



Številka: 35409-71/2017-8

Datum: 22.6.2018

Agencija Republike Slovenije za okolje izdaja na podlagi tretjega odstavka 14. člena Uredbe o organih v sestavi ministrstev (Uradni list RS, št. 35/15, 62/15, 84/16, 41/17 in 53/17) in 4. točke tretjega odstavka 77. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/09-ZMetD, 66/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12, 92/13, 56/15, 102/15, 30/16, 61/17-GZ in 21/18-ZNOrg) v upravni zadevi izdaje sklepa o prijavi nameravane spremembe v obratovanju naprave, ki lahko povzroči onesnaževanje okolja večjega obsega, upravljavcu Energetika Ljubljana, d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana, ki ga zastopa direktor Samo Lozej, naslednji

## S K L E P

1. Nameravana sprememba v obratovanju Kurilne naprave z vhodno toplotno močjo 444,22 MW, ki se nahaja na lokaciji Verovškova 62, 1000 Ljubljana, ki jo je upravljavec Energetika Ljubljana, d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana, prijavil dne 11.12.2017, ni večja sprememba, vendar zahteva spremembo pogojev in ukrepov v veljavnem okoljevarstvenem dovoljenju št. 35407-20/2006-13 z dne 4. 3. 2008, ki je bilo spremenjeno z odločbo št. 35406-23/2012-12 z dne 22.11.2013, in zanjo ni potrebno izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja.
2. V tem postopku stroški niso nastali.

## O b r a z l o ž i t e v

Agencija Republike Slovenije za okolje, ki kot organ v sestavi Ministrstva za okolje in prostor opravlja naloge s področja varstva okolja (v nadaljevanju: naslovni organ), je dne 11.12.2017 od upravljavca Energetika Ljubljana, d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana, ki ga zastopa direktor Samo Lozej (v nadaljevanju: upravljavec), prejela prijavo nameravane spremembe v obratovanju naprave, ki lahko povzroči onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer Kurilne naprave z vhodno toplotno močjo 444,22 MW, ki se nahaja na lokaciji Verovškova 62, 1000 Ljubljana (v nadaljevanju: naprava). Naslovni organ je za obratovanje navedene naprave izdal okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-20/2006-13 z dne 4. 3. 2008, ki je bilo spremenjeno z

odločbo št. 35406-23/2012-12 z dne 22.11.2013. Upravljavec je nameravano prijavo dopolnil 16.4.2018, 17.5.2018, 18.5.2018, 29.5.2018 in 18.6.2018.

Upravljavec je k prijavi priložil:

- Prijava spremembe v obratovanju naprave na lokaciji Šiška (enota TPŠ), Javnega podjetja Energetika Ljubljana, d.o.o., 7.12.2017;
- Obrazec: Prijava spremembe v obratovanju naprave skladno s 77. členom zakona o varstvu okolja s prilogami, z dne 7.12.2017;
- Priloga 1: Opis spremembe iz točke 4 s prilogami 1a, 1b, 1c, 1d, 1e, 1f, 1g, 1h, 1i, 1j, 1k, 1l, 1m, 1n;
- Priloga 2: Utemeljitev, da predhodnega postopka ni treba izvesti;
- Priloga 3: Potrdilo o plačilu upravne takse,
- Priloga: Pooblastilo za zastopanje za g. Marka Angreža z dne 12.4.2018,
- Priloga: Shema enot naprave in rezervoarjev.

Skladno s prvim odstavkom 77. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12, 92/13, 56/15, 102/15, 30/16, 61/17-GZ in 21/18-ZNOrg, v nadaljevanju: ZVO-1) mora upravljavec naprave vsako nameravano spremembo v obratovanju naprave iz 68. člena ZVO-1, ki je povezana z delovanjem ali razširitvijo naprave in lahko vpliva na okolje, ali spremembo glede upravljavca pisno prijaviti ministrstvu, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

Skladno s tretjim odstavkom 77. člena ZVO-1 ministrstvo na podlagi prijave in ob smiselni uporabi določb 51. in 51.a člena ZVO-1 v dveh mesecih od vložitve popolne prijave s sklepom ugotovi, da:

1. je nameravana sprememba večja in je zanjo treba izvesti tudi presojo vplivov na okolje ter pridobiti okoljevarstveno soglasje in spremeniti okoljevarstveno dovoljenje,
2. je nameravana sprememba večja, vendar zanjo ni treba izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja, vendar je treba spremeniti okoljevarstveno dovoljenje,
3. nameravana sprememba ni večja, vendar je treba zanjo izvesti presojo vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstveno soglasje ter spremeniti okoljevarstveno dovoljenje,
4. nameravana sprememba ni večja, vendar je treba zaradi nameravane spremembe spremeniti pogoje in ukrepe v veljavnem okoljevarstvenem dovoljenju, ali
5. zaradi nameravane spremembe ni treba spremeniti okoljevarstvenega dovoljenja.

Upravljavec je v prijavi navedel, da se sprememba v obratovanju naprave nanaša na:

- a) spremembo števila Diesel agregatov in vhodne toplotne moči le teh,
- b) odstranitev tehnološke enote Parni kotel BKG3 (N3),
- c) spremembo vhodnih toplotnih moči tehnoloških enot PK1 (N35), VK1 (N36) in PK2 (N37),
- d) prenehanje uporabe rezervoarja z oznako REZ B za skladiščenje nevarnih snovi,
- e) odstranitev tehnološke enote N8 (VKLM4) in posodobitev tehnološke enote N7 (VKLM3),
- f) prenehanje uporabe goriva težkega kurilnega olja,
- g) izvajanje občasnega obratovalnega monitoringa na tehnoloških enotah, ki obratujejo manj kot 1500 ur letno,
- h) odstranitev štirih rezervoarjev REZ6, REZ7, REZ8 in REZ9 namenjenih za

- skladiščenje 33%HCl in 50% NaOH, in postavitev štirih novih rezervoarjev ter zmanjšanje koncentracije skladiščenega NaOH na iz 50% na 30%,
- i) spremembo volumna rezervoarja REZ 1 (REZ A),
  - j) spremembo glede odstranitve plinske turbine PT1 (N10),
  - k) spremembo glede postavitve plinske turbine 2 (N38),
  - l) postavitev SPTE, ki je sestavljena iz plinske turbine PT2 (N45) in parnega kotla kogeneracijskega postroja – PK3 (N46).

Natančnejš opis nameravanih sprememb:

Ad a) Upravljavec je v prijavi navedel, da se na lokaciji naprave dejansko nahaja več diesel agregatov in ne le eden, kot izhaja iz okoljevarstvenega dovoljenja. Navedeni diesel agregati so bili kot tehnološke enote, del naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja 35407-20/2006-13 z dne 4.3.2008, že v času pridobivanja navedenega dovoljenja, z izjemo diesel agregata PA5 (N42), ki je bil na lokaciji naprave nameščen leta 2014. Upravljavec je navedel tudi, da zamenjave diesel agregata PA2 (N21) z diesel agregatom PA1 (N39), predvidene v odločbi o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-23/2012-12 z dne 22.11.2013, ni izvedel in da je ne namerava izvesti.

Upravljavec je v prijavi navedel dejansko stanje glede diesel agregatov, ki so nameščeni na lokaciji naprave, in sicer:

- Diesel agregat PA1 (N39) z vhodno toplotno močjo 0,36 MW,
- Diesel agregat PA2 (N21) z vhodno toplotno močjo 0,88 MW,
- Diesel agregat PA3 (N40) z vhodno toplotno močjo 0,20 MW,
- Diesel agregat PA4 (N41) z vhodno toplotno močjo 0,07 MW,
- Diesel agregat PA5 (N42) z vhodno toplotno močjo 1,26 MW.

Skupna vhodna toplotna moč diesel agregatov znaša 2,77 MW. Vsi diesel agregati obratujejo majhno število ur, ki ne presega 300 obratovalnih ur letno.

Ad b) Upravljavec je v prijavi navedel, da je v letu 2015 odstranil tehnološko enoto parni kotel BKG3 (N3), vhodne toplotne moči 9,3 MW, na katerem se je kot gorivo uporabljal zemeljski plin oziroma težko kurilno olje, emisije pa so se izpuščale preko izpusta Z4.

Ad c) Upravljavec je v prijavi navedel spremembo vhodnih toplotnih moči tehnoloških enot, in sicer na:

- tehnološki enoti PK1 (N35) iz 11,06 MW na 11,003 MW,
- tehnološki enoti VK1 (N36) iz 64,4 MW na 64 MW,
- tehnološki enoti VK2 (N37) iz 64,4 MW na 64 MW.

Sprememba je posledica dejstva, da je upravljavec v času pridobivanja okoljevarstvenega dovoljenja navedel vhodne toplotne moči tehnoloških enot glede na projektno dokumentacijo, po zagonu tehnoloških enot pa je določil dejanske vhodne moči.

Ad d) Upravljavec je prijavil prenehanje uporabe rezervoarja z oznako REZ B (REZ2), velikosti 10000 m<sup>3</sup> za skladiščenje nevarnih snovi – težkega kurilnega olja – mazuta. Rezervoar je izpraznjen, očiščen in razplinjen. V prihodnosti bo morebiti uporabljen za skladiščenje požarne vode.

Ad e) Upravljavec je navedel, da namerava odstraniti tehnološko enoto N8 (VKLM4) in

posodobiti tehnološko enoto N7 (VKLM3). Gre za kurilni napravi, za kateri je bilo v okoljevarstvenem dovoljenju določeno, da morata prenehati obratovati s 1.1.2016, med 1.1.2008 in 31.12.2015 pa ne smeta skupno obratovati več kot 20000 ur. Upravljavec bo tehnološko enoto N7 (VKLM3) posodobil – rekonstruiral tako, da bo po rekonstrukciji dosegala zahteve za nove naprave.

Ad f) Upravljavec je v prijavi navedel, da je na lokaciji naprave težko kurilno olje kot gorivo nazadnje uporabljal v letu 2014, in da težkega kurilnega olja na lokaciji naprave ne namerava več uporabljati.

Ad g) Upravljavec je zaprosil za spremembo obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, in sicer v skladu s tretjim in četrtem odstavkom 17. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 103/15; v nadaljevanju LCP uredba), in sicer na tehnoloških enotah VK1 (N36), VK2 (N37) in VKLM5 (N9), ki obratujejo manj kot 500 ur letno. V okoljevarstvenem dovoljenju je za navedene tehnološke enote določen trajni monitoring emisij snovi v zrak.

Ad h) Upravljavec bo odstranil horizontalna rezervoarja REZ6, REZ7, namenjena skladiščenju 50% NaOH in horizontalna rezervoarja REZ8 in REZ9, namenjena skladiščenju 33%HCl, ter namesto njih na istem mestu postavil štiri nove vertikalne rezervoarje, namenjene skladiščenju 30% NaOH in 33% HCl. Volumen posameznega novega rezervoarja bo znašal 8m<sup>3</sup>, vsak od rezervoarjev bo opremljen s svojo lovilno posodo, z zaščito pred prenapolnitvijo in napravami za detekcijo puščanja. Upravljavec bo zmanjšal tudi koncentracijo skladiščenega NaOH, in sicer iz 50% na 30%. Upravljavec bo v času odstranitve navedenih rezervoarjev in postavitve novih rezervoarjev, na lokaciji postavil dva začasna rezervoarja volumna 5m<sup>3</sup>, ki jih bo po namestitvi novih rezervoarjev odstranil.

Ad i) Upravljavec je prijavil, da je v letu 2011 izpraznil in očistil rezervoar REZ 1 (REZA) ter navedel, da je rezervoar še vedno prazen in ga tehnično ni mogoče uporabljati. Nadalje je upravljavec navedel, da bo rezervoar REZ1 rekonstruiral za namene skladiščenja ekstra lahkega kurilnega olja, ter da bo pri tem zmanjšal volumen skladiščenja iz 20000 m<sup>3</sup> na 17900 m<sup>3</sup>.

Naslovni organ ugotavlja, da je predmetna sprememba glede na odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-23/2012-12, z dne 22.11.2013 že obravnavana. Okoljevarstveno dovoljenje dovoljuje upravljavcu skladiščenje ekstra lahkega kurilnega olja v rezervoarju REZ1 (REZA), in sicer v volumnu, ki znaša 18 000 m<sup>3</sup>.

Ad j) Upravljavec je v prijavi navedel spremembo glede odstranitve plinske turbine PT1 (N10), ki jo je naslovni organ na zahtevo upravljavca obravnaval v spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-23/2012-12, z dne 22.11.2013. Naslovni organ je v navedeni odločbi tehnološko enoto plinska turbina PT1 (N10) in vse točke dovoljenja povezane z njo izbrisal iz dovoljenja. Upravljavec je v prijavi navedel, da plinske turbine PT1 (N10) ne bo nadomestil z novo plinsko turbino PT2 (N38), temveč bo obdržal obstoječo plinsko turbino PT1 (N10).

Naslovni organ ugotavlja, da je navedena plinska turbina PT1 (N10), ki je bila čtrana iz okoljevarstvenega dovoljenja, dejansko obstoječa plinska turbina, ki pa jo mora naslovni organ ponovno vključiti v okoljevarstveno dovoljenje. Ker je bila navedena PT1 (N10) iz dovoljenja izbrisana, se mora obravnavati kot nova.

Ag k) Upravljavec je v prijavi navedel, da ne namerava postaviti tehnološke enote plinska turbina PT2 (N38), ki jo je naslovni organ na zahtevo upravljavca obravnaval v spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-23/2012-12, z dne 22.11.2013.

Ad l) Upravljavec je navedel, da namerava postaviti novo tehnološko enoto SPTE, ki bo sestavljena iz plinske turbine PT2 (N45) in parnega kotla kogeneracijskega postroja – PK3 (N46). Skupna vhodna toplotna moč SPTE bo znašala 25 MW. Parni kotel kogeneracijskega postroja PK3 (N46), vhodne toplotne moči 5 MW, ni namenjen samostojnemu obratovanju. PK3 (N46) bo imel prigrajene gorilnike zgolj za vzdrževanje tople pripravljenosti kotla ob eventualnih motnjah v obratovanju plinske turbine, tako se bodo gorilniki PK3 (N46) uporabljali samo za obratovanje s svežim zrakom. V času obratovanja plinske turbine PT2 (N45), bo parni kotel kogeneracijskega postroja – PK3 (N45) izkoriščal toploto odpadnih dimnih plinov PT2 (N45), gorilniki prigrajeni na napravi parnemu kotlu PK3 (N46) ne bodo obratovali. Dimni plini se bodo iz nove SPTE odvajali preko dveh izpustov, in sicer preko Z11, obvodnega dimnika, v času zagona SPTE in preko Z12, v času rednega obratovanja SPTE.

Po navedbah upravljavca bo nova SPTE naprava zasnovana po naj sodobnejših BAT tehnikah in bo zagotavljala visoke izkoristke kot tudi visoko stopnjo varovanja okolja ter zdravja ljudi.

Zaradi navedenih sprememb se spremeni (zmanjša) skupna vhodna toplotna moč kurilnih naprav in diesel agregatov iz 444,22 MW na 395,633 MW. Pri tem vhodna toplotna moč kurilnih naprav znaša 392,863 MW, vhodna toplotna moč diesel agregatov pa 2,77 MW. Glede na navedeno zmanjšanje vhodne toplotne moči celotne naprave in spremembo goriva, ki se bo uporabljal na tehnoloških enotah, se bodo zmanjšale tudi emisije snovi v zrak. Emisije snovi in toplote v vode se po navedbah upravljavca ne bodo spremenile. Navedene spremembe prav tako ne bodo imele vpliva na hrup, ki ga naprava povzroča. Opisane spremembe prav tako ne pomenijo vpliva na nastajanje odpadkov, razen v času odstranitve in namestitve tehnoloških naprav, ko bodo dodatno na lokaciji naprave nastajali gradbeni odpadki.

ZVO-1 v 3. členu, v točki 8.3. določa, da je večja sprememba v obratovanju naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, sprememba v vrsti ali delovanju naprave ali njena razširitev, ki ima lahko znatne negativne vplive na zdravje ljudi ali okolje. Vsaka sprememba v vrsti ali delovanju naprave ali njena razširitev, zaradi katere se proizvodna zmogljivost naprave poveča za prag, kadar je ta predpisan, se šteje za večjo spremembo v obratovanju naprave. Pragovi proizvodne zmogljivosti naprav so določeni v Prilogi 1 Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 57/15).

Naslovni organ je na podlagi prijave ugotovil, da ne gre za večjo spremembo v obratovanju naprave v skladu s točko 8.3 tretjega člena ZVO-1, saj zgoraj navedena sprememba iz prijave ne predstavlja take spremembe, zaradi katere bi se povečala proizvodna zmogljivost naprave iz okoljevarstvenega dovoljenja za prag iz Priloge 1 Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega, oziroma da bi zgoraj navedena sprememba lahko imela znatne negativne vplive na zdravje ljudi ali okolje.

Naslovni organ nadalje ugotavlja, da je bila lokacija naprave z vhodno toplotno močjo 444,22 MW, že predmet presoje vplivov na okolje in izdaje okoljevarstvenega soglasja (št. 35402-150/2005-30 z dne 27. 9. 2006).

Obveznost presoje vplivov na okolje se ugotavlja v skladu z Uredbo o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. 51/14, 57/15 in 26/17).

Uredba o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje, v točki D.I.8 priloge 1 nadalje določa, da je presoja vplivov na okolje obvezna, kadar gre za termoelektrarne in druge kurilne naprave izhodne toplotne moči najmanj 300 MW.

Uredba o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje, v točki D.I.8.1 priloge 1 določa, da je predhodni postopek obvezen, kadar gre za druge termoelektrarne in kurilne naprave za proizvodnjo elektrike, pare in tople vode z vhodno toplotno močjo najmanj 50 MW.

Skladno z drugo alineo drugega odstavka 3. člena Uredbe o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje se predhodni postopek izvede tudi za spremembo posega v okolje, ki je v skladu s predpisi že dovoljen, se izvaja ali je že izveden, in ne glede na to, ali je bilo za poseg v okolje pred njegovo spremembo že pridobljeno okoljevarstveno soglasje ali sklep v predhodnem postopku v skladu z zakonom, ki ureja varstvo okolja, če gre za spremembo posega v okolje iz prvega odstavka prejšnjega člena ali iz prejšnjega odstavka, ki pomeni spremembo položaja ali lege v prostoru, dimenzij objekta, zmogljivosti naprave, sestave, načina ali obdobja obratovanja, rabe surovin ali energije in bi lahko imela pomembne škodljive vplive na okolje.

Naslovni organ nadalje ugotavlja, da se bo skupna vhodna toplotna moč celotne naprave, ki v obstoječem stanju znaša 444,22 MW, po izvedbi nameravane spremembe znižala na 395,633 MW, kar pa ne dosega pragov, določenih v točkah D.I.8 in D.I.8.1 Priloge 1 Uredbe o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje, zato za nameravano spremembo v skladu z navedenima točkama Priloge 1 Uredbe o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje, ni potrebna niti izvedba presoje vplivov na okolje, niti izvedba predhodnega postopka.

V zvezi z zgoraj navedeno spremembo, upoštevajoč zgoraj podano obrazložitev na str. 5 tega sklepa, naslovni organ nadalje ugotavlja, da le-ta prav tako ne bo imela pomembnih škodljivih vplivov na okolje.

Na podlagi zgoraj navedenih dejstev naslovni organ, v skladu z določili 51.a člena ZVO-1 ugotavlja, da za nameravano spremembo izvedba predhodnega postopka ni potrebna, kar posledično pomeni, da ni treba izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja.

Naslovni organ je na podlagi prijave ugotovil, da je treba zaradi nameravane spremembe spremeniti pogoje in ukrepe v okoljevarstvenem dovoljenju št. št. 35407-20/2006-13 z dne 4. 3. 2008, ki je bilo spremenjeno z odločbo št. 35406-23/2012-12 z dne 22.11.2013. Glede na navedeno je bilo odločeno, kot izhaja iz 1. točke izreka tega sklepa.

Skladno z enajstim odstavkom 77. člena ZVO-1 lahko v primeru iz 4. točke tretjega odstavka 77. člena ZVO-1 upravljavec vloži vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja, ki mora vsebovati sestavine iz 70. člena tega zakona, razen elaborata o določitvi vplivnega območja naprave. Podrobnejša vsebina vloge je določena v petem odstavku 22. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega. Upravljavec se v vlogi lahko sklicuje na k prijavi priložene dokumente in jih ni potrebno ponovno prilagati.

V skladu z določbami petega odstavka 213. člena v povezavi s 118. členom Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06-ZUP-UPB2, 105/06-ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13) je bilo potrebno v izreku tega sklepa odločiti tudi o stroških postopka. Glede na to, da v tem postopku stroški niso nastali, je bilo odločeno, kot izhaja iz 2. točke izreka tega sklepa.

**Pouk o pravnem sredstvu:**

Zoper ta sklep je dovoljena pritožba na Ministrstvo za okolje in prostor, Dunajska cesta 48, 1000 Ljubljana, v roku 15 dni od dneva vročitve tega sklepa. Pritožba se vloži pisno ali poda ustno na zapisnik pri Agenciji Republike Slovenije za okolje, Vojkova cesta 1b, 1000 Ljubljana. Za pritožbo se plača upravna taksa v višini 18,10 EUR. Upravno takso se plača v gotovini ali z drugimi veljavnimi plačilnimi instrumenti in o plačilu predloži ustrezno potrdilo.

Upravna taksa se lahko plača na podračun javnofinančnih prihodkov z nazivom: Upravne takse – državne in številko računa: 0110 0100 0315 637 z navedbo reference: 11 25518-7111002-35409018.

Postopek vodil:

Milan Merlak  
podsekretar

mag. Suzana Rak Zavasnik  
podsekretarka

Vročiti:

- Energetika Ljubljana, d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana- osebno

Poslati:

- enotni državni portal e-uprava
- Inšpektorat Republike Slovenije za okolje in prostor, Inšpekcija za okolje in naravo, Dunajska cesta 58, 1000 Ljubljana – po elektronski pošti ([gp.irsop@gov.si](mailto:gp.irsop@gov.si))
- Mestna občina Ljubljana, Mestni trg 1, 1000 Ljubljana – po elektronski pošti ([glavna.pisarna@ljubljana.si](mailto:glavna.pisarna@ljubljana.si))