

Uradni list Republike Slovenije



Internet: www.uradni-list.si

e-pošta: info@uradni-list.si

Št. 71 Ljubljana, petek 21. 9. 2012

ISSN 1318-0576 Leto XXII

PRESEDNIK REPUBLIKE

2737. Ukaz o pomilostitvi obsojenca

Na podlagi šeste alineje prvega odstavka 107. člena Ustave Republike Slovenije, 1. člena Zakona o pomilostitvi (Uradni list RS, št. 23/05 – uradno prečiščeno besedilo) in 97. člena Kazenskega zakonika (Uradni list RS, št. 50/12 – uradno prečiščeno besedilo) izdajam

U K A Z

o pomilostitvi obsojenca

Eriku FERENČAKU, rojenemu 21. 8. 1986 v Murski Soboti, EMŠO 2108986500289, se s pomilostitvijo iz kazenske evidence izbriše obsodba po sodbi Okrajnega sodišča v Lendavi, opr. št. I K 22730/2010 z dne 21. 4. 2010 in sodbi Višjega sodišča v Mariboru, opr. št. IV Kp 22730/10 z dne 22. 9. 2010.

Št. 725-01-4/12-3

Ljubljana, dne 17. septembra 2012

dr. Danilo Türk l.r.
Predsednik
Republike Slovenije

VLADA

2738. Odločba o imenovanju Renate Inkret na mesto okrajne državne tožilke na Okrožnem državnem tožilstvu v Celju

Na podlagi prvega odstavka 34. člena Zakona o državnem tožilstvu (Uradni list RS, št. 58/11 in 21/12 – ZDU-1F) in petega odstavka 21. člena Zakona o Vladi Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 24/05 – uradno prečiščeno besedilo, 109/08, 38/10 – ZUKN in 8/12) je Vlada RS na predlog ministra za notranje zadeve, št. 110-298/2012 z dne 29. 8. 2012 na 28. redni seji dne 6. 9. 2012 izdala naslednjo

OD LO Č BO

Renata Inkret, rojena 3. 8. 1976, se imenuje za okrajno državno tožilko na Okrožnem državnem tožilstvu v Celju.

Št. 70101-23/2012

Ljubljana, dne 6. septembra 2012

EVA 2012-1711-0052

Vlada Republike Slovenije

Janez Janša l.r.
Predsednik

2739. Odločba o imenovanju Simona Grahornika na mesto okrajnega državnega tožilca na Okrožnem državnem tožilstvu v Mariboru

Na podlagi prvega odstavka 34. člena Zakona o državnem tožilstvu (Uradni list RS, št. 58/11 in 21/12 – ZDU-1F) in petega odstavka 21. člena Zakona o Vladi Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 24/05 – uradno prečiščeno besedilo, 109/08, 38/10 – ZUKN in 8/12) je Vlada RS na predlog ministra za notranje zadeve, št. 110-297/2012/4 z dne 29. 8. 2012, na 28. redni seji dne 6. 9. 2012 izdala naslednjo

OD LO Č BO

Simon Grahornik, rojen 29. 10. 1980 se imenuje za okrajnega državnega tožilca na Okrožnem državnem tožilstvu v Mariboru.

Št. 70101-22/2012

Ljubljana, dne 6. septembra 2012

EVA 2012-1711-0053

Vlada Republike Slovenije

Janez Janša l.r.
Predsednik

MINISTRSTVA

2740. Pravilnik o zaključku izvrševanja državnega in občinskih proračunov za leto 2012

Na podlagi 95. člena Zakona o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo in 110/11 – ZDIU12) izdaja minister za finance

P R A V I L N I K

o zaključku izvrševanja državnega in občinskih proračunov za leto 2012

1. člen

(1) Neposredni uporabniki proračuna Republike Slovenije (v nadaljnjem besedilu: neposredni uporabniki) lahko v letu 2012 prevzemajo obveznosti do vključno ponedeljka, 24. septembra 2012.

(2) Prejšnji odstavek ne velja za prevzemanje obveznosti:

1. iz naslova zadolževanja države,
2. za tekoče transfere v sklade socialnega zavarovanja,

3. za plačila iz 27. člena Zakona o izvrševanju proračunov Republike Slovenije za leti 2011 in 2012 (Uradni list RS, št. 96/10, 4/11, 22/12 – ZUKN-C in 37/12; v nadaljnjem besedilu: ZIPRS1112),

4. iz naslova namenskih prejemkov, namenskih sredstev EU ter pripadajočih sredstev slovenske udeležbe, po Zakonu o javnih financah (Uradni list RS, št. 11/11 – uradno prečiščeno besedilo in 110/11 – ZDIU12) ter ZIPRS1112,

5. za stroške, povezane s tistimi službenimi potovanji, pri katerih je narava dela takšna, da se v pretežni meri opravlja izven sedeža delodajalca,

6. za naročilnice v okviru že potrjenih finančno ovrednotenih programov, če skupna vrednost naročilnic posameznega neposrednega uporabnika, izdanih po uveljavitvi tega pravilnika, ne presega 5.000 eurov,

7. ki jih v izjemnih primerih posebej predhodno odobri Ministrstvo za finance in pri tem upošteva likvidnostni položaj proračuna.

2. člen

(1) Ne glede na 153. in 154. člen Pravilnika o postopkih za izvrševanje proračuna Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 50/07 in 61/08; v nadaljnjem besedilu: Pravilnik) so neposredni uporabniki dolžni potrditi obrazec FEP v sistemu MFERAC in predložiti dokumentacijo svoji računovodski službi najkasneje do torka, 25. septembra 2012, do 16. ure za vse obveznosti iz prvega odstavka 1. člena tega pravilnika.

(2) Neposredni uporabniki morajo posredovati dokumentacijo v izplačilo v rokih, kot jih določa Pravilnik.

(3) Neposredni uporabniki morajo predložiti:

1. odredbe za plačilo – nakazilo do vključno ponedeljka, 3. decembra 2012, najkasneje do 17. ure,

2. zahtevke za izplačilo do vključno četrtek, 6. decembra 2012, najkasneje do 16. ure,

3. naloge za obračun drugih stroškov dela do vključno torka, 11. decembra 2012,

4. odredbe za plačilo – nakazilo stroškov iz prejšnje točke najkasneje do ponedeljka, 24. decembra 2012.

(4) Ne glede na prvi, drugi in tretji odstavek tega člena morajo neposredni uporabniki o obveznostih iz drugega odstavka 1. člena tega pravilnika obvestiti Ministrstvo za finance, dostaviti dokumentacijo ter predložiti odredbe za izplačilo naslednji dan po prevzemu obveznosti, vendar ne kasneje kot tri delovne dni pred rokom izplačila iz proračuna.

(5) Ne glede na drugi in tretji odstavek tega člena lahko odredbe za plačila transferov posameznikom in gospodinjstvom predloži Ministrstvo za delo, družino in socialne zadeve, do vključno ponedeljka, 17. decembra 2012, vendar ne kasneje kot tri delovne dni pred rokom izplačila iz proračuna.

3. člen

(1) Neposredni uporabniki morajo, v skladu s 23. členom Uredbe o izvajanju postopkov pri porabi sredstev evropske kohezijske politike v Republiki Sloveniji v programskem obdobju 2007–2013 (Uradni list RS, št. 17/09, 40/09, 3/10, 31/10 in 79/10), najkasneje do ponedeljka, 3. decembra 2012, predložiti organu za potrjevanje zahtevke za povračilo sredstev za projekte, ki se financirajo iz sredstev evropske kohezijske politike v programskem obdobju 2007–2013 za vsa sredstva, ki so za ta namen izplačana iz državnega proračuna do ponedeljka, 29. oktobra 2012.

(2) Izplačila iz postavk slovenske udeležbe in postavk namenskih sredstev EU iz 16. in 17. točke drugega odstavka 2. člena ZIPRS1112 so mogoča do ponedeljka, 31. decembra 2012, pod pogojem, da so neposredni uporabniki predložili organu za potrjevanje zahtevke za povračilo EU sredstev za vsa upravičena izplačila iz proračuna države, izplačana do 29. oktobra 2012 in pod pogojem, da so predložili odred-

be za izplačilo novih obveznosti najmanj tri delovne dni pred rokom izplačila.

(3) V primeru, da neposredni uporabnik ne posreduje zahtevka v skladu s prvim odstavkom tega člena, Ministrstvo za finance, selektivno glede na likvidnostni položaj proračuna ob koncu leta, zadrži izvrševanje proračuna na integralnih postavkah neposrednih uporabnikov v višini nečrpanih namenskih sredstev EU.

4. člen

(1) Med prejemke proračuna leta 2012 se vključujejo vsi prejemki, vplačani na podračun proračuna do vključno ponedeljka, 31. decembra 2012.

(2) Med izdatke proračuna se vključujejo vsi izdatki za poravnavo obveznosti, nastalih v letu 2012, izplačani do vključno ponedeljka, 31. decembra 2012.

(3) Obveznosti v breme proračuna leta 2012 se lahko plačujejo še prva dva delovna dneva v januarju 2013. Ne glede na navedeno neposredni uporabniki pri pripravi mesečnega finančnega načrta za december upoštevajo dejanski datum predvidenega plačila.

5. člen

Neposredni uporabniki, ki so nadzorniki oziroma skrbniki javnofinančnih prihodkov, morajo zagotoviti praznitev prehodnih računov proračuna na dan 31. december 2012 na način, kot ga določi Ministrstvo za finance.

6. člen

Župan določi končni rok za prevzemanje obveznosti, ki zapadejo v plačilo v breme občinskega proračuna za leto 2012, upoštevaje veljavno proračunsko leto in predpisane plačilne roke.

7. člen

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

Št. 007-715/2012/10

Ljubljana, dne 19. septembra 2012

EVA 2012-1611-0011

dr. Janez Šušteršič l.r.

Minister
za finance

USTAVNO SODIŠČE

2741. Odločba o ugotovitvi, da prvi stavek prvega odstavka 120. člena Zakona o dohodnini ni v neskladju z Ustavo

Številka: U-I-76/11-15

Datum: 14. 6. 2012

ODLOČBA

Ustavno sodišče je v postopku za oceno ustavnosti, začetem z zahtevo Upravnega sodišča Republike Slovenije, na seji 14. junija 2012

odločilo:

Prvi stavek prvega odstavka 120. člena Zakona o dohodnini (Uradni list RS, št. 13/11 – uradno prečiščeno besedilo, 24/12 in 30/12) ni v neskladju z Ustavo.

O b r a z l o ž i t e v

A.

1. Predlagatelj je vložil zahtevo za oceno ustavnosti prvega odstavka 120. člena Zakona o dohodnini (v nadaljevanju ZDoh-2). Meni, da je izpodbijana določba v neskladju z načelom enakosti pred zakonom iz drugega odstavka 14. člena Ustave, ker za tiste davčne zavezanke, ki prejmejo dohodek iz delovnega razmerja za preteklo leto ali več preteklih let na podlagi upravne odločbe, ne določa enake ugodnosti pri odmeri dohodnine po posebej izračunani povprečni individualni stopnji kot za tiste zavezanke, ki tak dohodek prejmejo na podlagi sodne odločbe. Predlagatelj meni, da so zavezanci, ki prejmejo dohodek iz delovnega razmerja iz preteklih let na podlagi upravne odločbe (zlasti zavezanci, ki prejmejo dohodek iz 8. točke drugega odstavka 37. člena ZDoh-2), postavljeni v bistveno slabši položaj v primerjavi s tistimi zavezanci, ki enak dohodek prejmejo na podlagi sodne odločbe. Meni, da razlogi za tako razlikovanje iz zakona in iz zakonodajnega gradiva niso razvidni, prav tako pa tudi ne izhajajo iz narave stvari. Predlagatelj tudi meni, da kljub upoštevanju ustavnega načela enakosti pred zakonom in namena zakonodajalca ni mogoča taka razlaga izpodbijane določbe, po kateri bi se pojmu »sodna odločba« dal drugačen jezikovni pomen od tistega, ki izhaja iz jasnega zakonskega besedila, pa čeprav naj bi tako razlago izpodbijane določbe s sodbo št. X Ips 93/2010 z dne 3. 2. 2011 sprejelo Vrhovno sodišče Republike Slovenije. Taka široka razlaga izpodbijane določbe še zlasti ni mogoča zato, ker gre za davčni zakon in hkrati za določbo, ki uvaja davčno ugodnost kot izjemo od splošnih pravil o obdavčenju. Predlagatelj predlaga, naj Ustavno sodišče v prvem odstavku 120. člena ZDoh-2 besedo »sodne« razveljavi.

2. Predlagatelj je zahtevi priložil sklep št. I U 1231/2010-15 z dne 8. 3. 2011, s katerim je prekinil postopek v upravnem sporu zoper odločbo Davčnega urada Ljubljana zaradi odmere dohodnine za leto 2008. Pojasnil je, da tožnica v upravnem sporu meni, da je izpodbijana odločba diskriminatorna, ker ji je bila z njo dohodnina odmerjena brez upoštevanja instituta povprečenja, čeprav so njeni dohodki zajemali tudi nadomestilo za čas čakanja na zaposlitev kot invalidki III. kategorije od 14. 10. 2003 do 23. 6. 2008, ki ga je prejela na podlagi odločbe Zavoda za pokojninsko in invalidsko zavarovanje Republike Slovenije (v nadaljevanju ZPIZ) in ki ji je bilo izplačano v letu 2008 v enkratnem znesku. V primeru, ki ga obravnava predlagatelj, je davčni organ z izpodbijano odločbo tožnici odmeril dohodnino v višini 2.192,33 EUR in ji v plačilo naložil razliko med odmerjeno dohodnino in med letom plačanimi akontacijami v višini 622,49 EUR. Pri tem je dohodek tožnice obravnaval tako, kot da bi se v letu 2008 prejeti dohodki v celoti nanašali le na leto 2008, in jih uvrstil v višji dohodninski razred.

3. Državni zbor Republike Slovenije na zahtevo ni odgovoril.

4. Vlada Republike Slovenije v mnenju o zahtevi navaja, da je z izpodbijanim prvim odstavkom 120. člena ZDoh-2 določeno povprečenje, kot poseben način ugotavljanja davčne obveznosti zavezanca, ki je izjema od splošnega načina določanja letne davčne obveznosti zavezanca; ta se določi na podlagi letne davčne osnove in davčnih stopenj, določenih z lestvico za odmero dohodnine. Povprečenje je ugodnost v sistemu, ki sicer temelji na navedenih splošnih pravilih, saj zavezancu omogoča, da dohodek, ki se nanaša na pretekla leta, sicer obdavči v celoti v letu, v katerem je prejet, vendar po nižji (ugodnejši) davčni stopnji. Vlada meni, da bi se v primeru, če bi navedena ugodnost veljala na splošno za vse dohodke fizičnih oseb, ki bi jih ti prejeli na podlagi katere koli odločbe za več let nazaj, posamezniki lahko z delodajalcem dogovorili, da se določeni dohodki prikažejo kot dohodki iz preteklih let, in bi na ta način dosegli nižjo davčno stopnjo kot tisti, ki te možnosti ne bi imeli. Na ta način naj bi se vzpostavi-

vila neenakost pri davčni obremenitvi oseb, ki bi prejemale podobne in po višini enake dohodke. Vlada nadalje navaja, da gre v primerih izplačila dohodkov iz preteklih let na podlagi sodne odločbe za izredne dohodke, ki v določenem letu praviloma znatno povečajo letno davčno osnovo zavezanca, saj se sodne odločbe praviloma nanašajo na izplačila dohodkov iz delovnega razmerja oziroma plač za pretekla leta v sporih pred delovnim sodiščem in na izplačila dohodkov iz socialnega zavarovanja, pretežno pokojnin za pretekla leta v sporih pred socialnim sodiščem. Ker ne zavezanci ne izplačevalci dohodkov na dolžino sodnega postopka ne morejo vplivati in ker gre praviloma za postopek, ki traja dlje časa, je taka izjema po mnenju Vlade upravičena.

5. Vlada meni, da zavezanec, ki prejme dohodke iz delovnega razmerja za več let nazaj na podlagi odločbe ZPIZ, ni v enakem položaju kot zavezanec, ki take dohodke prejme na podlagi sodne odločbe. Pri odločbah ZPIZ naj bi šlo pretežno za dohodke tekočega leta in le pri manjšem številu odločb za dohodke iz preteklih let. Zato naj ne bi šlo za po višini primerljive zneske tistim, ki so izplačani na podlagi sodnih odločb. Poleg tega naj bi imel ZPIZ v navedenih postopkih položaj izplačevalca dohodka, ki naj bi bil bolj podoben položaju delodajalca kot pa položaju sodišča. Tako naj bi se z dovolitvijo povprečenja tudi za te dohodke vzpostavila neenakost med zavezanci, ki dohodek prejmejo na podlagi odločbe ZPIZ ali akta delodajalca. Ti dohodki naj bi bili sedaj (tudi če so iztoženi pred sodiščem) enako obravnavani. Vlada še dodaja, da le odprava povprečenja v celoti postavlja vse dohodke v enak položaj. Predlog Upravnega sodišča, naj se v izpodbijani določbi briše »sodna«, naj bi bil neprimeren, saj naj bi bil pojem odločbe presplošen in naj ne bi bilo jasno, na odločbo katerega organa se nanaša. Vlada ob tem zaključuje, da izpodbijana določba ni v neskladju z drugim odstavkom 14. člena Ustave.

6. ZPIZ je pojasnil, da je upravnih postopkov, ki jih vodi na podlagi zahtevkov zavarovancev in njihovih družinskih članov dlje kot eno leto, 45. Skoraj polovici zavarovancem izplačujejo akontacije pokojnine. Sicer je večina zahtevkov rešenih v zakonitem roku 2 oziroma 6 mesecev.

B.

7. Predlagatelj izpodbija prvi odstavek 120. člena ZDoh-2, vendar pa iz vsebine njegove zahteve izhaja, da se omejuje na ureditev v prvem stavku te določbe. Ta določba, da se, ne glede na drugi odstavek 119. člena ZDoh-2, zavezancu, ki je prejel dohodek iz delovnega razmerja na podlagi sodne odločbe za preteklo leto ali več preteklih let, dohodnina odmeri od neto letne davčne osnove, ki vključuje tudi dohodek iz preteklih let, po posebej izračunani povprečni individualni stopnji zavezanca. Ustavno sodišče je zato presojo ustavnosti ureditve omejilo na ta del določbe.

8. Po mnenju predlagatelja je izpodbijana ureditev v neskladju z načelom enakosti po drugem odstavku 14. člena Ustave, ker nedopustno razlikuje zavezanke, ki prejmejo dohodke iz delovnega razmerja iz preteklih let na podlagi upravne odločbe ZPIZ, od zavezancev, ki prejmejo te dohodke na podlagi sodne odločbe. Načelo enakosti pred zakonom, ki ga zagotavlja drugi odstavek 14. člena Ustave, zavezuje zakonodajalca, da bistveno enake položaje ureja enako, če pa jih ureja različno, mora za razlikovanje obstajati razumen razlog, ki izhaja iz narave stvari.¹ Ustavno sodišče mora zato najprej presoditi, za kakšna položaja gre.

9. Prvi stavek prvega odstavka 120. člena ZDoh-2 določa povprečenje, kot poseben način ugotavljanja letne davčne obveznosti zavezanca. Gre za izjemo od splošnega načina določanja letne dohodnine, katerega namen je ublažitev progresivnosti stopenj dohodnine v praviloma izjemnih

¹ Primerjaj odločbi Ustavnega sodišča št. U-I-68/04 z dne 6. 4. 2006 (Uradni list RS, št. 45/06, in OdlUS XV, 26) in št. U-I-120/08 z dne 9. 4. 2009 (Uradni list RS, št. 32/09, in OdlUS XVIII, 18).

primerih, ko zavezanec v tekočem dohodninskem letu na podlagi sodne odločbe prejme plače ali druge dohodke iz delovnega razmerja iz preteklih let. Na tak način je določena nižja obdavčitev dohodkov takega zavezanca, kar pomeni, da gre za določeno vrsto davčne ugodnosti oziroma olajšave. Iz tega sledi, da zavezanec, ki prejme dohodke iz delovnega razmerja, na podlagi odločbe, ki ni sodna odločba, za preteklo leto ali več preteklih let ne uživa ugodnejše davčne obravnave in zanj velja splošno pravilo, po katerem je dohodek obdavčen v letu, v katerem je prejet oziroma izplačan.

10. ZDoh-2 umešča med dohodke iz delovnega razmerja tudi pokojnine in druge prejemke iz socialnega zavarovanja, vključno z nadomestilom plače za čas čakanja na zaposlitev na drugem ustreznem delu, ki ga je urejala prej veljavna pokojninska zakonodaja.² Po stališču Ustavnega sodišča je davčni zavezanec, ki prejme prejemke iz naslova obveznega pokojninskega in invalidskega zavarovanja iz preteklih let na podlagi upravne odločbe ZPIZ, v bistveno enakem položaju z davčnim zavezancem, ki enake prejemke prejme na podlagi sodne odločbe, izdane v socialnem sporu. Oba v tekočem dohodninskem letu prejmeta te prejemke iz preteklih let, vendar so prejemki, ki jih zavarovanec iztoži v postopku pred socialnim sodiščem, praviloma zaradi dalj časa trajajočih postopkov višji in zato za davčnega zavezanca pomenijo dodatno davčno obremenitev v letu, v katerem mu je odmerjena dohodnina. Enake položaje, kot je bilo že navedeno, pa mora zakonodajalec urejati enako, če za njihovo razlikovanje ne obstajajo razumni razlogi, ki izhajajo iz narave stvari.

11. Iz navedb Vlade izhaja, da je kriterij razlikovanja med položajema obeh davčnih zavezancev v odločanju o prejemkih iz naslova pokojninskega in invalidskega zavarovanja pred socialnim sodiščem in organi ZPIZ. Temu razlogu ni mogoče očitati nerazumnosti. Pri izplačilu prejemkov, ki so izplačani na podlagi sodne odločbe, gre z davčnega vidika za izredne dohodke, ki v določenem letu praviloma znatno povečajo letno davčno osnovo zavezanca. Sodne odločbe, izdane v socialnih sporih, se nanašajo na prejemke iz naslova socialnega zavarovanja, pretežno pokojnin za pretekla leta. V socialnem sporu si zavarovanec iztoži denarni zahtevk za izplačilo prejemkov iz naslova pokojninskega in invalidskega zavarovanja za preteklo obdobje, ki ga mora ZPIZ izplačati zavarovancu. Pri navedenih sporih gre praviloma za postopek, ki traja daljše časovno obdobje, kar ima za posledico tudi višje pravnomočno priznane zneske. V primeru izplačil prejemkov iz naslova pokojninskega in invalidskega zavarovanja, ki jih zavarovanec prejme na podlagi upravne odločbe, izdane v upravnem postopku, pa gre za prejemke, do katerih je upravičen zavarovanec na podlagi materialno-pravnih predpisov, ki urejajo navedeno zavarovanje. O teh pravicah pa odločajo organi ZPIZ. Ker gre v pretežni meri za odločanje o prejemkih iz naslova pokojninskega in invalidskega zavarovanja iz tekočega leta, je postopek o priznanju in izplačilu navedenih prejemkov krajši, prejemki, izplačani na podlagi upravnih odločb, pa praviloma ne dosegajo višine zneskov, prisojenih s sodbo, izdano v socialnem sporu.

12. Kot izkazuje predlagatelj primer, pa postopki pred ZPIZ lahko trajajo dalj časa ali celo več let. Da so tovrstni postopki izjema, je pojasnil tudi ZPIZ. Večina zahtevkov iz obveznega pokojninskega in invalidskega zavarovanja je po navedbah ZPIZ rešenih v zakonitem roku (v 2 oziroma 6 mesecih). Dolgotrajno odločanje v upravnem postopku zato pomeni odklon od splošne ureditve, po kateri je ZPIZ zavezan k hitremu odločanju. Te odklone pa je mogoče odpraviti že v času trajanja konkretnega postopka pred ZPIZ. Po četrtem odstavku 222. člena Zakona o splošnem upravnem postop-

ku (Uradni list RS, št. 24/06 – uradno prečiščeno besedilo, 126/07, 65/08 in 8/10 – ZUP), na podlagi katerega ZPIZ odloča, je namreč dovoljena posebna pritožba, če pristojni organ na zahtevo stranke ne izda odločbe v predpisanem roku. Če pristojni drugostopenjski organ ne izda upravne odločbe v zakonitem roku, pa je po drugem odstavku 72. člena Zakona o delovnih in socialnih sodiščih (Uradni list RS, št. 2/04 in 10/04 – popr., v nadaljevanju ZDSS-1) dovoljena posebna tožba zaradi molka organa pred pristojnim socialnim sodiščem (enako po tretjem odstavku 72. člena ZDSS-1, če na prvi stopnji v roku ni izdana odločba, zoper katero ni pritožbe). Stranka ima torej na podlagi veljavne zakonske ureditve na voljo učinkovite mehanizme, da doseže hitro odločanje v postopku pred ZPIZ. Zato zakonodajalcu ni mogoče očitati, da ni imel razumnih razlogov, ki izhajajo iz narave stvari, za različno urejanje načina ugotavljanja davčne obveznosti zavezanca, kadar je bil dohodek izplačan na podlagi sodne odločbe ali kadar je bil izplačan na podlagi upravne odločbe ZPIZ.

13. Prvi stavek prvega odstavka 120. člena ZDoh-2 glede na navedeno ni v neskladju z Ustavo.

C.

14. Ustavno sodišče je sprejelo to odločbo na podlagi 21. člena Zakona o Ustavnem sodišču (Uradni list RS, št. 64/07 – uradno prečiščeno besedilo – ZUstS) v sestavi: predsednik dr. Ernest Petrič ter sodnice in sodniki dr. Mitja Deisinger, dr. Dunja Jadek Pensa, mag. Marta Klampfer, dr. Etelka Korpič - Horvat, mag. Miroslav Mozetič, Jasna Pogarčar, dr. Jadranka Sovdat in Jan Zobec. Odločbo je sprejelo s šestimi glasovi proti trem. Proti so glasovali sodnici Jadek Pensa in Korpič - Horvat ter sodnik Mozetič. Sodnica Jadek Pensa je dala odklonilno ločeno mnenje.

dr. Ernest Petrič l.r.
Predsednik

BANKA SLOVENIJE

2742. Sklep o spremembah Sklepa o poročanju posameznih dejstev in okoliščin bank in hranilnic

Na podlagi 11. točke 129. člena v povezavi s 1., 2., 3., 4., 5., 6., 7., 8., 9., 10., 12. in 13. točko prvega odstavka 195. člena in drugega odstavka 98. člena Zakona o bančništvu (Uradni list RS, št. 99/10 – uradno prečiščeno besedilo (52/11 – popravek), 9/11 – ZPlaSS-B, 35/11, 59/11, 85/11 in 48/12; v nadaljevanju ZBan-1) ter prvega odstavka 31. člena Zakona o Banki Slovenije (Uradni list RS, št. 72/06 – uradno prečiščeno besedilo in 59/11) izdaja Svet Banke Slovenije

SKLEP

o spremembah Sklepa o poročanju posameznih dejstev in okoliščin bank in hranilnic

1. člen

V Sklepu o poročanju posameznih dejstev in okoliščin bank in hranilnic (Uradni list RS, št. 42/09, 85/10, 62/11, 105/11 in 17/12) se besedilo 14.a člena spremeni tako, da se glasi:

»(1) Banka letno poroča Banki Slovenije o prejemkih in številu zaposlenih po področjih dela z:

(a) obrazcem POR-195/3a (informacija o prejemkih vseh zaposlenih);

(b) obrazcem POR-195/3b (informacija o prejemkih zaposlenih s posebno naravo dela);

² Zakon o pokojninskem in invalidskem zavarovanju, Uradni list RS, št. 12/92, 5/94, 7/96 in 54/98.

(c) obrazcem POR-195/3c (informacija o prejemkih za poslenih z letnimi prejemki najmanj en milijon eurov).

Obrazci POR-195/3a, POR-195/3b in POR-195/3c so sestavni del tega sklepa.

(2) Banka izpolni obrazca POR-195/3a in POR-195/3b iz točke (a) in (b) prvega odstavka tega člena na posamični podlagi. Banka, ki ima položaj EU nadrejene banke iz tretjega odstavka 26. člena ZBan-1, izpolni obrazca POR-195/3a in POR-195/3b tudi na konsolidirani podlagi. V tem primeru se naslov poročil dopolni z besedo konsolidirano.

(3) Banka izpolni obrazec POR-195/3c iz točke (c) prvega odstavka tega člena na posamični podlagi, pri čemer ne upošteva podružnic v tretjih državah. Banka, ki ima položaj EU nadrejene banke, izpolni obrazec POR-195/3c na konsolidirani podlagi, pri čemer ne upošteva podrejenih družb s sedežem v tretjih državah in podružnic v tretjih državah. V tem primeru se naslov poročil dopolni z besedo konsolidirano.

(4) Banka, ki izpolnjuje obrazec POR-195/3c na konsolidirani podlagi, le-tega izpolni posebej za vsako državo članico, kjer posluje prek podrejene družbe ali podružnice pod pogojem, da ima tam vsaj enega zaposlenega z letnimi prejemki najmanj en milijon eurov. Banka izpolni obrazec POR-195/3c za posamezno državo članico le enkrat, tudi če ima v tej državi članici več podrejenih družb ali podružnic. Podatke o prejemkih zadevnega zaposlenega banka v obrazcu POR-195/3c vnese za državo članico, kjer je zaposlen (geografski pristop). Če tak zaposleni na podlagi pogodbe o zaposlitvi ali druge pogodbe izvaja poklicno dejavnost v več osebah bančne skupine v različnih državah članicah, ga banka v obrazcu POR-195/3c vnese za tisto državo članico, kjer opravlja največji delež te dejavnosti. Če so prejemki zadevnega zaposlenega denominirani v valuti, ki ni euro, banka za namen izpolnitve obrazca POR-195/3c pri preračunu zneskov v euro uporabi tečajno listo, ki jo na letni ravni objavlja Evropski bančni organ iz tretjega odstavka 22. člena ZBan-1.

(5) Banka izdela poročila iz prvega odstavka tega člena po stanju na zadnji dan preteklega leta.

(6) Banka, ki nima nobenega zaposlenega z letnimi prejemki najmanj en milijon eurov, obrazca POR-195/3c ne izpolnjuje, temveč Banko Slovenije o tem pisno obvesti.

(7) Rok za predložitev poročil iz prvega odstavka tega člena oziroma obvestila iz šestega odstavka tega člena za preteklo leto je 30. junij tekočega leta.«.

2. člen

Vsebina in oblika obrazcev POR-195/3a, POR-195/3b, POR-195/3c je razvidna iz prilog, ki so sestavni del tega sklepa.

3. člen

Banka prvič predloži obrazce POR-195/3a, POR-195/3b in POR-195/3c, oziroma obvestilo, da banka nima nobenega zaposlenega z letnimi prejemki najmanj en milijon eurov, za leto 2012.

4. člen

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

Ljubljana, dne 18. septembra 2012

mag. Janez Fabijan l.r.
namestnik predsednika
Sveta Banke Slovenije

Obrazec POR-195/3a

(banka ali hranilnica)

Informacija o prejemkih vseh zaposlenih za leto _____

Področje dela:		Investicijsko bančništvo ²	Bančništvo na drobno ³	Upravljanje premoženja ⁴	Drugo
Število zaposlenih ¹					
Čisti dobiček/izguba poslovnega leta					
Prejemki ⁵					
- Variabilni del prejemkov ⁶					

v mio EUR

Področje dela "Drugo" sestoji iz naslednjih področij dela: _____ [izpolni banka]

Datum:

Sestavi:

Telefonska št.:

Žig in podpis

¹ Vsi v letu, ne glede na to, ali so bili 31.12. še zaposleni.² Vključuje podjetniško financiranje in finančno svetovanje, skladi zasebnega kapitala, operacije na kapitalističnih trgih, trgovanje in prodaja na veliko.³ Vključuje vse aktivnosti kreditiranja (za fizične in pravne osebe).⁴ Vključuje upravljanje portfeljev, storitve upravljanja investicijskih skladov (UCITS) in druge oblike upravljanja premoženja.⁵ Vključuje prejemke (bruto znesek) iz točke (I) tretjega odstavka 2. člena Sklepa o upravljanju s tveganji in izvajanju procesa ocenjevanja ustreznega notranjega kapitala za banke in hranilnice (Ur.l. RS, št. 135/06, s spremembami). Banka poroča obračunane prejemke, ki ne vključujejo obveznih prispevkov za pokojninsko, invalidsko, zdravstveno in zavarovanje za primer brezposelnosti po zakonu, ki ureja delovna razmerja. Vsi drugi stroški dela (npr. povračila za prevoz na delo, prehrano, ...) so vključeni.⁶ Izključuje variabilni del prejemkov iz naslova delovne uspešnosti do višine minimalno določenega odstotka, ki izhaja iz Kolektivne pogodbe za dejavnost bančništva.

Obrazec POR-195/3b

(banka ali hranilnica)

Informacija o prejemkih zaposlenih s posebno naravo dela za leto _____

Področje dela:		Investicijsko bančništvo ²	Bančništvo na drobno ³	Upravljanje premoženja ⁴	Drugo
Število zaposlenih s posebno naravo dela skupaj¹					
- Število zaposlenih s posebno naravo dela na vodilnih delovnih mestih					
- Število zaposlenih s posebno naravo dela v kontrolnih funkcijah					
Fiksni del prejemkov⁵					
Variabilni del⁶ prejemkov skupaj					
- Variabilni del prejemkov v gotovini					
- Variabilni del prejemkov v navadnih delnicah in s temi delnicami povezanimi finančnimi instrumenti					
- Variabilni del prejemkov v drugih finančnih instrumentih					
Odloženi variabilni del prejemkov skupaj					
- Odloženi variabilni del prejemkov v gotovini					
- Odloženi variabilni del prejemkov v navadnih delnicah in s temi delnicami povezanimi finančnimi instrumenti					
- Odloženi variabilni del prejemkov v drugih finančnih instrumentih					
Znesek prilagoditve prejemkov tveganjem za nazaj v zadnjem poslovnem letu za odloženi variabilni del prejemkov iz prejšnjih let					
Število zaposlenih s posebno naravo dela, ki so prejemniki pogodbeno vnaprejšnjega dogovorjenega variabilnega dela prejemka					
Znesek pogodbeno vnaprejšnjega dogovorjenega variabilnega dela prejemkov					
Število zaposlenih s posebno naravo dela, ki so prejemniki odpravnin⁷					
Znesek odpravnin⁷					
Število zaposlenih s posebno naravo dela, ki so prejemniki posebnih pokojninskih ugodnosti⁸					
Znesek posebnih pokojninskih ugodnosti					

v mio EUR

Področje dela "Drugo" sestoji iz naslednjih področij dela: _____ [izpolni banka]

Datum:

Sestavil:

Telefonska št.:

Žig in podpis

¹ Vsi v letu, ne glede na to, ali so bili 31.12. še zaposleni.

² Vključuje podjetniško financiranje in finančno svetovanje, skladi zasebnega kapitala, operacije na kapitalnih trgih, trgovanje in prodaja na veliko.

³ Vključuje vse aktivnosti kreditiranja (za fizične in pravne osebe).

⁴ Vključuje upravljanje portfeljev, storitve upravljanja investicijskih skladov (UCITS) in druge oblike upravljanja premoženja.

⁵ Vključuje prejemke (bruto znesek) iz točke (n) tretjega odstavka 2. člena Sklepa o upravljanju s tveganji in izvajanju procesa ocenjevanja ustreznega notranjega kapitala za banke in hranilnice (Ur.L. RS, št. 135/06, s spremembami, v nadaljevanju sklep o upravljanju tveganj). Banka poroča obrabčene prejemke, ki ne vključujejo obveznih prispevkov za pokojninsko, invalidsko, zdravstveno in zavarovanje za primer brezposelnosti po zakonu, ki ureja delovna razmerja. Vsi drugi stroški dela (npr. povračila za prevoz na delo, prehrano, ...) so vključeni.

⁶ Zključuje variabilni del prejemkov iz naslova delovne uspešnosti do višine minimalno določenega odstotka, ki izhaja iz Kolektivne pogodbe za dejavnost bančništva.

⁷ Odpravina, ki je višja od zneskov posameznih vrst odpravnin, določenih v zakonu, ki ureja delovna razmerja, in ki se nanasa zgolj na delovno uspešnost.

⁸ Posebne pokojninske ugodnosti so opredeljene v točki (r) tretjega odstavka 2. člena sklepa o upravljanju tveganj.

Obrazec POR-195/3c

(banka ali hranilnica)
(država članica, na katero se poročilo nanaša)**Informacija o prejemkih zaposlenih z letnimi prejemki najmanj 1 milijon EUR za leto** _____

	Področje dela:	Investicijsko bančništvo ¹	Bančništvo na drobno ²	Upravljanje premoženja ³	Drugo
Število zaposlenih⁴ s prejemki⁵ vsaj 1 milijon EUR					
- Število zaposlenih s posebno naravo dela					
Fiksni del prejemkov					
Variabilni del prejemkov skupaj					
- Odloženi variabilni del prejemkov					
- Posebne pokojninske ugodnosti ⁶					

mio EUR⁷

Področje dela "Drugo" sestoji iz naslednjih področij dela: _____ [izpolni banka]

Datum:

Sestavil:

Telefonska št.:

Žig in podpis

¹ Vključuje podjetniško financiranje in finančno svetovanje, skladi zasebnega kapitala, operacije na kapitalskih trgih, trgovanje in prodaja na veliko.

² Vključuje vse aktivnosti kreditiranja (za fizične in pravne osebe).

³ Vključuje upravljanje portfeljev, storitve upravljanja investicijskih skladov (UCITS) in druge oblike upravljanja premoženja.

⁴ Vsi v letu, ne glede na to, ali so bili 31.12. še zaposleni.

⁵ Vključuje prejemke (bruto znesek) iz točke (1) tretjega odstavka 2. člena Sklepa o upravljanju s tveganji in izvajanju procesa ocenjevanja ustreznega notranjega kapitala za banke in hranilnice (Ur.l. RS, št. 135/06, s spremembami, v nadaljevanju sklep o upravljanju tveganji). Banka poroča obračunane prejemke, ki ne vključujejo obveznih prispevkov za pokojninsko, invalidsko, zdravstveno in zavarovanje za primer brezposelnosti po zakonu, ki ureja delovna razmerja. Vsi drugi stroški dela (npr. povračila za prevoz na delo, prehrano, ...) so vključeni.

⁶ Posebne pokojninske ugodnosti so opredeljene v točki (r) tretjega odstavka 2. člena Sklepa o upravljanju s tveganji in izvajanju procesa ocenjevanja ustreznega notranjega kapitala (Uradni list RS, št. 135/06, s spremembami).

⁷ Če so prejemki zaposlenega denominirani v valuti, ki ni euro, banka pri preračunu zneskov v euro uporabi tečajno listo, ki jo na letni ravni objavlja Evropski bančni organ.

SODNI SVET

2743. Akt o sistemizaciji sodniških mest za specializirane oddelke sodišč, ki opravljajo preiskavo in sodijo v zahtevnejših zadevah organiziranega in gospodarskega kriminala, terorizma, korupcijskih in drugih podobnih kaznivih dejanj

Na podlagi 40.a člena in prvega odstavka 38. člena Zakona o sodiščih (Uradni list RS, št. 94/07 – ur. preč. besed., s spremembami in dopolnitvami) je Sodni svet Republike Slovenije na 2. seji 6. septembra 2012 sprejel

AKT

o sistemizaciji sodniških mest za specializirane oddelke sodišč, ki opravljajo preiskavo in sodijo v zahtevnejših zadevah organiziranega in gospodarskega kriminala, terorizma, korupcijskih in drugih podobnih kaznivih dejanj

1. člen

Po določbi 40.a člena Zakona o sodiščih (Uradni list RS, št. 94/07 – ur. preč. besed., s spremembami in dopolnitvami) delujejo pri okrožnih sodiščih na sedežih višjih sodišč specializirani oddelki sodišč, ki opravljajo preiskavo in sodijo v zahtevnejših zadevah organiziranega in gospodarskega kriminala, terorizma, korupcijskih in drugih podobnih kaznivih dejanj, v katerih obtožni akt vložijo državno tožilstvo, pristojno za pregon storilcev navedenih kaznivih dejanj.

2. člen

Za specializirane oddelke iz 1. člena tega akta je določeno naslednje število razporejenih in dodeljenih sodnikov:

	Okrožno sodišče v Celju	Okrožno sodišče v Kopru	Okrožno sodišče v Ljubljani	Okrožno sodišče v Mariboru
Število mest za razporejene in dodeljene sodnike	5	5	14	8

3. člen

Z dnem uveljavitve tega akta, preneha veljati akt št. 4/2011-24/1, z dne 1. junij 2011, objavljen v Uradnem listu RS, št. 45, z dne 10. 6. 2011.

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

Št. 4/2012-2

Ljubljana, dne 6. septembra 2012

Predsednik Sodnega sveta
Janez Vlaj l. r.

DRUGI DRŽAVNI ORGANI IN ORGANIZACIJE

2744. Sistemska obratovalna navodila za prenosno omrežje električne energije

Na podlagi četrtega odstavka 40. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 26/07 – uradno prečiščeno besedilo, 70/08, 20/10, 37/11 – odl. US in 10/12) in devete alineje prvega odstavka 5. člena Uredbe o načinu izvajanja gospodarske

javne službe dejavnost sistemskega operaterja prenosnega omrežja električne energije (Uradni list RS, št. 114/04, 52/06 in 31/07) Elektro-Slovenija, d. o. o., kot izvajalec gospodarske javne službe prenosnega omrežja električne energije, po pridobitvi soglasja Javne agencije za energijo št. 141-2/2012-03/203, z dne 28. 2. 2012, ter soglasja Vlade Republike Slovenije št. 36001-3/2012/5, z dne 12. 7. 2012, izdaja

SISTEMSKA OBRATOVALNA NAVODILA za prenosno omrežje električne energije

I. SPLOŠNE DOLOČBE

(1) S sistemskimi obratovalnimi navodili za prenosno omrežje električne energije (v nadaljnjem besedilu: SONPO) se urejajo obratovanje in način vodenja prenosnega omrežja električne energije (v nadaljnjem besedilu: prenosno omrežje), z namenom zagotavljanja varnega in zanesljivega obratovanja prenosnega omrežja in elektroenergetskega sistema ter zanesljive in varne oskrbe z električno energijo.

(2) SONPO predpisuje:

- tehnične in druge pogoje za varno obratovanje prenosnega omrežja z namenom zanesljive in kakovostne oskrbe z električno energijo;
- tehnične in druge pogoje za priključitev na prenosno omrežje;
- postopke za obratovanje prenosnega omrežja v kriznih stanjih;
- način zagotavljanja sistemskih storitev;
- tehnične pogoje za medsebojno priključitev in delovanje omrežij različnih sistemskih operaterjev;
- stroške tehničnih ukrepov, ki so potrebni za priključitev novih proizvajalcev električne energije na prenosno omrežje;
- kriterije načrtovanja razvoja prenosnega omrežja.

1. člen

SONPO temelji na tehničnih zahtevah Združenja evropskih sistemskih operaterjev prenosnih omrežij ENTSO-E, katerega pravila so javno dostopna na spletni strani Elektra-Slovenije, d.o.o. (v nadaljnjem besedilu: sistemski operater).

2. člen

Sestavni del SONPO so naslednje priloge:

- Priloga 1: Sodelovanje v primarni regulaciji;
- Priloga 2: Minimalne zahteve za sekundarno regulacijo;
- Priloga 3: Regulacija napetosti;
- Priloga 4: Uporaba n-1 kriterija;
- Priloga 5: Baza tehničnih podatkov;
- Priloga 6: Baza obratovalnih podatkov;
- Priloga 7: Podatki, potrebni za priključitev na omrežje;
- Priloga 8: Zahteve za sekundarno opremo;
- Priloga 9: Splošni postopek priprave in izvedbe izklopa elektroenergetske naprave;
- Priloga 10: Splošni postopek po izpadu VN daljnoveoda;
- Priloga 11: Enopolne sheme priključkov;
- Priloga 12: Trajanje nenapovedanih prekinitev dobave ali odjema električne energije iz prenosnega omrežja.

3. člen

Uporabljene okrajšave v SONPO pomenijo:

- **APV** avtomatski ponovni vklop;
- **ČPZ** čezmejna prenosna zmogljivost;
- **DCV** distribucijski center vodenja;
- **DV** daljnovod;
- **EEN** elektroenergetska naprava;

– EES	elektroenergetski sistem;
– ESS	Evropski sistem za najavo vozni redov (ang. European Scheduling System);
– ENTSO-E	Združenje evropskih sistemskih operaterjev prenosnih omrežij (ang. European Network Transmission System Operators for Electricity);
– EZ	Energetski zakon;
– GIS	s plinom SF6 izolirano stikališče (ang. Gas Insulated System);
– HE	hidroelektrarna;
– KD	koordinator del – odgovorni vodja vseh programskih del;
– KSM	koordinator stikalnih manipulacij;
– NE	nuklearna elektrarna;
– NN	nizkonapetostni nivo;
– OBS	odgovorni bilančne skupine;
– OCV	območni center vodenja EES Slovenije, ki je v sestavi sistemskega operaterja;
– RCV	republiški center vodenja EES Slovenije, ki je v sestavi sistemskega operaterja;
– RP	razdelilna postaja;
– RTP	razdelilna transformatorska postaja;
– SN	sredjenapetostni nivo;
– SONPO	sistemska obratovalna navodila za prenosno omrežje električne energije;
– TE	termoelektrarna;
– VN	visokonapetostni nivo;
– VR	vozni red.

4. člen

Posamezni izrazi v SONPO imajo naslednji pomen:

- **antenski odcep** (T-priključek) je del daljnovoda, ki je priključen na daljnovod med dvema RTP, ki napaja tretji RTP;
- **APV** je ponovni vklop enega ali vseh treh polov odklopnika daljnovoda, ki po vnaprej določenem času sledi izklopu le-tega zaradi delovanja zaščitnih naprav;
- **delovna moč** je električna moč, ki je na razpolago za pretvorbo v drugo obliko moči (mehansko, termično, kemično, optično, akustično itn.);
- **depeša** je dokumentirano sporočilo poenotene oblike in vsebine, ki si ga za potrebe vodenja obratovanja EES Slovenije izmenjujejo sistemski operater in uporabniki prenosnega omrežja. Način izmenjave depeš določa sistemski operater, pri čemer izbere tako rešitev, ki je dostopna vsem partnerjem, s katerimi depeše izmenjuje;
- **EES** je funkcionalna enota, ki praviloma obsega proizvodne enote, prenosno in distribucijsko omrežje ter odjemalce in je ob enem regulacijsko območje;
- **elektroenergetsko omrežje** obsega naprave za prenos in distribucijo električne energije;
- **močnostni transformator** je naprava, ki primarno napetost transformira na sekundarno stran v določenem razmerju;
- **faktor moči** $\cos\varphi$ je količnik med delovno in navidezno močjo;
- **frekvenca**, s katero EES obratuje, je število ponovitev izmenične električne veličine v sekundi in je izraženo v Hz (Hertz);
- **interkonekcijski sistem** obsega vse sinhronsko povezane prenosne sisteme;
- **interkonekcijska povezava** je daljnovod (ali transformator), ki povezuje prenosne sisteme različnih sistemskih operaterjev;
- **izredni izklop** je izklop elektroenergetske naprave, ki ni bil načrtovan v letnem planu vzdrževalnih del in je potreben zaradi preprečevanja nastanka ali širitve večjih motenj in škode;
- **jalova moč** je imaginarna komponenta električne moči izmeničnega toka, ki je neizogibna za delovanje EES. Pretežno se jalova moč porabi za ustvarjanje magnetnega polja v elementih, kot so transformatorji in motorji;
- za **kratek stik daleč od elektrarne** se šteje, če je komponenta začetnega simetričnega trifaznega kratkostičnega

toka na sinhronskem ali asinhronskem stroju manjša od dvojne vrednosti njegovega nazivnega toka;

- za **kratek stik blizu elektrarne** se šteje, če komponenta začetnega simetričnega trifaznega kratkostičnega toka preseže na sinhronskem ali asinhronskem stroju dvojno vrednost njegovega nazivnega toka;

- **kratkostična moč v omrežju** je produkt toka pri kratkem stiku v določeni točki sistema in dogovorjene, običajno obratovalne napetosti;

- **krizno stanje** je stanje, ko so nekatere omejitve omrežne spremenljivke prekoračene, rezerve moči izčrpane, tako da lahko tudi manjša motnja privede do kotne ali napetostne nestabilnosti, ki lahko povzroči delni ali popolni razpad EES. Kriterij n-1 ni izpolnjen;

- **lastna raba proizvodne enote** je električna moč, potrebna za obratovanje dodatnih in pomožnih naprav proizvodne enote, npr. naprave za dobavo tehnološke vode, dovod goriva in zraka ipd., ter pokrivanje izgub močnostnih transformatorjev;

- **merilno mesto** je mesto v prenosnem omrežju, na katerem so vgrajene merilne naprave za potrebe obratovanja, vodenja in obračuna električne energije;

- **mrtva cona** je področje gibanja frekvence, kjer se frekvenčni regulator ne odziva. Za razliko od mrtvega pasu je mrtva cona posledica nepravilnosti pri načrtovanju regulatorja;

- **mrtvi pas** je področje gibanja frekvence, kjer se frekvenčni regulator ne odziva; mrtvi pas je namenoma nastavljen na regulatorjih;

- **n-1** sigurnostni kriterij je osnovni kriterij, ki ga je potrebno izpolnjevati pri načrtovanju izgradnje, izgradnji in obratovanju EES. Izpolnjen kriterij n-1 zagotavlja, da ob izpadu katerega koli posameznega elementa v EES ne pride do preobremenitev ali sigurnostnih težav;

- **načrtovanje obratovanja EES** je načrtovanje delovanja elementov sistema ob upoštevanju omejitev. Obsega planiranje proizvodnje in dobave električne energije ter analize sistema za namenom zagotavljanja ustreznega napajanja odjemalcev z upoštevanjem predvidljivih okoliščin v danem obdobju;

- **napetostna nestabilnost** nastopi ob znižanju napetosti pod mejo, ko stabilno obratovanje EES ni več možno. Napetost postane nestabilna in lahko pade na vrednost nič, ko pride do »napetostnega zloma«;

- **napetostni instrumentni transformator** je transformator, ki se uporablja z merilnimi instrumenti in napravami za zaščito, kjer je napetost v sekundarnem navitju znotraj predpisane meje točnosti in je sorazmerna in v fazi z napetostjo na primarni strani;

- **naprave uporabnikov** so vse instalirane elektroenergetske naprave uporabnikov sistema;

- **navidezna moč** je zmnožek napetosti in toka oziroma geometrijska vsota delovne in jalove moči ter je bistvenega pomena pri dimenzioniranju naprav;

- **nazivna moč** proizvodne enote je tista največja trajna delovna moč, ki jo določi proizvajalec agregata. Če je ni mogoče ugotoviti iz dokumentacije agregata, jo je potrebno za normalno obratovanje enote določiti;

- **načrtovana izmenjava** je razlika med načrtovano (vozni red) in dejansko izmenjavo električne energije med regulacijskimi območji;

- **neposredni odjemalec** je odjemalec, priključen na prenosno omrežje;

- **netiranje** je način pridobitve dodatnih čezmejnih prenosnih zmogljivosti s kompenzacijo čezmejnih izmenjav električne energije v nasprotnih smereh;

- **normalno obratovalno stanje** je stanje, v katerem so omrežne spremenljivke – kot so frekvenca, napetosti in obremenitve EEN – znotraj dovoljenih meja in so vsi odjemalci napajani po veljavnem voznom redu z izpolnjenim n-1 kriterijem;

- **obračunski koordinacijski center** je administrativna enota z obračunsko funkcijo, ki obsega naslednje korake:

- a) registracijo in ovrednotenje urnikov izmenjav med regulacijskimi bloki med fazo načrtovanja;

b) registracijo vrednosti števecv energije na interkonekcijskih povezavah med regulacijskimi bloki za izračun začasnih vrednosti izmenjav energije;

c) sprotni nadzor izmenjav na mejah regulacijskih blokov;

č) izračun začasnih in končnih nenačrtovanih izmenjav med regulacijskimi bloki;

d) izračun urnika kompenzacij za regulacijske bloke;

– **obremenitev** je skupna moč odjema, ki lahko predstavlja vsoto trenutnih moči iz omrežij v okviru enega regulacijskega območja;

– **odgovorni bilančne skupine** je udeleženec trga, ki ima sklenjeno bilančno pogodbo;

– **odklopnik** je stikalna naprava s funkcijo vklopa in izklopa električnih tokokrogov v normalnem obratovanju in v primeru motenj;

– **okvara** nastane kot posledica motnje in označuje prehodno stanje določene EEN (npr. daljnovoda, generatorja ...) do uspešno opravljenega popravila;

– **opazovano območje** običajno obsega območje, ki ga nadzira sistemski operater;

– **planski izklop** elektroenergetske naprave je izklop, ki je predviden v letnem planu vzdrževalnih del;

– **prehodna (tranzientna) stabilnost** – če EES po veliki motnji in prehodnem pojavu preide v stabilno stanje, je prehodno stabilen glede narave, mesta in trajanja okvare;

– kot **prekinitev dobave** se šteje prekinitev dobave enemu ali več odjemalcem zaradi izpada, ki traja več kot 1 sekundo;

– **prenosno omrežje** je 400 kV, 220 kV in 110 kV omrežje, ki v sinhronskem obratovanju služi za prenos električne energije od proizvodnih enot do distribucijskega omrežja in neposrednih odjemalcev ter za izmenjave s prenosnimi omrežji sosednjih EES;

– **prezasedenost** pomeni stanje, ko povezava med nacionalnimi prenosnimi omrežji zaradi premajhne zmogljivosti povezovalnih daljnovodov in/ali zadevnih nacionalnih prenosnih omrežij ne more sprejeti vsega fizičnega pretoka, nastalega zaradi mednarodnega trgovanja na zahtevo udeležencev na trgu;

– **priključek** je sklop naprav, s katerimi je uporabnik priključen na prenosno omrežje; uporabniki omrežja imajo lahko eno ali več priključnih mest v prenosnem omrežju;

– **primarna regulacija frekvence** je regulacija delovne moči proizvodne enote za vzdrževanje ravnotežja med proizvedeno in oddano močjo v sekundnem obdobju, ki se odraža v uravnavanju frekvence;

– **proizvajalec** je pravna ali fizična oseba, ki oddaja električno energijo v omrežje;

– **proizvodna enota** je naprava ali sklop naprav za proizvodnjo električne energije, kot so generator, elektrarna za kombinirano proizvodnjo električne in toplotne energije, veriga hidroelektrarn, skupina gorilnih celic ali skupina sončnih celic;

– **radialni priključek** je del omrežja, sestavljen iz radialnih vodov, ki se napajajo iz enega vira;

– **regulacijski blok** obsega eno ali več regulacijskih območij, katerih sekundarna regulacija moči in frekvence se izvaja koordinirano z ostalimi regulacijskimi območji, ki sodelujejo v bloku. Regulacijski blok ni odgovoren za primarno regulacijo, saj je ta v domeni posameznega regulacijskega območja;

– **regulacija napetosti in jalove moči** ima za nalogo sprotno prilagajanje proizvodnje jalovih moči in s tem napetosti znotraj omejitev glede na spremembe obremenitev v sistemu;

– **regulacijsko območje** je območje, v katerem sistemski operater odgovarja za primarno in sekundarno regulacijo ter terciarno rezervo. Regulacijsko območje je fizično določeno z lokacije interkonekcijskih meritev za potrebe sekundarne regulacije znotraj interkonekcije;

– **rezerva sekundarne regulacije frekvence** je rezerva moči od delovne točke agregata navzgor do maksimalne in navzdol do minimalne vrednosti regulacijskega obsega;

– **sekundarna regulacija moči in frekvence** je avtomatsko prilagajanje moči agregatov, ki ohranja zeleno izmenjavo

moči s sosednjimi regulacijskimi območji ter zmanjšuje preostalo odstopanje frekvence po delovanju primarnih regulatorjev;

– **sekundarna regulacijska moč** je v trenutni delovni točki agregata že aktivirani del sekundarnega regulacijskega obsega;

– **sekundarni regulacijski obseg** je območje razpoložljive moči izbranih agregatov, ki jo sekundarni regulator avtomatsko izrablja v obeh smereh, tj. navzgor in navzdol od njihove trenutne delovne točke;

– **sigurnost** obratovanja sistema predstavlja odpornost na motnje, pri čemer zmore sistem opravi svojo nalogo v izbranim času;

– **sistemska zaščita** obsega zaščitne naprave prenosnega omrežja in zaščitne naprave uporabnika, če te vplivajo na delovanje prenosnega sistema;

– **stabilnost** je izraz, ki se uporablja kot skupni naziv za stacionarno in tranzientno stabilnost. Stabilnost je sposobnost EES obdržati sinhrono obratovanje generatorjev;

– **stacionarna stabilnost** EES ali generatorja pomeni, da se EES ali generator po dovolj majhni motnji povrne v stacionarno stanje. Če pri tem ne sodelujejo regulacijske naprave, lahko štejemo, da je naravno stacionarno stabilen. V nasprotnem primeru je umetno stacionarno stabilen. Nestabilnost se pokaže v enem nestabilnem nihaju, v obliki nihanj ali z neperiodičnim prehodom v razpad;

– **stanje pripravljenosti** je nesigurno stanje, ko so nekatere omrežne spremenljivke blizu svojih omejitev, vendar ima EES na razpolago dovolj rezerve delovne in jalove moči za regulacijo ter ukrepe, kriterij n-1 je izpolnjen;

– **stanje razpadanja** je stanje, ko v sistemu izpadajo vodi zaradi preobremenitev, proizvodne enote pa zaradi izpadov vodov, preizkise frekvence ali napetosti, pri čemer še lahko obratujejo posamezni deli EES (otoki);

– **stanje vzpostavljanja** je stanje, ki povezuje elemente EES s ciljem hitre obnove sigurnega obratovanja in napajanja odjemalcev, ko so nekateri ali vsi odjemalci izgubili napajanje;

– **stično mesto** je točka povezave med prenosnim omrežjem in napravami uporabnika;

– **tehnični minimum proizvodnje** je vrednost, pod katero zaradi lastnosti naprav ali postrojev ne sme pasti moč proizvodne enote v trajnem obratovanju. Če se tehnični minimum nanaša na krajši časovni interval namesto na trajno obratovanje, mora biti to posebej označeno;

– **terciarna regulacija** je sprememba delovne točke agregata s posegom operaterja z namenom nadomeščanja izpadle proizvodne enote in sprostitve sekundarne rezerve moči;

– **tokovni instrumentni transformator** je transformator, ki se uporablja z merilnimi instrumenti in napravami za zaščito, kjer je tok v sekundarnem navitju znotraj predpisane mere točnosti in je sorazmeren in v fazi s tokom na primarni strani;

– **trajna moč proizvodne enote** je maksimalna proizvedena moč v normalnem obratovanju brez omejitev, ki ne zmanjšuje sigurnosti obratovanja. Trajna moč se s časom lahko spreminja;

– **uporabnik prenosnega omrežja** je pravna ali fizična oseba, ki iz prenosnega omrežja neposredno odjema ali vanj oddaja električno energijo;

– **velika motnja – razpad** (motnja večjih razsežnosti) pomeni izgubo napetosti;

a) v celotnem prenosnem omrežju sistemskega operaterja ali

b) v več omrežjih sosednjih sistemskih operaterjev ali

c) v delih omrežja enega ali več sosednjih prenosnih ali distribucijskih sistemov;

– **vodenje obratovanja EES** je usmerjanje obratovanja in nadzorovanja stanja elementov in funkcij sistema ter krmiljenje elementov zaradi ohranjanja sigurnega obratovanja na določenem območju in povezav s sosednjimi sistemi;

– **vozni redi izmenjav električne energije** so načrtovane izmenjave električne energije med regulacijskimi območji in določajo območje, ki dobavlja energijo, območje, ki energijo prejema, čas trajanja izmenjave ter njeno predvideno moč;

- **zanesljivost** je sposobnost EES, da opravlja svojo nalogo v izbranem času;
- **zmožnost otočnega obratovanja** je zmožnost agregata oziroma elektrarne, da obratuje v delu omrežja, ki je električno ločeno od drugih delov;
- **zmožnost zagona agregata** brez zunanega napajanja je zmožnost ponovnega zagona in sinhronizacije agregata brez napajanja iz EES.

II. TEHNIČNI POGOJI ZA PRIKLJUČITEV UPORABNIKOV NA PRENOSNO OMREŽJE

5. člen

(1) Uporabnik, ki se s svojimi EEN želi priključiti na prenosno omrežje, mora izpolnjevati tehnične zahteve s področja:

1. primarne opreme;
2. sekundarne opreme:
 - a) zaščitni sistemi;
 - b) številne meritve ter meritve kakovosti električne energije;
 - c) merilne naprave in naprave daljinskega vodenja;
 - č) telekomunikacijske naprave.

(2) Za priključitev proizvodnih enot sistemski operater v SONPO določi tudi dodatne zahteve.

(3) Sistemski operater lahko v soglasju za priključitev uporabnika na prenosno omrežje na podlagi pravilnikov ali strokovnih analiz določi posebne zahteve za priključitev.

6. člen

Postopek pridobivanja soglasja za priključitev na prenosno omrežje je določen v Uredbi o splošnih pogojih za dobavo in odjem električne energije.

7. člen

Sistemski operater pred izdajo soglasja za priključitev na prenosno omrežje preveri vpliv načrtovanih EEN na izpolnjevanje kriterija n-1 v prenosnem omrežju in povratni vpliv načrtovanih EEN na kakovost napetosti v prenosnem omrežju.

8. člen

Uporabnik, ki se želi priključiti na prenosno omrežje, mora pred sklenitvijo pogodbe o priključitvi posredovati tehnične in obratovalne podatke, navedene v Prilogi 5 SONPO, po priključitvi na prenosno omrežje pa podatke, ki so navedeni v Prilogi 6 SONPO.

9. člen

(1) Tehnični pogoji za priključitev na prenosno omrežje po SONPO veljajo tako za novo načrtovane kot tudi za obstoječe objekte, priključene na prenosno omrežje, na katerih želi uporabnik izvesti rekonstrukcijo, investicijska vzdrževalna dela ali vzdrževalna dela v javno korist. V teh primerih mora uporabnik zaprositi za soglasje za priključitev skladno z določili EZ.

(2) Za obstoječe objekte, opremo in naprave, navedene v prejšnjem odstavku, v času rednega obratovanja in vzdrževanja ostajajo v veljavi pogoji, ki so bili predpisani v že izdanih soglasjih za priključitev, razen v tistih primerih, ko sistemski operater ugotovi, da so spremembe potrebne zaradi učinkovitega odločanja o sredstvih in premoženju, potrebnem za upravljanje, vzdrževanje in razvoj prenosnega omrežja.

10. člen

Uporabnik prenosnega omrežja je dolžan projektirati in izgraditi EEN v skladu s tehničnimi pravilniki in standardi, upoštevajoč zahteve iz izdanih soglasij sistema operaterja.

11. člen

Sistemski operater in uporabnik prenosnega omrežja po dokončnosti soglasja za priključitev in pred priključitvijo sklene pogodbo o priključitvi.

12. člen

(1) Sistemski operater in uporabnik izdelata ter obojestransko potrđita obratovalna navodila za priključeni objekt, ki med drugim vsebujejo:

- imenovanje odgovornih oseb obeh strank;
- dolžnosti obratovalnega osebja obeh strank;
- razmejitve vodenja EEN med sistemskim operaterjem in uporabnikom;
- način obratovanja EEN v normalnem in izrednem obratovalnem stanju;
- določitev dostopa sistema operaterja do EEN, ki jih vodi, nadzira in vzdržuje.

(2) Obratovalna navodila morajo biti pred priključitvijo objekta na prenosno omrežje obojestransko potrđena.

13. člen

Uporabnik mora za vsako tehnično spremembo na zgrajenih in priključenih EEN, ki ni v skladu s pogodbo o priključitvi, vložiti novo vlogo za izdajo soglasja za priključitev.

1. Osnovne zahteve za primarno opremo

14. člen

(1) Uporabnik mora pri načrtovanju primarne opreme in izgradnji upoštevati naslednje tehnične zahteve sistema operaterja:

- tok tripolnega kratkega stika;
- tok enopolnega kratkega stika (dimenzioniranje ozemljitev v RTP);
- zahtevani nazivni tok in napetost;
- zahtevano stopnjo izolacije.

(2) Vsi transformatorji morajo imeti možnost ozemljevanja zvezdišč. Način izvedbe ozemljevanja določi sistemski operater.

15. člen

(1) Priključek uporabnika prenosnega omrežja je lahko izveden radialno v prenosno stikališče ali vzankano v prenosne daljnovode v skladu s Prilogo 12 SONPO. Priključitev na prenosno omrežje z antenskimi odcepi niso dovoljene.

(2) VN stikališča prenosnega značaja, ki so napajana s tremi ali več daljnovodi, morajo biti izvedena z dvema sistemoma zbiralk v vgrajenim zveznim poljem.

(3) VN oprema mora biti dimenzionirana tako, da kratkostična in termična zmogljivost EEN omogoča dovolj rezerve za bodoče razvojne razširitve objekta in omrežja (v skladu z razvojnimi načrti prenosnega omrežja, ki jih izdeluje sistemski operater).

(4) Izhodni daljnovodni ločilniki morajo biti na strani daljnovoda opremljeni z ozemljilnimi noži za ozemljitev daljnovoda.

(5) Vsa daljnovodna polja morajo biti opremljena z indikacijo prisotnosti napetosti na strani daljnovoda (za izhodnim ločilnikom) z napetostnimi instrumentnimi transformatorji v vseh fazah.

(6) Vsa daljnovodna polja morajo imeti tipski razpored primarnih elementov. Vsi tokovni transformatorji morajo biti usmerjeni s primarno sponko »P1« v smeri VN zbiralnic, varnostna ozemljitev vseh sekundarnih navitij pa mora biti izvedena na sekundarnih sponkah »s2«.

(7) Za napetostne in tokovne instrumentne transformatorje sistemski operater predpiše tehnične karakteristike, ki jih preveri v sklopu tovarniških preizkusov. O času in kraju tovarniškega preizkusa mora investitor obvestiti sistema operaterja vsaj 14 dni prej. Stroške udeležbe predstavnika sistema operaterja na tovarniškem preizkusu nosi sistemski operater. V primeru izvedbe VN stikališča v GIS tehnologiji je v soglasju s sistemskim operaterjem možno nazivne moči sekundarnih jeder tokovnih merilnih transformatorjev zaradi konstrukcijskih omejitev prilagoditi dejanski obtežbi sekundarnih tokokrogov.

(8) Stikalna oprema mora imeti po dve izklopni tuljavici (A in B), v DV poljih pa mora omogočati še izvajanje enopolnih avtomatskih ponovnih vklopov.

(9) Koordinacija izolacije daljnovoda, ki se priključuje na prenosno omrežje, mora biti usklajena s prenosnim omrežjem.

(10) Sistemski operater in uporabnik se v posebnem sporazumu dogovorita glede tehnične izvedbe, terminskega plana in vlaganj zaradi povečanih stroškov, ki nastanejo zaradi zahtev sistema operaterja na delih omrežja, kjer lastništvo in razmejitev nista urejeni.

2. Osnovne zahteve za sekundarno opremo

16. člen

Uporabnik pri načrtovanju in izgradnji sekundarnih sistemov priključka upošteva tehnične zahteve sistema operaterja glede:

- napetostnih instrumentnih transformatorjev;
- tokovnih instrumentnih transformatorjev;
- relejne zaščite;
- lokalnega in daljinskega vodenja;
- števnih in obratovalnih meritev;
- informacijskih in nadzornih sistemov;
- telekomunikacij;
- meritev kakovosti električne energije.

17. člen

(1) Sistemski operater zagotavlja tehnološko ustreznost in optimalno vključevanje novih sekundarnih naprav v obstoječe sisteme tako, da mu investitor omogoči sodelovanje v naslednjih fazah:

- priprava idejnih rešitev in projektnih izhodišč;
- priprava tehničnih zahtev za nabavo ključnih delov sekundarne opreme;
- revizija in potrjevanje projekta za izvedbo sekundarnih sistemov;
- izvedba tovarniškega prevzema sekundarne opreme in instrumentnih transformatorjev.

(2) Pred priključitvijo novih ali obnovljenih postrojev na prenosno omrežje mora investitor omogočiti strokovnim službam sistema operaterja:

- nastavitev sistemov relejne zaščite in
- izvedbo funkcionalnih preizkusov vseh sekundarnih naprav, vključno s povezavami v center vodenja in vse nadzorne sisteme.

(3) Po priklopu na omrežje mora investitor sistemskemu operaterju omogočiti izvedbo zagonskih meritev in preizkusov.

(4) Sistemski operater lahko predpiše ureditev zaščitnih naprav tudi na ostalih delih omrežja, če uporabnik s svojim priklopom vpliva na obratovanje prenosnega omrežja.

2.1. Zaščitni sistemi

18. člen

(1) Za zanesljivo obratovanje EEN in zmanjšanje povratnih vplivov obratovanja EEN, ki jih ima uporabnik omrežja priključene na prenosno omrežje, mora uporabnik vgraditi ustrezne zaščitne naprave. Te naprave morajo ustrezati:

- ustroju in obratovalnim pogojem prenosnega omrežja;
- pogojem na stičnem mestu s prenosnim omrežjem.

(2) EEN uporabnika prenosnega omrežja ne smejo v nobenem primeru ogroziti obratovanja prenosnega omrežja.

19. člen

Sistemi za zaščito EEN uporabnika prenosnega omrežja morajo biti usklajeni z zaščito prenosnega omrežja. Načrtujejo se v skladu z zahtevami Priloge 8 SONPO in v skladu z zahtevami, ki jih sistemski operater predpiše v pogojih soglasja za priključitev na prenosno omrežje.

2.2. Števnice meritve ter meritve kakovosti električne energije

20. člen

(1) Za meritve pretokov električne energije sistemski operater v soglasju za priklop na prenosno omrežje določi glavna, nadomestna in kontrolna merilna mesta. Praviloma so glavna merilna mesta na VN strani transformatorjev za odjem oziroma proizvodnjo električne energije, nadomestna merilna mesta pa na SN strani teh transformatorjev oziroma na sponkah generatorjev.

(2) Kontrolna mesta služijo za indikacijo ter identifikacijo napak na merilnih napravah glavnih oziroma nadomestnih merilnih mestih. Uporabnik mora omogočiti sistemskemu operaterju vgradnjo tipske omare števnih meritev, ki je podrobneje opisana v Prilogi 8 SONPO.

(3) Za sistem stalnega nadzora kakovosti električne energije mora uporabnik omogočiti sistemskemu operaterju vgradnjo tipske naprave za nadzor kakovosti napetosti na VN zbiralkah oziroma v VN transformatorskih poljih.

2.3. Sistem lokalnega in daljinskega vodenja

21. člen

(1) Za lokalno in daljinsko vodenje VN stikališča mora uporabnik vgraditi namenske naprave, razvite za uporabo v prenosnem omrežju in skladne z zahtevami iz Priloge 8 SONPO. V sistem daljinskega vodenja morajo biti vključena vsa VN polja.

(2) Uporabnik mora iz omenjenih polj sistemskemu operaterju zagotoviti procesne meritve (3xU, 3xI, P in Q), dvopolne položajne signalizacije primarne stikalne opreme za vsa daljnovodna oziroma kablovodna polja, za zvezno, merilno in ozemljilno polje pa tudi vse alarmne signalizacije ter signalizacije delovanja relejne zaščite. Naprava daljinskega vodenja mora sistemskemu operaterju omogočiti daljinsko krmiljenje VN stikalne opreme v daljnovodnih oziroma kablovodnih poljih ter zveznem, merilnem in ozemljilnem polju. Podrobnejše zahteve za opremo in vgradnjo določi sistemski operater v soglasju za priključitev na prenosno omrežje.

(3) Investitor mora sistemskemu operaterju omogočiti vgradnjo sekundarne opreme za merjenje fazorjev, kadar je to potrebno zaradi nadzora nad dinamičnimi pojavi v omrežju in izvajanja nadzora delovanja primarne regulacije proizvodnih agregatov. Podrobne zahteve glede mesta vgradnje in načina priključevanja predpiše sistemski operater v soglasju za priključitev.

2.4. Telekomunikacijske naprave

22. člen

Uporabnik mora omogočiti sistemskemu operaterju vgradnjo kompatibilnega telekomunikacijskega vozlišča, ki omogoča komunikacijsko povezovanje sekundarnih naprav v center daljinskega vodenja in nadzorne centre sistema operaterja. Število in vrsto potrebnih povezav predpiše sistemski operater v pogojih soglasja za priključitev na prenosno omrežje električne energije.

3. Dodatne zahteve za priključitev proizvodnih enot

23. člen

(1) Proizvajalec, ki je priključen na prenosno omrežje, mora poleg zahtev, določenih v 20. členu, 21. členu in 22. členu SONPO, izpolnjevati tudi dodatne zahteve za potrebe izvajanja sistemskih storitev v skladu z določili SONPO.

(2) Proizvajalec mora za proizvodno enoto, priključeno na distribucijsko omrežje, ki je v Sistemskih obratovalnih navodilih za distribucijsko omrežje električne energije opredeljena kot proizvodnja enota tipa A oziroma tipa B, zagotoviti daljinski prenos obratovalnih podatkov v center vodenja sistema operaterja. Takšna proizvodna enota mora biti

opremljena z napravo za avtomatsko sinhronizacijo na omrežje in mora na zahtevo sistemskega operaterja sodelovati v regulaciji napetosti.

24. člen

(1) Vetrna elektrarna je izvzeta iz osnovnih zahtev po sodelovanju v primarni in sekundarni regulaciji frekvence in zahtev obratovanja na lastni rabi.

(2) Če sistemska frekvenca naraste čez mejo 50,25 Hz, se mora izhodna moč vetrne elektrarne avtomatsko sorazmerno zmanjševati vse do vrednosti nič, ko frekvenca doseže vrednost 51,5 Hz.

(3) Vetrna elektrarna mora imeti izvedeno možnost ročnega daljinskega reduciranja izhodne moči iz centra vodenja sistemskega operaterja.

3.1. Naprave za sinhronizacijo

25. člen

Proizvodna enota mora biti opremljena z napravo za avtomatsko sinhronizacijo na omrežje in ostalo opremo tako, da sta omogočena:

- zagon proizvodne enote v normalnem obratovanju in
- sinhronizacija po izpadu iz prenosnega omrežja, ko proizvodna enota otočno obratuje (tudi na lastni rabi).

3.2. Zaščita proizvodnih enot in prenosnega omrežja

26. člen

(1) Zaščitni sistemi proizvodno enoto odklopijo od prenosnega omrežja, ko nastopijo nesprejemljivi pogoji za obratovanje. Delovanje zaščitnih sistemov proizvodne enote mora biti usklajeno z delovanjem zaščitnih sistemov prenosnega omrežja.

(2) Pri tem se upoštevajo:

- kratkostične razmere v prenosnem omrežju;
- neravnotežja moči;
- preobremenitve statorja in rotorja;
- podvzbujanja;
- nihanja v prenosnem omrežju;
- odstopanja frekvence;
- odstopanja napetosti;
- asinhrono obratovanje;
- motorsko obratovanje;
- torzijske preobremenitve generatorske osi;
- napačno delovanje zaščite in stikal;
- dodatne zaščite.

3.3. Vključevanje v sistem vodenja

27. člen

Iz proizvodne enote do sistemskega operaterja in obratno mora biti poleg podatkov, navedenih v 21. členu, zagotovljena tudi izmenjava naslednjih informacij:

1. iz proizvodne enote v sistem vodenja sistemskega operaterja:

a) vklopna stanja odklopnikov, ločilnikov in ozemljilnih ločilnikov za potrebe obratovanja in sistemskih analiz v generatorskih poljih;

b) vklopna stanja odceпов na transformatorju z regulacijo pod obremenitvijo;

c) potrebni podatki za sodelovanje v sekundarni regulaciji frekvence in moči (velja za proizvodne enote v sekundarni regulaciji);

d) potrebne podatke za sodelovanje v regulaciji jalove moči in napetosti, po vzpostavitvi ustreznega sistema s strani sistemskega operaterja;

e) meritve delovne in jalove moči lastne rabe proizvodne enote;

2. iz sistema vodenja sistemskega operaterja v proizvodno enoto:

a) referenčne in zelene vrednosti za sekundarno regulacijo frekvence in delovne moči (velja za proizvodne enote v sekundarni regulaciji);

b) referenčne in trenutne vrednosti za regulacijo napetosti in jalove moči, po vzpostavitvi ustreznega sistema s strani sistemskega operaterja.

3.4. Regulacija frekvence

28. člen

Proizvodna enota mora imeti vgrajen turbinski regulator, ki omogoča sodelovanje v primarni regulaciji frekvence v skladu z določili, navedenimi v Prilogi 1 SONPO.

29. člen

Proizvodna enota, priključena na prenosno omrežje, mora tehnično omogočati sodelovanje v sekundarni regulaciji ob upoštevanju pravil, ki jih določi sistemski operater v skladu s Prilogo 2 SONPO.

30. člen

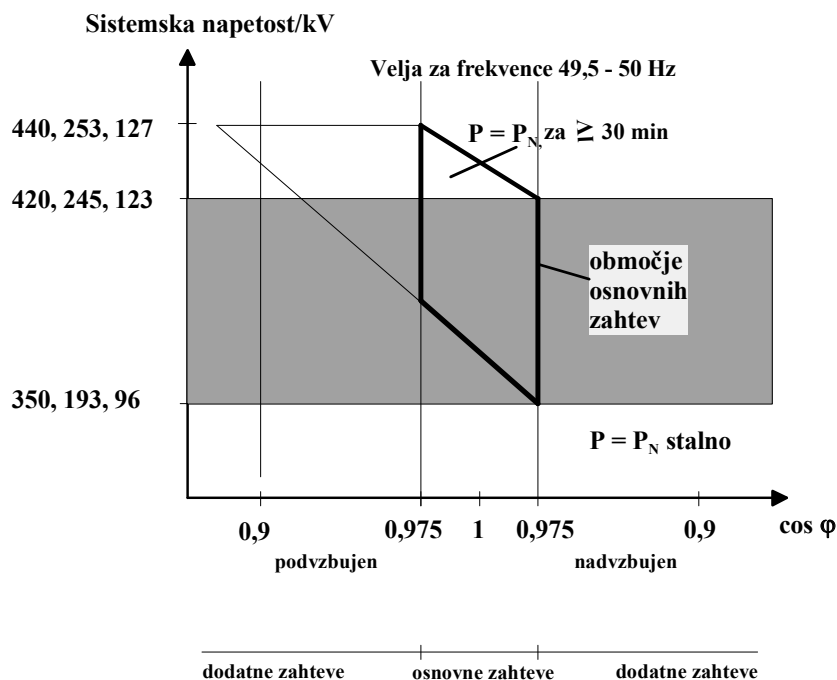
Proizvodna enota, priključena na prenosno omrežje, lahko sodeluje v terciarni regulaciji, za kar mora biti ustrezno tehnično usposobljena.

3.5. Dobava jalove moči

31. člen

(1) Sistemski operater določi osnovni pas regulacijskega obsega proizvodnje jalovih moči na pragu elektrarne in po potrebi tudi dodatne zahteve. Proizvodna enota mora biti sposobna spremeniti proizvodnjo jalove moči od spodnje do zgornje meje v nekaj minutah.

(2) Dodatne zahteve sistemskega operaterja po dobavi jalove moči proizvodne enote v prenosno omrežje so prikazane v naslednjem grafičnem prikazu:



Grafični prikaz: Zahteve po dobavi jalove moči proizvodne enote v prenosno omrežje (na pragu elektrarne).

3.6. Odklop proizvodne enote od prenosnega omrežja

32. člen

Proizvodna enota mora biti načrtovana in grajena tako, da omogoča obratovanje v frekvenčnem območju med 47,5 Hz in 51,5 Hz. V primeru večjega odstopanja frekvence mora ostati proizvodna enota priključena na omrežje v naslednjih časovnih periodah:

- za frekvenco med 47,5–48,5 Hz mora proizvodna enota obratovati vsaj 30 minut;
- za frekvenco med 48,5–49,0 Hz mora proizvodna enota obratovati vsaj 1 uro;
- za frekvenco med 49,0–51,0 Hz mora proizvodna enota trajno obratovati;
- za frekvenco med 51,0–51,5 Hz mora proizvodna enota obratovati vsaj 30 minut.

33. člen

V primeru, ko napetost na VN strani energetskega transformatorja pade pod 80 % nazivne vrednosti (400/220/110 kV), se mora proizvodna enota avtomatsko izklopiti iz omrežja in

preiti na blokovno lastno rabo ali v prazni tek. Izjeme so možne s soglasjem sistemskega operaterja.

34. člen

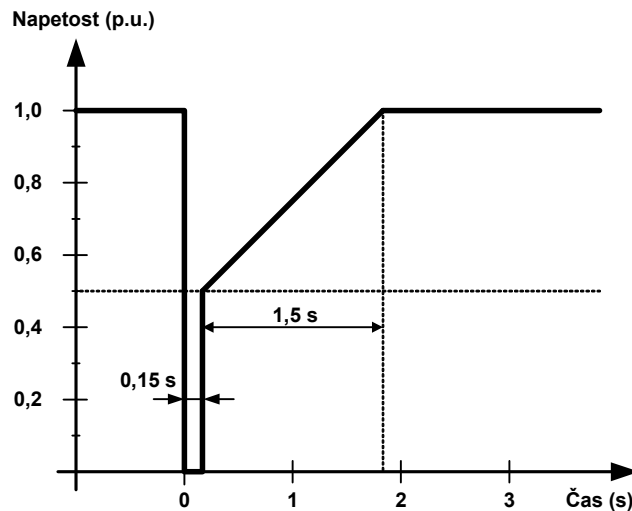
Sistemiški operater določi ostale pogoje, pri katerih je potrebno proizvodno enoto izklopiti iz prenosnega omrežja.

3.7. Obratovanje proizvodnih enot ob motnjah v sistemu

35. člen

(1) Proizvajalec je dolžan sistemskemu operaterju posredovati karakteristike bloka generator-transformator zaradi stabilnosti in skupnega vpliva regulacije turbine in generatorja.

(2) Zaščita vodov mora dovolj hitro izločiti kratke stike blizu elektrarne, ki bi lahko vodili do nestabilnosti in odklopa proizvodne enote od prenosnega omrežja. V takih primerih se lastna raba ne sme avtomatsko preklopiti na rezervno napajanje. Proizvodna enota se ne sme odklopiti od prenosnega omrežja, če napetost na visokonapetostni strani transformatorja generatorja presega mejno krivuljo, kot je prikazana v naslednjem grafičnem prikazu:



Grafični prikaz: Shematska omejitev dopustne napetosti na visokonapetostni strani blok transformatorja.

36. člen

Kratek stik daleč od elektrarne ne sme povzročiti preklopa lastne rabe proizvodne enote, niti odklopa proizvodne enote od prenosnega omrežja vsaj do konca delovanja zaščite, definirane v selektivnem načrtu do 5 sekund.

37. člen

Sistemski operater lahko po potrebi zahteva, da je generator opremljen z napravami za dušenje nihanj v omrežju. Cilja teh ukrepov sta zagotovitev statične stabilnosti v vsaki obratovalni točki generatorja in stabilno delovanje. Proizvajalec in sistemski operater uskladi karakteristike turbinskih regulatorjev in regulatorjev vzbujanja generatorja, ki vplivajo na stabilnost. Regulacija turbine ali generatorja ne sme povzročati nihanj moči ali napetosti.

38. člen

(1) Pri načrtovanju proizvodnje posamezne proizvodne enote je proizvajalec dolžan zagotoviti zanesljiv prekop na lastno rabo neodvisno od obratovalne točke generatorja. Pri motnjah v omrežju, ko se proizvodna enota odklopi od omrežja, mora biti zagotovljena zanesljivost preklopa na lastno rabo.

(2) Proizvodna enota, razen enot z zmožnostjo zagona brez zunanje napajanja, na katerih bi zagotavljanje te storitve povzročilo nesorazmerno visoke stroške, mora biti sposobna obratovati na lastni rabi vsaj 3 ure.

39. člen

Proizvajalec mora zagotoviti zmožnost otočnega obratovanja, če zaradi pogojev v omrežju tako zahteva sistemski operater. Avtomat za prekop proizvodne enote mora zanesljivo omogočiti prekop iz obratovanja na lastni rabi na breme, ki presega moč lastne rabe, in prekop na lastno rabo proizvodne enote. Če sistemski operater zahteva, mora takšno otočno obratovanje trajati več ur. Kadar proizvodna enota obratuje na lastni rabi ali z zmanjšano obremenitvijo, mora biti sposobna prenesti nenadno priključitev bremena med 5% in 10% njene nazivne moči.

40. člen

Sistemski operater lahko od proizvajalca zahteva obvezno sposobnost zagona proizvodne enote brez zunanje vira napajanja, pri čemer upošteva potrebe EES in tehnične karakteristike predmetne proizvodne enote.

3.8. Preverjanje obratovalnih karakteristik proizvodnih enot

41. člen

Na zahtevo sistema operaterja proizvajalec predloži oziroma drugače dokaže izpolnjevanje karakteristik ali parametrov, zahtevanih v pogojih iz soglasja za priključitev.

4. Ukrepi pri spremembah v prenosnem ali uporabnikovem omrežju

42. člen

Sistemski operater in uporabnik se pravočasno medsebojno obveščata o naravi, obsegu in trajanju sprememb, ki presegajo pogodbene okvire priključka na prenosno omrežje.

43. člen

Sistemski operater analizira vplive sprememb na obratovanje EES, na njegovo zanesljivost in kakovost napetosti ter izvaja zaščitne ukrepe v skladu z določili SONPO. Hkrati presodi in po potrebi zahteva izvedbo meritev za preverjanje pravilnega obratovanja priključenih EEN uporabnika omrežja. To velja tudi v primeru sprememb v omrežju ali zaradi priključitve novega odjemalca v omrežje sistema operaterja sosednjega omrežja, kar sistemski operater uskladi s sistemskim operaterjem sosednjega omrežja.

5. Stroški tehničnih ukrepov za priključitev novih proizvajalcev na prenosno omrežje

44. člen

Sistemski operater in novi proizvajalec, ki se želi priključiti na prenosno omrežje, s pogodbo o priključitvi, ki ureja vsa medsebojna razmerja v zvezi z:

- izvedbo priključka,
- premoženjskimi vprašanji o priključku,
- vzdrževanjem priključka in
- drugimi medsebojnimi razmerji,

določita tudi tehnične ukrepe na strani prenosnega omrežja, potrebne za priključitev, in se dogovorita o njihovem plačilu. Enako velja za obstoječega proizvajalca, ki načrtuje izgradnjo novih enot ali spreminja karakteristike obstoječih proizvodnih enot v takšni meri, da mora za to pridobiti novo soglasje za priključitev v skladu z 9. členom in 14. členom SONPO.

III. STORITEV PRENOSA ELEKTRIČNE ENERGIJE IN DOSTOP DO PRENOSNEGA OMREŽJA

45. člen

(1) Storitev prenosa električne energije po prenosnem omrežju obsega pridobitev pravice uporabe čezmejnih prenosnih zmogljivosti, prijavo čezmejnega prenosa, odobritev dostopa do prenosnega omrežja, prevzem električne energije od dobavitelja na prevzemnem mestu in predajo električne energije prevzemniku na predajnem mestu.

(2) Vrste storitve prenosa električne energije so:

– notranji prenos (prevzemno in predajno mesto sta znotraj regulacijskega območja sistemskega operaterja),

– dobava oziroma izvoz (prevzemno mesto je znotraj, predajno mesto pa je izven regulacijskega območja sistemskega operaterja),

– pridobitev oziroma uvoz (prevzemno mesto je izven, predajno mesto pa je znotraj regulacijskega območja sistemskega operaterja).

(3) Pridobitev oziroma uvoz in dobava oziroma izvoz električne energije sta čezmejna prenosa električne energije. Dostop do slovenskega prenosnega omrežja za čezmejne prenose električne energije odobri sistemski operater na podlagi predhodno pridobljene pravice uporabe ČPZ.

46. člen

(1) Dostop do prenosnega omrežja lahko uporabnik uveljavlja za:

– dostop do notranjega prenosnega omrežja elektroenergetskega sistema Slovenije;

– dostop do čezmejnih prenosnih zmogljivosti.

(2) Uporabnik in sistemski operater na osnovi pri organizatorju trga z električno energijo (v nadaljevanju organizator trga) evidentiranih pogodb potrdita dostop do notranjega prenosnega omrežja s sklenitvijo pogodbe o dostopu.

(3) Uporabnik uveljavlja dostop do čezmejnih prenosnih zmogljivosti s prijavo voznega reda. Kot odobren dostop do čezmejnih prenosnih zmogljivosti se šteje potrjen vozni red v aplikaciji za najavo voznih redov ESS. Z uveljavitvijo SONPO se ukinja mesečno potrjevanje voznih redov v papirni obliki.

(4) Z odobrenim dostopom do prenosnega omrežja je uporabniku omogočena storitev želenega prenosa električne energije v določeni količini električne energije, ob določenem času in v določeni smeri.

1. Relacije med odgovornim bilančne skupine in sistemskim operaterjem

47. člen

Odgovorni bilančne skupine ureja relacije za vse člane svoje bilančne skupine do sistemskega operaterja v zvezi s prijavo pogodbenih in obratovalnih voznih redov.

48. člen

Odgovorni bilančne skupine mora zagotoviti 24-urno dežurstvo, s katerim sistemskemu operaterju zagotavlja neprekinjen dostop v primeru morebitnih obratovalnih posegov na prenosnem omrežju Republike Slovenije ali na prenosnih omrežjih sosednjih elektroenergetskih sistemov.

49. člen

Odgovorni bilančne skupine in sistemski operater si izmenjata kontaktne podatke oseb, odgovornih za vozne rede, intra-day spremembe ter ostale podatke.

50. člen

(1) Sistemski operater definira prevzemno-predajna mesta na prenosnem omrežju, za katera mora odgovorni bilančne skupine najavljati napoved proizvodnje in odjema ter morebitne korekcije prvotne napovedi organizatorju trga. Prevzemno-predajna mesta, na katera se nanašajo omenjene zahteve, so:

– predajna mesta proizvodnje;

– prevzemna mesta neposrednih odjemalcev.

(2) Po potrebi lahko sistemski operater zaradi obratovalnih potreb navede dodatna prevzemno-predajna mesta, za katera mora odgovorni bilančne skupine napovedovati proizvodnjo in odjem.

(3) Sistemski operater podatke iz prvega odstavka tega člena pridobi od organizatorja trga. Slednji je sistemskemu operaterju do 14. ure predhodnega dne dolžan zagotavljati tudi podatke o planirani proizvodnji sončnih elektrarn za naslednji dan. V realnem obratovanju organizator trga sistemskemu operaterju zagotavlja agregiran merilni podatek o dejanski proizvodnji električne energije sončnih elektrarn.

51. člen

Odgovorni bilančne skupine mora preko organizatorja trga sistemskemu operaterju najaviti morebitna večja pričakovana odstopanja.

52. člen

Odgovorni bilančne skupine najavlja dostop do čezmejnih prenosnih zmogljivosti za vse člane svoje bilančne skupine.

53. člen

V okviru tehničnih zmožnosti mora odgovorni bilančne skupine upoštevati zahteve po spremembi proizvodnje ali odjema, ki izhajajo iz obratovalnih težav v realnem času.

54. člen

Vetne elektrarne morajo biti vključene v bilančno skupino, v kateri predstavljajo do 10 % celotne instalirane moči bilančne skupine, oziroma mora lastnik vetrne elektrarne v obratovanju zagotavljati faktor pokritosti najmanj 0,6. Faktor pokritosti predstavlja delež rezerve z največjim časom aktiviranja 15 minut.

55. člen

Organizator trga je sistemskemu operaterju dolžan pisno sporočiti spremembo statusa (ime, naziv in prebivališče/sedež) odgovornega bilančne skupine najkasneje v osmih dneh po nastali spremembi.

2. Pridobitev pravice uporabe čezmejnih prenosnih zmogljivosti

56. člen

Sistemski operater določa količine ČPZ skladno s predpisi in smernicami Evropske skupnosti po metodologiji, za katero sistemski operater pridobi soglasje Javne agencije Republike Slovenije za energijo (v nadaljevanju Agencija). Količine ČPZ za posamezne meje morajo biti usklajene s sosednjimi sistemskimi operaterji.

57. člen

Sistemski operater sprejme pravila najave voznega reda sprejme v okviru Pravilnika o načinu in pogojih delovanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti, ki ga objavi na svojih spletnih straneh. Pred njegovo objavo mora nanj pridobiti soglasje Agencije.

3. Prijava prenosa

58. člen

Odgovorni bilančne skupine sestavi okvirni obratovalni vozni red svoje bilančne skupine, ki vsebuje:

– proizvodnjo in porabo bilančne skupine po posameznih prevzemno-predajnih mestih znotraj bilančne skupine, ki jih določi sistemski operater;

– posamezne čezmejne posle članov bilančne skupine.

3.1. Prijavljanje dostopov do prenosnega omrežja

59. člen

Organizator trga sistemskemu operaterju dnevno posreduje vozne rede in ostale podatke, ki se nanašajo na prevzem in oddajo električne energije bilančnih skupin. Rok za posredovanje podatkov je naveden v Pravidniku o načinu in pogojih dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti.

60. člen

Odgovorni bilančne skupine je na osnovi pridobljenih pravic uporabe ČPZ sistemskemu operaterju dolžan elektronsko najaviti čezmejne prenose električne energije. Pri tem mora upoštevati splošna pravila v skladu z ENTSO-E (Operation Handbook, Policy 2) in specifična pravila, ki veljajo za posamezno mejo in so podrobneje predstavljena v Pravidniku o načinu in pogojih dodeljevanja čezmejnih prenosnih zmogljivosti.

61. člen

(1) Sistemski operater preveri usklajenost voznih redov za posamezne meje s sosednjimi sistemskimi operaterji. Vozni redi so usklajeni, če se za vsak časovni interval ujemajo v smeri, pogodbenih partnerjih, tipih pogodbe in identifikaciji ČPZ.

(2) V primeru neusklajenosti voznih redov se upoštevajo bilateralno dogovorjena pravila oziroma določila ENTSO-E (Operation Handbook, Policy 2), če bilateralna pravila niso dogovorjena.

(3) Sistemski operater po dokončani uskladitvi voznih redov s sosednjimi operaterji potrdi najave čezmejnih prenosov električne energije odgovornim bilančne skupine.

62. člen

(1) V kolikor odobritev dostopa ogroža varno delovanje EES, lahko sistemski operater dostop delno ali v celoti zavrne. Pravila in kriteriji so zapisani v veljavnih avkcijskih pravilih.

(2) O zavrnitvi obvesti odgovornega bilančne skupine.

IV. OBRATOVANJE EES

63. člen

Sistemski operater je zadolžen za zanesljivo oskrbo z električno energijo. V ta namen zakupi ustrezne količine sistemskih storitev, načrtuje in operativno vodi obratovanje EES.

1. Sistemske storitve

64. člen

(1) Sistemski operater pri vodenju EES uporablja naslednje sistemske storitve:

- regulacijo frekvence in moči;
- regulacijo napetosti;
- pokrivanje odstopanj dejanskih izmenjav regulacijskega območja od načrtovanih vrednosti;
- zagon agregata brez zunanjšega napajanja;
- pokrivanje tehničnih izgub, ki nastanejo v prenosnem omrežju;
- razbremenjevanje omrežja.

(2) Sistemski operater zagotovi sistemske storitve:

- z nakupom na domačem ali tujem trgu električne energije;
- z angažiranjem objekta, ki je v organizacijski sestavi sistemskega operaterja;
- z obveznim sodelovanjem uporabnikov omrežja.

(3) Pri zagotavljanju sistemskih storitev je sistemski operater dolžan ravnati kot dober gospodar po kriteriju minimalnih stroškov ob upoštevanju zadostnih tehničnih pogojev ter skladno z aktom Agencije o določitvi metodologije za obračunavanje omrežnine in metodologije za določitev omrežnine in kriterijih za ugotavljanje upravičenih stroškov za elektroenergetska omrežja.

1.1. Regulacija frekvence in moči

65. člen

(1) Sistemski operater mora v elektroenergetskem sistemu v vsakem trenutku razpolagati z zadostno rotirajočo rezervo moči za primarno in sekundarno regulacijo frekvence ter s terciarno rezervo moči.

(2) Sistemski operater zagotavlja zanesljiv prenos angažirane rezerve delovne moči za primarno in sekundarno regulacijo frekvence ter terciarne rezerve moči. Pri tem mora rezerva za sekundarno regulacijo frekvence nadomestiti rezervo za primarno regulacijo frekvence. Sistemski operater s terciarno rezervo moči in z uporabo izravnalne energije sprosti obseg rezerve moči za sekundarno regulacijo v skladu s pravili ENTSO-E.

1.1.1. Primarna regulacija frekvence

66. člen

(1) Sistemski operater zagotovi moč za odpravo neravnotežja med trenutno proizvodnjo in porabo električne energije v interkonekcijskem sistemu, kot je določeno v Prilogi 1 SONPO.

(2) Proizvajalec, priključen na 110 kV, 220 kV ali 400 kV omrežje, je dolžan z vsemi svojimi agregati sodelovati v primarni regulaciji frekvence v skladu s Prilogo 1 SONPO. Na osnovi strokovnih ugotovitev, da je za določen agregat takšna nastavitve turbinskega regulatorja neustrezna ali neizvedljiva, se lahko sistemski operater in proizvajalec sporazumeta o ustreznejši nastavitvi, pri čemer turbinski regulator v nobenem primeru ne sme biti blokiran oziroma imeti nastavljeno preveliko območje neobčutljivosti.

(3) Proizvajalec sistemskemu operaterju posreduje podatke o stanju in nastavitvah turbinskih regulatorjev, za vse spremembe pa je dolžan pridobiti soglasje sistemskega operaterja.

(4) Sistemski operater ima pravico preverjati stanje in nastavitve turbinskega regulatorja, pri čemer se proizvajalec in sistemski operater dogovorita o aktivnostih v zvezi s preizkusi.

1.1.2. Sekundarna regulacija frekvence

67. člen

Sistemski operater določi višino potrebne rezerve moči za sekundarno regulacijo na način, kot je določen v Prilogi 2 SONPO.

68. člen

(1) Sistemski operater ima v okviru zagotavljanja sistemskih storitev od proizvajalca, ki je tehnološko ustrezno opremljen, pravico zahtevati njegovo sodelovanje v sekundarni regulaciji frekvence.

(2) Proizvajalec ponudi regulacijski obseg moči za sekundarno regulacijo frekvence v obe smeri, navzgor in navzdol.

(3) Sistemski operater z izbranim ponudnikom sklene pogodbo o zagotavljanju rezerve moči za sekundarno regulacijo, v kateri so določene tudi tehnične karakteristike, ki jih mora dosegati izvajalec sekundarne regulacije frekvence.

(4) Dobavitelj rezerve moči za sekundarno regulacijo je sistemskega operaterja dolžan dnevno obveščati o stanju svojih regulacijskih enot in mu do 14. ure predhodnega dne posredovati plan rezerve moči za sekundarno regulacijo frekvence.

69. člen

Sistemski operater periodično preverja sposobnost delovanja proizvodnih enot v sekundarni regulaciji in sproti nadzira njihovo sodelovanje v sekundarni regulaciji.

1.1.3. Terciarna regulacija

70. člen

Sistemski operater zagotavlja terciarno rezervo moči, s katero mora pokriti izpad največjega obratujočega agregata in

največje porabniške enote v regulacijskem območju. Terciarna rezerva moči mora biti v polnem obsegu aktivirana v 15 minutah po dani zahtevi.

71. člen

(1) Sistemski operater predpiše tehnične pogoje, ki jih mora izpolnjevati ponudnik terciarne rezerve, predvsem obseg rezerve, trajanje, čas aktiviranja in ostala dokazila, s katerimi ponudnik dokazuje svojo zmožnost (sposobnost) zanesljive dobave rezerve.

(2) Sistemski operater z izbranim izvajalcem sklene pogodbo o zagotavljanju rezerve moči za terciarno regulacijo, v kateri so določene tudi tehnične karakteristike, ki jih mora dosežati izvajalec terciarne regulacije.

(3) Za regulacijske enote znotraj regulacijskega območja dobavitelj rezerve moči systemskega operaterja ažurno obvešča o stanju svojih regulacijskih enot.

72. člen

Ob nastopu potrebe po aktiviranju terciarne rezerve moči sistemski operater specificira zahtevano količino rezerve ter točen čas trajanja dobave. Sistemski operater in ponudnik terciarne rezerve moči parametre aktivacije potrdira z ustreznim pisnim potrdilom.

73. člen

Če sistemski operater v določenem trenutku ne more zagotoviti dovolj terciarne rezerve, jo lahko zagotovi na podlagi Uredbe o omejevanju obtežb in porabe električne energije v elektroenergetskem sistemu (v nadaljevanju Uredba o omejevanju obtežb).

1.1.4. Zahteve za spremljanje kakovosti in upoštevanja pravil pri regulaciji frekvence

74. člen

(1) Za nadzor kakovosti regulacije sistemski operater stalno preučuje in vrednoti razmere v EES v primerih izpada proizvodnje ali porabe, ki presegajo 100 MW. Pri tem upošteva:

- mesto izpada;
- datum in čas izpada;
- višino izpadle moči proizvodnje ali porabe;
- vrsto motnje.

(2) Meritve frekvence in moči izmenjave morajo potekati istočasno in biti časovno sinhronizirane.

(3) Sistemski operater zgoraj navedene podatke posreduje sistemskim operaterjem drugih EES, članov ENTSO-E, če le-ti to zahtevajo.

1.2. Regulacija napetosti

75. člen

(1) Sistemski operater zagotavlja zadosten obseg proizvodnje jalove moči na enotah z ustreznimi karakteristikami, ki imajo zmožnost regulacije oziroma preklapljanja, da se v zadostni meri zagotovi upoštevanje predpisanih mejnih vrednosti in dogovorjenih obratovalnih napetostnih nivojev, navedenih v Prilogi 3 SONPO.

(2) Pri vzdrževanju napetosti v prenosnem omrežju sodelujejo elektrarne, odjemalci, omrežje in v primeru povezanih sistemov tudi mejni deli sosednjih EES. Koordinacijo regulacije napetosti izvaja sistemski operater, pri čemer mora zagotavljati minimalne pretoke jalovih moči po omrežju.

(3) Vsaka proizvodna enota, ki je priključena in obratuje na 110 kV, 220 kV ali 400 kV omrežju, mora systemskem operaterju znotraj obratovalnega diagrama nuditi regulacijo napetosti.

76. člen

(1) Proizvodna enota iz prejšnjega člena mora biti s svojim regulatorjem napetosti sposobna za obratovanje v regulaciji napetosti.

(2) Po vzpostavitvi ustreznega sistema s strani systemskega operaterja morajo biti proizvodne enote sposobne izvajati regulacijo napetosti s pomočjo daljinskega signala zelene vrednosti iz centra vodenja systemskega operaterja in v ta namen systemskem operaterju v realnem času zagotoviti:

- podatke o trenutni obratovalni točki in razpoložljivem regulacijskem obsegu jalove moči;
- v okviru razpoložljivega regulacijskega obsega avtomatsko prilagajanje proizvodnje jalove moči zelene vrednosti, ki jo prejemajo iz centra vodenja systemskega operaterja.

(3) Proizvodne enote so dolžne zahteve iz tretje alineje prejšnjega odstavka izpolniti v roku enega leta od sprejetja SONPO.

(4) Nastavitve regulatorjev napetosti morajo biti skladne s tehničnimi možnostmi in z zahtevami systemskega operaterja, ki so določene v Prilogi 3 SONPO. V pogodbi o zagotavljanju systemskih storitev se določi višina nadomestila za sodelovanje v regulaciji napetosti.

(5) Sistemski operater ima pravico preverjati stanje in nastavitve regulatorja napetosti, pri čemer se proizvajalec in sistemski operater dogovorita o aktivnostih v zvezi s preizkusi.

77. člen

Pri odjemalcu, ki je priključen na prenosno omrežje in pri katerem ni mogoče prilagoditi obstoječih naprav (transformatorjev) za dolgotrajno obratovanje blizu priporočene napetosti 121 kV, se sistemski operater in odjemalec dogovorita o tehnično sprejemljivih rešitvah v dobro obeh partnerjev.

1.3. Izravnavanje odstopanj dejanskih izmenjav od načrtovanih vrednosti

78. člen

V primeru pričakovanega večjega odstopanja od potrjenega voznega reda mora odgovorni bilančne skupine systemskega operaterju v najkrajšem možnem času dostaviti spremenjen vozni red. Za večje odstopanje se šteje:

- odstopanje vsote najavljene proizvodnje in odjema za več kot $\pm 5\%$ ali
- odstopanja za prevzemno-predajnega mesta iz 51. člena, ki so večja od $\pm 10\%$.

79. člen

(1) Sistemski operater poleg koriščenja sekundarne regulacijske energije izravnava odstopanja v omrežju:

- z nakupom ali prodajo električne energije na izravnalnem trgu,
- z nakupom ali prodajo električne energije doma ali v tujini,
- z aktiviranjem zakupljene terciarne rezerve moči za izravnavo odstopanj.

(2) Obračunski interval je 1 ura.

80. člen

(1) V primeru, da sistemski operater v skladu z 79. členom SONPO odstopanj ne more izravnati, lahko:

- zahteva znižanje odjema na odjemnih mestih, kjer odstopanje nastaja, oziroma
- v primeru viškov električne energije zahteva znižanje proizvodnje na obratujočih proizvodnih enotah in po potrebi njihovo zaustavitev. Pri tem upošteva tehnično tehnološke lastnosti proizvodnih enot.

(2) V primeru neizpolnjevanja zahtev, navedenih v prvem odstavku tega člena, lahko sistemski operater ukrepa v skladu z Uredbo o omejevanju obtežb.

81. člen

Strošek izravnave odstopanj, ki ga izvaja sistemski operater prenosnega omrežja, se zaračunava v skladu s Pravili za delovanje organiziranega trga z električno energijo.

1.4. Zagon agregatov brez zunanje napajanja

82. člen

Sistemske operater zagotovi agregate, ki se lahko v primeru razpada EES zaženejo s pomočjo lastnih napetostnih virov brez napetosti omrežja. Takšen agregat mora biti sposoben za obratovanje na lastni rabi do vzpostavitve stabilnega obratovanja lokalno oblikovanega elektroenergetskega otoka.

83. člen

Sistemske operater periodično preverja sposobnost agregatov, ki nudijo sistemsko storitev zagon agregatov brez zunanjega napajanja.

84. člen

(1) Sistemske operater z izbranim proizvajalcem sklene pogodbo o zagotavljanju storitve zagon agregata brez zunanje napajanja, v kateri so določene tudi tehnične karakteristike, ki jih mora dosegati proizvajalec.

(2) V kolikor sistemske operater ne pridobi zadostnih ponudb, lahko tovrstno storitev zahteva od ustrezno opremljenih proizvajalcev.

1.5. Pokrivanje izgub električne energije v prenosnem omrežju

85. člen

(1) Sistemske operater je dolžan kupiti potrebno električno energijo za pokrivanje izgub v prenosnem omrežju.

(2) Sistemske operater pri nakupu električne energije za potrebe pokrivanja izgub prenosnega omrežja upošteva ekonomske in tehnične kriterije.

1.6. Upravljanje pretokov moči v prenosnem omrežju

86. člen

(1) Sistemske operater upravlja pretoke moči v prenosnem omrežju in s tem preprečuje nastop in odpravlja kršitve n-1 kriterija v prenosnem omrežju:

- z napravami za upravljanje pretokov električne energije (prečni transformator);
- s spremembo topologije omrežja;
- s spremembo odjema in razporeditve proizvodnje v domačem EES ali s čezmejnem prerazporejanjem odjema in proizvodnje v sodelovanju s sosednjimi sistemskimi operaterji.

(2) V primeru neizpolnjenega n-1 sigurnostnega kriterija v EES ima sistemske operater pravico zahtevati spremembo obremenitve po posameznih prevzemno-predajnih mestih. Zahtevo je uporabnik dolžan izvesti. V primeru, da sistemske operater kršitev n-1 kriterija ne more odpraviti z navedenimi ukrepi, lahko poseže v čezmejne prenosne zmogljivosti v skladu z določili akcijskih pravil za posamezno mejo.

87. člen

Ukrepe iz prejšnjega člena je uporabnik prenosnega omrežja dolžan izvesti v zahtevanem času, v nasprotnem primeru mu sistemske operater zaračuna nastale stroške.

1.7. Razbremenjevanje omrežja

88. člen

Razbremenjevanje omrežja izvaja sistemske operater v skladu s predpisi, ki urejajo omejevanje obtežb.

89. člen

(1) Odjemalec, priključen na prenosno omrežje, oziroma sistemske operater distribucijskega omrežja mora vgraditi in aktivirati releje za podfrekvenčno razbremenjevanje na ustrezne SN izvode in o nastavitvah ter vseh spremembah nastavitve obvestiti sistemskoga operaterja.

(2) Za potrebe vzpostavljanja in zagotavljanja otočnega obratovanja lahko s soglasjem sistemskoga operaterja podfrekvenčno razbremenjevanje odstopa od navedenih zahtev.

90. člen

Sistemske operater si za namene učinkovitega omejevanja motenj zagotovi možnost ročnega daljinskega razbremenjevanja. To je lahko izvedeno neposredno iz centra vodenja sistemskoga operaterja ali posredno iz centrov uporabnikov prenosnega omrežja. Rešitev mora omogočiti izvedbo razbremenitve v zahtevanem obsegu v času 10 minut od izdanega naloga s strani sistemskoga operaterja.

91. člen

Sistemske operater lahko na podlagi pravilnikov, standardov ali strokovnih analiz od odjemalca, priključenega na prenosno omrežje, zahteva določeno dodatno moč za podfrekvenčno razbremenjevanje in vgradnjo naprav za sistem razbremenjevanja po kriteriju hitrosti padanja frekvence (df/dt). V ta namen sklene z odjemalcem pogodbo in poda tehnične zahteve za opremo.

92. člen

Uporabniki prenosnega omrežja po predhodnem soglasju sistemskoga operaterja vzpostavljajo ponovno napajanje odjemalcev, ki je bilo zaradi razbremenjevanja omrežja omejeno. V času izvajanja omejevanja vodi sistemske operater evidenco in nadzor nad učinki omejevanja po posameznih odjemnih mestih.

93. člen

(1) Centri vodenja morajo biti opremljeni z napravami za neprekinjeno napajanje z električno energijo.

(2) Stikališča morajo biti opremljena z napravami rezervnega napajanja in s sistemom neprekinjenega napajanja za vodenje omrežja, kot so krmiljenje, zaščitne naprave, informacijska tehnika.

(3) Pri razpadih elektroenergetskega omrežja sistemske operater zaradi jedrske varnosti čim hitreje zagotovi napajanje lastne porabe v NE Krško s 400 kV oziroma 110 kV omrežja.

(4) Sistemske operater v sodelovanju z NE Krško in TE Brestanica izdelava obratovalna navodila za potrebe vzpostavitve otočnega obratovanja TE Brestanica z lastno rabo NEK.

2. Kakovost storitev sistemskoga operaterja

94. člen

(1) Sistemske operater je dolžan uporabniku zagotavljati kakovost napetosti na prevzemno-predajnem mestu v skladu z določbami o kakovosti električne energije iz SONPO.

(2) Uporabnik in sistemske operater lahko skleneta pogodbo o kakovosti električne energije, s katero se dogovorita za nestandardno kakovost električne energije in druge posebne pogoje priključitve, kot npr. rezervno napajanje, ter za način preverjanja kakovosti električne energije. Sistemske operater izvod pogodbe o kakovosti električne energije, sklenjene z uporabnikom, posreduje Agenciji.

(3) Kakovost električne napetosti mora ustrezati zahtevam iz 97. člena SONPO. Sistemske operater uporabniku na njegovo zahtevo izda izjavo o kakovosti električne napetosti.

(4) Izjavi o kakovosti električne napetosti sta:

- izjava o skladnosti kakovosti napetosti, ko so na prevzemno-predajnem mestu izpolnjene zahteve o kakovosti električne energije po SONPO;

- izjava o neskladnosti kakovosti napetosti, ko je kakovost na prevzemno-predajnem mestu izven zahtevanih meja SONPO, kar sistemske operater dokumentira s priloženim tehničnim poročilom, ki vsebuje tudi opozorilo o vplivih na uporabnikove naprave in njihovo obratovanje, ogroženost funkcionalne varnosti, ogroženost varnosti in opozorilo o vplivih na živo in neživo naravo.

95. člen

(1) Če uporabnik oporeka kakovosti električne napetosti, mora sistemski operater ali njegov pooblaščenec opraviti meritve in rezultate predati uporabniku skupaj z izjavo o kakovosti napetosti po določilih SONPO. Če sistemski operater izda izjavo o skladnosti kakovosti električne energije, nosi stroške meritev uporabnik.

(2) Če se uporabnik z rezultati meritev kakovosti napetosti električne energije ne strinja, lahko opravi meritve na lastne stroške oziroma o tem obvesti pristojno inšpekcijo. Uporabljene merilne naprave in metodologija merjenja morajo ustrezati stanju tehnike in morajo biti v skladu z določili predpisov s področja akreditacije ter predpisov o načinu določanja organov za ugotavljanje skladnosti.

96. člen

Sistemski operater v roku 8 dni preveri pripombo uporabnika o kakovosti napetosti, vključno s prekinitvami ali omejitvami dobave, in ga o svojih ugotovitvah pisno obvesti.

97. člen

(1) Sistemski operater mora uporabnikom zagotavljati napetost v mejah, predpisanih v Prilogi 3 SONPO.

(2) Za ocenjevanje kakovosti električne napetosti se uporablja slovenski standard, ki ureja področje kakovosti električne napetosti.

98. člen

(1) V kolikor se z uporabnikom ne dogovorita drugače, sistemski operater zagotovi, da skupno število in trajanje vseh nenapovedanih prekinitev dobave ali odjema na enem prevzemno-predajnem mestu v enem letu ne preseže dovoljenega skupnega števila in trajanja prekinitev, izraženega v urah in minutah, za VN omrežje, navedenega v Prilogi 12 SONPO.

(2) Sistemski operater je odgovoren, da načrtuje in izvaja vzdrževalna in razširitvena dela na omrežju tako, da skupna vsota skupnih letnih vsot prekinitev dobave in odjema v zadnjih 10 letih ne preseže 10-kratnih letnih vrednosti po določilih prejšnjega odstavka tega člena.

(3) Določila tega člena se ne nanašajo na prekinitve, ki jih je povzročil uporabnik sam ali ki so nastale zaradi višje sile.

99. člen

Naloge sistema operaterja so:

- vzpostavitev sistema za zajemanje in shranjevanje podatkov o prekinitvah dobave in odjema električne energije na celotnem prenosnem omrežju za vsa prevzemno-predajna mesta;
- stalno spremljanje kakovosti napetosti na VN zbiralkah razdelilnih transformatorskih postaj in na točkah povezav prenosnega omrežja s sosednjimi prenosnimi sistemi;

- izdelava letnih analiz nivoja motenj, določitev njihovega trenda, izdelava primerjave z nivojem načrtovanja za posamezne dele omrežja in posredovanje analiz izvajalcem distribucije električne energije, Agenciji ter uporabnikom;

- izdelava in hranjenje tehnične dokumentacije v zvezi z izdajo izjav o skladnosti kakovosti električne energije, na podlagi katere je mogoč vpogled v preteklo desetletno obdobje.

100. člen

(1) Uporabnik prenosnega omrežja v informacijski sistem, ki ga upravlja sistemski operater, beleži obratovalne podatke na svojih EEN. Na podlagi teh podatkov sistemski operater izdela letno statistično sporočilo.

(2) Uporabnik je na zahtevo sistema operaterja dolžan odpraviti motnje, če so prekoračene vrednosti, določene s temi navodili.

101. člen

Uporabnik je dolžan sistema operaterja nemudoma obvestiti o okvarah na svojih EEN, zlasti o okvarah, ki lahko povzročijo motnje v prenosnem omrežju.

3. Zaščitni sistemi v EES

102. člen

(1) Sistemski operater nadzira in koordinira delovanje zaščitnih sistemov vseh EEN v prenosnem omrežju preko svojega nadzornega sistema.

(2) Sistemski operater določa gospodarne izbire zaščitne opreme na prenosnem omrežju glede na tehnološko združljivost, tipizacijo, programsko združljivost, zanesljivost in kakovost.

103. člen

(1) Uporabnik, ki je priključen na prenosno omrežje, je sistemskemu operaterju v realnem času dolžan zagotoviti prenos podatkov o delovanju njegovih zaščitnih sistemov, ki so pomembni za delovanje prenosnega omrežja in ki jih sistemski operater predpiše v pogodbi o priključitvi uporabnika na prenosno omrežje.

(2) Sistemski operater in uporabnik si izmenjujeta informacije ob nastanku večje havarije, o nepravilnem delovanju zaščite in podatke, potrebne za analizo motenj in izpadov.

(3) Sistemski operater izvaja redne in izredne preglede, preizkušanja in spremembe nastavitvev zaščitnih naprav prenosnega omrežja.

(4) Uporabnik mora za vsako željeno spremembo na zaščitnem sistemu svojih EEN predhodno pridobiti soglasje sistema operaterja.

4. Načrtovanje obratovanja EES

104. člen

(1) Sistemski operater z načrtovanjem obratovanja EES omogoča obvladovanje kratko in srednje trajajočih dogodkov, kot so spremembe obratovalnih stanj EEN prenosnega omrežja in proizvodnih enot, ki so priključene na prenosno omrežje, zaradi servisnih in vzdrževalnih del ter odprave okvar na teh napravah oziroma njihovi opremi. K omenjenim dogodkom spadajo tudi spremembe obratovalnih stanj EEN zaradi del v javno korist in zaradi del pri gradnji in rekonstrukciji objektov, za katere je potrebno pridobiti gradbeno dovoljenje.

(2) Načrtovanje obratovanja mora ustrezno obvladovati tudi najavljene prenose električne energije, odobrene v okviru načrtovanja vsakodnevnega obratovanja.

105. člen

Sistemski operater in uporabnik prenosnega omrežja se morata pravočasno medsebojno obveščati o naravi, obsegu in trajanju sprememb, ki presegajo okvire pogodbe o priključitvi na prenosno omrežje.

106. člen

(1) Sistemski operater preverja, ali so elektroenergetski objekti uporabnika projektirani in izvedeni po predpisih, standardih in pogojih iz soglasja za priključitev.

(2) Sistemski operater ugotavlja motnje, ki jih drugemu uporabniku prenosnega omrežja s svojim odjemom ali proizvodnjo električne energije povzroča uporabnik, priključen na prenosno omrežje.

4.1. Kriterij n-1 pri načrtovanju obratovanja

107. člen

Sistemski operater pri načrtovanju obratovanja upošteva kriterij n-1, skladno z zahtevami iz Priloge 4 SONPO.

108. člen

Temelj za analize stanja EES za obravnavane časovne intervale so vse odobrene dobave električne energije, vključno s planiranimi rezervami in načrtovanim obratovalnim stanjem EES. Na obratovalno stanje vplivajo tudi načrtovani odklopi elementov EES in proizvodnih enot.

109. člen

Sistemske operater se lahko v primerih, ko zaradi obratovnega stanja EES ni mogoče drugače ravnati, s proizvajalcem dogovori za spremembo angažiranja proizvodnje oziroma prekine dobavo električne energije v primerih:

- rednega ali izrednega vzdrževanja;
- pregleda ali remonta;
- preizkusov ali kontrolnih meritev;
- razširitve omrežja.

4.2. Načrtovanje del na prenosnem omrežju

110. člen

(1) Sistemske operater izdelava načrt izvedbe del na prenosnem omrežju.

(2) Za elemente prenosnega omrežja, ki še niso bili preneseni v last sistemskoga operaterja, so lastniki teh EEN do 1. 10. tekočega leta dolžni izdelati predlog letnega plana rednih vzdrževalnih del za naslednje leto.

(3) Sistemske operater v sodelovanju z lastniki elementov prenosnega omrežja, ki še niso bili preneseni v last sistemskoga operaterja, in s sistemskimi operaterji sosednjih omrežij uskladi plan vzdrževalnih del po določenih časovnih obdobjih tako, da se kljub izklopu vzdrževanih elementov ohranja čim višja prenosna zmogljivost omrežja in zagotovi izpolnjevanje sigurnostnega n-1 kriterija v največji možni meri.

111. člen

(1) Odgovorna oseba lastnika EEN (v nadaljevanju odgovorna oseba) iz 110. člena SONPO mora najaviti vse planirane in izredne izklope na rednih periodičnih sestankih za planiranje obratovanja oziroma najmanj 2 delovna dneva pred predvidenim izklopom oziroma vsaj 10 dni pred predvidenim izklopom za elemente prenosnega omrežja, katerih izklope je potrebno uskladiti s sistemskimi operaterji sosednjega ali sosednjih prenosnih omrežij. Za odobritev najavljenih izklopov mora odgovorna oseba zaprositi v pisni obliki z depešo.

(2) Odgovorna oseba je dolžna pred oddajo depeše prošnje za izklop EEN predhodno informirati solastnika zaradi morebitnega usklajevanja vzdrževalnih del. Če dela na izklopljeni napravi potekajo istočasno (v istem izklopnem terminu) na več deloviščih, odgovorna oseba določi koordinatorja del.

(3) Odgovorna oseba sistemskoga operaterja zaprosi za potrditev predhodno najavljenega izklopa z depešo vsaj 72 ur pred predvidenim izklopom. Pri izrednih izklopih je izjemoma lahko čas za oddajo depeše krajši. Odgovorna oseba sistemskemu operaterju prav tako z depešo sporoči konec odobrenih del in zaprosi za vklop izklopljene naprave oziroma depešno obvesti sistemskoga operaterja o pripravljenosti izklopljene naprave na vklop, ko je operater OCV koordinatorski stikalnih manipulacij. Za podaljšanje odobrenega izklopa mora odgovorna oseba zaprositi z depešo takoj, ko ugotovi, da predvidenih del ne bo mogoče izvesti v času odobrenega izklopa.

112. člen

(1) Sistemske operater je predlagan izklop dolžan odobriti oziroma z utemeljitvijo zavrniti z depešo najmanj 24 ur pred predlaganim začetkom del, za dela ob vikendih in praznikih pa do 12. ure zadnjega delovnega dne.

(2) Neposredno pred izklopom sistemskoga operaterja preveri, ali izklop elementa prenosnega omrežja oziroma EEN ne ogroža izvajanja prenosa in sigurnosti delovanja prenosnega omrežja ter na osnovi ugotovitev predhodno odobritev potrdi ali utemeljeno prekliče.

(3) V primeru odpovedi odobrenega izklopa je odgovorna oseba pred predvidenim izklopom z depešo dolžna obvestiti sistemskoga operaterja.

113. člen

Določila podpoglavja 4.2. veljajo do prenosa EEN iz 110. člena SONPO v last sistemskoga operaterja. Po izvede-

nem prenosu sistemski operater sam izdelava plan vzdrževalnih del in v sodelovanju z uporabniki omrežja in sosednjimi sistemskimi operaterji izdelava plan izklopov.

4.3. Načrtovanje del na proizvodnih enotah

114. člen

Proizvodno podjetje vsako leto izdelava letni plan zaustavitev proizvodnih enot zaradi vzdrževalnih del in o planiranih zaustavitvah obvesti sistemskoga operaterja.

115. člen

(1) Proizvodno podjetje sistemskemu operaterju na rednih periodičnih sestankih za planiranje obratovanja in depešno najavi začetek, konec, prekinitev, podaljšanje ali preložitve načrtovane zaustavitve proizvodne enote.

(2) Sistemske operater pred začetkom načrtovane zaustavitve preveri, ali zaustavitev proizvodne enote zaradi vzdrževanja ne bo ogrozila sigurnosti obratovanja EES, in po potrebi izvede ustrezne preventivne ukrepe.

116. člen

V primeru rednih ali izrednih testiranj na proizvodnih enotah, priključenih na prenosno omrežje, ki bi lahko negativno vplivali na obratovanje ostalih uporabnikov prenosnega omrežja (nihanja ipd.), proizvodno podjetje z depešo, ki obsega predvideni termin testov in vsebino testiranj, najmanj 5 delovnih dni pred začetkom del o teh obvesti sistemskoga operaterja in mu omogoči namestitve mobilne WAMS (angl. Wide Area Measurement System) enote, če ta oceni, da jo je potrebno namestiti. V času izvajanja testiranj je proizvodno podjetje dolžno upoštevati navodila in omejitve sistemskoga operaterja, ki jih slednji določi z namenom preprečevanja nedopustnih motenj na ostale uporabnike prenosnega omrežja.

117. člen

Neposredno pred izklopom proizvodne enote proizvodno podjetje sistemskemu operaterju najavi predviden čas zaustavitve.

118. člen

Prekinitev proizvodnje ali zmanjšanje zmogljivosti proizvodnih enot, ki niso v letnem planu načrtovanih zaustavitev, a je njihova izvršitev nujna zaradi preprečevanja nastanka ali širitve motenj, ki bi lahko povzročile okvaro oziroma razširitev okvare, zahteva naslednje ukrepe:

– proizvodno podjetje sistemskemu operaterju z depešo najavi zaustavitev, zmanjšanje zmogljivosti, odpoved, spremembo začetka ali spremembo trajanja izvajanja vzdrževalnih del;

– po zaključku del proizvodno podjetje nemudoma obvesti sistemskoga operaterja o ponovni razpoložljivosti proizvodne enote.

5. Vodenje obratovanja EES

119. člen

(1) Vodenje obratovanja poteka iz centra vodenja sistemskoga operaterja in obsega naloge sistemskoga operaterja v okviru vodenja obratovanja EES v interkonekciji.

(2) Vodenje obratovanja temelji na načrtovanju obratovanja s ciljem obvladovanja posledic motenj in okvar v okviru trenutno razpoložljivih obratovnih možnosti.

5.1. Razmejitev vodenja med sistemskim operaterjem in uporabniki prenosnega omrežja

120. člen

Razmejitev vodenja med sistemskim operaterjem in uporabniki prenosnega omrežja je na stičnem mestu med uporabnikom in prenosnim omrežjem.

121. člen

(1) Kompetence vodenja sovpadajo s stičnim mestom prenosnega omrežja. Tako sistemski operater vodi in krmili naslednje elemente 400 kV, 220 kV in 110 kV omrežja:

– odklopnike in ločilnike polj vodov, zvezna polja zbiralk, obhodna polja, vzdolžne zbiralnične ločilnike in merilna polja, ki so namenjena za zaščito prenosnega omrežja in meritve dobavljene energije ter moči.

– zbiralnične ločilnike transformatorjev, če ima stikališče dva ali več sistemov zbiralk. Pri stikališčih z enim sistemom zbiralk v normalnem obratovanju uporabnik vodi in krmili vse stikalne naprave v 400 kV, 220 kV ali 110 kV transformatorskem polju. Za namene ukrepanja v izrednih razmerah si sistemski operater zagotovi možnost krmiljenja VN odklopnika transformatorja oziroma to zagotovi sistemski operater distribucijskega omrežja.

(2) V posameznih primerih so dovoljena odstopanja pri krmiljenju VN naprav, tako da jih uporabnik krmili po nalogu sistemskega operaterjadokler sistemski operater nima ustreznih tehničnih možnosti zaradi tehničnih ali obratovalnih razlogov (npr. izpad daljinskega krmiljenja, preklon sistema zbiralk).

122. člen

(1) V primeru izklopa transformatorja z ozemljenim zvezdiščem mora biti zagotovljeno pravilno delovanje zaščitnih naprav, zato uporabnik pred izklopom 110 kV odklopnika transformatorja 110/x kV z ozemljenim zvezdiščem ozemlji zvezdišče drugega transformatorja 110/x kV v isti transformatorski postaji, če za to obstajajo tehnične možnosti.

(2) V primeru, ko uporabnik ne more ozemljiti zvezdišča drugega transformatorja 110/x kV v isti transformatorski postaji, zaprosi sistemskega operaterja za soglasje k izklopu.

123. člen

Za potrebe nadzora uporabniki sistemskemu operaterju omogočajo zajemanje položajnih stanj in meritev iz vseh 400 kV, 220 kV in 110 kV odvodnih polj.

5.2. Normalno obratovanje

124. člen

(1) Sistemski operater vodi obratovanje EES v svojem regulacijskem območju tako, da je ob upoštevanju odobrenih prenosov izpolnjen n-1 sigurnostni kriterij.

(2) Sistemski operater je stanje, ko je kršen n-1 sigurnostni kriterij, dolžan odpraviti v najkrajšem možnem času.

125. člen

Pri izvajanju del sistemski operater izvaja ali koordinira izvedbo stikalnih manipulacij vključno z ozemljevanjem ter o izvedenih stikalnih manipulacijah dokumentirano obvešča koordinatorja del v skladu s Prilogo 9 SONPO.

126. člen

Če sistemski operater v svojem omrežju uporablja optimizacijo napetostnih profilov in proizvodnje jalovih moči (U/Q), v katero so lahko vključena tudi sosednja omrežja, izvaja usklajevanje na posameznih stičnih mestih omrežij, in sicer:

– razširi U/Q optimizacijo na prve zanke sosednjih omrežij s ciljem morebitnega spreminjanja napetostnega profila v dobro obeh partnerjev;

– zagotovi izmenjavo merjenih vrednosti oziroma podatke iz ocenjevalnika stanj;

– pri prekoračitvi napetostne omejitve ukrepa tako, da se napetosti povrnejo znotraj dopustnih meja;

– zagotovi ustrezne rezerve jalove moči.

127. člen

(1) Sistemski operater zagotavlja ustrezen napetostni profil z:

– uporabo kompenzacijskih naprav, ki omogočajo večjo izkoriščenost prenosnih sistemov;

– uporabo transformatorjev z regulacijo odcepvov pod obremenitvijo;

– zagotavljanjem jalove moči iz proizvodnih enot in iz prezbujenih/podzbujenih faznih kompenzatorjev;

– izklopi/vklopi vodov;

– izklopi/vklopi pogodbeno dogovorjenih bremen;

– uporabo prečnih transformatorjev.

(2) Ustrezna navodila za stikalne manipulacije v omrežju uporabniki izvajajo po nalogu sistemskega operaterja oziroma jih sistemski operater na prenosnem omrežju izvaja daljinsko.

5.3. Moteno obratovanje

128. člen

(1) Za moteno obratovanje se štejejo stanje pripravljenosti, krizno stanje, stanje razpadanja in stanje ponovnega vzpostavljanja.

(2) Presoja, ali je stanje sistema normalno ali moteno, je v pristojnosti sistemskega operaterja.

129. člen

(1) Sistemski operater je odgovoren in pooblaščen, da z ustreznimi ukrepi prepreči širitev motenj in ob nastopu motenega obratovanja v čim krajšem možnem času vzpostavi normalno obratovalno stanje. V ta namen pripravi plan ukrepov za primer nastopa motenega obratovanja in si zagotovi zadostno število proizvodnih enot za namene otočnega obratovanja ter proizvodnih enot s sposobnostjo zagona agregata brez zunanjega napajanja.

(2) Uporabnik prenosnega omrežja za svoje naprave izdela plan obratovanja ob nastopu motenj, ki mora biti usklajen s planom sistemskega operaterja. Postopek usklajevanja plana ukrepov vodi sistemski operater.

(3) S plani usklajeni ukrepi imajo prednost pred individualnimi interesi uporabnika prenosnega omrežja in jih je slednji dolžan izvesti v najkrajšem možnem času po dani zahtevi sistemskega operaterja.

130. člen

(1) Sistemski operater si s pomočjo daljinskega prenosa podatkov o omrežnih spremenljivkah, kot so merilne vrednosti, signali delovanja zaščit, signali okvar na napravah in položajna javljanja v svoje centre vodenja, zagotovi pravočasno zaznavanje izrednih obratovalnih stanj. Naštete informacije morajo biti v centre vodenja za namene pravočasnega in ustreznega ukrepanja posredovane hitro in zanesljivo.

(2) Uporabnik prenosnega omrežja je sistemskemu operaterju iz svojih naprav dolžan omogočiti zajemanje in prenos informacij za pravočasno in zanesljivo zaznavanje izrednih obratovalnih stanj.

5.3.1. Komuniciranje v primeru motenega obratovanja EES

131. člen

(1) V primeru motenega obratovanja se način in izvedba komunikacije izvaja v skladu s potrjenimi plani ukrepov iz 129. člena.

(2) Uporabnik prenosnega omrežja je dolžan ravnati po prejšnjem odstavku tega člena in zahteve sistemskega operaterja izvesti znotraj tehničnih zmogljivosti svojih naprav.

5.3.2. Ukrepanje v stanju pripravljenosti

132. člen

(1) V stanju pripravljenosti sistemski operater ukrepa:

– v okviru zmožnosti, ki jih nudijo zakupljene sistemske storitve;

– z omejevanjem novih dostopov do čezmejnih prenosnih zmogljivosti;

– z nakupom ali prodajo električne energije za izravnavo odstopanj od voznega reda;

- s spremembo topologije prenosnega omrežja;
- z razbremenjevanjem omrežja s prerazporeditvijo proizvodnje;

- z omejevanjem porabe odjemalcev, s katerimi ima sklenjeno ustrezno pogodbo.

(2) Sistemski operater v tem obratovalnem stanju zagotavlja prenos električne energije po potrjenih vozniških redih, razen pri proizvodnih enotah iz tretje alineje prejšnjega odstavka.

(3) Sistemski operater lahko, dokler ni vzpostavljeno normalno obratovalno stanje, odloži planirane izklope elementov EES (DV, TR, proizvodne enote itd.).

5.3.3. Ukrepanje v kriznem stanju

133. člen

(1) Sistemski operater ob nastopu kriznega stanja izvede ustrezne ukrepe za preprečevanje širjenja motenj in ponovno vzpostavitev normalnega obratovalnega stanja. Ti ukrepi lahko poleg ukrepov, ki so predvideni za stanje pripravljenosti, obsegajo še:

- prekinitve del na elementih EES in njihov vklop v najkrajšem možnem času;
- dvig proizvodnje jalove moči;
- dvig proizvodnje delovne moči na enotah, ki niso v primarni, sekundarni ali terciarni regulaciji frekvence in imajo še ustrezne rezerve;
- znižanje zelenih vrednosti regulatorjev napetosti, blokiranje regulatorjev napetosti na transformatorjih prenosnega in distribucijskega omrežja, izklop U/Q optimizacije;
- zagon proizvodne enote, ki je v obratovalni pripravljenosti in jih sistemski operater ni zakupil v okviru sistemskih storitev;
- odpoved dodeljenih dostopov do ČZP v skladu z avcijskimi pravili;
- izklop uporabnika prenosnega omrežja, ki ogroža stabilno delovanje EES.
- razbremenjevanje v skladu z Uredbo o omejevanju obtežb.

(2) V primeru kriznega stanja EES je sistemski operater o tem dolžan obvestiti sosednje sistemske operaterje.

5.3.3.1. Preprečevanje napetostnega zloma

134. člen

Sistemski operater preprečuje nastop napetostnega zloma z naslednjimi možnimi ukrepi:

- z dvigom proizvodnje jalove moči proizvodne enote;
- s spremembo proizvodnje in pretokov delovne moči;
- s pozivom sistemskim operaterjem sosednjih omrežij za normalizacijo napetostnih razmer;
- z reduciranjem zelene vrednosti regulatorja napetosti v razdelilnih transformatorskih postajah;
- z blokiranjem delovanja regulatorjev napetosti oziroma vgradnjo avtomatov za avtomatsko blokado regulatorjev napetosti na transformatorjih z odcepi;
- z omejevanjem odjema v skladu z Uredbo o omejevanju obtežb.

5.3.3.2. Omejevanje večjih motenj

135. člen

Sistemski operater ob trajnem znižanju frekvence pod 49,8 Hz, z ukrepi iz prejšnjih členov SONPO, prepreči širjenje motenj in vzpostavi normalno obratovalno stanje. Informacijo o odstopanju frekvence posreduje uporabniku, ki je dolžan ukrepati v skladu z navodili sistema operaterja.

5.3.3.3. Odklop proizvodne enote iz omrežja zaradi varnosti

136. člen

Proizvodna enota mora v primeru izpada zaradi zniževanja frekvence preiti na obratovanje na lastni rabi tako, da je

pripravljena za hitro angažiranje pri ponovni vzpostavitvi oskrbe z električno energijo.

137. člen

Sistemski operater lahko zahteva izklop proizvodne enote, če le-ta ogroža sigurnost obratovanja EES.

138. člen

Proizvodno enoto je potrebno odklopiti od omrežja, ko napetost pade pod 80% nazivne vrednosti (400/220/110 kV) na VN strani močnostnega transformatorja.

5.3.4. Shema vzpostavljanja omrežja po razpadu

139. člen

(1) Uporabnik prenosnega omrežja pripravi shemo ukrepov za primer nastopa večjih motenj v sistemu, ki mora biti usklajena s sistemskim operaterjem kot del sheme na višjem nivoju.

(2) Sistemski operater lahko od uporabnika prenosnega omrežja zahteva preizkus izvajanja ukrepov iz prejšnjega odstavka tega člena.

140. člen

Sistemski operater stalno nadzoruje parametre EES in z modeli računsko preverja kritično stopnjo zanesljivosti za izpad poljubnega elementa.

141. člen

(1) Pred ponovno vzpostavitvijo obratovanja sistemski operater v sodelovanju z uporabniki izvede naslednje ukrepe:

- blokira sekundarno regulacijo frekvence in delovne moči;
 - aktivira primarno regulacijo frekvence, če je le-ta blokirana;
 - blokira regulacijo napetosti na transformatorjih z odcepi in agregatih;
 - stabilizira ločene dele omrežja, ki še obratujejo;
 - izklopi odklopnike v delih omrežja brez napetosti v skladu s predhodno izdelanimi navodili.
- (2) Med ponovno vzpostavitvijo obratovanja sistemski operater izvede naslednje ukrepe:
- prioriteto zagotovi napajanje lastne rabe jedrske elektrarne v skladu z obratovalnimi navodili;
 - zagotovi napajanje lastne rabe ostalih elektrarn;
 - priključi razpoložljive elektrarne na dele omrežja, ki so pod napetostjo;
 - odjemalcem (po prioriteten seznamu, ki ga izdelata sistemski operater in sistemski operater distribucijskega območja) zagotovi napajanje glede na razpoložljivo proizvodno zmogljivost;
 - vzdržuje primeren napetostni nivo za preprečevanje prekomernega povečanja napetosti po priključitvi vodov;
 - zagotovi izmenjavo informacij o stanju EES s sistemskimi operaterji sosednjih omrežij.

142. člen

(1) Sistemski operater v primeru ločitve od ostalih sistemov v interkonekciji sodeluje s sistemskimi operaterji sosednjih omrežij, da bi čim hitreje ponovno vzpostavil interkonekcijske povezave.

(2) Vsa vozlišča interkonekcijskih povezav morajo imeti vgrajene naprave za sinhronizacijo ali paralelno spajanje. Sistemski operater se poveže z omrežji sosednjih sistemskih operaterjev le v primeru, če obratujejo stabilno.

(3) Sistemski operater vzpostavi obratovanje slovenskega EES s proizvodnimi enotami v svojem regulacijskem območju z upoštevanjem prioritete priključevanja uporabnikov prenosnega omrežja, pri čemer:

- v delih omrežja brez napajanja zagotovi njegovo napajanje v obsegu, ki ga omogočajo razpoložljive proizvodne enote v slovenskem EES in možnost pomoči sosednjih sistemov;
- proizvodne enote angažira pod nazivno močjo tako, da te izvajajo regulacijo delovne moči in frekvence v obe smeri;

– odjem v omrežju povečuje v ustrezno majhnih korakih glede na regulacijsko sposobnost obratujočih agregatov.

(4) Pri razpadu uporabnik prenosnega omrežja na VN strani čim prej izklopi vse transformatorje 110/x kV, ki so v breznapetostnem stanju. Izjema so transformatorji z ozemljenim zvezdiščem 110 kV navitja, ki jih izklopi samo na SN strani. Po vzpostavitvi 110 kV napajanja začne uporabnik prenosnega omrežja obremenjevati transformatorje v skladu z izdelano prioriteto in razpoložljivo močjo po navodilih sistemskega operaterja.

143. člen

Pri splošnem razpadu prenosnega sistema na otoke v regulacijskem območju in izven njegovih meja sta ključnega pomena medsebojna izmenjava informacij med sistemskimi operaterji in medsebojna koordinacija ukrepov, in sicer:

- sistemski operater prizadetega omrežja se v najkrajšem času dogovori s sistemskimi operaterji sosednjih omrežij o ukrepih za stabilizacijo otočno obratujočih sistemov;
- sistemski operaterji medsebojno uskladijo ukrepe, kot so regulacija frekvence, izklop naprav, uporaba kompenzacijskih naprav, sekcioniranje omrežja ipd.;
- ponovno vzpostavljanje obratovanja prenosnega omrežja ima prednost pred ponovno vzpostavitvijo napajanja odjemalcev;
- ponovna priključitev odjema v omrežju se izvaja po postopku, kot velja pri okvari na prenosnem sistemu brez podpore ostalih prenosnih sistemov.

5.4. Vodenje obratovanja v interkonekciji in sodelovanje z drugimi sistemskimi operaterji

144. člen

Sodelovanje sistemskega operaterja s sistemskimi operaterji drugih prenosnih omrežij poteka na nivoju:

- regulacijskega bloka Slovenija, Hrvaška, Bosna in Hercegovina;
- z drugimi sistemskimi operaterji prenosnih omrežij z namenom zagotavljanja varnega in zanesljivega obratovanja interkonekcijskega sistema.

5.4.1. Odgovornost za obratovanje sistema v interkonekciji

145. člen

Sistemski operater v sodelovanju s sistemskimi operaterji sosednjih prenosnih omrežij skrbi za usklajeno regulacijo delovne moči in napetosti med regulacijskimi območji.

146. člen

Sistemski operater usklajuje in nadzira vozne rede izmenjav z drugimi pristojnimi sistemskimi operaterji.

147. člen

Z namenom izpolnjevanja n-1 kriterija na širšem območju sistemskega operaterja s sistemskimi operaterji drugih EES koordinira izklope elementov EES, katerih obratovanje pomembno vpliva na obratovanje njihovih omrežij.

5.4.2. Obračun nenačrtovane izmenjave v interkonekcijskem omrežju

148. člen

Nenačrtovane količine izmenjave električne energije med EES se obračunavajo v predpisanem časovnem obdobju. Vračanje obračunanih nenačrtovanih odstopanj se kompenzira v dogovorjenem časovnem obdobju s t.i. programom kompenzacije, ločeno po predpisanih tarifah in sezonah v skladu s pravili ENTSO-E.

149. člen

Kot vodja regulacijskega bloka je sistemski operater na relaciji do koordinacijskega centra Swissgrid v Laufenburgu v Švici zadolžen za usklajeno določanje voznih redov na

črtovanih izmenjav in programov kompenzacije nenačrtovanih izmenjav za lastno regulacijsko območje in za področje celotnega regulacijskega bloka Slovenija–Hrvaška–Bosna in Hercegovina.

5.4.3. Izmenjava informacij

150. člen

Za namene zagotavljanja višje stopnje sigurnosti obratovanja EES sistemski operaterji si med sabo izmenjajo dogovorjene podatke.

151. člen

Sistemski operater si v fazi načrtovanja obratovanja in vodenja sistema s sosednjimi sistemskimi operaterji izmenja podatke o:

- načrtovanih izklopih pomembnih elementov EES, kot so interkonekcijska povezava, transformator ali elektrarna;
- dogovorih glede napetostnih nivojev za določena obdobja;
- ekvivalentnih omrežij;
- voznih redih izmenjav preko meja regulacijskih območij, ki se ga posreduje tudi vodji regulacijskega bloka, da lahko izračuna nenačrtovane prenose energije;
- pričakovanih ozkih grlih v omrežju;
- usklajevanju obratovanja v primeru motenj ipd.

152. člen

Sistemski operater na podlagi dvostranskih dogovorov zagotovi izmenjavo merjenih vrednosti napetosti, delovne in jalove moči ter signalov iz povezovalnih naprav, kot so interkonekcijski vodi in transformatorji, ter signalov iz bližnjih delov sosednjih omrežij.

V. NAČRTOVANJE RAZVOJA PRENOSNEGA OMREŽJA

1. Kriteriji razvoja prenosnega omrežja

153. člen

(1) Sistemski operater načrtuje prenosno omrežje na podlagi:

- strategije razvoja Slovenije;
- nacionalne energetske politike;
- scenarijev razvoja porabe in obremenitve EES Slovenije ter proizvodnje električne energije;
- strategije pokrivanja porabe električne energije v EES Slovenije z viri električne energije in obnavljanjem ter širitvijo obstoječe elektroenergetske infrastrukture zaradi njenega staranja in povečanega obsega prenosa;
- zanesljivosti oskrbe z električno energijo;
- scenarijev razvoja porabe in obremenitve omrežij sosednjih držav in članic interkonekcije glede na medsebojno pomoč in trgovanje;
- pravil in priporočil združenj, v katere je vključen sistemski operater;
- predpisov s področja zagotavljanja kakovostne oskrbe z električno energijo.

(2) Glede na prejšnji odstavek tega člena sistemski operater:

- optimira in načrtuje EES Slovenije tako, da lahko postavi pravilna izhodišča za načrtovanje prenosnega omrežja;
- izvaja načrtovanje prenosnega omrežja tako, da doseže optimum med potrebami ter investicijskimi in obratovalnimi stroški;
- izdela Načrt razvoja prenosnega omrežja v Republiki Sloveniji za desetletno obdobje in ga obnavlja vsaki dve leti v skladu z metodologijo izdelave dokumenta;
- upošteva tehnične, zanesljivostne, ekonomske in okoljevarstvene kriterije, ki zagotavljajo optimalni razvoj prenosnega omrežja (primarne in sekundarne elemente);

– upošteva načrtovane varne meje pred motnjami v distribucijskih in sosednjih omrežjih ter vplive nelinearnih odjemalcev iz prenosnega omrežja.

1.1. Tehnični kriteriji načrtovanja prenosnega omrežja

154. člen

(1) Sistemski operater pri tehničnih kriterijih upošteva tehnične omejitve, med katerimi so bistveni poudarki na izbiri napetostnih nivojev v EES, napetostnih mejah, izbiri prezevov vodnikov v daljnovodih, izbiri velikosti transformatorjev, mejah obremenljivosti daljnovodov in transformatorjev, frekvenčnih mejah, temperaturnih mejah.

(2) V skladu z razvojem primarnega sistema sistemski operater razvija tudi sekundarne sisteme, ki morajo omogočati doseganje višje stopnje zanesljivosti obratovanja in izkoriščenosti prenosnega omrežja.

(3) Sekundarna oprema obsega:

- merilne senzorje, merilne naprave, sisteme za daljinsko merjenje,
- zaščitne naprave,
- sisteme za daljinsko vodenje,
- sisteme za nadzor, krmiljenje in obdelavo podatkov,
- nadzorne sisteme (za sistem zaščite, za spremljanje kakovosti električne energije, za močnostne transformatorje, za sistem daljinskega vodenja, za stabilnost omrežja),
- regulacijske sisteme za primarne EEN (frekvence, napetosti, pretokov moči) in
- telekomunikacijske sisteme za podporo sekundarnim sistemom.

(4) Poleg tega je potrebno upoštevati tehnološki razvoj na področju sekundarnih sistemov z implementacijo novih tehnoloških rešitev.

1.2. Ekonomski kriteriji načrtovanja prenosnega omrežja

155. člen

Pri planiranju vlaganj in investicij v prenosno omrežje je potrebno ekonomsko-tehnično optimizirati proces načrtovanja naložb ob upoštevanju stroškov kapitala, vzdrževanja in obratovanja.

1.3. Okoljevarstveni kriteriji načrtovanja prenosnega omrežja

156. člen

(1) Sektorska izhodišča za prostorski razvoj energetskega sistema so temeljna izhodišča za načrtovanje prostorskega razvoja prenosnega sistema in vsebujejo poleg zahtev po zadovoljevanju kriterijev po kakovostni oskrbi odjemalcev in gospodarski učinkovitosti sistema ter racionalni rabi prostora tudi zahteve za zmanjšanje negativnih vplivov na okolje (obremenjevanje okolja z umestitvijo EEN v prostor, s hrupom, z elektromagnetnim sevanjem).

(2) Pomembna je usklajenost umeščanja medsebojno odvisnih objektov v prostor.

2. Ocenjevanje zanesljivosti prenosnega omrežja

157. člen

Zanesljivost oskrbe z električno energijo je določena z verjetnostjo, da bo sistem sposoben dobaviti energijo v potrebnih količinah v skladu s predpisanimi standardi do vseh odjemnih mest. Zanesljivost oskrbe se podaja z dvema osnovnima karakteristikama, in sicer z zadostnostjo in sigurnostjo. Pri ocenjevanju zanesljivosti prenosnega omrežja mora sistemski operater upoštevati kriterij n-1.

2.1. Ocenjevanje zadostnosti prenosnega omrežja

158. člen

Zadostnost je pokazatelj sposobnosti sistema za pokrivanje potreb odjemalcev po električni energiji in moči v vseh pričakovanih obratovalnih stanjih, torej z upoštevanjem načr-

tovanih in nenačrtovanih nerazpoložljivosti elementov sistema. Sistemski operater s stališča načrtovanja meri zadostnost sistema z verjetnostjo nepokritega bremena ali nedobavljene energije. Zadostnost prenosnega sistema sistemski operater sproti ocenjuje pri načrtovanju razvoja prenosnega omrežja (izdelava desetletnega načrta, izdelava študij) ob utemeljevanju vključitve novih prenosnih in proizvodnih objektov.

2.2. Ocenjevanje sigurnosti prenosnega omrežja

159. člen

Sigurnost obratovanja je sposobnost sistema, da je v določenem obratovalnem stanju odporen na množico motenj (npr. kratki stiki v omrežju, izpadi elementov sistema ter nepričakovane spremembe v odjemu v povezavi z omejitvami v proizvodnji), tako da uporabniki posledic motnje ne čutijo in je le-ta odpravljena brez ogrožanja celovitosti sistema. Za ocenjevanje sigurnosti prenosnega omrežja se v procesu načrtovanja upošteva kriterij n-1. Pri tem se upošteva izpad agregata ali voda, ki ima na sigurnost največji vpliv.

3. Ocenjevanje stabilnosti

3.1. Ocenjevanje napetostne stabilnosti

160. člen

Sistemski operater pri zagotavljanju napetostne stabilnosti ob načrtovanju omrežja analizira možna stanja v sistemu, ki lahko povzročijo napetostno nestabilnost. Pri tem je pomembno preveriti bilance in razpoložljivost rezerve jalove moči na posameznih lokacijah, obseg izmenjave jalove energije ter možnosti prekoračitev izmenjav in možnih prekoračitev faktorja $\cos\phi$ od dogovorjenega na prevzemnih točkah med prenosnim in distribucijskim omrežjem ter na mejah proti sosednjim EES.

3.2. Ocenjevanje dinamične stabilnosti

161. člen

Sistemski operater v fazi načrtovanja oceni statično in tranzientno stabilnost EES in po potrebi poda tehnične ukrepe za zagotovitev stabilnosti.

3.3. Ocenjevanje kratkostičnih razmer v prenosnem omrežju

162. člen

(1) Sistemski operater je za potrebe preverjanja ustreznosti vgrajenih in za načrtovanje predvidenih novih elementov v elektroenergetskih objektih dolžan poznati podatke o tripolnih in enopolnih kratkih stikih, na podlagi katerih določi zahtevano obremenljivost elementov prenosnega omrežja.

(2) Podatki o kratkostičnih razmerah so tudi osnova za nastavitve sistema zaščite prenosnega omrežja.

VI. KONČNI DOLOČBI

163. člen

Z dnem uveljavitve SONPO prenehajo veljati Sistemska obratovalna navodila za prenosno omrežje električne energije (Uradni list RS, št. 49/07).

164. člen

To navodilo začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. DK/320

Ljubljana, dne 27. avgusta 2012
EVA 2012-2430-0129

Elektro-Slovenija, d. o. o.
Direktor
mag. Milan Jevšenak l.r.

PRILOGA 1: SODELOVANJE V PRIMARNI REGULACIJI

1. Osnovne zahteve za elektroenergetski sistem

V skladu s pravili ENTSO-E za primarno in sekundarno regulacijo frekvenca in moči mora vsako regulacijsko območje v sinhronskem omrežju prispevati ΔP k odpravljanju neravnotežja v moči sorazmerno z odstopanjem frekvenca Δf . Rezerva za primarno regulacijo moči, ki jo morajo imeti na razpolago posamezna regulacijska območja ENTSO-E, se vsako leto določa v skladu s koeficientom udeležbe C_i , kot sledi:

$$\Delta P = (E_i / E_u) 3000 \text{ (MW)}$$

$$C_i = E_i / E_u,$$

kjer pomeni:

E_i = proizvodnja na pragu v i -tem regulacijskem območju (vključno s trenutnimi izvozi in energijo, proizvedeno skladno z voznim redom elektrarn);

E_u = skupna proizvodnja na pragu elektrarn v vseh n regulacijskih območjih v sinhronem omrežju ENTSO-E.

$$E_u = E_1 + E_2 + \dots + E_i + \dots + E_n$$

Obseg rezerve za primarno regulacijo frekvenca, ki jo morajo imeti na razpolago sistemi v regulacijskem bloku, se vsako leto izračuna na nivoju ENTSO-E in sporoči posameznemu sistemskemu operaterju.

Celotna primarna regulacijska rezerva moči, ki jo predpiše ENTSO-E, se mora aktivirati pri kvazistacionarnem odstopanju frekvenca -200 mHz. Pri kvazistacionarnem odstopanju frekvenca v višini $+200$ mHz se mora proizvedena moč zmanjšati za velikost s strani ENTSO-E predpisane primarne regulacijske rezerve moči.

Regulacijska konstanta sistema $K = \Delta P / \Delta f$ mora biti v frekvenčnem območju ± 200 mHz čim bolj konstantna. Če na regulatorjih določenih proizvodnih enot obstajajo mrtve cone, se morajo kompenzirati v okviru istega regulacijskega območja. Območje neobčutljivosti v vsakem regulacijskem območju mora biti ozko, v vsakem primeru pa znotraj ± 20 mHz.

2. Osnovne zahteve za proizvajalce

Za proizvodne enote veljajo naslednji pogoji:

- območje za primarno regulacijo je v normalnem obratovalnem stanju ± 2 % nazivne moči, v primeru motenega obratovanja EES pa v odvisnosti od vloge agregata v EES, nastavljivo glede na zahteve sistemskega operaterja;
- za zagotovitev sodelovanja agregata pri primarni regulaciji frekvenca morajo proizvodna podjetja zagotoviti območje rezerve za primarno regulacijo moči v okviru najav voznih redov obratovanja agregata;

- zahteve za nastavitve statik in drugih parametrov turbinske regulacije določa sistemski operater v soglasju za priključitev novih agregatov oziroma glede na tehnične zmogljivosti že obratujočih agregatov. Zahtevani obseg statik je v naslednjih okvirih:
 - termoelektrarne na premog 5–8 %;
 - plinske elektrarne 4–6 %;
 - hidroelektrarne 4–5 %;
 - jedrska elektrarna 5–8 %;
- zaradi potreb obratovanja EES lahko sistemski operater določi strožje pogoje nastavitvev statik posameznih agregatov;
- proizvodna enota mora biti sposobna aktiviranja rezerve moči primarne regulacije v 30 sekundah ob kvazistatičnem odstopanju frekvence ± 200 mHz. Regulacijska moč mora biti na razpolago, dokler je ne nadomesti sekundarna regulacija, oziroma vsaj 15 minut, dokler je ne nadomesti terciarna regulacija;
- primarna regulacija na agregatu mora biti aktivirana najkasneje v 2 sekundah po incidentu. V primeru, da je zahtevana moč manjša ali enaka 50 % rezerve moči za primarno regulacijo, mora biti le-ta aktivirana v 15 sekundah po incidentu. Za zahtevane moči med 50 % in 100 % rezerve pa zahtevani čas razvitja linearno narašča do 30 sekund;
- primarna regulacija se mora sprožiti preden frekvenca odstopa za več kot ± 20 mHz (vsota merilne natančnosti frekvence in neobčutljivosti regulatorja) od nominalne vrednosti frekvence skladno z nastavljenimi statiki agregata;
- področje neobčutljivosti regulatorja je lahko največ ± 10 mHz (možnost preseganja te vrednosti je mogoča le po dogovoru s sistemskim operaterjem);
- merilna negotovost merjenja frekvence na agregatu mora biti manjša ali enaka 10 mHz.

PRILOGA 2: MINIMALNE ZAHTEVE ZA SEKUNDARNO REGULACIJO

Sistemski operater za pokrivanje nenamernih odstopanj s sekundarno regulacijo in za vzdrževanje nemotenega obratovanja EES sistemski zagotovi ustrezno rezervo regulacijske moči v skladu s pravili ENTSO-E za primarno in sekundarno regulacijo frekvenca in moči (OperationHandbook). Velikost potrebne minimalne rezerve moči R za sekundarno regulacijo regulacijskega območja je odvisna od velikosti sistema in se določa po naslednji empirični enačbi:

$$R = k \cdot \sqrt{aL_{\max} + b^2} - b,$$

kjer pomeni L_{\max} konično predvideno porabo regulacijskega območja v MW v izbranem časovnem obdobju. Koeficienta a in b sta določena eksperimentalno: $a = 10$ MW in $b = 150$ MW.

Vrednost konstante k je večja od 1 in jo določi sistemski operater glede na dejanske potrebe v regulacijskem območju.

Sekundarna rezerva regulacijske moči se lahko izkoristi le za izravnavo trenutnega odstopanja sistema. Ne sme se izrabiti npr. za zmanjševanje nenačrtovanih izmenjav energije ali za ostale oblike kompenzacij.

Vzpostavitev želene vrednosti frekvenca in moči izmenjave se mora pričeti najkasneje v 30 sekundah po nastanku odstopanja od zelene vrednosti in se mora končati v 15 minutah.

Sekundarni regulator mora delovati v skladu z regulacijskim binomom $\Delta G = K \Delta f + \Delta P_z$, ki mora vsebovati integralno komponento delovanja in hkrati vsebuje odstopanje ΔG na osnovi odstopanja frekvenca Δf in odstopanja moči izmenjav ΔP_z .

Izbira ustrezne integralne komponente mora omogočiti pravočasno vzpostavitev zelene vrednosti frekvenca in moči izmenjave brez dodatnih ukrepov.

Zaradi neugodnega vpliva na stabilnost povezanega sistema ni priporočena uporaba samo proporcionalnega dela.

Pri prenovi obstoječih naprav ali pri vključevanju novih naprav v obratovanje je potrebno upoštevati:

- natančnost:
 - 0,5 ... 1,5 % za posamezne meritve delovne moči,
 - 1,0 ... 1,5 mHz za meritev frekvenca;
- časovni interval:
 - meritev: ≤ 5 sekund,
 - regulatorja: ≤ 5 sekund.

Časovni intervali meritev, seštevanja in delovanja regulatorjev na nižjem nivoju morajo biti usklajeni z nivojem regulacijskega območja.

Priporočljive so podvojene meritve in naprave, pri čemer lahko natančnost in časovni intervali začasno odstopajo od zgoraj naštetih vrednosti.

Omogočeno mora biti spreminjanje zelene vrednosti frekvenca za prilagoditev sinhronega časa astronomskemu času.

Algebrajska vsota dogovorjenih urnih vrednosti moči izmenjave regulacijskega območja s sosednjimi območji tvori referenčno vrednost za izmenjavo moči v sekundarnem regulatorju regulacijskega območja (vozni red izmenjav). Zaradi možnega prevelikega nihanja na interkonekcijskih povezavah pri večjih spremembah načrtovanih vrednosti pretvorimo te spremembe v enakomerno spreminjajoče se želene vrednosti, ki trajajo 10 minut z začetkom 5 minut pred dogovorjeno spremembo v voznem redu in z zaključkom 5 minut po njej.

V izogib neželenim odstopanjem frekvence in večjim regulacijskim odstopanjem v normalnem obratovanju sistemski operater natančno spremlja potek sprememb načrtovanih vrednosti, še posebej takrat, ko spremembe znašajo več sto MW.

PRILOGA 3: REGULACIJA NAPETOSTI

Proizvajalec sistemskemu operaterju dostavi naslednje podatke o generatorju oziroma energetskega transformatorju:

- nazivna delovna moč generatorja (MW);
- tehnični minimum generatorja (MW);
- maksimalna napetost generatorja (kV);
- minimalna napetost generatorja (kV);
- obratovalni diagram generatorja in obratovalni diagram s pripadajočim transformatorjem;
- poraba lastne rabe pri maksimalni obremenitvi (MW, Mvar);
- poraba lastne rabe pri minimalni obremenitvi (MW, Mvar);
- napetost na primarni strani transformatorja (kV);
- napetost na sekundarni strani transformatorja (kV);
- upornost in reaktanca transformatorja (Ω);
- kratkostična napetost transformatorja (%);
- število odcefov in napetost odcepa (kV);
- nevtralni položaj odcefov;
- tip regulatorjev odcefov (ročno, avtomatsko);
- nastavitve vseh karakteristik.

Proizvajalec mora dostaviti sistemskemu operaterju naslednje podatke o napravah za kompenzacijo:

- nazivna moč kondenzatorskih baterij (Mvar);
- število kondenzatorskih baterij;
- tip naprave za kompenzacijo jalovih moči (ročno, avtomatsko, Statcom ipd.).

Napetost v vseh vozliščih omrežja mora biti pri obratovanju znotraj dopustnih vrednosti. V okviru zmogljivosti in lokacij razpoložljivih proizvodnih in prenosnih naprav ter ob upoštevanju predpisov so v normalnih obratovalnih pogojih priporočljivi napetostni razponi, ki so navedeni v naslednji tabeli:

Napetostni nivo	Priporočena napetost v kV		Najvišja dopustna napetost v kV
	Minimalna	Maksimalna	
110 kV	104,5	121	123
220 kV	220	240	245
400 kV	380	415	420

Tabela: Dopustne vrednosti napetosti

PRILOGA 4: UPORABA N-1 KRITERIJA

N-1 kriterij je v skladu z ENTSO-E pravili osnovni kriterij, ki ga je potrebno izpolnjevati pri načrtovanju izgradnje, izgradnji in obratovanju EES. Namen izpolnjevanja kriterija je preprečiti nastop večjih motenj in njihovo širjenje zaradi izpada katerega koli posameznega elementa EES.

Izpolnjen n-1 kriterij zagotavlja, da ob izpadu katerega koli posameznega elementa EES ne pride do:

- stalne prekoračitve vrednosti sistemskih spremenljivk pod ali nad dovoljeno mejo;
- kaskadnih izpadov, ko se preobremenitev izpadlih elementov prerazporedi na druge elemente in povzroči njihove izpade;
- napetostne nestabilnosti v prenosnem omrežju, ki lahko vodi do napetostnega zloma;
- izgube stabilnosti proizvodnih enot, ki so priključene na prenosno omrežje;
- odpovedi dodeljenih prenosov električne energije;
- motenj napajanja odjemalcev z električno energijo, ki so priključeni na prenosno omrežje.

V primeru neizpolnjevanja n-1 kriterija je potrebno v najkrajšem možnem času izvesti vse potrebne ukrepe za ponovno izpolnitev kriterija. Možni ukrepi so sprememba topologije prenosnega omrežja, aktiviranje ustreznih rezerv, odpoved dodeljenih dostopov do prenosnega omrežja, prekinitev vzdrževalnih del na prenosnih napravah (če je to mogoče) in kratkotrajno omejevanje napajanja odjemalcev, v kolikor se s tem ukrepom prepreči nadaljnja širitev motnje (prioritetno se izklaplja odjemalce s pogodbenim dovoljenjem o prekinljivosti dobave).

Iz zahtev glede izpolnjevanja n-1 kriterija so izvzeta področja, kjer iz konfiguracijskih razlogov kriterija pri obratovanju ni mogoče izpolnjevati (npr. področja, ki so napajana radialno).

PRILOGA 5: BAZA TEHNIČNIH PODATKOV

Tabela 1: Daljnovod

Opis		Oznaka	Enota
Splošni podatki			
1.	ime DV		
2.	leto izgradnje in posameznih rekonstrukcij		
3.	lastništvo DV in mesto ločitve lastništva ter meje vzdrževanja		
Konstruktivske lastnosti			
4.	konfiguracija voda - skica		
5.	razdalje od osi stebra do faznih vodnikov in do zaščitnih vrvi	$a_{1, 2, 3}, a_4$	m
6.	višine faznih vodnikov in zaščitnih vrvi od tal	$h_{1,2,3}, h_4$	m
7.	poves	F	m
8.	prerez in material faznih vodnikov ter zaščitnih vrvi	A	mm ²
9.	število tokokrogov		
10.	število vodnikov na fazo		
11.	število in lokacija stojnih mest		
12.	srednja razdalja med stebri	l_{sr}	m
13.	dolžina trase	L	km
14.	dolžina daljnovodne vrvi	L	km
15.	optika v zaščitni vrvi (DA/NE)		
16.	podatki o izolacijskem (obesnem) materialu		
Električne lastnosti			
17.	nazivni tok	I_n	A
18.	nazivna napetost	U_n	kV
19.	naravna navidezna moč	S_n	MVA
20.	polnilna moč	Q_p	Mvar
21.	termični tok (pozimi, poleti)	I_{th}	A
22.	termična moč (pozimi, poleti)	S_{th}	MVA
23.	maksimalna dopustna temperatura vodnika	•	°C
24.	valovna upornost	Z_v	•
25.	pozitivna ohmska upornost	R_1	•
26.	pozitivna reaktanca	X_1	•
27.	pozitivna kapacitivnost	C_1	•F
28.	shuntna prevodnost	G	mS
29.	ničelna ohmska upornost	R_0	•
30.	ničelna reaktanca	X_0	•
31.	ničelna kapacitivnost	C_0	•F
32.	pozitivna medsebojna ohmska upornost	R_{1m}	•
33.	pozitivna medsebojna reaktanca	X_{1m}	•
34.	ničelna medsebojna ohmska upornost	R_{0m}	•
35.	ničelna medsebojna reaktanca	X_{0m}	•
36.	meja kratkostične moči na začetku DV	$S_{ks_max_z}$	MVA
37.	meja kratkostične moči na koncu DV	$S_{ks_max_k}$	MVA
38.	redukcijski faktor	r	

Opis	Oznaka	Enota
Pripadajoče DV polje		
39.	ime DV polja	
40.	leto izgradnje	
41.	lastništvo in vzdrževanje polja	
42.	tehnični podatki pripadajočih polj – nazivni tok elementov	
	Q0, Q1 (Q2, Q3), Q7, Q8, Q9 ... (nazivni tok, leto izdelave)	
	tokovni transformator (primarna prestava, max. I)	
	napetostni transformator	
43.	podatki o relejnih zaščitnih napravah v poljih	
	vrste zaščit (našteti)	
	APV (aktiviran da/ne)	
	zaščita pred preobremenitvijo (pri kateri vrednosti toka in času bo DV izpadel)	
	možnost lokacije napake (da/ne)	
44.	ali obstaja prenos kriterija distančne zaščite (da/ne)	
	podatki o napravah za daljinsko vodenje v poljih	
	tip merilnega pretvornika	
	tip naprav za daljinsko vodenje	
	smeri daljinskega prenosa	
45.	možnost in nastavljeni parametri sinhronizacije	
	podatki o napravah za obračunske meritve v poljih	
	tip števca delovne energije	
	tip števca jalove energije	
	tip obračunske registrirne naprave	
	smeri daljinskega prenosa	

Tabela 2: Kablovod

Opis	Oznaka	Enota
Splošni podatki		
1.	naziv kablovoda	
2.	leto izgradnje in rekonstrukcije	
3.	lastništvo in vzdrževanje kablovoda	
4.	dolžina kablovoda	l m
Električne lastnosti		
5.	nazivna napetost	U_n kV
6.	nazivni tok	I_n A
7.	kratkostični tok	I_{ks} A
8.	kratkostična moč	S_k MVA
9.	upornost (direktna, ničelna)	R_+, R_0 ·
10.	reaktanca (direktna, ničelna)	X_+, X_0 ·
11.	kapacitivnost kablovoda (direktna, ničelna)	C_+, C_1 nF

Opis	Oznaka	Enota
Pripadajoče KB polje		
12. ime KB polja		
13. leto izgradnje		
14. lastništvo in vzdrževanje polja		
15. tehnični podatki pripadajočih polj - nazivni tok elementov		
Q0, Q1 (Q2, Q3), Q7, Q8, Q9... (nazivni tok, leto izdelave)		
tokovni transformator (primarna prestava, max. I)		
napetostni transformator		
prenapetostni odvodniki		
16. podatki o relejnih zaščitnih napravah v poljih		
vrste zaščit (našteti)		
APV (aktiviran da/ne)		
zaščita pred preobremenitvijo (pri kateri vrednosti toka in času bo KB izpadel)		
možnost lokacije napake (da/ne)		
ali obstaja prenos kriterija distančne zaščite (da/ne)		
17. podatki o napravah za daljinsko vodenje v poljih		
tip merilnega pretvornika		
tip naprav za daljinsko vodenje		
smeri daljinskega prenosa		
možnost in nastavljeni parametri sinhronizacije		
18. podatki o napravah za obračunske meritve v poljih		
tip števca delovne energije		
tip števca jalove energije		
tip obračunske registrirne naprave		
smeri daljinskega prenosa		

Tabela 3: Transformator

Opis	Oznaka	Enota
Splošni podatki		
1. naziv transformatorske postaje		
2. leto izgradnje in rekonstrukcij		
3. lastništvo in vzdrževanje transformatorja		
4. tip transformatorja		
Električne lastnosti		
5. število navitij (dve, tri)		
6. nazivna navidezna moč primarnega, sekundarnega in terciarnega navitja	$S_{n_{1, 2, 3}}$	MVA
7. nazivna napetost primarnega, sekundarnega in terciarnega navitja	$U_{n_{1, 2, 3}}$	kV +/- %
8. maksimalna napetost primarnega, sekundarnega in terciarnega navitja	$U_{max_{1, 2, 3}}$	kV
9. nazivni tok primarnega, sekundarnega in terciarnega navitja	$I_{n_{1, 2, 3}}$	A
10. meja kratkostične moči na primarni, sekundarni in terciarni strani	$S_{ks_{max_{1, 2, 3}}}$	MVA

Opis	Oznaka	Enota
11. Frekvenca	f	Hz
12. Vezava		
13. ozemljitev ničelne točke (ni, fiksno ali preko ločilnika)		
14. tip in izgube hlajenja	P_{hl}	kW
15. izgube v posameznih navitjih (primarja, sekundarja, terciarja)		
izgube v praznem teku (v železu P_{Fe})	P_0	kW
izgube pri kratkem stiku (v bakru P_{Cu})	P_k	kW
16. tok praznega teka	i_0	%
17. kratkostične napetosti med posameznimi navitji (primar-sekundar, primar-terciar, sekundar-terciar) pri najnižjem, srednjem in najvišjem odcepu	u_k	%
18. regulacija napetosti		
tip regulacije navitja (primarja, sekundarja, terciarja)		
število stopenj in velikost stopnje na regulacijski strani		%
najnižji, srednji in najvišji odcep		
dodana napetost pri najnižjem/najvišjem odcepu (npr. -20 % / +20 %)	$\cdot U_{min, max}$	% / kV
19. upornosti in reaktance vseh navitij (direktne, inverzne in ničelne - pri kratkem stiku in praznem teku) ter ozemljitev	R, X	.
Pripadajoča polja transformatorja		
20. ime polja		
21. leto izgradnje		
22. lastništvo in vzdrževanje polja		
23. tehnični podatki elementov pripadajočih polj transformatorja		
Q0, Q1 (Q2, Q3), Q8 ... (vrsta odklopnikov, nazivni tok, leto izdelave)		
tokovni transformator (primarna prestava, max. I)		
napetostni transformator		
prenapetostni odvodniki		
24. podatki o relejnih zaščitnih napravah v poljih		
vrste zaščit (našteti)		
zaščita pred preobremenitvijo (pri kateri vrednosti toka in času bo TR izpadel)		
25. podatki o napravah za daljinsko vodenje v poljih		
tip merilnega pretvornika		
tip naprav za daljinsko vodenje		
smeri daljinskega prenosa		
možnost in nastavljeni parametri sinhronizacije		
26. podatki o napravah za obračunske meritve v poljih		
tip števca delovne energije		
tip števca jalove energije		
tip obračunske registrirne naprave		
smeri daljinskega prenosa		

Tabela 4: Agregat (generator/motor + vzbujalnik + turbina)

Opis	Oznaka	Enota
Splošni podatki		
1. lastnik		
2. lokacija		
3. leto izgradnje in rekonstrukcij		
GENERATOR + VZBUJANJE		
4. tip generatorja		
5. tip motorja (za ČHE)		
6. nazivna navidezna moč agregata	S_n	MVA
7. nazivna delovna moč	P_n	MW
8. nazivna napetost na sponkah generatorja	U_n	kV
9. nazivni tok	I_n	A
10. nazivni faktor moči	$\cos \varphi$	
11. frekvenca	f	Hz
12. nazivna hitrost vrtenja rotorja	n_n	vrt./min
13. sinhronska hitrost motorja	n_s	vrt/min
14. slip		
15. nazivna delovna moč generatorja na sponkah (turbina + generator)	$P_{s\text{omax}}$	MW
16. najvišja dopustna delovna moč generatorja	P_{max}	MW
17. najmanjša dopustna delovna moč generatorja	P_{min}	MW
18. dušilno navitje (DA/NE)		
19. sodelovanje v sekundarni regulaciji (DA / NE)		
20. možnost zagona brez zunanje napetosti (DA / NE)		
Pogoji za sinhronizacijo		
21. največji dopustni kot med generatorjem in mrežo	δ	°
22. največja dopustna razlika frekvence	Δf	mHz
23. največja dopustna razlika napetosti	ΔU	kV
Vzbujanje		
24. vzbujalni tok za nazivno napetost statorja v praznem teku	I_{m0}	A
25. vzbujalni tok pri nazivni obtežbi statorja	I_{mk}	A
26. vzbujalni tok pri I_n, U_n in $\cos \varphi = 1$	I_{mn0}	A
27. kratkostično razmerje sinhronskega stroja	SCR	
Računalniški model in parametri vzbujalnega sistema		
28. vrsta, tip		
29. nazivna moč vzbujalnika	P_{nv}	kW
30. nazivna napetost vzbujalnika	U_{nv}	V
31. nazivni vzbujalni tok	I_{nv}	A
32. nazivna hitrost vrtenja vzbujalnika	n_{nv}	vrt/min
33. nazivna pomožna napetost	U_{pom}	V
34. nazivni pomožni tok	I_{pom}	A
35. maksimalna vzbujalna napetost (stropna napetost)	U_{v_max}	kV
36. minimalna vzbujalna napetost	U_{v_min}	kV
37. notranja napetost generatorja	E_q	kV

Opis	Oznaka	Enota
38. ojačanje vzbujačnega sistema	K_A	
39. obseg regulacije		%
40. stabilizator (angl. Power System Stabiliser) (DA / NE)		
TURBINA		
41. leto izdelave		
42. tip in blok shema turbine		
43. nazivna moč turbine	P_n	MW
44. maksimalna delovna moč na osi agregata	P_{max}	MW
45. minimalna delovna moč na osi agregata	P_{min}	MW
46. omejitev gradienta pri dvigovanju moči	G_d	MW/s
47. omejitev gradienta pri spuščanju moči	G_s	MW/s
48. pretok v neobremenjenem stanju – generatorski način		
49. pretok v neobremenjenem stanju – črpalni način		
50. tip in shema turbinskega regulatorja		
51. regulacijska energija agregata	K_T	MW/Hz
52. stalna statika turbinskega regulatorja	s	%
53. mrtvi pas (nastavljeno na regulatorju)		± mHz
54. mrtva cona regulatorja (ang. Zero Suppression)	·f	· mHz
55. mrtva cona regulacije (teh. omejitev celotne regulac. zanke)		± mHz
56. sposobnost otočnega obratovanja (DA/NE)		
57. časovna konstanta turbinskega regulatorja	T_c	s
58. način vklopa/izklopa primarne regulacije (ročno/daljinsko; z/brez zaustavitve agregata)		
59. možnost daljinskega angažiranja primarne regulacije (DA/NE)		
60. način meritve frekvence		
61. natančnost meritve frekvence (ang. Accuracy of frequency measurements)		mHz
62. obseg primarne regulacije		± MW
VODNA TURBINA		
63. školjčni diagram vodne turbine		
64. pripadajoča vodna akumulacija		
65. bruto padec vode na vodno turbino	H_b	m
66. neto padec vode na vodno turbino	H_n	m
67. tranzientna statika (ang. Temporary Droop),	R_T	
68. stalna statika (ang. Permanent Droop),	R_P	
69. čas delovanja tranzientne statike (ang. Reset Time)	T_R	s
70. časovna konstanta vodnega udara hidroagregata	T_W	s
71. časovna konstanta vodnega udara hidroagregata – črpalni način	$T_{W,\check{c}}$	s
72. časovna konst. vode za skupni del cevovoda [s] – generatorski režim	$T_{WSk,g}$	s
73. časovna konst. vode za skupni del cevovoda [s] – črpalni režim	$T_{WSk,\check{c}}$	s
74. časovna konstanta servomotorja	T_p	s
75. časovna konstanta vodilnika	T_g	s
76. hitrost odpiranja vodilnika	dGmax	
77. hitrost zapiranja vodilnika	dGmin	

Opis	Oznaka	Enota
PLINSKA TURBINA		
78. časovna konstanta plinske turbine	T_G	s
79. multiplikativni faktor plinske turbine	P_{Br}	
80. proporcionalni faktor plinske turbine	K_G	
81. čas za hladni zagon	$T_{tur_hl_zag}$	h
82. čas za topli zagon	$T_{tur_top_zag}$	h
83. čas normalnega zagona	$T_{tur_norm_zag}$	min
84. čas hitrega zagona	$T_{tur_hit_zag}$	min
PARNA TURBINA		
85. časovna konstanta dovodnih cevi in parnega prekata, od regulirnih ventilov do izstopa iz visokotlačne stopnje (ang. Steam Chest Time Constant)	T_{ch}	s
86. časovna konstanta pregrevnika, od izstopa iz visokotlačne stopnje do izstopa iz srednjetačne stopnje (ang. Reheat Time Constant)	T_{rh}	s
87. časovna konstanta spojnega voda med srednje in nizekotlačno stopnjo, od izstopa pare iz srednjetačne stopnje do izstopa iz nizekotlačne stopnje (ang. Crossover Time Constant)	T_{co}	s
88. delež moči, proizveden v nizekotlačni stopnji (ang. Low Pressure Turbine Power Fraction)	F_{LP}	
89. delež moči, proizveden v srednjetačni stopnji (ang. Intermediate Pressure Turbine Power Fraction)	F_{IP}	
90. delež moči, proizveden v visokotlačni stopnji (ang. High Pressure Turbine Power Fraction)	F_{HP}	
91. čas za hladni zagon	$T_{tur_hl_zag}$	h
92. čas za topli zagon	$T_{tur_top_zag}$	h
93. čas za vroči zagon	$T_{tur_vro_zag}$	h
VETRNA TURBINA		
94. diagram vetrne turbine in pripadajoči parametri		
OSTALI PODATKI AGREGATA		
95. časovne konstante rotorskega in statorskega navitja (sinhrone, subtranzientne, tranzientne) pri kratko sklenjenem in/ali pri odprtem statorskem navitju, enosmerno časovno konstanto		s
96. upornosti in reaktance (sinhrone, subtranzientna, tranzientna, nasičene in/ali nenasičene – potrebno navesti, direktne, inverzne in ničelne) statorja in rotorja		
97. ozemljitev nevtralne točke (direktno, z R/X, izolirano)		s
ohmska upornost ozemljitve zvezdišča v vezavi zvezda	R_E	s
reaktanca ozemljitve zvezdišča v vezavi zvezda	X_E	s
98. izgube generatorja		kW
99. karakteristike/diagrami		
obratovalni diagram generatorja (ang. Capability Chart)	GCD	s
karakteristika praznega teka (ang. Open Circuit Characteristic)	GOCC	s
karakteristika kratkega stika (ang. Short Circuit Characteristic)	GSCC	s
100. meritve regulacijskih odzivov turbine (frekvenčne, napetostne)		

Opis	Oznaka	Enota
101. izkoristki		
izkoristek generatorja	\cdot_{gen}	S
izkoristek turbine	\cdot_{tur}	S
izkoristek agregata	\cdot_{agr}	
102. vztrajnostni momenti		
vztrajnostni moment rotorja generatorja	mD^2_{gen}	\cdot
vztrajnostni moment turbine	mD^2_{turb}	\cdot
vztrajnostni moment vzbujalnika	mD^2_{vzb}	\cdot
vztrajnostni moment rotirajočih mas agregata (turbina + generator + vzbujalnik)	mD^2_{agr}	\cdot
tipska vztrajnostna konstanta generatorja/agregata (ali mehanska oziroma zagonska časovna konstanta $T_a=2H$)	H	MWs/MVA
103. zaščita generatorja (izguba vzbujanja, podvzbujalna, nadvzbujalna)		
104. pripadajoča vodna akumulacija (tabela 5)/kotel (tabela 6)		

Tabela 5: Vodna akumulacija

Opis	Oznaka	Enota
1. naziv		
2. lastnik		
3. reka		
4. tip akumulacije (dnevna, tedenska, letna)		
5. kapaciteta akumulacije oziroma bruto energija	W_b	MWh
6. celotni volumen akumulacije	V_{cel}	hm^3
7. koristni volumen akumulacije	V_{kor}	hm^3
8. zgornja kota zaježitve	h_{zq}	m
9. spodnja kota zaježitve	h_{sp}	m
10. čas izpraznitve rezervoarja		h
11. največja dopustna hitrost nihanja vodne gladine		m/h
12. kapaciteta pretočnih polj		m^3/s
13. veljavnost obratovalnega dovoljenja		

Tabela 6: Kotel

Opis	Oznaka	enota
1. tip kotla in blok shema		
2. tip kotlovske regulacije in blok shema		
3. pogonsko gorivo		
4. čas za hladni zagon	T_{kothl_zag}	h
5. čas za topli zagon	$T_{kot_top_zag}$	h

Tabela 7: Transformator (na katerega je vezan generator)

Opis	Oznaka	Enota
Splošni podatki		
1. naziv transformatorske postaje		
2. leto izgradnje in rekonstrukcije		
3. lastništvo in vzdrževanje transformatorja		
4. tip transformatorja		
5. možnost zagona brez zunanje napetosti (DA/NE)		
Električne lastnosti		
6. število navitij (dve, tri)		
7. nazivna navidezna moč primar., sekund. in terciar. navitja	$S_{n1,2,3}$	MVA
8. nazivna napetost primar., sekund. in terciar. navitja	$U_{n1,2,3}$	kV \pm %
9. maksimalna napetost primar., sekund. in terciar. navitja	$U_{max1,2,3}$	kV
10. nazivni tok primarnega sekundarnega in terciarnega navitja	$I_{n1,2,3}$	A
11. meja kratkostične moči na primarni, sekundar. in terciar. strani	$S_{ks_max_1,2,3}$	MVA
12. Frekvenca	f	Hz
13. Vezava		
14. ozemljitev ničelne točke (ni, fiksno ali preko ločilnika)		
15. tip in izgube hlajenja	P_{hl}	kW
16. tok praznega teka	i_0	%
Izgube v posameznih navitjih (v praznem teku)		
17. Primar	P_{0_prim}	kW
18. Sekundar	P_{0_sek}	kW
19. Terciar	P_{0_ter}	kW
20. izgube v železu	P_{0_Fe}	kW
Izgube v posameznih navitjih (v kratkem stiku)		
21. Primar	P_{k_prim}	kW
22. Sekundar	P_{k_sek}	kW
23. Terciar	P_{k_ter}	kW
24. izgube v železu	P_{k_Fe}	kW
Kratkostične napetosti med posameznimi navitji		
25. primar–sekundar (najnižji odcep)	U_k	%
26. primar–terciar (najnižji odcep)	U_k	%
27. sekundar–terciar (najnižji odcep)	U_k	%
28. primar–sekundar (srednji odcep)	U_k	%
29. primar–terciar (srednji odcep)	U_k	%
30. sekundar–terciar (srednji odcep)	U_k	%
31. primar–sekundar (najvišji odcep)	U_k	%
32. primar–terciar (najvišji odcep)	U_k	%
33. sekundar–terciar (najvišji odcep)	U_k	%
Regulacija napetosti		
34. tip regulacije navitja (primarja, sekundarja, terciarja)		
35. število stopenj in velikost stopnje na regulacijski strani (najnižji odcep)		%
36. število stopenj in velikost stopnje na regulacijski strani (srednji odcep)		%
37. število stopenj in velikost stopnje na regulacijski strani (najvišji odcep)		%
38. dodana napetost pri najnižjem/najvišjem odcepu (npr.: -20% / +20%)	$\bullet U_{min,max}$	% / kV

Opis	Oznaka	Enota
Upornosti in reaktance vseh navitij ter ozemljitev		
39. primar R (direktna/inverzna/ničelna)	R	·
40. primar X (direktna/inverzna/ničelna)	X	·
41. sekundar R (direktna/inverzna/ničelna)	R	·
42. sekundar X (direktna/inverzna/ničelna)	X	·
43. terciar R (direktna/inverzna/ničelna)	R	·
44. terciar X (direktna/inverzna/ničelna)	X	·
45. upornost ozemljitve		·

Tabela 8: Elektrarna

Opis	Oznaka	Enota
Splošni podatki		
1. maksimalni gradient delovne moči na pragu elektrarne pri zagonu	grad	MW/min
2. maksimalni gradient delovne moči na pragu elektrarne pri zaustavitvi	grad	MW/min
3. nazivna moč na pragu	P	MW
4. nazivna jalova moč na pragu	Q	MVAr
5. nazivna napetost VN omrežja	U_{nVN}	kV

Tabela 9: Zaščita pretvornika

Opis	Oznaka	Enota
Splošni podatki		
1. crowbar zaščita (DA/NE)		
2. impedancacrowbar zaščite	Z_{crow}	·

Tabela 10: Sistemi za kompenzacijo

Opis	Oznaka	Enota
Splošni podatki		
1. naziv transformatorske postaje		
2. leto izgradnje in rekonstrukcije		
3. lastništvo in vzdrževanje		
4. tip (reaktanca, kondenzator, statični var kompenzator)		
Električne lastnosti		
5. nazivna navidezna moč	S_n	Mvar
6. nazivna napetost	U_n	kV
7. napetost priključka	U_n	kV
8. priključen na zbiralke ali na terciar transformatorja		
9. izgube v železu	P_{Fe}	kW
10. izgube v navitju	P_{Cu}	kW
11. vse izgube	P_{Izg}	kW
12. število elementov		
13. število blokov		
14. moč bloka		Mvar
15. za statični kompenzator: karakteristika priključnega transformatorja, nazivna napetost, U/I karakteristika, shema regulacije s pripadajočimi parametri		

Priložene tabele služijo kot vodilo pri zbiranju parametrov EEN. V kolikor so podatki podani na drugačen način, se priložijo s pripadajočimi shemami in izmerjenimi karakteristikami.

PRILOGA 6: BAZA OBRATOVALNIH PODATKOV

Baza obratovalnih podatkov vsebuje predvsem naslednje periodične podatke:

- urni:

- integrirani podatki pretokov delovne in jalove moči na izbranih merilnih mestih;
- integrirani podatki o obremenitvi proizvodnih enot;

- dnevni:

- proizvodnja termoelektrarn (delovna in jalova energija);
- proizvodnja hidroelektrarn (delovna in jalova energija);
- lastna poraba ustavljenih elektrarn;
- energija, ki so jo oddali v omrežje kvalificirani proizvajalci;
- podatki o prelivih;
- dogodki na prenosnem omrežju;

- mesečni:

- neto in bruto proizvodnja termoelektrarn (delovna in jalova energija);
- neto in bruto proizvodnja nuklearne elektrarne (delovna in jalova energija);
- proizvodnja hidroagregatov z močjo preko 5 MW (delovna in jalova energija);
- proizvodnja vetrnih elektrarn;
- poraba lastne rabe proizvodnih virov;
- odkupljena energija od posameznih kvalificiranih proizvajalcev (MWh).

PRILOGA 7: PODATKI, POTREBNI ZA PRIKLJUČITEV NA OMREŽJE

Sistemski operater pred priključitvijo na omrežje uporabniku omrežja potrdi izpolnjevanje vseh pogojev iz soglasja za priključitev, uporabnik pa mu posreduje naslednje podatke:

- moč (delovna in $\cos\varphi$) priključitve na omrežje;
- mesto priključka;
- napetostni nivo priključka;
- rok priključitve na omrežje;
- koordinacija izolacije;
- enopolne sheme obstoječega in novega stanja;
- zaščitne sheme;
- maksimalno in minimalno kratkostično moč;
- pogoje avtomatske sinhronizacije;
- vsebnost višjih harmonskih komponent in komponent flikerjev;
- izklopno moč;
- metode ozemljitve nevtralne točke;
- minimalno in maksimalno napetost v obratovanju, trajanje in nivo kratkotrajnih prekoračitev minimalnih in maksimalnih vrednosti;
- tip in obseg izmenjav jalove moči ter potrebnih rezerv po jalovi moči, ki jih mora vgraditi v svoje naprave uporabnik sistema:
 - za odjemalce velja $\cos\varphi \geq 0,9$, če pogodba ne določa drugače;
 - za proizvodne enote v skladu s poglavjem 2.3 SONPO;
- sheme napetostne regulacije (referenčna vrednost, točnost, hitrost, obratovanje ob motnjah);
- način vključitve v načrt podfrekvenčne razbremenitve in omejevanja pri pomanjkanju na trgu energije;
- način vključitve v zagotavljanje sistemskih storitev;
- podatke o zaščitni, merilni, števnici in informacijski opremi;
- način zajema in prenosa sprotnih merjenih vrednosti električnih spremenljivk, ki jih določi sistemski operater;
- o ukrepih v primeru velikih motenj.

PRILOGA 8: ZAHTEVE ZA SEKUNDARNO OPREMO

1. Sistemska zaščita

V vseh VN daljnovodnih oziroma kablovodnih poljih morajo biti vgrajeni terminali numerične distančne zaščite z vgrajenimi funkcijami eno- in tripolnega avtomatskega ponovnega vklopa s preverjanjem sinhronizma, zaščito pri preobremenitvi, zaščito pri vklopu na defekt, usmerjeno zemeljskostično zaščito, zapisom dogodkov in oscilogramov ustrezne kapacitete ter lokatorjem napak na DV. Podrobno konfiguracijo terminalov in zahteve za vgradnjo predpiše sistemski operator v soglasju za priključitev na prenosno omrežje.

V kablskih poljih in poljih za daljnovode, ki so krajši od 5 km, ter za daljnovode napetostnega nivoja nad 110 kV je potrebno zaradi selektivnosti in zanesljivosti poleg distančne vgraditi še neodvisno diferenčno zaščito. Podrobne podatke določi sistemski operater v soglasju za priključitev na prenosno omrežje, zaradi kompatibilnosti pa je potrebno zagotoviti tudi terminal za nasprotno stran kablovoda oziroma daljnovoda in zagotoviti neposredno optično povezavo med terminaloma.

Zaradi zagotavljanja zanesljivosti obratovanja prenosnega omrežja, zmanjševanja tveganj za vzdrževalno osebje in posledic okvar v stikališčih je treba v stikališčih z več kot dvema daljnovodnima ali kablenskima poljema oziroma v vseh stikališčih, izdelanih v GIS tehnologiji, predvideti vgradnjo zaščite zbiralk s funkcijami diferenčne zaščite zbiralk, zaščite pri zatajitvi odklopnika ter nadtokovne zaščite. Zaščita zbiralk deluje na obe izklopilni tuljavi odklopnika. Podrobne karakteristike določi sistemski operater v soglasju za priključitev na prenosno omrežje.

Za potrebe nadzora delovanja relejne zaščite in analiz motenj obratovanja je potrebno zagotoviti neposredno komunikacijsko povezavo vseh zaščitnih terminalov z nadzornim centrom relejne zaščite sistema operaterja.

Zaščita pri neskladju polov odklopnika mora biti izvedena kot samostojna in neodvisna relejna kombinacija v omari relejne zaščite, ki deluje na obe izklopilni tuljavi odklopnika.

Za detekcijo zemeljskega stika na 110 kV zbiralnicah mora biti vgrajena časovno zakasnjena zaščita, priključena na navitja odprtega trikotna napetostnih merilnih transformatorjev v merilnem polju. Če so na zbiralke priključeni proizvodni agregati, mora zemeljskostična zaščita sprožiti čim hitrejši odklop agregatov iz prenosnega omrežja oziroma izklop transformatorjev, preko katerih obstaja možnost povratnega napajanja iz SN omrežja.

Zaradi zagotavljanja izklopov na I. stopnji na celotni dolžini DV oziroma kablovoda je potrebno zagotoviti prenos komande izklopa distančne zaščite na nasprotno stran daljnovoda oziroma kablovoda po telekomunikacijskem omrežju za vse vrste defektov (KDZ).

Izklopilne tokokroge odklopnika v izklopljenem in vklopljenem stanju je potrebno nadzorovati z neodvisnimi napravami ločeno po posameznih fazah.

Napetostne merilne tokokroge je potrebno ščititi s hitrimi avtomatskimi varovalkami, ki ob izpadu blokirajo delovanje distančne zaščite, nameščene pa morajo biti čim bližje instrumentnim transformatorjem.

2. Števčne meritve in nadzor kakovosti

V števnici omari, ki jo vgradi sistemski operater, so za vsako merilno mesto nameščeni štirikvadrantni mikroprocesorski števnici električne delovne energije razreda točnosti 0.2S in električne jalove energije razreda točnosti 1.0, z interno registracijo vseh izmerjenih vrednosti za obdobje 60 dni z najkrajšo merilno periodo 1 minute ter daljinsko sinhronizacijo točnega časa. Vsi števnici imajo tri neodvisne komunikacijske izhode (protokol DLMS), dva za sistema operaterja, tretji pa je na voljo za morebitne potrebe uporabnika. Za števnice mora uporabnik zagotoviti ločena navitja napetostnih transformatorjev razreda 0.2 in ločena jedra tokovnih transformatorjev razreda 0.2S.

3. Naprave lokalnega in daljinskega vodenja

Naprave lokalnega in daljinskega vodenja sestavljajo moduli centralnega (komunikacijskega) računalnika, postajnega računalnika in računalniki polja, ki so medsebojno povezani s postajnim komunikacijskim vodilom. Terminali relejne zaščite morajo biti informacijsko priključeni na sistem vodenja preko postajnega komunikacijskega vodila.

Računalniki polja morajo omogočati zajem merilnih veličin s točnostjo vsaj 0,5 %. Imeti morajo vgrajene logične blokade nedovoljenih stikalnih manipulacij vključno z blokado ozemljilnih nožev ob prisotnosti primarne napetosti v kateri koli fazi, neodvisne od delovanja centralne enote, in avtomatsko preverjanje sinhronizma pred vklopom odklopnika posameznih VN daljnovodov oziroma kablovodov na sinhrono ter asinhrono omrežje. Omogočati morajo preklon v lokalni režim krmiljenja ločeno po posameznih poljih ter varno spreminjanje nastavitvenih parametrov med obratovanjem. Za lokalni nivo vodenja morajo biti na računalnikih polja vgrajeni primerno velik osvetljen grafični prikazovalnik, funkcijska tipkovnica ter ustrezno število LED svetilk za prikaz alarmnih signalizacij. Ostale tehnične karakteristike in način komunikacijskega povezovanja v center daljinskega vodenja predpiše sistemski operater v pogojih soglasja za priključitev na prenosno omrežje.

4. Zaščita naprav uporabnikov

V primeru izpada napetosti na VN omrežju mora podnapetostna zaščita izklopiti odklopnik transformatorja na primarni strani. Izjema je transformator z izvedenim ozemljenim zvezdiščem, pri katerem mora podnapetostna zaščita izklopiti odklopnike na straneh nižjih napetosti.

Na transformatorjih z ozemljenim zvezdiščem je obvezna vgradnja nadtokovne zaščite na residualni tok (3 I₀ na 110 kV strani).

Na vseh VN/SN transformatorjih je obvezna rezervna nadtokovna zaščita, ki se napaja iz ločenega vira in deluje na ločeno izklopno tuljavo odklopnika.

PRILOGA 9: SPLOŠNI POSTOPEK PRIPRAVE IN IZVEDBE IZKLOPA ELEKTROENERGETSKE NAPRAVE

1. Stikalne manipulacije

Stikalne manipulacije na EEN so ukrepi, s katerimi se ob okvarah ali planskih delih spreminja njihovo vklopno stanje.

Stikalne manipulacije zajemajo sklop opravil za:

- izklop in vidno ločitev EEN od napetosti z vseh strani;
- ozemljitev in kratkostičenje EEN na izklopnih mestih.

Stikalne manipulacije predstavljajo samo del ukrepov za zavarovanje mesta dela, ki jih je potrebno opraviti pred začetkom del v breznapetostnem stanju.

Stikalne manipulacije delimo na:

- redne (energetski izklopi/vklopi);
- izredne (okvare);
- programirane (planska dela).

Stikalne manipulacije smejo opravljati le za to usposobljene odgovorne osebe po nalogu ali lastni presoji.

2. Skupne elektroenergetske naprave

EEN je skupna, če lahko na njej izvaja stikalne manipulacije in zavarovalne ukrepe ter skrbi za njeno vzdrževanje več podjetij, pri čemer glede na varstvo pri delu lastništvo naprave ni pomembno. Za skupno EEN šteje EEN (DV, močnostni transformator ...) vključno s pripadajočimi polji.

3. Odgovorne osebe

Odgovorne osebe v podjetjih so vse osebe, ki dela vodijo, nadzirajo ali opravljajo v okviru:

- stalnih pooblastil iz opisa delovnih nalog in opravil;
- občasnih izrednih pooblastil in zadolžitev, ki se jim dodelijo.

Interno v posameznih podjetjih so po potrebi določene naslednje odgovorne osebe:

- odgovorna oseba za planiranje izklopa;
- odgovorna oseba za najavo izklopa;
- koordinator del – odgovorni vodja vseh programskih del;
- koordinator stikalnih manipulacij;
- odgovorna oseba za preprečitev ponovnega vklopa;
- odgovorna oseba za izdajo delovnega naloga;
- odgovorna oseba za izdajo dovoljenja za delo in prejem obvestila o prenehanju del;
- vodja del – vodja delovne skupine.

4. Koordinator del – odgovorni vodja vseh programskih del

KD je pooblaščen oseb z najširšimi pooblastili in ustrezno stopnjo elektrotehnične izobrazbe, ki koordinira in nadzoruje pravilen potek del ter manipulacij na EEN, kadar potekajo dela istočasno (v istem izklopnem terminu) na več deloviščih.

KD se določi glede na težišče del, ki jih je potrebno izvesti. Kadar je predvideno eno ali več delovišč na daljnovodu v območju med daljnovodnimi polji, je KD praviloma odgovorna oseba lastnika daljnovoda, ki bo organiziral izvajanje del na omenjenem delu daljnovoda.

Če poteka delo na EEN samo na enem delovišču, prevzame odgovorna oseba, ki jo določi za to pristojna oseba systemskega operaterja, systemskega operaterja distribucijskega omrežja, proizvodnega podjetja ali neposrednega odjemalca, vse funkcije, ki jih ima KD pri izvedbi izklopa in izvedbi vklopa.

KD je dolžan od odgovornih oseb za preprečitev ponovnega vklopa zahtevati preprečitev ponovnega vklopa (blokade naprav proti nehotenemu ponovnemu vklopu) na vseh izklopnih mestih, ti pa so blokado dolžni izvesti na najnižjem krmilnem nivoju polja in o tem na dokumentiran način obvestiti KD.

Odgovorne osebe za preprečitev ponovnega vklopa morajo biti predhodno seznanjene z imenom in priimkom osebe, ki je določena za KD (ali odgovorne osebe, če poteka delo na EEN samo na enem delovišču).

Praviloma so odgovorne osebe za preprečitev ponovnega vklopa:

- v omrežju, ki ga nadzira systemski operater: nadzorniki RTP oziroma pooblaščen delavec;
- v omrežju, ki ga nadzira systemski operater distribucijskega omrežja: obratovalno osebje za RTP;
- v omrežju, ki ga nadzirajo proizvodna podjetja: obratovalno osebje posameznih proizvodnih enot;
- v omrežju, ki ga nadzirajo neposredni odjemalci: obratovalno osebje neposrednih odjemalcev (običajno stikalci).

5. Koordinator stikalnih manipulacij

KSM je odgovorna oseba, ki je v postopku izvedbe izklopa EEN dolžna izvesti oziroma koordinirati sklop opravil za:

- izklop in vidno ločitev EEN od napetosti z vseh strani;
- ozemljitev in kratkostičenje EEN na izklopnih mestih z ozemljitvenimi ločilniki ali prenosnimi napravami za ozemljevanje in kratkostičenje.

Če se opravljajo dela na skupni EEN, je KSM vedno operater OCV.

V kolikor EEN ni skupna, je izjemoma lahko KSM operater v centru vodenja drugega podjetja.

6. Dokumenti za varno delo

Delovni program se izdelava za vse vrste del na EEN, pri katerih istočasno (v istem izklopnem terminu) sodeluje več delovnih skupin.

Delovni program izdelava podjetje, ki imenuje KD, sodelujoča podjetja pa so temu podjetju dolžna dostaviti vse potrebne podatke za njegovo izdelavo.

Vsako podjetje, ki sodeluje pri delih na skupni EEN, na podlagi delovnega programa samostojno izdelava in izda delovni nalog, dovoljenje za delo in obvestilo o prenehanju dela v skladu z določbami akta, ki ureja varstvo pri delu pred nevarnostjo električnega toka.

7. Postopek priprave in izvedbe izklopa za delo na EEN

Opisani postopek se uporablja v primeru **planskega izklopa**. V primeru **izrednega izklopa** zaradi odprave okvare ali nege naprave se ta postopek začne s točko A/3!

Tabela A:

A	PRIPRAVA IZKLOPA	Način obveščanja
A/1	Odgovorna oseba za planiranje izklopa:	
	– planira izklop na osnovi indikativne elektroenergetske bilance z izjemo izrednih izklopov zaradi preprečevanja nastanka ali širitve večjih motenj in škode.	
	– zahtevo po izklopu EEN posreduje odgovorni osebi za najavo izklopa.	– pisno, – e-pošta
A/2	Odgovorna oseba za najavo izklopa:	
	– zahtevani izklop najavi na rednem sestanku za napoved obratovanja EES.	– ustno
	– v zvezi z načelno odobrenimi izklopi skupnih EEN pridobi informacije o tem, katera podjetja bodo sodelovala pri delih.	– telefonsko – e-pošta
	– o načelni odobritvi ali zavrnitvi izklopa in pridobljenih informacijah iz 2. alineje točke A/2 tabele A obvesti odgovorno osebo za planiranje izklopa.	– pisno – e-pošta
A/3	Odgovorna oseba za planiranje izklopa:	
	– določi KD, če bodo dela istočasno potekala na več deloviščih določi KD.	
	– pošlje zahtevo za odobritev najavljenega in načelno odobrenega izklopa EEN pošlje operaterju OCV. Če bo pri zahtevanem izklopu operater OCV opravljal funkcijo KSM, je v depeši obvezna navedba KD oziroma odgovorne osebe, če bo delo potekalo samo na enem delovišču.	– depeša
A/4	Operater OCV:	
	– prejeta zahtevo za izklop EEN posreduje operaterju RCV.	– depeša
A/5	Operater RCV:	
	– odgovor o odobrenem oziroma zavrnjenem zahtevku za izklop EEN posreduje operaterju OCV.	– depeša
A/6	Operater OCV:	
	– o odobritvi ali zavrnitvi izklopa obvesti odgovorno osebo za planiranje izklopa.	– depeša
	– o odobrenem izklopu obvesti še odgovorne osebe ostalih podjetij, ki so udeležena pri izklopu ali vzdrževanju EEN. V depeši je naveden KD oziroma odgovorna oseba, ki prevzame funkcijo KD, če bo delo potekalo samo na enem delovišču.	– depeša
A/7	Odgovorna oseba za planiranje izklopa:	
	– v primeru odobritve izklopa izdelava ali organizira izdelavo dokumentov za varno delo: a) delovnega programa – če bo v istem izklopnem terminu pri delih sodelovalo več delovnih skupin (v tem dokumentu mora biti naveden KD); b) delovnega naloga – če bo delo izvajala samo ena delovna skupina (v tem dokumentu mora biti navedena odgovorna oseba, ki bo prevzela funkcije KD, opisane v tabelah B in C priloge 9).	– obrazec – obrazec

Tabela B:

B	IZVEDBA IZKLOPA	Način obveščanja
B/1	KD:	
	– izda nalog KSM, da izvrši planski izklop EEN, ki je odobren z depešo.	– telefonsko
B/2a	KSM je operater OCV:	
	– preveri elektroenergetsko situacijo in od operaterja RCV pridobi soglasje za izklop.	– telefonsko
	– vzpostavi vklopno stanje, zahtevano v depeši. Stikalne manipulacije za vsestranski izklop, vidno ločitev in ozemljitev EEN lahko daljinsko izvede ali, če ni možno daljinsko krmiljenje, koordinira njihovo izvedbo v sodelovanju z odgovornimi osebami za lokalno krmiljenje posameznih objektov.	– skladno s točko 8.4.
	– obvesti KD, da je EEN vsestransko izklopljena, vidno ločena in ozemljena.	– depeša ali fonogram
	– o času izklopa obvesti operaterja RCV.	– telefonsko
B/2b	KSM kot dispečer drugega podjetja (izjemoma, skladno s točko 5 Priloge 9 SONPO):	
	– od operaterja OCV pridobi soglasje za izklop EEN, ki je odobren z depešo.	– telefonsko
	– vzpostavi vklopno stanje, zahtevano v depeši. Stikalne manipulacije za vsestranski izklop, vidno ločitev in ozemljitev EEN lahko daljinsko izvede ali, če ni možno daljinsko krmiljenje, koordinira njihovo izvedbo v sodelovanju z odgovornimi osebami za krmiljenje posameznih objektov (dispečerji DCV, dispečerji verige hidroelektrarn, stikalci ...).	– skladno s točko 8.4.
	– obvesti KD, da je EEN vsestransko izklopljen, vidno ločen in ozemljen.	– dokum. obv.
	– o času izklopa obvesti operaterja OCV, ki o tem obvesti operaterja RCV.	– telefonsko
B/3	KD:	
	– od odgovornih oseb za preprečitev ponovnega vklopa zahteva preprečitev ponovnega vklopa na vseh izklopnih mestih.	– telefonsko
B/4	Odgovorne osebe za preprečitev ponovnega vklopa:	
	– preprečijo ponovni vklop in ob tem še vizualno preverijo izklop, vidno ločitev in ozemljitev. Pri lokalnem ozemljevanju lahko to izvedejo neposredno po izvedeni ozemljitvi.	
	– obvestijo KD o preprečitvi ponovnega vklopa in izjemoma o nepravilno izvedenih stikalnih manipulacijah za izklop, vidno ločitev in ozemljitev.	– depeša ali fonogram
B/5	KD:	
	– odgovorne osebe za izdajo dovoljenja za delo navedene v delovnem programu obvesti, da je EEN vsestransko izklopljena, vidno ločena in ozemljena ter da je na vseh izklopnih mestih preprečen ponovni vklop.	– depeša ali fonogram
B/6	Odgovorne osebe za izdajo dovoljenja za delo:	
	– na osnovi delovnega naloga, po prejeti depeši ali fonogramu od KD, izdajo dovoljenje za delo.	– obrazec

Tabela C:

C	IZVEDBA VKLOPA	Način obveščanja
C/1	Odgovorne osebe za izdajo dovoljenja za delo:	
	- od vseh vodij del sprejmejo obvestila o prenehanju del.	- obrazec
	- KD obvestijo, da so vsa obvestila o prenehanju del vrnjena.	- depeša ali fonogram
C/2	KD:	
	- od odgovornih oseb za preprečitev ponovnega vklopa zahteva omogočitev ponovnega vklopa na vseh izklopnih mestih.	- telefonsko
C/3	Odgovorne osebe za preprečitev ponovnega vklopa:	
	- omogočijo ponovni vklop in o tem obvestijo KD. Pri lokalnem razzemljevanju lahko to izvedejo neposredno pred razzemljitvijo.	- telefonsko
C/4	KD:	
	- obvesti KSM, da so vsa dela končana in da je EEN pripravljena za vklop.	- depeša ali fonogram
C/5a	KSM je operater OCV:	
	- od operaterja RCV pridobi soglasje za vklop EEN.	- telefonsko
	- vzpostavi normalno obratovalno stanje. Stikalne manipulacije za vsestransko razzemljitev, vidni vklop in vklop EEN lahko daljinsko izvede ali, če ni možno daljinsko krmiljenje, koordinira njihovo izvedbo v sodelovanju z odgovornimi osebami za krmiljenje posameznih objektov (dispečerji DCV, dispečerji verige hidroelektrarn, stikalci ...).	- skladno s točko 8.5.
	- o času vklopa obvesti operaterja RCV.	- telefonsko
C/5b	KSM kot dispečer drugega podjetja (izjemoma, skladno s točko 5. Priloge 9 SONPO):	
	- od operaterja OCV pridobi soglasje za vklop EEN.	- telefonsko
	- vzpostavi normalno obratovalno stanje. Stikalne manipulacije za vsestransko razzemljitev, vidni vklop in vklop EEN lahko daljinsko izvede ali, če ni možno daljinsko krmiljenje, koordinira njihovo izvedbo v sodelovanju z odgovornimi osebami za lokalno krmiljenje posameznih objektov.	- skladno s točko 8.5.
	- o času vklopa obvesti operaterja OCV, ki o tem obvesti operaterja RCV.	- telefonsko

OPOMBE:

- Pri postopkih izklopa in vklopa se lahko izjemoma, npr. ko je KSM dispečer drugega podjetja, kot dokumentirana obvestila poleg depeše ali fonograma uporabita tudi:
 - govorno obvestilo (telefon, radijska zveza), ki je posneto s snemalno napravo in obojestransko vpisano v obratovalno knjigo;
 - pisno obvestilo, predano po telefaksu, ki ga na dokumentiran način potrdi prejemnik.
- Odgovorne osebe za planiranje izklopa in KD lahko komunicirajo s KSM direktno ali preko stikalca oziroma nadrejenega centra vodenja. V tem primeru mora biti razvidno, kdo je dokumentirano obvestilo sestavil (npr. KD) in kdo ga je oddal (npr. dispečer DCV).
- Postopek priprave in izvedbe izklopa meddržavnega daljnovoda je opisan v skupno sprejetih navodilih posameznega daljnovoda.

8. Koordinacija stikalnih manipulacij na daljnovodu

8.1. Energetski izklop/vklop daljnovoda

Energetski izklop/vklop daljnovoda je lahko enostranski ali obojestranski in se ga izvede z izklopom/vklopom odklopnikov na telefonsko zahtevo operaterja RCV ali OCV. Energetski izklop daljnovoda se uporablja iz obratovalnih razlogov, kot so npr. sestavljanje omrežja po razpadu, preusmeritev energije in regulacija napetosti.

8.2. Izklop za delo na daljnovodu

Izklop daljnovoda za varno delo je izveden, ko je v vseh pripadajočih daljnovodnih poljih izveden sklop stikalnih manipulacij za:

- **izklop in vidno ločitev daljnovoda**, kar pomeni izklop odklopnika, zbiralničnega ločilnika in daljnovodnega ločilnika;
- **ozemljitev daljnovoda**, kar pomeni vklop ozemljitvenega ločilnika ali (če tega ni) postavitev ustrezne naprave za ozemljitev in kratkostičenje.

Po zaključenih delih se daljnovod vklopi, ko je v vseh pripadajočih daljnovodnih poljih izveden sklop stikalnih manipulacij za:

- **razzemljitev daljnovoda**, kar pomeni izklop ozemljitvenega ločilnika ali (če tega ni) odstranitev ustrezne naprave za ozemljitev in kratkostičenje;
- **vklop daljnovoda**, kar pomeni vklop daljnovodnega ločilnika, zbiralničnega ločilnika in odklopnika.

8.3. Komuniciranje KSM pri izklopu za delo na daljnovodu, če ni možno daljinsko krmiljenje

1. Pri izklopu daljnovoda za varno delo KSM:
 - izklop in vidno ločitev daljnovoda zahteva telefonsko,
 - ozemljitev daljnovoda zahteva z depešo ali fonogramom.
2. Pri vklopu daljnovoda po zaključenih delih KSM:
 - razzemljitev daljnovoda zahteva telefonsko,
 - vklop daljnovoda pod napetost zahteva z depešo ali fonogramom.

KSM sprejme **obvestilo***, da so zahtevane stikalne manipulacije za izklop, vidno ločitev in ozemljitev oziroma razzemljitev in vklop DV izvedene.

Navedba "**obvestilo***" pomeni telefonsko obvestilo, če KSM na sistemu za vodenje omrežja vidi položaje stikalnih elementov. Če položajev ne vidi, to pomeni depešno ali fonogramsko obvestilo.

8.4. Postopki KSM pri izklopu za delo na daljnovodu, če ni možno daljinsko krmiljenje

- KSM začne s stikalnimi manipulacijami za izklop daljnovoda na osnovi odobrene depeše in telefonskega zahtevka KD ali odgovorne osebe (če bo delo izvajala samo ena delovna skupina);
- telefonsko zahteva izklop in vidno ločitev daljnovoda na izklopnem mestu A;
- sprejme obvestilo*, da je daljnovod izklopljen in vidno ločen na izklopnem mestu A;
- telefonsko zahteva izklop in vidno ločitev daljnovoda na izklopnem mestu B;
- sprejme obvestilo*, da je daljnovod izklopljen in vidno ločen na izklopnem mestu B;
- z depešo ali fonogramom zahteva ozemljitev daljnovoda na izklopnem mestu A in B;
- sprejme obvestilo*, da je daljnovod ozemljen na izklopnem mestu A in B;
- z depešo ali fonogramom obvesti KD oziroma odgovorno osebo (če bo delo izvajala samo ena delovna skupina), da je daljnovod obojestransko izklopljen, vidno ločen in ozemljen.

Po tem KD organizira izvedbo preprečitve ponovnega vklopa, čemur sledijo še vsi ostali ukrepi, ki so potrebni za izvajanje varnega dela.

8.5. Postopki KSM pri vklopu daljnovoda, če ni možno daljinsko krmiljenje

- KSM začne s stikalnimi manipulacijami za vklop daljnovoda na osnovi depešnega obvestila KD ali odgovorne osebe (če je delo izvajala samo ena delovna skupina), da so vsa dela končana in da je daljnovod pripravljen za vklop;
- telefonsko zahteva razzemljitev daljnovoda na izklopnem mestu A in B;
- sprejme obvestilo*, da je daljnovod razzemljen na izklopnem mestu A in B;
- z depešo ali fonogramom zahteva vklop daljnovoda na izklopnem mestu A;
- sprejme telefonsko obvestilo o vklopu daljnovoda na izklopnem mestu A;
- telefonsko zahteva vklop daljnovoda na izklopnem mestu B;
- sprejme telefonsko obvestilo o vklopu daljnovoda na izklopnem mestu B.

OPOMBE:

1. Če ima daljnovod enega ali več antenskih odcepov se opisana postopka smiselno razširi še na ostala daljnovodna polja (izklopno mesto C, izklopno mesto D ...).
2. Pri vklopu daljnovoda, ki ima možnost avtomatskega preverjanja sinhronizma samo v enem polju, je potrebno daljnovodno zanko skleniti v tem polju. Izjemoma je postopek vklopa lahko tudi drugačen, če s tehničnega vidika to ni napačno.

8.6. Daljinsko krmiljenje pri izklopu za delo na daljnovodu in vklopu daljnovoda

Ko je daljinsko krmiljenje le v enem daljnovodnem polju, KSM izvede postopke za izklop oziroma vklop daljnovoda v istem zaporedju, kot je opisano v poglavjih 8.4. in 8.5 Priloge 9 SONPO.

Ko je daljinsko krmiljenje možno v obeh/vseh daljnovodnih poljih, KSM lahko izvede postopke za izklop oziroma vklop daljnovoda tudi v drugačnem zaporedju, ki s tehničnega vidika ni napačno.

Po izvedenih stikalnih manipulacijah za izklop daljnovoda KSM postavi računalniško zaporo na komande, kar je samo dodaten ukrep, ki ne nadomešča preprečitve ponovnega vklopa (blokada naprav proti nehotenemu ponovnemu vklopu) na vseh izklopnih mestih na najnižjem nivoju – na sami napravi.

9. Preklop odvodov na drugi sistem zbiralk

V RTP, ki imajo dva ali več sistemov zbiralk, se preklop odvodov iz enega na drugi sistem zbiralk praviloma izvaja na naslednji način (primer preklopa odvodov iz sistema I na II):

- vklop ločilnika sistema II v merilnem polju;
- vklop ločilnikov in odklopnika zveznega polja;
- vklop ločilnikov sistema II v vseh odvodnih poljih tako, da so hkrati v vseh odvodnih poljih vklopljeni ločilniki sistema I in sistema II;
- izklop ločilnikov sistema I v vseh odvodnih poljih;
- izklop odklopnika in ločilnikov zveznega polja;
- izklop ločilnika sistema I v merilnem polju (če je v normalnem obratovalnem stanju izklopljen).

Preklop odvodov iz enega na drugi sistem zbiralk se lahko izvaja tudi na naslednji način, z upoštevanjem navedenega opozorila (primer preklopa odvodov iz sistema I na sistem II):

- vklop ločilnika sistema II v merilnem polju;
- vklop ločilnikov in odklopnika zveznega polja;
- v vsakem odvodnem polju posebej vklop ločilnika sistema II in izklop ločilnika sistema I.
- **Opozorilo:** zaporedje odvodnih polj, v katerih se izvaja preklop ločilnikov, mora biti izbrano tako, da ne nastopi preobremenitev zveznega polja;
- izklop odklopnika in ločilnikov zveznega polja;
- izklop ločilnika sistema I v merilnem polju (če je v normalnem obratovalnem stanju izklopljen).

Preklop odvodov iz enega na drugi sistem zbiralk:

- za potrebe izvajanja vzdrževalnih del praviloma izvaja odgovorna oseba za lokalno krmiljenje objekta s soglasjem operaterja OCV;
- za potrebe obratovanja izvaja operater OCV, izjemoma pa, če niso izpolnjeni tehnični pogoji za daljinsko krmiljenje objekta, odgovorna oseba za lokalno krmiljenje objekta po nalogu operaterja OCV.

Vse ostale izjeme morajo biti določene v obratovalnih navodilih za posamezne RTP.

10. Prevzem objekta v lokalno krmiljenje

Če je lokalno krmiljenje potrebno zaradi izvajanja vzdrževalnih del, odgovorna oseba za lokalno krmiljenje objekta telefonsko zaprosi operaterja (dispečerja) v centru vodenja za dovoljenje za prevzem objekta v lokalno krmiljenje in nato izvede prevzem na osnovi ustnega soglasja operaterja.

Če je lokalno krmiljenje potrebno zaradi okvare ali vzdrževanja informacijskega sistema, operater (dispečer) v centru vodenja telefonsko zahteva od odgovorne osebe za lokalno krmiljenje objekta prevzem objekta v lokalno krmiljenje.

V obeh primerih je potrebno v knjigo obratovanja v centru vodenja in v komandnem prostoru objekta vpisati čas in vzrok prevzema, kdo je zahteval prevzem. Preklop na lokalno krmiljenje mora biti opremljen z ustreznim signalom in s tem dodatno dokumentiran.

V lokalno krmiljenje se lahko prevzame tudi posamezna polja, če je to tehnično možno.

PRILOGA 10: SPLOŠNI POSTOPEK PO IZPADU VN DALJNOVODA

1. Izpad daljnovoda z delovanjem distančne ali diferenčne zaščite

VN daljnovode praviloma ščiti distančna zaščita. Krajše daljnovode pa poleg nje ščiti tudi diferenčna zaščita. Na nekaterih daljnovodih je aktiviran APV.

Če na daljnovodu ni aktiviran APV, bo pri vseh okvarah distančna oziroma diferenčna zaščita povzročila vsestranski tripolni izklop daljnovoda.

Če je na daljnovodu aktiviran enopolni APV, bo v primeru enofazne okvare sledil enopolni APV, v primeru medfazne okvare pa vsestranski tripolni izklop daljnovoda.

1.1. Okvara VN daljnovoda

Po delovanju distančne ali diferenčne zaščite je VN daljnovod v okvari in se ne vklaplja:

- po neuspešnem APV;
- po takojšnjem tripolnem izpadu (APV ni deloval, medfazna okvara), in sicer:
 - ob lepem vremenu, ko poskusni vklop daljnovoda ni dovoljen;
 - ob neugodnih vremenskih razmerah (nevihta ...) po neuspešnem poskusnem vklopu, ki je bil izveden s soglasjem operaterja RCV.

Izjemoma, ko je daljnovod nujno potreben (motnje odjema, preobremenitve drugih daljnovodov), lahko sistemski operater v vseh naštetih primerih zahteva dodatni poskusni vklop.

1.2. Postopek v primeru izpada daljnovoda z distančno ali diferenčno zaščito

Operater OCV

- Pridobi informacijo o času izpada, vklopnem stanju in signalizacijah delovanja zaščit na vseh koncih daljnovoda in morebitno na drugih bližnjih EEN, o čemer obvesti operaterja RCV.
- Po posvetovanju in z dovoljenjem operaterja RCV izvede ali koordinira poskusni vklop daljnovoda. Po možnosti zanko sklepa v RTP, kjer je možno avtomatsko preverjanje sinhronizma.

- Če je poskusni vklop (avtomatski ali ročni) uspešen o dogodku obvesti odgovorno osebo za daljnovod; če je bil dogodek v nočnem času, jo obvesti zjutraj.

Odgovorne osebe za daljnovode so s strani sistema operaterja odgovorne osebe v centrih vzdrževanja, izven sistema operaterja dispečerji DCV, dispečerji verig hidroelektrarn in stikalci objekta.

- Če je daljnovod v okvari:
 - izvede ali zahteva vsestransko vidno ločitev daljnovoda;
 - od odgovorne osebe za relejno zaščito (ELES – Služba za sekundarne sisteme) zahteva informacijo o lokaciji okvare;

- od odgovornih oseb za daljnovod zahteva organizacijo pregleda daljnovodnih polj in dela daljnovoda, ki ga vzdržuje njihovo podjetje. Če je v lasti ELES samo daljnovodno polje, pregled tega polja zahteva od odgovorne osebe za RTP. Če elektroenergetska situacija to dovoljuje, se pregled izvede izven nočnega časa;
- ko pridobi informacijo o lokaciji okvare, o tem obvesti odgovorne osebe za daljnovod.
- Če okvara ni ugotovljena:
 - od odgovornih oseb, ki so organizirale pregled daljnovodnih polj, sprejme telefonsko obvestilo, da so daljnovodna polja pregledana in sposobna za obratovanje;
 - od odgovornih oseb, ki so organizirale pregled daljnovoda, sprejme depešo ali fonogram, da je daljnovod pregledan in sposoben za obratovanje;
 - v soglasju z operaterjem RCV izvede ali zahteva poskusni vklop daljnovoda.
- Če je okvara ugotovljena, na zahtevo KD izvede ozemljitev in po odpravi okvare vklop daljnovoda, enako kot pri planskih delih.
- Operaterja RCV sproti obvešča o uspešnem ali neuspešnem ponovnem vklopu, stanju daljnovoda in ocenjenem času odprave okvare.

Dispečer DCV, dispečer verige hidroelektrarn, stikalec objekta:

- Operaterja OCV obvestijo o času izpada, vklopnem stanju in signalizacijah delovanja zaščit v DV poljih, katera krmilijo.

Odgovorne osebe za daljnovode:

- Organizirajo pregled daljnovodnih polj in dela daljnovoda, ki ga vzdržuje njihovo podjetje.
- Če mesto okvare ni ugotovljeno, o tem dokumentirano obvestijo operaterja OCV (za daljnovod depešno ali fonogramsko, za pripadajoča daljnovodna polja telefonsko).
- Če je mesto okvare ugotovljeno v DV polju ali na delu daljnovoda, ki ga vzdržuje njihovo podjetje, prevzamejo funkcijo ali pa določijo KD oziroma odgovorno osebo za izdajo dovoljenja za delo ter od KSM zahtevajo ozemljitev in po odpravi okvare vklop daljnovoda, enako kot pri planskih delih.

2. Izpad daljnovoda z delovanjem zaščite pri preobremenitvi

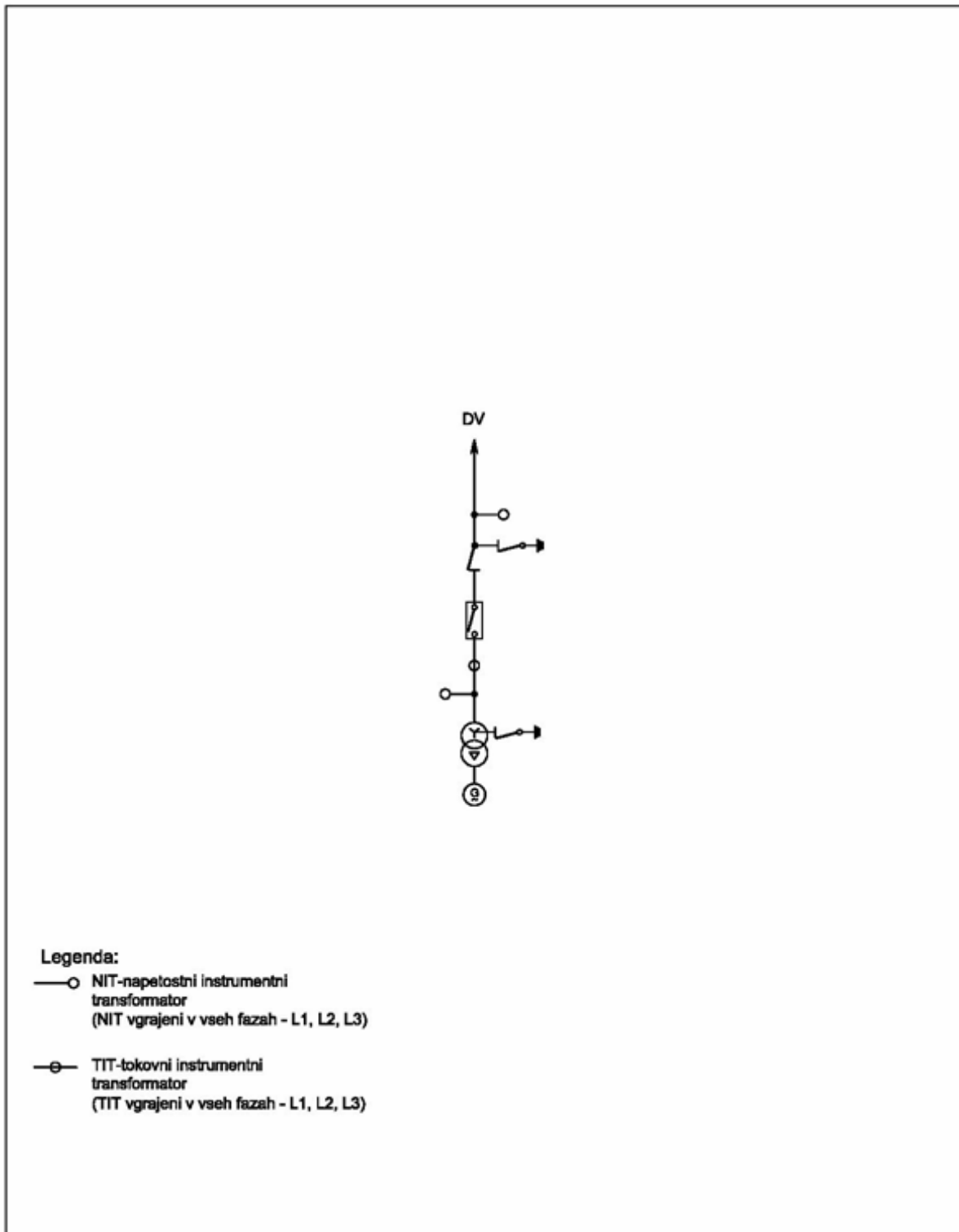
Operater OCV v sodelovanju z operaterjem RCV izvede ukrepe, ki zagotavljajo, da daljnovod po vklopu ne bo preobremenjen, in po tem izvede ali zahteva vklop daljnovoda.

3. Izpad daljnovoda z delovanjem ostalih zaščit

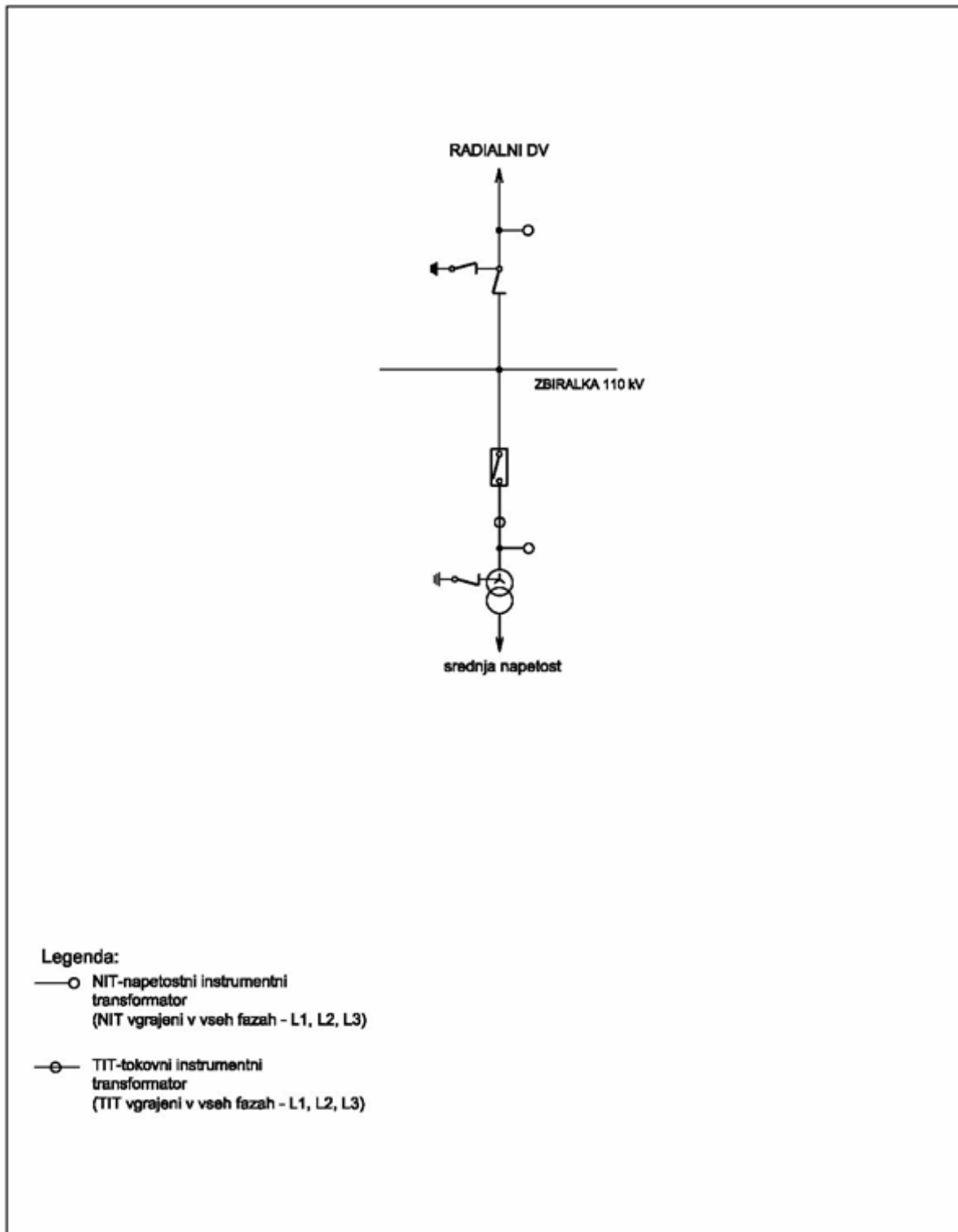
Daljnovod lahko enostransko izpade z delovanjem zaščite zbiralk, zaščite pri zatajitvi odklopnika in zaščite pri neskladju polov. Ukrepanja pri delovanju teh zaščit so opisana v obratovalnih navodilih za posamezne RTP.

PRILOGA 11: ENOPOLNE SCHEME PRIKLJUČKOV

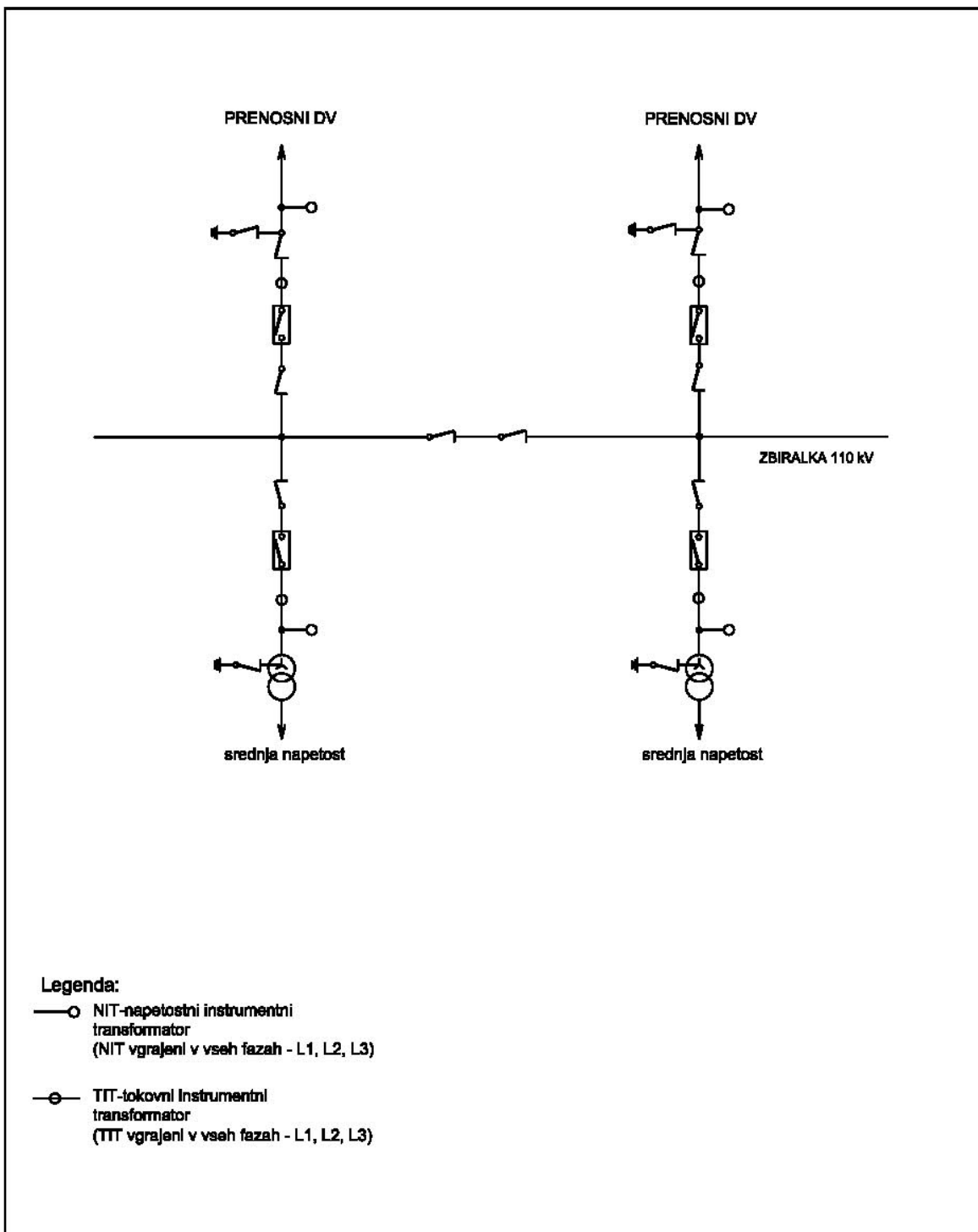
Priključek uporabnikov je lahko izveden v skladu s sledečimi enopolnimi shemami.



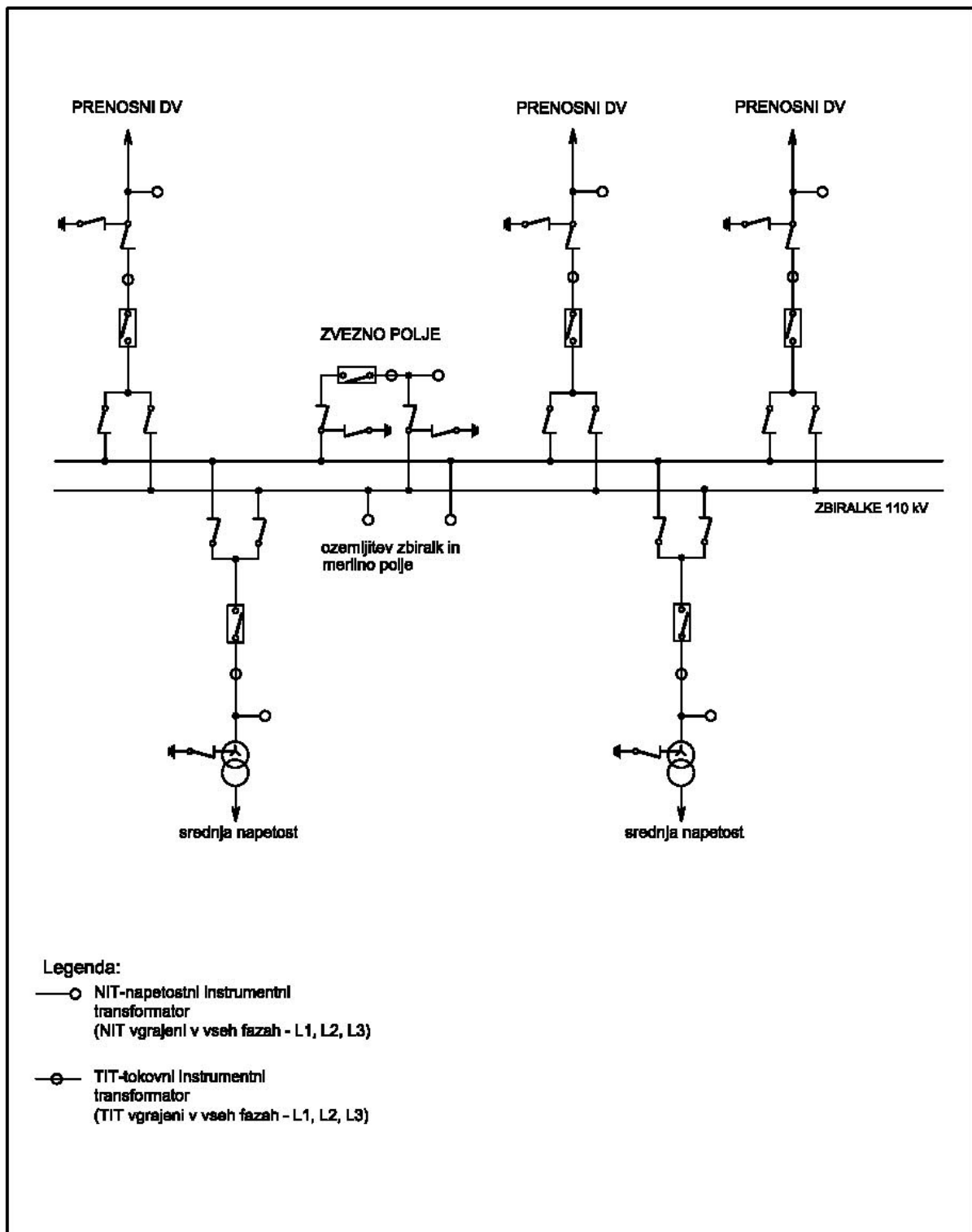
Grafični prikaz: Radialna priključitev proizvodnega objekta.



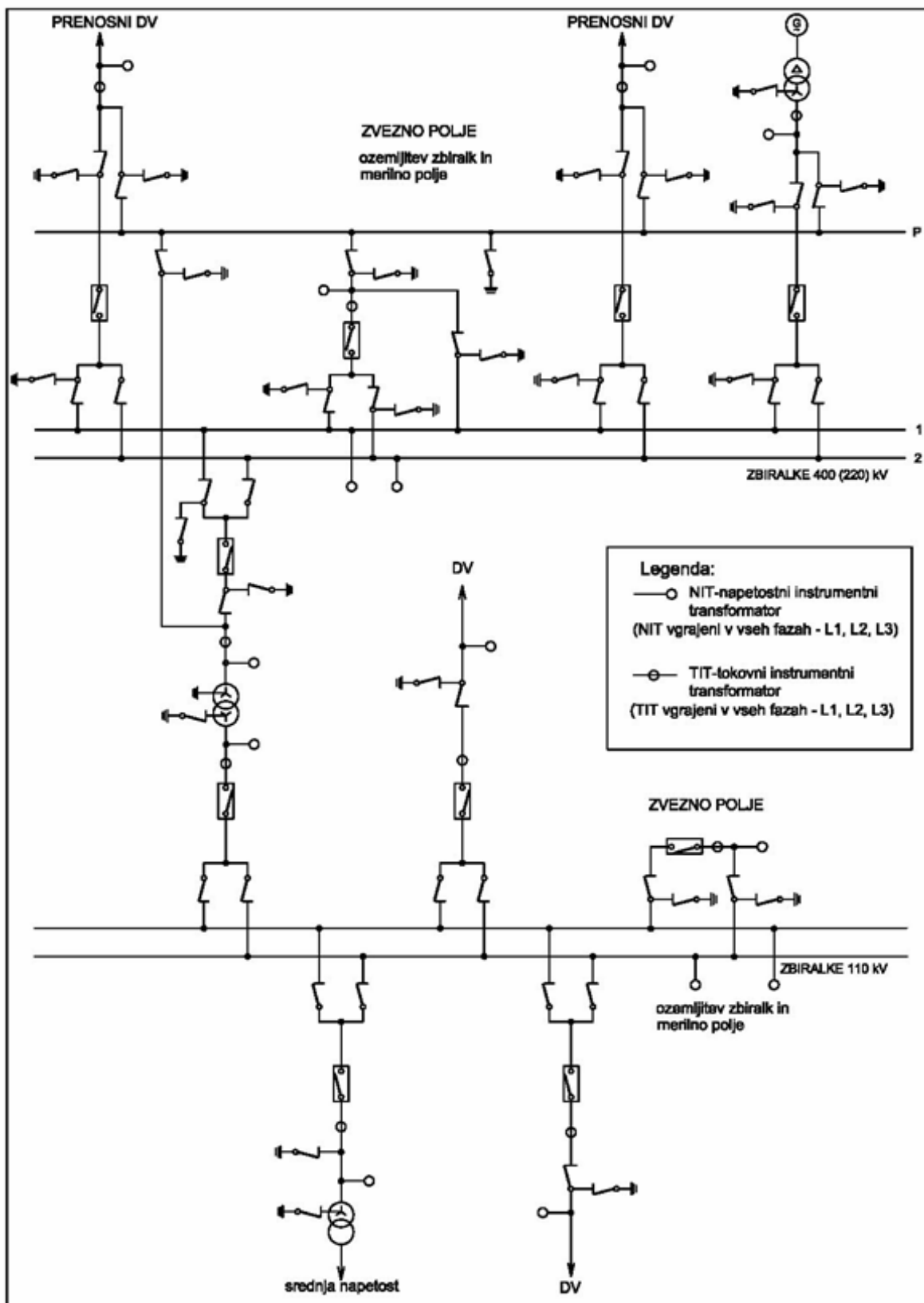
Grafični prikaz: Stikališče z enim radialnim daljnovodom ter ostalim omrežjem (v stikališču je potrebno predvideti prostor za širitev v sistem z dvema ali več daljnovodnima odvodoma, kjer je pogoj odklopnik v odvodnem polju).



Grafični prikaz: Stikališče z eno zbiralko, povezano s prenosnim omrežjem z dvema daljnovidoma ter ostalim omrežjem (stikališče, v katerem dolgoročno ne predvidevamo širitve).



Grafični prikaz: Stikališče z dvema ali več sistemi zbiralk, ki so povezani s prenosnim omrežjem ter ostalim omrežjem.



Grafični prikaz: Stikališče z več kot enim visokonapetostnim nivojem, dvojnimi zbiralkami ali več (2G, 3G, 2G + P), povezana s prenosnim omrežjem, generatorji ter ostalim omrežjem.

Za vse novogradnje in rekonstrukcije sistemski operater zahteva poenoteno poimenovanje EEN zaradi nedvoumnega komuniciranja pri obratovanju in vzdrževanju EEN.

Priporočilo: Za novo dokumentacijo pri obstoječih objektih se upoštevajo predlagane označbe elementov.

OZNAKA ELEMENTA	OPIS ELEMENTA
Q0	odklopnik
Q1	zbiralnični ločilnik sistema zbiralk 1
Q2	zbiralnični ločilnik sistema zbiralk 2
Q3	zbiralnični ločilnik sistema zbiralk 3
Q11, Q12, Q23, Q31	vzdolžni ločilnik za vzdolžno ločitev zbiralk
Q16, Q26, Q36	ozemljitveni ločilnik za ozemljitev zbiralk sistema 1, 2, 3
Q10	drugi zbiralnični ločilnik sistema zbiralk 1 v zveznem polju
Q20	drugi zbiralnični ločilnik sistema zbiralk 2 v zveznem polju
Q51, Q52	ozemljitveni ločilnik v 400 kV in 220 kV stikališčih za delovno ozemljitev Q0
Q6	ločilnik za ozemljitev zvezdišča TR
Q7	ločilnik za priključitev na pomožne zbiralke P
Q76	ozemljitveni ločilnik v 400 kV in 220 kV stikališčih za ozemljitev pomožnega P-sistema zbiralk
Q8	ozemljitveni ločilnik za ozemljitev daljnovoda
Q9	daljnovodni ločilnik
Q92	ločilnik prečne zveze

Tabela: Označevanje stikalnih elementov v prenosnem omrežju

OZNAKA EEN PRIMER	OPIS EEN
RTP 400/220/110 kV Beričevo	razdelilna transformatorska postaja s transformacijo 400 na 220 kV in transformacijo 220 na 110 kV
RTP 400 - 220/110/35/10 kV Divača	razdelilna transformatorska postaja z napetostnim nivojem 400, 220, 110, 35 in 10 kV ter transformacijo z 220 na 110 kV, s 110 na 35 kV in s 35 na 10 kV
RP 110 kV Hudo	razdelilna postaja z napetostnim nivojem 110 kV brez transformacije
DV 400 kV Beričevo - Podlog	ime DV, kjer je SM1 pri RTP Beričevo
Podlog	ime DV polja daljnovoda 400 kV Beričevo-Podlog v RTP Beričevo
T211 220/110 kV 150 MVA	oznaka TR, napetostna prestava in nazivna moč: transformator z oznako T211 (220/110, prvi), napetostno prestavo 220/110 kV in nazivno močjo 150 MVA
zbiralke 110 kV	zbiralke z navedbo napetostnega nivoja
G1, G2, G3, P	označevanje zbiralk: glavne zbiralke 1, 2, 3 in pomožne zbiralke P
G1 10,5 kV 74 MVA	oznaka generatorja: generator 1, napetost na sponkah generatorja 10,5 kV, nazivne moči 74 MVA

Tabela: Označevanje polj, RTP in DV z imeni

PRILOGA 12: TRAJANJE NENAPOVEDANIH PREKINITEV DOBAVE ALI ODJEMA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ PRENOSNEGA OMREŽJA

Dopustno skupno število in trajanje vseh nenapovedanih prekinitev dobave ali odjema na enem prevzemno-predajnem mestu, izraženega v urah in minutah v enem letu, je sledeče:

Omrežje	Skupno trajanje kratkotrajnih prekinitev krajših od treh minut v letu (v minutah)	Skupno trajanje dolgotrajnih prekinitev daljših od treh minut v letu (v urah)
VN	5	4

Omrežje	Skupno število kratkotrajnih prekinitev krajših od treh minut v letu	Skupno število dolgotrajnih prekinitev daljših od treh minut v letu
VN	2	1

Sistemeski operater je dolžan vzpostaviti sistem za zajemanje in shranjevanje podatkov o prekinitvah dobave in odjema električne energije v skladu z določili SONPO.

DRUGI ORGANI IN ORGANIZACIJE

2745. Spremembe in dopolnitve Pravil Ljubljanske borze, d.d., Ljubljana

Na podlagi 331. člena Zakona o trgu finančnih instrumentov (Uradni list RS, št. 108/10 – uradno prečiščeno besedilo UPB3, s spremembami, – ZTFI) ter na podlagi 71. člena Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o trgu finančnih instrumentov (Uradni list RS, št. 78/11 – ZTFI-D), je uprava borze, ki jo zastopata Andrej Šketa, predsednik uprave, in mag. Polona Peterle, članica uprave, dne 28. avgusta 2012 sprejela Spremembe in dopolnitve Pravil Ljubljanske borze, d.d., Ljubljana (Uradni list RS, št. 88/10 in 89/11, v nadaljevanju: Pravila), h katerim je Agencija za trg vrednostnih papirjev izdala soglasje z Odločbo opr. št.: 40211-3/2012-7, z dne 12. september 2012.

SPREMEMBE IN DOPOLNITVE PRAVIL Ljubljanske borze, d. d., Ljubljana

1. člen

(1) V 5. točki prvega odstavka 2. člena Pravil se črta besedilo »pri čemer začne del Cenika v skladu z ZTFI veljati, ko borza pridobi soglasje Agencije.«, za besedo Ljubljana pa se vejica nadomesti s piko.

(2) Na koncu prvega odstavka 2. člena Pravil se doda šest novih točk, ki se glasijo:

»– Izraz **borzni splošni akti** zajema Pravila, na njihovi podlagi izdana navodila, splošne pogoje, Cenik ter določbe Priporočil, ki obvezujejo.

– Izraz **zahteva za uvrstitev** pomeni zahtevo za uvrstitev finančnega instrumenta v trgovanje na borznem trgu v skladu s prvim odstavkom 355. člena ZTFI. Zahteva za uvrstitev je sestavljena iz obrazca in Pogodbe o kotaciji na borzi (v nadaljevanju: Pogodba o kotaciji), kot je to za primer delnic določeno v 13. členu Pravil, razen če je v Pravilih ali navodilih določeno drugače.

– Izraz **zahteva za sprejem** v članstvo pomeni zahtevo za sprejem borznega člana v članstvo na borzi. Zahteva za sprejem v članstvo je sestavljena iz obrazca ter iz Pogodbe o članstvu na borzi (v nadaljevanju: Pogodba o članstvu), kot to določajo navodila.

– Izraz **smernice ESMA** pomeni Smernice glede sistemov in nadzora za trgovne platforme, investicijske družbe in pristojne organe pri avtomatiziranem trgovanju z dne 24. 2. 2012, ki jih je izdal Evropski organ za vrednostne papirje in trge.

– Izraz **neposredni dostop** do borznega trga pomeni ureditev, s katero borzni član strankam odobri pošiljanje elektronskih naročil v svoj notranji sistem elektronskega trgovanja, ki taka naročila samodejno pošlje trgovalnemu sistemu pod kodo borznega člana.

– Izraz **sponsorirani dostop** do borznega trga pomeni ureditev, s katero borzni član strankam odobri neposredno pošiljanje elektronskih naročil trgovalnemu sistemu borze pod svojo kodo, ne da bi bila ta naročila poslana prek notranjih sistemov elektronskega trgovanja borznega člana.«

2. člen

Na koncu drugega odstavka 3. člena Pravil se pika nadomesti s podpičjem in se doda nova točka, ki se glasi:

»– **instrumenti denarnega trga** v četrtem odstavku 7. člena ZTFI.«

3. člen

Spremeni se 5. člen Pravil, tako da se po novem glasi:

»Spoštovanje Pravil in pogodbeni odnos

5. člen

(1) Z dnem, ko oseba, ki je zahtevala uvrstitev, in uprava podpišeta Pogodbo o kotaciji, je med njima sklenjeno

pogodbeno razmerje, iz katerega za obe stranki izhajajo pravice in obveznosti, določene z borznimi splošnimi akti.

(2) Z dnem, ko oseba, ki je zahtevala sprejem v članstvo, in uprava podpišeta Pogodbo o članstvu, je med njima sklenjeno pogodbeno razmerje, iz katerega za obe stranki izhajajo pravice in obveznosti, določene z borznimi splošnimi akti.

(3) Z dnem podpisa Pogodbe o kotaciji oziroma Pogodbe o članstvu, osebe, ki so zahtevale uvrstitev ter borzni člani sprejemajo vse določbe teh Pravil in borzних splošnih aktov, izdanih na njihovi podlagi, ter spremembe in dopolnitve Pravil ali borzних splošnih aktov, izdanih na njihovi podlagi, in se zavezujejo k njihovem spoštovanju in izvajanju.

(4) Borza sprejema svoje odločitve na podlagi borzних splošnih aktov in sicer v obliki sklepov, ki nasprotno stranko zavezujejo.

(5) Oseba, ki je zahtevala uvrstitev, se z dnem podpisa Pogodbe o kotaciji, borzni član pa z dnem podpisa Pogodbe o članstvu, zaveže k plačevanju pristojbin borzi v skladu s Cenikom.«

4. člen

V tretjem odstavku 6. člena Pravil se besedilo »zakladne menice« nadomesti z besedilom »instrumenti denarnega trga (kot so npr. zakladne menice in komercialni zapisi)«.

5. člen

(1) V prvem odstavku 12. člena Pravil se črta 5. točka kriteriji likvidnosti s štirimi podtočkami.

(2) Spremeni se drugi odstavek 12. člena Pravil, tako da se po novem glasi:

»(2) Z delnicami, razvrščenimi v Prvo kotacijo, se trguje v neprekinjenem načinu trgovanja skladno s 118. členom Pravil.«

(3) Spremeni se četrti odstavek 12. člena Pravil, tako da se po novem glasi:

»(4) Vsebinsko izjav iz 4. točke prvega odstavka tega člena ter podrobnejše kriterije iz 3. točke prvega odstavka tega člena se določijo z navodili.«

6. člen

(1) Spremenijo se prvi, drugi in tretji odstavek 13. člena Pravil, ki se po novem glasijo:

»(1) Borza odloča o uvrstitvi delnic v trgovanje na borzni trg na podlagi vložene zahteve za uvrstitev. Zahteva za uvrstitev je sestavljena iz izpolnjenega in podpisanega obrazca za uvrstitev delnic na borzni trg ter iz Pogodbe o kotaciji. Vsebinska zahteva za uvrstitev se predpiše z navodili. O uvrstitvi delnic v trgovanje na borznem trgu odloča borza po postopku, določenem v 13.1. in 13.2. poglavju teh Pravil.

(2) Če so izpolnjene procesne predpostavke za odločanje iz 204. člena Pravil in so izpolnjeni pogoji za uvrstitev delnic v trgovanje na borznem trgu iz 8. člena Pravil ter pogoji glede objave prospekta in drugih informacij iz 9. člena Pravil:

– borza podpiše Pogodbo o kotaciji, katera je bila del zahteve za uvrstitev;

– borza izda sklep o uvrstitvi delnic v trgovanje na borznem trgu (v nadaljevanju: sklep o uvrstitvi), s katerim so delnice uvrščene na borzni trg v skladu z ZTFI.

(3) Borza zavrne zahtevo za uvrstitev, če niso izpolnjene procesne predpostavke in pogoji iz drugega odstavka tega člena.«

(2) V četrtem odstavku 13. člena Pravil se besedilo »sprejme odločbo o uvrstitvi z odločnim pogojem« nadomesti z besedilom »podpiše Pogodbo o kotaciji in izda sklep o uvrstitvi, oba pod odločnim pogojem«.

(3) V petem odstavku 13. člena Pravil se za prvim stavkom doda besedilo »Ob izpolnitvi pogoja učinkuje Pogodba o kotaciji od trenutka sklenitve.«, besedilo »ugotovitveno odločbo in jo« pa se nadomesti z besedilom »ugotovitveni sklep in ga«.

7. člen

(1) V 14. členu Pravil se spremeni drugi odstavek, ki se po novem glasi:

»(2) Borza o razvrstitvi delnice v podsegment odloči s sklepom o uvrstitvi iz 13. člena Pravil ali pa s posebnim sklepom o razvrstitvi. O razvrstitvi odloča borza po postopku določenem v tem členu Pravil ter v 13. poglavju teh Pravil.«

(2) V 14. členu Pravil se vrine tretji odstavek, ki se glasi:

»(3) Borza določi zahtevani podsegment, če je zahteva za razvrstitev delnic v zahtevani podsegment utemeljena in so izpolnjeni pogoji in kriteriji za tako razvrstitev delnic.«

(3) Dosedanji tretji do peti odstavek 14. člena Pravil postanejo četrti do šesti odstavek.

8. člen

(1) V 1. točki prvega odstavka 15. člena Pravil se pred besedo »četrtim« doda črka »s«.

(2) V 2. točki prvega odstavka 15. člena Pravil se beseda »odločbe« nadomesti z besedo »sklepa«, besedilo »delnic v trgovanje na borznem trgu«, pa se črta.

(3) Spremenita se drugi in tretji odstavek 15. člena Pravil, ki se po novem glasita:

»(2) V kolikor oseba, ki je zahtevala uvrstitev, izpolni dolžnosti iz prvega odstavka tega člena do izdaje sklepa o uvrstitvi, določi borza datum začetka trgovanja v sklepu o uvrstitvi, drugače pa po izpolnitvi dolžnosti iz prvega odstavka tega člena v sklepu o začetku trgovanja. O tem praviloma tri (3) dni oziroma najkasneje en (1) dan pred začetkom trgovanja obvesti člane borze, javnost in izdajatelja oziroma osebo, ki je zahtevala uvrstitev.

(3) Če oseba, ki je zahtevala uvrstitev, ne izpolni svojih obveznosti skladno s prvim odstavkom tega člena in se zato trgovanje s temi delnicami ne začne v roku treh (3) mesecev od dneva uvrstitve delnic na borzni trg, ki je določen v sklepu o uvrstitvi, lahko borza umakne delnice iz trgovanja na borznem trgu v skladu s 3.6. poglavjem Pravil, Pogodba o kotaciji ter sklep o uvrstitvi pa prenehata veljati.«

9. člen

V drugem odstavku 16. člena Pravil se za besedo »drugega« doda vejica in beseda »tretjega«, beseda »četrtga« pa se nadomesti z besedo »petega«.

10. člen

(1) V prvem odstavku 17. člena Pravil se besedilo »šest (6)« nadomesti z besedilom »dvanajst (12)«.

(2) V 1. točki tretjega odstavka 17. člena Pravil se število »2.« nadomesti s številom »3.«, v 2. točki tretjega odstavka 17. člena Pravil pa se število »3.« nadomesti s številom »4.«.

(3) V tretjem odstavku 17. člena Pravil se črta 3. točka in beseda »ter« v 2. točki, vejico na koncu 2. točke pa nadomesti pika.

(4) V četrtem odstavku 17. člena Pravil se za besedo »borza« doda besedo »lahko«.

(5) Črta se sedmi odstavek 17. člena Pravil.

(6) Sedanji osmi odstavek 17. člena Pravil postane sedmi odstavek, število »8.3.« pa se nadomesti s številom »13.«.

11. člen

V drugem odstavku 18. člena Pravil se število »8.1.« nadomesti s številom »13.1.«.

12. člen

(1) V prvem odstavku 21. člena Pravil se besedilo »odločbo, s katero« nadomesti z besedilom »sklep, s katerim«.

(2) V četrtem odstavku 21. člena Pravil se besedilo »ugotovitveno odločbo in jo« nadomesti z besedilom »ugotovitveni sklep in ga«.

13. člen

V petem odstavku 28. člena Pravil se število »78.« nadomesti s številom »203.«.

14. člen

V drugem odstavku 29. člena Pravil se beseda »člen« nadomesti z besedo »člena«.

15. člen

(1) V drugem odstavku 33. člena Pravil se beseda »odločbe« nadomesti z besedo »obvestila«.

(2) V četrtem odstavku 33. člena Pravil se beseda »sprostitev« nadomesti z besedo »sprostitve«.

16. člen

V 34. členu Pravil se število »8.1.« nadomesti s številom »13.1.«.

17. člen

(1) V 35. členu Pravil sedanje besedilo postane prvi odstavek, za njim pa se doda nov drugi odstavek, ki se glasi:

»(2) Z dnem umika delnic iz trgovanja na borznem trgu, preneha veljati Pogodba o kotaciji.«

18. člen

V prvem odstavku 36. člena Pravil se beseda »odločbe« nadomesti z besedo »sklepa«.

19. člen

V 39. členu Pravil se število »8.1.« nadomesti s številom »13.1.«.

20. člen

(1) V tretjem odstavku 43. člena Pravil se besedilo »z odločbo« nadomesti z besedilom »s sklepom«.

(2) V četrtem odstavku 43. člena Pravil se beseda »odločbo« nadomesti z besedo »sklep«, beseda »odločbe« pa se nadomesti z besedo »sklepa«.

(3) Na koncu 43. člena Pravil se doda nov šesti odstavek, ki se glasi:

»(6) Z dnem umika obveznic iz trgovanja na borznem trgu, preneha veljati Pogodba o kotaciji.«

21. člen

(1) Spremeni se 44. člen Pravil, ki se po novem glasi:

»Uvrstitev, začasna ustavitev trgovanja in umik instrumentov denarnega trga

44. člen

(1) Instrumenti denarnega trga (kot so npr. zakladne menice in komercialni zapisi), se uvrstijo v trgovanje na borznem trgu, na podlagi zahteve oziroma obvestila izdajatelja, če so izpolnjeni pogoji:

– da so instrumenti denarnega trga prosto prenosljivi;

– da so veljavno izdani ter so zagotovljeni pogoji za zanesljivo poravnavo poslov, v skladu s 4. točko prvega odstavka 8. člena Pravil;

– da je plačana pristojbina v skladu s Cenikom.

(2) Ne glede na prejšnji odstavek lahko borza, v primeru da pogoj glede izdaje instrumentov denarnega trga v nematerializirani obliki še ni izpolnjen, na podlagi vložene zahteve odloča o uvrstitvi že pred njihovo izdajo v nematerializirani obliki, ter sprejme sklep o uvrstitvi z odložnim pogojem, ki je vezan na dan vpisa instrumentov denarnega trga v centralni register. O izpolnitvi odložnega pogoja borza obvesti borzne člane, javnost in Agencijo z obvestilom.

(3) Z osebo, ki je zahtevala uvrstitev instrumentov denarnega trga, se v skladu z navodili sklene Pogodba o kotaciji.

(4) O uvrstitvi, začasni ustavitvi trgovanja ter umiku instrumentov denarnega trga, odloča borza po skrajšanem postopku, ki je podrobneje določen v navodilih.

(5) O umiku iz trgovanja zaradi predčasne izpolnitve obveznosti borza odloči s sklepom o umiku.«

22. člen

V 3. točki drugega odstavka 46. člena Pravil se beseda »ZISDU-1« nadomesti z besedo »ZISDU«.

23. člen

V tretjem odstavku 47. člena Pravil se besedilo »z odločbo« nadomesti z besedilom »s sklepom«.

24. člen

(1) V 2. točki tretjega odstavka 49. člena Pravil se beseda »odločbe« nadomesti z besedo »sklepa«.

(2) V 49. členu Pravil se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Z dnem umika investicijskih kuponov VS iz trgovanja na borznem trgu, preneha veljati Pogodba o kotaciji.«

25. člen

(1) V 2. točki tretjega odstavka 55. člena Pravil se beseda »odločbe« nadomesti z besedo »sklepa«.

(2) V 55. členu Pravil se doda nov peti odstavek, ki se glasi:

»(5) Z dnem umika SP iz trgovanja na borznem trgu preneha veljati Pogodba o kotaciji.«

26. člen

V 1. točki 63. člena Pravil se beseda »odločb« nadomesti z besedo »obvestil«.

27. člen

V drugem odstavku 64. člena Pravil se beseda »uresničujejo« nadomesti z besedo »uresničujej«.«

28. člen

V 68. členu Pravil se beseda »Slovenija« nadomesti z besedo »Slovenijo«.

29. člen

V 8. poglavju Pravil prenehajo veljati 69., 70., 71., 72., 73., 74., 75., 76., 77., 78., 79., 80., 81., 82. in 83. člen Pravil in sicer brez preštevilčenja vseh nadaljnjih členov Pravil.

30. člen

V 90. členu Pravil se besedilo »sklepu, s katerim« nadomesti z besedilom »Pogodbi o članstvu, s katero«.

31. člen

Spremeni se prvi odstavek 91. člena Pravil, tako da se po novem glasi:

»(1) Po izpolnitvi pogojev iz 90. člena teh Pravil borza vključi borznega člana v trgovanje s sklepom, s katerim mu dovoli dostop do borznega trga, in mu v skladu s prvim odstavkom 120. člena teh Pravil dodeli status »aktivni«.«

32. člen

(1) Na koncu prvega odstavka 92. člena Pravil se pika nadomesti s podpičjem in se doda nova 10. točka, ki se glasi:

»– zagotavljati svojim strankam neposredni oziroma sponzorirani dostop do borznega trga.«

(2) V 92. členu Pravil se doda nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Borza lahko zavrne zahtevo člana za pooblastitev borznega trgovalca iz prvega odstavka 102. člena Pravil, iz katere je razvidno, da gre za zagotavljanje sponzoriranega dostopa, če ni prepričana, da bi bilo to skladno s pravili in postopki o poštemem in pravilnem trgovanju. Iz istih razlogov lahko borza

že aktivnega borznega trgovalca z zagotovljenim sponzoriranim dostopom izključi iz trgovanja v skladu s 107. oziroma 108. členom Pravil.«

33. člen

(1) Spremeni se 1. točka 93. člena Pravil, tako da se po novem glasi:

– » pri trgovanju na borznem trgu morajo ravnati v skladu s Pravili, navodili borze in smernicami ESMA;«

(2) Spremeni se 2. točka prvega odstavka 93. člena Pravil, tako da se po novem glasi:

»– ves čas trajanja položaja člana borze skrbeti, da redno izpolnjujejo organizacijske, tehnične in kadrovske pogoje ter pogoje v zvezi s poravnavo, kot so predpisani s temi Pravili;«

(3) Spremeni se 8. točka prvega odstavka 93. člena Pravil, tako da se po novem glasi:

»– na zahtevo borze morajo omogočiti dostop do evidenc vseh naročil in evidenc o vseh sklenjenih borznih poslih ter dopustiti pregled svojih notranjih sistemov za nadzor tveganja v zvezi z zagotavljanjem sponzoriranega ali neposrednega dostopa do borznega trga svojim strankam ter borzi posredovati druge podatke, ki jih potrebuje za preveritev skladnosti ureditve sistema borznega člana glede na pravila in postopke o poštemem in pravilnem trgovanju;«

(4) Na koncu prvega odstavka 93. člena Pravil se pika nadomesti s podpičjem in se dodata nova 12. in 13. točka, ki se glasita:

»– borzo morajo nemudoma obvestiti glede nudenja neposrednega ali sponzoriranega dostopa do borznega trga svojim strankam;

– v primeru zagotavljanja neposrednega oziroma sponzoriranega dostopa do borznega trga strankam, morajo s potrebno skrbnostjo obravnavati stranke, ki jim zagotavljajo neposredni ali sponzorirani dostop do trga.«

(5) V 93. členu Pravil se doda nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Borzni član je odgovoren za vse sklenjene posle in za upravljanje z naročili izvedeno pod njegovo kodo, kar vključuje tudi sporočila in naročila podana preko neposrednega ali sponzoriranega dostopa do borznega trga, ter za zagotavljanje ustreznih sistemov in učinkovitega nadzora nad neposrednim oziroma sponzoriranim dostopom.«

34. člen

V 96. členu Pravil se črta drugi odstavek, prvi odstavek pa se odštevilči.

35. člen

Spremeni se 97. člen Pravil, tako da se po novem glasi:

»Prenehanje položaja borznega člana oziroma prenehanje pogodbenega razmerja

97. člen

(1) Borznemu članu položaj borznega člana preneha s sprejemom sklepa uprave.

(2) Datum prenehanja položaja borznega člana določi uprava v sklepu o izključitvi ali v sklepu o prenehanju članstva. V primeru izstopa s pisno izjavo, članu preneha položaj borznega člana prvi dan naslednjega meseca po mesecu, v katerem je borzni član borzi podal pisno izjavo o izstopu iz članstva na borzi. Z dnem prenehanja položaja borznega člana preneha veljati tudi Pogodba o članstvu.«

36. člen

(1) V prvem odstavku 102. člena Pravil se za besedo »borze« vrine besedilo »na podlagi Pogodbe o članstvu«.

(2) V 102. členu Pravil se doda nov sedmi odstavek, ki se glasi:

»(7) Borza lahko zavrne zahtevo borznega člana za pooblastitev borznega trgovalca, iz katere je razvidno, da gre za

zagotavljanje sponzoriranega dostopa, če ni prepričana, da bi bilo to skladno s pravili in postopki o poštemem in pravilnem trgovanju.«

37. člen

Na koncu prvega odstavka 107. člena Pravil se pika nadomesti s podpičjem in se doda nova 3. točka, ki se glasi:

»– če ni prepričana, da se sponzorirani dostop izvaja skladno s pravili in postopki o poštemem in pravilnem trgovanju.«

38. člen

Na koncu prvega odstavka 108. člena Pravil se pika nadomesti s podpičjem in se doda nova 4. točka, ki se glasi:

»– če ni prepričana, da se sponzorirani dostop izvaja skladno s pravili in postopki o poštemem in pravilnem trgovanju.«

39. člen

(1) V 109. členu Pravil se za prvim odstavkom vrine nov drugi odstavek, ki se glasi:

»(2) Za instrumente denarnega trga (kot so npr. zakladne menice in komercialni zapisi) veljajo enake določbe glede trgovanja kot za vrednostne papirje, uvrščene na borzni trg, razen če v Pravilih ni navedeno drugače.«

(2) Dosedanji drugi odstavek 109. člena Pravil postane tretji odstavek.

40. člen

V tretjem in četrtem odstavku 111. člena Pravil se za besedilom »vrednostnih papirjev« vrine besedilo »ter instrumentov denarnega trga«.

41. člen

V drugem odstavku 112. člena Pravil se besedilo »zakladnih menicah« nadomesti z besedilom »instrumentih denarnega trga«.

42. člen

V prvem in tretjem odstavku 115. člena Pravil se črta besedilo »s sklepom«.

43. člen

Spremeni se drugi odstavek 122. člena Pravil, ki se po novem glasi:

»(2) Stanje vrednostnega papirja se spremeni na podlagi sklepa borze, kadar so za to izpolnjeni pogoji iz Pravil, razen v primeru 152. člena Pravil.«

44. člen

(1) Na koncu drugega odstavka 152. člena Pravil se pika nadomesti z vejico in se doda nova 6. točka, ki se glasi:

»– prestavi status vrednostnega papirja nazaj v status »trgovan«.«

(2) V 152. členu Pravil se za tretjim odstavkom vrine nov četrti odstavek, ki se glasi:

»(4) Za spremembe statusov vrednostnega papirja iz »trgovan« v »zadržan« in obratno iz drugega odstavka tega člena, ki so del standardiziranih in v naprej opredeljenih postopkov podaljšanih prekinitvenih avkcij v skladu z navodili, borza ne izvaja dodatnih ukrepov navedenih v 153. členu Pravil.«

(3) Dosedanji četrti odstavek 152. člena Pravil postane peti odstavek, za njim pa se doda nov šesti odstavek, ki se glasi:

»(6) V kolikor borza umakne naročila borznega člana v skladu z drugim odstavkom 152. člena Pravil, o tem sprejme sklep ter obvesti člana.«

(4) Dosedanji peti odstavek 152. člena Pravil postane sedmi odstavek.

45. člen

(1) V 153. členu Pravil se črtata drugi in tretji odstavek, dosedanji četrti do deveti odstavek pa postanejo drugi do sedmi odstavek.

(2) Dosedanji osmi odstavek 153. člena Pravil, ki postane šesti odstavek, se spremeni in se po novem glasi:

»(6) Odločitve iz prvega, drugega in tretjega odstavka tega člena določi borza v sklepu in o tem obvesti vse člane borze, Agencijo in javnost.«

46. člen

(1) V prvem odstavku 156. člena Pravil se za besedilom »borznega trga« vrine in doda besedilo »in z instrumenti denarnega trga«.

(2) V drugi točki tretjega odstavka 156. člena Pravil se besedilo »zakladne menice« nadomesti z besedilom »instrumenta denarnega trga«.

47. člen

Spremeni se celotno 13. poglavje Pravil, ki se po novem glasi:

»13. POSTOPEK ODLOČANJA BORZE V ZADEVAH V ZVEZI Z IZDAJATELJI IN BORZNIMI ČLANI

13.1. Splošne določbe o postopku

Uporaba določb o postopku

196. člen

(1) Če ni s Pravili določeno drugače, se določbe tega poglavja uporabljajo za odločanje borze v zadevah v zvezi z izdajatelji:

– o uvrstitvi vrednostnega papirja v trgovanje na borznem trgu;

– o spremembi pri posameznem vrednostnem papirju;

– o začasni ustavitvi trgovanja z vrednostnim papirjem;

– o umiku vrednostnega papirja iz trgovanja na borznem trgu;

– o razvrstitvi in premestitvi vrednostnih papirjev.

(2) Če ni s Pravili določeno drugače, se določbe tega poglavja uporabljajo za odločanje borze v zadevah v zvezi z borznimi člani:

– sprejemu v članstvo na borzo, izstopu iz članstva in sprejemu borznih trgovalcev v trgovanje na borzi;

– izključitvi iz članstva na borzi in začasni oziroma trajni izključitvi borznih trgovalcev iz trgovanja na borzi;

– ugotavljanja kršitev Pravil in navodil borze ter izrekanja ukrepov zoper borzne člane zaradi ugotovljenih kršitev Pravil in navodil.

(3) Vročanje sklepov in pogodb s strani borze se opravi s priporočeno pošiljko s povratnico. Vročanje drugih pisnih listin se opravi preko pošte, faksa, elektronske pošte in/ali na način, kot je določen z navodili.

(4) Vročanje sklepa o odpravi pomanjkljivosti iz tretjega odstavka 200. člena Pravil se lahko osebi, ki je vložila nepopolno zahtevo za sprejem v članstvo na borzi, vroči tudi na drug primeren način, določen z navodili.

Pogodba, sklep in organ odločanja

197. člen

(1) O zadevah iz prvega in drugega odstavka 196. člena Pravil odloča uprava borze na podlagi pisnih listin, brez naroka.

(2) Borza z osebo, ki je zahtevala uvrstitev vrednostnega papirja na borzni trg oziroma z osebo, ki je zahtevala sprejem v članstvo, podpiše Pogodbo o kotaciji vrednostnega papirja oziroma Pogodbo o članstvu.

(3) Na podlagi podpisane pogodbe in na podlagi borznih splošnih aktov sprejema uprava odločitve o zadevah iz prvega

in drugega odstavka 196. člena Pravil v obliki sklepov, ki nasprotno stranko zavezujejo. Sklepi v zvezi z uvrstitvijo, spremembo, razvrstitvijo in premestitvijo imajo pravno moč Aneksa k Pogodbi o kotaciji.

(4) Oseba, ki je zahtevala sprejem v članstvo, pridobi položaj borznega člana s podpisom Pogodbe o članstvu.

(5) Sklep postane izvršljiv nemudoma, ko so podani pogoji za njegovo izvršitev v skladu s Pravili. Datum izvršljivosti je določen v izreku sklepa. Izvršljivost sklepa ni vezana na vročitev sklepa stranki, razen če ta Pravila določajo drugače. Sklep mora biti obrazložen.

Začetek postopka in zahteva

198. člen

(1) Začetek postopka in zahteva v zadevah v zvezi z izdajatelji:

– Postopek v primeru iz 1. točke prvega odstavka 196. člena Pravil se lahko začne le na podlagi vložene zahteve za uvrstitev.

– Postopek v primeru iz 2., 3. in 4. točke prvega odstavka 196. člena Pravil se lahko začne na podlagi vložene zahteve oziroma na pobudo borze, kadar Pravila to določajo. Postopek lahko začne borza zlasti na podlagi ukrepov borze v zvezi z izdajatelji vrednostnih papirjev.

– Postopek v primeru iz 5. točke prvega odstavka 196. člena Pravil se lahko začne na zahtevo osebe, ki je zahtevala uvrstitev ali na podlagi revizije kriterijev, ki jo izvaja borza v skladu s Pravili.

(2) Začetek postopka in zahteva v zadevah v zvezi z borznimi člani:

– Postopek v primeru iz 1. točke drugega odstavka 196. člena Pravil se lahko začne na podlagi vložene zahteve oziroma pooblastila.

– Postopek v primeru iz 2. in 3. točke drugega odstavka 196. člena Pravil se lahko začne na pobudo borznega člana oziroma na lastno pobudo borze, zlasti v primerih, ko se na podlagi ukrepov za preverjanje izpolnjevanja obveznosti borznih članov in spremljanja poslov, ki jih na borznem trgu sklepajo borzni člani, ugotovijo kršitve Pravil ali navodil.

(3) Zahteva iz prvega in drugega odstavka tega člena se vložijo na obrazcu, ki se ga predpiše z navodili. Zahteva za uvrstitev in zahteva za sprejem v članstvo vsebuje zraven obrazca še pogodbo. Zahtevi je treba priložiti:

– listine, določene z navodili, iz katerih izhaja utemeljenost zahtevka;

– morebitne druge listine ali dokumentacijo, ki jih izrecno zahteva borza zaradi presoje izpolnjevanja pogojev v skladu s Pravili ali navodili;

– dokaz o plačilu pristojbine za odločanje, v skladu s Cenikom.

(4) Zahteva in listine morajo biti sestavljene v slovenskem ali angleškem jeziku. Če so listine, ki morajo biti v skladu z Navodili priložene zahtevi, v jeziku, ki ni slovenski ali angleški, jim mora biti priložen tudi ustrezen overjen prevod teh listin v slovenski ali angleški jezik.

Izjave

199. člen

(1) Izdajatelji, borzni člani in druge osebe dajejo svoje izjave pisno.

(2) Kadar borza ne odloča na podlagi zahteve, mora izdajatelja, borznega člana ali drugo osebo pozvati, da se izjavi o dejstvih in okoliščinah, ki so pomembni za odločitev.

(3) Borza mora pred izdajo sklepa o razvrstitvi ali premestitvi, s katerim odloči v nasprotju z vloženo zahtevo, oziroma kadar na podlagi revizije kriterijev premesti vrednostne papirje v nižji podsegment borznega trga, pozvati izdajatelja oziroma osebo, ki je zahtevala uvrstitev, da se v roku, ki ne sme biti krajši od treh (3) delovnih dni od vročitve poziva, izjavi o dejstvih in okoliščinah, ki so pomembne za odločitev.

(4) Ne glede na drugi odstavek tega člena, borza pred izdajo sklepa o začasni ustavitvi ali sklepa o umiku ni dolžna zagotoviti možnosti, da se izdajatelj ali druga oseba izjavi, če z izvršitvijo sklepa zaradi zaščite vlagateljev ni mogoče odlašati, prav tako borza ni dolžna zagotoviti možnosti, da se izjavi borzni član ali druga oseba, če z izvršitvijo sklepa ni mogoče odlašati zaradi zagotovitve poštenega in urejenega trgovanja na borznem trgu. V tem primeru morajo biti razlogi za nezagotovitev možnosti izjave vsebovani v obrazložitvi sklepa.

(5) Drugi in četrti odstavek tega člena se ne uporabljata za ugotovitvene sklepe borze.

(6) Podrobnejši način poziva borze iz drugega in tretjega odstavka tega člena in primerov, ko borza pozove izdajatelja, borznega člana ali drugo osebo, da se izjavi, se lahko predpiše z navodili.

Rok za odločitev

200. člen

(1) Borza mora o zadevi iz 1. točke prvega odstavka 196. člena odločiti v tridesetih (30) dneh po prejemu zahteve za uvrstitev.

(2) Borza mora o zadevah iz drugega odstavka 196. člena odločiti v tridesetih (30) dneh po prejemu popolne zahteve oziroma po prejemu izjave.

(3) Borza mora sklep o odpravi pomanjkljivosti zahteve izdati v osmih (8) dneh po prejemu zahteve.

(4) Če je borza v roku iz tretjega odstavka tega člena izdala sklep o odpravi pomanjkljivosti, rok iz prvega in drugega odstavka tega člena ne teče od vročitve tega sklepa vlagatelju zahteve:

– do poteka roka za opravo pomanjkljivosti, določenega s sklepom, ali

– do prejema dopolnitve oziroma poprave zahteve, če je zahteva dopolnjena oziroma popravljena v roku, določenem s sklepom.

(5) Tretji in četrti odstavek tega člena se uporabljata tudi v primeru iz 2. točke tretjega odstavka 198. člena.

Reševanje sporov

201. člen

(1) Vsa morebitna nesoglasja v zvezi s pogodbenim razmerjem, stranke rešujejo sporazumno.

(2) V primeru, da do sporazumne rešitve nesoglasij ne pride, je za reševanje sporov pristojno sodišče v Ljubljani. V primeru začetka sodnega postopka sta stranki dolžni pristopiti k medijskemu postopku.

(3) Pritožba ne zadrži izvršitve sklepa.

(4) Kolikor se ugotovi, da je bil sklep v zadevah v zvezi z izdajatelji iz prvega odstavka 196. člena Pravil sprejet v nasprotju z borznimi splošnimi akti ter v nasprotju z zavezujočo zakonodajo, le-to ne učinkuje na veljavnost borznih poslov z vrednostnimi papirji.

13.2. Posebne določbe o postopku uvrstitve

Uporaba poglavja 13.2. Pravil

202. člen

V postopku odločanja o uvrstitvi vrednostnih papirjev v trgovanje na borznem trgu se uporabljajo določbe tega poglavja, določbe 13.1. poglavja ter določbe 3.1.2. poglavja Pravil.

Zahteva za uvrstitev vrednostnih papirjev

203. člen

(1) Postopek za uvrstitev vrednostnih papirjev se začne na podlagi zahteve za uvrstitev, ki jo lahko vložijo:

– izdajatelj,
 – druga oseba, če izdajatelj s tem soglaša,
 – druga oseba brez soglasja izdajatelja, ob pogoju da so vrednostni papirji uvrščeni v trgovanje na drugem borznem trgu v Republiki Sloveniji ali drugem organiziranem trgu v državi članici.

(2) Če gre za uvrstitev vrednostnega papirja v segment borznega trga, ki je razdeljen tudi na podsegmente, mora oseba, ki je zahtevala uvrstitev, zahtevati tudi razvrstitev vrednostnih papirjev v določen podsegment borznega trga.

(3) Če se vrednostni papirji uvrstijo v trgovanje na drugem borznem trgu v skladu s tretjo alinejo prvega odstavka tega člena brez soglasja izdajatelja, borza o tem obvesti izdajatelja.

Procesne predpostavke za odločanje

204. člen

(1) V postopku predhodnega preizkusa zahteve za uvrstitev borza preizkusi, ali so izpolnjene procesne predpostavke za odločanje o zahtevi:

- ali je zahtevo vložila upravičena oseba;
- ali zahteva vsebuje podatke v skladu s Pravili in navodili;
- ali so zahtevi priložene listine v skladu z navodili;
- ali so izpolnjene druge procesne predpostavke, ki morajo biti izpolnjene za odločanje o zahtevi.

(2) Če borza ugotovi, da procesne predpostavke za odločanje o zahtevi niso izpolnjene, in pomanjkljivosti ni mogoče odpraviti, s sklepom zavrže zahtevo.

(3) Če borza ugotovi, da procesne predpostavke za odločanje o zahtevi niso izpolnjene in je pomanjkljivosti mogoče odpraviti, v roku osmih (8) dni po prejemu zahteve s sklepom naloži osebi, ki je zahtevala uvrstitev, da pomanjkljivosti odpravi. V sklepu določi rok za odpravo pomanjkljivosti, ki ne sme biti krajši od osem (8) in ne daljši kot petnajst (15) dni.

(4) Če oseba, ki je zahtevala uvrstitev, pomanjkljivosti v postavljenem roku, ne odpravi, borza s sklepom zavrže zahtevo.«

48. člen

Vsi nadaljnji členi v Pravilih se ustrezno preštevilčijo.

49. člen

(1) Dosedanji 202. člen Pravil, ki postane po preštevilčenju 205. člen Pravil, se spremeni, tako da se po novem glasi:

»Obveščanje Agencije in objava odločitve

205. člen

(1) Borza v skladu s Sklepom Agencije o podrobnejših pravilih o borznem trgu obvesti Agencijo o:

- prejeti zahtevi za uvrstitev v treh (3) delovnih dneh od prejema zahteve;
- odločitvi o zahtevi za uvrstitev v treh (3) delovnih dneh od sprejema odločitve;
- zavrnitvi zahteve za uvrstitev v treh (3) delovnih dneh od sprejema te odločitve;
- odločitvi o začasni ustavitvi trgovanja takoj oziroma najkasneje naslednji delovni dan;
- odločitvi o umiku takoj oziroma najkasneje naslednji delovni dan;
- drugih zadevah, ki jih določajo podzakonski predpisi (npr. preklicu odločitve o zahtevi za uvrstitev, začetku trgovanja, uvrstitvi dodatnega števila vrednostnih papirjev, preoblikovanju razreda vrednostnih papirjev, pripojitvi, premetitvi vrednostnih papirjev, zmanjšanju števila vrednostnih papirjev);
- prejeti zahtevi za sprejem v članstvo na borzi;
- sprejemu v članstvo;
- zavrnitvi sprejema v članstvo;

- izključitvi iz trgovanja;
- prenehanju položaja člana borze;
- izrečenemu ukrepu zoper člana borze;
- drugih zadevah, ki jih določa zakon in podzakonski predpisi.

(2) Obvestilu v zvezi z 8. in 11. točko prvega odstavka tega člena se priloži vsakokratno seznam borznih članov. Informacije iz 8. in 11. točke prvega odstavka tega člena borza objavi na svojih spletnih straneh.

(3) Borza na način, ki je določen v Sklepu Agencije iz prvega odstavka tega člena, na svojih javnih spletnih straneh objavi informacije o:

- uvrstitvi najkasneje v roku treh (3) delovnih dni po uvrstitvi ter pred začetkom trgovanja z vrednostnim papirjem;
- začasni ustavitvi trgovanja na dan ustavitve trgovanja ali na dan sprejema odločitve, če se odločitev sprejme pred dejanskim dnem ustavitve trgovanja;
- umiku na dan umika iz trgovanja ali na dan sprejema odločitve, če se odločitev sprejme pred dejanskim dnem umika iz trgovanja.

(4) Borza na svojih javnih spletnih straneh objavi tudi informacije o razvrstitvi in premetitvi vrednostnih papirjev na borznem trgu na smiselno enak način kot informacije iz tretjega odstavka tega člena.«

50. člen

V prvem odstavku dosedanjega 204. člena Pravil, kateri postane po preštevilčenju 207. člen Pravil, se besedilo »205. do 208.« nadomesti z besedilom »208. do 211.«.

51. člen

Dosedanji 205. člen Pravil, ki postane po preštevilčenju 208. člen Pravil, se spremeni in se po novem glasi:

»Prehodne določbe v zvezi z izdajatelji in vrednostnimi papirji

208. člen

(1) Spremembe in dopolnitve Pravil v zvezi z izdajatelji in vrednostnimi papirji in sicer:

- spremembe 2., 5., 13., 14., 15., 16., 21., 33., 35., 36., 43., 44., 47., 49., 55., 115. člena Pravil, prenehanje veljavnosti členov v 8. poglavju Pravil ter spremembe 13. 14. in 15. poglavja Pravil, v zvezi s prehodom na pogodbeno razmerje z borzo;
- spremembe 12., 17. člena Pravil, v zvezi z umikom posebnih kriterijev likvidnosti ter uvedbe 12 mesečne revizije kriterijev;
- spremembe 122., 152., 153. člena Pravil, v zvezi s standardiziranimi postopki v trgovanju – podaljšane prekinitvene avkcije;
- spremembe 17., 18., 28., 29., 34., 39., 46., 63., 64., 68., člena Pravil zaradi redakcijskih popravkov;

začnejo veljati in se uporabljati (15) dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, kar pomeni, da se med borzo in izdajatelji prehodno vzpostavi pogodbeno razmerje v skladu s Pravili. Izdajatelji morajo Pogodbo o kotaciji podpisati v prehodnem obdobju 9. mesecev po uveljavitvi teh Sprememb in dopolnitev Pravil.

(2) Spremembe in dopolnitve Pravil v zvezi z instrumenti denarnega trga in sicer spremembe 3., 6., 44., 109., 111., 112., 156. člena Pravil, začnejo veljati 15. dan po objavi v Uradnem listu, uporabljati pa se začnejo 15 dni po uveljavitvi, ko se v skladu s sklepom uprave instrumenti denarnega trga, ki so ob uveljavitvi Sprememb in dopolnitev Pravil uvrščeni v segment Strukturirani produkti, premetijo v trg Obveznic.

(3) Do začetka uporabe določb iz prvega in drugega odstavka tega člena se uporabljajo določbe teh členov Pravil, objavljenih v Uradnem listu RS, št. 88/10 in 89/11.«

52. člen

Dosedanji 206. člen Pravil, ki postane po preštevilčenju 209. člen Pravil, se spremeni in se po novem glasi:

»Postopki borze v zvezi z izdajatelji

209. člen

Postopki odločanja o zadevah v zvezi z izdajatelji, v katerih je bila zahteva vložena oziroma je bil postopek začel pred uveljavitvijo in uporabo Sprememb in dopolnitev Pravil iz 208. člena Pravil in borza o njih še ni odločila do uveljavitve in uporabe teh Sprememb in dopolnitev Pravil, se končajo v skladu s Pravili, objavljenimi v Uradnem listu RS, št. 88/10 in 89/11.«

53. člen

Spremeni se 15.3. poglavje Pravil, ki se po novem glasi:

15.3. Prehodne določbe v zvezi z borznimi člani

»Prehodne določbe v zvezi z borznimi člani

210. člen

(1) Spmembe in dopolnitve Pravil v zvezi z borznimi člani in sicer:

– spremembe 2., 5., 90., 91., 92., 93., 96., 97., 102., 107., 108. in 152. člena Pravil ter spremembe 13., 14. in 15. poglavja Pravil v zvezi s postopkom odločanja borze v zadevah v zvezi z borznimi člani;

začnejo veljati in se uporabljati petnajsti (15) dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, kar pomeni, da je med borzo in člani še naprej prehodno vzpostavljeno pogodbeno razmerje v skladu s Pravili. Člani morajo Pogodbo o članstvu podpisati v prehodnem obdobju 9. mesecev po uveljavitvi teh Sprememb in dopolnitev Pravil. V kolikor član v predpisanem roku Pogodbe o članstvu ne podpiše, lahko borza člana izključi iz trgovanja ter iz članstva na borzi v skladu s Pravili.

(2) Borzni člani morajo v roku dveh (2) mesecev od uveljavitve teh Pravil borzo obvestiti glede nudenja neposrednega ali sponzoriranega dostopa do borznega trga svojim strankam ter borzi posredovati podatke o strankah z omogočenim sponzoriranim dostopom.

(3) Do začetka uporabe določb iz prvega odstavka tega člena se uporabljajo določbe teh členov Pravil, objavljenih v Uradnem listu RS, št. 88/10 in 89/11.

Postopki borze v zvezi z borznimi člani

211. člen

Postopki odločanja o zadevah v zvezi z borznimi člani in borznimi trgovalci, v katerih je bila zahteva ali pooblastilo vloženo oziroma je bil postopek začel pred uveljavitvijo in uporabo Sprememb in dopolnitev Pravil iz 210. člena Pravil, borza pa o njih še ni odločila do uveljavitve teh Sprememb in dopolnitev Pravil, se končajo v skladu s Pravili, objavljenimi v Uradnem listu RS, št. 88/10 in 89/11.«

Končna določba

54. člen

Spmembe in dopolnitve Pravil se objavijo v Uradnem listu Republike Slovenije in na spletnih straneh borze, veljati pa začnejo petnajsti (15) dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporabljati pa se začnejo v skladu s prehodnimi določbami v 51. do 53. členu teh Sprememb.

Ljubljana, dne 28. avgusta 2012

Ljubljanska borza, d. d., Ljubljana

mag. Polona Peterle l.r.
članica uprave

Andrej Šketa l.r.
predsednik uprave

OBČINE

BLED

2746. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o kategorizaciji občinskih javnih cest in kolesarskih poti v Občini Bled

Na podlagi določil Zakona o cestah (Uradni list RS, št. 109/10) in 16. člena Statuta Občine Bled (Uradni list RS, št. 67/09) je Občinski svet Občine Bled na 10. redni seji dne 4. 9. 2012 sprejel

O D L O K

o spremembah in dopolnitvah Odloka o kategorizaciji občinskih javnih cest in kolesarskih poti v Občini Bled

1. člen

S tem odlokom se spremeni in dopolnjuje Odlok o kategorizaciji občinskih javnih cest v Občini Bled (Uradni list RS, št. 55/09), v nadaljevanju: odlok.

2. člen

V 6. členu odloka se spremeni in dopolni kategorizacija javnih poti (JP) tako, da se v seznamu javnih poti (JP) spremeni in dodajo naslednje javne poti (JP):

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Potek	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
10.	512050	512052	O 512051	C. Gorenjskega odreda II	Z HŠ 3	73		V
16.	512080	512082	C 012100	Cesta v Vintgar II	Z HŠ 14	48		V
17.	512090	512091	C 013080	Črtomirova ul.–Kajuhova c.	C 013010	187		V
18.	512090	512092	O 013042	Črtomirova ul. I	Z HŠ 28	82		V
19.	512090	512093	O 013042	Črtomirova ul. II	C R3 643	154		V
23.	512110	512111	C R1 209	Gregorčičeva ul. I	C 013010	150		V
24.	512110	512112	O 512111	Gregorčičeva ul. II	Z HŠ 12	56		V
27.	512140	512141	C R3 634	Zdravstveni dom Bled	Z HŠ 1	98		V
54.	512270	512271	C 013010	Kumerdejeva ulica I	Z HŠ 11	110		V
55.	512270	512272	O 512271	Kumerdejeva ulica II	O 512273	102		V
56.	512270	512273	C 013010	Kumerdejeva ulica III	Z HŠ 20	111		V
64.	512300	512303	O 512302	Mladinska cesta III	Z HŠ 11	45		V
126.	512630	512631	C 012040	Želeška cesta I	C R1 209	696		V
138.	512740	512741	C 512690	Pungart	Z HŠ 5	76		V
139.	512750	512751	C 013580	Triglavska ulica I	O 013583	199		V
143.	512780	512781	C 013070	Polje I	Z HŠ 9	242		V
152.	512830	512832	O 512831	Dolina II	Z HŠ 5	37		V
173.	513050	513052	O 513051	Obrne II	Z HŠ 4c	90		V
199.	513410	513411	C R1 209	Mlino–Selo	C 513100	1.971		V
217.	513960	513965	O 513964	Boh. Bela V	Z HŠ 60	82		V
221.	512030	512033	C 012040	Cankarjeva–Alp penzion	Z tenis	204		V
222.	512110	512113	C 013010	Gozdarska ul.	Z HŠ 12	146		V

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Potek	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
223.	512210	512213	O 512211	Kajuhova cesta III	Z HŠ 34	101		V
224.	512500	512503	O 512501	Savska cesta III	Z HŠ 19	87		V
225.	512550	512555	O 512551	Triglavska cesta IV	Z HŠ 25	96		V
226.	512630	512632	O 512631	Želeška cesta II	O 512401	55		V
227.	512750	512752	O 512751	Triglavska ulica II	Z HŠ 10	75		V
228.	512750	512753	C 013580	Gorenjska ulica	Z HŠ 32	68		V
229.	512780	512783	C 013570	Polje III	O 512781	187		V
230.	513050	513053	O 513051	Obrne III	Z HŠ 9	56		V
231.	513090	513096	O 513091	Bodešče V	Z HŠ 28	30		V

3. člen

V 6. členu odloka se spremeni kategorizacija javnih poti (JP) tako, da se iz seznama javnih poti (JP) izvzamejo naslednje javne poti (JP):

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Potek	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
4.	512020	512023	O 512022	Alpska cesta III	O 512024	103		V
50.	512240	512243	C 012030	Koritenska cesta III	Z HŠ 25	122		V
53.	512260	512261	C R1 209	Park hotel	Z hotel	181		V
58.	512280	512282	O 512281	Levstikova ulica II	Z HŠ 22	133		V
65.	512310	512311	C 513340	Mlinska cesta–Šobec	C 012050	127		V

4. člen

Skupna dolžina javnih poti (JP) v Občini Bled znaša 65.493 m (65,493 km).

5. člen

V kategorizacijo občinskih javnih cest v Občini Bled se doda naslednja javna pot za kolesarje (KJ):

Zap. št.	Cesta	Odsek	Začetek odseka	Potek	Konec odseka	Dolžina [m]	Preostala dolžina v sosednji občini [m]	Vrsta prometa
1.	984800	984801	C 349110	TNC Lesce–Bled	C 012010	133	658 Radovljica	K

Skupna dolžina javnih poti za kolesarje (KJ) v Občini Bled znaša 133 m (0,133 km).

6. člen

Ceste, ki so predmet te spremembe in dopolnitve odloka, se upravljajo enako kot ostale občinske ceste.

7. člen

H kategorizaciji občinskih cest, določenih s tem odlokom, je bilo v skladu z določbo 18. člena Uredbe o merilih za kategorizacijo javnih cest (Uradni list RS, št. 49/97 in njene dopolnitve) pridobljeno soglasje Direkcije Republike Slovenije za ceste št. 37162-3/2012-144(507) z dne 30. 5. 2012 in št. 37162-3/2012-222(507) z dne 6. 8. 2012.

8. člen

Ta odlok začne veljati petnajsti dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-1/2012-8

Bled, dne 10. septembra 2012

Župan
Občine Bled
Janez Fajfar i.r.

2747. Sklep o izvzemu zemljišč parc. št. 1382/2, 1382/4, 1382/5, k.o. Ribno, iz javne rabe

Na podlagi 23. člena Zakona o graditvi objektov (Uradni list RS, št. 110/02, 97/03 Odl. US: U-I-152/00-23, 41/04 – ZVO-1, 45/04, 47/04, 62/04 Odl. US: U-I-1/03-15, 102/04 – UPB1 (14/05 – popr.), 92/05 – ZJC-B, 93/05 – ZVMS, 111/05 Odl. US: U-I-150-04-19, 120/06 Odl. US: U-I-286/04-46, 126/07, 57/09 Skl. US: U-I-165/09-8, 108/09, 61/10 – ZRud-1 (62/10 popr.), 20/11 Odl. US: U-I-165/09-34, 57/12) ter 30. člena Statuta Občine Bled (Uradni list RS, št. 67/09 – UPB2) je Občinski svet Občine Bled na 10. redni seji dne 4. 9. 2012 sprejel

S K L E P

o izvzemu zemljišč parc. št. 1382/2, 1382/4, 1382/5, k.o. Ribno, iz javne rabe. V postopku je bilo ugotovljeno, da zemljišča, knjižena kot javno dobro v lasti Občine Bled v naravi nimajo funkcije javnega dobra za Občino Bled. Zemljišča parc. št. 1382/2, 1382/4, 1382/5, k.o. Ribno, se z izvzecom javnega dobra prenesejo v last Občine Bled.

Ta sklep začne veljati z dnem objave v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 034-4/2012-6

Bled, dne 7. septembra 2012

Župan
Občine Bled
Janez Fajfar i.r.

CELJE

2748. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o gospodarskih javnih službah v Mestni občini Celje

Na podlagi 3., 4., 6. in 7. člena Zakona o gospodarskih javnih službah (Uradni list RS, št. 32/93, 30/98 – ZZLPPO, 127/06 – ZJZP, 38/10 – ZUKN, 57/11), 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 Mestni svet Mestne občine Celje na 2. korespondenčni seji, ki je potekala od 11. septembra 2012 do vključno 13. septembra 2012 do 14. ure, sprejel

O D L O K

o spremembah in dopolnitvah Odloka o gospodarskih javnih službah v Mestni občini Celje

1. člen

V Odloku o gospodarskih javnih službah v Mestni občini Celje (Uradni list RS, št. 29/06, 98/08, 31/10, 53/11 in 42/12) se v 4. členu črta četrta alineja.

2. člen

V 8. členu se črta deveta alineja.

3. člen

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

Št. 371-13/2012

Celje, dne 13. septembra 2012

Župan
Mestne občine Celje
Bojan Šrot i.r.

2749. Sklep o pripravi sprememb in dopolnitev Zazidalnega načrta Zgornja Hudinja (Zupanc)

Na podlagi 57. in 96. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07 in 70/08 – ZVO-1B; v nadaljevanju: ZPNačrt) 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 pripravi sprememb in dopolnitev Zazidalnega načrta Zgornja Hudinja (Zupanc)

1. člen

Ocena stanja in razlogi za pripravo sprememb in dopolnitev prostorskega akta

S prostorskimi sestavinami dolgoročnega plana Občine Celje za obdobje od leta 1986 do leta 2000 in prostorskimi sestavinami srednjeročnega družbenega plana Občine Celje za obdobje od leta 1986 do leta 1990 za območje Mestne občine Celje – Celjski prostorski plan (Uradni list SRS, št. 40/86, 4/88, Uradni list RS, št. 86/01) je predmetno območje obravnavano kot površina za stanovanjsko gradnjo in spremljajoče dejavnosti znotraj ureditvenega območja katerega prostorsko urejanje opredeljuje Zazidalni načrt Zgornja Hudinja (proj. št. 149/74 ZNG Celje; Uradni list SRS, št. 21/75 s spremembami in dopolnitvami).

Veljavni zazidalni načrt – Zazidalni načrt Zgornja Hudinja obravnava na predmetnem zemljišču obstoječ objekt – gospodarsko poslopje. Dopustna je gradnja novega objekta iste namembnosti, to je gospodarskega poslopja. Lastnik želi na predmetnem zemljišču zgraditi stanovanjski objekt in nadstrešnico.

Predmetno zemljišče je locirano znotraj ureditvenega območja, ki je po namembnosti predvsem stanovanjsko, pozidano s prostostoječimi enodružinskimi objekti. Predviden poseg predstavlja zapolnitev območja, za realizacijo namere pa je potrebna sprememba veljavnega prostorskega akta.

2. člen

Predmet, programska izhodišča in namen

Predmet sprememb in dopolnitev zazidalnega načrta Zgornja Hudinja je prostorska ureditev, ki bo podala urbanistično arhitektonske pogoje za umestitev in gradnjo stanovanjske hiše in nadstrešnice na zemljišču s parcelno št. 391/11, k.o. Zgornja Hudinja.

Sprememba in dopolnitev zazidalnega načrta Zgornja Hudinja bo vsebovala besedilo z odlokom in kartografski del v analogni in digitalni obliki.

3. člen

Ureditveno območje IPA

Območje obravnave obsega zemljišče s parcelno številko 391/11, k.o. Spodnja Hudinja, v velikosti 1268 m².

Območje obravnave je mogoče dopolniti s sosednjimi parcelami glede na boljšo prostorsko zasnovo in glede na pogoje nosilcev urejanja prostora.

4. člen

Način pridobitve strokovnih rešitev

(1) Strokovno rešitev bo izdelal izbrani prostorski načrtovalec na podlagi prikaza stanja prostora, skladno s Spremembami in dopolnitvami prostorskih sestavin dolgoročnega plana Občine Celje za obdobje 1986–2000 in srednjeročnega družbenega plana Občine Celje za obdobje 1986–1990 za območje Mestne občine Celje – Celjski prostorski plan (Uradni list RS, št. 86/01).

(2) Kolikor bo za predvideno spremembo potrebno izvesti celovito presojo vplivov na okolje, je potrebno za dopolnjeni osnutek zagotoviti okoljsko poročilo in ga skupaj z dopolnjenim osnutkom akta poslati pristojnem ministrstvu.

(3) Pri izdelavi sprememb in dopolnitev je potrebno upoštevati oziroma preučiti:

– prostorske sestavine dolgoročnega plana Občine Celje za obdobje od leta 1986 do leta 2000 in prostorske sestavine srednjeročnega družbenega plana Občine Celje za obdobje od leta 1986 do leta 1990 za območje Mestne občine Celje – Celjski prostorski plan (Uradni list SRS, št. 40/86, 4/88, Uradni list RS, št. 86/01),

– Odlok o zazidalnem načrtu Zgornja Hudinja s spremembami in dopolnitvami (Uradni list SRS, št. 21/75, 22/79, 19/85, 23/86, 34/89, Uradni list RS, št. 69/93, 39/94, 65/94, 24/96, 20/98, 75/98, 78/01, 100/06, 39/08, 31/10, 109/10).

5. člen

Roki za postopek

Rokovno je priprava predloga IPA vezana na pogodbene obveznosti izbranega načrtovalca z investitorjem.

Postopek priprave in sprejemanja IPA poteka skladno z določili 57., 58., 59., 60. in 61. člena ZPNačrt (Uradni list RS, št. 33/07) in se predvidoma zaključijo v letu 2013.

6. člen

Nosilci urejanja prostora in drugi udeleženci

(1) Postopek priprave in sprejemanja IPA vodi Oddelek za okolje in prostor ter komunalno Mestne občine Celje.

(2) Nosilci urejanja prostora, ki v postopku priprave načrta dajejo smernice k osnutku in mnenja k predlogu so:

– Mestna občina Celje, Oddelek za okolje in prostor ter komunalno, Sektor za izgradnjo in vzdrževanje komunalne infrastrukture ter promet in varstvo okolja, Trg celjskih knezov 9, Celje,

– Vodovod - kanalizacija, JP d.o.o., Lava 2a, Celje,
– Telekom Slovenije d.d., PE Celje, Lava 1, Celje,
– Elektro Celje, javno podjetje za distribucijo električne energije d.d., Vrunčeva 2a, Celje,
– Energetika Celje, JP d.o.o., Smrekarjeva 1, Celje,
– Simbio, družba za ravnanje z odpadki, d.o.o., Teharska 49, Celje,

– Republika Slovenija, Ministrstvo za okolje in prostor, Agencija RS za okolje – Območna pisarna Celje, Lava 11, Celje,

– RS, Ministrstvo za obrambo – Uprava RS za zaščito in reševanje, Vojkova cesta 61, Ljubljana.

(3) Pristojni nosilci urejanja prostora v skladu z 58. členom ZPNačrt (Uradni list RS, št. 33/07) v roku 30 dni podajo smernice k osnutku in mnenje k predlogu prostorskega akta. MOP v skladu z 58. členom ZPNačrt sporoči, ali je za IPA potrebno izvesti celovito presojo vplivov na okolje. Kolikor se v postopku priprave IPA ugotovi, da je potrebno pridobiti predhodne smernice ter mnenja tudi drugih organov, ki zgoraj niso naštet, se le-te pridobe v postopku.

(4) V postopek se lahko vključijo tudi drugi nosilci urejanja prostora, če se v postopku priprave izkaže, da ureditve posegajo v njihovo delovno področje.

7. člen

Obveznosti v zvezi s financiranjem

Investitor sprememb in dopolnitev PA je Matej Zupanc, Zgornja Hudinja 65a, Celje.

Geodetski načrt za izdelavo sprememb in dopolnitev PA, si je investitor dolžan pridobiti od pooblaščenega izvajalca na svoje stroške. Le-ta mora biti v digitalni obliki izdelan v skladu z 9. členom Pravilnika o geodetskem načrtu (Uradni list RS, št. 40/04).

Po končanem postopku je investitor dolžan predati pripravljavcu dva izvoda elaborata v tiskani in digitalni obliki.

8. člen

Končne določbe

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

Št. 3505-24/2012

Celje, dne 10. septembra 2012

Župan

Mestne občine Celje

Bojan Šrot l.r.

GROSUPLJE

2750. Sklep o ukinitvi statusa grajenega javnega dobra na zemljiščih parc. št. 1021/6 in 1021/7, v k.o. Stranska vas

Na podlagi 23. člena Zakona o graditvi objektov (Uradni list RS, št. 102/04 – uradno prečiščeno besedilo (14/05 – popr.), 126/07, 108/09 ter odločbi Ustavnega sodišča RS) in 18. člena Statuta Občine Grosuplje (Uradni list RS, št. 1/10) je Občinski svet Občine Grosuplje na 37. seji dne 29. 9. 2010 sprejel

S K L E P

o ukinitvi statusa grajenega javnega dobra na zemljiščih parc. št. 1021/6 in 1021/7, v k.o. Stranska vas

1.

Na zemljiščih parc. št. 1021/6, neplodno v izmeri 177 m² in parc. št. 1021/7, neplodno v izmeri 17 m² obe pripisani pri vl. št. 865, k.o. Stranska vas, se s tem sklepom ukinja status grajenega javnega dobra.

Zemljišči parc. št. 1021/6 in 1021/7, k.o. Stranska vas, tako prenehata biti zemljišči s statusom grajenega javnega dobra in postaneta last Občine Grosuplje, Taborska cesta 2, Grosuplje.

2.

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

Št. 478-27/2010

Grosuplje, dne 29. septembra 2010

Župan

Občine Grosuplje

Janez Lesjak l.r.

LITIJA

2751. Sklep o začetku priprave delnega Občinskega podrobnega prostorskega načrta za del območje VČ – 11 SSe v naselju Vače

Na podlagi 57. 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)) in 34. člena Statuta Občine Litija (Uradni list RS, št. 18/04, 33/06, 139/06, 12/11) je župan Občine Litija dne 23. 8. 2012 sprejel

S K L E P

o začetku priprave delnega Občinskega podrobnega prostorskega načrta za del območje VČ – 11 SSe v naselju Vače

1. člen

Ocena stanja in razlogi za pripravo sprememb in dopolnitev sprememb in dopolnitev

Na podlagi pisne pobude investitorja se za del ureditvenega območje VČ-11 SSe začne postopek priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (v nadaljnjem besedilu: OPPN).

V veljavnem Odloku o občinskem prostorskem načrtu Občine Litija (Uradni list RS, št. 58/10, 34/11 – obvezna razlaga) je območje VČ-11 SSe opredeljeno v enoto urejanja prostora SSe – območje stanovanjske prosto stoječe gradnje pretežno enodružinskih hiš, kjer je predvidena izdelava občinskega podrobnega prostorskega načrta (OPPN).

Območje OPPN VČ-11 SSe predstavlja obstoječe nepozidano stavbno zemljišče v spodnjem delu naselja Vače locirano neposredno ob turistični cesti TR4306 in ob cestnem odcepu proti naselju Potok pri Vačah. Celotno območje obdelave OPPN-ja zajema zemljišča parcelne št. 162/1, 162/2, 162/3, 163 in del 2260/1 vse k.o. 1832 Vače in meri cca 1,2 ha zemljišča.

Investitor Andrej Vrhovec, Vače 27, 1252 Vače je kot delni lastnik obravnavanega območja posredoval na Občino Litija pobudo za začetek postopka izdelave občinskega prostorskega načrta skupaj z idejno urbanistično zasnovo pozidave dela območja, ki predvideva izgradnjo osmih individualnih stanovanjskih hiš na zemljišču parcelna številka 162/1, 162/2, 162/3 k.o. 1832 Vače, ki so v njegovi lasti.

2. člen

Pravna podlaga za pripravo OPPN

Pravna podlaga za pripravo OPPN je 57. člen Zakona o prostorskem načrtovanju in določbe Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Litija (Uradni list RS, št. 58/10, 34/11 – obvezna razlaga).

Po OPN Litija je predmetna enota urejanja VČ-11 SSe po podrobnejši namenski rabi predvidena za območje SSe – območje stanovanjske prosto stoječe gradnje pretežno enodružinskih hiš, kjer je predvidena izdelava občinskega podrobnega prostorskega načrta (OPPN).

Določbe 3. člena Pravilnika o vsebini, obliki in načinu priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (Uradni list RS, št. 99/07) omogočajo možnost izdelati podrobni načrt le za manjše območje znotraj posamezne enote urejanja prostora

Potrebno je smiselno upoštevati določbe 122. člena Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Litija, predvsem vsebino 4. točke, ki določa, da je posamezna območja OPPN dovoljeno načrtovati po posameznih delih, vendar mora biti v tem primeru del sprejetega OPPN tudi celovita presoja celotnega območja OPPN, predvsem z vidika urejanja prometne in druge gospodarske javne infrastrukture, družbene infrastrukture in potrebnih oskrbnih dejavnosti.

3. člen

Območje in vsebina OPPN

Predmet izdelave in sprejema je nov OPPN, ki bo opredelil način pozidave in urejanja na delu predvidenega OPPN-ja za območje VČ-11 SSe.

Obravnavano območje celotnega OPPN-ja meri cca 1,2 ha, investitor pa ima namen urediti in izdelati OPPN za gradnjo le na delu OPPN-ja in sicer le na zemljišču, ki je v lasti pobudnika in zajema parcelne št. 162/1, 162/2, 162/3 k.o. 1832 Vače, ki je veliko 6780 m².

Predmet izdelave OPPN-ja so:

– predvidena pozidava z individualnimi stanovanjskimi hišami dela območja, in sicer le na delu zemljišča parc. št. 162/1, 162/2, 162/3 vse k.o. 1832 Vače,

– proučitev in ureditev prometnega priključevanja na omrežje javnih cest za območje celotnega območja OPPN s preverbo zadostne širine in možnosti priključevanja na javne ceste,

– proučitev in ureditev komunalne infrastrukture za obravnavano območje pozidave in za območje celotnega območja OPPN s preverbo zadostne kapacitete za pozidavo celotnega območja OPPN,

– proučitev družbene infrastrukture in potrebnih oskrbnih dejavnosti za območje celotnega območja OPPN.

OPPN, potrebne strokovne podlage in program opremljanja območja morajo biti izdelane v skladu z določili Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09 in 80/10 – ZUDUDPP) 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 podlag in rešitev

Potrebne strokovne podlage se izdelajo ob upoštevanju veljavne zakonodaje in predpisov, ki določajo vsebino, obliko in način priprave občinskih podrobnih prostorskih načrtov.

Strokovne rešitve prostorskega akta bodo pridobljene na osnovi potrjenih strokovnih podlag in jih pripravi načrtovalec OPPN-ja, v skladu s podpisano pogodbo o ureditvi medsebojnih odnosov in obveznosti pri načrtovanju prostorskih ureditev in vodenju postopka za sprejem Občinskega podrobnega prostorskega načrta za enoto urejanja prostora VČ-11 SSe v naselju Vače, številka 350-3/2012-7, avgust 2012.

Strokovne rešitve se pripravijo na podlagi:

– prikaza stanja prostora in povzetku in usmeritvah prostorskega planskega akta Občine Litija, to je veljavnega Odloka o občinskem prostorskem načrtu Občine Litija, tekstualni in kartografski del (prikaza stanja prostora kot sestavni del OPN, Program opremljanja, kot sestavni del OPN-ja);

– idejne zasnove prostorske ureditve dela območja načrtovane prostorske ureditve na podlagi pobude investitorja in programskih izhodišč občine, izdelane na način, ki vključuje vse funkcionalne, urbanistične, krajinske, arhitekturne in okoljevarstvene rešitve in ureditve z ustreznim poročilom in utemeljitvijo;

– idejne zasnove nove prometne ureditve tudi v odnosu do obstoječe, vključno z ureditvami navezave na obstoječe cestno omrežje in morebitno potrebno razširitvijo in rekonstrukcijo obstoječe lokalne ceste LC 208041 Vače–Podbukovje;

– idejne zasnove novih energetskih, vodovodnih, komunalnih in drugih infrastrukturnih priključkov in ureditev znotraj območja izdelave OPPN-ja in navezava na obstoječe komunalno infrastrukturo;

– geodetske podlage v digitalni obliki za izdelavo OPPN;
– podatke iz zemljiške knjige o lastnikih in imetnikih drugih stvarnih pravicah;

– druge morebitne dodatne strokovne podlage;
– smernic nosilcev urejanja prostora.

Kolikor se v postopku priprave OPPN, na podlagi smernic nosilcev urejanja prostora ali iz drugih razlogov ugotovi, da je utemeljeno potrebno izdelati dodatne strokovne podlage, se te pripravijo med postopkom izdelave OPPN.

Za območje OPPN oziroma dela obdelave mora pobudnik zagotoviti osnovi geodetski elaborat, v skladu s Pravilnikom o geodetskem načrtu (Uradni list RS, št. 40/04).

Po potrebi se za izdelavo dela OPPN izdelajo dodatne geodetske izmere, predvsem za potrebe načrtovanja komunalnih vodovod in naprav izven območja OPPN.

Izbrani izdelovalec oziroma načrtovalec OPPN izdelava ali pa najmanj koordinira izdelavo vseh strokovnih podlag za izdelavo OPPN. Strokovne podlage posredujejo tudi nosilci urejanja prostora za svoja področja in drugi udeleženci pri pripravi OPPN.

5. člen

Postopek in roki za pripravo OPPN

Postopek priprave OPPN teče na podlagi določb 57. in 61. člena ZPNačrt.

Pobudnik in investitor v sodelovanju z izbranim prostorskim načrtovalcem, na podlagi pripravljene idejne zasnove ureditve dela območja, pripravi osnutek OPPN in le-tega posreduje občini v potrditev. Na podlagi osnutka OPPN se pridobijo smernice pristojnih nosilcev urejanja prostora, ki vsebujejo tudi strokovne podlage nosilcev urejanja prostora iz področja njihove pristojnosti. Osnutek prostorskega akta se uskladi s pridobljenimi smernicami in izdelanimi strokovnimi podlagami. Dopolnjen osnutek, ki vsebuje vse sestavne dele OPPN v skladu z veljavnimi predpisi, potrdi občinska uprava in župan Občine Litija in le-tega posreduje občinskemu svetu v sprejem in nato javno razgrnitev. Po javni razgrnitvi se dopolnjen osnutek popravi oziroma dopolni na podlagi sprejetih stališč do pripomb iz javne razgrnitve ter oblikuje kot predlog OPPN, ki se ga posreduje pristojnim nosilcem urejanja prostora za pridobitev mnenj o skladnosti OPPN s podanimi smernicami. Po pridobljenih pozitivnih mnenjih nosilcev urejanja prostora se izdelava usklajeni predlog OPPN, ki se posreduje v sprejem Občinskemu svetu Občine Litija.

Predvidene faze izdelave:

AKTIVNOST	ROK IZDELAVE oziroma TRAJANJA
Sklep o pričetku priprave, Osnutek OPPN	60 dni po sprejemu sklepa župana o začetku priprave prostorskega akta
Priprava gradiva in pridobivanje smernic pristojnih nosilcev urejanja prostora ter odločitve MOP o izdelavi CPVO	45 dni po potrditvi osnutka s strani občinske uprave in župana
Izdelava dopolnjenega osnutka OPPN na podlagi pridobljenih smernic nosilcev urejanja prostora	30 dni po pridobitvi smernic pristojnih nosilcev urejanja prostora
*Priprava okoljskega poročila (v primeru postopka CPVO)	45 dni po prejemu smernic nosilcev urejanja prostora
*Potrditev ustreznosti okoljskega poročila s strani MOP	60 dni po pridobitvi smernic pristojnih nosilcev urejanja prostora
Sprejem dopolnjenega osnutka OPPN	Seznanitev na seji občinskega sveta Občine Litija

Javna razgrnitev OPPN (in okoljskega poročila v primeru CPVO)	30 dni oziroma v skladu s sklepom občinskega sveta
Priprava stališč do pripomb iz javne razgrnitve in javne obravnave	15 dni po zaključeni javni obravnavi
Izdelava predloga OPPN	30 dni po sprejemu stališč do pripomb
* Izdelava predloga okoljskega poročila (v primeru postopka CPVO)	30 dni po sprejemu stališč do pripomb
Pridobivanja mnenj pristojnih nosilcev urejanja prostora k predlogu OPPN	45 dni po pripravi predloga OPPN
*Pridobitev sklepa o sprejemljivosti vplivov OPPN (v primeru postopka CPVO)	60 dni po pripravi predloga OPPN
Izdelava programa komunalnega opremljanja	45 dni po pripravi predloga OPPN
Izdelava usklajenega predloga OPPN	30 dni po pridobitvi mnenj pristojnih nosilcev urejanja prostora

* Velja v primeru, če MOP ugotovi potrebo po izvedbi celovite presoje vplivov na okolje.

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 infrastrukturo in prostor, Direktorat za prostor, Litostrojska 54, 1000 Ljubljana;
- Ministrstvo za izobraževanje, znanost, kulturo in šport RS, Maistrova ulica 10, 1000 Ljubljana;
- Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije, OE Ljubljana, Tržaška 4, Ljubljana (v vednost);
- Zavod RS za varstvo narave, OE Ljubljana, Cankarjeva 10, Ljubljana, zrsvn.oelj@zrsvn.si (v vednost);
- Ministrstvo za kmetijsko 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 priključek na državno cesto);
- Občina Litija, Jerebova 14, 1270 Litija;
- Krajevna skupnost Vače;
- 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.

Kolikor se ugotovi, v postopku priprave, da je potrebno pridobiti smernice in mnenja drugih nosilcev urejanja prostora, se le-ta pridobijo v postopku.

Navedeni nosilci urejanja prostora morajo na vlogo nosilca v 30 dneh po prejemu podati smernice za pripravo sprememb in dopolnitev LN. V primeru molka nosilca urejanja prostora se

šteje, da nima smernic, ki bi jih bilo potrebno upoštevati. Na dopolnjen predlog sprememb in dopolnitev LN morajo nosilci v roku 30 dni izdati ali utemeljeno zavrniti izdajo mnenja, sicer se šteje, da je mnenje izdano.

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 financiranja priprave OPPN

Finančna sredstva za izdelavo strokovnih podlag, geodetskega načrta, izdelavo OPPN in programa opremljanja ter stroške objav zagotavlja investitor oziroma pobudnik izdelave OPPN Vrhovec Andreja, Vače 27, 1252 Vače, v skladu s podpisano pogodbo o ureditvi medsebojnih odnosov in obveznosti pri načrtovanju prostorskih ureditev in vodenju postopka za sprejem Občinskega podrobnega prostorskega načrta za enoto urejanja prostora VČ-11 SSe v naselju Vače, številka 350-3/2012-7, avgust 2012. Naročnik v ta namen sklene pogodbo z izdelovalcem OPPN, ki izpolnjuje zakonite pogoje za prostorsko načrtovanje.

8. člen

Veljavnost sklepa o pričetku postopka

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. 350-3/2012-6

Litija, dne 23. avgusta 2012

Župan
Občine Litija
Franci Rokavec i.r.

LJUBLJANA

2752. Sklep o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta 322 Parmova – muzej za del enote urejanja prostora BE-546

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. ZUPUDPP, 43/11 – ZKZ-C, 57/12 in 57/12 – ZUPUDPP-A) in 51. člena Statuta Mestne občine Ljubljana (Uradni list RS, št. 66/07 – uradno prečiščeno besedilo in 15/12) sprejemam

S K L E P

o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta 322 Parmova – muzej za del enote urejanja prostora BE-546

1.

Predmet sklepa

S tem sklepom se začne priprava občinskega podrobnega prostorskega načrta 322 Parmova – muzej – del za del enote urejanja BE-546 (v nadaljnjem besedilu: OPPN).

2.

Ocena stanja in razlogi za pripravo OPPN

Območje OPPN leži ob Parmovi ulici. Je degradirano, pozidano pretežno z nestanovanjskimi in slabo vzdrževanimi

objekti. Prometno je preobremenjeno, mirujoči promet je neustrezno urejen.

Pobuda za preureditev območja so podali lastniki zemljišč. Predlagajo večstanovanjsko gradnjo in prenovo kompleksa zdravstvene dejavnosti. Pobuda je bila ocenjena kot sprejemljiva.

Po določilih Odloka o občinskem prostorskem načrtu Mestne občine Ljubljana – izvedbeni del (Uradni list RS, št. 78/10, 10/11 – DPN, 22/11 – popr., 43/11 – ZKZ-C in 53/12 – obvezna razlaga; v nadaljnjem besedilu: občinski prostorski načrt) je obravnavano območje namenjeno osrednjim centralnim dejavnostim, zanj je treba izdelati OPPN.

S sprejetjem OPPN bodo dani pogoji za urbano prenovo območja. Z odstranitvijo večine obstoječih objektov, gradnjo novih stanovanjskih objektov, razširitvijo zdravstvene dejavnosti, gradnjo novih cestnih povezav ter prometnih ureditev bo območje celovito urejeno.

3.

Območje OPPN

Območje OPPN obsega površine, ki jih omejuje Ulica bratov Židan na severu, Parmova ulica na vzhodu, na jugu trgovski center Mercator ter na zahodu enota urejanja prostora BE-79 (območje železničarskega muzeja).

Območje OPPN obsega zemljišča v katastrski občini (2636) Bežigrad, in sicer parcele številka: 2226/3, 2009/1, 2009/2, 2009/3, 2009/4, 2009/5, 2009/6, 2009/7, 2011/1 – del, 2011/6, 2011/7, 2011/8, 2011/9, 2011/10, 2011/13, 2011/14, 2011/15, 2011/16, 2011/17, 2011/18, 2011/19, 2011/20, 2011/21, 2011/22, 2011/23, 2011/24, 2011/25, 2011/29, 2011/30.

Površina območja meri cca 2 ha. Ob izdelavi OPPN se lahko velikost območja spremeni.

4.

Nosilci urejanja prostora, ki dajejo smernice, in drugi udeleženci, ki bodo sodelovali pri pripravi prostorskega akta

Nosilci urejanja prostora:

1. Republika Slovenija, Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Agencija RS za okolje, Urad za upravljanje z vodami,
2. Republika Slovenija, Ministrstvo za obrambo, Uprava RS za zaščito in reševanje,
3. Republika Slovenija, Ministrstvo za obrambo, Direktorat za logistiko, Sektor za gospodarjenje z nepremičninami,
4. Republika Slovenija, Ministrstvo za izobraževanje, znanost, kulturo in šport,
5. Zavod Republike Slovenije za varstvo narave, Območna enota Ljubljana,
6. Slovenske železnice – Infrastruktura d.o.o.,
7. Mestna občina Ljubljana, Mestna uprava, Oddelek za gospodarske dejavnosti in promet,
8. Javna razsvetljava d.d.,
9. Snaga Javno podjetje d.o.o.,
10. Telekom Slovenije, d.d., PE Ljubljana,
11. Telemach d.o.o.,
12. Javno podjetje Vodovod - Kanalizacija, d.o.o., Področje oskrbe z vodo,
13. Javno podjetje Vodovod - Kanalizacija, d.o.o., Področje odvajanja odpadnih voda,
14. Elektro Ljubljana d.d., DE Ljubljana mesto,
15. Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o., Oskrba s plinom,
16. Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o., Daljinska oskrba s toplotno energijo,
17. Plinovodi d.o.o.

Drugi udeleženci:

1. Republika Slovenija, Ministrstvo za kmetijstvo in okolje,
2. Mestna občina Ljubljana, Mestna uprava, Oddelek za ravnanje z nepremičninami.

V postopek se lahko vključijo tudi drugi nosilci urejanja prostora, če se v postopku priprave OPPN izkaže, da ureditve posegajo v njihovo delovno področje.

5.

Način pridobitve strokovne rešitve

Podlaga za pripravo OPPN je dopolnjena variantna rešitev, ki je bila izbrana med tremi variantnimi rešitvami različnih načrtovalcev, pripravljenimi v dogovoru z Mestno občino Ljubljana na podlagi prikaza stanja prostora, občinskega prostorskega načrta, investicijskih namer investitorja ter strokovnih podlag.

6.

Roki za pripravo OPPN

Izdelava osnutka OPPN je predvidena en mesec po začetku veljavnosti tega sklepa. Priprava dopoljenega osnutka OPPN je predvidena en mesec po pridobitvi smernic. Sprejem predloga OPPN je predviden eno leto po začetku veljavnosti tega sklepa. Upoštevani so minimalni okvirni roki.

7.

Obveznosti v zvezi s financiranjem priprave OPPN

Pripravo OPPN financirajo lastniki/investitorji, ki v ta namen sklenejo pogodbo z izvajalcem, ki izpolnjuje zakonite pogoje za prostorsko načrtovanje. Obveznosti investitorjev se določijo z dogovorom o sodelovanju med Mestno občino Ljubljana in investitorji.

8.

Objava in začetek veljavnosti

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in začne veljati naslednji dan po objavi, objavi pa se tudi na spletni strani Mestne občine Ljubljana www.ljubljana.si.

Št. 3505-4/2009-16

Ljubljana, dne 12. septembra 2012

Župan

Mestne občine Ljubljana
Zoran Janković i.r.**LOG - DRAGOMER**

2753. Sklep o ugotovitvi javnega interesa za delitev zemljiških parcel št. 109/30, 109/8 in 78/1, vse k. o. Log, za potrebe izgradnje vodohrana Lukovica in prečrpališča (Visoka cona Lukovica)

Na podlagi 47. člena Zakona o gozdovih – ZG (Uradni list RS, št. 30/93, 13/98 – Odl. US, 24/99 – Skl. US, 56/99 – ZON (31/00 – popr.), 67/02, 110/02 – ZGO-1, 112/06 – Odl. US, 115/06, 110/07, 61/10 – Odl. US, 106/10) in 16. člena Statuta Občine Log - Dragomer (Uradni list RS, št. 33/07) je Občinski svet Občine Log - Dragomer na 12. redni seji dne 27. 6. 2012 sprejel

S K L E P

o ugotovitvi javnega interesa za delitev zemljiških parcel št. 109/30, 109/8 in 78/1, vse k. o. Log, za potrebe izgradnje vodohrana Lukovica in prečrpališča (Visoka cona Lukovica)

1. člen

Izgradnja vodohrana Lukovica in prečrpališča na nepremičninah, ki so v lasti fizičnih oseb na območju Občine Log - Dragomer, je nujno potrebna za oskrbo naselja Lukovica s pitno vodo (projekt »Visoka cona Lukovica«).

2. člen

S tem sklepom se ugotavlja, da je zaradi gradnje javne infrastrukture potrebno izvesti parcelacijo naslednjih parcel:

– za potrebe izgradnje vodohrana Lukovica na zahodnem delu zemljiške parcele, parc. št. 109/30, k. o. Log, v parc. št. 109/39, 109/40 in 109/41, vse k. o. Log,

– za potrebe dostopa do vodohrana Lukovica parc. št. 109/8, k. o. Log, v parc. št. 109/42 in 109/43, obe k. o. Log,

– za potrebe prečrpališča parc. št. 78/1, k.o. Log v parc. št. 78/3 in 78/4, obe k. o. Log.

3. člen

Občinski svet Občine Log - Dragomer pooblašča župana Občine Log - Dragomer za sklenitev pogodb o odkupu zemljiških parcel, št. 109/40, 109/41, 109/43 in 78/4, vse k. o. Log.

4. člen

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

Št. 353-5/2012

Dragomer, dne 27. junija 2012

Župan

Občine Log - Dragomer
Mladen Sumina i.r.**MIREN - KOSTANJEVICA**

2754. Pravilnik o dopolnitvah Pravilnika o računovodstvu Občine Miren - Kostanjevica

Na podlagi 4. in 52. člena Zakona o računovodstvu (Uradni list RS, št. 23/99 in 30/02), Slovenskih računovodskih standardov ter 31. člena Statuta Občine Miren - Kostanjevica (Uradni list RS, št. 112/07) izdajam

P R A V I L N I K

o dopolnitvah Pravilnika o računovodstvu Občine Miren - Kostanjevica

1. člen

V Pravilniku o računovodstvu Občine Miren - Kostanjevica z dne 28. 10. 2008 se v 2. členu tretja alineja spremeni tako, da se glasi:

»– knjigovodske listine, poslovne knjige in davek na dodano vrednost;«.

2. člen

Za 23. členom se dodata novi 23.a in 23.b člen, ki se glasita:

»23.a člen

Občina je identificirana za davek na dodano vrednost in ima identifikacijsko številko za DDV.

23.b člen

Občina opravlja naslednje dejavnosti:

– neobdavčljivo dejavnost (organ oblasti)

– obdavčljivo dejavnost: obdavčeno in oproščeno dejavnost.

Občina v davčne evidence vpisuje račune in obračuna-va DDV od blaga in storitev, ki se nanašajo na obdavčeno dejavnost in na oproščeno dejavnost, ter odbija DDV le od obdavčene dejavnosti, ki se nanaša na izvajanje gospodarske javne službe oskrbe s pitno vodo in gospodarske javne službe odvajanja in čiščenja komunalne in padavinske vode na

območju Občine Miren - Kostanjevica (vodovod, meteorna in fekalna kanalizacija).«

3. člen

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

Št. 007-17/2012

Miren, dne 4. septembra 2012

Župan
Občine Miren - Kostanjevica
Zlatko Martin Marušič l.r.

NOVO MESTO

2755. Sklep o začetku priprave Občinskega podrobnega prostorskega načrta Revoz (NM/21-OPPN)

Na podlagi 57. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09 in 80/10 – ZUPUDPP (106/10 popr.), 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A; v nadaljevanju: ZPNačrt) ter na podlagi 30. člena Statuta Mestne občine Novo mesto (Uradni list RS, št. 96/08 – uradno prečiščeno besedilo) je podžupanja po pooblastilu župana, št. 032-15/2010 z dne 28. 6. 2011, dne 4. 9. 2012 sprejela

S K L E P

o začetku priprave Občinskega podrobnega prostorskega načrta Revoz (NM/21-OPPN)

1. člen

(ocena stanja in razlogi za pripravo občinskega podrobnega prostorskega načrta)

(1) Območje občinskega podrobnega prostorskega načrta Revoz (v nadaljevanju OPPN) se nahaja na JV delu Novega mesta, med potokom Težka voda na zahodu in jugu, Belokranjsko cesto na vzhodu, območjem tovarne TPV na severu in stanovanjsko sosesko Grm z grmskim gradom na severozahodu ter obsega industrijsko območje tovarne Revoz.

(2) Območje tovarne Revoz se ureja z Odlokom o lokacijskem načrtu Revoz (Uradni list RS, št. 73/04, 101/09 – OPN MONM (140. člen), 9/11 ter 46/11), ki pa ne omogoča hitrega prilagajanja spremenljivim tržnim potrebam. Območje je delno pozidano s proizvodnimi in spremljajočimi objekti ter manipulativnimi površinami. Obstoječi proizvodni objekti Revoza so primerno vzdrževani. Z novim OPPN se bo zagotovila fleksibilnost v smislu možnih programov in prostorskih pogojev, ki jih bo OPPN definiral za gradnje objektov in druge ureditve znotraj območja urejanja ter boljša in kvalitetnejša izraba prostora.

Z OPPN se določijo prostorske rešitve in izvedbeni prostorski pogoji za prostorsko zasnovo poslovne cone, s potrebno komunalno opremo in drugimi spremljajočimi ureditvami.

(3) Pobudo za izdelavo OPPN Revoz je podala gospodarska družba Revoz d.d..

2. člen

(okvirno območje OPPN)

(1) Območje predvidenega OPPN je določeno z Občinskim prostorskim načrtom Mestne občine Novo mesto (Uradni list RS, št. 101/09, 37/10 – teh. popr., 76/10 – teh. popr., 26/11 – obv. razlaga, 4/12 – teh. popr.; v nadaljnjem besedilu: OPN) kot enota urejanja prostora z oznako NM/21-OPPN. Območje obsega približno 66 ha.

(2) Območje urejanja je določeno okvirno in se lahko na podlagi rešitev in ugotovitev iz strokovnih podlag ter upoštevanju določil OPN ali na podlagi zahtev nosilcev urejanja prostora tudi spremeni oziroma razširi na druga sosednja zemljišča z namenom, da se zagotovijo celovite urbanistične, funkcionalne in prometne ureditve. V območje urejanja se po potrebi vključi tudi območje načrtovanih infrastrukturnih ureditev.

(3) Območje predvidenega OPPN se deli na štiri programske enote:

1. Vzhodno območje:

– Ureditev novega vhoda za zaposlene z upoštevanjem rešitev iz državnega prostorskega načrta za državno cesto od avtoceste A2 Ljubljana–Obrežje pri Novem mestu do priključka Maline:

- ureditev priključka na Belokranjsko cesto (G2-105/256),
- objekt za kontrolo dostopa,
- objekti in naprave za kontroliran dostop,
- ukinitvev obstoječega vhoda za zaposlene,
- faznost;

– možnost ureditve garažne hiše na mestu obstoječih parkirišč za zaposlene;

– ureditev Belokranjske ceste (G2-105/256) na območju med obstoječim uvozom za zaposlene in uvozom za tovorni promet, z upoštevanjem tehničnih elementov določenih z DPN;

– ureditev protihrupnih ukrepov;

– uskladitev gradbene linije;

– ureditev površin na območju današnjega vhoda za zaposlene. Predvidi se naslednje možnosti:

– ureditev parkirnih površin za zaposlene z navezavo na obstoječe parkirne površine ali

– možnost izgradnje garažne hiše ali

– kombinacija podzemnega parkiranja in pritličja za potrebe industrijske dejavnosti;

– ureditev parkirišč za čakajoča tovorna vozila v območju tovarnega vhoda. Parkirišča se lahko uredijo tudi na južni strani. Možnost najustreznejše lokacije in rešitve mora podati projektant glede na terenske možnosti, logistična izhodišča Revoza ter glede na OPN.

2. Južno območje:

– Dozidava/razširitev obstoječih objektov na južno stran, do interne dostopne ceste;

– ohranitev območja nove preizkusne piste;

– izgradnja novih objektov na območju stare betonarne

Gradis:

– objekti za potrebe šolskega centra,

– objekti za potrebe industrijske dejavnosti,

– zunanje manipulativne in parkirne površine,

– zeleni rob med industrijskim območjem in javnimi površinami;

– ureditev robnega območja.

3. Zahodno območje:

– Gradnja novega objekta na celotnem zahodnem platu, do interne dostopne ceste z možnostjo fazne gradnje;

– gradnja garažne hiše na mestu današnjih parkirnih površin;

– razširitev območja odpremnega centra;

– ureditev novega parkirišča za kamione, med obstoječimi parkirišči in železniškimi tiri;

– ureditev robnega območja.

4. Severno območje:

– Ureditev platoja ali lagune za zbiranje deževnice in podtalnice za potrebe tehnološke vode;

– ureditev novega parkirišča za osebna vozila v območju vhoda Grm;

– razširitev proizvodnega objekta na severni plato;

– ureditev robnega območja stanovanjsko sosesko Grm in stičnega območja z grajskim kompleksom gradu Grm ob upoštevanju OPPN Grad Grm in dogovorjenih oziroma usklajenih rešitev v SDLN Revoz.

3. člen

(način pridobitve strokovnih rešitev)

(1) Strokovne rešitve se ob upoštevanju določil odloka o OPN izdelajo na osnovi strokovnih podlag, študij, analize prostora in programskih izhodišč.

(2) Izdelajo se širše strokovne podlage, ki morajo podati izhodiščne pogoje v zvezi z urbanističnimi, arhitekturnimi, krajinskimi in infrastrukturnimi ureditvami ter ostalimi potrebnimi ureditvami za območje, ki je prostorsko širše od samega območja urejanja z OPPN. Z umestitvijo načrtovane ureditve v prostor se opišejo in prikažejo vplivi načrtovane ureditve na urbane in krajinske strukture na širšem območju in njene povezave s sosednjimi območji ter določijo rešitve in pogoji za zmanjšanje negativnih in okrepitev pozitivnih vplivov, predvsem v smislu prometne dostopnosti cone glede na obstoječe in načrtovano državno prometno omrežje.

(3) Izdelajo se podrobnejše strokovne podlage, s katerimi se analizira stanje glede fizičnih lastnosti in pravnega stanja prostora, identificirajo in analizirajo morebitni problemi v prostoru ter ugotovijo nove razvojne potrebe, težnje in različne pobude na obravnavanem območju, analizirajo možnosti glede načrtovanja prostorske ureditve, analizirajo pričakovani vplivi prostorske ureditve na posamezne sestavine prostora in opravi vrednotenje ter pripravijo predlogi prostorskih rešitev.

Če se v postopku priprave OPPN ugotovi izrazito nasprotujoče interese predlaganih prostorskih rešitev, se pripravi predlog variantnih rešitev.

(4) V postopku izdelave OPPN se kot posebne strokovne podlage izdelajo idejne zasnove (v nadaljevanju: IDZ) za posamezne vrste infrastrukture znotraj območja z navezavo na infrastrukturno območje zunaj območja urejanja.

(5) Ob upoštevanju izdelanih strokovnih podlag in določil OPN, ki veljajo za NM/21-OPPN, se izdelajo strokovne rešitve v obsegu, vsebini in obliki, ki so potrebne za določitev sestavin vsebine OPPN, določene v prvem odstavku 3. člena Pravilnika o vsebini, obliki in načinu priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (Uradni list RS, št. 99/07).

4. člen

(roki za pripravo OPPN in njegovih posameznih faz)

(1) Priprava OPPN bo potekala po naslednjih fazah:

1. Faza: izdelava osnutka OPPN:

– izdelava strokovnih podlag,

– izdelava osnutka OPPN,

– pregled in potrditev ustreznosti predlaganih rešitev v osnutku OPPN,

– posredovanje gradiva v pridobitev smernic NUP v roku 15 delovnih dni po dostavi gradiva,

– v roku, ki ga določa ZVO-1, Ministrstvo za okolje in prostor odloči o ne/potrebni izvedbi CPVO;

2. Faza: izdelava dopoljenega osnutka OPPN:

– pregled in analiza smernic,

– izdelava dopoljenega osnutka OPPN,

– v primeru, da je potrebno izvesti CPVO, se za dopolnjen osnutek izdela okoljsko poročilo, ki se ga pred javno razgrnitvijo skupaj z dopolnjenim osnutkom pošlje Ministrstvu za okolje in prostor, ki preveri ustreznost okoljskega poročila;

3. Faza: sodelovanje javnosti:

– pregled in potrditev ustreznosti predlaganih rešitev dopoljenega osnutka OPPN,

– potrditev javne razgrnitve in naročilo objave javnega naznaniila v roku 15 delovnih dni po dostavi dopoljenega osnutka OPPN za javno razgrnitev,

– javna razgrnitev – trajanje najmanj 30 dni,

– 1. obravnava na odborih OS in na seji OS MONM,

– proučitev pripomb iz javne razgrnitve, javne obravnave in obravnave na OS ter priprava predloga stališč do podanih pripomb in predlogov,

– zavzetje stališč do pripomb v roku 15 dni po prejemu stališč s strani izdelovalca;

4. Faza: izdelava predloga OPPN:

– izdelava predloga OPPN v skladu s sprejetimi stališči do pripomb in predlogov,

– pregled predloga OPPN in posredovanje gradiva NUP v pridobitev mnenj,

– pridobitev mnenj NUP – 45 dni,

– izdelava usklajenega predloga OPPN,

– predstavitev, obravnava in sprejem usklajenega predloga OPPN Občinskemu svetu Mestne občine Novo mesto in njegovim odborom v 2. obravnavi,

– objava v Uradnem listu RS,

– kompletacija sprejetega prostorskega akta.

(2) V primeru poteka postopka CPVO se aktivnosti s tega področja smiselno vključijo v faze izdelave OPPN ter izvajajo skladno z določili Zakona o varstvu okolja (ZVO-1, Uradni list RS, št. 39/06 – UPB1, 49/06 – ZMetD, 66/06 Odl. US: U-I-51/06-10, 112/06 Odl. US: U-I-40/06-10, 33/07 – ZPNačrt, 57/08 – ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12) in ZPNačrt, posledično pa se podaljšajo roki izdelave in sprejema OPPN.

5. člen

(nosilci urejanja prostora)

(1) Nosilci urejanja prostora, ki podajo smernice in mnenja k načrtovanim prostorskim ureditvam s svojega delovnega področja, so:

1. Ministrstvo za obrambo, Uprava RS za zaščito in reševanje, Vojkova cesta 61, Ljubljana;

2. Ministrstvo za obrambo RS, Direktorat za logistiko, Sektor za gospodarjenje z nepremičninami, Vojkova cesta 61, 1000 Ljubljana;

3. Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Agencija RS za okolje, Urad za upravljanje z vodami, Sektor za vodno območje Donave, Oddelek območja spodnje Save, Novi trg 9, Novo mesto;

4. Ministrstvo za infrastrukturo in prostor, Direktorat za ceste, Langusova 4, Ljubljana;

5. Ministrstvo za infrastrukturo in prostor, Direkcija RS za ceste, Sektor za upravljanje cest – območje Novo mesto, Ljubljanska cesta 36, 8000 Novo mesto (v vednost – navadno);

6. Zavod RS za varstvo narave, OE Novo mesto, Adamičeva ulica 2, 8000 Novo mesto;

7. Ministrstvo za izobraževanje, znanost, kulturo in šport, Direktorat za kulturno dediščino, Maistrova ulica 10, Ljubljana;

8. Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije, OE Novo mesto, Skaliskega ulica 1, 8000 Novo mesto (v vednost);

9. Elektro Ljubljana d.d., DE Novo mesto, Ljubljanska cesta 7, Novo mesto;

10. Komunala Novo mesto d.o.o., Podbevškova ulica 12, Novo mesto;

11. Plinovodi d.o.o., Cesta Ljubljanske brigade 11b, 1000 Ljubljana;

12. Istrabenz plini d.o.o., PE Zahodna Slovenija, Podbevškova ulica 10, Novo mesto;

13. Telekom Slovenije d.d., Sektor za vzdrževanje omrežja in zagotavljanje storitev, Center za vzdrževanje omrežja Novo mesto, Nov trg 7a, Novo mesto;

14. Telemach, d.o.o., Cesta Ljubljanske brigade 21, 1000 Ljubljana;

15. Gratel d.o.o., Laze 18a, 4000 Kranj;

16. Mestna občina Novo mesto, Urad za GJS, okolje in promet, Seidlova cesta 1, Novo mesto;

17. drugi nosilci urejanja prostora, če to pogojujejo utemeljene potrebe, ugotovljene v postopku priprave OPPN.

(2) OPPN se skladno s četrtem odstavkom 58. člena ZPNačrt pošlje tudi Ministrstvu za kmetijstvo in okolje, Direktoratu za okolje, Sektorju za CPVO, Dunajska 22, 1000 Ljubljana, ki odloči, ali je za predmetni OPPN potrebno izvesti CPVO.

(3) Nosilci urejanja prostora morajo v skladu z drugim odstavkom 58. člena ZPNačrt-a podati smernice v 30 dneh od prejema vloge ter v skladu s prvim odstavkom 61. člena ZPNačrt-a mnenje v 30 dneh od podane vloge. Če kdo od na-

vedenih nosilcev urejanja prostora v zakonsko določenem roku ne poda smernic, se bo v skladu s 58. členom ZPNačrt-a štel, da smernic nima, pri čemer mora načrtovalec upoštevati vse zahteve, ki jih za načrtovanje predvidene prostorske ureditve določajo veljavni predpisi. Če kdo od navedenih nosilcev urejanja prostora v zakonsko določenem roku po prejemu zahtevka o izdaji mnenja ne bo podal odgovora, bo občina skladno s prvim odstavkom 61. člena ZPNačrt nadaljevala s postopkom priprave OPPN.

6. člen

(obveznosti v zvezi s financiranjem priprave in izdelave OPPN)

Izdelavo OPPN v celoti financira Revoz, d.d., Belokranjska cesta 4, 8000 Novo mesto.

7. člen

(začetek veljavnosti)

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in začne veljati naslednji dan po objavi. Sklep se objavi tudi na spletnih straneh Mestne občine Novo mesto.

Št. 350-12/2012

Novo mesto, dne 4. Septembra 2012

Po pooblastilu župana, št. 032-15/2010
z dne 28. 6. 2011

mag. Mojca Špec Potočar l.r.
podžupanja

2756. Sklep o začetku priprave Občinskega podrobnega prostorskega načrta Bučna vas – vzhod/1 (OPPN Bučna vas – vzhod/1)

Na podlagi 57. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08 – ZVO-1B, 108/09 in 80/10 – ZUPUDPP (106/10 popr.), 43/11 – ZKZ-C, 57/12, 57/12 – ZUPUDPP-A; v nadaljevanju: ZPNačrt) ter na podlagi 30. člena Statuta Mestne občine Novo mesto (Uradni list RS, št. 96/08 – uradno prečiščeno besedilo) je podžupanja po pooblastilu župana, št. 032-15/2010 z dne 28. 6. 2011, dne 4. 9. 2012 sprejela

S K L E P

o začetku priprave Občinskega podrobnega prostorskega načrta Bučna vas – vzhod/1 (OPPN Bučna vas – vzhod/1)

1. člen

(ocena stanja in razlogi za pripravo OPPN Bučna vas – vzhod/1)

(1) Z Občinskim prostorskim načrtom Mestne občine Novo mesto (Uradni list RS, št. 101/09, 37/10 – teh. popr., 76/10 – teh. popr., 26/11 – obv. razlaga, 4/12 – teh. popr.; v nadaljnjem besedilu: OPN) je za območje ureditvene enote prostore NM/6-OPPN-f (v nadaljevanju EUP NM/6-OPPN-f) predvideno urejanje z občinskim podrobnim prostorskim načrtom (v nadaljevanju OPPN).

(2) OPN določa, da se za območja, ki se urejajo z OPPN, pripravi po en OPPN ali več OPPN, pri čemer je treba zagotoviti, da posamezni OPPN vključuje prostorsko in funkcionalno smiselno zaključeno enoto, vključno s predvidenimi zelenimi površinami in GJI ter da bo dinamika priprave posameznih OPPN zagotavljala smiselno faznost prostorskih ureditev.

(3) Skladno z zgornjimi določili je za JV del EUP NM/6-OPPN-f podalo podjetje Grading – Kurent d.o.o. investicij-

sko namero in pobudo za pripravo občinskega podrobnega prostorskega načrta (v nadaljevanju: OPPN Bučna vas – vzhod/1).

(4) Predmetno območje je z OPN namenjeno urbani stanovanjski pozidavi raznolike tipologije (SSo). Del površin se namenja tekočemu in mirujočemu prometu znotraj območja, javni prometni infrastrukturi ter javnim površinam pešca in kolesarja.

(5) Cilj priprave OPPN Bučna vas – vzhod/1 je določitev izvedbenih prostorskih pogojev za prostorsko zasnovo stanovanjske soseske s stanovanjskimi in večstanovanjskimi objekti s potrebno komunalno opremo in drugimi spremljajočimi ureditvami.

2. člen

(območje urejanja)

(1) Okvirno območje urejanja je manjše od območja EUP NM/6-OPPN-f. Območje obsega skrajni JV del EUP NM/6-OPPN-f in je veliko približno 4,3 ha. V območje urejanja so tako vključena zemljišča s parc. št. 1147/1, 724/1, 724/3, 724/4, 725/1, 725/2, 726/1, 726/3, 726/4, 730, 731/2, 732/1, 732/2, 734, 735, 738/1, 738/2, 748/7, 749, 750, 751/3, vse k.o. Daljni Vrh (parcele v celoti oziroma njihovi deli).

(2) Na osnovi izdelanih strokovnih podlag in izraženih interesov pobudnikov priprave OPPN ali pripravljavca OPPN se območje OPPN lahko tudi zmanjša in/ali na podlagi smernic nosilcev urejanja prostora poveča z namenom, da se zagotovijo celovite urbanistične, funkcionalne in prometne ureditve, v skladu s prostorsko zakonodajo in določili odloka o OPN.

3. člen

(način pridobitve strokovnih rešitev)

(1) Za pripravo OPPN Bučna vas – vzhod/1 se uporabi (preučiti in uskladi) že izdelane strokovne podlage oziroma po potrebi izdelata dodatne strokovne podlage.

(2) Strokovne rešitve se ob upoštevanju določil odloka o OPN izdelajo na osnovi strokovnih podlag, analize prostora ter programskih izhodišč. V rešitvi je potrebno podrobneje določiti pogoje pozidave z definiranjem gostote pozidave z etažnostjo ter kapaciteto gradnje, na podlagi veljavnih normativov zagotoviti zadostno število parkirnih mest ter parkovnih in rekreativnih površin.

(5) Ob upoštevanju izdelanih strokovnih podlag, strokovne rešitve in določil OPN, ki veljajo za EUP NM/6-OPPN-f, se izdelajo strokovne rešitve v obsegu, vsebini in obliki, ki so potrebne za določitev sestavin vsebine OPPN, določene v prvem odstavku 3. člena Pravilnika o vsebini, obliki in načinu priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (Uradni list RS, št. 99/07).

4. člen

(postopek priprave OPPN Bučna vas – vzhod/1)

(1) Priprava OPPN Bučna vas – vzhod/1 bo potekala po naslednjih fazah:

1. Faza: izdelava strokovnih podlag:

– izdelava podrobnejših strokovnih podlag ter izhodišč za pripravo variantnih urbanističnih rešitev na podlagi širših strokovnih podlag;

– izdelava treh variantnih urbanistično arhitekturnih rešitev ter izbor najprimernejše rešitve;

– izdelava posebnih strokovnih podlag.

2. Faza: izdelava osnutka OPPN

– izdelava osnutka OPPN na podlagi strokovnih podlag in izbrane variantne rešitve;

– pridobitev smernic NUP;

– pridobitev odločbe o ne/potrebnosti izvedbe celovite presoje vplivov na okolje.

3. Faza: izdelava dopolnjenega osnutka OPPN

– pregled in analiza smernic (izdelava izdelovalec in priloži h gradivu za dopolnjen osnutek);

- izdelava dopolnjenega osnutka OPPN;
- priprava gradiva in obrazložitve za javno razgrnitev na sedežu pripravljavca, krajevne skupnosti in obravnavo na odborih občinskega sveta in občinskem svetu MO Novo mesto;
- javna razgrnitev in javne obravnave;
- 1. obravnava na odborih OS in na seji OS MONM;
- proučitev pripomb iz javne razgrnitve, javne obravnave in obravnave na občinskem svetu ter priprava predloga stališč do podanih pripomb in predlogov;
- sprejem stališč do pripomb.

4. Faza: izdelava predloga OPPN

- izdelava predloga OPPN v skladu s sprejetimi stališči do pripomb in predlogov in pridobitev mnenj NUP;
- dopolnitev prostorskega akta in izdelava usklajenega predloga OPPN;
- predstavitev, obravnava in sprejem usklajenega predloga OPPN Bučna vas – vzhod/1 Občinskemu svetu Mestne občine Novo mesto in njegovim odborom v 2. obravnavi;
- objava v Uradnem listu RS;
- priprava končnih elaboratov sprejetega prostorskega akta.

(2) V primeru poteka postopka CPVO se aktivnosti s tega področja smiselno vključijo v faze izdelave OPPN ter izvajajo skladno z določili Zakona o varstvu okolja (ZVO-1, Uradni list RS, št. 39/06 – UPB1, 49/06 – ZMetD, 66/06 Odl. US: U-I-51/06-10, 112/06 Odl. US: U-I-40/06-10, 33/07 – ZPNačrt, 57/08 – ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12) in ZPNačrt, posledično pa se podaljšajo roki izdelave in sprejema OPPN.

5. člen

(nosilci urejanja prostora)

(1) Nosilci urejanja prostora, ki podajo smernice in mnenja k načrtovanim prostorskim ureditvam s svojega delovnega področja, so:

1. Ministrstvo za obrambo, Uprava RS za zaščito in reševanje, Vojkova cesta 61, Ljubljana;
2. Ministrstvo za obrambo RS, Direktorat za logistiko, Sektor za gospodarjenje z nepremičninami, Vojkova cesta 61, 1000 Ljubljana;
3. Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Agencija RS za okolje, Urad za upravljanje z vodami, Sektor za vodno območje Donave, Oddelek območja spodnje Save, Novi trg 9, Novo mesto;
4. Ministrstvo za infrastrukturo in prostor, Direktorat za ceste, Langusova 4, Ljubljana;
5. Ministrstvo za infrastrukturo in prostor, Direkcija RS za ceste, Sektor za upravljanje cest – območje Novo mesto, Ljubljanska cesta 36, 8000 Novo mesto (v vednost – navadno);
6. Zavod RS za varstvo narave, OE Novo mesto, Adamičeva ulica 2, 8000 Novo mesto;
7. Ministrstvo za izobraževanje, znanost, kulturo in šport, Direktorat za kulturno dediščino, Maistrova ulica 10, Ljubljana;
8. Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije, OE Novo mesto, Skalického ulica 1, 8000 Novo mesto (v vednost);
9. Zavod za gozdove Slovenije, OE Novo mesto, Gubčeva 15, Novo mesto;
10. Elektro Ljubljana d.d., DE Novo mesto, Ljubljanska cesta 7, Novo mesto;
11. Komunala Novo mesto d.o.o., Podbevškova ulica 12, Novo mesto;
12. Plinovodi d.o.o., Cesta Ljubljanske brigade 11b, 1000 Ljubljana;
13. Istrabenz plini d.o.o., PE Zahodna Slovenija, Podbevškova ulica 10, Novo mesto;
14. Telekom Slovenije d.d., Sektor za vzdrževanje omrežja in zagotavljanje storitev, Center za vzdrževanje omrežja Novo mesto, Nov trg 7a, Novo mesto;
15. Telemach, d.o.o., Cesta Ljubljanske brigade 21, 1000 Ljubljana;
16. Gratel d.o.o., Laze 18a, 4000 Kranj;
17. Mestna občina Novo mesto, Urad za GJS, okolje in promet, Seidlova cesta 1, Novo mesto;

18. drugi nosilci urejanja prostora, če to pogojujejo utemeljene potrebe, ugotovljene v postopku priprave OPPN.

(2) OPPN se skladno s četrtem odstavkom 58. člena ZPNačrt pošlje tudi Ministrstvu za kmetijstvo in okolje, Direktorat za okolje, Sektorju za CPVO, Dunajska 22, 1000 Ljubljana, ki odloči, ali je za predmetni OPPN potrebno izvesti CPVO.

(3) Nosilci urejanja prostora morajo v skladu z drugim odstavkom 58. člena ZPNačrt-a podati smernice v 30 dneh od prejema vloge ter v skladu s prvim odstavkom 61. člena ZPNačrt-a mnenje v 30 dneh od podane vloge. Če kdo od navedenih nosilcev urejanja prostora v zakonsko določenem roku ne poda smernic, se bo v skladu z 58. členom ZPNačrt-a štelo, da smernic nima, pri čemer mora načrtovalec upoštevati vse zahteve, ki jih za načrtovanje predvidene prostorske ureditve določajo veljavni predpisi. Če kdo od navedenih nosilcev urejanja prostora v zakonsko določenem roku po prejemu zahtevka o izdaji mnenja ne bo podal odgovora, bo občina skladno s prvim odstavkom 61. člena ZPNačrt nadaljevala s postopkom priprave OPPN.

(4) Če se v postopku priprave OPPN ugotovi, da je potrebno pridobiti smernice in mnenja tudi drugih nosilcev urejanja prostora, se jih v postopek vključi naknadno.

6. člen

(obveznosti v zvezi s financiranjem priprave in izdelave OPPN)

Izdelavo OPPN Bučna vas – vzhod/1 v celoti financira naročnik, podjetje Grading – Kurent d.o.o..

7. člen

(začetek veljavnosti)

Sklep o pričetku priprave OPPN se objavi v Uradnem listu RS in začne veljati z dnem objave. Sklep se objavi tudi na spletnih straneh Mestne občine Novo mesto. Z dnem uveljavitve tega sklepa preneha veljati Sklep o začetku priprave Občinskega podrobnega prostorskega načrta Bučna vas – vzhod, ki je bil objavljen v Uradnem listu RS, št. 4/11.

Št. 350-15/2012-12

Novo mesto, dne 4. septembra 2012

Po pooblastilu župana, št. 032-15/2010
z dne 28. 6. 2011**mag. Mojca Špec Potočar** l.r.
podžupanja

2757. Sklep o začetku priprave sprememb in dopolnitev Odloka o ureditvenem načrtu Zdravstveni kompleks Novo mesto (SD UN ZKNM-2)

Na podlagi 18. in 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-C57/12 in 57/12 – ZUPUDPP-A) ter na podlagi 30. člena Statuta Mestne občine Novo mesto (Uradni list RS, št. 96/08 – UPB2) je župan Mestne občine Novo mesto dne 13. 9. 2012 sprejel

S K L E P

o začetku priprave sprememb in dopolnitev Odloka o ureditvenem načrtu Zdravstveni kompleks Novo mesto (SD UN ZKNM-2)

1. člen

(ocena stanja in razlogi za pripravo sprememb in dopolnitev prostorskega akta)

(1) Širše območje med novo Šmihelsko cesto, reko Krko, potokom Težka voda in Ulico Mirana Jarca v Novem mestu, kjer

se nahajajo objekti Splošne bolnišnice Novo mesto, Zdravstvenega doma in Dolenjskih lekarn se ureja z Ureditvenim načrtom Zdravstveni kompleks Novo mesto, ki je bil uveljavljen v letu 2008, v letu 2011 pa spremenjen in dopolnjen (Uradni list RS, št. 48/08 in 81/11). Ureditveni načrt med drugim določa prostorske in druge pogoje za obstoječe in novo načrtovane objekte za potrebe širitve zdravstvene dejavnosti na tej lokaciji vključno z urgentnim centrom. Po izgradnji nove Šmihelske ceste v letu 2010 so se prostorski pogoji za razvoj regijsko pomembnega zdravstvenega centra izboljšali, saj naj bi bil dolgoročno tranzitni promet po ukinitvi starega dela Šmihelske ceste in izvedenih ureditvah izločen iz kompleksa. Bolnišnica na lokaciji deluje od leta 1894 in je bila v začetku upravljanju Frančiškanov. Širitve bolnišnice na desnem bregu reke Krke so se nadaljevale po drugi svetovni vojni, prvi trakt nove stavbe bolnišnice pa je bil zgrajen leta 1965. Bolnišnica se je v naslednjih desetletjih skladno s potrebami dograjevala. Nazadnje je bil leta 1997 na južnem delu dograjen objekt porodnišnice, ki se je investicijsko zaključil leta 2006.

(2) Splošna bolnišnica Novo mesto je kot regijska bolnišnica vključena v nacionalni projekt mreže urgentnih centrov v okviru Ministrstva za zdravje. Z odlokom o spremembah in dopolnitvah Odloka o ureditvenem načrtu Zdravstveni kompleks Novo mesto (Uradni list RS, št. 11/81) so bili določeni tudi pogoji za gradnjo urgentnega centra na podlagi takrat predloženega idejnega projekta s strani Splošne bolnišnice Novo mesto. Ker so se sredstva v državnem proračunu za gradnjo urgentnih centrov zmanjšala, je potrebna racionalizacija projektov v smislu zmanjšanja investicije v posameznih predvidenih fazah, kar narekuje tudi spremembe in dopolnitve ureditvenega načrta, saj zahteve iz nove idejne zasnove za urgentni center, ki jo je pripravilo Ministrstvo za zdravje niso skladne z določili veljavnega prostorskega akta oziroma za gradnjo takega objekta v veljavnem prostorskem aktu ni podlage.

(3) Pobudo za pripravo SD UN ZKNM-2 je podala Splošna bolnišnica Novo mesto, ki je javni zdravstveni zavod, ustanovljen s sklepom Vlade RS v letu 1993.

(4) Predmet priprave SD UN ZKNM-2 je določitev spremenjenih izvedbenih prostorskih in drugih pogojev za širitve Splošne bolnišnice Novo mesto in v sklopu le tega določitev pogojev za gradnjo urgence in intenzivne terapije s potrebno komunalno opremo ter drugih spremljajočih ureditev. Spremenjena arhitekturna zasnova za urgenco in intenzivno terapijo, ki se navezuje na obstoječi objekt kirurgije (objekt B1) zahteva spremembo dovoljenih gradbenih linij iz veljavnega ureditvenega načrta.

(5) V SDUN ZKNM-2 se vključi tudi potrebne spremembe zaradi prilagoditve oziroma spremembe predpisov ter zahtev nosilcev urejanja prostora, lahko pa se vključi tudi druge spremembe in dopolnitve, če se bo za to pokazala potreba v fazi priprave osnutka prostorskega akta.

2. člen

(območje urejanja)

Območje urejanja SD UN ZKNM-2 je identično z območjem urejanja, ki je bilo določeno z Odlokom o ureditvenem načrtu Zdravstveni kompleks Novo mesto oziroma njegovimi spremembami in dopolnitvami (Uradni list RS, št. 48/08 in 81/11), pri čemer se glavnina predvidenih sprememb nanaša na spremembo pogojev za gradnjo objekta B2 – splošna bolnišnica – dozidava ter faznost oziroma etapnost gradenj znotraj posameznih faz.

3. člen

(skrajšani postopek)

Ker se spremembe in dopolnitve Ureditvenega načrta Zdravstveni kompleks NM nanašajo samo na posamične posege v prostor, ki ne vplivajo na celovitost načrtovanih prostorskih ureditev ter na rabo sosednjih zemljišč in objektov, je na podlagi 61.a člena ZPNačrt rok za podajo smernic in mnenj nosilcev urejanja prostora 15 dni ter čas trajanja javne razgrnitve 15 dni.

4. člen

(način pridobitve strokovnih rešitev)

Pri izdelavi SD UN ZKNM-2 se upoštevajo obstoječe strokovne podlage, ki so bile že izdelane v postopku priprave ureditvenega načrta Zdravstveni kompleks Novo mesto ter njegovih sprememb in dopolnitev, le te pa se po potrebi dopolnijo upoštevajoč predpise, ki so se spremenili od uveljavitve Odloka o ureditvenem načrtu Zdravstveni kompleks Novo mesto naprej ter na podlagi smernic nosilcev urejanja prostora, zato variantne rešitve niso potrebne. Poleg zgoraj navedenega se za pripravo strokovne rešitve, ki bo podlaga za pripravo osnutka prostorskega akta, upošteva idejna zasnova za objekt: URGENTNI CENTER – SPLOŠNA BOLNIŠNICA NOVO MESTO, (IDZ št. proj.: 153/12, avgust 2012, STUDIO KALAMAR d.o.o., investitor: Ministrstvo za zdravje), ki jo je ob podaji pobude predložil financier oziroma naročnik priprave SD UN ZKNM-2. Strokovne podlage investitorja se lahko v postopku priprave SD UN ZKNM še spremenijo zaradi tehnoloških zahtev urgence oziroma zaradi potrebnih uskladitev v zvezi s terenskimi in drugimi zahtevami.

5. člen

(roki za pripravo SD UN in njegovih posameznih faz)

(1) SD UN ZKNM-2 se začne pripravljati na podlagi tega sklepa po naslednjih fazah:

1. Faza: izdelava osnutka prostorskega akta:

- izdelava osnutka na podlagi strokovnih podlag in idejne zasnove naročnika v roku 10 dni po podpisu pogodbe, prejetju reambuliranega geodetskega načrta in objavi sklepa o pripravi;
- pri izdelavi osnutka izdelovalec preveri obstoječe informacije o stanju prostora z informacijami o stanju gospodarske infrastrukture ter planih nosilcev gospodarske javne infrastrukture in obstoječe strokovne podlage ter izdela strokovno rešitev, pri čemer se upošteva predpise;

- pridobitev smernic nosilcev urejanja prostora (v nadaljevanju: NUP) – 15 dni;

- v roku, ki ga določa Zakon o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06 – UPB1, 49/06 – ZMetD, 66/06 Odl.US: U-I-51/06-10, 112/06 Odl. US: U-I-40/06-10, 33/07 – ZPNačrt, 57/08 – ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12; v nadaljevanju: ZVO-1), Ministrstvo za kmetijstvo in okolje odloči o ne/potrebni izvedbe celovite presoje vplivov na okolje (v nadaljevanju CPVO);

- 2. Faza: izdelava dopolnjenega osnutka prostorskega akta – 20 dni po prejetju smernic NUP:

- pregled in analiza smernic;
- izdelava dopolnjenega osnutka;

- v primeru, da je potrebno izvesti CPVO, se za dopolnjen osnutek izdela okoljsko poročilo, ki se ga pred javno razgrnitvijo skupaj z dopolnjenim osnutkom pošlje Ministrstvu za kmetijstvo in okolje, ki preveri ustreznost okoljskega poročila;

3. Faza : sodelovanje javnosti:

- občina pregleda dopolnjen osnutek prostorskega akta – 7 dni po dostavi gradiva s strani izdelovalca in najmanj 7 dni pred začetkom javne razgrnitve z javnim naznanilom obvesti javnost o javni razgrnitvi in javni obravnavi;

- javna razgrnitev dopolnjenega osnutka: 15 dni;

- 1. obravnava na odborih OS in na seji OS MONM;

- proučitev pripomb iz javne razgrnitve, javne obravnave in obravnave na občinskem svetu ter priprava predloga stališč do podanih pripomb in predlogov – 5 dni po prejetju pripomb in predlogov s strani pripravljavca;

- sprejem stališč do pripomb – 10 dni po prejemu stališč s strani izdelovalca;

4. Faza: izdelava predloga prostorskega akta:

- izdelava predloga v skladu s sprejetimi stališči do pripomb in predlogov – 15 dni po potrditvi stališč s strani župana
- občina pregleda predlog – 7 dni po dostavi gradiva s strani izdelovalca in ga v roku 7 dni posreduje v mnenja NUP
- pridobitev mnenj NUP – 15 dni;

– izdelava usklajenega predloga SD UN – 15 dni po pridobitvi mnenj NUP;

– predstavitev, obravnava in sprejem usklajenega predloga Občinskemu svetu Mestne občine Novo mesto in njegovim odborom v 2. obravnavi;

– objava v Uradnem listu RS – 10 dni po sprejetju na občinskem svetu;

– priprava končnih elaboratov sprejetega prostorskega akta – 10 dni po objavi v Uradnem listu RS.

(2) V primeru poteka postopka CPVO se aktivnosti s tega področja smiselno vključijo v faze izdelave SD UN ZKNM-2 ter izvajajo skladno z določili Zakona o varstvu okolja (ZVO-1) in ZPNačrt, posledično pa se podaljšajo roki izdelave in sprejema SD UN ZKNM-2.

6. člen

(nosilci urejanja prostora)

(1) Nosilci urejanja prostora, ki podajo smernice in mnenja k načrtovanim prostorskim ureditvam s svojega delovnega področja, so:

1. Ministrstvo za obrambo, Uprava RS za zaščito in reševanje, Vojkova 61, Ljubljana;

2. Ministrstvo za obrambo RS, Direktorat za logistiko, Sektor za gospodarjenje z nepremičninami, Vojkova cesta 61, 1000 Ljubljana;

3. Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Agencija RS za okolje, Urad za upravljanje z vodami, Sektor za vodno območje Donave, Oddelek območja spodnje Save, Novi trg 9, Novo mesto;

4. Ministrstvo za infrastrukturo in prostor, Direktorat za ceste, Langusova 4, Ljubljana;

5. Ministrstvo za infrastrukturo in prostor, Direkcija RS za ceste, Sektor za upravljanje cest, Območje Novo mesto, Ljubljanska 36, Novo mesto (v vednost);

6. Ministrstvo za izobraževanje, znanost, kulturo in šport, Direktorat za kulturno dediščino, Maistrova ulica 10, Ljubljana;

7. Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije, OE Novo mesto, Skaliskega 1, Novo mesto (v vednost);

8. Zavod RS za varstvo narave, OE Novo mesto, Adamičeva 2, 8000 Novo mesto;

9. Elektro Ljubljana d.d., DE Novo mesto, Ljubljanska cesta 7, Novo mesto;

10. Komunala Novo mesto d.o.o., Podbevškova 12, Novo mesto;

11. Plinovodi d.o.o., Cesta Ljubljanske brigade 11, Ljubljana;

12. Istrabenz plini d.o.o., PE Osrednja Slovenija, Podbevškova 10, Novo mesto;

13. Telekom Slovenije d.d., Sektor za upravljanje omrežja, Center za vzdrževanje omrežja Novo mesto, Novi trg 7a, Novo mesto;

14. Telemach d.o.o., Cesta Ljubljanske brigade 21, Ljubljana;

15. Gratel d.o.o., Laze 18a, 4000 Kranj;

16. Mestna občina Novo mesto, Urad za GJS, okolje in promet, Seidlova cesta 1, Novo mesto.

(2) Če se v postopku priprave SD UN ZKNM-2 ugotovi, da je potrebno pridobiti smernice in mnenja tudi drugih nosilcev urejanja prostora, se jih v postopek vključi naknadno.

(3) Osnutek SD UN ZKNM-2 se skladno s četrtem odstavkom 58. člena ZPNačrt pošlje tudi Ministrstvu za kmetijstvo in okolje, Direktorat za okolje, Sektorju za CPVO, Dunajska 22, 1000 Ljubljana, ki odloči, ali je za SD UN ZKNM-2 potrebno izvesti CPVO.

(4) Nosilci urejanja prostora morajo v skladu z 61.a členom ZPNačrt podati smernice in mnenja v 15 dneh od prejema vloge. V primeru, če kdo od navedenih nosilcev urejanja prostora v zakonsko določenem roku ne poda smernic, se bo v skladu z 58. členom ZPNačrt štelo, da smernic nima, pri čemer mora načrtovalec upoštevati vse zahteve, ki jih za

načrtovanje predvidene prostorske ureditve določajo veljavni predpisi. Če kdo od navedenih nosilcev urejanja prostora v zakonsko določenem roku po prejemu zahtevka za izdajo mnenja, mnenja ne bo podal, bo občina skladno s prvim odstavkom 61. člena ZPNačrt nadaljevala s postopkom priprave SD UN ZKNM-2.

7. člen

(obveznosti v zvezi s financiranjem priprave in izdelave SD UN ZKNM-2)

Izdelavo SD UN ZK NM-2 financira Splošna bolnišnica Novo mesto, ki je na podlagi zbiranja ponudb za izdelavo SD UN ZKNM izbrala gospodarsko družbo Topos d.o.o.

8. člen

(začetek veljavnosti)

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in začne veljati naslednji dan po objavi. Sklep se objavi tudi na spletnih straneh Mestne občine Novo mesto.

Št. 350-28/2012

Novo mesto, dne 13. septembra 2012

Župan

Mestne občine Novo mesto

Alojzij Muhič l.r.

2758. Pogoji za pridobitev pravice do uporabe plakatnih mest za brezplačno plakatiranje za volilno kampanjo za predsednika Republike Slovenije

Na podlagi tretjega odstavka 8. člena Zakona o volilni referendumski kampanji (Uradni list RS, št. 41/07 in 105/08), Mestna občina Novo mesto objavlja

P O G O J E

za pridobitev pravice do uporabe plakatnih mest za brezplačno plakatiranje za volilno kampanjo za predsednika Republike Slovenije

1. V skladu s prvim odstavkom 8. člena Zakona o volilni kampanji bosta vsakemu organizatorju volilne kampanje na razpolago dva brezplačna mobilna panoja, in sicer eden na razširjenem pločniku ob cesti pred stavbo Seidlova cesta 1 v Novem mestu in drugi ob Seidlovi cesti (zelenica med parkiriščem in pločnikom) nasproti poslovno stanovanjske soseske »Plava laguna«.

2. Panoji bodo dodeljeni posameznemu organizatorju volilne kampanje na podlagi pisne vloge, naslovljene na Mestno občino Novo mesto, Oddelek za krajevne skupnosti in komunalne zadeve, Novo mesto, Seidlova cesta 1. Vloge morajo prispeti najkasneje do 28. 9. 2012 do 11. ure. Vrsten red dodeljenih panojev bo določen na osnovi žrebanja, ki bo dne 28. 9. 2012 ob 12. uri v mali sejni sobi, Seidlova cesta 1, II. nadstropje.

3. Organizator volilne kampanje bo na dodeljena panoja lahko sam nameščal plakate in skrbel za urejenost in zglednost panoja.

4. Na panoju mora biti ves čas izvajanja volilne kampanje izpisano ime organizatorja volilne kampanje.

5. V pisnem zahtevku za dodelitev panojev mora biti navedeno ime ter kontaktna telefonska številka osebe, ki bo odgovorna za urejenost panoja.

Plakatiranje izven stalnih in urejenih dodatnih obvestilnih (plakatnih) mest, kakor tudi druge oblike posredovanja obvestil

ureja Zakon o volilni referendumski kampanji (Uradni list RS, št. 41/07 in 105/08).

Št. 041-14/2012

Novo mesto, dne 11. septembra 2012

Župan
Mestne občine Novo mesto
Alojzij Muhič l.r.

O P L O T N I C A

2759. Sklep – dopolnitev o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta za ribiški center na parceli 290/2, 290/3, 1016, 290/4, 310/6, 308/2, 292/1, 291/2, 291/1, 255/1, 293, 292/2, *54, 319, 317, 310/4 k.o. Brezje pri Oplotnici ob potoku Breznica

Na podlagi 57. člena Zakona o prostorskem načrtovanju – ZPNačrt (Uradni list RS, št. 33/07) in 16. člena Statuta Občine Oplotnica (Uradni list RS, št. 35/12) je župan Občine Oplotnica dne 23. 8. 2012 sprejel

S K L E P

– dopolnitev o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta za ribiški center na parceli 290/2, 290/3, 1016, 290/4, 310/6, 308/2, 292/1, 291/2, 291/1, 255/1, 293, 292/2, *54, 319, 317, 310/4 k.o. Brezje pri Oplotnici ob potoku Breznica

S tem sklepom se začne priprava občinskega podrobnega prostorskega načrta za ribiški center na parceli 290/2, 290/3, 1016, 290/4, 310/6, 308/2, 292/1, 291/2, 291/1, 255/1, 293, 292/2, *54, 319, 317, 310/4 k.o. Brezje pri Oplotnici ob potoku Breznica (v nadaljevanju: OPPN).

1. Ocena stanja in razlogi za pripravo OPPN

Na pobudo Občine Oplotnica je za obravnavano področje Občina Oplotnica pristopila k pripravi in sprejemu OPPN, ki bo osnova za ureditev celotnega ribiškega centra in turistično rekreacijskega območja ter izdajo potrebnih gradbenih dovoljenj. Komisija za okolje in prostor je podala predlog, da se pristopi k izdelavi prostorskega akta. Župan Občine Oplotnica je pobudo podprl in sprejel.

Namenska raba prostora obravnavanega območja je v veljavnih planskih dokumentih opredeljeno kot vodna površina. V podrobnejši namenski rabi je opredelitev vodna površina/spremljajoči objekti, ki služijo vodni površini.

Občina Oplotnica je pričela s pripravo občinskega prostorskega načrta OPN kamor je umeščen tudi ribiški center ob potoku Breznica. Po pregledu dokumentacije je prišlo do odločitve, da se pripravi OPPN na osnovi obstoječe prostorsko planske dokumentacije in v skladu z določili OPN, ki je v izdelavi.

1.1. Ocena stanja

Območje obravnavanega podrobnega načrta sovпада z delom območja enote urejanja prostora iz občinskega prostorskega akta, in sicer z Dolgoročnim in srednjeročnim planom Občine Slovenska Bistrica za obdobje 1986–2000 za območje Občine Oplotnica (Uradni list RS, št. 91/99), dopolnitev 2002 (Uradni list RS, št. 26/04), dopolnitev 2002 – dodatek (Uradni list RS, št. 83/04) vodna površina/spremljajoči objekti, ki služijo vodni površini.

S sklepom se opredeli programska izhodišča OPPN, okvirno ureditveno območje, nosilci urejanja prostora, ki sodelujejo pri pripravi, pripravljavci in nosilci upravno-strokovnih

aktivnosti, roki za pripravo ter obveznosti v zvezi s financiranjem OPPN.

1.2. Razlog za pripravo OPPN

Razlog za pripravo OPPN je podati pogoje za razvoj sonaravnega turizma v tem delu občine, ki bo podkrepjen z gospodarsko dejavnostjo (ribogojnica) in ustvariti pogoje za razvoj obvodnega športa – ribolov.

Obravnavano območje urejanja ribiškega centra obsega zemljišče na parcelah 290/2, 290/3, 1016, 290/4, 310/6, 308/2, 292/1, 291/2, 291/1, 255/1, 293, 292/2, *54, 319, 317, 310/4 vse k.o. Brezje pri Oplotnici. Velikost območja je 36.207,00 m². Celotno zemljišče bo parkovno urejeno in bo služilo druženju in na tej osnovi sonaravnemu turizmu.

2. Območje spremembe in predvidene dejavnosti

2.1. Območje prostorskega načrta

Območje OPPN obsega površino, ki jo tvori zemljišče s parcelnimi številkami 290/2, 290/3, 1016, 290/4, 310/6, 308/2, 292/1, 291/2, 291/1, 255/1, 293, 292/2, *54, 319, 317, 310/4 vse k.o. Brezje pri Oplotnici.

2.2. Predvidene dejavnosti

Na zemljišču nameravajo ribiči urediti:

- dostop na območje,
- parkirne površine za obiskovalce,
- ribogojnico,
- igrišče,
- manjši objekt s sanitarijami,
- ribnik,
- parkovno ureditev celotnega razpoložljivega zemljišča,
- potrebno infrastrukturo.

3. Način pridobitve strokovnih rešitev

Potrebne strokovne podlage in strokovno rešitev v obliki idejne zasnove izdelata načrtovalec z upoštevanjem veljavnih predpisov, ki določajo vsebino, obliko in način priprave OPPN.

Na pobudo Občine Oplotnica so za obravnavano področje bile izdelane strokovne podlage za spremembo planskih aktov in PUP Občine Oplotnica (turistično rekreacijsko jezero). Strokovne podlage je izdelal BIRO 2001 Maksimilijana Ozimič Zorič s.p., Titova 34, 2310 Slovenska Bistrica pod št.: 01/01-SP.

Datum izdelave: junij 2001. Strokovna podlaga je izdelana za poseg na parcelah 290, 310)1, 292/1 k.o. Brezje. V sklopu priprave strokovnih podlag je bila opravljena tudi prevera možnosti izgradnje Turistično rekreacijskega jezera, ki jo je izdelalo Vodno gospodarsko podjetje Ptuj d.d. Pod št.:890-2/1-FV dne 31. 5. 2001. Zaključek prevete: Na osnovi zbranih podatkov je možno ugotoviti, da s strani vodnega gospodarstva na izbrani lokaciji ni zadržkov za ureditev rekreacijskega območja s športnim ribnikom.

Opomba: območje obravnave v strokovnih podlagah je večje od območja obdelave v OPPN.

Klub ribičev Oplotnica je že pridobil geodetski načrt, ki je izdelan skladno s Pravilnikom o geodetskem načrtu (Uradni list RS, št. 40/04).

Pri pripravi osnutka se upoštevajo prikaz stanja prostora, občinski prostorski načrt, izražene investicijske namere ter tudi morebitne že pridobljene predhodne smernice in priporočila nosilcev urejanja prostora.

Druga gradiva, relevantna za izdelavo, so:

– obstoječa dokumentacija in dejansko stanje komunalnih vodov in naprav v širšem območju (s podatki razpolagajo upravljavci posameznih infrastrukturnih objektov in jih bodo posredovali v obliki smernic);

OPPN se izdelata tudi v digitalni obliki, tako da je možen vnos v geo informacijski sistem (GIS) občine.

4. Roki za pripravo prostorskega akta in njegovih posameznih faz

Roki za pripravo so določeni skladno z Zakonom o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 108/09).

5. Navedba nosilcev urejanja prostora, ki podajo smernice za načrtovane prostorske ureditve in njihove pristojnosti:

5.1. Pristojni nosilci urejanja prostora za izdajo smernic za izdelavo OPPN za ribiški center so:

1. Ministrstvo za okolje in prostor, Agencija RS za okolje, Urad za upravljanje z vodami, Sektor za vodno območje Donave, Oddelek za porečje reke Drave, Krekova ulica 17, Maribor (za področje voda);

2. Zavod RS za varstvo narave, Območna enota Maribor Pobreška cesta 20a, 2000 Maribor (za področje varstva narave);

3. Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije, Območna enota Maribor, Slomškov trg 6, Maribor (za področje varstva kulturne dediščine);

4. Ministrstvo za obrambo, Uprava RS za zaščito in reševanje, Vojkova cesta 61, Ljubljana (za področje obrambe ter varstva pred naravnimi in drugimi nesrečami, vključno z varstvom pred požarom);

5. Elektro Maribor d.d., Vetrinjska 23, 2000 Maribor (za področje oskrbe z električno energijo);

6. Komunalno podjetje Komunala d.o.o., Ul. Pohorskega bataljona 12, Slovenska Bistrica (za področje oskrbe z vodo in odvajanja odpadkov, javne razsvetljave in zimskega vzdrževanja cest);

7. Telekom Slovenije, d.d., Regionalna enota TK omrežja vzhod, Center skrbništva TK kableskega omrežja, Titova cesta 38, Maribor (za področje fiksne telefonije);

8. Občina Oplotnica, Goriška cesta 4, Oplotnica (za področje prometa, za občinske ceste);

10. druge gospodarske javne službe ter drugi organi in organizacije, če to pogojujejo utemeljene potrebe, ugotovljene v postopku priprave OPPN.

Drugi udeleženci:

1. RS, Ministrstvo za okolje in prostor, Direktorat za okolje, Sektor za CPVO, Dunajska cesta 48, Ljubljana.

5.2. Pristojnosti

V postopek se vključijo tudi druge nosilce urejanja prostora, če se v okviru priprave dokumenta ugotovi, da upravljajo ali so odgovorni za posamezno področje. Nosilci urejanja prostora v skladu z 61. členom Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 108/09) podajo smernice in mnenje k prostorskemu aktu v 30 dneh od prejema vloge.

6. Obveznosti v zvezi s financiranjem priprave in izdelave OPPN

Pripravo in izdelavo OPPN financira Občina Oplotnica; v te namene sklene pogodbo z izvajalcem, ki izpolnjuje zakonite pogoje za prostorsko načrtovanje in bo izbran z načinom zbiranja ponudb.

Finančna sredstva za pripravo OPPN in pripravo strokovnih podlag (idejna zasnova) so zagotovljena v proračunu Občine Oplotnica.

7. Objava in veljavnost sklepa

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in začne veljati naslednji dan po objavi.

Št. 350-113/2011-23

Oplotnica, dne 23. avgusta 2012

Župan
Občine Oplotnica
Matjaž Orter l.r.

POLJČANE

2760. Sklep o javni razgrnitvi dopolnjenega osnutka Občinskega podrobnega prostorskega načrta za poslovno trgovski objekt Jager v Poljčanah

Na podlagi 50. in 60. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt) (Uradni list RS, št. 33/07, 70/08, 108/09 in 57/12) ter 7. člena Statuta Občine Poljčane (Uradni list RS, št. 93/11) je župan Občine Poljčane sprejel

S K L E P

o javni razgrnitvi dopolnjenega osnutka Občinskega podrobnega prostorskega načrta za poslovno trgovski objekt Jager v Poljčanah

1. člen

Javno se razgrne dopolnjen osnutek Občinskega podrobnega prostorskega načrta za poslovno trgovski objekt Jager v Poljčanah.

2. člen

Gradivo iz prejšnjega člena bo javno razgrnjeno od ponedeljka, 10. 9. 2012 do srede, 10. 10. 2012 v prostorih Občine Poljčane, Bistriška c. 65, 2319 Poljčane, v času uradnih ur.

3. člen

Javna obravnava dopolnjenega OPPN bo v sredo, 26. 9. 2012 ob 15.00 uri v prostorih Občine Poljčane, Bistriška c. 65, 2319 Poljčane.

4. člen

Območje občinskega podrobnega prostorskega načrta se nanaša na zemljišča parc. št. 492/9, 492/15 in 492/17, vse k.o. Pekel.

5. člen

V času javne razgrnitve in obravnave lahko na razgrnjeni dopolnjeni osnutek podajo predloge in pripombe vsi zainteresirani. Pripombe in predlogi se lahko podajo pisno kot zapis v knjigo pripomb in predlogov na mestu javne razgrnitve, na elektronski naslov: natasa.dvorsak@poljccane.si ter pisno na naslov Občina Poljčane, Bistriška cesta 65, 2319 Poljčane. Ustno se lahko pripombe in predlogi podajo na javni obravnavi. Rok za oddajo pripomb in predlogov potече zadnji dan javne razgrnitve. Obravnavani bodo le tisti predlogi in pripombe, ki bodo opremljeni s polnim naslovom, podpisom in jasno navedenimi pripombami in predlogi.

6. člen

Ta sklep začne veljati takoj in se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in na spletni strani Občine Poljčane.

Št. 3500-0014/2011-201

Poljčane, dne 31. avgusta 2012

Župan
Občine Poljčane
Stanislav Kovačič l.r.

SEVNICA

2761. Sklep o razpisu referenduma za izločitev naselja Dolnje Brezovo iz Krajevne skupnosti Blanca in ustanovitev nove Krajevne skupnosti Dolnje Brezovo kot samostojno pravne osebe

Na podlagi 3. in 56. člena Zakona o referendumu in ljudski iniciativi (Uradni list RS, št. 26/07 – UPB2), 18. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2, 27/08 – Odl. US, 75/08, 79/09, 51/10, 40/12 – ZUJF), 71. in 99. člena Statuta Občine Sevnica (Uradni list RS, št. 63/11, 103/11) ter sklepa Občinskega sveta Občine Sevnica z 11. redne seje dne 29. 2. 2012 izdajam

S K L E P**o razpisu referendumu za izločitev naselja
Dolnje Brezovo iz Krajevne skupnosti Blanca
in ustanovitev nove Krajevne skupnosti Dolnje
Brezovo kot samostojno pravne osebe**

I.

Na podlagi zahteve krajanov naselja Dolnje Brezovo se razpiše referendum za izločitev naselja Dolnje Brezovo iz Krajevne skupnosti Blanca in ustanovitev nove Krajevne skupnosti Dolnje Brezovo kot samostojne pravne osebe.

II.

Vprašanje, ki se daje na referendum, se glasi:

»Ali ste za to, da se naselje Dolnje Brezovo izloči iz Krajevne skupnosti Blanca in da se ustanovi nova Krajevna skupnost Dolnje Brezovo kot samostojna pravna oseba?«

Na referendumu se glasuje tako, da se obkroži »ZA« oziroma »PROTI«.

III.

Za dan razpisa referendumu, s katerim začnejo teči roki za opravljanje, ki so potrebna za izvedbo referendumu, se šteje 1. oktober 2012.

IV.

Glasovanje na referendumu se izvede v nedeljo, 11. novembra 2012.

V.

Pravico glasovati na referendumu imajo volivci s stalnim prebivališčem v naselju Dolnje Brezovo.

VI.

Izvedbo referendumu vodi Občinska volilna komisija Občine Sevnica.

VII.

Ta sklep se objavi na krajevno običajen način in v Uradnem listu Republike Slovenije in začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 041-0004/2011

Sevnica, dne 11. septembra 2012

Župan
Občine Sevnica
Srečko Ocvirk l.r.

SLOVENSKE KONJICE**2762. Sklep o začetku priprave sprememb
in dopolnitev Odloka o zazidalnem načrtu
industrijske cone v Ločah**

Na podlagi 57. člena v povezavi s 46. in 96. členom Zakona o prostorskem načrtovanju (Uradni list RS, št. 33/07, 108/09) ter 27. člena Statuta Občine Slovenske Konjice (Uradni list RS, št. 31/99, 19/01, 100/02 in 118/07) je župan Občine Slovenske Konjice sprejel

S K L E P**o začetku priprave sprememb in dopolnitev
Odloka o zazidalnem načrtu industrijske cone
v Ločah****1. Ocena stanja in razlogi**

Po družbenem planu razvoja Občine Slovenske Konjice za srednjeročno obdobje 1986, 1990 dopolnjen v letu 1994,

1999 in 2004 (Uradni list RS, št. 23/87, 50/98, 72/00 in 75/04) je območje opredeljeno kot stavbno zemljišče znotraj urbanistične zasnove naselja Loče z oznako P1 območje za proizvodne dejavnosti, kjer so možne prenove in zapolnitve.

Območje se ureja na osnovi Odloka o zazidalnem načrtu industrijske cone v Ločah (Uradni list SRS, št. 17/87).

Razlogi za spremembe in dopolnitve zazidalnega načrta so: Investitor Marovt d.o.o., Stranice 55, 3206 Stranice je lastnik skladišča velikosti cca 10 x 10 m na parc. št. 202/7, k.o. Loče. Objekt je v zelo slabem stanju, zato ga namerava rekonstruirati, kar pa veljavni odlok ne predvideva.

Zaradi navedenega je potrebno s spremembami in dopolnitvami odloka za obravnavano območje uskladiti odlok z možnostjo, da se objektom zgrajenimi pred letom 1967 in niso predvideni za rušenje omogoči izvedba rekonstrukcije.

2. Območje prostorskega akta

Območje sprememb in dopolnitev se nanaša na naslednjo parcelno številko: 202/7, k.o. Loče.

3. Način pridobitve strokovnih rešitev

Strokovne rešitve, ki se nanašajo na obravnavano območje bo priskrbel investitor Marovt d.o.o..

4. Roki za pripravo spremembe prostorskega akta in njegovih posameznih faz

Sklep o začetku priprave tekstualne spremembe prostorskega akta	avgust 2012
Objava sklepa v uradnem glasilu	september 2012
Obvestilo MIP, Direktorat za okolje o izvedbi celovite presoje vplivov na okolje	30 dni
Priprava osnutka spremembe prostorskega akta	7 dni
Pridobivanje smernic	/
Javno naznanilo o javni razgrnitvi in javni obravnavi osnutka	7 dni pred pričetkom javne razgrnitve
Javna razgrnitev in javna obravnavo	30 dni
Priprava stališča do pripomb in predlogov	7 dni po zaključku javne razgrnitve
Pridobivanje mnenj	/
Stališča do pripomb in predlogov	takoj od opredelitve
Priprava usklajenega predloga	7 dni
Sprejemanje odloka na občinskem svetu	november, december 2012
Objava v Uradnem listu	december 2012

5. Nosilci urejanja prostora

Nosilci urejanja, ki jih je potrebno vključiti v postopek pridobivanja smernic in mnenj: /

6. Financiranje prostorskega akta

Prostorski akt financira investitor posega.

7. Objava sklepa priprave

Sklep priprave se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, veljati začne naslednji dan po objavi.

Št. 00700-0008/2012

Slovenske Konjice, dne 28. avgusta 2012

Podžupan
Občine Slovenske Konjice
Bojan Podkrajšek l.r.

TIŠINA**2763. Tehnični pravilnik javnega vodovoda
na območju Občine Tišina**

Na podlagi 45. člena Odloka o načinu opravljanja gospodarske javne službe oskrbe s pitno vodo na območju Občine Tišina (Uradni list RS, št. 94/11), določil Zakona o graditvi

objektov (Uradni list RS, št. 102/04, 14/05, 126/07 in 108/09), določil Pravilnika o oskrbi s pitno vodo (Uradni list RS, št. 35/06, 41/08 in 28/11), 16. člena Statuta Občine Tišina (Uradni list RS, št. 38/07) je Občinski svet Občine Tišina na 17. redni seji dne 24. 8. 2012 sprejel

TEHNIČNI PRAVILNIK javnega vodovoda na območju Občine Tišina

I. SPLOŠNE DOLOČBE

1. člen

S tem tehničnim pravilnikom se urejajo smernice za projektiranje in gradnjo javnega vodovoda, tehnični normativi za priključevanje na javni vodovod, način zagotavljanja obratovanja, vzdrževanja in nadzora javnega vodovoda, izdaja soglasij za gradnjo vodovoda in za priključitev nanj.

Ta pravilnik je obvezen za vse udeležence pri planiranju, projektiranju, gradnji, komunalnem opremljanju, v upravnem postopku za upravljavca in za uporabnike javnega vodovoda na območju Občine Tišina. Poleg tega tehničnega pravilnika je potrebno upoštevati še republiške in občinske predpise, ki urejajo področje oskrbe s pitno vodo, predpise s področja graditve objektov in urejanja prostora ter navodila proizvajalcev uporabljene opreme. Za vsa področja, ki jih ta pravilnik ne obravnava pa veljajo določila slovenskega standarda SIST EN 805.

Tehnični pravilnik velja za celotno oskrbovalno območje v Občini Tišina.

II. POJMI

2. člen

Posamezni izrazi, uporabljeni v tem tehničnem pravilniku so usklajeni z občinskim predpisom o načinu opravljanja gospodarske javne službe oskrbe s pitno vodo na območju Občine Tišina in imajo enak pomen.

III. SMERNICE ZA PROJEKTIRANJE IN GRADNJO JAVNEGA VODOVODA

3. člen

Kvaliteta vode

Kakovost pitne vode iz vodovodnega sistema mora ustrezati vsem zahtevam predpisov v RS, upoštevati pa je treba tudi smernice EU, kadar je mogoče.

Voda iz javnega vodovoda mora na vodomernem mestu ustrezati zahtevani kakovosti za pitno vodo. Kvaliteta pitne vode za preskrbo prebivalstva, nadzor kvalitete, način izvajanja nadzora in drugi pogoji glede kvalitete vode morajo ustrezati določilom veljavnih zakonov in pravilnikov. Uporabnik je dolžan zagotoviti, da se kvaliteta pitne vode v interni instalaciji ne poslabša.

Voda za protipožarne namene in za tehnološke potrebe je lahko slabše kvalitete od predpisane za pitno vodo, če se transportira po ločenih vodovodnih sistemih.

4. člen

Poraba vode

Obstoječa poraba vode je maksimalna dnevna poraba vode vseh obstoječih porabnikov (široka in industrijska potrošnja, kmetijstvo, javna poraba ...), ki so že priključeni na javni vodovodni sistem.

Pri načrtovanju in projektiranju vodovodnih objektov in opreme se za predvideno porabo vode uporabi izkustveno ugotovljene normative. Predvidena poraba je pričakovana poraba glede na spremembe strukture uporabnikov, gostote prebivalstva, razvoja turizma, rabe prostora itd. na oskrbovanem območju za obdobje od 30 do 50 let.

5. člen

Zagotavljanje požarnega varstva (zagotavljanje vode iz javnega vodovoda za gašenje požarov) se izvaja samo na območjih, kjer tehnične karakteristike obstoječega vodovodnega sistema zagotavljajo kriterije veljavnih predpisov s področja varstva pred požari. Ta območja določi upravljavec javnega vodovoda.

6. člen

Tlak v omrežju

Dobavni tlak je odvisen od hidravličnega stanja in porabe vode in je na mestu obračunskega vodomera pri pretoku nič lahko najmanj 1,5 bar. V izrednih razmerah je minimalni tlak lahko tudi manjši (požar ali večja okvara). Za vsak objekt se v soglasju k lokaciji navede tlak, ki ga omogoča normalno stanje v vodovodni mreži.

Praviloma tlak v omrežju ne sme presežati 6,0 bar.

7. člen

Toplotna zaščita javnih vodovodov

Cevovode je potrebno položiti tako, da trajno obratujejo brez motenj v pričakovanem temperaturnem območju od + 4 °C do + 20 °C.

Javni vodovodi so praviloma vkopani in potekajo pod cono zmrzovanja praviloma v globinah definiranih v 14. členu tega pravilnika.

V primeru, da se predvideva obratovanje izven pričakovanega temperaturnega območja, se mora izvesti ustrezna toplotna zaščita vodovoda.

8. člen

Zaščita javnega vodovoda pred mehanskimi vplivi in onesnaženjem

Javni vodovodi morajo biti zgrajeni po navodilih proizvajalcev cevi tako, da imajo zadostno trdnost za prenašanje statičnih in dinamičnih obremenitev, kar je potrebno na obremenjenih mestih dokazati z izračunom. Trasa cevovoda naj poteka tako, da je v primeru okvare možen izkop s strojem z izkopnim orodjem in omogoča varno delo delavcev.

9. člen

Vodovodne cevi se zaščitijo z zaščitno cevjo tam, kjer je potrebno prestreči mehanske obremenitve, doseči toplotno zaščito in omogočiti vzdrževanje.

Za zaščito cevovodov v povoznih površinah se uporabljajo jeklene zaščitne cevi in cevi iz nodularne litine, ali obbetonirane PE in PVC cevi. Dolžina in presek zaščitne cevi je odvisna od velikosti cevovoda, vrste cevi (material) in možnosti izvleka.

Trasa cevovoda mora biti pred vstopom in izstopom iz zaščitne cevi izvedena tako, da je možen izvlek cevi.

Zaščita pred morebitnim onesnaženjem se doseže:

- z zadostnimi odmiki vodovoda od možnih virov onesnaženja,
- z vgradnjo vodovoda v zaščitno cev,
- z glinenim nabojem.

10. člen

Za spajanje prirobnicnih vodovodnih elementov se pri novogradnjah uporabljajo vijaki in matice iz enakega ali po lastnostih boljšega materiala, ki dokazljivo ne povzročata korozije elementov.

11. člen

Dimenzije elementov javnih vodovodov

Nazivne mere elementov cevovoda morajo biti izražene z nazivnim premerom DN, in sicer:

- DN / ID, kar pomeni nazivni premer glede na notranji premer,
- DN / OD, ki pomeni nazivni premer glede na zunanji premer.

Dimenzije zunanjih razvodov, ki se uporabljajo v javnih vodovodnih sistemih:

- DN / ID: 80, 100, 125, 150, 200, 250, 300, 350, 400, 450, 500, 600,
- DN / OD: 32, 40, 50, 63, 75, 90, 110.

12. člen

Materiali elementov javnih vodovodov

Materiali, iz katerih so izdelani elementi javnega vodovoda, vključno s tesnili, ki so predvideni za oskrbo z vodo, morajo biti primerni za ta namen. V stiku z vodo ne smejo vplivati na kakovost vode, kar mora biti potrjeno z ustreznimi dokazili.

Za nove javne vodovode in za obnovo obstoječih javnih vodovodov se smejo uporabljati cevovodi izdelani iz nodularne litine (NL), z nazivnim tlakom PN16 bar, ter cevi iz polietilena PE 80 z nazivnim tlakom PN12,5 bar in PE 100 z nazivnim tlakom PN 16 bar.

Ostali elementi javnega vodovoda (spojni in fazonski kosi, armature) so lahko iz nodularne litine, LTŽ ali nerjavnega materiala.

Praviloma se za priključne vodovode do vključno DN / OD 63 uporabljajo cevi iz polietilena (PE 80) z nazivnim tlakom PN 12,5 bar.

V izjemnih primerih lahko upravljavec odobri uporabo druge vrste cevi.

13. člen

Transport in skladiščenje elementov cevovodov

Deli javnih vodovodov se morajo transportirati in skladiščiti tako, da se ne poškodujejo in ne pridejo v stik s škodljivimi snovmi. Odprtine cevi, spojnih komadov in armatur morajo biti zaprte. Deli javnih vodovodov ne smejo biti onesnaženi z zemljo, blatom, odpadno vodo ali škodljivimi snovmi. Če se temu ni mogoče izogniti, jih je treba pred vgradnjo očistiti.

14. člen

Globine javnih vodovodov

Minimalna globina vodovodnega cevovoda od nivoja urejenega terena do temena cevi znaša za:

- transportne in primarne cevovode 1,2 m,
- sekundarne cevovode 1,0 m,
- priključne cevovode 0,8 m.

Če predpisanih globin ni mogoče doseči, mora biti v projektu posebej določen način izvedbe, kontrole in vzdrževanja vodovodnih objektov in naprav.

15. člen

Križanje in prečkanje javnih vodovodov z drugimi podzemnimi napeljavami, napravami in objekti

Pri križanju javnega vodovoda z drugimi podzemnimi napeljavami, javni vodovod načeloma poteka horizontalno (brez vertikalnih lomov). Križanja javnega vodovoda s komunalnimi vodi morajo potekati pravokotno, izjemoma je lahko kot prečkanja osi javnega vodovoda in osi druge podzemne instalacije med 45° in 90°. Kot križanja ne sme biti manjši od 45°.

16. člen

V izjemnih primerih se lahko teme cevi spusti do globine 1 m pod drugo podzemno napeljavo, vendar ne globlje kot 3 m pod koto dokončno urejenega nivoja terena, ali pa dvigne nad njo, vendar največ do višine 1,2 m pod koto dokončno urejenega nivoja terena.

V vsakem primeru spremembe smeri javnega vodovoda v vertikalni smeri je potrebno ugotoviti možnost nastanka zračnih čepov ali usedanja sedimentov ter predvideti in izvesti ustrezno odzračevanje oziroma čiščenje vodovoda.

V primerih, ko je prečkanje izvedeno z uporabo zaščitnih cevi, mora biti izvedba takšna, da omogoča potisk ali izvek prazne vodovodne cevi brez prevelike sile (uporaba drsnikov-sani, uporaba sidrnih spojev na ceveh).

Na območjih, kjer obstaja možnost oziroma nevarnost onesnaženja in so kot zaščita predvidene zaščitne cevi, se morajo zaščitne cevi preizkusiti glede vodotesnosti.

17. člen

Vertikalni odmiki

Vertikalni odmiki med javnimi vodovodi in drugimi podzemnimi napeljavami, merjeno od medsebojno najbližjih sten javnega vodovoda in drugih komunalnih napeljav, ne morejo biti manjši od odmikov, navedenih v nadaljevanju. Praviloma mora javni vodovod potekati nad ostalimi komunalnimi vodi.

18. člen

Zahteve križanj, ko poteka javni vodovod nad komunalnimi vodi:

Vodovod nad kanalizacijo:

– vodovod ni obvezno vgrajen v zaščitni cevi (v vodonepropustnem zemljišču),

– vertikalni odmik je najmanj 0,5 m,

– v primeru, da je odmik manjši od 0,5 m, mora biti vodovod vgrajen v zaščitno cev.

Vodovod nad toplovodom:

– toplovod mora biti toplotno izoliran, debelina izolacije mora zadostovati zahtevam, navedenih v ostalih poglavjih tega pravilnika,

– vertikalni odmik je najmanj 0,5 m.

Vodovod nad plinovodom, PTT, TV, signalnimi in elektro kablji:

– vertikalni odmik je najmanj 0,5 m.

19. člen

Zahteve križanj, ko poteka javni vodovod pod komunalnimi vodi:

Vodovod pod kanalizacijo:

– vodovod mora biti vgrajen v zaščitni cevi,

– ustji zaščitne cevi morata biti vodotesni in odmaknjeni od zunanje stene cevi kanalizacije najmanj 2,5 m na vsako stran,

– vertikalni odmik od temena zaščitne cevi do temelja kanala mora znašati najmanj 0,5 m.

Vodovod pod toplovodom:

– vodovod mora biti vgrajen v zaščitni cevi,

– ustji zaščitne cevi morata biti odmaknjeni od zunanje stene cevi kanalizacije najmanj 1 m na vsako stran,

– vertikalni odmik od temena zaščitne cevi do spodnjega oboda toplovodne napeljave mora znašati najmanj 0,5 m.

Vodovod pod plinovodom, PTT, TV, signalnimi in elektro kablji:

– plinovod, PTT, TV in elektro kablji morajo biti vgrajeni v zaščitni cevi in ustrezno signalizirani,

– ustji zaščitne cevi morata biti odmaknjeni od zunanje stene cevi vodovoda najmanj 0,5 m na vsako stran,

– vertikalni odmik znaša najmanj 0,5 m.

20. člen

Če predpisanih odmikov ni mogoče doseči, je treba s posebnimi ukrepi preprečiti direktni stik in preprečiti prenose sil.

Pri križanju komunalnih vodov morajo biti posamezni vodi ustrezno signalizirani.

21. člen

Pri gradnji komunalnih vodov pod vodovodnim cevovodom, je vodovodni cevovod potrebno zaščititi pred posedanjem in zlomom.

22. člen

Horizontalni odmiki (svetli odmiki) javnih vodovodov od drugih komunalnih napeljav in objektov ter drevoredov

Horizontalni odmiki so v posebnih primerih in v soglasju z upravljavci posameznih komunalnih vodov lahko tudi drugačni, vendar ne manjši kot jih določa standard EN 805, in sicer:

– horizontalni odmiki od podzemnih temeljev in podobnih naprav naj ne bodo manjši od 0,4 m

– horizontalni odmiki od obstoječih (drugih) podzemnih napeljav naj ne bodo manjši od 0,4 m

– v izjemnih primerih, ko je gostota podzemnih napeljav velika, odmiki ne smejo biti manjši od 0,2 m.

Posebno je treba paziti, da se med izkopom zagotovi stabilnost obstoječih naprav in podzemnih napeljav.

V tem primeru morajo biti komunalni vodi položeni v ustrezni zaščiti in za vsak posamezni primer posebej obdelani.

V soglasju z upravljavcem javnega vodovoda so dovoljeni tudi izredni odmiki v primeru polaganja komunalnih vodov (KRS, signalnimi kabli in sekundarni razdelilni PTT) v isti izkopani jarek. V tem primeru je dovoljeno vzporedno polaganje s cevovodom z minimalnim odklikom 30 cm, in sicer v skrajnem robu kanala v smeri toka vode v vodovodnih ceveh, poglobljenim za 10 cm pod dnom vodovodnega cevovoda, v peščeni posteljici. Posebno je treba paziti, da se med izkopom zagotovi stabilnost obstoječih objektov, naprav in podzemnih napeljav.

23. člen

Podzemno prečkanje vodotokov

Pri podzemnem prečkanju vodotoka se cevi polagajo v primerno izkopane jareke v dnu vodotoka. Način izkopa, polaganje javnega vodovoda in zasip so odvisni od vrste vodotoka (širina, velikost pretoka ...) in oblike ter vrste terena (strmi, položni, raščeni teren, plazovit ...).

Vsako podzemno prečkanje vodotoka je treba načrtovati posebej. Pri tem je treba upoštevati navodila proizvajalcev cevi, izkušnje podjetij, ki ta dela opravljajo in zahtev soglasodajalcev.

24. člen

Podzemno prečkanje cest, ulic, hodnikov za pešce

Pri križanju javnega vodovoda s prometno potjo mora biti javni vodovod glede na prometno obtežbo in zaradi možnosti popravila v zaščitni cevi. Prečkanje je potrebno izvesti pravokotno in v soglasju z danimi zahtevami soglasodajalcev.

25. člen

Vodovodni jaški

Za potrebe obratovanja vodovodnega sistema se na vodovodno omrežje vgrajujejo jaški, in sicer za nameščanje armatur, ki služijo za zapiranje, odzračanje, izpiranje, regulacijo, merjenje, nadzor itd. Glede na navedeno delimo jaške na:

– jaške za vodovodne armature, ki služijo za zapiranje, regulacijo, zračanje, čiščenje, zniževanje tlaka, ostalo (armaturni jaški),

– jaške za povišanje tlaka v omrežju (prečrpalni jaški),

– jaške za nameščanje kontrolnih in merilnih naprav (kontrolni in merilni jaški),

– jaške za nameščanje vodomeroev (vodomerni jaški).

Velikost jaška definira namembnost jaška, montažni odklik vseh prirobnic od stene in možnost vstopa. Razdalja med zadnjo prirobnico in steno jaška mora biti na vseh straneh najmanj 20 cm.

Iz krovne plošče se na vstopnem mestu izvede vstopni podaljšek tlorisne dimenzije 100 x 100 cm, ki mora izven povoznih površin segati 15 cm nad okoliški teren. Najmanjša vstopna odprtina je standardnih dimenzij 60 x 60 cm. Odprtina je odvisna od velikosti elementov, ki so vgrajeni v jašku.

Na mestu vstopne odprtine je vgrajena vstopna lestev iz nerjavnega materiala. Vstopna odprtina mora biti zamaknjena glede na steno jaška in vstopnega podaljška tako, da je vstopna lestev ne prekriva, oziroma ta ne sega v njo.

Nad vstopno odprtino se mora izvesti natično vstopno držalo neto višine 100 cm iz nerjavnega materiala, ki se po uporabi obesi v sam jašek.

Jaški morajo biti opremljeni s pokrovi, ki ustrezajo pričakovani nosilnosti na mestu objekta (5 t, 15 t, 25 t in 40 t).

Na povoznih površinah se uporabijo pokrovi iz nodularne litine z napisom VODOVOD.

Na nepovoznih površinah se vgradijo pokrovi iz nerjavnega materiala, ki so opremljeni s tečaji, verigo za preprečitev prevračanja, natičnim držalom za fiksiranje v odprtem položaju, ključavnico in termoizolacijo.

Nad ploščo jaška mora biti izveden in vgrajen tako, da onemogoča dostop meteorne vode v jašek.

Za demontažo armatur nad DN 250 mora biti ustrezna demontažna odprtina s pokrovom ali demontažen strop iz armiranobetonskih plošč, ki ima vgrajena najmanj dva elementa za dviganje.

Nad ploščo jaška mora biti najmanj 30 cm nastutja.

Vsak jašek mora imeti praviloma urejeno odvodnjavanje s talnim sifonom za odtok vode, ki se nabere v jašku. Za vsak primer posebej so v soglasju podani pogoji izvedbe odvodnjavanja.

Jašek mora imeti pod vstopno odprtino na dnu izdelano poglobitev, ki služi za črpanje oziroma odvajanje vode iz jaška. Minimalna velikost poglobitve znaša 40 x 40 x 20 cm in je izdelana tako, da ne ogroža statike trdnosti temeljev jaška. Na dnu jaška se izvede naklonski beton s 5 % padcem proti poglobitvi.

Jaški z vgrajenimi zračnimi, reducirnimi in varnostnimi ventili morajo imeti obvezno izvedeno stalno odvodnjavanje iz jaška.

Izvedba jaška mora biti vodotesna.

Prehod cevovoda skozi steno jaška se mora izvesti vodotesno s fazonskim kosom iz debelostenske cevi iz nerjavečega materiala.

Jaški v terenu z visoko podtalnico morajo biti zavarovani pred delovanjem vzgona.

Vstopna odprtina na jašku mora biti praviloma izven prometnih površin.

26. člen

Zbiralniki vode s prosto gladino (vodohrani, prečrpalne postaje, razbremenilniki ...) morajo imeti obvezno vgrajene zračnike za prezračevanje. Vodne celice morajo biti obdelane z zalikanim betonom in premazane z ustreznimi vodonepropustnimi materiali, ki morajo izpolnjevati higienske pogoje za pitno vodo.

Tla armaturnega dela jaška – objekta (armaturna celica) morajo biti obdelana s ploščicami odpornimi proti zdrsu in obrabi, stene pa obdelane v keramiki. V teh objektih se mora predvideti odjemno mesto za redni odvzem vzorcev in kontrolo kakovosti vode.

27. člen

Vgradnja vodovodnih armatur, spojnih kosov in opreme

V vodovodni sistem se lahko vgrajujejo samo tiste armature, spojno kosi in oprema, ki so izdelani in preizkušeni po ustreznih standardih in imajo za to ustrezna dokazila.

V izjemnih primerih, ko zaradi terenskih pogojev ni mogoče vgraditi standardnega elementa, se le-ta lahko izdelata po meri. Pri izbiri materiala in konstrukcijske oblike je treba upoštevati obratovalne pogoje, zaščito proti koroziji in inkrustraciji ter higiensko neoporečnost.

Vodovodne armature se vgrajujejo na lahko dostopnih mestih, kar omogoča stalno in hitro regulacijo, kontrolo, vzdrževanje in potrebno zamenjavo.

Pri načrtovanju je potrebno izbrati tak sistem in način izvedbe spajanja cevi, armatur in opreme, ki bo zagotavljal najmanj sestavnih delov ter omogočal najbolj ekonomično montažo (bajonetni spoj, spajanje brez vijačenja ...).

28. člen

Vsi prirobnični fazonski kosi (T, FFK, Q, N, E, F ...), razen FF kosa, morajo biti iz nodularne litine in imeti vrtljive (proste) prirobnice. Izjemoma se lahko uporabljajo LTŽ fazonski kosi s fiksno prirobnico samo po predhodnem soglasju upravljavca.

29. člen

Za zaporne armature se za vse dimenzije uporabljajo zasuni z mehkim tesnjenjem (EV) iz nodularne litine, notranje in zunanje prašno barvani. Omogočati morajo pritrditev vgradne garniture brez dodatnega fiksiranja z zatičem (bajonet ali navoj).

Izjemoma se za dimenzije DN 300 in več lahko uporabljajo prirobnične metuljaste lopute z ekscentričnim polžnim odpiranjem – disk iz nerjavnega materiala, samo po predhodnem soglasju upravljavca. Omogočati morajo pritrditev vgradne garniture brez dodatnega fiksiranja z zatičem (bajonet ali navoj).

Pri vgradnji v zemljo se uporabi pripadajoča teleskopska vgradna garnitura – spajanje brez dodatnega fiksiranja z vtičem (bajonet ali navoj). Pod cestno kapo se namesti nosilna podložna plošča iz umetnega materiala, ki ustreza tipu vgradne garniture ter cestna kapa – velika (Ø135). Ohišje kape in pokrov je iz duktilne litine, bitumensko zaščiten, pokrov je še dodatno protikorozijsko epoksi prašno zaščiten. Naleganje pokrova je konusno s podaljšanim zobom, kar povečuje stabilnost in preprečuje hrupnost le-tega. Pokrov je v celoti odstranljiv. Kapo je možno prilagajati glede na teren s pripadajočimi distančnimi obroči.

Pogon regulacijskih armatur je lahko ročen ali motorni, v primeru motorne regulacije, mora biti zagotovljena tudi možnost ročne regulacije. Elektromotorni pogoni za armature morajo biti opremljeni z enofaznim ali trifaznim izmeničnim elektromotorjem in priključno vtičnico za pogon z agregatom.

30. člen

Na mestih javnega vodovoda, kjer se lahko med obratovanjem nabira zrak, je treba namestiti zračnike. Zračniki služijo tudi za odzračevanje pri polnjenju javnega vodovoda in pri sesanju ter praznjenju javnega vodovoda.

31. člen

Cevovodi morajo biti v najnižjih točkah opremljeni z blatniki oziroma izpusti.

Izvedejo se kot podzemni hidranti DN 80 s prostim pretokom po celotnem prerezu brez požarne funkcije.

32. člen

Ograje, vrata, stopnice, obešala in drugi ključavničarski izdelki morajo biti izvedeni iz nerjavnega materiala.

33. člen

Načini vgradnje armatur

Praviloma se vse zaporne armature vgradijo z zasutjem v terenu. Zaporne armature naj bodo na vseh odcepih čim bliže napajalnemu cevovodu.

Priporoča se vgradnja zračnika, naprave za sprostitvev tlaka in izpust med dvema armaturama v odseku. V glavnih in oskrbovalnih cevovodih zadoščajo za ta namen hidranti.

Kjer obstaja večja nevarnost zaradi škode pri prelomu cevi, se vgrajuje varovalna zaporna armatura, ki jo sprostí merilna naprava za pretok ali sistem za daljinsko vodenje.

Razdalja med zapornimi armaturami ne sme biti večja od:

- 1000 m na transpornih vodih,
- 500 m na primarnih in sekundarnih vodih.

Zaporne armature morajo biti obvezno vgrajene:

– na odcepu vodovoda primarnega in sekundarnega cevovoda v vseh smereh,

- na priključku za hidrant,
- na priključku za zračnik,
- na priključku blatnika oziroma izpusta,
- pred čistilnim kosom in za njim (po potrebi),
- neposredno na vodovod, s čimer je omogočeno zapiranje posameznih delov omrežja pri posegih v vodovodno omrežje (redno vzdrževanje, obnove),
- neposredno na vodovod tako, da je omogočeno zapiranje posameznih vodovodov ali delov vodovodnega sistema.

Cestne kape morajo biti podložene s podložnimi ploščami in obbetonirane.

Hidranti se morajo vgraditi tako, da pri zaprtem hidrantu voda odteče iz telesa hidranta (drenažni element in gramozni tampon za praznjenje hidranta kot varovanje proti zamrzitvi).

34. člen

Označevanje vodovodnih armatur

Vodovodne armature (zasuni, zračniki, blatniki, izpusti, sifoni pri prečkanju vodotokov) in podzemni hidranti, ki so vgrajeni na vodovodnem omrežju, morajo biti označeni z označevalnimi tablicami.

Označevalne tablice morajo biti nameščene na vidnem mestu v neposredni bližini vgrajene armature praviloma na samostojnem drogu, ki je namenjen samo za namestitev označevalne tablice za javni vodovod. Drog se izvede iz pocinkane cevi 2«, neto višine 2,00 m, zaključno PVC kapo in betonskim temeljem. V primeru, ko ni možnosti za postavitev droga, se tablica namesti na drugo ustrezno mesto (ograja, stena ...).

35. člen

Na označevalnih tablicah so, poleg koordinat oddaljenosti armature ali podzemnega hidranta od označevalne tablice, navedeni še podatki o vrsti armature in o velikosti vodovoda. Eno polje je namenjeno vpisu podatkov o napravi, ki služi za register katastra ali za šifriranje armatur v vodovodnem sistemu.

Za označevanje vodovodnih armatur in podzemnih hidrantov se uporabljajo označevalne tablice po standardu SIST EN 1005, ki določa mere, obliko, vsebino in izvedbo označevalne tablice.

36. člen

Označevanje vodovodnih naprav in cevovodov

Vodovodni cevovod se označi tako, da se 30 cm nad njim položi ustrezen trak z napisom VODOVOD za označitev poteka cevovoda.

37. člen

Vsi novozgrajeni javni vodovodi, vključno z vodovodnimi priključki, morajo biti tahimetrično posneti.

Kataster komunalnih vodov se vodi v obliki digitalnega katastra z GIS orodji.

Predaja geodetskega načrta (po topografskem ključu) upravljavcu vodovodnega sistema mora biti izvedena v digitalni in pisni obliki. Investitor mora zagotoviti prenos geodetskega načrta v okolje operativnega katastra vodovoda, ki ga izvede upravljavec vodovoda.

38. člen

Objekti in naprave

Prečrpališča

Prečrpališča morajo biti minimalnih tlorisnih dimenzij, nujnih za vgradnjo potrebne opreme. Objekt mora zadostiti arhitektonsko-urbanističnim pogojem glede vklopa v prostor. Urejen mora biti odvod padavinske vode. Pri podzemnem objektu črpalnih postaj veljajo enake zahteve, kot so opisane v poglavju Jaški. Pri podzemni izvedbi črpalnih postaj je potrebno predvideti minimalno vstopno odprtino za vstop, transport in montažo opreme, zagotoviti je treba vnos agregata, drenažo jaška za iztokom v odvodni kanal, gretje in naravno prezračevanje prostora. Če je odvodni kanal više od jaška in ni možno zagotoviti drenažnega odtoka, je treba predvideti drenažno črpalko, ki se vklopi glede na nivo vode v jašku.

Predvideni črpalni sklop mora biti sestavljen iz ustreznega števila enakih frekvenčno krmiljenih črpalk.

V prečrpališčih na primarnih in transportnih cevovodih morajo biti najmanj tri, v prečrpališčih na sekundarnih cevovodih najmanj dve črpalni. Črpalni agregat naj bo kompaktne izvedbe, predviden za vgradnjo na betonski podstavek in opremljen z osnovno armaturo in tlačnimi senzorji. Predvideti je potrebno zaporno in varovalno opremo črpalk, zaporno ar-

maturu na dotoku in iztoku, varovalno opremo za preprečitev hidravličnih udarov, opremo za preprosto montažo in izgradnjo delov opreme, opremo za preprečevanje vibracij, opremo za preprečitev visokih tlakov in podtlaka (suhi tek) ter opremo za merjenje parametrov. Vsako prečrpališče mora biti opremljeno z glavnim vodomerom s pulznim izhodom ustrezne dimenzije. Za zagotavljanje visoke stopnje zanesljivosti in neprekinjenega obratovanja med vzdrževanjem in popravili, se mora predvideti izvedba črpališč z dvojnimi črpalkami (delovno in rezervno garnituro). Zahteva se uporaba kvalitetnih črpalk v nerjavni izvedbi. Prečrpališča se praviloma izvedejo z direktno vezavo na napajalni cevovod (booster). Ko to ni možno, se prečrpališča izvedejo z vezavo preko posode s prosto gladino (razbremenilnik), katere prostornina je odvisna od kapacitete prečrpališča in ne sme biti manjša od 1 m³. Črpalke morajo biti praviloma frekvenčno krmiljene na izhodni tlak v prečrpališču. Za vsako črpališče se mora izračunati nevarnost hidravličnih udarov in kavitacije ter temu primerno v projektu predvideti rešitev.

Armature in cevi naj bodo razporejene tako, da so izgube tlaka minimalne, omogočajo pa izločitev in demontažo črpalk.

Za potrebe sanitarne službe mora biti predvideno ustrezno odjemno mesto za odvzem vzorcev vode, ki je locirano za črpalnim agregatom.

V objektu se mora predvideti vgradnja elektroopreme za pogon naprav, razsvetljava, ogrevanje in prezračevanje, opreme za nadzor delovanja in brezžični prenos podatkov v nadzorni center. Za telemetrijsko posredovanje podatkov se predvidi postavitev antene na primerno lokacijo.

Dovod električne energije do predvidenega objekta mora biti usklajen z razpoložljivimi možnostmi elektrodistributerja. Izbira zagona omrežja se predvidi glede na dane možnosti elektroomrežja. Za primer izpada električnega toka se morajo predvideti naprave z možnostjo priključitve mobilnih agregatov.

Priključna elektroarmatura z merilno garnituro mora biti nameščena na mestu dostopnem elektrodistributerju v ustrezni izvedbi in stopnji zaščite glede na zasnovo objekta.

Do objekta je potrebno urediti dovoz in prostor za vozila vzdrževalne službe.

Na osnovi znanih podatkov obstoječe in predvidene porabe je potrebno:

- hidravlično dimenzionirati črpalke in opremo,
- hidravlično dimenzionirati delovne in maksimalne parametre,
- izdelati diagram karakteristik črpalk v samostojnem in skupnem delovanju,
- določiti zaščitno opremo na osnovi maksimalnih parametrov,
- izdelati navodila za predvideno delovanje (minimalni in maksimalni pretoki, tlaki, razbremenitev maksimalnih tlakov, varnostni parametri agregata, nivo poplavitve pri vkopanih jaških).

39. člen

Po končanih montažnih delih je treba za instalacije v črpalni postaji izvesti tlačni preizkus. Izvede se lahko z omrežjem ali ločeno. Definirati je potrebno čas trajanja preizkusa, zapisnik in kriterij uspešnosti.

40. člen

Po končanih montažnih delih in uspešno opravljenem tlačnem preizkusu se opravi poskusni zagon naprav pod predvidenimi pogoji delovanja v sistemu. Pri poskusnem zagonu se simulirajo vsi pogoji delovanja in ekstremi (zaustavitve, maksimalne obremenitve ipd.) ter pri tem kontrolirajo projektirani parametri delovanja naprav z dejanskimi.

41. člen

Vodohrani

Pri vodohranu morajo biti izpolnjene naslednje zahteve:

- funkcija, oblika, prostornina in način gradnje, ki zagotavlja 100 % nepropustnost vodnih celic,

- način dostopa do vodohrana z vozili za vzdrževanje, zavarovanje dostopa pred nepoklicanimi,
- talni vodohran mora imeti dve ločeni vodni celici,
- dovod električne energije mora biti izveden v skladu z veljavnimi predpisi za vlažne in mokre prostore,
- prezračevanje vodohrana (naravno ali prisilno),
- toplotna in hidro izolacija,
- način osvetlitve notranjosti objekta,
- način obratovanja vodohrana oziroma črpališča, avtomatska regulacija gladine, prenos podatkov o gladini vode do črpališča oziroma nadzornega mesta,
- način varovanja prelivanja vode (regulacijski ventil – električni ali s plovcem ipd.),
- preprečena mora biti kondenzacija na stenah vodnih, vstopnih in armaturnih celic,
- zračniki morajo biti projektirani oziroma izvedeni tako, da je onemogočen vnos škodljivih substanc v vodne celice,
- vhodna vrata iz nerjavnih materialov in toplotno izolirana,
- odpiranje vhodnih vrat navzven,
- pred vhodom predpražnik z urejenim odvodnjavanjem,
- vse odprtine (razen vrat) morajo biti zaprte z mrežico iz nerjavnega jekla,
- vodne celice in armaturna celica morajo biti ločeni s PVC ali aluminijastimi okni,
- vstopne lestve in ostali kovinski deli (rešetke, ograje ipd.) v vodohranu morajo biti iz nerjavnega jekla, kvalitete za prehrabeno industrijo,
- vodne celice morajo biti vodotesne, kar dokazuje preizkus vodotesnosti,
- vodne celice in predprostor morajo biti obdelane z ustreznimi materiali, ki izpolnjujejo sanitarno higienske pogoje za pitno vodo,
- vtočni in iztočni cevovod mora biti opremljen s pipo za zajemanje vzorcev vode na dostopnem mestu,
- armature in regulacijske naprave naj bodo predvidene v ločenem prostoru (armaturni celici),
- če je predvidena dezinfekcija s klorom, se mora predvideti poseben prostor z ločenim vhodom, v skladu z varstvenimi in zdravstvenimi predpisi in vsemi varovalnimi ukrepi,
- protiležni vodohrani naj bodo na dotočno-iztočnem cevovodu opremljeni z dvosmernim merilcem pretoka,
- način izvedbe odvoda za vodo iz praznotoka in čiščenje objekta,
- v vodohranu mora biti vgrajena vsa oprema v skladu s predpisi o varstvu pri delu.

42. člen

- Prostornino vodohrana je treba določiti na osnovi:
- izračuna fluktuirajoče porabe vode v kritičnem dnevu leta (v primeru pomanjkanja podatkov je možna ocenitev 2/3 dnevne porabe v kritičnem dnevu),
 - dodatka za motnje v obratovanju – 20 % porabe kritične dnevne porabe,
 - požarne rezerve.
- Kjer požarna rezerva predstavlja več kot 60 % potrebne prostornine, se mora požarna voda zagotoviti na drugačen način.

43. člen

Zaščita vodovodnega omrežja in naprav

Vodooskrbni objekti (prečrpališča, vodohrani, razbremenilniki, zajetja ipd.) morajo biti zaščiteni tako, da ni možen pristop ali kakršnokoli škodljivo delovanje nepooblaščenih oseb ali živali.

Vse naprave in objekti na omrežju (jaški, zaporne armature, zračniki ...) se varujejo tehnično.

Tehnično se vodooskrbni objekti varujejo tako, da je možen nadzor vstopa na varovano območje.

Zaščita (varovanje) objektov se izvaja:

- z alarmnimi napravami in ostalimi načini tehničnega varovanja,
- z zaščitno ograjo,
- z vgradnjo dodatnih kovinskih rešetk na okvirih vrat in oken,
- z ustrežno zaščito zračnikov proti vmetu itd.

44. člen

Zajem podtalnice z vodnjaki

Objekti izvedeni z namenom raziskave, meritve in izkoriščanja podtalnice:

- raziskovalne vrtine,
- piezometri,
- vodnjaki.

Raziskovanje in vrtanje vrtin v globini nad 10 m se uvršča med rudarska dela. Za izvajanje tehničnih in varstvenih ukrepov pri izvajanju rudarskih del je potrebno poleg splošnih upoštevati tudi tehnične predpise:

- za delo na površini,
- pri podzemnih delih,
- pri prevozu v podzemnih prostorih in na površini,
- druge tehnične in varstvene predpise.

Kadar se rudarska dela izvajajo za podzemne objekte, ki niso namenjeni za raziskovanje oziroma koriščenje mineralnih surovin, se morajo upoštevati tudi vsi tehnični in ostali predpisi določeni z zakonom o graditvi objektov.

Pri posegih v vode, ki niso namenjeni izvajanju javne službe oskrbe s pitno vodo, se ne sme spremeniti nivo gladine ali smer površinskih ali podzemnih voda ali naravno kroženje vode in vodnatost tako, da bi bilo ogroženo karkoli od navedenega:

- preskrba s pitno vodo,
- naravne danosti za obstoj rastlinstva in živalstva v vodi, na vodnih in z njimi povezanih zemljiščih,
- odtočne razmere,
- prostorska in časovna razporeditev voda,
- kakovost in količina podzemnih voda.

45. člen

Preizkušanje cevovodov

Tlačni preizkus cevovoda se opravi na vsakem novozgrajenem ali obnovljenem javnem vodovodu, s čimer se ugotovi tesnost oziroma pravilnost izvedbe cevi, fazonskih komadov, spojev in ostalih elementov cevovodov kot tudi temeljenja.

Po opravljenem tlačnem preizkusu se sestavi zapisnik o izvedenem tlačnem preizkusu, ki ga podpišejo nadzorni organ, pooblaščen predstavnik upravljavca, izvajalec tlačnega preizkusa in predstavnik izvajalca gradnje vodovoda in je sestavni del investicijsko tehnične dokumentacije.

Tlačni preizkus za sekundarni in priključni cevovod se izvedeta ločeno.

Postopek tlačnega preizkusa vodovodnega cevovoda, ki ga mora izvajalec montažnih del izvesti pred zasipom, mora biti definiran v projektu (PGD) in v skladu z navodili upravljavca.

46. člen

Dezinfekcija

Po zaključku gradnje novih cevovodov in obnovitvah daljših odsekov cevovodov (npr. cela ulica ali več) je treba javne vodovode in priključke dezinficirati.

Dezinfekcijo izvaja pooblaščen organizacija. Po opravljeni dezinfekciji se izvede vzorčenje za mikrobiološko in fizikalno-kemično analizo v primernem časovnem presledku.

O uspešno opravljeni dezinfekciji se izda potrdilo. Na osnovi tega potrdila se javni vodovod sme vključiti v obratovanje.

V primeru, ko se pri izvajanju vzdrževalnih in manjših obnovenih del, že z izpiranjem s pitno vodo dosežejo uspešni rezultati, dezinfekcija s sredstvom za dezinfekcijo ni potrebna.

Izpiranje s pitno vodo je uspešno, kadar:

- se na mestu vzorčenja pojavi sled rezidualnega klora,
- pade motnost vode pod 1,
- izvidi rednih preiskav pitne vode na obravnavanem območju so skladni s pravilnikom o zdravstveni ustreznosti pitne vode.

47. člen

Daljinsko upravljanje, hidravlično modeliranje in nadzor vodovodnega sistema (SCADA)

Pri projektiranju cevovodov ter naprav je potrebno poleg klasičnega projekta vključiti v investicijski program tudi projekt Telemetričnega sistema po zahtevah in pogojih upravljavca, ki mora hkrati zagotavljati tudi podatkovne strukture za hidravlično modeliranje vodovodnih sistemov.

Za uspešno vzpostavitev hidravličnega katastra in sledično hidravličnega modela je potrebno predvideti in med seboj povezati podatke katastra javne infrastrukture, geolocirane podatke računovodstva odjemnih mest, podatke o višinah terena, podatke o objektih in druge meritve.

Pri izvedbi, širitvi ali planiranju aktivnosti na telemetričnih sistemih javnega vodovoda, je potrebno upoštevati tehnične standarde in smernice, ki se že uporabljajo v zgrajenem telemetričnem sistemu zaradi poenotenja sistema in sinergijskih učinkov. Oprema daljinskega upravljanja in nadzor vodovodnega sistema mora ustrezati internim standardom upravljavca.

48. člen

Nadzorni sistem mora biti vzpostavljen kot skupek strojne in programske opreme, zasnovane na najsodobnejših informacijskih tehnologijah. Programska oprema nadzornega sistema mora omogočati komunikacijo z objekti vsaj na enega izmed načinov (žično, radijsko, GSM ...). Nadzorni sistem mora omogočati dostop za pregled delovanja tudi z drugih lokacij na lokalni poslovni mreži, kakor tudi zunanji internetni dostop z uporabo raznih spletnih brskalnikov oziroma s prenosnimi računalniki (dlačnik, notesnik ...). Zaradi boljše dostopnosti, preglednosti in zanesljivosti sistema, racionalizacije stroškov vzdrževanja in skrajšanja odzivnih časov v primeru okvare, mora biti omogočeno tudi obveščanje in alarmiranje operaterjev s pomočjo SMS obvestil.

Pri nadgradnji nadzornega sistema, je potrebno upoštevati:

- v vsakem objektu mora biti omogočeno lokalno upravljanje vseh elementov vodooskrbe po funkcionalni specifikaciji,
- v primeru izpada nadzornega sistema (centra), morajo medsebojno odvisni objekti vzpostaviti medsebojno komunikacijo,
- ob izpadu el. energije v objektu mora biti določen čas zagotovljeno delovanje merilnih, krmilnih, prikazovalnih in komunikacijskih naprav, s pomočjo naprav za neprekinjeno napajanje,
- programska oprema mora omogočati obdelavo vseh signalizacij in vseh tehnoloških parametrov, priključenih oziroma prikazovanih na nadzornem sistemu.

49. člen

Zaščita pred požarom

Kolikor obstajajo tehnične možnosti, lahko vodovodni sistem napaja naprave, ki služijo za gašenje požarov. Te naprave so hidranti in hidrantna omrežja.

50. člen

Hidrante vgrajujemo na sekundarnem omrežju oziroma izjemoma na primarnem omrežju na način, ki ga določajo

predpisi o požarni varnosti. Minimalni premer cevovoda, na katerega se priključuje hidrant, je DN/ID 80.

51. člen

Hidranti so lahko podzemni ali nadzemni. Velikost in število hidrantov sta določena glede na požarno obremenitev, na osnovi veljavnega pravilnika o protipožarni zaščiti, vendar je najmanjša velikost hidranta, ne glede na požarno obremenitev DN 80.

52. člen

Vsak hidrant mora imeti na odcepu zasun in drenažo za odvod vode. Glava podzemnega hidranta sme biti maksimalno 30 cm pod niveleto cestne kape.

53. člen

Omrežja, ki služijo za napajanje hidrantov, so lahko javna ali interna.

Javna so sekundarni cevovodi z vgrajenim hidranti in potekajo po javnem zemljišču ali zemljišču v zasebni lasti ter jih vzdržuje upravljavec z namenom zaščite večje strnjene skupine hiš.

Interno hidrantno omrežje je del interne instalacije uporabnika, ki se mora obvezno nahajati oziroma priključiti za obračunskim vodomero in ga vzdržuje uporabnik.

54. člen

Na območjih, kjer ni tehničnih možnosti za priključevanje hidrantov in hidrantnih omrežij na javni vodovod, se mora požarna varnost zagotavljati na druge načine.

IV. TEHNIČNI NORMATIVI ZA PRIKLJUČEVANJE NA JAVNI VODOVOD

55. člen

Vodovodni priključki

Vsaka stavba oziroma gradbeni inženirski objekt lahko ima praviloma le en priključek na javni vodovod. V primeru izvedenih več priključkov za objekt uporabnik javnega vodovoda uredi z upravljavcem javnega vodovoda pogodbeno razmerje glede vzdrževanja priključka in merilnega mesta za dodatne priključke.

Meja med vodovodnim priključkom in interno instalacijo je vodomero.

Za vsak nov vodovodni priključek se mora izdelati projekt vodovodnega priključka, ki je sestavni del projektne dokumentacije. Za rekonstrukcijo obstoječega priključka (npr. selitev zaradi dozidave objekta ipd., selitev iz niše v kleti) je potrebno pred izdajo soglasja predložiti upravljavcu pregledno situacijo (skico) rekonstrukcije.

Vodovodni priključek se izvede na podlagi izdanega pisnega soglasja za priključitev na javno vodovodno omrežje, ki mora vsebovati podatke o mestu priključitve na javno vodovodno omrežje, vrsti in preseku cevovoda in hidravlične razmere, ki jih sistem zagotavlja.

Gradbena dela lahko izvede investitor, montažna dela pa izvaja ali nadzira upravljavec javnega vodovoda po tipskem projektu, oziroma skici, na stroške uporabnika. V javno vodovodno omrežje in priključek lahko posega samo upravljavec javnega vodovodnega omrežja.

Za vsak vodovodni priključek ali spremembo vodovodnega priključka se izvede katastrski posnetek z vnosom podatkov v geografsko informacijski sistem (GIS) upravljavca in tlačni preizkus z 1,5-kratnikom obratovalnega tlaka.

56. člen

Izvedba priključka na transportni cevovod ni dovoljena.

57. člen

Sestavni deli vodovodnega priključka

Ob novogradnji oziroma rekonstrukciji vodovodnega priključka mora le-ta imeti naslednje sestavne dele:

priključno mesto na javni vodovod s pripadajočimi spojnimi elementi	Vzdržuje upravljavec javnega vodovoda
dovodna cev z vsem pripadajočim materialom v dolžini največ 50 m	
zaporna armatura (ventil) pred vodomero	
lovilec nesnage (čistilni kos) in montažno-demontažni kos	
obračunski vodomero	
nepovratni ventil	Interna vodovodna instalacija
zaporna armatura z izpustom za vodomero	

Oprema merilnega mesta mora biti iz trajno nerjavnega materiala.

58. člen

Tehnična izvedba priključka

Trasa priključne cevi naj poteka praviloma po javnih zemljiščih in po funkcionalnem zemljišču priključnega objekta. Trasa lahko poteka tudi preko drugih zemljišč, vendar mora v tem primeru naročnik priključka pridobiti služnostno pravico lastnikov teh zemljiščih na trasi priključka v koridorju 3 m.

Na celotni trasi priključne cevi mora biti 30 cm nad temenom vodovodne ali zaščitne cevi obvezno vgrajen opozorilni trak z napisom POZOR VODOVOD.

Priključna cev mora biti praviloma vgrajena v zaščitni cevi na naslednjih mestih:

- pod urejenimi površinami, razen pod zelenicami,
- pod povoznimi površinami,
- v zemljiščih, ki niso last lastnika objekta, ki se priključuje,

– ob objektih in napravah, ki lahko negativno vplivajo na priključno vodovodno cev,

– v primerih, ko je dostop zaradi drugih pogojev otežčen ali onemogočen.

Za zaščito se uporabijo ustrezne zaščitne cevi (PE, PVC, LTŽ, jeklo ...).

Velikost zaščitne cevi mora biti najmanj dve dimenziji večja od priključne cevi.

Zaščitno cev se vgrajuje v ravni liniji ter samo z minimalnimi vertikalnimi in horizontalnimi radiji.

Prostor med notranjo steno zaščitne cevi in zunanjo steno vodovodne cevi mora biti elastično zatesnjen.

Na javni vodovod ni dovoljeno priključevanje zasebnega vodovoda. Stavbe oziroma gradbenega inženirskega objekta ni dovoljeno oskrbovati s pitno vodo hkrati iz javnega vodovoda in lastnega vodnega vira ali druge javne oskrbe z vodo.

59. člen

Večstanovanjski, prehrambeni (živilska industrija, gostilne ...) in javni objekti (šole, vrtci, bolnišnice, domovi za ostarele, zdravstveni domovi idr. ...) morajo ob novogradnji oziroma rekonstrukciji zagotoviti za obračunskim vodomero na interni instalaciji odcep za razkuževanje in sanitarno kontrolo vode (odzemno mesto).

60. člen

Pred vgradnjo vodomera mora biti opravljen katastrski posnetek in tlačni preizkus priključka na obratovalni tlak v omrežju.

61. člen

Dimenzioniranje priključkov in vodomera

Dimenzije priključnega vodovoda in vodomera se določijo na osnovi projektne dokumentacije gradbenega dovoljenja vodovodne instalacije. Za izdelavo projektne dokumentacije, kot za nove in obstoječe individualne hišne priključke, se izračun izvrši na osnovi potrebne pretoka vode.

Ne glede na izračun je najmanjša velikost priključne cevi DN/OD 25 in najmanjša velikost vodovera DN 15.

62. člen

Dimenzijo in vrsto materiala priključka določi upravljavec glede na predvideno porabo vode po instalacijskem načrtu, ki mora biti sestavni del projektne dokumentacije ali po oceni glede na število stanovanjskih oziroma poslovnih enot.

Vodovodni priključek se praviloma izvede iz PE cevl. Za prehod skozi steno objekta se pri priključnih cevovodih \leq DN 50 zahteva vgradnja tipskega prehodnega kosa.

Tip vodovera odobri in vgradi upravljavec javnega vodovoda na stroške uporabnika priključka.

Na omrežju javnega vodovoda se lahko vgrajujejo vodomeri, ki so izdelani in umerjeni v skladu s pravilnikom o merslovnih zahtevah za vodomere za hladno vodo.

Vsi vodomeri morajo imeti veljavno oznako o overitvi. Leto overitve mora biti iz istega leta ali največ leto pred letom vgradnje.

Obračunski vodomeri so praviloma horizontalne izvedbe.

V primeru več obračunskih vodoverov vgrajenih na eni lokaciji, se namembnost priključnega mesta ne spremeni.

63. člen

Kolikor pride kasneje do zmanjšanja ali povečanja števila iztočnih mest in s tem do manjše ali večje priključne moči, upravljavec preuredi priključek in merilno mesto na stroške uporabnika.

Vodomeri DN 50 in več so lahko samo kot kombinirani vodomeri.

64. člen

Priključno mesto na javni vodovod

Priključno mesto na javni vodovod zajema vgradno garnituro. Za priključke dimenzije \geq DN/OD 63 se priključno mesto izvede z navrtalnim zasunom za cevi iz PE ali nodularne litine, veljajo pa tudi določila poglavja – Vgradnja vodovodnih armatur, spojnih komadov in opreme.

Za priključke na javni vodovod dimenzij \leq DN/OD 63 pa se vgradi t-kos.

65. člen

Merilna mesta

Merilna mesta so namenjena vgraditvi merilnih naprav za dobavo vode porabnikom. Dimenzije in lokacije merilnih mest so določene s projektom oziroma jih določita pooblaščen predstavniki upravljavca pred pridobitvijo soglasja za priključitev na javno vodovodno omrežje.

Pri obstoječih objektih je ob rekonstrukcijah interne vodovodne napeljave in defektih dovodne cevi skozi steno objekta obvezna selitev merilnega mesta v zunanji vodomeri jašek na stroške uporabnika.

Na merilnem mestu se vgrajujejo naslednje vodovodne armature s pripadajočimi spojnimi komadi v smeri dotoka vode:

- zaporni element,
- čistilni kos (vgradi se med prvim zapornim ventilom in vodomerom, pri vodomerih \geq DN 50),
- ravni del pred vodomerom (pri vodomerih \geq DN 50),
- vodomer,
- ravni del za vodomerom (pri vodomerih \geq DN 50),
- nepovratni ventil,
- zaporni element.

66. člen

Praviloma se vodomer s predpisano armaturo (merilno mesto) vgradi v vodomeri jašek neposredno za parcelno mejo. Tipski jašek mora biti termično zaščiten.

67. člen

Uporaba vodomernih jaškov je obvezna za vse objekte oziroma stalne priključke.

68. člen

Izjemoma, ko uporaba vodomernega jaška ni možna, se dovoli vgradnja vodoverov v kletnih prostorih takoj za vstopom priključne cevi v objekt.

69. člen

V primeru stavb, v katerih se nahaja več etažnih lastnikov (gospodarska ali večstanovanjska stavba) je potrebno interno vodovodno instalacijo za glavnim vodomerom izvesti tako, da se vodomeri za vsakega posameznega uporabnika locirajo v posebej za to namenjenem prostoru.

70. člen

Pred glavnim vodomerom ni na priključku dovoljeno priključiti nobenega odvzemnega mesta. Kolikor so na priključek vezani tudi interni hidranti, morajo biti le-ti priključeni za njim.

71. člen

Vodomeri jašek

Za vodomere dimenzije DN 15, DN 20, DN 25 se uporabljajo vodomeri jaški naslednji karakteristik:

- jašek okrogle tlorisne oblike iz PE materiala \varnothing 500 ali več,
- termična odpornost / cona zmrzovanja \geq 80 cm,
- pokrov iz LTŽ ali ustreznega umetnega materiala, po potrebi na zaklep,
- natični ključ za odpiranje,
- cevne povezave in fazoni iz nerjavečega materiala,
- ventili z možnostjo popravila ventila (zamenljiv zgornji del).

Za vodomerne jaške, v katere se vgrajujejo vodomeri dimenzij DN 30 in več, veljajo določila iz poglavja Vodovodni jaški.

72. člen

Naprave za znižanje ali zvišanje tlaka, ki so del interne hišne instalacije

Če je tlak v omrežju višji od 5,5 bar, se pred obračunskim vodomerom vgradi naprava za znižanje tlaka – reducirni ventil tlaka, ki je sestavni del priključka. Za vsakim reducirnim ventilom mora uporabnik na interni hišni instalaciji obvezno vgraditi varnostni ventil.

73. člen

V primeru, da tlačne razmere ne zagotavljajo tlakov nad 2 bar na mestu obračunskega vodovera pri pretoku nič in kadar pri maksimalni porabi ni zagotovljen tlak 0,5 bara na najvišjem iztočnem mestu, je potrebno le-tega zagotoviti z napravo za dvig tlakov preko proste gladine na delu interne vodovodne instalacije za obračunskim vodomerom in je sestavni del interne hišne instalacije.

Naprava za zviševanje tlakov preko proste gladine mora biti izdelana in vgrajena v skladu s projektno dokumentacijo, predpisi in standardi.

V primeru vgradnje naprave za dvig tlaka, le-ta ob zagonu, obratovanju in ustavitvi ne sme povzročati hidravličnih motenj – sunkov v obstoječem vodovodnem omrežju. Rešitev poda projektant interne vodovodne instalacije v odvisnosti od potrebnih količin vode in obratovalnih pogojev v soglasju z upravljavcem javnega vodovoda.

74. člen

Vključitev naprav uporabnika na interni vodovodni instalaciji

Naprave za gretje vode in druge tovarniške in tehnične naprave, ki rabijo vodo iz javnega vodovodnega omrežja ter delujejo pod višjim tlakom kot je v omrežju ali lahko vračajo vodo v omrežje, morajo biti izvedene tako, da je onemogočen povratni tok vode iz interne instalacije v javno vodovodno omrežje.

75. člen

Interna instalacija uporabnika, ki pri tehnološkem procesu uporablja snovi, katere lahko ogrozijo sanitarno neoporečnost vode, mora biti izvedena tako, da je popolnoma izključena možnost povratnega toka vode iz instalacij v javni vodovod.

76. člen

Drugo

Za vse pogoje projektiranja in izvedbe vodovodnih priključkov, ki se nanašajo na vgradnjo cevi, vodovodnih armatur, jaškov, odmikov od drugih objektov in podzemnih komunalnih napeljav in niso posebej navedeni v tem poglavju, se smiselno uporabljajo druga določila tega tehničnega pravilnika.

77. člen

Fizičnim in pravnim osebam oziroma uporabnikom javnega vodovoda in drugim nepooblaščenim osebam ni dovoljeno posegati v javni vodovod. Na trasi javnega vodovoda se ne sme graditi, postavljati objektov, nasipati materiala in izvajati ostalih aktivnosti, ki bi lahko povzročile poškodbe na cevovodu ali ovirale njegovo delovanje in vzdrževanje.

78. člen

Vzdrževanje priključkov

Vodovodni priključek se mora obnoviti:

- če njegovo stanje kaže na stopnjo dotrajanosti, ki povzroča okvare in zaradi tega vodne izgube,
- če njegovo stanje ogroža varnost oskrbe z vodo,
- če je zgrajen iz zdravstveno neustreznih materialov,
- če se obnavlja javni vodovod.

Vsa dela pri izgradnji in obnovitvi priključka stavbe izvede upravljavec na stroške uporabnika.

79. člen

Interna vodovodna instalacija stavb, v katerih se nahaja več etažnih lastnikov (gospodarska ali večstanovanjska stavba), se mora obnoviti:

- če njegovo stanje kaže na stopnjo dotrajanosti, ki povzroča okvare in zaradi tega vodne izgube,
- če njegovo stanje ogroža varnost oskrbe z vodo,
- če je zgrajen iz zdravstveno neustreznih materialov.

V. NAČIN ZAGOTAVLJANJA OBRATOVANJA, VZDRŽEVANJA IN NADZORA JAVNEGA VODOVODA

80. člen

Prevzem vodovodnih objektov in naprav v upravljanje

Javni vodovod se prenese upravljavcu v uporabo in upravljanje s posebno pogodbo.

81. člen

Prevzem novozgrajenih objektov javnega vodovoda

Investitor javnega vodovoda mora po končani gradnji brezplačno prenesti objekte in naprave v upravljanje upravljavcu.

Za združitev dveh javnih vodovodov v en sistem v upravljanje drugemu upravljavcu morajo biti izpolnjeni naslednji pogoji:

1. Vodovod, ki se predaja, mora imeti vso potrebno dokumentacijo (uporabno dovoljenje, kataster, evidenco priključkov in hidrantov, evidenco osnovnih sredstev in njihove vrednosti, urejena lastninska razmerja, odlok o zaščiti vodnega vira).

2. Izračunani morajo biti stroški obratovanja vodovoda, ki se predaja in stroški v zvezi s prevzemom.

3. Sprejet in ocenjen mora biti program sanacije, avtomatizacije in razvoja vodovoda, ki se prevzema in zanj izdelan predračun.

4. Izračunana in sprejeta mora biti enotna ali diferencialna cena, ki upravljavcu omogoča nemoteno upravljanje prevzetih naprav.

5. Postopek prevzema mora biti izpeljan dokumentirano z zapisniki o primopredaji: (dokumentacije, evidence, knjigovodskih podatkov, blagajniških podatkov, listin o lastništvu, podatki o terjatvah in dolgovih, ostalih poslovnih zadev).

6. Prevzem mora potrditi organ upravljanja upravljavca – prevzemnika, predajo pa ustrezni organ dosedanjega upravljavca.

82. člen

Prevzem obstoječih objektov javnega vodovoda

Pri obstoječih objektih, kjer ne obstaja dokumentacija, se izdelata sanacijski program, ki mora vsebovati:

1. zapisnik o pregledu obstoječih objektov z analizo obstoječega stanja,
2. program sanacijskih del za doseganje varne in neoporečne vodooskrbe s predračunom stroškov sanacije,
3. terminski plan izvedbe programa sanacijskih del,
4. inventarizacijo objektov in naprav (situacija, katastrski posnetek, popis objektov in naprav z določitvijo njihove vrednosti),
5. določitev virov financiranja s pogodbo o zagotavljanju sredstev za izvedbo sanacijskega programa.

Pogoj za začasen prevzem objektov in naprav v uporabo in upravljanje je potrditev sanacijskega programa, vgradnja obračunskih vodomerovalov na priključnih mestih, dezinfekcija cevovodov in inventarizacija priključkov.

Pogoj za končni prevzem objektov in naprav v uporabo in upravljanje je izvedba in dokončanje celotnega sanacijskega programa.

83. člen

Vzdrževanje javnega vodovoda

Na objektih javnega vodovoda (cevovodi, objekti in naprave) je upravljavec odgovoren za izvajanje vzdrževalnih del. Vzdrževanje javnega vodovoda zajema izvedbo del, s katerimi se ohranja ali povečuje zanesljivost, uporabnost in vrednost javnega vodovoda, s čimer se ne posega v namembnost, v konstrukcijo objektov in zunanji videz.

Pred začetkom obnove posameznega kraka mora biti izdelana minimalna tehnična dokumentacija, katere sestavni del je:

- analiza obstoječega stanja, poškodb (število ugotovljenih lokalnih poškodb na cevovodu ali napravah, vpliv na nemoteno oskrbo s pitno vodo, evidenco že opravljenih popravil na obravnavanem odseku ali napravi, območje oskrbe, vpliv obnove na oskrbo ...),
- analiza vzrokov za ugotovljene poškodbe,
- situacija obstoječega voda ali objekta v katerem se nahaja naprava,
- situacija obstoječih komunalnih vodov na obravnavanem območju,
- predlog rešitve – obnove ali zamenjave,
- hidravlični izračun predlagane obnove,
- montažna shema,
- popis materiala s predračunom,
- omejitve pri predvidenih gradbenih posegih (promet, dostopnost do objektov).

84. člen

Rekonstrukcija javnega vodovoda je izvedba novega cevovoda, objektov in naprav s katerimi se spreminja zmožljivost, konstrukcija in zunanji videz objekta.

Rekonstrukcija dela javnega vodovoda se izvede v skladu z veljavnimi predpisi o gradnji javne infrastrukture.

85. člen

Pregled projektov

Vsi predvideni posegi ali gradnje, ki se izvajajo in vplivajo na obstoječe ali predvideno obratovanje vodovodnega sistema, morajo biti projektno obdelani v skladu z veljavnimi predpisi, zakonodajo in s tem tehničnim pravilnikom. Vsi ti projekti morajo biti upravljavcu javnega vodovodnega sistema predloženi v pregled in soglasje. Upravljavec ima pravico nepopolno dokumentacijo zavrniti in zahtevati njeno dopolnitev skladno z določbami tega tehničnega pravilnika.

86. člen

Nadzor

Katerikoli investitor, ki gradi ali rekonstruira vodovodne naprave, katere bo po dokončanju del prevzel v upravljanje upravljavec javne vodooskrbe, mora pridobiti ustrezno soglasje upravljavca. Bodoči upravljavec izvaja nadzor nad izvedbo pogojev iz izdanega soglasja pri vseh delih, ki se izvajajo na obstoječem ali predvidenem javnem vodovodu. Za vse posege v naprave javnega vodovoda vrši upravljavec nadzor, po potrebi in lastni presoji, skladno z izdanimi pogoji in soglasji, določili tega tehničnega pravilnika in ostalimi predpisi in standardi, ki veljajo za področje vodooskrbe.

VI. IZDAJA SOGLASIJ ZA GRADNJO IN PRIKLJUČEVANJE
NA JAVNI VODOVOD

87. člen

Izdaja projektних pogojev in soglasij

Projektni pogoji so dokument, s katerim upravljavec določa:

- pogoje, ki jih projektant in investitor morata upoštevati pri načrtovanju predvidenega inženirskega objekta,
- pogoje, ki morajo biti izpolnjeni pri delih v območju obstoječih vodovodnih objektov in naprav,
- pogoje za priključitev že obstoječih stavb na javno vodovodno omrežje.

Postopek za izdajo projektnih pogojev se prične z oddajo izpolnjene vloge za izdajo projektnih pogojev.

Brez izpolnitve izdanih projektnih pogojev v projektni dokumentaciji na le-to ni mogoče pridobiti soglasja upravljavca vodovoda.

88. člen

Soglasje za priključitev

Upravljavec za potrebe pridobitve gradbenega dovoljenja izdaja soglasja za priključitev. Pred izdajo soglasja se mora opraviti pregled načrta priključka oziroma pregled projekta objektov.

K vlogi za izdajo soglasja je potrebno priložiti projektno dokumentacijo (PGD ali PZI) iz katere je razvidna situacija priključka ter projektirani materiali, ki morajo ustrezati temu pravilniku. Priložiti je potrebno potrdila o plačilu obveznosti v skladu z občinskimi predpisi in sklenjene pogodbe o ustanovitvi stvarne služnosti lastnikov zemljišč, preko katerih poteka trasa vodovodnega priključka.

89. člen

Soglasje k posegom v prostor

Soglasje k posegom v prostor določa pogoje potrebnih vzdrževalnih del na obstoječem javnem vodovodnem omrežju ali pogoje za zaščito le-teh.

90. člen

Ostala soglasja

Soglasje k rekonstrukcijam cest, javnih površin, h gradnji ostalih komunalnih vodov (kanalizacija, toplovod, plinovod, telekomunikacije, elektro, KKS in drugo), k rušitvam obstoječih

objektov, določa pogoje izvedbe potrebnih del na obstoječih in predvidenih vodovodnih objektih in napravah, ki se morajo izvesti istočasno z rekonstrukcijami in pogoje za zaščito le-teh, odmike, predpisana križanja.

91. člen

Priključitev objektov na javni vodovod in ukinitvev priključka

Po izdanem ustreznem soglasju za priključitev naročnik poda pisni zahtevek za izvedbo vodovodnega priključka.

92. člen

K vlogi za izvedbo vodovodnega priključka je potrebno priložiti naslednjo dokumentacijo:

- gradbeno dovoljenje,
- soglasje upravljavca za priključitev,
- podpisane in pri notarju overjene pogodbe o ustanovitvi stvarne služnosti lastnikov zemljišč na delih zemljišč po katerih poteka vodovodni priključek.

Pred pričetkom del mora naročnik z upravljavcem podpisati pogodbo o dobavi vode.

93. člen

Praviloma se mora na javni vodovod priključiti vsako odjemno mesto posebej. Na že zgrajeni priključek (pred obračunskim vodomermom) brez soglasja upravljavca in lastnika priključka ni mogoče priključiti dodatnih uporabnikov.

94. člen

Ukinitvev vodovodnega priključka obsega demontažo vodomera in odstranitev spoja priključne cevi na javnem vodovodu ali skupinskem priključku.

Priključek se ukine tako, da se prekine dovod vode na mestu navezave na vodovodno omrežje (napajalnem cevovodu), kar lahko izvede le upravljavec vodovoda.

Uporabnik lahko zaprosi za začasni odklop priključka, ki se izvede z demontažo vodomera, vstavitvijo čepa na strani priključka ter izvedbo zaščitne plombe.

Ukinitvev ali začasni odklop priključka izvede upravljavec vodovoda na osnovi zahtevka uporabnika na njegove stroške.

VII. PREHODNE IN KONČNE DOLOČBE

95. člen

Do dneva uveljavitve tega tehničnega pravilnika ostanejo v veljavi vsa izdana soglasja. Po uveljavitvi tehničnega pravilnika pa se mora v postopkih, navedenih v drugem odstavku 1. člena tega tehničnega pravilnika, upoštevati ta tehnični pravilnik.

96. člen

Ta tehnični pravilnik začne veljati osmi dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-0023/2012-1

Tišina, dne 27. avgusta 2012

Župan
Občine Tišina
Franc Horvat l.r.

2764. Pravilnik o obračunavanju storitev javnega vodovoda

Na podlagi 16. člena Statuta Občine Tišina (Uradni list RS, št. 38/07), 7. in 29. člena Odloka o načinu opravljanja gospodarske javne službe oskrbe s pitno vodo na območju Občine Tišina je Občinski svet Občine Tišina na 17. redni seji dne 24. 8. 2012 sprejel

PRAVILNIK o obračunavanju storitev javnega vodovoda

I. SPLOŠNE DOLOČBE

1. člen

S tem pravilnikom o tarifnem sistemu se določajo elementi za obračun tarif vzdrževanja priključka in vzdrževanja vodomera. Elemente za obračun tarif oskrbe s pitno vodo, omrežnin in drugo ureja veljavni državni predpis za oblikovanje cen storitev obveznih občinskih gospodarskih javnih služb varstva okolja.

2. člen

Pravilnik velja za vse pravne in fizične osebe, ki so v skladu z odlokom občine, ki ureja oskrbo s pitno vodo, opredeljeni kot uporabniki javnega vodovoda na območju Občine Tišina.

3. člen

Elementi obračuna, za katere se določajo tarifne postavke, so:

- vzdrževanje priključka
- vzdrževanje vodomera.

4. člen

Vzdrževanje priključka plačujejo uporabniki za vzdrževanje izvedenega priključka do vodomerne naprave, katero prevzame v upravljanje in vzdrževanje izvajalec javne službe v skladu s 7. členom občinskega predpisa o načinu opravljanja gospodarske javne službe oskrbe s pitno vodo.

Vzdrževanje priključka na javni vodovod se zaračunava uporabniku mesečno glede na nazivni premer (DN) obračunskega vodomera na priključku in ni odvisno od količine porabljene vode.

Zbrana sredstva iz naslova vzdrževanja priključkov so prihodek izvajalca javne službe in pokrivajo vzdrževalne in druge stroške v zvezi z vodovodnimi priključki.

5. člen

Cene vzdrževanja priključka glede na nazivni premer (DN) so:

Vodomer DN		Pretok	Na priključek na mesec
mm	cole	m ³ /h	
brez vodomera			2,51
15	1/2	3	2,51
20	3/4	5	2,51
25	1	7	2,51
32	5/4	12	2,51
40	6/4	20	2,51
50	2	30	2,51

6. člen

Vzdrževanje vodomera plačujejo uporabniki za vzdrževanje, overjanje in zamenjavo vodomero, katero prevzame v upravljanje in vzdrževanje izvajalec javne službe v skladu z 29. členom občinskega predpisa o načinu opravljanja gospodarske javne službe oskrbe s pitno vodo.

Vzdrževanje vodomera se zaračunava uporabniku mesečno glede na nazivni premer (DN) obračunskega vodomera na priključku in ni odvisno od količine porabljene vode.

7. člen

Cene vzdrževanja vodomera glede na nazivni premer (DN) so:

Vodomer DN		Pretok	Na vodomero na mesec
mm	cole	m ³ /h	
15	1/2	3	0,64
20	3/4	5	0,64
25	1	7	0,89
32	5/4	12	0,89
40	6/4	20	1,79
50	2	30	2,90

IV. KONČNE DOLOČBE

8. člen

Vse cene so navedene brez davka na dodano vrednost in drugih morebitnih davščin.

9. člen

Pravilnik začne veljati osmi dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-0024/2012-1

Tišina, dne 27. avgusta 2012

Župan
Občine Tišina
Franc Horvat l.r.

ZAGORJE OB SAVI

2765. Ugotovitveni sklep Občinske volilne komisije o prehodu mandata člana sveta Krajevne skupnosti Rudnik - Toplice, na naslednjega kandidata

Na podlagi 30. in 41. člena Zakona o lokalnih volitvah (Uradni list RS, št. 94/07 – uradno prečiščeno besedilo in 45/08) je Občinska volilna komisija Zagorje ob Savi sprejela naslednji

UGOTOVITVENI SKLEP

I.

Občinska volilna komisija Občine Zagorje ob Savi ugotavlja, da:

– je Krajevna skupnost Rudnik - Toplice z dopisom, št. 7 – 8/2012 z dne 29. 8. 2012 obvestila Občinsko volilno komisijo Zagorje ob Savi, da je dne 10. 8. 2012 prejela pisno izjavo Rudija Medveda, člana sveta Krajevne skupnosti Rudnik - Toplice, da je zaposlen v občinski upravi Občine Zagorje ob Savi na delovnem mestu direktorja občinske uprave. Opravljanje tega dela je v skladu s 37. b členom Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – uradno prečiščeno besedilo, 76/08, 79/09 in 51/10) nezdržljivo s funkcijo člana sveta krajevne skupnosti,

– mandat člana sveta Krajevne skupnosti Rudnik - Toplice za preostanek mandatne dobe preide na naslednjega kandidata v Krajevni skupnosti Rudnik - Toplice,

– je naslednji kandidat za člana sveta Krajevne skupnosti Marjan Zver, roj. 29. 2. 1956, stan. Okrogarjeva kolonija 25, 1410 Zagorje ob Savi.

II.

Občinska volilna komisija Občine Zagorje ob Savi ugotavlja, da:

– je mandat člana sveta Krajevne skupnosti Rudnik - Toplice za preostanek mandatne dobe prešel na naslednjega kandidata v Krajevni skupnosti Rudnik - Toplice,

– je novi član člana sveta Krajevne skupnosti Rudnik - Toplice je MARJAN ZVER, roj. 29. 2. 1956, stan. Okrogarjeva kolonija 25, 1410 Zagorje ob Savi, ki je 7. 9. 2012 podal pisno izjavo, da sprejema funkcijo člana sveta Krajevne skupnosti Rudnik - Toplice.

III.

Sklep začne veljati z dnem sprejema in se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 041-1/2010

Zagorje ob Savi, dne 7. septembra 2012

Občinska volilna komisija Zagorje ob Savi

Predsednik občinske volilne komisije
Sašo Ostrožnik l.r.

ŽALEC**2766. Sklep o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (OPPN)**

Na podlagi 57. člena Zakona o prostorskem načrtovanju ZPNačrt (Uradni list RS, št. 33/07, 108/09; v nadaljnjem besedilu: ZPNačrt) in 16., 24. ter 36. člena Statuta Občine Žalec (Uradni list RS, št. 37/99, 43/00, 37/01, 25/02, 5/03, 29/03, 134/04, 16/05, 94/05 in 23/06) je župan Občine Žalec, dne 30. 8. 2012 sprejel

S K L E P**o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (OPPN)****Spremembe in dopolnitve zazidalnega načrta industrijskega območja Juteks**

I. Ocena stanja in razlogi za pripravo občinskega podrobnega prostorskega načrta Spremembe in dopolnitve zazidalnega načrta industrijskega območja Juteks (v nadaljevanju: OPPN)

Ocena stanja:

Ureditveno območje OPPN se nahaja na skrajnem severnem delu območja kot ga obravnava Odlok o zazidalnem načrtu industrijskega območja Juteks (Uradni list RS, št. 61/92) in Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o zazidalnem načrtu industrijskega območja Juteks (Uradni list RS, št. 5/03) na stiku z območjem, ki ga ureja drug prostorski izvedbeni akt.

Po prostorskih sestavinah dolgoročnega in srednjeročnega družbenega plana Občine Žalec za območje Občine Žalec je obravnavano območje opredeljeno kot območje stavbnih zemljišč znotraj ureditvenega območja za proizvodne dejavnosti.

Razlogi za pripravo OPPN:

Podjetje NOVEM CAR INTERIOR DESIGN d.o.o. želi optimirati poslovanje in v ta namen zgraditi objekt za svoje logistične aktivnosti (objekt bo namenjen skladiščenju surovin, polproizvodov in končnih izdelkov z izvajanjem vhodno/izhodne kontrole ter popravilu izdelkov). Ker obstoječi veljavni prostorski akt tega posega ne omogoča je potrebno izdelati njegove spremembe in dopolnitve.

Pravna podlaga:

– Veljavne prostorske sestavine dolgoročnega in srednjeročnega družbenega plana Občine Žalec (Uradni list RS, št. 21/90, 34/92, 69/93, 7/94, 11/94, 20/94, 76/94, 77/94, 13/96, 35/96, 43/96, 72/97, 7/98, 17/99, 28/99, 37/99, 98/00 in 94/02),

– Odlok o zazidalnem načrtu industrijskega območja Juteks (Uradni list RS, št. 61/92),

– Odlok o spremembah in dopolnitvah odloka o zazidalnem načrtu industrijskega območja Juteks (Uradni list RS, št. 5/03),

– ter ostale strokovne podlage in gradiva, ki so relevantna za izdelavo naloge s področja prostorskega razvoja, varstva okolja in ohranjanja narave.

II. Predmet in okvirno ureditveno območje OPPN

S sklepom o začetku priprave OPPN se določi vsebina in obseg potrebnih strokovnih podlag in drugih strokovnih gradiv ter postopkov, ki jih je potrebno opraviti v postopku priprave OPPN. Odlok o OPPN bo predstavljal pravno osnovo za pridobitev ustreznih dovoljenj.

Predmet OPPN:

– Spremembe in dopolnitve zazidalnega načrta se nanašajo predvsem na določitev urbanističnih, arhitektonskih ter ostalih meril in pogojev za umestitev predvidenega skladiščnega objekta,

– Druge spremembe in dopolnitve prostorskih ureditev ter spremembe komunalne infrastrukture v obravnavanem območju, ki so potrebne zaradi predvidene umestitve skladiščnega objekta.

Okvirno ureditveno območje:

Obravnavano območje je ujet med interno servisno cesto 2 in območjem, ki ga ureja Odlok o občinskem podrobnem prostorskem načrtu poslovne cone Arnovski gozd II (Uradni list RS, št. 55/10). Zemljišče v naravi predstavlja zelene nepozidane površine. Obravnavano območje zajema zemljišča parc. št. 297/5 – del, 302/3, 281/6, 303/4, 300, 1965/6 – del, 383/1 – del, 373/1 – del in 366/1, vse k.o. Žalec. Po potrebi je možno zajeti še ostale bližnje parcele tako, da se s tem omogoči kar najbolj kompleksno in celovito ureditev obravnavanega območja. Okvirna velikost območja je 1,05 ha.

III. Način pridobitve strokovnih rešitev

Strokovne podlage se izdelajo na osnovi obstoječe veljavne prostorske dokumentacije, analize prostora, pridobljenih smernic nosilcev urejanja prostora in njihovih strokovnih podlag ter ob upoštevanju programskih izhodišč.

V primeru, da se bodo za prostorsko ureditev pripravile variantne rešitve, je le-te potrebno ovrednotiti in medsebojno primerjati s prostorskega, okoljskega, funkcionalnega in ekonomskega vidika.

OPPN se po vsebini, obliki in načinu pripravi skladno z določili veljavne prostorske zakonodaje, in sicer predvsem z:

– Zakonom o prostorskem načrtovanju – ZPNačrt (Uradni list RS, št. 33/07, 108/09, 57/12),

– Pravilnikom o vsebini, obliki in načinu priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (Uradni list RS, št. 99/07),

– Zakonom o varstvu okolja (ZVO-1-UPB1, Uradni list RS, št. 39/06, 66/06, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12).

V primeru izvedbe celovite presoje vplivov na okolje (v nadaljevanju: CPVO) se okoljska poročila pripravijo skladno z določili veljavne zakonodaje in sicer predvsem z:

– Zakonom o ohranjanju narave ZON-UPB2 (Uradni list RS, št. 96/04),

– Zakonom o varstvu okolja (ZVO-1-UPB1, Uradni list RS, št. 39/06, 66/06, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12),

– Zakon o varstvu kulturne dediščine (ZVKD-1, Uradni list RS, št. 16/08, 123/08, 8/11),

– Zakon o vodah (ZV-1, ZV-1A, Uradni list RS, št. 67/02, 57/08, 57/12),

– Zakon o gozdovih (Uradni list RS, št. 30/93, 67/02, 115/06, 110/07, 106/10),

– Zakon o kmetijskih zemljiščih (ZKZ-UPB2, Uradni list RS, št. 71/11, 58/12),

– Uredbo o okoljskem poročilu in podrobnejšem postopku celovite presoje vplivov izvedbe planov na okolje (Uradni list RS, št. 73/05),

– Uredba o vrstah posegov v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. 78/06, 72/07, 32/09, 95/11),

– Pravilnik o presoji sprejemljivosti vplivov izvedbe planov in posegov v naravo na varovana območja (Uradni list RS, št. 130/04, 53/06, 38/10, 3/11),

– po potrebi pa tudi z drugimi.

IV. Seznam potrebnih strokovnih podlag in način njihove pridobitve

Pri izdelavi strokovnih podlag in OPPN je potrebno upoštevati vse predhodno izdelane strokovne podlage in druga gradiva, ki so relevantna za izdelavo naloge s področja prostorskega razvoja, varstva okolja in ohranjanja narave:

– Odlok o Strategiji prostorskega razvoja Slovenije (Uradni list RS, št. 76/04),

– Uredbo o prostorskem redu Slovenije (Uradni list RS, št. 122/04),

– Prostorske sestavine dolgoročnega plana za obdobje 1986–2000 in srednjeročnega družbenega plana Občine Žalec (Uradni list RS, št. 21/90, 34/92, 69/93, 7/94, 11/94, 20/94, 76/94, 77/94, 13/96, 35/96, 43/96, 72/97, 7/98, 17/99, 28/99, 37/99, 98/00 in 94/02),

– Odlok o zazidalnem načrtu industrijskega območja Juteks (Uradni list RS, št. 61/92),

– Odlok o spremembah in dopolnitvah odloka o zazidalnem načrtu industrijskega območja Juteks (Uradni list RS, št. 5/03),

– Odlok o občinskem podrobnem prostorskem načrtu poslovne cone Arnovski gozd II (Uradni list RS, št. 55/10),

– ter ostale strokovne podlage in gradiva, ki so relevantna za izdelavo naloge.

V. Postopek in roki za pripravo OPPN

V skladu z 61.a členom Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt-A, Uradni list RS, št. 108/09, 57/12) se izvede skrajšani postopek priprave OPPN.

Sprejem sklepa o pripravi OPPN:

– Župan Občine Žalec sprejme sklep o začetku priprave OPPN.

– Objava sklepa o pripravi OPPN v Uradnem listu RS in v svetovnem spletu.

Priprava osnutka OPPN in pridobitev smernic za načrtovanje:

– Izdelovalec pripravi osnutek OPPN (v roku 15 dni po sprejemu sklepa o pripravi OPPN).

– Pripravlavec pošlje osnutek OPPN na Ministrstvo za kmetijstvo in okolje (Direktorat za okolje, Sektor za celovito presojo vplivov na okolje) ter ga pozove, da v roku 15 dni od prejema poziva poda pisno opredelitev ali je za OPPN potrebno izvesti CPVO.

– Pripravlavec pošlje osnutek OPPN vsem nosilcem urejanja prostora ter jih pozove, da najkasneje v roku 15 dni po prejemu vloge podajo svoje smernice.

Izdelava strokovnih podlag, rešitve prostorske ureditve in osnutka OPPN:

– Naročnik zagotovi strokovne podlage, ki so navedene v IV. točki tega sklepa.

– Izdelovalec po pridobitvi vseh smernic nosilcev urejanja prostora in ob upoštevanju le-teh, izdelava dopoljnjeni osnutek OPPN v roku 15 dni.

– V primeru izdelave CPVO bo pripravlavec po prejetju dopoljenega osnutka OPPN in okoljskega poročila, poslal omenjena dokumenta na Ministrstvo za kmetijstvo in okolje ter od slednjega zahteval pisno obvestilo o ustreznosti okoljskega poročila (rok za izdajo obvestila je 15 dni od prejetja popolne vloge).

Javna razgrnitev in javna obravnava:

– Odbor za okolje, prostor in komunalne zadeve OŽ bo obravnaval dopoljnjeni osnutek OPPN in v primeru izdelave CPVO tudi okoljsko poročilo. Župan Občine Žalec sprejme sklep

o javni razgrnitvi dopoljenega osnutka OPPN (vse v roku 7 dni po oddaji gradiva OŽ oziroma po pridobitvi obvestila o ustreznosti okoljskega poročila s strani pristojnega ministrstva). Sklep o javni razgrnitvi se objavi v Uradnem listu RS, v časopisu, ki pokriva območje OŽ (Utrip Savinjske doline ali Večer) in v spletu na straneh OŽ, najmanj 7 dni pred začetkom javne razgrnitve.

– MS Žalec (v nadaljevanju MS) v sodelovanju z OŽ najmanj 7 dni pred začetkom javne razgrnitve tudi na krajevno običajen način obvestita javnost o kraju in času javne razgrnitve ter o javni obravnavi.

– Javna razgrnitev se izvede na sedežu Občine Žalec in na sedežu MS (za najmanj 15 dni od dneva uveljavitve sklepa o javni razgrnitvi).

– Občina Žalec v sodelovanju s MS organizira javno obravnavo OPPN (v primeru izdelave CPVO tudi okoljskega poročila) v prostorih Občine Žalec.

– Pobudnik priprave in izdelovalec OPPN morata na javni obravnavi zagotoviti svojo prisotnost (v primeru izdelave CPVO pa tudi prisotnost izdelovalca okoljskega poročila).

– Pripravlavec OPPN v sodelovanju z MS evidentira vse pisne in ustne pripombe in predloge podane v okviru javne razgrnitve.

– Izdelovalec OPPN v sodelovanju z Občino Žalec prouči pripombe in predloge ter pripravi predlog stališč glede njihovega upoštevanja (v roku 11 dni po zaključeni javni razgrnitvi).

– Župan OŽ zavzame stališče do pripomb in predlogov, podanih v času trajanja javne razgrnitve na podlagi predloga stališč ter sklepa Odbora za okolje, prostor in komunalne zadeve, ki predhodno obravnava pripombe in predloge (vse v roku 7 dni).

– Pripravlavec OPPN pisno seznanj s stališči do podanih pripomb in predlogov vse tiste lastnike zemljišč na območju OPPN, ki so svoje pripombe in predloge podali v času javne razgrnitve OPPN (v roku 10 dni po sprejetju stališča do pripomb in predlogov).

Sprejem OPPN:

– Izdelovalec pripravi predlog OPPN na podlagi sprejetega stališča Občine Žalec do podanih pripomb in predlogov iz javne razgrnitve in po prevzemu vseh morebiti dopoljenih strokovnih podlag ter predlog posreduje pripravljavcu OPPN (v roku 15 dni).

– Pripravlavec pošlje predlog OPPN vsem nosilcem urejanja prostora ter jih pozove, da v roku 15 dni od prejema poziva podajo mnenja ali predlog OPPN upošteva podane smernice.

– Če se za OPPN izdela CPVO, se pristojna ministrstva v mnenju opredelijo tudi o sprejemljivosti vplivov OPPN na okolje s stališča svoje pristojnosti, ministrstvo pristojno za varstvo okolja, pa na podlagi teh mnenj odloči o sprejemljivosti vplivov izvedbe OPPN skladno z zakonom, ki ureja varstvo okolja.

– V 15 dneh po pridobitvi vseh mnenj nosilcev urejanja prostora in potrditvi pristojnega ministrstva, da so vplivi izvedbe OPPN na okolje sprejemljivi (v primeru izdelave CPVO), izdelovalec OPPN izdela in preda usklajen predlog OPPN Občini Žalec.

– Župan po predhodni obravnavi na Odboru za okolje, prostor in komunalne zadeve posreduje usklajen predlog v sprejem Občinskemu svetu Občine Žalec z odlokom (vse v roku 10 dni).

– Objava sprejetega odloka v Uradnem listu RS (v roku 7 dni).

VI. Nosilci urejanja prostora in drugi udeleženci, ki sodelujejo pri pripravi OPPN

Nosilci urejanja prostora, ki morajo na osnutek OPPN podati svoje smernice, k predlogu OPPN pa mnenja so:

1. RS, Ministrstvo za obrambo, Direktorat za logistiko, Sektor za gospodarjenje z nepremičninami, Vojkova cesta 61, 1000 Ljubljana,

2. RS, Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Direktorat za okolje, Sektor za vode,

3. Elektro Celje, Javno podjetje za distribucijo električne energije, d.d., Celje,

4. Telekom Slovenije, PE Celje,

5. Javno komunalno podjetje Žalec, d.o.o.,

6. Simbio d.o.o., Celje,

7. Geoplina Ljubljana,

8. Mestni plinovodi, Distribucija plina d.o.o.,
 9. Kabel TV d.o.o. Petrovče,
 10. Občina Žalec, Urad za gospodarske javne službe,
 11. MS Žalec,
 12. Drugi nosilci urejanja, če to pogojujejo utemeljene potrebe, ugotovljene v postopku priprave OPPN.

Če nosilci urejanja prostora v roku 15 dni od prejema vloge in ustreznega gradiva za pridobitev smernic in mnenj, letih ne podajo pisno se šteje, da jih nimajo, pri čemer pa mora izdelovalec OPPN upoštevati vse zahteve, ki jih za načrtovanje predvidene prostorske ureditve določajo veljavni predpisi.

Pri pripravi OPPN sodelujejo naslednji udeleženci:

– Pobudnik in naročnik OPPN: NOVEM CAR INTERIOR DESIGN d.o.o., Žalec,

– Pripravljalavec OPPN: Občina Žalec, Urad za prostor in gospodarstvo,

– Načrtovalec oziroma izdelovalec OPPN: Razvojni Center Planiranje d.o.o., Celje.

VII. Obveznosti financiranja priprave OPPN

Izdelavo geodetskega posnetka, vseh potrebnih strokovnih podlag in idejnih zasnov, ki jih bodo zahtevali nosilci urejanja prostora, vključno z vsemi potrebnimi podlagami v okviru postopka CPVO (kolikor bo CPVO potrebna) ter celotno izdelavo OPPN bo financiral pobudnik sam.

VIII. Koordinacija z nosilci urejanja prostora

Vso koordinacijo v zvezi s pridobivanjem smernic in mnenj bo na podlagi pooblastila pripravilavca OPPN (Občine Žalec) prevzel načrtovalec OPPN.

IX. Objava sklepa o začetku priprave OPPN

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije in na spletni strani Občine Žalec, veljati pa začne z dnem objave v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 350-03-0002/2012

Žalec, dne 30. avgusta 2012

Župan
 Občine Žalec
Janko Kos i.r.

ŽELEZNIKI

2767. Sprememba Pravil za izvolitev predstavnikov Občine Železniki v volilno telo za volitve člana državnega sveta in za določitev kandidata za člana državnega sveta

Na podlagi 14. in 15. člena Zakona o državnem svetu (Uradni list RS, št. 100/05 – UPB1) in 16. člena Statuta Občine Železniki (Uradni list RS, št. 46/09, 47/10) je Občinski svet Občine Železniki na 6. izredni korespondenčni seji, ki je bila dne 14. 9. 2012, sprejel

SPREMEMBO PRAVIL

za izvolitev predstavnikov Občine Železniki v volilno telo za volitve člana državnega sveta in za določitev kandidata za člana državnega sveta

1. člen

V Pravilih za izvolitev predstavnikov Občine Železniki v volilno telo za volitve člana državnega sveta in za določitev kandidata za člana državnega sveta (Uradni list RS, št. 88/07) se besedilo 4. člena spremeni tako, da se glasi:

»Predloge za kandidate za elektorja oziroma za kandidata za državni svet lahko predlaga vsak član Občinskega sveta Občine Železniki ali vsaka svetniška skupina oziroma lista, katere predstavniki so bili na zadnjih volitvah izvoljeni v Občinski svet Občine Železniki.«

2. člen

Besedilo petega odstavka 5. člena se spremeni tako, da se glasi:

»Komisija za mandatna vprašanja, volitve in imenovanja sestavi seznam predlaganih kandidatov po abecednem vrstnem redu, ločeno za elektorja in za člana državnega sveta, pri čemer upošteva predloge, ki so jih predlagatelji posredovali do v pozivu določenega roka.

Komisija seznam pošlje županu.«

3. člen

Ta pravila začnejo veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 015-7/2012-002

Železniki, dne 14. septembra 2012

Župan
 Občine Železniki
mag. Anton Luznar i.r.

BISTRICA OB SOTLI

2768. Sklep o določitvi cen programov v enoti vrtec Pikapolonica

Na podlagi 30. in 31. člena Zakona o vrtcih (Uradni list RS, št. 100/05 – UPB2, 25/08, 98/09 – ZIUZGK, 36/10, 62/10 – ZUPJS, 94/10 – ZIU, 40/12 – ZUJF), določb Pravilnika o metodologiji za oblikovanje cen programov v vrtcih, ki izvajajo javno službo (Uradni list RS, št. 97/03, 77/05 in 120/05) in 15. člena Statuta Občine Bistrica ob Sotli (Uradni list RS, št. 12/09, 26/11) je Občinski svet Občine Bistrica ob Sotli na 14. redni seji dne 14. 9. 2012 sprejel

S K L E P

o določitvi cen programov v enoti vrtec Pikapolonica

1.

Ekonomska cena celodnevni vzgojno-varstvenih programov v VIZ OŠ Bistrica ob Sotli, enota vrtec Pikapolonica, znaša mesečno 414,00 EUR.

2.

Ta sklep se uporablja od 1. 9. 2012.

3.

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 032-0009/2012-02-14

Bistrica ob Sotli, dne 14. septembra 2012

Župan
 Občine Bistrica ob Sotli
Franjo Debelak i.r.

2769. Sklep o sprejemu Lokalnega energetskega koncepta

Na podlagi 17. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 27/07 – UPB2, 70/08, 22/10, 37/11 Odl. US: U-I-257/0922) in 15. člena Statuta Občine Bistrica ob Sotli (Uradni list RS, št. 12/09, 26/11) je Občinski svet Občine Bistrica ob Sotli na 14. redni seji dne 14. 9. 2012 sprejel

S K L E P**o sprejemu Lokalnega energetskega koncepta**

1. člen

Občinski svet Občine Bistrica ob Sotli sprejme Lokalni energetskega koncept Občine Bistrica ob Sotli, ki ga je septembra 2012 izdelala Lokalna energetska agentura Spodnje Podravje, Ptuj.

2. člen

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

Št. 032-0009/2010-03-14

Bistrica ob Sotli, dne 14. septembra 2012

Župan
Občine Bistrica ob Sotli
Franjo Debelak l.r.

DOLENJSKE TOPLICE**2770. Sklep o potrditvi mandata nadomestnemu članu Občinskega sveta Občine Dolenjske Toplice**

Na podlagi 30. člena Zakona o lokalnih volitvah (Uradni list RS, št. 94/07 – ZLV-UPB3, 45/08 – ZLV-H) je Občinska volilna komisija Dolenjske Toplice sprejela naslednji

S K L E P

I.

Občinska volilna komisija Občine Dolenjske Toplice na podlagi odstopne izjave s katero je prenehal mandat svetniku Francu Vovku, Pod Cvingerjem 34, p. Dolenjske Toplice, izvoljenemu na listi Nove Slovenije – krščanske ljudske stranke, ugotavlja, da nadomestni mandat svetnika pripada naslednjemu po vrstnem redu na listi kandidatov predlagatelja Nove Slovenije – krščanske ljudske stranke, to je Jože Gril, Podturn 88, Dolenjske Toplice. O potrditvi mandata odloča Občinski svet Občine Dolenjske Toplice.

II.

Ta sklep se objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 041-1/2010(0103)-138

Dolenjske Toplice, dne 14. septembra 2012

Predsednica OVK
Občine Dolenjske Toplice
Ana Novina l.r.

MOKRONOG - TREBELNO**2771. Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra**

Na podlagi 23. 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, 111/05 – odl. US, 120/06 – odl. US, 126/07, 57/09 – skl. US, 108/09, 61/10 – ZRud-1, 62/10 – popr., 20/11 – odl. US) je Občinski svet Občine Mokronog - Trebelno na 11. redni seji dne 13. 6. 2012 sprejel

S K L E P**o ukinitvi statusa javnega dobra**

I.

S tem sklepom se ukine status javnega dobra za nepremičnino parc. št. 1077/5, k.o. 1412 – Mokronog – pot v izmeri 1021 m².

II.

Nepremičnina parc. št. 1077/5, k.o. 1412 – Mokronog postane lastnina Občine Mokronog - Trebelno.

III.

Ta sklep začne veljati z naslednjim dnem po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 478-0004/2012

Mokronog, dne 13. junija 2012

Župan
Občine Mokronog - Trebelno
Anton Maver l.r.

NAKLO**2772. Spremembe in dopolnitve Poslovnika Občinskega sveta Občine Naklo**

Na podlagi 29. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2, 27/08 – OdlUS, 76/08, 100/08 OdlUS, 79/09, 14/10 OdlUS, 79/09, 14/10 OdlUS, 51/10, 84/10 OdlUS), 12. člena Statuta Občine Naklo (Uradni list RS, št. 88/07) in 70. člena Poslovnika Občine Naklo (Uradni list RS, št. 99/07, 107/10, 107/11, 79/11, 29/12) je Občinski svet Občine Naklo na 11. redni seji dne 12. 9. 2012 sprejel

SPREMEMBE IN DOPOLNITVE POSLOVNIKA**Občinskega sveta Občine Naklo**

1. člen

V 3. členu Poslovnika Občinskega sveta Občine Naklo (Uradni list RS, št. 99/07, 107/10, 107/11, 79/11, 29/12) – v nadaljevanju Poslovnika – se doda nov tretji odstavek, ki se glasi:

»Dokumenti, gradivo in drugi podatki, ki so predmet obravnave na seji ali kako drugače potrebni za izvedbo seje, se lahko s sklepom župana, za obdobje do začetka posamezne seje, označijo kot zaupni podatki, če to terjajo zagotovitev varstva podatkov, ki v skladu z zakonom niso informacije javnega značaja.«

2. člen

V 21. členu Poslovnika se v prvem odstavku doda nov stavek, ki se glasi: »Kolikor je gradivo za sejo skladno s tretjim odstavkom 3. člena tega poslovnika označeno kot zaupen podatek, se sklep o določitvi zaupnosti podatka priloži gradivu.«

3. člen

Ta sprememba in dopolnitev poslovnika začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

Št. 007-0014/2012-2

Naklo, dne 12. septembra 2012

Župan
Občine Naklo
Marko Mravlja l.r.

2773. Odlok o spremembi Odloka o grbu, zastavi in občinskem prazniku Občine Naklo

Na podlagi 10. člena Zakona o lokalni samoupravi (Uradni list RS, št. 94/07 – UPB2, 27/08 Odl. US, 76/08, 100/08 Odl. US, 79/09, 14/10 Odl. US, 51/10, 84/10 Odl. US, 40/12 – ZUJF) in 1. člena ter 11. člena Statuta Občine Naklo (Uradni list RS, št. 88/07, 29/12) je Občinski svet Občine Naklo na 11. redni seji dne 12. 9. 2012 sprejel

ODLOK**o spremembi Odloka o grbu, zastavi in občinskem prazniku Občine Naklo**

1. člen

V prilogi Odloku o grbu, zastavi in občinskem prazniku Občine Naklo (UVG, št. 41/96) – Barvno in geometrijsko pravilo za oblikovanje grba in zastave se spremeni prvi odstavek opisa zastave Občine Naklo, ki se spremenjen glasi:

»Zastava Občine Naklo je ležeč pravokotnik v razmerju 1:2.«

2. člen

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

Št. 007-0025/2012-1

Naklo, dne 12. septembra 2012

Župan
Občine Naklo
Marko Mravlja l.r.

2774. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o turistični taksi v Občini Naklo

Na podlagi Zakona o spodbujanju razvoja turizma (Uradni list RS, št. 2/04, 57/12) in 25. člena Statuta Občine Naklo (Uradni list RS, št. 88/07, 29/12) je Občinski svet Občine Naklo na 11. redni seji dne 12. 9. 2012 sprejel

ODLOK**o spremembah in dopolnitvah Odloka o turistični taksi v Občini Naklo**

1. člen

V Odloku o turistični taksi v Občini Naklo (UVG, 28/2000, 17/2005) se spremenita prvi in drugi odstavek 3. člena, ki se spremenjena glasita:

»Pravne osebe, samostojni podjetniki posamezniki, lastniki sob, kmetije, društva in lastniki kampov ter ostali, ki sprejemajo turiste na prenočevanje, morajo pobirati in odvajati turistično takso za prenočitev turista.

Pravne osebe, samostojni podjetniki posamezniki, lastniki sob, kmetije, društva in lastniki kampov ter ostali, ki sprejemajo turiste na prenočevanje so dolžni predložiti do 25. v mesecu za pretekli mesec, občinskemu uradu in pristojnemu davčnemu organu mesečno poročilo, iz katerega mora biti razvidno število vseh prenočitev in znesek pobrane turistične takse.«

2. člen

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

Št. 007-0026/2012-1

Naklo, dne 12. septembra 2012

Župan
Občine Naklo
Marko Mravlja l.r.

2775. Pravilnik o spremembah in dopolnitvah Pravilnika o plačah in delih plač funkcionarjev, članov delovnih teles občinskega sveta ter nadzornega odbora

Na podlagi 10. člena Zakona o sistemu plač v javnem sektorju (ZSPJS-UPB13, Uradni list RS, št. 108/09, 8/10 Odl. US, 13/10, 16/10 Odl. US, 50/10 Odl. US, 59/10, 58/10, 107/10, 35/11), 34.a člena Zakona o lokalni samoupravi (ZLS-UPB-2, Uradni list RS, št. 94/07, 27/08 Odl. US, 76/08, 100/08 Odl. US, 79/09, 14/10 Odl. US, 51/10, 84/10 Odl. US, 40/12 – ZUJF) ter 12. člena Statuta Občine Naklo (Uradni list RS, št. 88/07, 29/12) je Občinski svet Občine Naklo na 11. redni seji dne 12. 9. 2012 sprejel

PRAVILNIK**o spremembah in dopolnitvah Pravilnika o plačah in delih plač funkcionarjev, članov delovnih teles občinskega sveta ter nadzornega odbora**

1. člen

V Pravilniku o plačah in delih plač funkcionarjev, članov delovnih teles občinskega sveta ter nadzornega odbora (Uradni list RS, št. 119/07, 79/11, 107/11) – v nadaljevanju: Pravilnik – se spremeni drugi odstavek 16. člena, ki se spremenjen glasi:

»Letni znesek sejin, vključno s sejinami za seje delovnih teles občinskega sveta, ki se izplača posameznemu članu občinskega sveta, ne sme presegati 7,5% letne plače župana. Pri tem se ne upošteva dodatek za delovno dobo.«

2. člen

Ta pravilnik začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporablja pa se od 1. 6. 2012 dalje.

Št. 007-0008/2012-2

Naklo, dne 12. septembra 2012

Župan
Občine Naklo
Marko Mravlja l.r.

PUCONCI**2776. Sklep o določitvi ekonomske cene Vrtca pri OŠ Puconci**

Na podlagi 30. in 31. člena Zakona o vrtcih (Uradni list RS, št. 100/05 – uradno prečiščeno besedilo, 25/08, 98/09 – ZIUZGK, 36/10, 94/10 – ZIU, 62/10 – ZUPJS, 40/11 – ZUJPS-A in 40/12 – ZUJF), določil Pravilnika o plačilih staršev za programe v vrtcih (Uradni list RS, št. 129/06, 79/08, 119/08, 102/09, 62/10 – ZUPJS in 40/11) 24. in 31. člena Zakona o uveljavljanju pravic iz javnih sredstev (Uradni list RS, št. 62/10 in 40/11), Pravilnika o metodologiji za oblikovanje cen programov v vrtcih, ki izvajajo javno službo (Uradni list RS, št. 97/03, 77/05, 120/05) in 16. člena Statuta Občine Puconci (Uradni list RS, št. 66/07 – UPB1, 18/10, 103/11) je Občinski svet Občine Puconci na 16. redni seji dne 13. 9. 2012 sprejel

SKLEP**o določitvi ekonomske cene Vrtca pri OŠ Puconci**

1. člen

Ekonomska cena Vrtca pri Osnovni šoli Puconci znaša 358,74 EUR.

2. člen

Kot osnova za določitev plačila staršev v skladu s Pravilnikom o plačilih staršev za programe v vrtcih se določi cena v višini 321,79 EUR. Razlika cene v višini 36,95 EUR do polne ekonomske cene 358,74, se krije iz Proračuna Občine Puconci, staršem otrok, za katere je Občina Puconci po veljavnih predpisih dolžna kriti del cene programa.

Dodatno znižanje ne velja za drugega in nadaljnje otroke, katerih sredstva v višini z odločbo določenega plačila za starše financira oziroma sofinancira država iz svojega proračuna.

3. člen

Občina Puconci bo kot ustanoviteljica zavoda zagotavlja tudi finančna sredstva izven cen programov za zaposlene delavce po potrjeni sistemizaciji, s katerimi se presegajo predpisani normativi ter druge nujne stroške v skladu z 8. členom Pravilnika o metodologiji za oblikovanje cen programov v vrtcih, ki izvajajo javno službo.

Občina Puconci v primeru potreb, zagotavlja tudi sredstva za spremljevalce gibalno oviranih otrok.

4. člen

Staršem otrok, za katere je Občina Puconci po veljavnih predpisih dolžna kriti del cene programa vrtca in imajo otroka vključenega v vrtec, se ob predložitvi dokazil o reševanju osnovnega stanovanjskega problema, dodatno zniža plačilo vrtca za en dohodkovni razred.

Vlagatelj, ki na vlogi za uveljavljanje pravic iz javnih sredstev, ki jo določa zakon, ki ureja uveljavljanje pravic iz javnih sredstev, izpolni izjavo o materialni ogroženosti zaradi odplačevanja stanovanjskega kredita, s katerim si družina rešuje osnovni stanovanjski problem, mora za znižanje vrtca skladno s prvim odstavkom, vlogi priložiti naslednja dokazila:

- kupoprodajno pogodbo ali izpisek iz zemljiške knjige za nakup stanovanja oziroma stanovanjske hiše na območju Občine Puconci ali gradbeno dovoljenje za gradnjo stanovanjske hiše na območju Občine Puconci,
- namensko kreditno pogodbo in
- potrdilo banke o višini anuitete kredita.

Na podlagi dokazil iz prejšnjega odstavka o dodatnem znižanju plačila vrtca odloča pristojni center za socialno delo.

Dodatno znižanje iz prvega odstavka pripada staršem, ki imajo v vrtcu vključenega samo enega otroka iz družine. Če sta v vrtec hkrati vključena dva ali več otrok iz družine, pa dodatno znižanje pripada samo za najstarejšega otroka, vključenega v vrtec.

5. člen

Za dneve odsotnosti v mesecu juliju in avgustu se za vsak dan odsotnosti otroka, staršem odšteje celotni znesek dnevne oskrbnine. Da bi starši uveljavili navedeni odbitek, morajo odsotnost otroka pisno napovedati vsaj 7 dni pred nastopom. Finančna sredstva za pokrivanje stroškov v času odsotnosti otrok zagotavlja Občina Puconci na podlagi izdanih računov vrtca, v obračunu se obvezno zniža cena za stroške neporabljenih živil.

6. člen

Pravica do znižanega plačila staršem za vrtec pripada staršem od prvega dne naslednjega meseca po vložitvi vloge, razen v primerih, ko je otrok vključen v vrtec pred pridobitvijo pravice do znižanega plačila in so starši vlogo oddali

najkasneje na dan vključitve otroka v vrtec, ko jim pripada pravica do znižanega plačila z dnem dejanske vključitve otroka v vrtec.

7. člen

Z dnem uveljavitve tega sklepa preneha veljati Sklep o določitvi ekonomske cene Vrtca pri OŠ Puconci (Uradni list RS, št. 65/11, 24/12).

8. člen

Ta sklep začne veljati naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije, uporablja pa se od 1. 9. 2012 dalje.

Št. 602-0011/2012

Puconci, dne 13. septembra 2012

Župan
Občine Puconci
Ludvik Novak l.r.

2777. Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o prostorsko ureditvenih pogojih za območje Občine Puconci

Na podlagi 96. člena Zakona o prostorskem načrtovanju (ZPNačrt) (Uradni list RS, št. 33/07, 108/09 in 57/12) in 16. člena Statuta Občine Puconci (Uradni list RS, št. 66/07, uradno prečiščeno besedilo UPB-1, 18/10 in 103/11) je Občinski svet Občine Puconci na 16. redni seji dne 13. 9. 2012 sprejel

ODLOK

o spremembah in dopolnitvah Odloka o prostorsko ureditvenih pogojih za območje Občine Puconci

1. člen

V Odloku o prostorskih ureditvenih pogojih za območje Občine Puconci (Uradni list RS, št. 44/98, 102/99, 100/00, 89/02, 94/02, 97/04, 13/06, 22/10, 40/10, 50/10, 33/11 in 76/11) se v 13. členu 1.b) točke doda nova alineja, in sicer nova šestnajsta alineja, ki se glasi:

»– Namenska raba območja, ki zajema del parcele št. 446, k.o. Bodonci (v izmeri 50 m²) se spremeni tako, da se dovoljuje gradnja stavbe za kulturo, razvedrilo in za opravljanje obredov.«

2. člen

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

Št. 351-0006/2010

Puconci, dne 13. septembra 2012

Župan
Občine Puconci
Ludvik Novak l.r.

VSEBINA

PRESEDNIK REPUBLIKE			
2737.	Ukaz o pomilostitvi obsojenca	7119	
VLADA			
2738.	Odločba o imenovanju Renate Inkret na mesto okrajne državne tožilke na Okrožnem državnem tožilstvu v Celju	7119	
2739.	Odločba o imenovanju Simona Grahornika na mesto okrajnega državnega tožilca na Okrožnem državnem tožilstvu v Mariboru	7119	
MINISTRSTVA			
2740.	Pravilnik o zaključku izvrševanja državnega in občinskih proračunov za leto 2012	7119	
USTAVNO SODIŠČE			
2741.	Odločba o ugotovitvi, da prvi stavek prvega odstavka 120. člena Zakona o dohodnini ni v neskladju z Ustavo	7120	
BANKA SLOVENIJE			
2742.	Sklep o spremembah Sklepa o poročanju posameznih dejstev in okoliščin bank in hranilnic	7122	
SODNI SVET			
2743.	Akt o sistemizaciji sodniških mest za specializirane oddelke sodišč, ki opravljajo preiskavo in sodijo v zahtevnejših zadevah organiziranega in gospodarskega kriminala, terorizma, korupcijskih in drugih podobnih kaznivih dejanj	7127	
DRUGI DRŽAVNI ORGANI IN ORGANIZACIJE			
2744.	Sistemska obratovalna navodila za prenosno omrežje električne energije	7127	
DRUGI ORGANI IN ORGANIZACIJE			
2745.	Spremembe in dopolnitve Pravil Ljubljanske borze, d.d., Ljubljana	7184	
OBČINE			
BISTRICA OB SOTLI			
2768.	Sklep o določitvi cen programov v enoti vrtec Pika-polonica	7221	
2769.	Sklep o sprejemu Lokalnega energetskega koncepta	7221	
BLAD			
2746.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o kategorizaciji občinskih javnih cest in kolesarskih poti v Občini Bled	7191	
2747.	Sklep o izvzemu zemljišč parc. št. 1382/2, 1382/4, 1382/5, k.o. Ribno, iz javne rabe	7193	
CELJE			
2748.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o gospodarskih javnih službah v Mestni občini Celje	7193	
2749.	Sklep o pripravi sprememb in dopolnitev Zazidalnega načrta Zgornja Hudinja (Zupanc)	7193	
DOLENJSKE TOPLICE			
2770.	Sklep o potrditvi mandata nadomestnemu članu Občinskega sveta Občine Dolenjske Toplice	7222	
GROSUPLJE			
2750.	Sklep o ukinitvi statusa grajenega javnega dobra na zemljiščih parc. št. 1021/6 in 1021/7, v k.o. Stranska vas	7194	
LITIJA			
2751.	Sklep o začetku priprave delnega Občinskega podrobnega prostorskega načrta za del območje VČ – 11 SSe v naselju Vače	7195	
LJUBLJANA			
2752.	Sklep o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta 322 Parmova – muzej za del enote urejanja prostora BE-546	7197	
LOG - DRAGOMER			
2753.	Sklep o ugotovitvi javnega interesa za delitev zemljiških parcel št. 109/30, 109/8 in 78/1, vse k. o. Log, za potrebe izgradnje vodohrana Lukovica in prečrpališča (Visoka cona Lukovica)	7198	
MIREN - KOSTANJEVICA			
2754.	Pravilnik o dopolnitvah Pravilnika o računovodstvu Občine Miren - Kostanjevica	7198	
MOKRONOG - TREBELNO			
2771.	Sklep o ukinitvi statusa javnega dobra	7222	
NAKLO			
2772.	Spremembe in dopolnitve Poslovnika Občinskega sveta Občine Naklo	7222	
2773.	Odlok o spremembi Odloka o grbu, zastavi in občinskem prazniku Občine Naklo	7223	
2774.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o turistični taksi v Občini Naklo	7223	
2775.	Pravilnik o spremembah in dopolnitvah Pravilnika o plačah in delih plač funkcionarjev, članov delovnih teles občinskega sveta ter nadzornega odbora	7223	
NOVO MESTO			
2755.	Sklep o začetku priprave Občinskega podrobnega prostorskega načrta Revoz (NM/21-OPPN)	7199	
2756.	Sklep o začetku priprave Občinskega podrobnega prostorskega načrta Bučna vas – vzhod/1 (OPPN Bučna vas – vzhod/1)	7201	
2757.	Sklep o začetku priprave sprememb in dopolnitev Odloka o ureditvenem načrtu Zdravstveni kompleks Novo mesto (SD UN ZKNM-2)	7202	
2758.	Pogoji za pridobitev pravice do uporabe plakatnih mest za brezplačno plakatiranje za volilno kampanjo za predsednika Republike Slovenije	7204	
OPLOTNICA			
2759.	Sklep – dopolnitev o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta za ribiški center na parceli 290/2, 290/3, 1016, 290/4, 310/6, 308/2, 292/1, 291/2, 291/1, 255/1, 293, 292/2, *54, 319, 317, 310/4 k.o. Brezje pri Oplotnici ob potoku Breznica	7205	
POLJČANE			
2760.	Sklep o javni razgrnitvi dopolnjenega osnutka Občinskega podrobnega prostorskega načrta za poslovno trgovski objekt Jager v Poljčanah	7206	
PUCONCI			
2776.	Sklep o določitvi ekonomske cene Vrtca pri OŠ Pucanci	7223	
2777.	Odlok o spremembah in dopolnitvah Odloka o prostorsko ureditvenih pogojih za območje Občine Pucanci	7224	
SEVNICA			
2761.	Sklep o razpisu referendumu za izločitev naselja Dolnje Brezovo iz Krajevne skupnosti Blanca in ustanovitev nove Krajevne skupnosti Dolnje Brezovo kot samostojno pravne osebe	7206	

SLOVENSKE KONJICE	
2762.	Sklep o začetku priprave sprememb in dopolnitev Odloka o zazidalnem načrtu industrijske cone v Ločah 7207
TIŠINA	
2763.	Tehnični pravilnik javnega vodovoda na območju Občine Tišina 7207
2764.	Pravilnik o obračunavanju storitev javnega vodovoda 7217
ZAGORJE OB SAVI	
2765.	Ugotovitveni sklep Občinske volilne komisije o prehodu mandata člana sveta Krajevne skupnosti Rudnik - Toplice, na naslednjega kandidata 7218
ŽALEC	
2766.	Sklep o začetku priprave občinskega podrobnega prostorskega načrta (OPPN) 7219
ŽELEZNIKI	
2767.	Sprememba Pravil za izvolitev predstavnikov Občine Železniki v volilno telo za volitve člana državne sveta in za določitev kandidata za člana državnega sveta 7221

Uradni list RS – Razglasni del

Razglasni del je objavljen v elektronski izdaji št. 71/12 na spletnem naslovu: www.uradni-list.si

VSEBINA

Javni razpisi	2109
Javne dražbe	2130
Razpisi delovnih mest	2139
Druge objave	2141
Evidence sindikatov	2152
Objave po Zakonu o medijih	2153
Objave gospodarskih družb	2154
Sklepi o povečanju in zmanjšanju kapitala	2154
Sklici skupščin	2154
Zavarovanja terjatev	2161
Objave sodišč	2162
Izvršbe	2162
Oklici o začasnih zastopnikih in skrbnikih	2162
Oklici dedičem	2162
Oklici pogrešanih	2162
Kolektivni delovni spori	2164
Preklici	2165
Zavarovalne police preklicujejo	2165
Spričevala preklicujejo	2165
Drugo preklicujejo	2165

