|  |
| --- |
| Številka: 007-51/2015/8 |
| Ljubljana, dne 13.04.2015 |
| EVA: 2012-2430-0025 |
| GENERALNI SEKRETARIAT VLADE REPUBLIKE SLOVENIJEGp.gs@gov.si |
| ZADEVA: Uredba o razmejitvi 110-kilovoltnega omrežja v distribucijski in prenosni sistem *- predlog za obravnavo* |
| 1. Predlog sklepov vlade:
 |
| Na podlagi četrtega odstavka 35. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) je Vlada Republike Slovenije na …..…… seji dne ………... sprejela naslednji **SKLEP:**Vlada Republike Slovenije je izdala Uredbo o razmejitvi 110-kilovoltnega omrežja na distribucijski in prenosni del in jo objavi v Uradnem listu Republike Slovenije. mag. Darko Krašovec GENERALNI SEKRETARPREJMEJO:* ministrstva
* vladne službe.
 |
| **2. Predlog za obravnavo predloga zakona po nujnem ali skrajšanem postopku v državnem zboru z obrazložitvijo razlogov:** |
| / |
| **3. a Osebe, odgovorne za strokovno pripravo in usklajenost gradiva:** |
| Danijel Levičar, generalni direktor Direktorata za energijomag. Urban Prelog, sekretar |
| **3. b Zunanji strokovnjaki, ki so sodelovali pri pripravi dela ali celotnega gradiva:** |
| Pri pripravi gradiva niso sodelovali zunanji strokovnjaki. |
| **4. Predstavniki vlade, ki bodo sodelovali pri delu državnega zbora:** |
| / |
| 5. Kratek povzetek gradiva: |
| EZ-1 v četrtem odstavku 35. člena določa, da vlada z uredbo podrobneje opredeli elemente na 110 kilovoltni ravni, ki spadajo v prenosni oziroma v distribucijski sistem, pri čemer upošteva zlasti dejansko funkcionalnost vodov in stikališč, obstoječe stanje, minimizacijo potrebnih lastniških prenosov in plačil ter lastniško enotnost posameznih zank. Ta uredba podrobno določa, kateri elementi obstoječega 110 kV omrežja sodijo v prenosni sistem in kateri v distribucijski sistem, kakšni so kriteriji za določitev pripadnosti elementov 110 kV omrežja, kakšne so pristojnosti za vodenje in izdajo soglasij na 110 kV omrežju ter razmejitev med priključkom na 110 kV omrežje in omrežjem. Uredba v dveh prilogah navaja elemente 110 kV omrežja, ki so v pristojnosti distribucijskega operaterja, vsi ostali elementi sodijo v pristojnost sistemskega operaterja. Glede pristojnosti za izdajo obratovalnih navodil, izdajo soglasij za priključitve in rekonstrukcije in za vodenje obratovanja so vsi elementi 110 kV omrežja v pristojnosti sistemskega operaterja. Posledica te uredbe bo prodaja nekaterih delov 110 kV omrežja ELES-u s strani elektrodistribucijskih podjetij in DEM. |
| 6. Presoja posledic za: |
| a) | javnofinančna sredstva nad 40.000 EUR v tekočem in naslednjih treh letih | DA/**NE** |
| b) | usklajenost slovenskega pravnega reda s pravnim redom Evropske unije | DA/**NE** |
| c) | administrativne posledice | DA/**NE** |
| č) | gospodarstvo, zlasti mala in srednja podjetja ter konkurenčnost podjetij | DA/**NE** |
| d) | okolje, vključno s prostorskimi in varstvenimi vidiki | DA/**NE** |
| e) | socialno področje | DA/**NE** |
| f) | dokumente razvojnega načrtovanja:* nacionalne dokumente razvojnega načrtovanja
* razvojne politike na ravni programov po strukturi razvojne klasifikacije programskega proračuna
* razvojne dokumente Evropske unije in mednarodnih organizacij
 | DA/**NE** |
| 7.a Predstavitev ocene finančnih posledic nad 40.000 EUR:(Samo če izberete DA pod točko 6.a.) |

|  |
| --- |
| I. Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu |
|  | Tekoče leto (t) | t + 1 | t + 2 | t + 3 |
| Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (**–**) prihodkov državnega proračuna  |  |  |  |  |
| Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (**–**) prihodkov občinskih proračunov  |  |  |  |  |
| Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (**–**) odhodkov državnega proračuna  |  |  |  |  |
| Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (**–**) odhodkov občinskih proračunov |  |  |  |  |
| Predvideno povečanje (+) ali zmanjšanje (**–**) obveznosti za druga javnofinančna sredstva |  |  |  |  |
| II. Finančne posledice za državni proračun |
| II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene: |
| Ime proračunskega uporabnika  | Šifra in naziv ukrepa, projekta | Šifra in naziv proračunske postavke | Znesek za tekoče leto (t) | Znesek za t + 1 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| SKUPAJ |  |  |
| II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo: |
| Ime proračunskega uporabnika  | Šifra in naziv ukrepa, projekta | Šifra in naziv proračunske postavke  | Znesek za tekoče leto (t) | Znesek za t + 1  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
| SKUPAJ |  |  |
| II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna: |
| Novi prihodki | Znesek za tekoče leto (t) | Znesek za t + 1 |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
| SKUPAJ |  |  |
| **OBRAZLOŽITEV:**1. **Ocena finančnih posledic, ki niso načrtovane v sprejetem proračunu**

V zvezi s predlaganim vladnim gradivom se navedejo predvidene spremembe (povečanje, zmanjšanje):* prihodkov državnega proračuna in občinskih proračunov,
* odhodkov državnega proračuna, ki niso načrtovani na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov,
* obveznosti za druga javnofinančna sredstva (drugi viri), ki niso načrtovana na ukrepih oziroma projektih sprejetih proračunov.
1. **Finančne posledice za državni proračun**

Prikazane morajo biti finančne posledice za državni proračun, ki so na proračunskih postavkah načrtovane v dinamiki projektov oziroma ukrepov:**II.a Pravice porabe za izvedbo predlaganih rešitev so zagotovljene:**Navedejo se proračunski uporabnik, ki financira projekt oziroma ukrep; projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in proračunske postavke (kot proračunski vir financiranja), na katerih so v celoti ali delno zagotovljene pravice porabe (v tem primeru je nujna povezava s točko II.b). Pri uvrstitvi novega projekta oziroma ukrepa v načrt razvojnih programov se navedejo:* proračunski uporabnik, ki bo financiral novi projekt oziroma ukrep,
* projekt oziroma ukrep, s katerim se bodo dosegli cilji vladnega gradiva, in
* proračunske postavke.

Za zagotovitev pravic porabe na proračunskih postavkah, s katerih se bo financiral novi projekt oziroma ukrep, je treba izpolniti tudi točko II.b, saj je za novi projekt oziroma ukrep mogoče zagotoviti pravice porabe le s prerazporeditvijo s proračunskih postavk, s katerih se financirajo že sprejeti oziroma veljavni projekti in ukrepi.**II.b Manjkajoče pravice porabe bodo zagotovljene s prerazporeditvijo:**Navedejo se proračunski uporabniki, sprejeti (veljavni) ukrepi oziroma projekti, ki jih proračunski uporabnik izvaja, in proračunske postavke tega proračunskega uporabnika, ki so v dinamiki teh projektov oziroma ukrepov ter s katerih se bodo s prerazporeditvijo zagotovile pravice porabe za dodatne aktivnosti pri obstoječih projektih oziroma ukrepih ali novih projektih oziroma ukrepih, navedenih v točki II.a.**II.c Načrtovana nadomestitev zmanjšanih prihodkov in povečanih odhodkov proračuna:**Če se povečani odhodki (pravice porabe) ne bodo zagotovili tako, kot je določeno v točkah II.a in II.b, je povečanje odhodkov in izdatkov proračuna mogoče na podlagi zakona, ki ureja izvrševanje državnega proračuna (npr. priliv namenskih sredstev EU). Ukrepanje ob zmanjšanju prihodkov in prejemkov proračuna je določeno z zakonom, ki ureja javne finance, in zakonom, ki ureja izvrševanje državnega proračuna. |
| 7.b Predstavitev ocene finančnih posledic pod 40.000 EUR:Uredba nima finančnih posledic za proračun. |
| 8. Predstavitev sodelovanja javnosti: |
| Gradivo je bilo predhodno objavljeno na spletni strani predlagatelja: | **DA**/NE |
| Uredba je nastala v več mesečnem sodelovanju s predstavniki ELES-a in distribucijskih podjetij, poslušali smo tudi mnenja proizvajalcev elektrike in distribucijskega operaterja. Na koncu je bila izvedena tudi formalna javna obravnava, pripombe so poslali vsi prej našteti deležniki. Večina pripomb je bila upoštevana. |
| Datum objave: …november 2014……V razpravo so bili vključeni: * predstavniki zainteresirane javnosti: ELES, distribucijska podjetja, SODO, HSE, HESS, DEM, TET
* predstavniki strokovne javnosti,
* na občine in združenja občin se gradivo ne nanaša.

Mnenja, predlogi in pripombe z navedbo predlagateljev:- GIZ distribucije za elektrodistribucijska podjetja- HSE za družbe v svoji skupini- ELES- Elektro Primorska- SODOUpoštevani so bili:* **večinoma,**

Bistvena mnenja, predlogi in pripombe, ki niso bili upoštevani, ter razlogi za neupoštevanje:V formalni razpravi bistvenih pripomb ni bilo več, saj smo jih uskladili že v predhodnem postopku.Podane so bile naslednje pripombeGIZ distribucije:* distribucijski sistem ni uporabnik prenosnega omrežja - v obrazložitvi (upoštevano);
* omemba neposrednega voda (ni upoštevano – že določa EZ-1)
* potrebno je natančno določit uporabniški priključek (upoštevano);
* črtanje natančnejših določil o pristojnosti za stikalne elemente na stiku prenosnega in distribucijskega dela (upoštevano);
* razvojni načrti morajo biti stanovitni glede razporeditve elementov na prenos in distribucijo (upoštevano, po usklajevanju s SVZ prestavljeno v obrazložitev)
* primerno je, da ima pristojnost za celovito vodenje in soglasja na 110 kV omrežja sistemski operater, polja v lasti distribucijskih podjetij pa bi ponekod še veno krmilili iz distribucijskih centrov vodenja (delno upoštevano – puščena je možnost podrobnega določila v sistemskih obratovalnih navodilih, za posamezne objekte pa tudi i v obratovalnih navodilih v obliki pisnega sporazuma);
* zahteva po oceni vrednosti na osnovi pooblaščenega cenilca (upoštevano)

ELES je zahteval preverbo nekaterih elementov v Prilogi I in II (upoštevano)HSE:* popravek določil o pristojnosti nad stikalnimi elementi v različnih konfiguracijah stikališč (delno – prepuščeno obratovalnim sporazumom med lastniki objektov v deljeni pristojnosti);
* popravek določila o upoštevanju omrežninske metodologije pri oceni vrednosti elementov (upoštevano – določena je cenitev pooblaščenega cenilca);
* dopolnilo določila o roku plačila (upoštevano – rok plačila je izbrisan);
* določilo o izjemi glede plačila omrežnine za priključno moč (ni upoštevano – omrežnino določa Agencija za energijo in jo je pri priključitvi potrebno plačati v vsakem primeru)

Poročilo je bilo dano ……………..Javnost je bila vključena v pripravo gradiva v skladu z Zakonom o …, kar je navedeno v predlogu predpisa.)Gradivo je bilo medresorsko usklajeno z Ministrstvom za finance.  S Službo Vlade RS za zakonodajo je gradivo delno usklajeno.Pripombe SVZ so upoštevane, razen v zvezi s 6. členom. Hkrati z razdelitvijo elementov 110 kV omrežja je potrebno nujno določiti, da je za obratovalna navodila, vodenje in krmiljenje 110 kV omrežja ter za izdajo soglasij (priključevanje, gradnja, rekonstrukcije) na 110 kV omrežju v celoti pristojen sistemski operater. Ker gre za enoten tehnološki sistem, je takšno določilu nujno in MZI pri tem določilu mora vztrajati. Če tega določila ni, se posamezni deli 110 kV omrežja tehnološko lahko razlikujejo, poleg tega ni mogoče zagotoviti enotnega vodenja. To lahko privede do motenj pri obratovanju in slabše zanesljivosti oskrbe z elektriko. |
| **9. Pri pripravi gradiva so bile upoštevane zahteve iz Resolucije o normativni dejavnosti:** | **DA**/NE |
| **10. Gradivo je uvrščeno v delovni program vlade:** | **DA**/NE |
|  dr. Peter Gašperčič minister  |

PRILOGA :

Predlog uredbe z obrazložitvijo

Na podlagi četrtega odstavka 35. člena Energetskega zakona (Uradni list RS, št. 17/14) izdaja Vlada Republike Slovenije

**UREDBO**

**o razmejitvi 110-kilovoltnega omrežja v distribucijski in prenosni sistem**

1. člen
(vsebina)

Ta uredba določa, kateri elementi 110-kilovoltnega omrežja spadajo v prenosni in kateri v distribucijski sistem, pristojnosti za vodenje in izdajo soglasij ter obratovalnih navodil na 110-kilovoltnem omrežju ter razmejitev med priključkom na 110-kilovoltno omrežje in omrežjem.

2. člen
(pomen izrazov)

Izrazi, uporabljeni v tej uredbi, imajo enak pomen, kot je določen v Energetskem zakonu (Uradni list RS, št. 17/14).

3. člen
(merila za opredelitev 110-kilovoltnega omrežja)

(1) Del 110-kilovoltnega omrežja ima javni značaj in je v pristojnosti sistemskega ali distribucijskega operaterja, če je potreben za napajanje več kot enega uporabnika.

(2) Element 110-kilovoltnega omrežja spada v prenosni sistem, kadar ima eno ali več naslednjih lastnosti ali funkcij:

* zagotavljanje napajanja odjemalcev na zaokroženem geografskem območju v normalnih in izrednih razmerah po načelu N – 1,
* povezava elektrarn, priključenih na 110-kilovoltno omrežje,
* povezava odjemalcev s 110-kilovoltnim omrežjem,
* čezmejni prenos in prenos med zaokroženimi geografskimi območji v Republiki Sloveniji,
* prevajanje tranzitnih tokov v nenormalnih in deloma tudi normalnih stanjih sistema ali
* smer pretokov električne energije in velikost obremenitev vodov je pogosto odvisna od obratovanja uporabnikov, priključenih na prenosni sistem, in čezmejnih tokov.

(3) Element 110-kilovoltnega omrežja spada v distribucijski sistem, kadar ima naslednje lastnosti ali funkcije:

* zagotavljanje napajanja odjemalcev, priključenih na distribucijsko omrežje, na zaokroženem geografskem območju v normalnih in izrednih razmerah po načelu N – 1 in
* v normalnem obratovanju dnevni diagram obremenitev v pretežni meri sledi dnevnemu diagramu uporabnikov, priključenih na distribucijsko omrežje.

(4) V prilogi I so navedeni 110-kilovoltni vodi v distribucijskem sistemu. V prilogi II so navedena 110-kilovoltna polja v distribucijskem sistemu. Priloga I in priloga II sta sestavni del te uredbe. Drugi elementi 110-kilovoltnega omrežja v Republiki Sloveniji z javnim značajem spadajo v prenosni sistem.

4. člen
(priključek na 110 kV prenosno omrežje)

(1) Priključek na 110-kilovoltno prenosno omrežje je skupek naprav, ki omogoča priključitev objekta ali naprave enega uporabnika na 110-kilovoltno prenosno omrežje. Nove naprave 110-kilovoltnega prenosnega omrežja, ki so potrebne za izvedbo priključitve in ob priključitvi objekta ali naprave pridobijo javni značaj, se ne štejejo za del priključka.

(2) Če je priključitev naprav ali objektov uporabnika na 110-kilovoltno prenosno omrežje izvedena z vzankanjem v obstoječe omrežje tako, da prekinitev vzankanih elementov vpliva na zmogljivost 110-kilovoltnega prenosnega omrežja, imajo vsi vzankani elementi javni značaj in so del prenosnega omrežja skupaj s pripadajočim delom 110-kilovoltnega stikališča.

5. člen
 (priključitev novega uporabnika)

V primeru vložitve pobude za priključitev novega uporabnika sistemski operater ugotovi, ali se na stikališče na lokaciji novega uporabnika v petih letih po priključitvi priključijo tudi drugi uporabniki. Sistemski operater v tem primeru110-kilovoltno omrežje razširi do novega uporabnika. Če ugotovi, da se na novo stikališče na lokaciji novega uporabnika v petih letih ne priključijo tudi drugi uporabniki, določi točko v omrežju, v katero se uporabnik priključi s svojim priključkom, v skladu z naslednjimi merili:

* če je razdalja objekta novega uporabnika do obstoječega stikališča krajša od razdalje objekta novega uporabnika do najbližje trase obstoječega voda ali če je razdalja objekta novega uporabnika do obstoječega stikališča daljša od razdalje objekta do najbližje trase obstoječega voda, vendar ne za več kot 10 km, uporabnik svoj objekt z radialnim vodom priključi v obstoječe stikališče;
* če pogoji iz prejšnje alineje niso izpolnjeni, uporabnik svoj objekt priključi na obstoječi vod. Če je razdalja objekta novega uporabnika do najbližjega voda krajša od 10 km, uporabnik svoj objekt na omrežje priključi z vzankanjem. Prenosno stikališče se pri tem postavi čim bliže objektu uporabnika. Če je razdalja od objekta novega uporabnika do najbližjega voda daljša od 10 km, uporabnik svoj objekt radialno priključi v novo prenosno stikališče, ki se postavi ob obstoječi daljnovod v točki, ki je ugodna za uporabnika in hkrati najmanj obremenjujoča za sistemskega operaterja.

 6. člen
 (pristojnosti za obratovalna navodila, vodenje in izdajo soglasij)

(1) Ne glede na to, ali element 110-kilovoltnega omrežja spada v distribucijski sistem, se za celotno 110-kilovoltno omrežje uporabljajo sistemska obratovalna navodila za prenosni sistem, za posamezne objekte pa tudi obratovalna navodila v obliki pisnega sporazuma.

(2) Sistemski operater je pristojen za enovito vodenje celotnega 110-kilovoltnega omrežja ne glede na njegovo razdelitev na distribucijsko in prenosno omrežje, pri čemer lahko pristojnost vodenja ali krmiljenja 110-kilovoltnega omrežja na delu, ki pripada distribuciji ali uporabnikom, prepusti distribucijskemu operaterju oziroma uporabnikom, če je tako določeno v sistemskih obratovalnih navodilih, za posamezne objekte pa tudi v obratovalnih navodilih v obliki pisnega sporazuma.

(3) Ne glede na to, ali element 110-kilovoltnega omrežja spada v distribucijski sistem, je sistemski operater pristojen za izdajanje soglasij za priključitev in soglasij za rekonstrukcije in novogradnje na celotnem 110-kilovoltnem omrežju.

7. člen
(način ocenitve vrednosti elementov, predvidenih za prodajo)

Pri prenosu iz 512. člena Energetskega zakona se za oceno vrednosti prenašanih sredstev in zemljišč uporabi njihova ocenjena vrednost s strani pooblaščenega cenilca.

8. člen
(uveljavitev uredbe)

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

Št. 007-51/2015/3

Ljubljana, 26. marec 2015

EVA 2012-2430-0025

Vlada Republike Slovenije

dr. Miro Cerar l.r.

predsednik

**Priloga I: 110-kilovoltni vodi, ki spadajo v distribucijski sistem**

| **NAZIV**  | **LETO GRADNJE** | **DOLŽINA / m** | **PRESEK /mm2** | **STIČNO MESTO**  | **OPOMBA K DOLŽINI ALI STIČNEMU MESTU**  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| RTP 110/20 kV Podlog DES - RTP 110/10 kV Lava  | 1966  | 11.894  | 150  | PORTAL RTP 110/20 kV Podlog  | portal RTP 110/10 kV Podlog DES - portal RTP 110/10 kV Lava  |
| RTP 110/10 kV Lava smer RTP 110/20 kV Šentjur: oporišče SM 25  | 1972  | 6.641  | 150  | /  | portal RTP 110/10 kV Lava – oporišče SM 25  |
| oporišče SM 25 - RTP 110/20 kV Šentjur  | 1976  | 8.856  | 240  | /  | oporišče SM 25 - portal RTP 110/10 kV Šentjur  |
| RTP 110/20 kV Šentjur - RTP 110/20 kV Rog. Slatina  | 1990  | 21.056  | 240  | /  | portal RTP 110/20 kV Šentjur - portal RTP 110/20 kV Rogaška Slatina  |
| RTP 110/20 kV Rogaška Sl. – RTP 220/110 kV Cirkovci  | 1987  | 19.222  | 240  | SM 5  | portal RTP 110/10 kV Rogaška Slatina – oporišče SM 5  |
| DV 110 kV Moste – Jesenice I  | 1988  | 8.461  | 240  | RTP Moste  | DV od portala RTP Moste do RTP Jesenice  |
| DV 110 kV Moste – Jesenice II  | 1988  | 8.461  | 240  | RTP Moste  | DV od portala RTP Moste do RTP Jesenice  |
| DV 110 kV Tržič – Radovljica  | 1995  | 6.414  | 240  | SM 318A in SM 348  | DV od RTP Tržič do SM 318A=5,724 km; DV od SM 348 do RTP Radovljica=0,690 km  |
| DV 110 kV Okroglo – Tržič  | 1995  | 5.724  | 240  | SM 318A  | DV od RTP Tržič do SM 318A  |
| DV 110 kV Okroglo – Zlato polje  | 1995  | 2.017  | 240  | RTP Okroglo  | DV od RTP Okroglo do SM 6A=1,857 km; KBV od SM 6A do RTP Zlato polje=0,160 km  |
| DV 110 kV Zlato polje – Primskovo  | 1995  | 3.301  | 240  | /  | KBV od RTP Zlato polje do SM 6A=0,160 km;DV od SM  |
| DV 110 Kv Labore – Primskovo  | 1970  | 2.742  | 240  | /  | KBV od RTP Labore do portala RTP Labore =0,174 km; DV=2,568 km  |
| DV 110 kV Labore – Okroglo  | 1975  | 1.793  | 240  | SM 87  | KBV od RTP Labore do portala RTP Labore =0,144 km; DV od portala RTP Labore do SM 87=1,649km  |
| DV 110 kV Mavčiče – Labore  | 1975  | 1.809  | 240  | SM 87  | KBV od RTP Labore do portala RTP Labore =0,160 km; DV od portala RTP Labore do SM 87=1,649km  |
| DV 110 kV Škofja Loka – Železniki  | 1971  | 15.103  | 120  | /  | DV od RTP Škofja Loka do RTP Železniki  |
| DV 110 kV Škofja Loka – Okroglo  | 1981  | 1.116  | 240  | SM 5  | DV od RTP Škofja Loka do SM 5  |
| DV 110 kV Kleče – Škofja Loka  | 1981  | 1.116  | 240  | SM 5  | DV od RTP Škofja Loka do SM 5  |
| DV 110 kV Moste – Bohinj  | 1981  | 24.312  | 240  | RTP Moste  | KBV od SM72A do RTP Bohinj=0,902 km; DV od portala RTP Moste do SM72A= 23,330 km; KBV od RTP Moste do portala RTP Moste = 0,080 km  |
| DV 110 kV RTP Ljutomer - RTP Lendava  | 1985  | 24.826  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV RTP Ljutomer - RTP Murska Sobota  | 1977  | 21.361  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV RTP Murska Sobota - RTP Radenci  | 1977  | 13.760  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV RTP Sladki vrh - RTP Radenci  | 1980  | 26.726  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV RTP Maribor - RTP Sladki vrh  | 1977  | 19.641  | 240  | Portal RTP Maribor  |  |
| DV 110 kV RTP Maribor - RTP Lenart  | 1992  | 12.800  | 240  | Portal RTP Maribor  |  |
| DV 110 kV RTP Maribor - RTP Melje I.  | 1971  | 6.457  | 240  | Portal RTP Maribor  |  |
| DV 110 kV RTP Maribor - RTP Melje II.  | 1971  | 6.457  | 240  | Portal RTP Maribor  |  |
| KB 110 kV RTP Koroška vrata – RTP Melje  | 2008  | 2.770  | 500  | /  | KBV  |
| KB 110 kV RTP Pekre – RTP Koroška vrata  | 2013  | 3.933  | 630  | Portal RTP Pekre  | KBV  |
| DV 110 kV RTP Pekre - RTP (Dobrava) - RTP Maribor 3  | 1971  | 9.211  | 240  | Portal RTP Pekre Portal RTP Maribor  | Pekre – (Dobrava) 3 = 7.531 m (Dobrava) – Maribor 3 = 1680m  |
| DV 110 kV RTP Pekre – RTP Radvanje  | 1971  | 740  | 240  | Portal RTP Pekre  |  |
| DV 110 kV RTP Radvanje – RTP Tezno  | 1981  | 1.631  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV RTP Tezno – RTP (Dobrava) - RTP Maribor  | 1981  | 5.160  | 240  | Portal RTP Maribor  |  |
| DV 110 kV Formin - Ljutomer  |  | 22.950  | 240  | HE Formin  | Stično mesto z DEM  |
| DV 110 kV Formin - Ormož  |  | 10.770  | 240  | HE Formin  | Stično mesto z DEM  |
| DV 110 kV Ormož - Ljutomer  |  | 17.347  | 240  |  | od RTP-SM: 4.393 m (last El. MB) od SM 33 - RTP Ljutomer: 12.954 m (last ELES) |
| DV 2x110 kV Tolmin - Kobarid  | 1987  | 12.333  | 240  | SM 12  | Od RTP Tolmin do SM 12 v lasti ELES DV obratuje na 35 in 20 kV  |
| DV 110 kV Plave - Anhovo  | 1977  | 3.003  | 240  | Portal v RTP Plave  | DV polje v RTP Plave v lasti SENG  |
| DV 110 kV Pivka - Postojna  | 1985  | 12.256  | 240  | Portal V RTP Pivka  | DV polja v RTP Pivka v lasti ELES  |
| DV 110 kV Kleče - Logatec 1  | 1959  | 29.380  | 240  | RTP Kleče  |  |
| DV 110 kV Gotna vas 2 – Črnomelj  | 1974  | 25.800  | 240  | / |  |
| DV 110 kV Kleče - Vrhnika  | 1972  | 20.858  | 240  | RTP Kleče  |  |
| DV 110 kV Logatec - Cerknica 1  | 1976  | 16.964  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Logatec - Cerknica 2  | 1976  | 16.964  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Hudo - Trebnje 1  | 1985  | 13.500  | 240  | RP Hudo  |  |
| DV 110 kV Črnomelj-Metlika (do SM81)  | 1989  | 12.900  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Gotna vas-Metlika (do SM81)  | 1974  | 12.900  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Kleče – Vič 1  | 1969  | 11.025  | 240  | RTP Kleče  |  |
| DV 110 kV Kleče – Vič 2  | 1969  | 11.025  | 240  | RTP Kleče  |  |
| DV 110 kV Žiri - Idrija 1  | 1985  | 10.770  | 240  | RTP  |  |
| DV 110 kV Žiri - Idrija 2  | 1985  | 10.770  | 240  | RTP  |  |
| DV 110 kV Hudo - Gotna vas 1  | 1974  | 8.900  | 240  | RP Hudo  |  |
| DV 110 kV Hudo – Gotna vas 2 – Črnomelj | 1974  | 8.900  | 240  | RP Hudo  |  |
| DV 110 kV Metlika-Črnomelj (SM81)  | 1990  | 8.600  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Metlika-Gotna vas (SM81)  | 1990  | 8.600  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Domžale - Kamnik 2  | 1980  | 8.487  | 240  | /  |  |
| DV 110 KV Vrhnika (SM 68) - RTP Logatec  | 1972  | 8.174  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Beričevo-Polje 1  | 1977  | 5.200  | 240  | RTP Beričevo  |  |
| DV 110 kV Beričevo-Polje (rezerva)  | 1977  | 5.200  | 240  | RTP Beričevo  |  |
| DV 110 kV Črnuče - Bežigrad  | 1966  | 3.854  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Bežigrad - Žale  | 1983  | 3.566  | 240  | /  |  |
| KB 110 kV TE-TOL - Center  | 1977  | 2.800  | 240  | RTP TE-TOL  |  |
| DV 110 kV Kleče - Šiška 1  | 1968  | 2.900  | 240  | RTP Kleče  | 43m DV v RTP Šiška  |
| DV 110 kV Kleče - Šiška 2  | 1968  | 2.900  | 240  | RTP Kleče  | 43m DV v RTP Šiška  |
| DV 110 kV TET-Potoška vas 1-do SM9  | 1976  | 2.797  | 240  | RTP TET  |  |
| KB 110 kV Žale - Center  | 1966  | 2.083  | 240  | /  |  |
| DV 110 kV Žale – TE-TOL  | 1966  | 1.849  | 240  | RTP TE-TOL  |  |
| DV 110 kV Hudo - Dvor (HUDO-SM7)  | 1965  | 1.643  | 120  | RP Hudo  |  |
| DV 110 kV Hudo – Bršljin 1  | 1977  | 1.550  | 240  | RP Hudo  |  |
| DV 110 kV Hudo – Bršljin  | 1977  | 1.550  | 240  | RP Hudo  |  |
| DV 110 KV odcep Vrhnika (SM 68A) - RTP Vrhnika  | 2008  | 1.430  | 240  | /  | Od SM 68A do RTP Vrhnike  |
| DV 110 kV RTP Vrhnika – odcep Vrhnika (SM 68A)  | 2008  | 1.430  | 240  | /  | Od RTP Vrhnike do SM 68A  |
| KB 110 kV Šiška - Litostroj  | 2010  | 1.118  | 1200  | /  |  |
| DROG 42 - RTP Radeče (S2)  | 2008  | 450  | 240  | RTP  |  |
| DROG 42 - RTP Radeče (S1)  | 2008  | 450  | 240  | RTP  |  |
| RTP TET TR2-stikališče  | 1999  | 149  | 240  | RTP TET  |  |
| RTP TET TR1-stikališče  | 1999  | 144  | 240  | RTP TET  |  |
| RTP TET -stikališče  | 1999  | 144  | 240  | RTP TET  |  |

**Priloga II: 110-kilovoltna polja, ki spadajo v distribucijski sistem**

| **Naziv razdelilne transformatorske postaje** | **Naziv polja 110 kV** |
| --- | --- |
| RTP 110/20 kV Podlog | DV polje 110 kV Podlog |
| DV polje 110 kV Podlog – ( Žalec) Lava |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Žalec | DV polje 110 kV Podlog |
| DV polje 110 kV Lava |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/10 kV Lava | DV polje 110 kV (Žalec) Podlog |
| DV polje 110 kV Šentjur |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Šentjur | DV polje 110 kV Lava |
| DV polje 110 kV Rogaška Slatina |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Rogaška Slatina | DV polje 110 kV Šentjur |
| DV polje 110 kV Cirkovce |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Vuzenica | DV polje 110 kV HE Vuzenica I |
| DV polje 110 kV HE Vuzenica II |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Ravne | DV polje 110 Dravograd |
| DV polje 110 kV Železarna |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Sevnica | DV polje 110 kV Boštanj |
| DV polje 110 kV Blanca |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Krško DES | DV polje 110 kV Krško |
| DV polje 110 kV HE Krško |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Mozirje | DV polje 110 kV Podlog |
| DV polje 110 kV Šoštanj |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Slovenj Gradec | DV polje 110 kV Dravograd I |
| DV polje 110 kV Velenje I |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20/10 kV Trnovlje | DV polje 110 kV Maribor |
| DV polje 110 kV Selce |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20/10 kV Selce | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Laško | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Brestanica | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Dravograd | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Velenje | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20/10 kV Brežice | TR polja 110 kV |
| RTP 110/35/20 kV Tolmin | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Cerkno | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Idrija | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Plave | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Gorica | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Vrtojba | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Ajdovščina | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Sežana | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Il. Bistrica | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Postojna | DV polje 110 kV Pivka |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Pivka | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Dekani | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Koper | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Lucija | DV polje 110 kV Koper |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Jesenice | DV polje 110 kV Moste 1 |
| DV polje 110 kV Moste 2 |
| Vzdolžno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Radovljica | DV polje 110 kV Tržič |
| DV polje 110 kV Moste |
| Vzdolžno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Tržič | DV polje 110 kV Radovljica |
| DV polje 110 kV Okroglo |
| Vzdolžno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Zlato Polje | DV polje 110 kV Okroglo |
| DV polje 110 kV Primskovo |
| Prečno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Labore | DV polje 110 kV Primskovo |
| DV polje 110 kV Okroglo |
| DV polje 110 kV Mavčiče |
| Prečno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Primskovo | DV polje 110 kV Zlato Polje |
| DV polje 110 kV Labore |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Škofja Loka | DV polje 110 kV Železniki |
| DV polje 110 kV Okroglo |
| DV polje 110 kV Kleče |
| Vzdolžno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Bohinj | DV polje 110 kV Moste |
| DV polje 110 kV Železniki |
| Vzdolžno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Železniki | DV polje 110 kV Škofja Loka |
| DV polje 110 kV Bohinj |
| Vzdolžno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Moste | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Medvode | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Lendava | DV polje 110 kV Ljutomer |
| DV polje 110 kV rezerva (za DV Mačkovci) |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/20 kV Murska Sobota | DV polje 110 kV Radenci |
| DV polje 110 kV Ljutomer |
| DV polje 110 kV rezerva (za DV Mačkovci) |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/20 kV Mačkovci | DV polje 110 kV Murska Sobota |
| DV polje 110 kV Lendava |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/20 kV Radenci | DV polje 110 kV Murska Sobota |
| DV polje 110 kV Sladki vrh |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/20 kV Sladki Vrh | DV polje 110 kV Radenci |
| DV polje 110 kV Maribor |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/20 kV Lenart | DV polje 110 kV Maribor |
| DV polje 110 kV rezerva (za DV Radenci) |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/10 kV Melje | DV polje 110 kV Maribor 1 |
| DV polje 110 kV Maribor 2 |
| KB polje 110 kV Koroška vrata |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/10 kV Koroška Vrata | KB polje 110 kV Pekre |
| KB polje 110 kV Melje |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/20/10 kV Dobrava | DV polje 110 kV Maribor |
| DV polje 110 kV Maribor 3 |
| DV polje 110 kV Pekre 3 |
| DV polje 110 kV Tezno |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/10 kV Radvanje | DV polje 110 kV Tezno |
| DV polje 110 kV Pekre |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/10 kV Tezno | DV polje 110 kV Maribor |
| DV polje 110 kV Radvanje |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP 110/20 kV Ljutomer | DV polje 110 kV M. Sobota |
| DV polje 110 kV Lendava |
| DV polje 110 kV Ormož |
| DV polje 110 kV Formin |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP Ruše 110/20 kV | TR polja 110 kV |
| RTP Rače 110/20 kV | TR polja 110 kV |
| RTP Sl. Bistrica 110/20 kV | TR polja 110 kV |
| RTP Sl. Konjice 110/20 kV | TR polja 110 kV |
| RTP Breg 110/20 KV | TR polja 110 kV |
| RTP Ptuj 110/20 kV | TR polja 110 kV |
| RTP Ormož 110/20 kV | DV polje 110 kV Formin |
| DV polje 110 kV Ljutomer |
| TR polja 110 kV |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| RTP Podvelka 110/20 kV | TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Črnuče | DV polje 110 kV Bežigrad |
| DV polje 110 kV Kleče |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/10 kV Bežigrad | DV polje 110 kV Žale |
| DV polje 110 kV Črnuče |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/10 kV Žale | DV polje 110 kV Bežigrad |
| DV polje 110 kV TE-TOL |
| KB polje 110 kV Center |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/10 kV Šiška | DV polje 110 kV Kleče 1 |
| DV polje 110 kV Kleče 2 |
| KB polje 110 kV Litostroj |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Litostroj | KB POLJE 110 kV Šiška |
| DV polje 110 kV Kleče 1 (rezerva) |
| DV polje 110 kV Kleče 2 (rezerva) |
| DV polje 110 kV (rezerva) |
| Zvezno polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20/10 kV Vič | DV polje 110 kV Kleče 1 |
| DV polje 110 kV Kleče 2 |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Logatec | DV polje 110 kV Kleče 2 |
| DV polje 110 kV Vrhnika |
| DV polje 110 kV Cerknica 2 |
| vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Cerknica | DV polje 110 kV Logatec 2 |
| DV polje 110 kV Logatec 1 |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Vrhnika | DV polje 110 kV Kleče |
| DV polje 110 kV Logatec |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20/10 kV Polje | DV polje 110 kV Beričevo 1 |
| DV polje 110 kV Beričevo 2 |
| KB polje 110 kV TE-TOL |
| vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/35/20 kV Potoška vas | DV polje 110 kV TET 1 |
| DV polje 110 kV TET 2 |
| vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Hudo 1 |
| RTP 110/20 kV Trebnje | DV polje 110 kV Ivančna gorica (rezerva) |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Hudo 1 |
| RTP 110/20 kV Bršljin | DV polje 110 kV Hudo 2 |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| DV polje 110 kV Hudo 1 |
| TR polja 110 kV |
| RTP 110/20 kV Gotna vas | DV polje 110 kV Hudo 2-Črnomelj |
| DV polje 110 kV Metlika |
| vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Gotna vas |
| RTP 110/20 kV Metlika | DV polje 110 kV Črnomelj |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Metlika |
| RTP 110/20 kV Črnomelj | DV polje 110 kV Gotna vas 2 |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| KB polje 110 kV TE-TOL |
| RTP 110/10 kV Center | KB polje 110 kV Žale |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Beričevo 1 |
| RTP 110/20 kV Grosuplje | DV polje 110 kV Beričevo 2 |
| DV polje 110 kV Trebnje (rezerva) |
| DV polje 110 kV Ribnica |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Domžale 2 |
| RTP 110/20 kV Kamnik | Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Hudo |
| RTP 110/20 kV Kočevje | DV polje 110 kV Ribnica |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Beričevo |
| RTP 110/20 kV Litija | DV polje 110 kV Trbovlje |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Grosuplje |
| RTP 110/20 kV Ribnica | DV polje 110 kV Kočevje |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV Idrija 1 |
| RTP 110/20 kV Žiri | DV polje 110 kV Idrija 2 |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |
| DV polje 110 kV TR1 |
| RTP 110/35 kV TET | DV polje 110 kV TR2 |
| Vzdolžno (prečno) polje 110 kV |
| TR polja 110 kV |

**OBRAZLOŽITEV**

**Splošna obrazložitev**

Osnovna načela za opredelitev, kateri elementi 110-kilovoltnega omrežja spadajo v pristojnost sistemskega operaterja in katera v pristojnost distribucijskega operaterja, postavlja v 35. členu že Energetski zakon. Kriteriji so zlasti naslednji:

* dejanska funkcionalnost vodov in stikališč,
* obstoječe stanje,
* minimizacija potrebnih lastniških prenosov in plačil ter
* lastniška enotnost posameznih zank.

Kljub temu, da ima uredba splošna načela za razdelitev elementov, je razdelitev izvedena s konkretnim seznamom 110 kV elementov, ki imajo distribucijski značaj. Izkazalo se je, da se o tem seznamu v stroki da doseči soglasje, medtem ko o splošnem načelnem kriteriju popolnega soglasja ni mogoče doseči.

Dodana vrednost razdelitve, ki jo postavlja ta uredba, je predvsem odprava lastniške mešanosti posameznih zank. Omrežje je sicer že doslej bilo v mešani pristojnosti, že doslej je bilo pod enotnim vodenjem sistemskega operaterja in že doslej se je v celoti pojavljalo v razvojnih načrtih sistemskega operaterja, pri čemer je bilo jasno označeno, kateri načrtovani elementi so v domeni distribucije. Že doslej je večina obstoječega stanja sledila dejanski funkcionalnosti. Distribucijska podjetja so 110 kV vode pač gradila tam, kjer so jih potrebovala za svojo dejavnost.

Razdelitev pristojnosti pa ne more biti popolnoma enaka na vseh področjih. Tako sta pristojnosti za vodenje, izdajo soglasij za priključitev in za izdelavo sistemskih obratovalnih navodil za celotno 110 kV omrežje podeljeni sistemskemu operaterju. Taka pristojnost je smiselna zaradi tehnične in obratovalne enovitosti omrežja, dejstvo pa je tudi, da je distribucijski del 110 kV omrežja precej manjši od prenosnega. Distribucijski operater bo torej lahko še naprej obdržal in vzdrževal dele 110 kV omrežja, ki so glede na vse kriterije v njegovi pristojnosti, lahko bo tudi načrtoval in gradil nove tovrstne elemente, a tako gradnjo, kot opremo in vzdrževanje bo moral izvajati skladno s sistemskimi navodili za prenosno omrežje. Ob sprejemu sistemskih obratovalnih navodil bo morda zato potrebno nekaj več pozornosti posvetiti prehodnim določbam, saj so se pravila za 110 kV stikališča pri sistemskem in distribucijskem operaterju doslej nekoliko razlikovala.

Ocenjena vrednost elementov 110 kV omrežja, ki jih bo od elektrodistribucijskih podjetij in DEM prevzel ELES, je okrog 28 milijonov evrov. Končno vrednost bodo določili pooblaščeni cenilci po obstoječih strokovnih pravilih in se od ocene lahko razlikuje, a velikega odstopanja ne pričakujemo. Na koncu obrazložitve sta tabeli z elementi, ki jih bo ELES prevzel.

**Obrazložitev po členih**

**K 1. členu**

Razmejitev med prenosnim in distribucijskim sistemom na 110 kV omrežju mora odločiti ne le o obstoječih elementih 110 kV omrežja, ampak postaviti tudi načela in postopkovno ureditev za elemente, ki še ne obstajajo. Ti bodoči elementi so v tem trenutku lahko že v gradnji, lahko so v fazi prostorskega urejanja in pridobivanja dovoljenj, lahko so zgolj del obstoječih razvojnih načrtov ali pa se bodo pojavili šele v naslednjih razvojnih načrtih. Pristojnosti za izdajo soglasij za priključitev in za vodenje sistema sta v nadaljevanju urejeni posebej in sta za celotno 110 kV omrežje naloženi sistemskemu operaterju. Ker je znaten del obstoječega 110 kV omrežja v lasti proizvajalcev in se bo po sprejemu te uredbe tudi prenesel na sistemskega operaterja, je potrebno določiti tudi mejo med 110 kV omrežjem in uporabniki, ki so na to omrežje priključeni, hkrati pa določiti tudi kriterije, po katerih ravna sistemski operater pri izdaji soglasij za priključitev na sistem.

**K 3. členu**

Prvi odstavek definira mejo med 110 kV javnim omrežjem, bodisi prenosnim bodisi distribucijskim, in med uporabniškim priključkom. Definicija je enaka, kot je v EZ-1 uporabljena za distribucijsko omrežje. Nadaljnja vsebina člena razdeljuje 110 kV omrežje na prenosno in distribucijsko.

EZ-1 glede delitve 110 kV omrežja na prenosni in distribucijski del nalaga štiri kriterije. Drugi in tretji odstavek tega člena podrobneje opredeljujeta funkcionalnost 110 kV omrežja, ki je eden od štirih zakonskih kriterijev za delitev. Kriteriji so opredeljeni predvsem zaradi bodočega razporejanja 110 kV elementov v distribucijski oz. prenosni sistem v okviru razvojnih načrtov, uporabljena pa so bila seveda tudi pri razporeditvi obstoječih elementov, ki jo določa ta uredba. Zagotavljanje napajanja odjemalcev na zaključenem geografskem območju v normalnih razmerah in v izrednih razmerah po načelu N-1 je lastnost, ki jo imata lahko prenosni in distribucijski del 110 kV omrežja, po tej lastnosti ju ni mogoče ločiti. Če je zaradi napajanj odjemalcev na napetostnih nivojih, nižjih od 110 kV, potrebno postaviti novo postajo in jo povezati s 110 omrežjem, je to lahko naloga tako distribucijskega kot sistemskega operaterja. Pri ostalih lastnostih pa se funkcionalnost razlikuje. Za distribucijski značaj morata biti izpolnjeni obe našteti funkcionalnostmi, medtem ko je pri prenosu med lahko izpolnjen eden ali več pogojev. Kriteriji za distribucijo so torej precej ožji.

Četrti odstavek navede Prilogo I in Prilogo II kot sestavni del uredbe. Prva priloga našteva distribucijske 110 kV vode, druga priloga pa distribucijska polja v 110 kV stikališčih. Ker je večina obstoječega 110 kV omrežja že zdaj v lasti sistemskega operaterja, je takšna izvedba delitve najenostavnejša. Pri razdelitvi obstoječega 110 kV omrežja so bili upoštevani vsi kriteriji, ki jih določa Energetski zakon. Večina 110 kV omrežja je v lasti sistemskega operaterja, kar pomeni, da prenos večine 110 kV omrežja v pristojnost distribucijskega operaterja ni smotrna. Od elementov, ki so v lasti distribucijskih podjetij, se je v pristojnost sistemskega operaterja preneslo le tiste elemente, ki so omogočili kompletiranje lastniško mešanih zank v pristojnosti sistemskega operaterja. To je še v največji meri veljalo za 110 kV del razdelilno transformatorskih postaj. Načeloma pa so distribucijska podjetja gradila in načrtovala le tiste elemente 110 kV omrežja, ki so jih pri svoji dejavnosti potrebovala in so torej načeloma funkcionalno distribucijskega značaja. Zato je seznam 110 kV elementov, ki ostajajo v domeni distribucije precej daljši od seznama, ki se prenaša, s tem pa je zadoščeno kriteriju v EZ-1, ki govori o minimizaciji lastniških prenosov.

Omrežje se načrtuje v desetletnih razvojnih načrtih, ki jih operaterji prenovijo vsaki dve leti, nanje pa dobijo soglasje ministra, pristojnega za energijo. Iz teh načrtov bo za elemente, ki jih v tem trenutku še ni, jasno in enolično razvidno, v katero kategorijo sodijo: v prenos ali distribucijo. Sistemski operater je na podlagi navodil ministrstva že doslej v svojem razvojnem načrtu zajel celotno 110 kV omrežje, tudi tisti del, ki je v pristojnosti distribucije. Razlog je enovit in pregleden pristop k 110 kV omrežju.

V primeru, da bo kateri od elementov, razporejenih v tej uredbi, spremenil značaj iz distribucijskega v prenosni ali obratno, bo vlada sprejela spremembo te uredbe. Elementi, ki so v trenutku sprejema te uredbe v gradnji ali v fazi priprave (umeščanje v prostor, pridobivanje soglasij in dovoljenj), skladno z obstoječimi razvojnimi načrti, se bodo po potrebi prerazporedili v okviru prvih razvojnih načrtov po uveljavitvi te uredbe, saj je njihovo razporejanje preveč zapleteno, da bi ga lahko izvedli brez dodatne študije. Seveda pa ni mišljeno, da bi se kategorije menjale ob vsakem razvojnem načrtu, čemur naj bi kar sledile nove in nove spremembe uredbe. Razporeditev v razvojnih načrtih mora biti stanovitna, dopustne bodo le utemeljene posamezne spremembe.

Sistemski operater v svojem razvojnem načrtu iz 30. člena Energetskega zakona zajame tudi tiste elemente 110 kV omrežja, ki imajo distribucijski značaj in jih predvideva razvojni načrt za distribucijsko omrežje, pri čemer mora biti jasno razvidno, da gre za distribucijske elemente 110 kV omrežja. Distribucijski operater v razvojnem načrtu zajame le tiste elemente 110 kV omrežja, ki imajo distribucijski značaj. Tako bo predvidoma določeno v metodologiji, ki jo je za razvojne načrte dolžna predpisati vlada.

**K 4. členu**

Definiran je priključek, pri čemer so izključene povezave, ki imajo javni značaj. Obstaja cela vrsta obstoječih povezav med 110 kV omrežjem in uporabniškimi napravami, ki imajo javni značaj, nekatere tovrstne povezave so še načrtovane. Te povezave so funkcionalno del 110 kV omrežja in če gre za del omrežja ki pripada prenosu, mora biti taka povezava v lasti sistemskega operaterja. V dolgoletni praksi se so se 110 kV stikališča skoraj izključno vzankala v omrežje. To v bistvu pomeni, da se je 110 kV omrežje vsakič razširilo vse do stikališča, in na 110 kV strani v takem primeru od priključka ostane le transformatorsko polje. Novozgrajene vode je mogoče učinkovito uporabiti za nadaljnjo širitev 110 kV omrežja, stikališča pa za priključitev distribucijskega srednje napetostnega omrežja, zato je od uporabnikov praviloma nesmotrno zahtevati gradnjo 110 kV priključnih vodov, razen v primeru, da stikališče na lokaciji novega uporabnika ne bi bilo potrebno za napajanje drugih bodočih uporabnikov na srednje napetostnem omrežju. Tipično nastopi takšen položaj takrat, ko je v bližini novega uporabnika že obstoječe stikališče in izgradnja novega stikališča v bližini obstoječega zaradi drugih uporabnikov, obstoječih ali bodočih, ni potrebna, ali pa v primeru uporabnika na lokaciji, kjer ni drugih potencialnih uporabnikov.

K 5. členu

Člen določa, na kakšen način se na 110 kV prenosno omrežje priključuje novi uporabnik. Pravila za priključevanje morajo biti pregledna, da ne bi prišlo do diskriminacije.

Ob pobudi za priključitev novega uporabnika sistemski operater najprej izvede analizo, ali je smotrno prenosno omrežje razširiti do uporabnika. Razširitev je smotrna, če bo stikališče na lokaciji novega uporabnika oz. nove priključitve v doglednem času uporabljeno tudi za napajanje drugih uporabnikov. Če je čas, ko bo prišlo do priključitve drugih uporabnikov, daljši od pet let, je smotrneje, da priključek izvede nov uporabnik, sistemski operater pa ga po potrebi odkupi, ko takšna potreba res nastopi.

Če novo stikališče in priključek nimata javnega značaja, se mora uporabnik na svoje stroške priključiti v najbližje obstoječe stikališče ali pa na najbližji vod, če je le ta bližji od stikališča za 10 km. Priključitev v obstoječe stikališče je za operaterja najcenejša, pri priključitvi na najbližji vod mora sistemski operater vod prekiniti in zgraditi novo stikališče. V primeru, da je vod bliže kot 10 km, pa je razširitev omrežja do lokacije uporabnika bolj smotrna, kot gradnja novega stikališča v trasi obstoječega voda.

Upoštevati je potrebno, da je tudi distribucijski sistem priključen na prenosno omrežje, distribucijski operater ali lastnik distribucijskega sistema pa po EZ-1 nista uporabnika prenosnega omrežja. Njuni priključki na 110 kV omrežje imajo vedno javni značaj, zato je v primeru potrebe po novem RTP-ju sistemski operater praviloma dolžan razširiti svoj sistem do nove odjemne točke. Kljub temu pa obstaja možnost, da del 110 kV omrežja v takem primeru zgradi tudi distribucijski operater, če so izpolnjene lastnosti iz 3. člena te uredbe.

Uporabnik 110 kV prenosnega omrežja je pravna ali fizična oseba, proizvajalec ali končni odjemalec, ki na osnovi Energetskega zakona plačujejo omrežnino ter omrežnino za priključno moč. Del 110 kV omrežja, ki ima distribucijski značaj, je namenjen distribuiranju električne energije uporabnikom na določenem območju na VN, SN in NN nivoju in je v lasti elektroenergetskih podjetij ali operaterja distribucijskega sistema. S ciljem učinkovitega izvajanja nalog v javnem interesu distributer optimizira SN omrežje s širitvijo obsega svojih 110 kV distribucijskih naprav in krčenjem SN omrežja, v fazi razvojnih načrtov pa se opredeli njihov 110 kV distribucijski ali prenosni značaj. V primeru potrebe po novem RTP-ju se od primera do primera presoja predvsem z vidika dolgoročnega načrtovanja razvoja celotnega sistema, obenem pa se izlušči tudi dolžnost izgradnje, ki je lahko naložena distribucijskemu operaterju, distribucijskemu podjetju ali pa sistemski operaterju. Distribucijski sistem torej ni uporabnik prenosnega sistema v smislu zakonske dikcije in se ga 4. člen ne tiče.

**K 6. členu**

Vodenje 110 kV omrežja je smiselno postavljeno v enovito pristojnost sistemskega operaterja. Takšna je bila že dosedanja praksa. To ne pomeni, da posameznih elementov v svoji pristojnosti ne krmili tudi distribucijski operater, a za celovito vodenje je pristojen sistemski operater. Zaradi tehnične enotnosti in skladnosti 110 kV omrežja za celotno 110 kV omrežje veljajo sistemska obratovalna navodila za prenosno omrežje. Ta navodila bodo morala upoštevati tudi nekoliko drugačne standarde za dosedanjo gradnjo distribucijskih objektov in naprav.

Enako je smiselno urejena tudi izdaja soglasij za priključitev, rekonstrukcije in novogradnje. Tudi ta določba sledi dosedanji praksi, ta pa izhaja iz tehnološke enotnosti sistema.

**K 7. členu**

Že v EZ-1 je določeno, da je prenos odplačen. Ni potrebno, da bi se ta uredba ali Energetski zakon ukvarjala z načinom določanja cene sredstev, za to obstajajo na standardih in priporočilih stroke uveljavljene metode. Z morebitnim zakonskim ali uredbenim določilom načina določanja cene bi tvegali oškodovanje ene ali druge strani, kar bi lahko vodilo ali v razveljavitev odločbe ali pa v odškodninsko odgovornost države. Zato je bila ideja o podrobnejšem določanju načina cenitve opuščena, ostala je zgolj določba o uporabi cenitve pooblaščenega cenilca. S tem se je izločila možnost sporov o načinu cenitve, ki bi utegnili časovno precej otežiti izvajanje prenosa elementov 110 kV omrežja. Zemljišča je ponekod smotrno prenesti, drugod bo zadoščal najem ali stavbna pravica.

Besedilo iz 512. člena EZ-1 je načeloma dopuščalo prenose iz distribucije na ELES, kot tudi iz ELES-a na distribucijo. V praksi je razmejitev izvedena tako, da bo prenos tekel le v smeri ELES-a. Določen del 110 kV omrežja je trenutno tudi v lasti DEM, ta del se bo prenesel na ELES v celoti, saj proizvajalci v nobenem primeru ne smejo biti lastniki omrežja.

**K 8. členu**

Čas za izvedbo lastniških prenosov je določen že v 512. členu Energetskega zakona, in sicer tri leta po uveljavitvi zakona. Rok je torej 22.3. 2017.

Seznam in ocena vrednosti 110 kV polj, ki jih bo prevzel sistemski operater:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Objekt** | **Izvedba** | **V lasti podjetja** | **Polja** |  |
| **št. DV, KB polj** | **Ime DV polja** | **Ocenjena vrednost elementa (v EUR)** |
| RTP Domžale |   | El. Ljubljana | 2 | Beričevo, Kleče | 615.000 |
| RTP Hrastnik |   | El. Ljubljana | 2 | Trbovlje, Laško | 380.000 |
| RTP Radeče |   | El. Ljubljana | 2 | Vrhovo, Trbovlje | 435.000 |
| RTP Breg |   | EL. Maribor | 2 | Ptuj, Kidričevo | 380.000 |
| RTP Ptuj |   | EL. Maribor | 2 | Breg, Formin | 545.000 |
| RTP Rače |   | EL. Maribor | 2 | Sl. Bistrica, Maribor  | 435.000 |
| RTP Ruše |   | EL. Maribor | 2 | Ožbalt, Pekre | 435.000 |
| RTP Slovenjska Bistrica |   | EL. Maribor | 4 | Sl. Konjice, Trnovlje, Rače, Maribor | 950.000 |
| RTP Slovenjske Konjice |   | EL. Maribor | 4 | Trnovlje I, Maribor II, Selce II, Sl. Bistrica I | 675.000 |
| RTP Brežice |   | El. Celje | 2 | Krško I, Krško II | 435.000 |
| RTP Krško-DES |   | El. Celje | 2 | Krško, HE Krško | 435.000 |
| RTP Sevnica |   | El. Celje | 2 | Blanca, Boštanj | 380.000 |
| RTP Laško DES |   | El. Celje |   |   | zamenjava |
| RTP Selce |   | ELES |   |   |  zamenjava |
| RTP Velenje |   | El. Celje | 4 | Šoštanj I, Šoštanj II, Sl. Gradec I | 782.500 |
| RTP Dekani |   | El. Primorska | 2 | ENP Dekani, Divača | 435.000 |
| RTP Idrija |   | El. Primorska | 4 | Žiri 1, Žiri 2, Ajdovščina, Cerkno | 810.000 |
| RTP Sežana |   | El. Primorska | 2 | Divača, Divača II | 380.000 |
| HE Blanca | GIS | HESS | 2 | Sevnica, Brestanica | 405.000 |
| HE Boštanj | GIS | HESS | 2 | Vrhovo, Sevnica | 295.000 |
| HE Krško | GIS | HESS | 2 | Krško DES, Brestanica | 295.000 |
| RTP Medvode |   | SEL | 2 | Kleče,Mavčiče | 985.000 |
| HE Vrhovo |   | SEL | 2 | Radeče, Boštanj, | 405.000 |
| ČHE Avče | GIS | SENG | 4 | Gorica I, Gorica II, Doblar, Tolmin | 877.500 |
| HE Doblar |   | SENG | 3 | Plave, Avče, REZ.POLJE | 820.000 |
| HE Plave |   | SENG | 4 | Gorica, Anhovo, Doblar, KBV HE Plave II | 700.000 |
| HE Dravograd |   | DEM | 5 | Dravograd, Vuzenica-jug, Sl. Gradec, Žel. Ravne, Ravne | 1.140.000 |
| HE Fala |   | DEM | 3 | Ožbalt, Pekre J, Pekre S | 942.500 |
| HE Formin |   | DEM | 5 | Ptuj, Cirkovce, Nedeljanec, Ormož, Ljutomer 1 | 975.000 |
| HE Ožbalt |   | DEM | 3 | Vuhred, Fala, Ruše | 1.072.500 |
| HE Vuhred |   | DEM | 5 | Vuzenica-sever, Vuzenica-jug, Pekre-sever, Pekre-jug, Ožbalt | 1.302.500 |
| HE Vuzenica |   | DEM | 6 | Vuhred-jug, Vuhred-sever, Vuzenica 1, Vuzenica 2, Dravograd, Dravograd-jug | 1.417.500 |
| TE Šoštanj, 110 kV |   | TEŠ | 5 | Velenje I, Velenje II, Podlog I, Podlog II, Mozirje | 1.785.000 |
| TE-TO Ljubljana |   | TE-TOL | 5 | Beričevo, Žale, Center, Polje, Kleče | 1.462.500 |
| TE Trbovlje |   | TET | 8 | Beričevo 1, Beričevo 2, Potoška vas, Litija, Brestanica, Radeče, Hrastnik, Laško | 2.135.000 |
| SKUPAJ: | 106 |   | **25.522.500** |

Seznam in ocena vrednosti 110 kV daljnovodov, ki jih bo prevzel sistemski operater, ELES:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Daljnovod** | **V lasti drugega podjetja** | **Dolžina DV [km]** | **Dolžina DV ELES [km]** | **Dolžina DV drugo podjetje [km]** | **Ocenjena vrednost elementa (v EUR)** |
| DV 110 kV Ptuj-Breg | Elektro Maribor | 4,365 | 2,142 | 2,223 | 100.035 |
| DV 110 kV Breg-Kidričevo | Elektro Maribor | 7,694 | 6,791 | 0,903 | 27.090 |
| DV 110 kV Formin-Ptuj | Elektro Maribor | 12,763 | 11,443 | 1,32 | 39.600 |
| DV 110 kV Brestanica-Blanca | Elektro Celje | 9,068 | 2,064 | 7,004 | 210.120 |
| DV 110 kV Blanca-Sevnica | Elektro Celje | 10,15 | 1,454 | 8,696 | 260.880 |
| DV 110 kV Brestanica-HE Krško | Elektro Celje | 3,768 | 1,107 | 2,661 | 262.485 |
| DV 110 kV HE Krško-Krško DES | Elektro Celje | 4,111 | 1,007 | 3,104 |  139.680 |
| DV 110 kV Krško DES-Krško | Elektro Celje | 1,657 | 0,497 | 1,16 | 52.200 |
| DV 110 kV Krško- Brežice | Elektro Celje | 11,323 | 0,446 | 10,877 |  489.465 |
| DV 110 kV Beričevo-Domžale | Elektro Ljubljana | 9,5 | 7,914 | 1,586 | 59.475 |
| DV 110 kV Domžale-Kleče | Elektro Ljubljana | 12,601 | 11,026 | 1,575 | 47.250 |
| DV 110 kV Trbovlje-Hrastnik | Elektro Ljubljana | 3,593 |   |   |  161.685 |
| DV 110 kV Hudo-Kočevje | Elektro Ljubljana | 32,828 | 1,643 | 31,185 | 984.000 |
| DV 110 kV Avče-Doblar | SENG | 3,39 | 1,76 | 1,63 | 73.350 |
| DV 110 kV Avče-Gorica  | SENG | 17,92 | 16,29 | 1,63 | 48.900 |
| DV 110 kV Avčer-Tolmin | SENG | 13,31 | 11,68 | 1,63 | 61.125 |
| **Skupaj:** | **158** | **77** | **77** | **3.017.340** |