

ELES, d.o.o. na podlagi izdanega pooblastila osebama Dejan Peklič, dipl. inž. el. in Damjan Berghaus Majnik, univ. dipl. inž. el., zaposlenima pri ELEKTRO MARIBOR, d.d., in na osnovi 139. člena Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. člena Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21 in 189/21) ter na osnovi vloge, ki jo je podal imetnik soglasja DRAVSKE ELEKTRARNE MARIBOR d.o.o., Obrežna ulica 170, 2000 Maribor, izdaja naslednje

## SOGLASJE ZA PRIKLJUČITEV št.: 1551348 (3805-1321/2025-4)

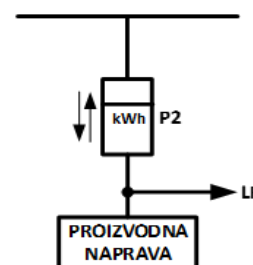
Imetniku soglasja DRAVSKE ELEKTRARNE MARIBOR d.o.o., Obrežna ulica 170, 2000 Maribor se izda soglasje za priključitev sončne elektrarne z nazivom: ZOOP\_A (sončna elektrarna na zaprtem odlagališču nevarnih odpadkov Pobrežje), na parcelah št. 531/6, 545/3, 546, 547, 548/1, 548/2, 552/2, 552/3, 552/4-del, 553/2, 554/2, 555/2, 556, 557, 558, 559, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 570/3, 705/16 (k.o. 681 - Pobrežje) pod navedenimi pogoji.

Oznaka merilno-krmilne naprave	Številka merilnega mesta	GSRN MM
P2	8123427	383111580019694692

### I. ELEKTROENERGETSKI POGOJI

#### A.) Oddaja električne energije v distribucijsko omrežje

- Številka merilnega mesta: 8123427
- GSRN MM: 383111580019694692
- Tipska priključna shema: PS.1B
- Priključna moč oddaje v omrežje: 4.400 kW**
- Način obratovanja: Paralelno z distribucijskim sistemom



#### A.1) PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE IZ ENERGIJE SONCA

- Delovna moč fotonapetostnih modulov: 4.930,2 kW
- Način namestitve fotonapetostnih modulov: Na zemljišču
- Podatki o elektroenergijskem modulu:
  - Primarni vir energije: Sonce
  - Opis razsmernikov:

Število razsmernikov	Vrsta razsmernika	Naznačena moč (kVA)	Naznačena napetost (V)
1	Trifazni	4.400	20000

#### B.) ODJEM (LASTNA RABA)

- Številka merilnega mesta: 8123427
- GSRN MM: 383111580019694692
- Napetostni nivo uporabnika sistema: SN
- Vrsta uporabnika sistema: Odjem na SN
- Priključna moč pri odjemu iz distribucijskega sistema: 22 kW**
- Jakost omejevalca toka:  $1 \times 3 \times 32 \text{ A}$

### II. TEHNIČNI POGOJI

Imetnik soglasja mora pred vključitvijo proizvodne naprave izpolniti tehnične pogoje, ki so ugotovljeni z opravljeno analizo o možnosti vključitve proizvodne naprave v omrežje št.: 35525:

- zgraditi novo transformatorsko postajo TP 20/0,4 kV ustrezne izvedbe in moči ter jo vključiti v 20 kV omrežje;
- zgraditi SN izvod iz RTP DOBRAVA za vključitev proizvodnje naprave na J 43 na TR 3. zbiralke S IV A RTP-20 RTP DOBRAVA 110/20 kV;
- v RTP DOBRAVA 110/20 kV opremiti SN celico z vso prim. in sekund. opremo vključno z objemnimi tokovniki;
- urediti merilno mesto na 20 kV napetostnem nivoju za merjenje oddane električne energije MSE v javno distribucijsko omrežje;
- ločiti sredjenapetostni del od nizkonapetostnega dela transformatorske postaje zaradi posluževanja nizkonapetostnega stikalnega bloka s strani uporabnika;
- ustrezno urediti kompenzacijo jalove energije;

- pridobiti ustrezno upravno in projektno dokumentacijo za novi TP in njuno vključitev v 20 kV omrežje; zagotoviti lokacijo novih transformatorskih postaj in omogočiti ustrezen dostop; urediti služnostne pogodbe za zemljišča, po katerih bodo potekali elektroenergetski vodi;

## A.) Oddaja električne energije v distribucijsko omrežje

### 1. Priključno mesto (mesto vključitve priključka na distribucijski sistem)

- Lokacija oz. mesto priključitve:

RTP	RTP-20 DOBRAVA 110/20/10 KV
Novi SN izvod	SN celica J 43 na TR 3. zbiranke S IV A

- Nazivna napetost: 20 kV
- Vrsta priključka: Trifazni
- Distribucijski sistem v točki priključitve omogoča TN sistem ozemljitve.
- Napajanje z električno energijo bo izvedeno iz:

RTP	RTP-20 DOBRAVA 110/20/10 KV
-----	-----------------------------

- Kratkostična moč 3pKS na 110 kV v STIKALIŠČE 110 KV RTP DOBRAVA znaša 5.460 MVA.
- Tripolni kratkostični tok s strani distribucijskega sistema: 28,7 kA
- Enopolni tok zemeljskega stika iz strani distribucijskega sistema: 300 A
- Avtomatski ponovni vklop - prva stopnja: 0,3 s
- Avtomatski ponovni vklop - druga stopnja: 30 s
- Tehnični pogoji na osnovi izvedene presoje vplivov motenj naprav na distribucijski sistem po 95. členu SONDSEE.

### 2. Tehnični pogoji za elektroenergijske module (proizvodno napravo)

#### 2.1. Proizvodnja električne energije iz energije sonca

Določba	Vrednost parametra
Tip elektroenergijskega modula (proizvodne naprave)	B
Vrsta elektroenergijskega modula (proizvodne naprave)	MPP
Število faz priključka	TRIFAZNI
Karakteristika delovne moči	D-1
Karakteristika jalove moči	J-S1

- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora biti za namen regulacije izhodne delovne moči opremljen z vmesnikom (vhodom), da se po prejemu navodila na vhodu zmanjša izhodna delovna moč. Operativna uporaba vhoda se bo začela izvajati po vzpostavitvi sistema pri distribucijskem operaterju oziroma njegovem pooblaščenem izvajalcu naloge obratovanja distribucijskega sistema in izpolnitvi spodaj navedenih komunikacijskih zahtev.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora izpolnjevati zahteve frekvenčne stabilnosti, skladno z zahtevami poglavja IX.1.1 iz Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora glede na tip izpolnjevati zahteve glede stabilnosti obratovanja, v odvisnosti od hitrosti spreminjanja frekvence (RoCoF), skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.2, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora izpolnjevati zahteve glede dopustnega zmanjšanja delovne moči iz največje izhodne delovne moči glede na padajočo frekvenco, skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.6, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora glede na tip izpolnjevati zahteve glede sposobnosti zagotavljanja obnovitve delovne moči po okvari skladno z zahtevami iz poglavja IX.1.9, Priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) tipov B, C in D, ki je sinhrono povezan z distribucijskim sistemom (vrste SPEM), mora glede kotne stabilnosti v obratovanju (FRT karakteristika) izpolnjevati zahteve

poglavja X.1, Priloge 5, SONDSEE, Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) tipov B, C in D v proizvodnem polju (vrste MPP) pa zahteve iz poglavja X.2, Priloge 5, SONDSEE.

- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) bo po obvestilu distribucijskega operaterja morala glede na tip izpolniti komunikacijske zahteve, skladno s poglavjem XIII.1-5, Priloge 5, SONDSEE. Distribucijski operater bo obvestil imetnika soglasja o obvezi za izpolnitev navedenih zahtev po izgradnji svojega sistema za izmenjavo obratovalnih podatkov o proizvodni napravi najmanj 3 mesece pred začetkom izmenjave teh podatkov.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) mora glede na tip izpolniti zahteve glede delovanja sistemov posluževanja in prejema ukrepov na daljavo, skladno s poglavjem XIV.1-2, priloge 5, SONDSEE.
- Elektroenergijski modul (proizvodna naprava) se lahko glede na tip ponovno vključi na sistem po nenamernem izklopu, ki je posledica motnje v omrežju (sistemu) in vgradnje sistemov za avtomatski ponovni vklop, če izpolni pogoje, določene v poglavju XV.1, Priloge 5, SONDSEE.

### 3. Ločilno mesto

- Lokacija: razdelilna transformatorska postaja
- Nazivna napetost: 20 kV
- Ločilno mesto mora smiselno ustrezati vsem zahtevam iz poglavja VIII, Priloga 5, SONDSEE. Nahajati se mora med prevzemno predajnim mestom in proizvodno napravo oziroma posameznimi elektroenergijskimi moduli ter hranilnikom električne energije. Merjenje parametrov omrežja (napetost, frekvenca napetosti, tok) se mora izvajati med prevzemno predajnim mestom (za števcem) in ločilnim mestom.
- Ločilno mesto mora biti opremljeno s preklopko in stikalom blokade ponovnega vklopa ločilnega mesta, s katerima lahko manipulira samo distribucijski operater. Zagotovljen mora biti ročni izklop stikala na ločilnem mestu in blokada ponovnega vklopa.
- Pri večjem številu elektroenergijskih modulov proizvodne naprave, skupne delovne moči do vključno 30 kW, je dovoljena izvedba popolnoma porazdeljenega ločilnega mesta. Če je skupna moč vseh elektroenergijskih modulov proizvodne naprave večja od 30 kW, je treba vgraditi dodatno (neporazdeljeno) zaščito na ločilno mesto, ki v primeru delovanja izključi vse elektroenergijske module te proizvodne naprave.

Lokacija	Zahtevane zaščite	Shema Uf zaščit
Stikalo ločilnega mesta	Pretokovna, Kratkostična, Frekvenčna, Zemeljsko stična, Napetostna	UF-B

- Proizvodna naprava oziroma posamezni elektroenergijski moduli in hranilnik električne energije morajo glede izvedbe posameznih zaščit izpolnjevati zahteve iz poglavij VIII.1.1 do VIII.4., Priloga 5, SONDSEE.
- Spremembe nastavitve zaščitnih naprav na LM lahko odobri samo pooblaščen oseba distribucijskega operaterja.
- Proizvodna naprava oziroma posamezni elektroenergijski moduli in hranilnik električne energije morajo ustrezati zahtevam delovanja hitrega avtomatskega ponovnega vklopa v distribucijskem sistemu.
- Vsak izpad napetosti v javnem omrežju EES mora povzročiti zanesljiv izklop stikala na ločilnem mestu.
- Proizvodna naprava oziroma posamezni elektroenergijski moduli in hranilnik električne energije se lahko po lastnem izklopu ponovno avtomatsko vključita v omrežje pod pogoji, določenimi v poglavju VIII.6, SONDSEE.
- Zaščita na ločilnem mestu in generatorska zaščita ne smeta omejevati vgradnje oziroma delovanja shunt stikala, ki ob zemeljskem stiku v SN omrežju za trenutek v RTP ozemlji fazo, na kateri je zemeljski stik.

### 4. Prevzemno predajno mesto (mesto sprejema električne energije iz distribucijskega sistema) - pogoji za vložnika

- Lokacija: Zbiranke SN v RTP
- Nazivna napetost: 20 kV
- Merilne naprave:
  - Indirektni trifazni dvosmerni števec delovne in jalove energije z merjeno močjo razreda točnosti C ali 0,5 za delovno energijo ter 1 ali 2 za jalovo energijo, s komunikacijskim vmesnikom - za odjemalce in proizvajalce
  - Tokovni transformator r. 0,2 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 10 - 20 kV s prestavnim razmerjem 150/5/5  $I_{th}=100 \times I_N$
  - Napetostni transformator r. 0,2 za vgradnjo v omrežje nazivne napetosti 20kV in nazivne moči 30VA s prestavnim razmerjem 20/0,1

- Priključno merilna omarica mora glede konstrukcije in tehničnih karakteristik, minimalnih dimenzij, uporabe in lokacije namestitve ustrezati zahtevam poglavja 7, Priloge 4 (Tipizacija omrežnih priključkov uporabnikov sistema in niskonapetostnih priključnih omaric), SONDSEE. Pri tem mora biti za niskonapetostne priključke v njo vgrajeno varovalčno podnožje, ustrezno izbrano glede na vrsto in presek priključka.

Namestitev in ožičenje merilne in komunikacijske opreme izvede distributer. Stroške plača imetnik soglasja distribucijskemu operaterju ELES, d.o.o. in so določeni v Ceniku drugih storitev, ki jih ELES, d.o.o. zaračunava uporabnikom sistema in se nahaja na spletni strani [www.eles.si](http://www.eles.si). Nazivno moč tokovnega transformatorja določi projektant na osnovi potrebne dolžine in preseka merilnih vodov (porabe v vodih) ter porabe tokovnega dela priključenega števca. Pri toku 5A, mora biti zagotovljena skupna poraba med 80% in 100% VA. V primeru posebne izvedbe SN stikališča (SF6 izolirano stikališče, tipski kovinski stikalni bloki, itd.) se lahko uporabijo le tisti tipi napetostnih merilnih transformatorjev iz nabora, ki so navedeni v certifikatu tipskega preskusa stikalnega bloka.

## B.) ODJEM (LASTNA RABA)

Mesto vključitve priključka lastne rabe v distribucijski sistem ter prevzemno predajno mesto sta isti kot za proizvodnjo, navedeno v poglavju II. TEHNIČNI POGOJI A.) PROIZVODNJA.

## III. OSTALI POGOJI

1. Vgrajene naprave v proizvodni napravi morajo izpolnjevati pogoje smernic elektromagnetne združljivosti (EMC), za kar morajo imeti ustrezne certifikate.
2. Kakovost električne energije, ki jo proizvodna naprava oddaja v omrežje EES mora biti v skladu s SONDSEE, tako da obratovanje ostalih odjemalcev ali proizvajalcev na tem omrežju v nobenem primeru ni moteno, v nasprotnem primeru lahko distribucijski operater predpiše dodatne pogoje.
3. Imetnik soglasja mora po dokončnosti tega soglasja z upravljavcem distribucijskega sistema skleniti pogodbo o priključitvi, v kateri bodo urejeni odnosi v zvezi s priključkom, plačilom omrežnine za priključno moč in izvedbe pregleda za priključitev na omrežje.
4. Pred začetkom obratovanja mora imetnik soglasja skladno s Prilogo 5, SONDSEE in tipom proizvodne naprave pridobiti končno obvestilo o odobritvi obratovanja.
5. Imetnik soglasja za priključitev mora pred začetkom odjema električne energije z izbranim dobaviteljem električne energije skleniti pogodbo o dobavi električne energije in z distribucijskim operaterjem pogodbo o uporabi distribucijskega sistema. Izbranega dobavitelja lahko po priključitvi uporabnik zamenja v skladu s predpisi za menjavo dobavitelja. Seznam dobaviteljev je objavljen na spletni strani ELES, d.o.o.. Primerjava stroškov dobave električne energije je mogoča na spletni strani Agencije za energijo. Uporabnik sistema, ki nima dostopa do spleta, lahko za uresničevanje pravic in obveznosti iz naslova sprememb na merilnem mestu, izbire dobavitelja elektrike s pomočjo seznama dobaviteljev elektrike, cenika omrežnine in prispevkov ter drugih storitev, izvajanje zasilne in nujne oskrbe ter v ostalih zadevah, pridobi informacije in si naroči vsebine ter dokumente, objavljene na spletu, po redni pošti na svoj naslov, in sicer tako, da kontaktira klicni center, ELEKTRO MARIBOR, d.d. na brezplačno telefonsko številko 080 2101 ali ELES, d.o.o. na brezplačno telefonsko številko 080 8188, med delovnim časom.
6. Imetnik soglasja za priključitev mora po dokončnosti tega soglasja in pred priključitvijo poravnati stroške omrežnine za priključno moč (OPM), neposredne stroške priključevanja (NSP) in stroške namestitve merilnih naprav. Ti stroški bodo določeni na podlagi cenikov distribucijskega operaterja družbe ELES, d.o.o., dosegljivih na spletni strani <https://www.sodo.si/ostali-ceniki/cenik-omreznine-za-prikljucno-moc> in <https://www.sodo.si/ostali-ceniki/cenik-storitev-ki-jih-sodo-zaracunava-direktno-uporabnikom>, ki bodo veljavni na dan vložitve »Vloge za priključitev in sklenitev pogodbe o uporabi sistema«, ter pogojev iz tega soglasja za priključitev. Za določitev višine OPM se upošteva napetostni nivo uporabnika sistema in priključna moč odjema iz distribucijskega omrežja. Za določitev višine NSP se upošteva vrsta priključka in nazivna napetost. Za določitev višine stroškov namestitve merilnih naprav se upošteva obseg merilnih naprav skladno s Prilogo 2 - Tipizacijo merilnih mest SONDSEE. Dokončna višina teh stroškov bo določena v predračunu oziroma računu, ki bo imetniku soglasja za priključitev posredovan po prejemu »Vloge za priključitev in sklenitev pogodbe o uporabi sistema«.
7. Pred priključitvijo objekta mora biti s strani upravljavca distribucijskega sistema izvršen pregled priključka glede izpolnjevanja tehničnih ter drugih pogojev, določenih v soglasju za priključitev in predložen merilni protokol preizkusov zaščitnih naprav.
8. Sestavni del zaprosila za priključitev so tudi obratovalna navodila sestavljena skladno s SONDSEE.

9. Za vsako spremembo elektroenergetskih ali tehničnih pogojev tega soglasja za priključitev mora imetnik soglasja vložiti vlogo za spremembo soglasja za priključitev in k vlogi priložiti potrebno dokumentacijo.
10. V primeru, ko distribucijski operater ugotovi, da uporabnik s svojo proizvodnjo električne energije povzroča motnje (nemiren odjem električne energije) ostalim uporabnikom električne energije, si distribucijski operater pridržuje pravico naknadno predpisati dodatne pogoje, v katerih od uporabnika zahteva odpravo teh motenj.
11. To soglasje za priključitev preneha veljati, če imetnik soglasja v dveh letih ne izpolni vseh zahtev iz tega soglasja. Na predlog imetnika soglasja, ki mora biti vložen najkasneje 30 dni pred potekom veljavnosti soglasja, se veljavnost tega soglasja za priključitev lahko podaljša največ dvakrat, vendar vsakič največ za eno leto.
12. Na uporabnikove elektroenergetske naprave ni dovoljeno brez soglasja upravljalca priključevati elektroenergetskih naprav drugih uporabnikov.
13. Zaradi priključitve uporabnikovega objekta na distribucijski sistem ne smejo biti prizadete pravice in pravne koristi tretjih oseb. Škodo, ki bi nastala zaradi kršitev pravic in pravnih koristi teh oseb, nosi uporabnik.
14. S pravnomočnostjo in izpolnitvijo pogojev tega soglasja za priključitev preneha veljati soglasje za priključitev št. 1546090.
15. V postopku izdaje tega soglasja posebni stroški niso nastali.

### Obrazložitev

Imetnik soglasja DRAVSKE ELEKTRARNE MARIBOR d.o.o., Obrežna ulica 170, 2000 Maribor je dne 12. 9. 2025 z vlogo, ki smo jo zavedli pod št. V01692964 in je bila popolna z dnem 12. 9. 2025, zaprosil ELES, d.o.o. za izdajo soglasja za priključitev sončne elektrarne z nazivom: ZOOP\_A (sončna elektrarna na zaprtem odlagališču nevarnih odpadkov Pobrežje), na parcelah št. 531/6, 545/3, 546, 547, 548/1, 548/2, 552/2, 552/3, 552/4-del, 553/2, 554/2, 555/2, 556, 557, 558, 559, 563, 564, 565, 566, 567, 568, 570/3, 705/16 (k.o. 681 - Pobrežje).

Imetnik soglasja mora pred vključitvijo proizvodne naprave izpolniti tehnične pogoje, ki so ugotovljeni z opravljeno analizo o možnosti vključitve proizvodne naprave v omrežje št.: 35525: zgraditi novo transformatorsko postajo TP 20/0,4 kV ustrezne izvedbe in moči ter jo vključiti v 20 kV omrežje; zgraditi SN izvod iz RTP DOBRAVA za vključitev proizvodnje naprave na J 43 na TR 3. zbiralke S IV A RTP-20 RTP DOBRAVA 110/20 kV; v RTP DOBRAVA 110/20 kV opremiti SN celico z vso prim. in sekund. opremo vključno z objemnimi tokovniki; urediti merilno mesto na 20 kV napetostnem nivoju za merjenje oddane električne energije MSE v javno distribucijsko omrežje; ločiti srednjenapetostni del od nizkonapetostnega dela transformatorske postaje zaradi posluževanja nizkonapetostnega stikalnega bloka s strani uporabnika; ustrezno urediti kompenzacijo jalove energije; pridobiti ustrezno upravno in projektno dokumentacijo za novi TP in njuno vključitev v 20 kV omrežje; zagotoviti lokacijo novih transformatorskih postaj in omogočiti ustrezen dostop; urediti služnostne pogodbe za zemljišča, po katerih bodo potekali elektroenergetski vodi.

Postopek izdaje soglasja za priključitev je uveden na osnovi novo dognanih dejstev in podanega sporočila po preveritvi ustreznosti tehničnih rešitev vložnika ter skladno z dogovorom na novo podane enotne vloge. Vsled tega je dne 12. 9. 2025 v prostorih Elektro Maribor d.d., potekala ustna obravnava na kateri so s strani vložnika predstavljene dileme in pojasnitve s strani prvostopenjskega organa. Sestavljen je bil zapisnik ustne obravnave na katerega vložnik poda spodnje izjave poslane po e- sporočilu na e-naslov vodje postopka dne 12. 9. 2025, te so nespremenjene zavedene v zapisniku ter povzete v tem izreku:

*Na podlagi današnjega sestanka v zvezi z uskladitvijo soglasja za priključitev SE ZOOP, podajamo izjavo povzetka današnjega sestanka.*

*Ugotavljamo, da izdano soglasje ni bilo v skladu s SONDSEE in zaradi ustreznih zahtev za izvedbo priključka, bosta izdani dve novi soglasji za priključitev SE ZOOP na RTP Dobrava.*

*SE ZOOP se bo preoblikovala v SE ZOOP A in SE ZOOP B s priključno močjo 4,4 MV in se bosta priključevali kot dve ločeni sončni elektrarni tipa B z individualnimi meritvami električne energije. Ena od teh, bo imela tudi dodano lastno rabo s priključno močjo 43 kW.*

Na podane izjave Elektro Maribor d.d. kot svojo izjavo zapiše:

*Elektro Maribor d. d. bo v skladu s podano izjavo na ugotovitve v najkrajšem možnem času pripravil ustrezno odločbo in tako zaključil postopek po ZUP in opozarja, da smo skladno z navodili SONDSEE glede potrebne lastne rabe posamezne proizvodne naprave telefonsko obvestili vložnika o vsebini in zahtevah glede lastne rabe proizvodne naprave. Tako je bil seznanjen z vsemi bistvenimi podatki in pogoji, in z njimi soglaša.*

ELES, d.o.o. ugotavlja, da je vložnik vlogi za izdajo soglasja za priključitev priložil vso potrebno dokumentacijo in dokazila, ki so pogoj za izdajo soglasja za priključitev.

ELES, d.o.o. je na podlagi dejstev, ugotovljenih v postopku, in v skladu s 139. členom Zakona o oskrbi z električno energijo (Ur.l. RS, št. 172/21), 42. členom Zakona o spodbujanju rabe obnovljivih virov energije (Ur.l. RS, št. 121/21, 189/21), Sistemskimi obratovalnimi navodili za distribucijski sistem električne energije (Ur.l. RS, št. 77/24) ter Zakonom o splošnem upravnem postopku (Ur.l. RS št. 24/06 - uradno prečiščeno besedilo, 105/06, 126/07, 65/08, 08/10, 82/13, 175/20 in 3/22 - ZDeb) **odločil, kot je navedeno v izreku tega soglasja.**

**Posebni stroški v postopku niso nastali.**

#### **POUK O PRAVNEM SREDSTVU:**

**Zoper to odločbo je dovoljena pritožba v 15 dneh od dneva vročitve na Agencijo za energijo, Strossmayerjeva ulica 30, 2000 Maribor. Pritožbo je potrebno vložiti na ELEKTRO MARIBOR d.d., Vetrinjska ulica 2, p.p. 1244, 2000 Maribor, pisno ali ustno na zapisnik oziroma poslati priporočeno po pošti.**

**Dokument je ustvarjen in podpisan v elektronski obliki v informacijskem sistemu ELEKTRO MARIBOR d.d. V skladu z navedbami 65.b člena Uredbe o upravnem poslovanju lahko stranka zahteva izvirnik dokumenta na svoj elektronski naslov ali potrditev skladnosti kopije z izvirnikom. Pri tem uveljavljanje zahteve ne vpliva na pravni položaj oziroma tek roka, ki je začel teči z vročitvijo kopije.**

**Datum: 14. 9. 2025**

Postopek vodil:

Dejan PEKLIČ, dipl. inž. el.



Direktor ELES d.o.o.:

mag. Aleksander MERVAR

**po pooblastilu:**

Damjan BERGHAUS MAJNIK, univ. dipl. inž. el.

Vročiti osebno po ZUP:

- Dravske elektrarne Maribor d.o.o., Obrežna ulica 170, 2000 Maribor

- Kp / arhiv služba za razvoj distribucijskega omrežja