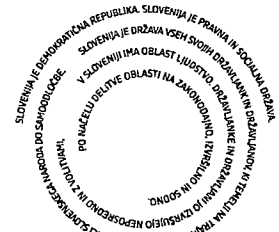




REPUBLIKA SLOVENIJA
DRŽAVNI ZBOR

Šubičeva ulica 4, 1000 Ljubljana
T: +386 1 478 94 00, E: gp@dz-rs.si, www.dz-rs.si



DRŽAVNI ZBOR REPUBLIKE SLOVENIJE

Prejeto:	22-01-2025	
Šifra:	320-05/25-311	
Povezava:		
EPA:	1924-IX	EU:
Sign. zn.:		
Kratice:		

SKUPINA POSLANK IN POSLANCEV
(prvopodpisana: mag. Miroslav Gregorič in Jani Prednik)

Ljubljana, 22. januar 2025

Mag. Urška Klakočar Zupančič
predsednica Državnega zbora

Na podlagi 88. člena Ustave Republike Slovenije (Uradni list RS, št. 33/91-I, 42/97, 66/00, 24/03, 69/04, 68/06, 47/13, 75/16 in 92/21), 19. člena Zakona o poslancih (Uradni list RS, št. 112/05 – uradno prečiščeno besedilo, 109/08, 39/11, 48/12, 17/22 in 95/24) in 114. člena Poslovnika Državnega zbora (Uradni list RS, št. 92/07 – uradno prečiščeno besedilo, 105/10, 80/13, 38/17, 46/20, 105/21 – odl. US, 111/21, 58/23 in 35/24) spodaj podpisane poslanke in poslanci vlagamo

**PREDLOG ZAKONA O NUJNIH UKREPIH ZA OMILITEV POSLEDIC OBRAČUNA
VISOKE OMREŽNINE ZA GOSPODINJSKE ODJEMALCE,**

ki vam ga pošiljamo v obravnavo in sprejem na podlagi 114. in 115. člena Poslovnika Državnega zbora Republike Slovenije.

Predlagamo, da Državni zbor obravnava zadevni predlog zakona po rednem postopku.

Pri obravnavi predloga zakona v Državnem zboru in pri delu njegovih delovnih teles bosta v imenu predlagateljev sodelovala **mag. Miroslav Gregorič** in **Jani Prednik**.

Prilogi:

- Predlog zakona
- Podpisi poslank in poslancev

PREDLOG ZAKONA O NUJNIH UKREPIH ZA OMILITEV POSLEDIC OBRAČUNA VISOKE OMREŽNINE ZA GOSPODINJSKE ODJEMALCE

I. UVOD

1. OCENA STANJA IN RAZLOGI ZA SPREJEM PREDLOGA ZAKONA

1.1 Ocena stanja

Zaradi socialnih stisk prebivalstva kot končnih odjemalcev električne energije iz odjemne skupine gospodinjskih odjemalcev zaradi vpliva visokih stroškov električne energije, zlasti iz naslova omrežnine za višjo sezono, ki izhaja iz tarifnih postavk elektrooperaterjev za obračunsko moč električne energije, je treba sprejeti nov zakon z nujnimi ukrepi, ki bodo začasno omilili te posledice na področju obračunavanja cene električne energije.

Na dvig končnih cen za porabljeno električno energijo je v zadnjem času, tj. zlasti od prehoda na višjo sezono prvega novembra 2024 (ki velja do 28.2.2025), vplivala predvsem nova metodologija obračunavanja omrežnine, ki ga je s seboj prinesla uveljavitev Akta o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 146/22, 161/22, 50/23, 71/23, 117/23, 5/24, 30/24, 49/24 in 107/24; v nadaljevanju: Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine), ki je kot taka s svojo višino nadpovprečno in nesorazmerno prizadela prav odjemno skupino gospodinjskih odjemalcev.

Omrežnina je eden izmed temeljnih virov za obratovanje, vzdrževanje, investiranje prenosnega in distribucijskega omrežja. Plačilo omrežnine za uporabo elektroenergetskega sistema je breme uporabnikov tega sistema. Po obstoječi zakonski ureditvi (49. točka 4. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Uradni list RS, št. 172/21; v nadaljevanju: ZOEE) je »omrežnina« znesek, ki ga je za uporabo elektroenergetskega sistema dolžan plačati uporabnik sistema. Plačilo omrežnine za električno energijo predstavlja torej v njenem ekonomskem bistvu financiranje vzdrževanja in razvoja prenosnega in distribucijskega sistema, ki ga omogoča izvajalec javne službe kombiniranega operaterja na področju Republike Slovenije, družba ELES d.o.o. in elektro-distribucijska podjetja.

Bistvo ureditve omrežnine torej naj ne bi bilo tržno naravnano, temveč gre za plačilo (tj. odmeno), namenjeno opravljanju javne službe (v javnem interesu), določitev omrežnine pa ima ekonomske in funkcionalne posledice na predvsem dveh (temeljnih) področjih, ki sta si medsebojno ekonomsko zoperstavljena (izključujoča):

- po eni strani predstavlja (osrednji) vir financiranja dejavnosti kombiniranega operaterja prenosnega omrežja, kar pomeni, da bi morala omrežnina zadostiti za pokrivanje stroškov v takšni meri, da ustreza obratovanju, vzdrževanju in (tudi) razvoju prenosnega sistema in distribucijskega omrežja ter pokrivanju upravičenih stroškov za sistemske storitve, katerih namen je izravnavanje nihanj moči v sistemu, regulacija napetosti in jalove moči in zagon agregatov in donosa. Neustrezno nizko določena omrežnina bi se torej odrazila v pomanjkanju sredstev za izvajanje ključnih dejavnosti v javnem interesu;
- po drugi strani predstavlja omrežnina prevalitev plačila na uporabnike sistema.

Za uporabnike sistema preskrbe z električno energijo predstavlja omrežnina torej dodaten strošek pri nakupu električne energije, kar pomeni, da pri različnih končnih odjemalcih ta znesek pomeni določeno tveganje glede njihovega položaja. Tako višina tega zneska neposredno posega na področje blaginje in socialnega praga (zaradi stroškov) fizičnih oseb, tj. (predvsem) gospodinjskih odjemalcev oziroma potrošnikov kot končnih odjemalcev. Pri tem je prav odjemna skupina gospodinjskih odjemalcev po svoji številčnosti daleč največja v primerjavi s skupinami drugih odjemalcev električne energije.

Zaradi navedenega predstavlja določitev omrežnine rezultat širšega družbenega soglasja, ki ga mora urediti na zakonski ravni zakonodajalec, upoštevajoč pristojnosti organov in hierarhijo pravnih virov, ob hkratnem upoštevanju nadsocijalnih predpisov prava EU (katerih namen je zlasti urediti enakost konkurenčnega položaja udeležencev na enotnem trgu z električno energijo znotraj EU).

Akt o metodologiji za obračunavanje omrežnine, ki se je pričel uporabljati s 1. 10. 2024, tj. tik pred nastopom višje sezone,¹ je s svojimi učinki v nesorazmerni meri in na diskriminatoren način obremenil predvsem skupino odjema gospodinjskih odjemalcev električne energije. Prvotno besedilo zadevnega akta je bilo objavljeno 25. 11. 2022, pri čemer je bil do svojega začetka uporabe spremenjen kar sedemkrat, do sedaj zadnje (tj. osmo) spremembo pa je doživel decembra 2024. Že nenehno spreminjanje ureditve samega akta zelo otežuje vsakršno pripravo zanesljivih simulacij učinkov glede posamične porabe električne energije, še bolj pa to otežkoča dejstvo, da je akt nepotrebno določil dokaj kompleksno metodologijo izračuna višine omrežnine, po kateri je treba pri izračunu načrtovane porabe upoštevati kar pet časovnih blokov in dve sezoni. Že ta zapletenost sama po sebi ima namreč še en učinek: onemogoča ali vsaj v bistvenem otežuje načrtovanje porabe, hkrati pa destimulira bodoče investicije v optimizacijo porabe električne energije, kakor tudi v obnovljive vire njenega pridobivanja že iz razloga, ker imajo tovrstne investicije še vedno dokaj visoke vstopne stroške, donosnost teh investicij pa je posledično tudi bistveno manjša.

Z določitvijo kompleksnega in dokaj nepreglednega sistema petih časovnih blokov in dveh sezon v Aktu o metodologiji za obračunavanje omrežnine, ki se je začel uporabljati z oktobrom 2024, je vzpostavljeno stanje, ki tako končnim gospodinjskim in tudi drugim odjemalcem v Republiki Sloveniji v pretežnem, če ne celo bistvenem delu onemogoča, da bi se ti na jasn, transparenten (tj. pregleden) in učinkovit način seznanili z dejanskimi stroški njihove porabe električne energije, s tem pa jim tudi (vsaj v bistvenem) otežuje vsakršno načrtovanje njihove učinkovitejše porabe. Predvsem pa tovrsten način obračunavanja omrežnine iz razlogov, ki nimajo ustrezne utemeljitve v tako različnem obravnavanju v primerjavi s prej veljavnim sistemom omrežnine, postavlja v slabši položaj zlasti gospodinjske odjemalce kot tudi tiste udeležence na trgu električne energije, ki so v preteklosti že investirali v obnovljive vire pridobivanja električne energije in v ostalo tehnologijo t.im. »zelenega« prehoda (kot so to toplotne črpalke, električna vozila in druge različne pojavne oblike pametnih sistemov optimizacije porabe energije za ogrevanje, transport in druge oblike zadovoljevanja vsakdanjih potreb, itd.).

Povprečni, s tem pa še zlasti gospodinjski odjemalec kot končni odjemalec električne energije, veljavnih kriterijev metodologije obračuna električne energije že spričo njihove kompleksnosti niti ne more razumeti, zato tudi posledično ne more uspešno prilagajati odločanja in svojih ravnanj glede bistvenih parametrov svojega odjema električne

¹ To so meseci november do vključno februar, ki predstavljajo obdobje višje sezone, tj. mesece z visoko obremenitvijo.

energije, kar je bil eden od bistvenih (in tudi deklariranih) ciljev celotne prenove te metodologije. Pri tem je potrebno izhajati iz okoliščine, da ima električna energija status in naravo dobrine splošnega (torej javnega) pomena, saj je bistvena in pogosto v celoti neobhodna predvsem za zadovoljevanje posameznikovih vsakdanjih potreb. Prav zaradi takšnega statusa električne energije je slednja uvrščena pod zakonsko načelo preglednosti in nediskriminatorne oskrbe.

Učinki uporabe nove metodologije obračunavanja omrežnine v praksi potrjujejo te pomisleke, saj so se skupni stroški praktično v vseh segmentih končnih uporabnikov znatno povečali, zlasti pa je bil učinek pretirano visok za končne uporabnike z lastno porabo sončne energije, kar je povzročilo precejšnjo (in splošno razširjeno) zaskrbljenost glede zelenega preoblikovanja in dodatnih naložb v zelene tehnologije. Tudi tehnična analiza družbe ELES d.o.o., slovenskega kombiniranega operaterja združenega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja, ki je bila izvedena decembra 2024,² je pokazala, da trenutni časovni bloki ne ustrezajo več v zadostni meri vsem obremenitvam, s katerimi se sooča slovenski energetski sistem (z uporabo dejanskih podatkov iz leta 2024 v primerjavi s podatki iz leta 2019, na katerih je sedanja metodologija obračuna omrežnine utemeljena), in sicer zaradi širitve segmenta prav tistih porabnikov z lastno porabo obnovljivih virov energije, za katere je veljavna metodologija obračuna omrežnin najbolj punitivna.

Gospodinjstva z letno proizvodnjo električne energije iz naslova sončnih elektrarn, ki ustreza ali presega njihovo porabo, namreč po metodologiji obračuna omrežnine, ki je bila uveljavljena z oktobrom 2024 plačujejo bistveno višjo omrežnino. Na primer, gospodinjstva s povprečno obračunsko močjo 11,75 kW in skoraj izravnano proizvodnjo ter porabo, bodo plačala 149 % več, medtem, ko bodo gospodinjstva z viškom proizvodnje porast čutila v višini 92 %. To na zelo izrazit način odvrča (zlasti) ekonomsko racionalne subjekte od vlaganj v obnovljive vire energije in kaznuje uporabnike, ki dejansko razbremenjujejo omrežje. Nadalje so gospodinjstva s sončnimi elektrarnami in toplotnimi črpalkami iz vidika omrežnine obremenjena še bolj. Tisti, ki občasno dokupijo manko energije, so tako pogosto bolj obremenjeni kot uporabniki z večjim neto prevzemom iz omrežja. Na primer, gospodinjstva z obračunsko močjo 10 kW plačujejo tudi do 235 % več omrežnine, ne glede na njihov manjši vpliv na omrežje. Za spodbujanje zelenega prehoda je tako nujna prenova sistema, ki bo bolj pravično razporedila stroške in v ekonomskem pogledu stimulatивно nagradila samooskrbo. Stroški omrežnine bi morali temeljiti na dejanski obremenitvi omrežja, ne zgolj na obračunski moči. Prav tako je treba finančno spodbuditi gospodinjstva z obnovljivimi viri energije, saj ta prispevajo k stabilnosti sistema in zmanjšanju emisij. Brez teh sprememb trenutna metodologija ne le da ne spodbuja trajnosti, temveč aktivno zavira energetsko tranzicijo.³ Trenutno veljavna metodologija obračunavanja omrežnine, uvedena z oktobrom 2024, ne ustreza razvoju slovenskega energetskega sistema in ciljem zelenega prehoda. Temelji na zastarelih podatkih iz leta 2019, kar vodi do nepravilne razporeditve stroškov in nesorazmerne finančne obremenitve uporabnikov, zlasti gospodinjstev s sončnimi elektrarnami.

Sistem je, kot je bilo že večkrat poudarjeno, prekomerno kompleksen z uvajanjem petih časovnih blokov, kar uporabnikom otežuje odzivanje na cenovne signale. Neusklajenost z evropskimi smernicami, ki zahtevajo pregledne, stroškovno učinkovite in nediskriminatorne tarife, pa hkrati tudi zavira vlaganja v obnovljive vire in prilagodljivost

² Vir.

<<https://www.eles.si/Portals/0/xBlog/uploads/2025/1/10/Analiza%C4%8Dasovnihblokov.pdf>>.

³ Analiza obračuna omrežnine za moč in omrežnine za porabljeno električno energijo v mesecih oktober in november 2024 na primeru gospodinjstev odjemalcev v Republiki Sloveniji po novi metodologiji obračuna omrežnine od 1. 10. 2024 dalje, Poročilo in ključne ugotovitve, ELES, d.o.o.

omrežja. Prenova je nujna tako za poenostavitev sistema, kot tudi za pravičnejšo porazdelitev stroškov in spodbujanje trajnostnih energetske praks, prvi korak pa je omilitev največjih ekscesov glede posledic oziroma negativnih posledic nove metodologije, kar se namerava rešiti z nujnimi ukrepi predloga zakona. Namen zakona ni poseg v samo omrežninsko metodologijo, marveč omilitev določenih njenih posledic za določene (ogrožene) skupine.

Ključno je torej zagotoviti skladnost višine tarif časovnih blokov z dnevnimi in znotrajdnevnimi cenovnimi signali na borzah električne energije. V obdobjih visoke proizvodnje iz sončnih elektrarn namreč pogosto prihaja do negativnih cen električne energije. Kot poudarja tudi ACER v svojem poročilu o dobrih praksah,⁴ je nujno treba odpraviti neskladja med dinamičnimi borznimi cenami električne energije in statičnimi časovno odvisnimi tarifami omrežnine. Slednje sicer še vedno igrajo pomembno vlogo pri zmanjševanju obremenitev sistema med koničnimi urami ter izboljševanju učinkovitosti omrežja. Zaradi izrazitega povečanja inštalirane moči sončnih elektrarn v EU so se namreč spremenile tudi obratovalne značilnosti evropskega (in s tem seveda tudi slovenskega) elektroenergetskega sistema. To pomeni, da so podatki iz leta 2019, na katerih temelji reforma obstoječe metodologije, uveljavljene z Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine zastareli in docela neprimerni za oblikovanje prenovljenega sistema obračunavanja omrežnine, kar je bil sicer sam namen in smoter tega akta. Ob vse večjem deležu energije, proizvedene iz obnovljivih virov, je namreč ključno ustvariti ekonomsko okolje, ki bo spodbujalo porabo energije prav v času, ko je proizvodnja iz obnovljivih virov najvišja. Trenutno uveljavljen sistem tarif pa deluje ravno nasprotno, celo zaviralno, saj visoke tarifne postavke omrežnine v času visoke proizvodnje iz sončnih elektrarn seveda nikakor ne spodbujajo njihove rabe in tako zavirajo učinkovit izkoristek obnovljivih virov energije. Prvi korak k ustvarjanju tovrstnega ekonomskega okolja pa je prav pričujoči predlog zakona.

Pri predlaganih nujnih ukrepih gre namreč za enkratno dohodkovno podporo za prizadeta gospodinjstva, ki po svoji naravi predstavlja enkratni znesek ali časovno omejeno pomoč na gospodinjstvo pri plačilu položnic v obliki njenega delnega poročila (tj. v delu, ki se nanaša na plačilo stroškov omrežnine, ki izhajajo iz določitve višine tarifnih postavk elektrooperaterjev za obračunsko moč oziroma natančneje v obliki enkratnega znižanja plačila tarifnih postavk za moč za časovni blok 1 na tarifne postavke za časovni blok 2, in sicer za meseca januar in februar 2025).

Navedeno je tudi v skladu s področnimi smernicami Evropske komisije, podanimi v preteklosti glede podeljevanja kriznih dohodkovnih podpor za prizadeta gospodinjstva na področju zniževanja njihovi stroškov iz naslova energentov.⁵ V skladu z navedenim morajo biti tovrstni ukrepi, če je le možno, po svoji naravi enkratni, da se na dolgi rok vseeno zadrži motivacija (tudi) tovrstnih uporabnikov energentov k zmanjšanju porabe energije in k investiranju v (bolj) energetske učinkovite ukrepe s tem pa k pospeševanju zelenega prehoda.

Predlogi rešitev niso predmet uskladitve s pravni redom Evropske unije.

2. CILJI, NAČELA IN POGLAVITNE REŠITVE PREDLOGA ZAKONA

⁴ Vir:

<https://www.acer.europa.eu/sites/default/files/documents/Publications/ACER_electricity_network_tariff_report.pdf>.

⁵ Glej zgolj primeroma Sporočilo Evropske komisije COM (2021) 660 final z dne 13. 10. 2021 (tim. »Toolbox«), ki je bil mdr. eden bistvenih temeljev za sprejem Zakona o nujnih ukrepih za omilitev posledic zaradi vpliva visokih cen energentov (Uradni list RS, št. 29/22).

2.1 Cilji

Glavni cilj predloga zakona je omiliti posledice, ki so nastale zaradi zvišanja omrežnine iz naslova obračunske moči v višji sezoni za odjemno skupino gospodinjskih odjemalcev, kot je bilo to uveljavljeno z Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine in pripadajočimi tarifnimi postavkami Akta o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 97/24).

2.2 Načela zakona

2.2.1 Načelo prilagajanja prava družbenim razmeram

V luči negotovosti zakonodajalec nima le pravice, temveč tudi dolžnost, da zakonodajo prilagaja vsakokratnim obstoječim družbenim razmeram in jo po potrebi tudi spreminja, če to terjajo spremenjena družbena razmerja. Načelo prilagajanja prava družbenim razmeram se v teh družbenih razmerah torej kaže kot ključni element načela pravne države.

2.2.2 Načelo socialne države

Načelo socialne države daje zakonodajalcu pri zagotavljanju in uresničevanju socialne varnosti njenim državljanom široko polje proste presoje. Načelo je povezano z načelom vzajemnosti in solidarnosti.

2.2.3 Načelo zakonitosti

Načelo zakonitosti od državnih organov zahteva, da morajo njihova posamična dejanja temeljiti na zakonu ali na zakonitem predpisu (četrti odstavek 153. člena Ustave Republike Slovenije).

2.2.4 Načelo učinkovitosti

Nujni ukrepi, ki jih država sprejema za obvladovanje in zmanjševanje negativnih posledic visokih stroškov omrežnine iz naslova obračunske moči na prebivalstvo, tj. gospodinjske odjemalce, morajo biti čim bolj učinkoviti.

2.2.5 Načelo ekonomičnosti postopka

Postopki dodeljevanja finančnih sredstev in spodbud se morajo voditi hitro, s čim manjšimi stroški in s čim manjšimi zamiki pri njihovem dodeljevanju v primeru izkazane upravičenosti do njih za vse stranke in druge udeležence v postopku.

2.2.6 Načelo solidarnosti

Zakonski ukrepi sledijo načelu solidarnosti in vzajemne pomoči.

2.2.7 Načelo transparentnosti

Zaradi preprečevanja zlorab so prejemniki finančnih vzpodbud zavezani k transparentnosti njihovega pridobivanja.

2.3 Poglavitne rešitve

S predlogom zakona se z namenom omilitve posledic in vpliva visokih stroškov omrežnine na gospodinjске odjemalce v višji sezoni za to odjemno skupino tarifne postavke za distribucijskega operaterja za obračunsko moč v časovnem bloku 1 začasno, in sicer za določen krajši časovni interval, konkretno za meseca januar in februar 2025, izenačijo s tarifnimi postavkami časovnega bloka 2, pri čemer se hkrati za ta čas omrežnina za presežno obračunsko moč v višji sezoni za časovni blok 1 gospodinjским odjemalcem ne obračuna.

Hkrati se določa pravica do poročila, ki bo omogočala, da se ti zneski oziroma ustrezna razlika gospodinjским odjemalcem, plačana za mesece januar in februar 2025, povrne, v kolikor bo to potrebno, tj. v primeru, da bodo ti zneski izračunani v skladu z dosedanjimi predpisi, ne pa z določbami tega predloga zakona, če bo ta sprejet.

3. OCENA FINANČNIH POSLEDIC PREDLOGA ZAKONA ZA DRŽAVNI PRORAČUN IN DRUGA JAVNA FINANČNA SREDSTVA

Predlog zakona ne bo imel vpliva na državni proračun ali na druga javna finančna sredstva, razen:

- predviden ukrep predloga zakona bo znižal zaračunano omrežnino, kar se tiče odjemne skupine gospodinjских odjemalcev, za predvidoma **19.452.194 evrov**.

Viri za pokrivanje omrežninskega izpada: v breme družbe ELES d.o.o., operaterja kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja, iz naslova omrežninskih presežkov preteklih let – v višini **19.452.194 evrov**.

4. NAVEDBA, DA SO SREDSTVA ZA IZVAJANJE ZAKONA V DRŽAVNEM PRORAČUNU ZAGOTOVLJENA, ČE PREDLOG ZAKONA PREDVIDEVA PORABO PRORAČUNSKIH SREDSTEV V OBDOBJU, ZA KATERO JE BIL DRŽAVNI PRORAČUN ŽE SPREJET

Sprejem zakona ne bo imel vpliva na proračun RS.

5. PRIKAZ UREDITVE V DRUGIH PRAVNIH SISTEMIH IN PRILAGOJENOSTI PREDLAGANE UREDITVE PRAVU EVROPSKE UNIJE

Predlog zakona ni predmet usklajevanj s pravnim redom EU.

Primerjalna ureditev:

Stroški, povezani s prenosnimi in distribucijskimi omrežji, so v vseh državah članicah EU sestavni del cene, ki jo za dobavljeno električno energijo plačujejo posamezni uporabniki omrežij.

Predvsem Direktiva (EU) 2019/944 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 5. junija 2019 o skupnih pravilih notranjega trga električne energije in spremembi Direktive 2012/27/EU (v nadaljevanju: Direktiva (EU) 2019/944)⁶ ter nacionalne zakonodaje vseh držav članic EU določajo, da se dostop in uporaba elektroenergetskih omrežij (prenosnega in distribucijskega) obračunava po tarifah, ki so ločene od drugih tarif pri oskrbi z električno

⁶ UL L št. 158 z dne 14. 6. 2019, str. 125, kot je bila zadnjič spremenjena z Direktivo (EU) 2024/1711 Evropskega parlamenta in Sveta z dne 13. junija 2024 o spremembi direktiv (EU) 2018/2001 in (EU) 2019/944 glede izboljšanja zasnove trga električne energije v Uniji (Besedilo velja za EGP) (UL L št. 1711 z dne 26. 6. 2024, str. 1).

energijo. Tarife za prenos in distribucijo pa morajo biti pri tem obligatorno določene tako, da so nediskriminatorne in da odražajo dejanske stroške.

Tarife se glede na harmonizacijsko naravo ureditve s pravili EU lahko oblikujejo na več načinov in se razlikujejo od države članice do države članice, iskanje pravega ravnovesja med različnimi načeli določanja tarif (npr. povračilo stroškov, stroškovna odsevnost, učinkovitost, nediskriminacija, preglednost, neizkrivljanje trga, enostavnost, stabilnost, predvidljivost in trajnost), pa je zapletena naloga in vključuje različne kompromise, pri čemer je dopustna uporaba različnih pristopov, glede na posebnosti posameznih nacionalnih ureditev.

AVSTRIJA

Zakon o zeleni električni energiji je bil leta 2017 spremenjen z namenom ustvariti večjo prilagodljivost, zlasti za gospodinjstva, in olajšati boljšo integracijo obstoječih naprav, na primer z vključitvijo tehnologij za shranjevanje. To je zagotovilo večjo zanesljivost oskrbe v bolj decentraliziranem energetskega sistema. Avstrijska infrastruktura mora omogočati nov razvoj na energetskega trgu, kot so decentralizirana proizvodnja, nove tehnologije shranjevanja in digitalizacija. To se ima namen doseči s socialno in okolju prijaznim razvojem ter posodobitvijo omrežne infrastrukture. Cilj je tudi pospešiti in poenostaviti postopke izdajanja dovoljenj in zmanjšati raven birokracije v skladu z državljskimi pravicami in ustrezno zakonodajo EU. Načrt za razvoj omrežja (*Network Development Project*), ki opisuje omrežno načrtovanje za naslednjih deset let, ob upoštevanju razvoja energetske učinkovitosti, določa pomembne projekte v elektroenergetskem sektorju. Sinhroniziranje razvoja omrežja z razvojem obnovljive energije so ključne možnosti za naložbe v obnovljivo energijo. Razvoj omrežij in razvoj obnovljivih virov energije morata potekati sistemsko. Sinhronost in splošno načrtovanje bosta prinesla varnost oskrbe in varnost načrtovanja ter prihranila stroške. Da bi okrepili trg, je nujna postopna odprava regulativnih ovir za lokalne pobude pri proizvodnji, distribuciji in skladiščenju električne in toplotne energije. Sedanji pravni okvir v elektroenergetskem sistemu zahteva temeljito prenovo na podlagi Direktive (EU) 2019/944. Avstrijski zakonodajalec je v skladu z avstrijskim Zakonom o elektroenergetski industriji (*Elektrizitätswirtschafts- und -organisationsgesetz 2010*, "EIA 2010") v letu 2017 omogočil ustanovitev tako imenovanih proizvodnih obratov v skupnosti (*Gemeinschaftliche Erzeugungsanlagen*). Septembra 2020 je avstrijska vlada začela izvajati zahteve, naložene z Direktivo (EU) 2018/2001 in Direktivo (EU) 2019/944 in objavila svoj osnutek Zakona o širitvi obnovljive energije (*Erneuerbaren-Ausbau-Gesetz, Renewable Energy Expansion Act*; v nadaljevanju: REEA). Avstrija želi 100% električne energije proizvesti iz obnovljivih virov energije do leta 2030 in najkasneje do leta 2040 doseči ogljično nevtralnost. Zaupanje potrošnikov v energetskega trga je ključnega pomena, še posebej v obdobju uvajanja sprememb. Avstrijska vlada poudarja potrebo po večji zaščiti odjemalcev. Na primer: zagotoviti kakovost ponudnikov energetskega storitev, ki oskrbujejo gospodinjstva; pravno ukrepati proti nepoštenim in zavajajočim praksam; lokalni in daljinski zakon o ogrevanju, ki vključuje tudi pravila o varstvu potrošnikov; naložbe v varstvo podatkov in njihovo varnost; paziti je treba, da so e-polnilne postaje zgrajene tako, da so dostopne; ustvarjanje preglednosti cen z vključitvijo ad hoc cene v register točk e-nadzora in preučitvijo nadaljnjih ukrepov za povečanje preglednosti cen za končne kupce; spodbujanje izobraževanja na finančnem trgu v zvezi z „zeleno finančno pismenostjo“ (izobraževanje za obvladovanje tveganj za vlagatelje, pa tudi svetovanje strankam v bankah in posrednikih pri naložbenih produktih); krepitev pravic odjemalcev: dinamične tarife za električno energijo, posebne pravice aktivnih odjemalcev, opredelitev in ukrepi za boj proti energetskega revščini; opredelitev novih akterjev: hranilniki, agregatorji, skupnostni modeli, aktivni odjemalci; plus povezana sprememba pravil o ločevanju. Kot sestavni del storitev za končne odjemalce v avstrijskem regulatorju E-Control je Zvezno

ministrstvo za delo, socialne zadeve, zdravje in varstvo potrošnikov ustanovilo arbitražni organ, prek katerega lahko odjemalci električne energije in plina iščejo pomoč v primeru težav z omrežnimi operaterji ali dobavitelji. Spodbujanje stabilnih razmer, stabilnih pogojev in zmanjševanje birokracije za agregatorje, ki sodelujejo na trgu, je bistveni cilj določen v integriranem nacionalnem energetskega in podnebnem načrtu za Avstrijo.

ZVEZNA REPUBLIKA NEMČIJA

V ZR Nemčiji obstaja zdrava konkurenca med ponudniki v sektorju končnih odjemalcev. Nemški trg z električno energijo ima več akterjev kot kateri koli drug trg v EU. Po poročilu Zvezne agencije za omrežja in Zveznega urada za karte (die Bundesnetzagentur und das Bundeskartellamt) za leto 2017 ni nobenega ponudnika električne energije ali plina, ki bi imel prevladujoč tržni položaj. Število ponudnikov električne energije in plina v Nemčiji v zadnjih letih stalno narašča. Leta 2016 je bilo na trgu končnih odjemalcev v državi prisotnih več kot 1400 ponudnikov električne energije in več kot 1000 ponudnikov plina. Cene elektrike in plina za končne odjemalce niso predmet regulacije javnih predpisov. Za trg je značilno svobodno oblikovanje cen na podlagi konkurence. V povprečju več kot 50 različnih ponudnikov oskrbuje domače odjemalce znotraj enega samega območja distribucijskega omrežja, na številnih območjih distribucijskega omrežja pa je več kot 100 različnih ponudnikov. Konkurenčno oblikovanje cen in liberalizacija trga bosta še naprej osnova za visoko raven konkurenčnosti na trgu končnih odjemalcev električne energije in plina. Nemčija je uvedla številne ukrepe za zaščito potrošnikov. Potrošniki lahko zadeve oddajo tudi na *Schlichtungsstelle Energie e. V.* (t.j. arbitražni organ za energijo), ki razsoja o sporih v zvezi s priključki na omrežje, dobavo energije in merjenjem energije (po potrebi z uporabo izvensodnih poravnjav). Arbitražni postopek je za potrošnike na splošno brezplačen, podjetja za oskrbo z energijo pa so dolžna sodelovati (proti plačilu); obstaja časovna omejitev 3 mesece, postopek pa se mora zaključiti s priporočilom arbitra. Čeprav ta priporočila niso pravno zavezujoča, jih mnogi dobavitelji kljub temu spoštujejo. Poleg tega od julija 2017 Zvezno ministrstvo za pravosodje in varstvo potrošnikov financira organ, zadolžen za opazovanje energetskega trga v državi kot celoti. Ta organ s pomočjo Zveznega združenja potrošniških organizacij (*Verbraucherzentrale Bundesverband e.V.*) izvaja ciljno opazovanje energetskega trga in potrošniške organizacije same. Strokovnjaki za varstvo potrošnikov bodo nato lahko že v zgodnji fazi ugotovili neželene dogodke in izdali takojšnja opozorila, da potrošniki ne bodo utrpeli nadaljnje škode. Organ, zadolžen za opazovanje energetskega trga, bo zato tudi pomagal, da bo energetski prehod stroškovno učinkovitejši in bolj socialen za potrošnike. Domači kupci so zaščiteni tudi z uporabo privzetega in pomožnega koncepta oskrbe. To določa, da ima vsak domači odjemalec temeljno zakonsko pravico, da ga ustrezni privzeti dobavitelj oskrbi z električno energijo ali zemeljskim plinom pod objavljenimi splošnimi pogoji in po splošnih cenah. Za podjetje za dobavo energije, ki mora v vsakem primeru zagotoviti privzeto oskrbo, velja enostranska obveznost sklenitve pogodbe (pod pogojem, da se od družbe upravičeno pričakuje, da bo to storila iz finančnih razlogov). Na primer, pravica privzetega dobavitelja (*default supplier*) do takojšnje prekinitve dobave ali odpovedi pogodbe s kupcem v primeru zamude pri plačilih je zakonsko omejena. Za privzeto dobavo ni določen noben minimalni pogodbeni rok, ki ga lahko kupec kadar koli in v kratkem obvestilu odpove brez navedbe razloga. Zagotavljanje prilagodljivosti sistema je v pristojnosti operaterja prenosnega sistema, agregator pa zagotovi ravnovesje med ponudbo in povpraševanjem. Za nadaljnji razvoj dobro delujočega konkurenčnega trga z električno energijo morajo biti tako proizvajalci kot tudi potrošniki v realnem času izpostavljeni tržnim cenam v največjem možnem obsegu. Na strani povpraševanja so pametni števcji bistvenega pomena, da se odjemalci odzovejo na cene električne energije v realnem času in v njihovo korist. Zato je ključno, da lahko agregatorji, sistemski operaterji distribucijskih sistemov in drugi akterji na trgu z električno energijo uporabljajo

pametne podatke števecov, obenem pa zagotavljajo zaščito in zasebnost kibernetske varnosti za električno energijo potrošniki hkrati.

ITALIJA

Predlog zakona o evropskih delegacijah za leto 2019 (*disegno di Legge di delegazione europea 2019*) določa aktivno vlogo potrošnikov, tako neposredno kot skupno na trgih z električno energijo in storitvami, tudi z namenom zagotavljanja prožnosti elektroenergetskega sistema, regulativni okvir za razvoj energetske skupnosti državljanov, dejavnih na področju proizvodnje, dobave, distribucije, shranjevanja, souporabe, prodaje električne energije in dobave energetske storitve, vključno z energetske učinkovitostjo in storitvami za polnjenje električnih vozil. Prav tako določa okvir pravil za razvoj in razširjanje sistemov za shranjevanje električne energije ter za njihovo udeležbo na trgih ob upoštevanju integracijskih ciljev proizvodnje iz obnovljivih virov. Glede na prevladujoči pristop se v Italiji zdi primerno ohraniti model, v katerem izravnalni trg upravljajo izključno sistemski operaterji prenosnih omrežij, ki sistemskemu operaterju prenosnih omrežij dodeli vlogo "pospeševalca" glede razporejanja povezanih virov v njihova omrežja. V zvezi s tem se bo posebno področje sprememb zakonodaje nanašalo na postopke in komunikacijske sisteme med omrežnimi operaterji (prenos in distribucija); primerno bo tudi opredeliti nove standarde vodljivosti in opazovanja med operaterjem prenosnega omrežja in uporabniki ponudnika dispečerskih storitev / storitev ravnotežja, ki so povezani z novimi subjekti, ki sodelujejo v MSD (agregatorji proizvodnje, porabe in shranjevanja). Uporaba upravljanja povpraševanja in skladiščenja za izboljšanje prožnosti in varnosti sistema (elektrika in posledično tudi plin) je že v začetni fazi. Začeli so se torej pilotni projekti, ki omogočajo agregatorjem sodelovanje na trgu z združevanjem potrošnih enot, manjših in večjih proizvodnih enot, ki pa še niso omogočene za trg storitev. V zvezi s tem ARERA (*L'Autorità di Regolazione per Energia Reti Ambiente*) pregleduje splošno ureditev, tudi ob upoštevanju novih regulativnih določb EU, da bi spodbudila reorganizacijo trga pomožnih storitev in ureditev neravnovesij, da bi bili trgi bolj učinkoviti, in da bi zagotavljali največjo udeležbo vseh razpoložljivih virov v skladu z varnostnimi omejitvami in omejiti stroške sistema.

6. PRESOJA POSLEDIC, KI JIH BO IMEL SPREJEM ZAKONA

6.1 Presoja administrativnih posledic

a) v postopkih oziroma poslovanju javne uprave ali pravosodnih organov:

Za izvajanje zakona so pristojna ministrstva in drugi državni organi, na delovnih področjih, na katerih se sprejemajo ukrepi.

b) pri obveznostih strank do javne uprave ali pravosodnih organov:

Predlog zakona ne bo imel posledic pri obveznostih strank do javne uprave ali pravosodnih organov.

6.2 Presoja posledic za okolje, vključno s prostorskimi in varstvenimi vidiki

Predlog zakona ne bo imel neposrednega vpliva na okolje.

6.3 Presoja posledic za gospodarstvo

Zakon bo imel posredne pozitivne posledice na gospodarstvo, saj bo začasno izničil punitivni učinek nove metodologije obračunavanja omrežnine za gospodinjske odjemalce, s tem pa pomagal zaustaviti padajoči interes slednjih kot končnih odjemalcev za nove investicije v zelene tehnologije na ravni gospodinjstva.

6.4 Presoja posledic za socialno področje, in sicer za:

Pričakuje se, da bo imel predlog zakona pozitiven vpliv na področju reševanja energetske revščine ter tudi pozitiven vpliv na razpoložljiv dohodek povprečnega gospodinjskega odjemalca. S predlogom zakona se izboljšuje položaj širšega kroga upravičencev, saj je med odjemalci električne energije največja odjemna skupina prav skupina gospodinjskih odjemalcev.

6.5 Presoja posledic za dokumente razvojnega načrtovanja, in sicer za:

Predlog zakona ne bo imel posledic na dokumente razvojnega načrtovanja.

6.6 Presoja posledic za druga področja

Predlog zakona ne vpliva na druga področja.

6.7 Izvajanje sprejetega predpisa:

Sprejeti zakon bo predstavljen na spletni strani Ministrstva za okolje, podnebje in energijo, ki bo v okviru svojih pristojnosti tudi spremljalo izvajanje sprejetega predpisa.

6.8 Druge pomembne okoliščine v zvezi z vprašanji, ki jih ureja predlog zakona

Pri pripravi zakona niso sodelovali zunanji strokovnjaki oziroma pravne osebe.

7. NAVEDBA, KATERI PREDSTAVNIKI PREDLAGATELJA BODO SODELOVALI PRI DELU DRŽAVNEGA ZBORA IN DELOVNIH TELES

Pri obravnavi predloga zakona v Državnem zboru in pri delu njegovih delovnih teles bosta v imenu predlagateljev sodeloval **mag. Miroslav Gregorič** in **Jani Prednik**.

II. BESEDILO ČLENOV

1. člen (vsebina zakona)

S tem zakonom se zaradi vpliva visokih stroškov omrežnine v višji sezoni na ceno električne energije določa začasni ukrep znižanja tarifnih postavk za obračunsko moč in donosnost elektrooperaterjev za odjemno skupino gospodinjskih odjemalcev ter ukrep poročuna stroška omrežnine iz tega naslova za to skupino odjemalcev za meseca januar in februar 2025.

2. člen (začasno znižanje višine tarifnih postavk za obračunsko moč v višji sezoni in priznane stopnje donosnosti elektrooperaterjev)

(1) Tarifne postavke elektrooperaterjev za obračunsko moč v višji sezoni se za odjemno skupino gospodinjskih odjemalcev v časovnem bloku 1 znižajo na vrednost tarifnih postavk časovnega bloka 2. Omrežnina za presežno obračunsko moč v višji sezoni za časovni blok 1 se gospodinjskim odjemalcem ne obračuna.

(2) Ugotovljeni manko omrežnine za leto 2025, ki nastane zaradi ukrepa znižanja dela omrežnine za distribucijski in prenosni sistem za končne odjemalce iz odjemne skupine iz prejšnjega odstavka, se pokrije v breme omrežninskih presežkov družbe ELES, d.o.o., operaterja kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja.

(3) Ukrep iz tega člena velja od 1. januarja 2025 do 28. februarja 2025.

3. člen (poročun stroškov omrežnine iz naslova tarifnih postavk za obračunsko moč gospodinjskim odjemalcem za meseca januar in februar 2025)

(1) Če se ne glede na določbe tega zakona omrežnina za dogovorjeno moč za časovni blok 1 za mesec januar ali februar 2025 gospodinjskim odjemalcem v konkretnem obračunu za posameznega odjemalca v nasprotju s tem zakonom zaračuna po tarifni postavki za moč, kot je ta določena v Aktu o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 97/24), in ne po tarifni postavki za moč, kot je določena v tem zakonu, se ob prvem naslednjem računu izvede poročun preveč zaračunane omrežnine za ta mesec tako, da se odjemalcu prizna strošek omrežnine za dogovorjeno moč po tarifni postavki, določeni v tem zakonu.

(2) Če se ne glede na določbe tega zakona omrežnina za presežno moč za časovni blok 1 za mesec januar ali februar 2025 gospodinjskim odjemalcem v konkretnem obračunu za posameznega odjemalca v nasprotju s tem zakonom zaračuna v skladu z Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 146/22, 161/22, 50/23, 71/23, 117/23, 5/24, 30/24, 49/24 in 107/24) in ne v skladu s tem zakonom, se ob prvem naslednjem računu izvede poročun preveč zaračunane omrežnine za ta mesec tako, da se odjemalcu strošek omrežnine za presežno moč v skladu s tem zakonom ne prizna.

(3) V primeru, da za prevzemno-predajno mesto, za katero se izvaja poročun, omrežnino zaračunava dobavitelju distribucijski operater, je poročun omrežnine za posameznega odjemalca iz tega člena dolžan izvesti dobavitelj. Če omrežnino zaračunava končnemu odjemalcu distribucijski operater, je poročun omrežnine za posameznega odjemalca dolžan izvesti distribucijski operater.

KONČNA DOLOČBA

4. člen
(začetek veljavnosti)

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

III. OBRAZLOŽITEV

K 1. členu

Ta člen določa vsebino predloga zakona in sicer se zaradi vpliva visokih stroškov omrežnine na ceno električne energije določa začasni ukrep znižanja tarifnih postavk za obračunsko moč in donosnost elektrooperaterjev za odjemno skupino gospodinjskih odjemalcev električne energije ter ukrep poročna stroška omrežnine v tem delu za to odjemno skupino za meseca januar in februar 2025.

K 2. členu

Ta člen narekuje dejstvo, da se za odjemno skupino gospodinjskih odjemalcev, kot je ta opredeljena v 22. točki 4. člena ZOEE za časovno obdobje dveh mesecev tarifne postavke elektrooperaterjev za obračunsko moč v časovnem bloku 1 znižajo na vrednost tarifnih postavk časovnega bloka 2. Pri tem se omrežnina za presežno obračunsko moč v višji sezoni za časovni blok 1 gospodinjskim odjemalcem v navedenem obdobju obeh mesecev ne bo obračunala. S tem enkratnim in časovno zamejenim ukrepom za gospodinjstva se znižuje višina stroškov slednjih iz naslova porabe električne energije na način, ki še vedno spodbuja spremembo njihovih navad v smeri optimizacije njihove porabe električne energije kot tudi nagnjenost k investicijam v obnovljive vire pridobivanja električne energije.

Ukrep bo znižal prihodke elektrodistribucijskih gospodarskih subjektov. Glede na predlagan ukrep, da so tarifne postavke za kombiniranega operaterja za obračunsko moč za odjemno skupino gospodinjskih odjemalcev v visoki sezoni za dva meseca v časovnem bloku 1 enake, kot so te sicer določene v časovnem bloku 2, se pričakuje, da bo ugotovljeni manko omrežnine za leto 2025 šel v breme omrežninskih presežkov družbe ELES, d.o.o., operaterja kombiniranega prenosnega in distribucijskega elektroenergetskega omrežja.

K 3. členu

Ta člen predloga zakona predvideva poračun oziroma povrnitev zneskov tistega dela omrežnine odjemalcem, ki so naslovniki tega predloga zakona, ki izhaja iz tarifnih postavk elektrooperaterjev za obračunsko moč za časovni blok 1, če jih bo odjemna skupina gospodinjskih odjemalcev plačala za porabljeno električno energijo za meseca januar in februar 2025 na podlagi obračuna, ki bo upošteval do sedaj veljavne predpise, ne pa ureditev predloga zakona.

Če se ne glede na določbe tega predloga zakona po tem, ko bo ta uveljavljen, omrežnina za dogovorjeno moč za časovni blok 1 za mesec januar ali februar 2025 gospodinjskim odjemalcem zaračunana po tarifni postavki za moč, kot je ta določena v Aktu o določitvi tarifnih postavk za omrežnine elektrooperaterjev (Uradni list RS, št. 97/24), ne pa po tarifni postavki za moč, kot je določena v tem predlogu zakona, se ob prvem naslednjem računu izvedel poračun preveč zaračunane omrežnine za tak mesec, in sicer na način, da se bo tako oškodovanemu odjemalcu priznal strošek omrežnine za dogovorjeno moč po tarifni postavki določeni v tem predlogu zakona.

Če pa se bo ne glede na določbe tega predloga zakona po tem, ko bo ta uveljavljen, omrežnina za presežno moč za časovni blok 1 za mesec januar ali februar 2025 gospodinjskim odjemalcem zaračunala v skladu z Aktom o metodologiji za obračunavanje omrežnine za elektrooperaterje (Uradni list RS, št. 146/22, 161/22, 50/23, 71/23, 117/23, 5/24, 30/24, 49/24 in 107/24) in ne v skladu s predlaganimi rešitvami tega

predloga zakona, določenimi v predhodnem, tj. 2. členu, se bo ob prvem naslednjem računu izvedel poračun preveč zaračunane omrežnine za tak mesec tako, da se v nasprotju s tem zakonom prikrajšanemu gospodinjskemu odjemalcu električne energije strošek omrežnine za presežno moč v skladu s tem zakonom ne bo priznal.

V primeru pa, da za prevzemno-predajno mesto, za katero se izvaja poračun, omrežnino zaračunava dobavitelju distribucijski operater, je poračun omrežnine iz tega člena dolžan izvesti dobavitelj. Če omrežnino zaračunava končnemu odjemalcu distribucijski operater, je poračun omrežnine iz tega člena dolžan izvesti distribucijski operater.

K 4. členu

Predvidena veljavnost zakona je naslednji dan po objavi v Uradnem listu Republike Slovenije.

IV. BESEDILO ČLENOV, KI SE SPREMINJAJO

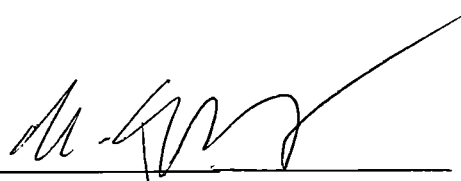
Predlog zakona ne posega v noben drug zakon.

V. PRILOGA

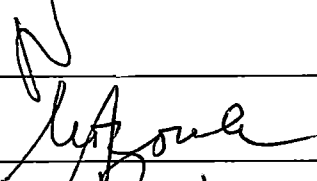
PODPISI PREDLAGATELJIC IN PREDLAGATELJEV PREDLOGA ZAKONA

Poslanska skupina Svoboda

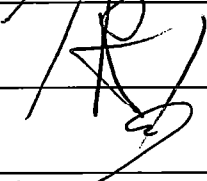
mag. Miroslav Gregorič



mag. Nataša Avšič Bogovič



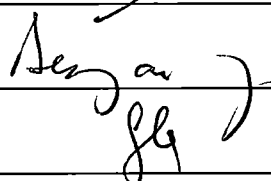
dr. Mirjam Bon Klanjšček



Uroš Brežan

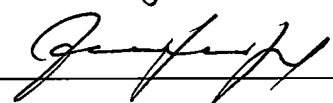
Bojan Čebela

Jožica Derganc

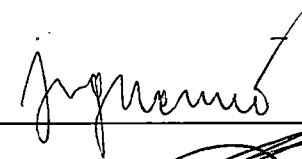


Sandra Gazinkovski

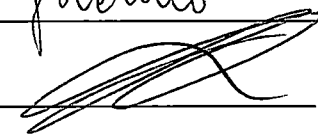
Vera Granfol



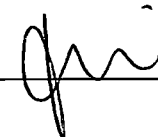
Lena Grgurevič



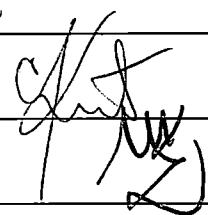
mag. Alma Intihar



Robert Janev

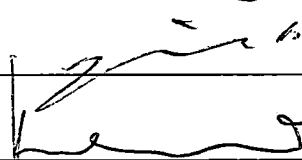


Andreja Kert

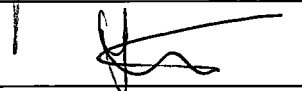


mag. Urška Klakočar Zupančič

mag. Darko Krajnc



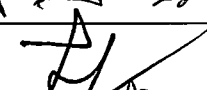
mag. Tamara Kozlovič



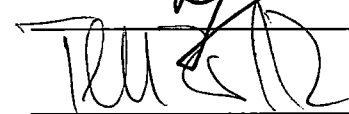
Miha Lamut



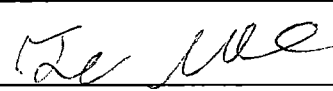
Tomaž Lah



Jurij Lep

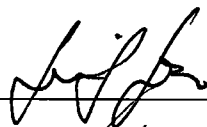


Tereza Novak

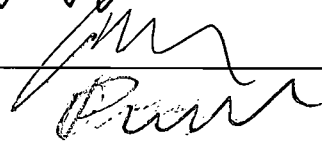


Tine Novak

Gašper Ovnik

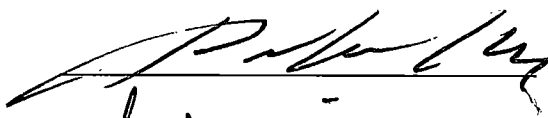


mag. Dean Premik



dr. Martin Premk

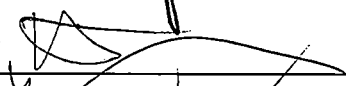
Aleksander Prosen Kralj



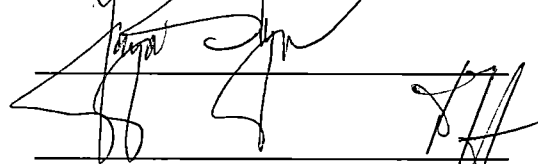
Andreja Rajbenšu



Aleš Rezar



Janja Sluga

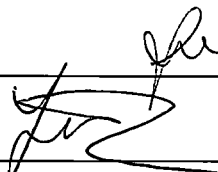


Dušan Stojanovič



Dejan Süč

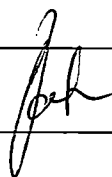
Katarina Štravs



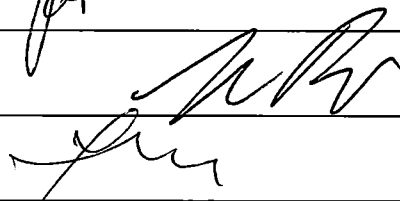
Lucija Tacer



Teodor Uranič



Tamara Vonta



mag. Rastislav Vrečko



Branko Zlobko



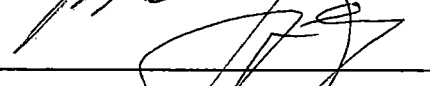
Lenart Žavbi



Sara Žibrat



Andreja Živic




Jernej Žnidaršič

Aleš Lipičnik



Podpisi poslank in poslancev SD:


Jani PREDNIK




Predrag BAKOVIĆ



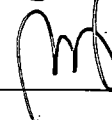
mag. Meira HOT



Soniboj KNEŽAK



mag. Bojana MURŠIČ



Damijan ZRIM



Jonas ŽNIDARŠIČ

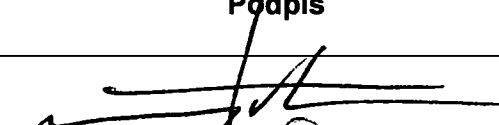

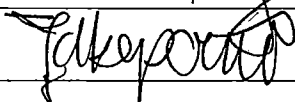




REPUBLIKA SLOVENIJA
DRŽAVNI ZBOR
Poslanska skupina Levica

Šubičeva ulica 4, 1000 Ljubljana
t: 01 478 96 49, f: 01 478 98 45, e: ps-levica@dz-rs.si, www.dz-rs.si



Ime in priimek	Podpis
dr. Matej T. Vatovec	
dr. Tatjana Greif	
Milan Jakopovič	
Nataša Sukič	