

Na osnovu člana 4, stav 2 i člana 5 Odluke o izgradnji lokalnih objekata od opšteg interesa („Sl.list CG – opštinski propisi“, broj 14/22, 59/22, 30/23), člana 38 Zakona o lokalnoj samoupravi („Sl.list CG“ br.02/18, 34/19, 38/20, 50/22, 84/22) i člana 36 Statuta Opštine Kotor („Sl.list CG” - opštinski propisi, br.37/19), Skupština Opštine Kotor, na XXII sjednici održanoj dana 22.02.2024.godine, donijela je

O D L U K U

o izmjeni i dopuni Odluke o utvrđivanju lokacije za izgradnju fotonaponske elektrane SE "Grabovac", snage 2025 kW (2,025 MW)

Član 1

Vrši se izmjena i dopuna Odluke o utvrđivanju lokacije za izgradnju fotonaponske elektrane SE "Grabovac", snage 2025Kw (2,025 MW) („Sl.list CG-opštinski propisi” br.59/22), na način što se u cijelom tekstu navedene Odluke, riječi “2025 kW”, brišu i zamjenjuju riječima “2MW”, a istovremeno se u cijelom tekstu iza riječi “na katastarskim parcelama 1384, 1385, 1386, 1375, 1376 i 1357” dodaju riječi “1561 i 1368/5 K.O.Lješevići”.

Ostali dio teksta Odluke ostaje nepromijenjen.

Član 2

PROGRAMSKI ZADATAK

Izrađen za potrebe dopune postojeće Odluke o utvrđivanju lokacije za izgradnju fotonaponske elektrane SE “Grabovac”, snage 2025 Kw (2,025 MW), („Službeni list CG-opštinski propisi“, broj 59/22).

Opšti podaci:

INVESTITOR: SE GRABOVAC D.O.O.

LOKACIJA: Katastarske parcele br. 1384, 1385, 1386, 1375, 1376, 1357, 1561 i 1368/5 K.O. Lješevići, Opština Kotor

NAMJENA OBJEKTA: Proizvodnja električne energije

Elementi dopune:

Odlukom o utvrđivanju lokacije za izgradnju fotonaponske elektrane SE Grabovac, („Službeni list CG-opštinski propisi“, broj 59/22), definisane su katastarske parcele na kojima se planira graditi fotonaponska elektrana SE Grabovac i to parcele br. 1384, 1385, 1386, 1375, 1376 i 1357 K.O. Lješevići, Opština Kotor.

Za potrebe uklapanja fotonaponske elektrane SE Grabovac u postojeću distributivnu 35kV mrežu, potrebno je izgraditi elektroenergetsku infrastrukturu (podzemno i nadzemno) preko katastarskih parcela 1561 K.O. Lješevici (raspolaganje Opština Kotor) i 1368/5 K.O. Lješevici (parcela dijelom u vlasništvu države Crne Gore u odnosu 5559/5562, a dijelom u vlasništvu kompanije d.o.o. Briv Construction u obimu prava 1/1854).

Razmatranjem invertorskih uređaja dostupnih na crnogorskom tržištu, izvršena je minimalna korekcija u dijelu snage fotonaponske elektrane SE Grabovac, te sada umjesto 2,025 MW planira se instalacija sistema snage 2 MW.

Sve navedene izmjene koje se tiču trase polaganja elektroenergetske infrastrukture i snage elektrane SE Grabovac su poslate operatoru distributivnog sistema CEDIS na izmjenu Uslova za priključenje, a izmjenjeni Uslovi su izdati 11.09.2023.godine, te će se prema njima izvršiti korekcije Glavnog projekta SE Grabovac.

U prilogu dokumenta dostavljeni su Uslovi za izradu tehničke dokumentacije za priključenje na distributivni sistem od strane operatora distributivnog sistema(CEDIS-a) izdati 11.09.2023.godine kao i grafički prilozi na kojima je predstavljena trasa polaganja elektroenergetske infrastrukture.

Svi ostali elementi Odluke ostaju nepromijenjeni.



Društvo sa ograničenom odgovornošću
"Crnogorski elektrodistributivni sistem" Podgorica
Ulica Ivana Milutinovića br. 12
tel: +382 20 408 400
fax: +382 20 408 413
www.cedis.me
Br. 30-20 - 27794/1
U Podgorici 1109 2023. godine

Na osnovu člana 74 Zakona o planiranju prostora i izgradnji objekata („Sl. list CG“, br. 64/17, 44/18, 63/18 i 11/19), čl. 96, 97 i 122 Zakona o energetici („Sl. list CG“, br. 5/16 i 51/17), člana 102 Pravila za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije („Sl. list CG“ br. 15/17) i čl. 6, 9, 11 i 12 Pravila mjerenja električne energije u distributivnom sistemu („Sl. list CG“, broj 7/17), Ovlašćenja broj 10-10-15372 od 05.05.2021. godine, rješavajući po zahtjevu SE Grabovac d.o.o. Podgorica, broj: 10-10-27794 od 11.08.2023. godine, radi izdavanja uslova za izradu tehničke dokumentacije za priključenje solarne elektrane elektrane na distributivni sistem, i z d a j u s e:

Uslovi za izradu tehničke dokumentacije za priključenje na distributivni sistem

Usvaja se zahtjev SE Grabovac d.o.o. Podgorica, broj: 10-10-27794 od 11.08.2023. godine i izdaju uslovi za izradu tehničke dokumentacije za priključenje solarne elektrane na distributivni sistem, pod sljedećim elektroenergetskim, tehničkim i ostalim uslovima:

1. Podaci o maloj elektrani:

- Naziv: SE Grabovac
- Lokacija (mjesto): KO Liješevići, KP br. 1384, 1385, 1386, 1375, 1376 i 1357, opština Kotor
- Tip objekta: solarna elektrana
- Namjena objekta: proizvodnja električne energije
- Korišćena primarna energija: energija sunca

2. Elektroenergetski uslovi:

- Instalirana snaga: 2 MW
- Naponski nivo mreže na koji se elektrana priključuje: 35 kV
- Nazivni napon invertera: 0.8 kV – prema idejnom rješenju
- Faktor snage elektrane: $\cos\phi \leq 0.95$
- Način rada elektrane: paralelan rad sa mrežom Operatora distributivnog sistema

3. Tehnički uslovi:

3.1. Tehnički podaci o maloj elektrani:

- Broj i vrsta solarnih panela: monokristalni fotonaponski paneli
- Nazivna snaga solarnih panela: 540 Wp
- Snaga i vrsta invertera: četiri invertera snage 300 kW i četiri snage 200 kW
- Ukupna snaga invertera: 2 MW

3.2. Tehnički podaci za invertere:

• Aktivna snaga P_{ng} (kW):	300	200
• Nazivni napon U_{ng} (kV):	0.8	0.8
• Nazivna struja I_{ng} (A):	-	-
• Polazna struja I_p (A):	-	-
• Nazivni faktor snage invertera ($\cos\phi$):	1	1
• Nazivna frekvencija (Hz):	50	50

- Za pretvarače: Inverter mora ispunjavati zahtjeve iz evropskih normi: EN 61000-3-2, EN 61000-6-1, EN 61000-6-3, EN50178, MEST EN 50549-2, MEST EN 50549-2 i MEST EN 62109-2; integrisana invertorska zaštita mora ispunjavati utvrđene zahtjeve za zaštitne funkcije i opsege podešavanja zaštitnih uređaja.
 - Upravljanje:
 - a) vođeno preko mreže
 - b) sopstveno vođenje
 - Struje viših harmonika: potreban poseban prilog (atest proizvođača)
 - Flikeri: potreban poseban prilog (atest proizvođača)
- (ateste priložiti u Glavnom projektu za projektovani tip opreme)

3.3. Ispunjenje tehničkih uslova:

Kriterijumi za priključenje:

- kriterijum dozvoljene promjene napona: **Zadovoljen**
- kriterijum snage kratkog spoja (samo za elektrane snage preko 1 MVA): **Zadovoljen**
- kriterijum maksimalno dozvoljenog injektiranja jednosmjerne struje: 0,5% nominalne izlazne struje invertora ili 20 mA, ukupna injektirana jednosmjerna struja ne smije prelaziti vrijednost od 1000 mA (**mora se dokazati**) (dati dokaz u Glavnom projektu za projektovani tip opreme)

3.4. Uslovi lokalne mreže za priključenje male elektrane:

- Stvarna snaga trofaznog kratkog spoja u tački priključenja (prije priključenja) elektrane: **155 MVA**
- Maksimalna dozvoljena snaga kratkog spoja u tački priključenja male elektrane: **750 MVA**
- Maksimalna očekivana stvarna (i maksimalno dozvoljena) struja zemljospoja galvanski povezanog (35 kV) sistema na koji se priključuje mala elektrana priključna: **lc<300 A**
- Vrijeme beznaponske pauze (ukoliko se primjenjuje automatsko ponovno uključenje u sistem 35 kV ili 10 kV):
- Maksimalna snaga generatora male elektrane koja se može jednovremeno priključiti na sistem: **3.1 MVA**

3.5. Način priključenja male elektrane na distributivni sistem:

- Napon i vrsta priključka: **35 kV, dijelom nadzemni vod (Al/Fe 3x95/15), a dijelom kablovski vod tipa XHE 49-A 1x240/25 mm²**
- Priključni vod: **35 kablovski trofazni vod od 35 kV vodnih ćelija u novom rasklopnom postrojenju u elektrani do prvog stuba u trasi novog 35 kV dalekovoda, koji dalje vodi do stuba broj 29 u trasi 35 kV dalekovoda „Grbalj-Pržno“, na kojem se vrši uklapanje po principu ulaz-izlaz. Priključni stub mora biti ugaono-zatezni.**
- Mjesto priključenja: **35 kV ćelija u novom 35 kV rasklopnom postrojenju**

Stvaranje tehničkih uslova za priključenje solarne elektrane:

Za potrebe sigurnog i kvalitetnog prenosa proizvedene električne energije iz solarne elektrane, bez ugrožavanja postojećih potrošača, kvaliteta i isporuke električne energije, nepohodno je da investitor u skladu sa važećim Pravilima za funkcionisanje distributivnog sistema i važećim Zakonom o uređenju prostora i izgradnji objekata:

1. Projektuje i izgradi postrojenje u elektrani, sa transformacijom na 35 kV naponski nivo, na kom se elektrana priključuje na distributivnu mrežu,
2. Projektuje i izgradi građevinski objekat za smještaj elektro opreme 35 kV, koja se sastoji od 2 vodne ćelije (za uklapanje na dalekovod), trafo ćelije, mjerno-spojne ćelije, ćelije za sopstvenu potrošnju, a sve prema uslovima i saglasnosti CEDIS-a, do kojeg je potrebno obezbijediti pristupni put (**po potrebi planirati ugradnju rezervnih ćelija**),
3. Opremi dvije 35 kV vodne ćelije, trafo ćeliju, mjerno-spojnu ćeliju i ćeliju sopstvene potrošnje ugradnjom potrebne rasklopne i zaštitne opreme i opremom za daljinsko upravljanje,
4. Izradi projektnu dokumentaciju elektroenergetskih vodova potrebnih za priključenje elektrane, te signalnih vodova,
5. Izgradi 35 kV vodove i dalekovodni stub, radi uklapanja 35 kV postrojenja na 35 kV dalekovod TS Grbalj - TS Pržno.

Ukoliko u toku paralelnog rada elektrane sa sistemom, dođe do problema u funkcionisanju distributivnog sistema izazvanih priključenjem SE, Operator distributivnog sistema će malu elektranu isključiti sa mreže.

Tehnički zahtjevi za rasklopno postrojenje su:

- Naznačeni napon: 36 kV
- Naznačena frekvencija: 50 Hz
- Podnosivi napon pogonske frekvencije 50Hz, 1min.: 70 kV
- Podnosivi udarni napon 1.2/50 μ s: 170 kV
- Naznačena podnosiva struja kratkog spoja (3 s): 25 kA
- Naznačena trajna struja sabirnica: 1250 A

U izvodnim i transformatorskom polju predvidjeti obuhvatne strujne mjerne transformatore na čiji se sekundar priključuju zaštitni uređaji.

Opšte karakteristike strujnih mjernih transformatora:

- Naznačeni napon: 36kV
- Naznačena frekvencija: 50Hz
- Podnosivi napon pogonske frekvencije 50Hz, 1min.: 70 kV
- Podnosivi udarni napon 1.2/50 μ s: 170 kV.

Karakteristike strujnih mjernih transformatora u vodnim ćelijama

Karakteristike	Jezgro 1	Jezgro 2
Nazivna primarna struja [A]	300-600	300-600
Nazivna sekundarna struja [A]	5	5
Klasa tačnosti	0.5	SP10

Faktor sigurnosti (FS)	10	-
Snaga [VA]	15	15

Transformator SN/NN kojim se mala elektrana priključuje na SN mrežu:

- Prenosni odnos transformatora: **35/0.8 kV**
- Nazivna snaga transformatora: **odabrati transformator odgovarajuće snage**
- Broj transformatora: **prema projektu**
- Vrsta transformatora: **odabrati izvršiti prilikom izrade tehničke dokumentacije – prilagoditi budućim uslovima rada postrojenja**

Karakteristike lokalne mreže na koju se priključuje mala elektrana:

- Parametri vodova (tip, materijal, dužina, presjek): **postojeća 35 kV mreža je vazdušna, presjeka 95 mm²**
- Stanje vodova 35 kV je zadovoljavajuće.
- Neutralna tačka mreže (uzemljena/neuzemljena): **uzemljena**

3.6. Tehnički zahtjevi za izbor, način djelovanja i opseg podešavanja zaštitnih uređaja male elektrane i priključnog voda:

Ovim uslovima određuje se zaštita solarne elektrane, elemenata rasklopne aparature i priključnog voda, od mogućih havarija i oštećenja usled kvarova i poremećaja u distributivnom sistemu. Zaštita od unutrašnjih kvarova nije predmet ovih uslova.

Za zaštitu solarnih panela i invertera, te elemenata rasklopne aparature solarne elektrane i priključnog voda, od mogućih havarija i oštećenja usled kvarova i poremećaja u distributivnoj mreži primjenjuju se:

- **sistemska zaštita i**
- **zaštita priključnog voda.**

Sistemska zaštita sastoji se od: naponske, frekventne i zaštite od ostrvskog rada (RoCoF), a zaštita priključnog voda, koja se ugrađuje na strani elektrane, sastoji se od: prekostrujne zaštite, kratkospojne zaštite, zemljospojne zaštite. Djelovanjem zaštite mora se na spojnom prekidaču automatski prekinuti paralelan rad elektrane sa distributivnim sistemom.

Za paralelan rad elektrane sa distributivnim sistemom predvidjeti sljedeću zaštitu:

- zaštitu koja osigurava uslove za paralelan rad elektrane sa distributivnim sistemom,
- zaštitu od smetnji i kvarova u elektrani i
- zaštitu od kvarova i smetnji u mreži.

Pri projektovanju zaštite uzeti u obzir:

- Preporuke i standarde za izbor solarnih panela i invertera u skladu normama EU (EMC) Electromagnetic compability.
- Tehničke preporuke CEDIS-a, standarde i pravila struke.

➤ Zahtjevi za zaštitne funkcije i granice podešenja zaštite:

podfrekventna f<(49.5)Hz,60 sec. f<<(49)Hz, 3 sec. f<<<(48.5),0.2sec.	podnaponska U<(1,0-0,9)Un 30 sec. U<<(1,0-0.85) Un 0.25 sec.	(usmjerena) prekostrujna I> In=5A (3-9)A (0,2-3)sec	kratkospojna I>>(20-50)A (0,2-3)
nadfrekventna f>(51)Hz 3 sec.	prenaponska U>(0,9-1,1)Un 30 sec. U>>(0,9-1.13)Un 0.1 sec.	(usmjerena) zemljospojna Uzemljena neutralna tačka struja ograničena na 300 A	Cosφ≥0,95-1

- Ugradnjom odgovarajućih zaštitnih i drugih tehničkih uređaja u trafostanici, treba obezbijediti da se priključenje elektrane na distributivni sistem na spojnom prekidaču može izvršiti samo ako je na svim faznim provodnicima prisutan napon sa strane distributivnog sistema.
- Integrirane invertorske zaštite moraju biti podešene u skladu sa zahtjevima standarda MEST EN 50549-2.
- Nije dozvoljeno ostrvsko napajanje dijela distributivnog sistema iz elektrane.
- Zabranjeno je uključivanje elektrane na distributivni sistem bez sinhronizacije.
- U slučaju nestanka pomoćnog napona za napajanje zaštitnih uređaja i strujnih krugova komandi rasklopnih aparata u elektrani, treba predvidjeti automatsko isključenje elektrane.
- Sve zaštitna oprema mora da radi nezavisno od rada sistema upravljanja, nadzora i komunikacije u okviru elektrane.
- U elektrani je potrebno predvidjeti zaštitu od unutrašnjih kvarova koja će u slučaju njihove pojave odvojiti elektranu od distributivnog sistema u cilju selektivnosti zaštite sredjenaponskih izvoda i očuvanja kontinualnog rada ostalih korisnika distributivnog sistema u slučaju kvara u elektrani.
- Pored standardnih blokada pogrešnog rada u postrojenju obezbijediti isključenje visokonaponskog prekidača transformatora na koji je priključena solarna elektrana, u slučaju ispada prekidača dovoda (sistema).
- Pomoćni napon u sredjenaponskom postrojenju treba da je u principu 110 V DC. Kapacitet baterije proračunati sa najmanjom

autonomijom od 6 sati nakon nestanka napajanja 3x400 V, 50 Hz.

- j) Zaštitni releji trebaju biti mikroprocesorski sa mogućnošću programiranja dodatnih funkcija (podnaponska i usmjerena zaštita reaktivne snage, zaštita od ostrvskog rada i sl.).
- k) Zaštitni relej sa opcijama sistemskih zaštita u principu treba biti ugrađen u srednjenaponskoj ćeliji transformatora za priključak elektrane. Izuzetno ova zaštita može biti ugrađena u dovodnoj ćeliji sa djelovanjem samo na isključenje transformatora (generatora). Releji mora imati mogućnost oscilografskog snimanja radi kasnije analize kvarova.
- l) Funkcije zaštite se ne smiju kombinovati sa upravljačkim funkcijama (osim izuzetno za potrebe signalizacije).
- m) Klimatski uslovi u prostoriji srednjenaponskog postrojenja moraju biti prilagođeni relejnoj opremi (najčešće -5 do +50°C).
- n) Zaštite generatora i druge pripadajuće zaštite elektrane su predmet odgovornosti Investitora i stručnih lica koje on angažuje.
- o) U sistemu zaštita koje djeluju na prekidaču za odvajanje mora biti ugrađen i sistem zaštite od injektiranja jednosmjerne komponente struje u mrežu: $I_{oc} < 1000$ mA.
- p) Obaveza investitora je da uradi Elaborat o podešenju relejne zaštite i dostavi CEDIS-u na saglasnost. Sva ispitivanja relejne zaštite elektrane vrše se uz obavezno prisustvo ovlaštenog inženjera za relejnu zaštitu CEDIS-a, prema predhodno i usaglašenom Elaboratu o podešenju relejne zaštite.
- q) Obaveza investitora je da pripremi program ispitivanja u probnom radu, usaglašen sa CEDIS-om. Program ispitivanja i mjerenja u probnom radu, mora obuhvatati simulaciju i provjeru stavki navedenih u čl. 109 stav 3 Pravila za funkcionisanje distributivnog sistema električne energije. Predmetnim ispitivanjima prisustviju stručne službe CEDIS-a.
- r) Mjerni transformatori moraju ispunjavati norme: MEST IEC 60044-1 i MEST IEC 60044-2. Strujni mjerni transformatori: naznačena struja primarnog namotaja bira se prema snazi elektrane, naznačena struja sekundarnih namotaja je 5A.

Investitor ima isključivu odgovornost u pogledu primjene odgovarajućih zaštitnih uređaja koji će obezbijediti da: ispadi, kratki spojevi, zemljospojevi, nesimetrije napona i drugi poremećaji u mreži ne prouzrokuju štetno djelovanje na uređaje i opremu u elektrani.

3.7. Mjerenje preuzete/predate električne energije:

- Lokacija i nazivni napon obračunskog mjernog mjesta: **35 kV u rasklopnom postrojenju (mjerna ćelija)**
- Sadržaj opreme mjernog mjesta:
 - multifunkcionalno dvosmjerno brojiilo (smjer preuzete i smjer predate energije), sa integrisanim uređajem za upravljanje tarifama, za indirektno mjerenje snage, aktivne i reaktivne energije i registracijom krive snage;
 - naponski mjerni transformatori u sve tri faze (jednopolno izolovani);
 - strujni mjerni transformatori u sve tri faze;
 - uređaj za prikupljanja podataka putem sistema za daljinsko prikupljanje mjernih podataka i
 - ostali pomoćni uređaji za daljinsko prikupljanje mjernih podataka (komunikaciona oprema).

Elementi mjerne grupe i njihove tehničke karakteristike:

	Aktivna energija	Reaktivna energija	Snaga
Nazivna struja i klasa tačnosti mjerne garniture za mjerenje električne energije koju mala elektrana predaje u sistem	$I_n = 5$ A Kl. 1	$I_n = 5$ A Kl. 2	$I_n = 5$ A Kl. 1
Nazivna struja i klasa tačnosti mjerne garniture za mjerenje električne energije koju mala elektrana preuzima iz sistema	$I_n = 5$ A Kl. 1	$I_n = 5$ A Kl. 2	$I_n = 5$ A Kl. 1

Posebni zahtjevi za brojiila, upravljačke uređaje i mjerne transformatore:

Mjerni transformatori	Prenosni odnos	Klasa tačnosti
Strujni mjerni transformatori MEST IEC (60044-1)	50-100/5A	Kl. 0.5 $F_5 = 5$
Naponski mjerni transformatori MEST IEC (60044-2)	$\frac{35}{\sqrt{3}} / \frac{0.1}{\sqrt{3}} / \frac{0.1}{3} \text{ kV}$	Kl. 0.5

a. Mogućnosti za kompenzaciju reaktivne snage: kVAR

- Faktor snage u odnosu na elektrodistributivni sistem mora da iznosi: $\cos \phi \geq 0,95$
- Inverteri bi trebali imati mogućnost rada sa faktorom snage u rasponu od 0.9 u induktivnom do 0.9 u kapacitivnom režimu rada, uz omogućen volt-vat i volt-var odziv prema MEST EN 50549-1;
- Način regulacije faktora snage: automatski
- Mjesto i uslovi sinhronizacije generatora male elektrane na sistem: na spojnom prekidaču elektrane.

U slučaju potrebe, Operator distributivnog sistema može iskoristiti potencijal regulacije reaktivne snage kojim raspolaže solarna elektrana, te automatskom regulacijom uticati na poboljšanje naponskog profila.

b. Kvalitet električne energije

- Dozvoljeno odstupanje napona od nazivnog napona u tački priključenja mora biti u skladu sa standardom EN 50160:
 - pri normalnim pogonskim uslovima (u stacionarnom režimu) $\pm 5\%$
 - u prelaznom režimu (isključenje/ uključenje generatora) $\pm 2\%$
- učestanost prelaznih pojava: < 1 u 3 minuta
- Dozvoljena promjena napona (%): $\pm 5\%$
- Dozvoljeno odstupanje frekvencije: $\pm 0,2$ Hz
- Zahtjev za oblikom naponske krive na mjestu priključenja: (SINUSNI)
- THD faktor izobličenja: < 3%

Mjerenja i signali koji se prenose Operatoru distributivnog sistema u realnom vremenu (elektrane na SN naponu):

- aktivna i reaktivna snaga male elektrane
- napon na mjestu priključenja male elektrane
- uklopno stanje sklopnih aparata na mjestu priključenja male elektrane, komande uključjenja i isključenja prekidača distributivnih vodova
- signali djelovanja zaštitnih uređaja na mjestu priključenja elektrane

i. Rok: važenja izdatih uslova je do **08.09.2024. godine.**

ii. Ovi uslovi se mogu koristiti u svhu izdavanja urbanističko tehničkih uslova i izrade projektne dokumentacije.

iii. Izdavanjem ovih, prestaju da važe Uslovi za izradu tehničke dokumentacije za priključenje na distributivni sistem, broj: 10-10-6644 od 11.10.2022. godine.

Obradio,
Vukašin Miladinović, dipl.el.ing.

V. Miladinovic

Rukovodilac sektora za pristup mreži,
Vladimir Babić, dipl.el.ing.

V. Babić



Dostavljeno:

- Podnosiocu zahtjeva (Trg Nikole Kovačevića, broj 9, Podgorica)
- Službi za pristup mreži Regiona 5
- Službi za obnovljive izvore energije
- a/a

Član 3

Ova Odluka stupa na snagu danom donošenja, a biće objavljena i u “Službenom listu CG-opštinski propisi”.

Broj: 11-016/24-3335

Kotor, 22.02.2024.godine

**PREDSJEDNICA
SKUPŠTINE OPŠTINE KOTOR**

Maja Mršulja