



Številka: 35432-21/2026-2570-3  
Datum: 15. 5. 2026

## ČISTOPIS IZREKA OKOLJEVARSTVENEGA DOVOLJENJA

### 1. Obseg dovoljenja

Upravljavcu Energetika Maribor d.o.o., Jadranska cesta 28, 2000 Maribor (v nadaljevanju: upravljavec) se izda okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje Kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo 91,37 MW. Naprava se nahaja na zemljiščih v k. o. 678 Spodnje Radvanje s parc. št. 1979/1, 1979/3, 1979/4, 1979/5 in 1979/6.

Naprava se sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških enot:

- i. Kurilnih naprav in nepremičnega plinskega motorja navedenih v Preglednici 1 izreka tega dovoljenja (N1 – N5);
- ii. Kemične priprave vode (N6);
- iii. Plinskega kompresorja (N7);
- iv. TOM I-dodatni hladilnik (N8);
- v. Pretakalne ploščadi (N10);
- vi. Kompresorja za zrak (N11);
- vii. Kompresorja za dušik (N12);
- viii. Lovilca olja (N15);
- ix. Centralnega lovilca olja (N16);
- x. Skladišča repromateriala (N17);
- xi. Hranilnika toplote (N18);
- xii. Sončnih kolektorjev (N19);
- xiii. Rezervoarjev in skladišč za skladiščenje nevarnih snovi navedenih v Prilogi 1 in 2 tega dovoljenja

Preglednica 1: Kurilne naprave in nepremični plinski motor

Oznaka	Oznaka kotla	Vh.topl. moč [MW]	Vrsta naprave	Vh.topl. moč [MW]	Gorivo 1	Gorivo 2
N1	Vročevodni kotel UT-HZ1	26,85	Velika kurilna naprava TOM	84,7	zemeljski plin	-
N2	Vročevodni kotel UT-HZ	18,5			zemeljski plin	ELKO <sup>(1)</sup>
N3	Vročevodni kotel UT-HZ2	26,85			zemeljski plin	
N4	Vročevodni kotel UT-M54/1	12,5			zemeljski plin	ELKO <sup>(1)</sup>
N5	TOM I-sočasna proizvodnja toplote in elektrike	6,67	Nepremični motor z notranjim izgorevanjem	6,67	zemeljski plin	-
				<b>91,37</b>		

<sup>(1)</sup> Ekstra lahko kurilno olje

## 2. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi v zrak

- 2.1.1 Pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec zagotoviti izvajanje naslednjih ukrepov za zmanjševanje emisije snovi v zrak:
- tesnjenje delov naprav,
  - zajemanje odpadnih plinov na izvoru,
  - reciklažo snovi in rekuperacijo toplote,
  - recirkulacijo odpadnega zraka in druge ukrepe za zmanjšanje količine odpadnih plinov,
  - čim popolnejšo izrabo surovin in energije,
  - druge ukrepe za optimiranje proizvodnih procesov,
  - optimiranje obratovalnih stanj zagona, spremembe zmogljivosti in zaustavljanja ter drugih izjemnih pogonskih stanj,
  - redno vzdrževanje dobrega tehničnega stanja naprave.
- 2.1.2 Upravljavec mora zagotoviti, da se dimni plini izpuščajo v okolje samo skozi odvodnike dimnih plinov kurilnih naprav.
- 2.1.3 Upravljavec mora zagotoviti, da na definiranih izpustih emisij snovi v zrak mejne vrednosti, določene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.
- 2.1.4 Upravljavcu se dovoli v vročevodnem kotlu UT-HZ1 (N1), vročevodnem kotlu UT-HZ2 (N3) in TOM I - sočasna proizvodnja toplote in elektrike (N5) kot gorivo uporabljati zemeljski plin.
- 2.1.5 Upravljavcu se dovoli v vročevodnem kotlu UT-HZ (N2) in vročevodnem kotlu UT-M54/1 (N4) kot gorivo uporabljati zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje (ELKO).
- 2.1.6 Upravljavec mora za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja najpozneje do 31. julija 2009 predložiti Agenciji RS za okolje predlog programa ocenjevanja celotne obremenitve zunanjega zraka.
- 2.1.7 Obratovalna stanja, iz katerih je razvidna končna točka obdobja zagona in začetna točka obdobja ustavitve in so izražena kot prag obremenitve, so za kurilne naprave UT-HZ1, UT-HZ, UT-HZ2 in UT-M54/1 (N1, N2, N3, N4) določena v preglednici 1a.

Preglednica 1a:

Oznaka	opis obratovalnega stanja	kurilne naprave UT-HZ1, UT-HZ, UT-HZ2, UT-M54/1 doseženi minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	med ST in SP
ST	obratovalno stanje, ki se začne z vklopom vira (naprave) in konča pri doseženih minimalnih obratovalnih parametrih. To so lahko minimalna obremenitev, vsebnost kisika, temperaturni pogoji in podobno.	Dig.signal (delovanje = 1) Konc. kisika < 16% Todp >80°C
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	Dig.signal (delovanje = 1) Konc. kisika > 16% Todp < 80°C

- 2.1.8. Vročevodni kotel UT-HZ z oznako N2 in vročevodni kotel UT – M54/1 z oznako N4 ne smeta

obratovati na gorivo ekstra lahko kurilno olje (ELKO) več kot 500 ur na leto.

2.2.1. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za veliko kurilno napravo TOM so določene v preglednicah 2 in 3.

Izpust z oznako: Z1  
 Nepremični vir onesnaževanja: velika kurilna naprava TOM  
 Naprave vezane na izpust: UT-HZ1 (N1), UT-HZ(N2), UT-HZ2 (N3), UT-M 54/1 (N4)  
 Vhodna toplotna moč naprave: 26,85 MW, 18,5 MW, 26,85 MW, 12,5 MW  
 D96/TM koordinati: e= 549251, n= 155433  
 Višina izpusta: 81 m  
 Oznaka merilnega mesta: MM<sub>z</sub>1  
 Gorivo: zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje

Preglednica 2: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM<sub>z</sub>1 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Mjerne koncentracije <sup>a)</sup>				
	Izražen kot	Enota	Polurna vrednost	Dnevna povprečna vrednost <sup>b)</sup>	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m <sup>3</sup>	5	/	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m <sup>3</sup>	100	100	40
Dušikovi oksidi NO <sub>x</sub>	NO <sub>2</sub>	mg/m <sup>3</sup>	100	85	85
Žveplov oksidi SO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	mg/m <sup>3</sup>	35	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti;

<sup>a)</sup> Računska vsebnost kisika je 3 vol%;

<sup>b)</sup> Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno;

Preglednica 3: Mejne vrednosti parametrov na merilnih mestih MM<sub>z</sub>1 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja

Parameter	Mjerne koncentracije <sup>a)</sup>				
	Izražen kot	Enota	Polurna vrednost	Dnevna povprečna vrednost <sup>b)</sup> ali povprečje v vzorčevalnem obdobju	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m <sup>3</sup>	30	25	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m <sup>3</sup>	/	/	/
Dušikovi oksidi NO <sub>x</sub>	NO <sub>2</sub>	mg/m <sup>3</sup>	450	450 <sup>b)</sup>	450
Žveplov oksidi SO <sub>x</sub>	SO <sub>2</sub>	mg/m <sup>3</sup>	350	350	/

/ ni določenih mejnih vrednosti;

<sup>a)</sup> Računska vsebnost kisika je 3 vol%;

<sup>b)</sup> Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno (emisije NO<sub>x</sub>);

2.2.2 Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za nepremični motor z notranjim izgorevanjem TOM I - sočasna proizvodnja toplote in elektrike (N5) so določene v preglednici 4.

Izpust z oznako:	Z2
Nepremični vir onesnaževanja:	nepremična plinski motor
Naprave vezane na izpust:	nepremični motor z notranjim izgorevanjem TOM I - sočasna proizvodnja toplote in elektrike (N5), leto izdelave 2003
Vhodna toplotna moč naprave:	6,67 MW
Ime merilnega mesta:	MM <sub>Z</sub> 2
Gorivo:	zemeljski plin

Preglednica 4: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM<sub>Z</sub>2 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost <sup>(3)</sup> do 31.12.2024	Mejna vrednost <sup>(3)</sup> po 1.1.2025
Ogljikov monoksid (CO)	-	mg/m <sup>3</sup>	115	115
Dušikovi oksidi NOx	NO <sub>2</sub>	mg/m <sup>3</sup>	190	95

<sup>(3)</sup> Računska vsebnost kisika v odpadnih plinih je 15%

- 2.2.3 Mejne vrednosti pri veliki kurilni napravi TOM iz preglednic 2 in 3 se nanašajo na 3% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih pri uporabi plinastih in tekočih goriv.
- 2.2.4 Mejne vrednosti pri nepremičnem motorju TOM I - sočasna proizvodnja toplote in elektrike (N5) iz preglednice 4 se nanašajo na 15 % računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih pri uporabi plinastih goriv.
- 2.2.5 Kadar se v veliki kurilni napravi TOM uporablja mešana kurjava, se mejna vrednost na merilnem mestu MM<sub>Z</sub>1 v skupnem odvodniku odpadnih plinov Z1 določi na naslednji način:

$$E_{skupna} = \frac{\sum_{i=1}^n E_i \times Q_{e,i}}{Q_e}$$

pri čemer je:

- $E_{skupna}$  mejna koncentracija v odpadnih plinih v odpadnih plinih na izpustu odvodnika,
- $E_i$  mejna koncentracija snovi, določena za posamezno gorivo, ki zgoreva v kurilni napravi z mešano kurjavo
- $Q_{e,i}$  delež vhodne toplotne moči, ki ga prispeva posamezno gorivo k skupni vhodni toplotni moči kurilne naprave z mešano kurjavo
- $Q_e$  skupna vhodna toplotna moč goriv, ki zgorevajo v kurilni napravi z mešano kurjavo.

- 2.2.6. Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok celotnega prahu iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presega 1 kg/h.
- 2.2.7. Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok dušikovih oksidov iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presega 20 kg/h.
- 2.2.8. Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok žveplovih oksidov iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presega 20 kg/h.
- 2.3.1 Upravljavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh, v točki 2.2. izreka tega dovoljenja, definiranih izpustih skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter pogoje za njegovo izvajanje.
- 2.3.2 Upravljavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisij snovi v zrak na vseh v točki 2.2 izreka tega dovoljenja definiranih merilnih mestih za nabor parametrov, ki je določen v točki 2.2. izreka tega dovoljenja.
- 2.3.3 Upravljavec mora zagotoviti namestitvev ustrezne merilne opreme za izvedbo trajnih meritev, ki

zagotavlja tudi stalno beleženje parametrov stanja odpadnih plinov, kot so:

- temperatura odpadnih plinov (T),
- volumski pretok odpadnih plinov (Q),
- kisik (O<sub>2</sub>),
- dušikovi oksidi NO<sub>x</sub> (izraženi kot NO<sub>2</sub>) in
- ogljikov monoksid (CO),
- drugih procesnih podatkov, iz katerih je razvidno obratovanje naprave.

2.3.3.a. Upravljavec mora zagotoviti, da je vgradnja in obratovanje merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov (v nadaljevanju: DAHS) iz točke 2.3.3 izreka tega dovoljenja v skladu s standardom SIST EN 14181.

2.3.3.b. Upravljavec mora najkasneje do 5. 7. 2028 zagotoviti, da se vsako leto izvedeta redno letno preizkušanje (v nadaljevanju: AST) v skladu s standardom SIST EN 14181 in redno letno kontrolo delovanja DAHS v skladu s standardom SIST EN 17255-4, o čemer je treba izdelati poročilo, ki ga pošlje v elektronski obliki Agenciji Republike Slovenije za okolje v dvanajstih tednih po opravljenem AST in kontroli delovanja DAHS.

2.3.3.c. Upravljavec mora pri obratovanju merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov zagotoviti, da:

- se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja (v nadaljevanju: QAL3) zagotavlja preverjanje in zapisovanje ničelne in referenčne točke v skladu s standardom SIST EN 14181,
- se pri izvajanju QAL3 izvajajo ukrepi zagotavljanja kakovosti te opreme med obratovanjem v skladu s standardom SIST EN 14181,
- se pri izvajanju QAL3 vodi dnevnik in se dokumentacija o sprotnem zagotavljanju kakovosti AMS vodi v pisni obliki ali z uporabo računalnika v skladu s standardom SIST EN 14181,
- se o izpadu avtomatskega merilnega sistema (v nadaljevanju: AMS) in sistema za sprotno vrednotenje avtomatsko izmerjenih trenutnih vrednosti (DAHS) nemudoma obvesti pristojnega inšpektorja za okolje.

2.3.3.d. Upravljavec mora do vzpostavitve telemetričnega sporočanja izmerjenih vrednosti iz točke 2.3.38 izreka tega dovoljenja v svojem sistemu pripraviti dnevno poročilo o trajnih meritvah in jih posredovati enkrat na mesec, najkasneje v roku enega meseca od zadnjega dne v mesecu izvajanja trajnih meritev, na elektronski naslov Agencije Republike Slovenije za okolje in občini, na območju katere naprava obratuje.

2.3.3.e. Upravljavec mora veljavne polurne povprečne vrednosti in izračunane veljavne dnevne povprečne vrednosti, ki jih pridobi s trajnimi meritvami emisij snovi v zrak objaviti na svoji spletni strani takoj, ko so na voljo in jih enkrat mesečno za pretekli mesec kot dnevna poročila o trajnih meritvah posredovati na elektronski naslov Agencije Republike Slovenije za okolje in občine, na območju katere naprava obratuje.

2.3.3.f. Upravljavec mora zagotoviti, da se v skladu s standardom SIST EN 14181 med poskusnim obratovanjem naprave ali najpozneje tri mesece po začetku uporabe ali po večji spremembi AMS in nato najmanj enkrat na vsake tri leta izvede kalibracija (v nadaljevanju: QAL2). Poročilo o rezultatih QAL2 mora upravljavec poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki v dvanajstih tednih po opravljeni QAL2.

2.3.4 Upravljavec mora zagotoviti izvedbo občasnih meritev emisij žveplovih oksidov (izraženih kot SO<sub>2</sub>) in celotnega prahu na izpustu velike kurilne naprave TOM in sicer na merilnem mestu MM<sub>z1</sub>, dvakrat letno v času obratovanja naprave, z razmiki, ki ne smejo biti krajši od petih mesecev, pri uporabi zemeljskega plina. Če upravljavec v veliki kurilni napravi TOM uporablja ekstra lahko kurilno olje, mora na merilnem mestu MM<sub>z1</sub> zagotoviti izvedbo občasnih meritev celotnega prahu dvakrat letno ter emisije žveplovih oksidov (izraženih kot SO<sub>2</sub>) vsaj enkrat na 3 mesece.

2.3.5 Upravljavec mora zagotoviti, da so trajne meritve iz točke 2.3.3 izreka tega dovoljenja izvedene tako, da zagotavljajo podatke o masnem pretoku in koncentraciji snovi v odpadnih plinih, za katere so

predpisane trajne meritve.

- 2.3.6 Upravljavec mora zagotoviti razpoložljivost merilne opreme za izvedbo trajnih meritev najmanj 80 % časa v koledarskem letu.
- 2.3.7 Upravljavec mora najkasneje do 5. 7. 2028 zagotoviti namestitve ustrezne opreme za zajem in vrednotenje avtomatsko izmerjenih trenutnih vrednosti, izračunavanje povprečnih vrednosti iz rezultatov avtomatskega merilnega sistema za merjenje trenutnih vrednosti (AMS), shranjevanje in izpis povprečnih vrednosti, pri čemer je razpoložljivost tega sistema (DAHS) v koledarskem letu najmanj 99 %.
- 2.3.8 Upravljavec mora pri obratovanju merilne opreme za trajne meritve ter opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov zagotoviti, da izvaja kalibracijo QAL2 in AST opreme za trajno merjenje izvajalec obratovalnega monitoringa.
- 2.3.9 Upravljavec mora najkasneje do 5. 7. 2028 zagotoviti, da je vgradnja in delovanje DAHS v skladu s standardi SIST EN 17255-1 in SIST EN 17255-2. DAHS mora biti zaščiten pred nepooblaščenim poseganjem in spreminjanjem ter o vsakem posegu in spremembi zagotavljati sledljiv zapis o času in vrsti posega, vsebini spremembe in osebi, ki je izvedla ta poseg.
- 2.3.10 Upravljavec mora pri trajnih meritvah določenih v točki 2.3.3 izreka tega dovoljenja zagotoviti izdelovanje dnevnega poročila o trajnih meritvah v obliki, ki jo Agencija RS za okolje objavi na svojih spletnih straneh.
- 2.3.11 Upravljavec mora do roka za vzpostavitev telemetričnega sporočanja izmerjenih vrednosti v svojem sistemu pripraviti letno poročilo o trajnih meritvah in poročilo za posamezno koledarsko leto posredovati do 31. marca v naslednjem letu na elektronski naslov Agencije Republike Slovenije za okolje in občine, na območju katere naprava obratuje.
- 2.3.12 Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa zagotoviti izdelavo ocene o dejanskem letnem času obratovanja naprave.
- 2.3.13 Upravljavec mora poročilo o občasnih meritvah emisije snovi, ki ga izdela izvajalec obratovalnega monitoringa, v elektronski obliki predložiti Agenciji RS za okolje in občini, na območju katere obratuje, najkasneje deset dni po prejemu poročila, pri čemer mora to biti pripravljeno v enem mesecu od opravljenih meritev.
- 2.3.14 Upravljavec mora za vsako leto obratovanja do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto za veliko kurilno napravo TOM predložiti Agenciji RS za okolje poročilo o:
- skupnih letnih količinah emisij žveplovih oksidov, dušikovih oksidov, ogljikovega monoksida in prahu izračunanih iz podatkov meritev koncentracij in volumskega pretoka dimnih plinov. Če se izvajajo občasne meritve, se ocenijo skupne letne količine emisij na osnovi rezultatov občasnih meritev, ustrezno preračunanih na celoletno obratovalno obdobje,
  - skupni letni količini vhodne toplotne energije po uporabljenih gorivih (biomasa, druga trdna goriva, tekoča goriva, zemeljski plin in druga plinasta goriva), izračunanih na podlagi njihovih neto kaloričnih vrednosti.
- 2.3.15 Upravljavec mora oceno o letnih emisijah snovi v zrak za leto 2009 in nato za vsako leto, poslati Agenciji RS za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.
- 2.3.16 Oseba, ki izvaja obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz vseh, v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, definiranih izpustih, mora za to dejavnost imeti pooblastilo Agencije RS za okolje, skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje.
- 2.3.17 Upravljavec mora za namen izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja urediti stalna merilna mesta, ki so dovolj velika, dostopna ter opremljena, tako da je meritve mogoče izvajati merilno neoporečno, tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca meritev. Merilna mesta morajo ustrezati

zahtevam standarda SIST EN 15259.

- 2.3.18 Upravljavec mora poročila o obratovalnem monitoringu, letna poročila o emisijah snovi v zrak in ocene o letnih emisijah snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 2.3.19 Upravljavec mora hraniti dokazila o vsebnosti žvepla v gorivu najmanj 5 let.
- 2.3.20 Upravljavec mora zagotoviti prve meritve celotnega prahu in žveplovih oksidov na izpustu velike kurilne naprave TOM in sicer na merilnem mestu MMZ1 najkasneje 3 mesece po zagonu Vročevodnega kotla UT-HZ .
- 2.3.21 Upravljavec mora predložiti Agenciji RS za okolje poročilo o prvih meritvah na izpustu velike kurilne naprave TOM in sicer na merilnem mestu MMZ1 v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.
- 2.3.22 Upravljavec mora najkasneje do 5. 7. 2028 zagotoviti, da izvede redno letno kontrolo delovanja DAHS izvajalec obratovalnega monitoringa in o tem izdela poročilo, iz katerega so razvidni opis, delovanje in lastnosti opreme ter postopki preverjanja v skladu s standardom SIST EN 17255-4.
- 2.3.23 Upravljavec mora v času poskusnega obratovanja naprave namesto prvih meritev dušikovih oksidov in ogljikovega monoksida iz vročevodnih kotlov UT-HZ1 in UT-HZ2 na merilnem mestu MMz1 zagotoviti kalibracijo merilne opreme ob njeni vgradnji po postopku zagotavljanja kakovosti trajnih meritev iz standarda SIST EN 14181 in poročilo o rezultatih kalibracije opreme posredovati Agenciji Republike Slovenije za okolje in pristojnemu inšpektorju pisno in v elektronski obliki, in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji opreme.
- 2.3.25. Upravljavec mora oceno o letnih emisijah snovi v zrak, ki jo izdela izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.
- 2.3.26. Za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih
- a) se morajo uporabljati metode v naslednjem vrstnem redu, ki so določene:
    - za posamezno vrsto naprav z Direktivami, ki urejajo emisijo snovi iz teh naprav,
    - s sprejetimi CEN standardi ali predlogi CEN standardov,
    - s sprejetimi ISO standardi ali predlogi ISO standardov,
    - z nacionalnimi standardi držav članic Evropske unije
  - b) se za merjenje parametrov iz te točke izreka tega dovoljenja morajo uporabljati CEN in ISO standardi, ki so določeni v tehnični specifikaciji CEN/TS 15675.
- 2.3.27. Upravljavec mora za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja zagotoviti, da obratuje tako, da z emisijo snovi v zrak ne povzroča čezmernega obremenjevanja okolja. Poročilo o obratovalnem monitoringu, ki se nanaša na oceno o letnih emisijah snovi v zrak iz točke 2.3.25 izreka tega dovoljenja, mora vključevati vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotovitvami, ali naprava čezmerno obremenjuje okolje.
- 2.3.28. Pri vrednotenju trajnih meritev iz točk 2.3.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se ne upoštevajo rezultati meritev med okvaro, motnjo ali izpadom naprav za čiščenje in zmanjševanje emisij v odpadnih plinih in rezultati meritev ob zagonu in ustavitvi.
- 2.3.29. Pri trajnih meritvah se šteje, da mejne vrednosti emisij niso presežene, če vrednotenje rezultatov meritev za obratovalne ure v koledarskem letu kaže, da so izpolnjeni vsi naslednji pogoji:
- a) nobena validirana mesečna povprečna vrednost ne presega mejnih vrednosti emisij iz točke 2.2.1 izreka tega dovoljenja;
  - b) nobena validirana dnevna povprečna vrednost ne presega 110 % mejnih vrednosti emisije iz točke 2.2.1 izreka tega dovoljenja;
  - c) 95 % vseh validiranih polurnih povprečnih vrednosti v letu ne presega 200 % mejnih vrednosti emisije iz točke 2.2.1 izreka tega dovoljenja.

- 2.3.30. Upravljavec mora zagotoviti ustrezen AMS, ki s QAL2 in AST dokaže, da vrednost 95 % stopnje zaupanja kratkotrajnih povprečnih vrednosti ne presega naslednjih deležev mejne vrednosti emisije:
- dušikovi oksidi 20 %,
  - ogljikov monoksid 10 %.
- 2.3.31. Validirane polurne povprečne vrednosti se določijo iz veljavnih povprečnih polurnih vrednosti tako, da se od njih odšteje vrednost področja zaupanja iz točke 2.3.30 izreka tega dovoljenja. Validirane dnevne in mesečne povprečne vrednosti se določijo kot povprečje validiranih polurnih povprečnih vrednosti.
- 2.3.32. Če je v enem dnevu zaradi motenj v delovanju avtomatskega merilnega sistema ali zaradi njegovega vzdrževanja, neveljavnih več kot šest izmerjenih polurnih povprečnih vrednosti, je meritev dnevne povprečne vrednosti za ta dan neveljavna.
- 2.3.33. Če so meritve dnevni povprečni vrednosti zaradi razlogov iz točke 2.3.32 izreka tega dovoljenja neveljavne več kot desetkrat v letu, mora upravljavec izvesti ustrezne ukrepe za izboljšanje zanesljivosti avtomatskega merilnega sistema.
- 2.3.34. Upravljavec mora v oceni o letnih emisijah snovi v zrak, izdelani v skladu s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja, predložiti tudi podatke o:
- skupnih letnih količinah emisij (ton/leto) dušikovih oksidov, ogljikovega monoksida, izračunanih iz podatkov meritev koncentracij in volumskega pretoka odpadnih plinov,
  - številu obratovalnih ur naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja in
  - skupni letni količini vhodne toplotne energije (TJ/leto) po uporabljenih gorivih (zemeljski plin, ELKO), izračunanih na podlagi njihovih neto kaloričnih vrednosti
- 2.3.35 Upravljavec mora pri izvedbi obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak ob upoštevanju zahtev iz točke 2.3.26 izreka tega dovoljenja za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih uporabljati sledeče metode:
- za celotni prah SIST EN 13284-1
  - za žveplov dioksid (SO<sub>2</sub>) SIST EN 14791
  - za volumski pretok odpadnih plinov (Q) SIST EN ISO 16911-1
  - za temperaturo odpadnih plinov (T) SIST EN ISO 16911-1
  - za dušikove okside NO<sub>x</sub> SIST EN 14792
  - za ogljikov monoksid CO SIST EN 15058
  - za kisik (O<sub>2</sub>) SIST EN 14789
- 2.3.36 Upravljavec mora zagotavljati za preprečevanje in zmanjševanje emisij NO<sub>x</sub> v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v kotlih z uporabo kombinacije tehnik:
- z uporabo gorilnikov z majhnimi emisijami NO<sub>x</sub> in
  - naprednim nadzornim sistemom.
- 2.3.37 Upravljavec mora zagotavljati za preprečevanje in zmanjševanje emisij CO v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina z optimiziranim zgorevanjem.
- 2.3.38 Upravljavec mora najkasneje do 5. 1. 2027 zagotoviti telemetrično sporočanje izmerjenih vrednosti, uporabljenih za izračun kratkotrajnih povprečnih vrednosti, Agenciji Republike Slovenije za okolje, in sicer najpozneje v eni minuti po nastanku, pri čemer mora upravljavec veljavne kratkotrajne povprečne vrednosti vseh parametrov, ki so predmet trajnih meritev, skupaj s podatki o obratovanju naprave, v dejanskem času v elektronsko berljivi obliki posredovati Agenciji Republike Slovenije za okolje, v skladu z navodili objavljenimi na osrednjem spletnem mestu državne uprave.
- 2.3.39 Upravljavec lahko najkasneje do 5. 7. 2028 uporablja obstoječi DAHS pri čemer mora o vsakem posegu v ta sistem in spremembi le tega upravljavec poročati v okviru letnega poročila o trajnih meritvah v skladu z navodili Agencije Republike Slovenije za okolje, ki so objavljena na osrednjem spletnem mestu državne uprave.

2.3.40 Upravljavec mora izmerjene vrednosti, uporabljene za izračun kratkotrajnih povprečnih vrednosti in kratkotrajne povprečne vrednosti pri trajnih meritvah hraniti nespremenjene in v popolni elektronsko berljivi obliki najmanj pet let ter jih na zahtevo ministrstva ali občine predložiti ali omogočiti vpogled vanje.

2.3.41 Upravljavec mora kratkotrajne povprečne vrednosti iz točke 2.3.38 izreka okoljevarstvenega dovoljenja sporočiti Agenciji Republike Slovenije za okolje v intervalu povprečenja, ki sledi intervalu povprečenja, na katerega se nanašajo, pri čemer mora sporočati naslednje podatke:

- čas in način obratovanja vira onesnaževanja;
- parametre obratovalnega stanja naprave, ki so predpisani s predpisi, ki urejajo emisijo snovi v zrak ali so določeni z okoljevarstvenim dovoljenjem ali so pomembni za razumevanje in vrednotenje rezultatov meritev;
- kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za vse parametre stanja odpadnih plinov, na podlagi katerih se izračunajo normirane povprečne vrednosti;
- kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za vse posebne parametre obratovalnega stanja naprave, za katere so s predpisi, ki urejajo emisijo snovi v zrak, predpisane mejne vrednosti ali so meritve teh parametrov predpisane z okoljevarstvenim dovoljenjem;
- normirane kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za prostorninski pretok odpadnih plinov;
- validirane normirane kratkotrajne povprečne vrednosti emisijskih koncentracij in njihov status za vse snovi, za katere se izvajajo trajne meritve;
- podatke o vseh posegih ali spremembah v merilno opremo ali opremo za zajem in vrednotenje podatkov o trajnih meritvah.

2.3.42 Upravljavec mora nadomestiti merilno opremo za izvedbo trajnih meritev z ustrežnejšo, če je iz poročila o obratovalnem monitoringu razvidno, da:

- so meritve dnevnih povprečnih vrednosti zaradi nezanesljivosti sistema za izvajanje emisijskega monitoringa neveljavne več kot desetkrat v letu, ali
- razpoložljivost merilne opreme ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.6 izreka tega dovoljenja, ali
- razpoložljivost opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.7 izreka tega dovoljenja, ali
- merilna oprema ne dosega zahtevane stopnje zaupanja meritev iz točke 2.3.30 izreka tega dovoljenja.

2.4 in 2.4.1 črtani

### **3 Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi in toplote v vode**

3.1.1 Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja z namenom zmanjševanja emisije snovi ali toplote zaradi odvajanja industrijske odpadne vode, zagotoviti izvajanje ukrepov, ki so:

- uporaba tehnologije z najmanjšo možno porabo vode, recirkulacijo vode in uporabo drugih metod in tehnik varčevanja z vodo, uporaba za okolje in zaposlene pri vzdrževanju kanalizacijskih sistemov ter čistilnih naprav manj škodljivih surovin in materialov v tehnološkem procesu povsod, kjer je to mogoče,
- uporabo recikliranja odpadnih snovi in rekuperacije toplote ter varčno rabo surovin in energije,
- prednostno čiščenje delnih tokov industrijske odpadne vode in izločanje odpadnih snovi na kraju njihovega nastanka,
- uporaba korozijsko obstojnih materialov oziroma kombinacij materialov in uporaba pasivnih ali

- aktivnih ukrepov za zaščito pred korozijo,
  - upoštevanje ekotoksikoloških podatkov iz varnostnih listov uporabljenih kemikalij.
- 3.1.2 Pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja se mora upravljavec pri pripravi vode in v vročevodnih kotlih (N1, N3 in N4) ter parnem kotlu (N2) izogibati:
- uporabi kromatov, nitritov, merkaptobenzotiazola in drugih imidazolov kot sredstev za zaščito pred korozijo;
  - uporabi živosrebrih organskih, organokositrih ali drugih organokovinskih spojin (vezave kovine in ogljika);
  - uporabi etilendiamintetraoacetne kisline (EDTA) in dietileno-triaminopentaocente kisline (DTPA), njunih homologov ter njunih soli ter drugih aminopolikarbonskih kislin, njihovih homologov ter njihovih soli;
  - uporabi kvarternih amonijevih spojin;
- 3.1.3 Upravljavec mora zagotoviti, da v napravi za pripravo vode z oznako N6 ne uporablja nevarnih snovi, tako da je odpadna voda, ki nastaja pri regeneraciji, po naravi ali sestavi podobna odpadni vodi po uporabi v gospodinjstvu.
- 3.1.4 Izpolnjenost zahtev iz točk 3.1.2 in 3.1.3 izreka tega dovoljenja upravljavec izkazuje z vodenjem evidence, ki vsebuje podatke o sestavi in količini uporabljenih sredstev pri pripravi vode in v vročevodnih kotlih ter parnem kotlu.
- 3.1.5 Upravljavec mora za padavinsko odpadno vodo, ki odteka z utrjenih, tlakovanih ali z drugimi materiali prekritih površin, in je onesnažena z usedljivimi ali plavajočimi snovmi, zagotoviti mehansko čiščenje v usedalniku.
- 3.1.6 Upravljavec mora zagotoviti, da so lovilniki olj skladni s standardom SIST EN 858.
- 3.1.7 Upravljavec mora za lovilnik olj zagotoviti vodenje obratovalnega dnevnika v skladu s predpisi o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod v vode in javno kanalizacijo in mora z blatom iz lovilnikov olj ravnati v skladu s predpisi, ki urejajo ravnanje z odpadki.
- 3.1.8 Upravljavec mora ob kakršni koli okvari v proizvodnji, ki povzroči čezmerno onesnaženost odpadne vode na iztoku v javno kanalizacijo, sam takoj začeti z izvajanjem ukrepov za odpravo okvare in zmanjšanje ter preprečitev nadaljnjega čezmernega onesnaženja in vsak tak dogodek prijaviti inšpekciji, pristojno za ribištvo, ter o dogodku obvestiti tudi izvajalca javne službe.
- 3.2.1 Upravljavec mora zagotoviti odvajanje komunalne odpadne vode, ki nastaja v napravi iz točke 1 izreka tega dovoljenja, preko iztoka V1, določenega z D96/TM koordinatama  $e = 549311$  in  $n = 155446'$ , na zemljišču parc. št. 1979/1, k.o. Spodnje Radvanje, v javno kanalizacijo, ki se zaključi s komunalno čistilno napravo Maribor.
- 3.3.1 Upravljavec mora zagotavljati odvajanje padavinske odpadne vode z 1,06 ha utrjenih površin preko lovilnikov olj na iztoku V1, določenem z D96/TM koordinatama  $e = 549311$  in  $n = 155446$ , na zemljišču parc. št. 1979/1, k.o. Spodnje Radvanje, v javno kanalizacijo, ki se zaključi s komunalno čistilno napravo Maribor.

#### **4 Okoljevarstvene zahteve za emisije hrupa**

- 4.1.1 Upravljavec mora obratovanje vira hrupa, naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja (v nadaljevanju: vir hrupa), zaradi izvajanja proizvodne dejavnosti prilagoditi na tak način, da vrednosti kazalcev hrupa  $L_{dan}$ ,  $L_{noč}$ ,  $L_{večer}$  in  $L_{dvn}$  na kateremkoli mestu ocenjevanja, to je pred najbližjimi stavbami z varovanimi prostori, ne bodo presegale mejnih vrednosti kazalcev hrupa določenih v Preglednici 5 izreka tega dovoljenja, oziroma konične ravni hrupa ne bodo presegale mejnih vrednosti konične ravni hrupa določenih v Preglednici 6 izreka tega dovoljenja.
- 4.1.2 Upravljavec mora v času obratovanja zagotavljati ukrepe varstva pred hrupom za preprečevanje ali zmanjšanje ravni hrupa kot posledica uporabe ali obratovanja vira hrupa na najmanjšo možno mero,

tako da obratovanje vira hrupa ne bo povzročalo čezmerne obremenitve okolja s hrupom.

- 4.1.3 Upravljaavec mora v primeru preseganja mejnih vrednosti zagotoviti izvedbo enega ali več izmed naslednjih ukrepov za zmanjšanje emisije hrupa iz vira hrupa in širjenje hrupa v okolje ter ukrepe za zmanjšanje izpostavljenosti hrupu:
- tehnični in konstrukcijski ukrepi ter ukrepi, povezani z načinom obratovanja ali uporabe vira hrupa,
  - ukrepi usmerjanja, porazdelitve ali omejevanja pretoka vozil, blaga in ljudi ali zmogljivosti proizvodnih ali drugih oblik dejavnosti, povezanih z virom hrupa,
  - ukrepi prostorskega in konstrukcijskega preprečevanja širjenja hrupa,
  - ukrepi načrtovanja glede na obremenjenost okolja zaradi hrupa primerne namenske rabe prostora in
  - ukrepi konstrukcijskega varstva pred hrupom na stavbah z varovanimi prostori.
- 4.1.4 Celotna obremenitev okolja zaradi hrupa kot posledica emisije vira hrupa pred fasadami najbolj izpostavljenih stavb z varovanimi prostori, določena v skladu s predpisom, ki ureja ocenjevanje in urejanje hrupa v okolju oziroma s standardom SIST ISO 1996 – 2, ne sme presežati mejnih vrednosti kazalcev hrupa  $L_{dvn}$  in  $L_{noč}$  določenih v Preglednici 7 izreka tega dovoljenja za III. območje varstva pred hrupom, v skladu s predpisom o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju.
- 4.1.5 Upravljaavec mora poleg ukrepov za zmanjšanje hrupa iz točke 4.1.2. in 4.1.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja zagotoviti izvajanje spodaj navedenih tehnik:
- ustrezna lokacija opreme in stavb z vidika preprečevanja hrupa,
  - operativni ukrepi, ki vključujejo redno pregledovanje in vzdrževanje opreme, zapiranje vrat in oken zaprtih prostorov, upravljanje opreme s strani izkušenega osebja, izogibanje hrupnim dejavnostim v nočnem času in upoštevanje določb za obvladovanje hrupa med vzdrževalnimi deli,
  - uporaba tihe opreme, kot so kompresorji, črpalke in ventilatorji,
  - uporaba opreme za obvladovanje hrupa, ki vključuje naprave za zmanjševanje hrupa, izolacijo vibracij in zagraditev hrupne opreme.
- 4.2.1 Mejne vrednosti kazalcev hrupa  $L_{dan}$ ,  $L_{noč}$ ,  $L_{večer}$  in  $L_{dvn}$ , ki ga povzroča naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja so določene v preglednici 5.

Preglednica 5: Mejne vrednosti kazalcev hrupa  $L_{dan}$ ,  $L_{noč}$ ,  $L_{večer}$  in  $L_{dvn}$

Legenda:

$L_{dan}$  = kazalec dnevnega hrupa

$L_{večer}$  = kazalec večernega hrupa

$L_{noč}$  = kazalec nočnega hrupa

$L_{dvn}$  = kazalec hrupa dan-večer-noč

Območje varstva pred hrupom	$L_{dan}$ (dBA)	$L_{večer}$ (dBA)	$L_{noč}$ (dBA)	$L_{dvn}$ (dBA)
IV. območje	73	68	63	73
III. območje	58	53	48	58

- 4.2.2 Mejne vrednosti konične ravni hrupa  $L_1$ , ki ga povzroča naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja so

določene v preglednici 6.

Preglednica 6: Mejne vrednosti konične ravni hrupa L1

Območje varstva pred hrupom	L1-obdobje večera in noči (dBA)	L1-obdobje dneva (dBA)
IV. območje	90	90
III. območje	70	85

- 4.2.3 Mejne vrednosti kazalcev hrupa Lnoč in Ldvn za posamezna območja varstva pred hrupom so določene v preglednici 7.

Preglednica 7: Mejne vrednosti kazalcev hrupa Lnoč in Ldvn

Legenda:

Lnoč = kazalec nočnega hrupa

Ldvn = kazalec hrupa dan-večer-noč

Območje varstva pred hrupom	Lnoč (dBA)	Ldvn (dBA)
IV. območje	65	75
III. območje	50	60

#### **4.3 Obveznosti v zvezi z izvajanjem prvega ocenjevanja, obratovalnega monitoringa in poročanjem zaradi emisije hrupa v naravno in življenjsko okolje**

- 4.3.1 Upravljavcu se dovoli opustitev izvajanja obratovalnega monitoringa hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja.
- 4.3.2 V primeru znatne spremembe obratovanja ali rekonstrukcije naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec zagotoviti izvajanje prvega ocenjevanja hrupa skladno s predpisom, ki ureja prvo ocenjevanje in obratovalni monitoring za vire hrupa ter pogoje za njegovo izvajanje in sicer po izvedeni znatni spremembi obratovanja ali rekonstrukciji naprave, ko naprava obratuje v stanju največje zmogljivosti obratovanja. Ocenjevanje ravni hrupa mora biti izdelano v taki obliki, ki bo omogočala vključitev v strateško karto hrupa za poselitveno območje.
- 4.3.3 V primeru iz točke 4.3.2 izreka tega dovoljenja mora upravljavec izvedbo prvega ocenjevanja hrupa izvajati enkrat v obdobju treh let.
- 4.3.4 Upravljavec mora kopijo poročila o ocenjevanju hrupa v primeru pojava pogojev, navedenih v točki 4.3.2 izreka tega dovoljenja, predložiti Agenciji RS za okolje najkasneje v 30 dneh po opravljenem ocenjevanju hrupa.
- 4.3.5 Upravljavec mora poročila o ocenjevanju hrupa zaradi emisij naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 4.3.6 Prvo ocenjevanje in obratovalni monitoring hrupa lahko izvaja oseba, ki ima za to dejavnost pooblastilo ministrstva pristojnega za varstvo okolja.

#### **5 Okoljevarstvene zahteve v zvezi z elektromagnetnim sevanjem v naravnem in življenjskem okolju.** črtana

## **6 Okoljevarstvene zahteve za ravnanje z odpadki**

- 6.1. Ukrepi za preprečevanje onesnaževanja oziroma zmanjševanje emisij iz naprave
- 6.1.1. Upravljavec mora nastale odpadke začasno skladiščiti:
- tako, da ni ogroženo človekovo zdravje in da se ne škodi okolju,
  - ločeno po vrstah odpadkov tako, da so izpolnjene zahteve za predvideni način nadaljnega ravnanja, pri čemer so opremljeni s podatki o nazivu odpadka in njegovi številki,
  - tako, da količina začasno skladiščenih odpadkov ne presega količine odpadkov, ki zaradi delovanja ali dejavnosti upravljavca nastanejo v 12 mesecih.
- 6.1.2. Upravljavec mora nevarne odpadke začasno skladiščiti tako, da se hranijo ločeno in ne pride do mešanja z drugimi nevarnimi odpadki ter z njimi ravnati tako, da so primerni za obdelavo. Upravljavec mora nevarne odpadke hraniti v embalaži, izdelani iz materiala, odpornega proti učinkovanju shranjenih odpadkov, ter jih opremiti z napisom »nevarni odpadek«.
- 6.1.3. Upravljavec mora za nastale odpadke zagotoviti obdelavo odpadkov, tako da:
- jih odda zbiralcu ali izvajalcu obdelave,
  - jih prepusti zbiralcu, če je prepuščanje s posebnim predpisom dovoljeno, ali
  - nenevarne odpadke, za katere ne velja poseben predpis, proda trgovcu, če ta zanje zagotovi njihovo obdelavo tako, da jih proda izvajalcu obdelave.
- 6.1.4. Upravljavec mora izvajati naslednje ukrepe za preprečevanje in zmanjševanje škodljivih vplivov na okolje zaradi emisij snovi in vonjav, razsutja ali razlitja odpadkov, določenih nevarnih lastnosti nevarnih odpadkov ter pojava ptic, glodavcev in mrčesa:
- upravljavec mora izvajati pretakanje, začasno skladiščenje odpadkov, notranji transport odpadkov in odvoz odpadkov pazljivo, tako da ne prihaja do razlivanja ali raztresanja odpadkov,
  - odpadki se morajo shranjevati in zbirati v za to namenjenih posodah,
  - upravljavec mora odpadke začasno skladiščiti na za to ustreznih mestih.
- 6.2. Ukrepi za spremljanje lastnih odpadkov, nastalih v napravi iz točke I./1 izreka tega dovoljenja in ravnanje z njimi.
- 6.2.1. Upravljavec mora o nastajanju odpadkov in ravnanju z njimi voditi evidenco, v kateri so podatki o številkah odpadkov in količinah:
- nastalih odpadkov in virih njihovega nastajanja,
  - začasno skladiščenih odpadkov,
  - odpadkov, oddanih v nadaljnje ravnanje drugim osebam v Republiki Sloveniji, in
  - odpadkov, poslanih v obdelavo v druge države članice Evropske unije in tretje države, z navedbo postopka obdelave, kraja obdelave in izvajalca obdelave.
- 6.2.2. Upravljavec mora podatke v evidenco o nastajanju odpadkov in ravnanju z njimi vnašati tako, da je razvidno časovno zaporedje nastajanja odpadkov in ravnanja z njimi.
- 6.3. Ukrepi za preprečevanje, pripravo na ponovno uporabo, recikliranje in predelavo odpadkov, nastalih v napravi iz točke I./1 izreka tega dovoljenja.
- 6.3.1. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje ukrepov, s katerimi bo zagotovljeno preprečevanje nastajanja odpadkov, priprava odpadkov za ponovno uporabo, recikliranje in predelava odpadkov, ki nastajajo v napravi iz točke I./1 izreka tega dovoljenja, in sicer:
- upravljavec mora imeti načrt gospodarjenja z odpadki, ki mora biti izdelan v skladu s predpisi, ki urejajo področje ravnanja z odpadki, pri čemer mora upoštevati tudi usmeritve operativnih

- programov varstva okolja na področju ravnanja z odpadki,
- odpadke, ki nastajajo pri opravljanju dejavnosti, mora ločeno zbirati in ustrezno sortirati, transportirati ter skladiščiti,
  - upravljavec mora izvajati usposabljanje zaposlenih o ravnanju s kemikalijami in nevarnimi odpadki,
  - upravljavec mora imeti navodila za postopke ravnanje z odpadki in mora določiti odgovorne osebe za ravnanje s posameznimi vrstami odpadkov,
  - upravljavec mora materiale naročati smotrno, z namenom preprečevanja nastajanja odpadkov.

## **7 Ukrepi za čim višjo stopnjo varstva okolja kot celote ter zmanjševanje tveganja ob nesrečah in obvladovanje nenormalnih razmer**

- 7.1.1. Upravljavec sme za skladiščenje nevarnih tekočin v rezervoarjih uporabljati rezervoarje, navedene v Prilogi 1 izreka tega dovoljenja.
- 7.1.2. Upravljavec mora pri obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 tega dovoljenja zagotoviti upoštevanje standarda SIST EN 14015 za rezervoarje REZ1 in REZ2, ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na kraju vgradnje.
- 7.1.3. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ1 in REZ2 z nazivno prostornino večjo od 1 m<sup>3</sup> zagotoviti, da so nepremični rezervoarji opremljeni z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.
- 7.1.4. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v zunanjih nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ1 in REZ2 zagotoviti:
- zadrževalni sistem za prestrazovanje in zadrževanje iztekajoče nevarne tekočine,
  - da je nepremični rezervoar nameščen in opremljen tako, da je vsak trenutek mogoče ugotoviti iztekanje nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja in cevovodov ter pripadajoče opreme.
- 7.1.5. Zadrževalni sistemi iz točke 7.1.4. izreka ne smejo imeti odprtih, iz katerih bi nevarne tekočine lahko nenadzorovano iztekale, njihove stene pa morajo biti dovolj visoke, da preprečejo curke iztekajoče nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja.
- 7.1.6. Prostornina zadrževalnega sistema posameznega nepremičnega rezervoarja REZ1, REZ2 pri nadzemnem skladiščenju mora biti najmanj enaka nazivni prostornini nepremičnega rezervoarja.
- 7.1.7. Upravljavcu se dovoli, da padavinsko vodo, ki se nabira v zadrževalnem sistemu rezervoarjev REZ1 in REZ2, odvaja preko lovilnika olj (N15) in iztoka V1 v javno kanalizacijo, ki se zaključi s komunalno čistilno napravo Maribor.
- 7.1.8. Pri skladiščenju nevarnih tekočin je treba zagotoviti, da so cevovodi grajeni in vzdrževani tako, da so učinki korozije čim manjši, in nadzorovani tako, da se ob iztekanju lahko prepreči nenadzorovano izlivanje nevarne tekočine v okolje.
- 7.1.9. Pri pretakanju nevarnih tekočin zaradi praznjenja in polnjenja nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 tega dovoljenja je treba zagotoviti:
- da imajo cevi za polnjenje in praznjenje nepremičnega rezervoarja tesne spoje,
  - da ima nepremični rezervoar opremo, ki preprečuje njihovo polnitev nad nazivno prostornino nepremičnega rezervoarja,
  - da je utrjena površina pretakališča, na kateri se pretakajo nevarne tekočine, prekrita s plastjo nepropustnega materiala za nevarno snov, ki se pretaka,
  - zadrževalni sistem, ki prepreči, da bi razlita nevarna tekočina s površine pretakališča odtekla v vode ali v kanalizacijo ali pronicala v tla.
- 7.1.10. Upravljavec mora zagotoviti, da stalno ali začasno prenehanje uporabe rezervoarja ne povzroči onesnaženja tal ali vode.
- 7.1.11. Upravljavec mora rezervoar, ki se preneha uporabljati, izprazniti in očistiti.

- 7.1.12. Upravljavec mora zagotoviti preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev v skladišču z zmogljivostjo, večjo od 40 m<sup>3</sup> »skladišče goriv«, in sicer:
- z občasnimi pregledi nepremičnega rezervoarja med njegovim obratovanjem na vsakih pet let,
  - z občasnimi pregledi izpraznjenega nepremičnega rezervoarja, na vsakih petnajst let,
  - po rekonstrukciji nepremičnega rezervoarja ali pred njegovim ponovnim polnjenjem, če nepremični rezervoar ni bil polnjen z nevarno tekočino več kot dve leti.
- 7.1.13. Upravljavec mora zagotoviti, da preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 izreka tega dovoljenja opravi izvajalec, ki ima registrirano dejavnost za opravljanje analiz in preizkusov in ima akreditacijo SIST EN ISO/IEC 17020 za kontrolo tesnosti rezervoarjev in kontrolo ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarne tekočine.

## **7.2 Zahteve za zmanjšanje tveganja ob nesrečah**

- 7.2.1 Upravljavec mora za obratovanje naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja imeti pripravljene načrte s predvidenimi ukrepi za primer nesreče in izrednih situacij ter postopke ravnanja, ki vključujejo tudi organizacijo in odgovornosti, izobraževanje zaposlenih za take primere in preventivne ukrepe za zmanjšanje okoljskega tveganja.

## **7.3 Splošne zahteve za čim višjo stopnjo varstva okolja**

- 7.3.1 Z namenom preprečevanja in zmanjševanja obremenjevanja okolja mora upravljavec naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja imeti plan preventivnega vzdrževanja.

## **7.4 Zahteve, ki se nanašajo na obrat**

- 7.4.1 Upravljavec mora pridobiti okoljevarstveno dovoljenje za obrat skladno s predpisom, ki ureja preprečevanje večjih nesreč in zmanjševanje njihovih posledic.

## **7.5 Ukrepi za preprečevanje in nadzor nad izrednimi razmerami pri obratovanju naprave ter za zmanjševanje njihovih posledic.**

- 7.5.1. Upravljavec mora zagotoviti, da se v primeru okvar čimprej zagotovi vzpostavitev običajnega tehnološkega procesa.
- 7.5.2. Upravljavec mora v okviru izpolnjevanja zahtev iz točke 7.5.1 izreka tega dovoljenja izvajati / izdelati tudi:
- Požarni red,
  - Operativno taktični načrt,
  - Oceno požarne ogroženosti,
  - Študijo požarne varnosti.
- 7.5.3. Upravljavec mora vzpostaviti register varnostnih ukrepov, v katerem obvladuje prepoznane scenarije izrednih dogodkov (nesreč) in njihovo povezavo z vsemi varnostnimi ukrepi, njihovimi funkcijami, skrbniki, dokumentacijo in načinom njihovega preverjanja učinkovitosti.
- 7.5.4. Upravljavec mora imeti na zalogi zadostno število rezervnih absorbentov in pivnikov za manjša razlivanja goriva po tleh ter mobilne lovilne posode za puščanje goriva, da prepreči razlivanje goriva v okolje.

## **7.6 Ukrepi za preprečevanje nesreč in njihovih posledic**

- 7.6.1. Upravljavec mora v programu požarnega reda zagotoviti preventivne ukrepe in pravila varstva pred požarom in zagotoviti, da je za primer požara na voljo ustrezna količina sredstev za gašenje (sam ali v sodelovanju z gasilnimi društvi oz. gasilsko brigado).
- 7.6.2. Upravljavec mora območja z večjo požarno ogroženostjo označiti z opozorilnimi znaki, kot so: prepoved uporabe odprtega ognja, prepoved dostopa nepooblaščenim, obvezna uporaba lovilcev isker.

- 7.6.3. Upravljavec mora rokovati z nevarnimi snovmi in nevarnimi odpadki tako, da je onemogočeno onesnaževanje okolja.
- 7.6.4. Upravljavec mora v primeru razlitij in v primeru požara v čim večji možni meri zajeti morebitne razlite nevarne snovi (gašenje s peno) in preprečiti onesnaženje vodotoka z odpadno vodo iz nevtralizacijskega bazena.
- 7.6.5. Upravljavec mora ukreniti vse potrebno, da se preprečijo nesreče ter omejijo in zmanjšajo njihove posledice.
- 7.7 Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1. izreka tega dovoljenja izvajati in upoštevati sistem ravnanja z okoljem, ki vključuje naslednje elemente:
- (i) zavezanost vodstva, vključno z najvišjim vodstvom;
  - (ii) opredelitev okoljske politike, ki vključuje stalno izboljševanje okoljske učinkovitosti obrata, ki jo zagotavlja vodstvo;
  - (iii) načrtovanje in pripravo potrebnih postopkov in ciljev v povezavi s finančnim načrtovanjem in naložbami;
  - (iv) izvajanje postopkov, pri katerih je posebna pozornost namenjena:
    - (a) strukturi in odgovornosti,
    - (b) zaposlovanju, usposabljanju, ozaveščanju in usposobljenosti,
    - (c) komunikaciji,
    - (d) vključevanju zaposlenih,
    - (e) dokumentaciji,
    - (f) učinkovitemu vodenju procesov;
    - (g) načrtovanim programom rednega vzdrževanja,
    - (h) pripravljenosti in ukrepanju v nujnih oz. izrednih primerih,
    - (i) zagotavljanju skladnosti z okoljsko zakonodajo;
    - (v) preverjanje učinkovitosti in izvajanje popravilnih ukrepov, pri čemer je posebna pozornost namenjena:
      - (a) spremljanju in merjenju,
      - (b) popravilnim in preventivnim ukrepom,
      - (c) vodenju evidenc,
      - (d) neodvisnim (kjer je izvedljivo) notranjim in zunanjim presojam, da se ugotovi, ali je sistem ravnanja z okoljem skladen z načrtovano ureditvijo ter ali se ustrezno izvaja in vzdržuje;
      - (vi) pregled sistema ravnanja z okoljem ter njegove stalne ustreznosti, primernosti in učinkovitosti, ki ga izvaja najvišje vodstvo;
      - (vii) spremljanje razvoja čistejših tehnologij;
      - (viii) upoštevanje okoljskih vplivov morebitne razgradnje naprave v fazi načrtovanja nove naprave in v njeni celotni obratovalni dobi, med drugim z:
        - (a) izogibanjem podzemnim strukturam,
        - (b) vključevanjem značilnosti, ki olajšajo razgradnjo,
        - (c) izbiranjem površinskih oblog, ki jih je preprosto dekontaminirati,
        - (d) uporabo konfiguracije opreme, s katero se zmanjša količina ujetih kemikalij in olajša odvajanje ali čiščenje,
        - (e) načrtovanje prilagodljive, zaprte opreme, ki omogoča postopno zapiranje,
        - (f) uporaba biološko razgradljivih materialov in materialov, primernih za recikliranje, kadar je to mogoče;
      - (ix) redno uporabo sektorskih primerjalnih analiz.

Zlasti za to panogo je pomembno, da upravljavec upošteva naslednje elemente sistemov ravnanja z okoljem, ki so:

(x) programi zagotavljanja kakovosti/nadzora kakovosti za zagotovitev, da se značilnosti vseh goriv v celoti določijo in nadzorujejo;

- (xi) načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak in/ali vodo v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, vključno z obdobjema zagona in ustavitve;
- (xii) načrt ravnanja z odpadki
- (xiii) sistematični način za opredelitev in obravnavanje možnih nenadzorovanih in/ali nenačrtovanih emisij v okolje, zlasti:
  - (a) emisij v tla in podzemno vodo iz skladiščenja goriv, dodatkov, stranskih proizvodov in odpadkov ter ravnanja z njimi,
  - (b) emisij, povezanih s samosegrevanjem in/ali samovžigom goriva pri dejavnostih skladiščenja goriv in ravnanja z njimi.

- 7.8 Upravljavec mora redno periodično spremljati energijsko učinkovitost naprave iz točke I./1 izreka te odločbe.
- 7.9 Upravljavec mora po začetku obratovanja in po vsaki spremembi naprave iz točke I./1 izreka te odločbe, ki bi lahko znatno vplivala na energijsko učinkovitost, določiti neto skupni izkoristek goriva s preskusom učinkovitosti delovanja pri polni obremenitvi.
- 7.10 Upravljavec mora za povečanje energijske učinkovitosti kurilnih naprav uporabljati naslednje tehnike:
- optimizacija zgorevanja,
  - optimizacija pogojev delovnega medija,
  - minimiziranje porabe energije,
  - predgretje zgorevalnega zraka,
  - napredni nadzorni sistem,
  - rekuperacija toplote s sproizvodnjo,
  - pripravljenost na sproizvodnjo,
  - akumulacija toplote.
- 7.11 Upravljavec mora za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti kurilnih naprav in zmanjšanje emisij CO in neizgorelih snovi v zrak zagotavljati optimizirano zgorevanje in uporabiti najmanj naslednje tehnike:
- redno načrtovano vzdrževanje zgorevalnega sistema po priporočilih dobavitelja,
  - uporaba naprednih nadzornih sistemov za nadzor in vodenje zgorevalnega sistema, O<sub>2</sub> regulacija, ki zagotavlja optimalen presežek kisika v dimnih plinih in s tem optimalno zgorevanje,
  - dobra zasnova zgorevalne opreme in z njimi povezanih naprav.

## **8 Drugi posebni pogoji za obratovanje naprave**

- 8.1.1. Upravljavec mora nemudoma izvesti ukrepe, s katerimi zagotovi skladnost delovanja naprave s tem okoljevarstvenim dovoljenjem, če je kršeno, in inšpektorja, pristojnega za varstvo okolja, obvestiti o tej kršitvi.
- 8.1.2. Upravljavec mora ustaviti napravo ali njen del, če zaradi kršitve pogojev iz tega okoljevarstvenega dovoljenja grozi neposredna nevarnost za zdravje ljudi ali povzročitev znatnega škodljivega vpliva na okolje.

## **9 Obveznost obveščanja o spremembah**

- 9.1 Upravljavec mora Agencijo Republike Slovenije za okolje obvestiti o spremembah, ki se nanašajo na upravljavca najpozneje v 30 dneh od nastanka spremembe.
- 9.2. Upravljavec mora vsako nameravano spremembo v obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, povezano z delovanjem ali razširitvijo naprave, ki lahko vpliva na okolje, pisno prijaviti

Agenciji RS za okolje, kar izkazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

9.3. Upravljavca mora Agencija RS za okolje pisno obvestiti o nameni dokončnega prenehanja obratovanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kar izkazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

## 10. Okoljevarstvene zahteve v zvezi s preprečevanjem emisij v tla in podzemne vode

10.1 Upravljavcu se potrdi prejem dokumenta Izhodiščno poročilo za IED napravo JP Energetika Maribor, za družbo JAVNO PODJETJE ENERGETIKA MARIBOR d.o.o., št. 258/2018, z dne 22. 6. 2018 (dopolnitev: 5. 10. 2020, 1. 2. 2021, 23. 6. 2021, 25. 8. 2021).

10.2 Ukrepi za preprečevanje onesnaženja tal in podzemne vode

10.2.1 Upravljavca mora zagotavljati preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode tako, da:

- zagotovi brezhibno in zanesljivo obratovanje naprave iz točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja,
- izvaja tehnične ukrepe za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode s katerimi zagotavlja brezhibnost:
  - talnih površin in njihovih zunanjih zaščitnih plasti,
  - opreme, skladiščnih posod, cevovodov in gradbenih proizvodov, namenjenih skladiščenju, ravnanju in transportu,
  - opreme ali gradbenih proizvodov, ki preprečujejo razlitje, in
  - opreme, ki opozarja, da so se nevarne snovi razlile,
- vodi vzdrževalni dnevnik o izvajanju tehničnih ukrepov iz druge alineje te točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja,
- zagotovi izvedbo rednih pregledov tehničnih ukrepov za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode vsakih pet let po pravih stroke.

10.2.2 Upravljavca mora za izpolnitev druge alineje točke 10.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja zagotavljati, da:

- so talne površine na vseh območjih skladiščenja, uporabe, pretovarjanja, internega transporta in drugega manipuliranja z zadevnimi nevarnimi snovmi na območju naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja, ki lahko pridejo v stik z zadevnimi nevarnimi snovmi, iz neprepustnih materialov, kemijsko odpornih na zadevne nevarne snovi in redno vzdrževane, s čimer se zagotavlja brezhibnost le teh talnih površin;
- je preprečeno uhajanje zadevnih nevarnih snovi v tla in podzemne vode;
- so talne površine izvedene tako, da lahko zadržijo celoten volumen zadevnih nevarnih snovi, če bi se le-te razlile;
- so materiali uporabljeni za cevovode, jaške, kinete, kanale, bazene in rezervoarje, v katerih so lahko zadevne nevarne snovi, neprepustni in kemijsko odporni na zadevne nevarne snovi;
- so cevovodi iz četrte alineje te točke izvedeni tako:
  - da so ustrezno protikorozijsko zaščiteni,
  - da imajo tesne spoje in potekajo nad očiščenim terenom, oziroma kinetah, zato da je morebitno puščanje možno hitro odkriti;
  - da so položeni na kovinskih konzolah v betonski kineti, ki ima nagib proti črpališču;
- so vgrajeni gradbeni materiali in rezervoarja (R1 in R2) vzdrževani po navodilih proizvajalca ter pravih stroke in dobre inženirske prakse, ob upoštevanju in uporabi standardov za posamezne gradbene proizvode;
- se vgrajeni gradbeni materiali in proizvodi redno pregledujejo, pri čemer se morebitne poškodbe takoj sanirajo;
- se za zaposlene, ki delajo v skladiščih, v katerih se skladiščijo zadevne nevarne snovi in za zaposlene, ki na kakršenkoli način rokujejo z zadevnimi nevarnimi snovmi, izvaja stalno usposabljanje in preverjanje znanja o ravnanju z zadevnimi nevarnimi snovmi in o ukrepanju ter ravnanju ob morebitnih razlitjih ali raztrosih zadevnih nevarnih snovi;
- je preprečen vstop nepooblaščenim osebam v skladišča, v katerih se skladiščijo zadevne nevarne snovi;
- je pri vsakem prečrpavanju zadevne nevarne snovi v rezervoar R1 in R2 ves čas prečrpavanja prisotna oseba, ki je ustrezno usposobljena za ravnanje v primeru uhajanja, izlitja ali razlitja zadevne nevarne snovi;

- da je v primeru razlitja/izlitja zadevne nevarne snovi zagotovljeno ustrezno delovanje oziroma ravnanje z lovilniki olj, da se prepreči (nenadzorovano) širjenje razlitja/izlitja zadevne nevarne snovi;
- so tla pod rezervoarjem R1 in R2 ter na pretakališču brez odtoka v okolje;
- se izvajanja interni nadzor tesnosti rezervoarjev R1 in R2, zadrževalnih sistemov in cevovodov;
- varnostni in požarni sistem obsega najmanj:
  - naprave za meritev nivoja goriva,
  - sistem nadzora rezervoarja, ki javlja možna puščanja na centralnem nadzornem sistemu,
  - temperaturna tipala za olje na treh/petih nivojih,
  - tipala za preprečitev prepornitve rezervoarjev R1 in R2,
  - dihalni ventil in plamensko zaporo,
  - kontrola vakuumskega dna, ki je on-line povezana s komandno kabino in s tem zagotavlja stalen nadzor nad puščanjem rezervoarja R1 oz. R2,
  - avtomatsko hidrantno hlajenje rezervoarjev z vodo,
  - nadzor oz. signalizacija puščanja z indikacijsko vilico na najnižji točki zadrževalnega prostora.

### 10.3 Zahteve za obratovalni monitoring stanja podzemne vode

10.3.1 Upravljavlec mora zagotavljati izvajanje obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode.

10.3.2 Upravljavlec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode v opazovalnih vrtinah iz Preglednice 9.

Preglednica 9: Lokacija opazovalnih vrtin za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode

Oznaka opazovalne vrtine	Gauss-Krügerjeva koordinata X	Gauss-Krügerjeva koordinata Y	k.o., parc. št.	Položaj opazovalne vrtine glede na smer toka podzemne vode na območju naprave
PEM-1/17	155069	549592	678 Spodnje Radvanje, 1979/1	gorvodno
PEM-2/17	155022	549697	678 Spodnje Radvanje, 1979/1	dolvodno
PBe-6/13	154906,68	549597,06	678 Spodnje Radvanje, 1979/1	dolvodno

10.3.3 Upravljavlec mora zagotoviti, da so merilna mesta iz Preglednice 9 iz točke 10.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja lahko dostopna (peš ali z avtomobilom), očiščena (npr. odstranitev zarasti, odstranitev oziroma preprečitev odlaganja materiala) ter označena in zavarovana pred poškodbami in nedovoljenimi posegi tretjih oseb.

10.3.4 Upravljavlec mora zagotoviti, da se meritve gladine podzemne vode izvajajo zvezno z avtomatskimi merilniki na opazovalnih vrtinah iz Preglednice 9 iz točke 10.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ter 4-krat letno tudi kontrolne meritve gladine podzemne vode z uporabo ročnih merilnikov, sočasno tudi z vzorčenjem iz točke 10.3.6 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, s katerimi se preveri tudi delovanje avtomatskih merilnikov.

10.3.5 Upravljavlec mora v okviru izvajanja obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode zagotoviti, da se:

- 1-krat na 12 mesecev ter sočasno tudi pred vzorčenjem iz točke 10.3.6 izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvede meritve prehodnosti opazovalnih vrtin iz Preglednice 9 iz točke 10.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja,
- 1-krat na 5 let izvede reaktivacijo vrtin po metodi z dvojnimi airliftom (čiščenje s stisnjenim zrakom) oziroma po potrebi pogosteje,
- v obdobju 1-krat na leto izvede presojo o ustreznosti opazovalnih vrtin iz preglednice 9 točke 10.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja,
- vsako leto ob koncu opazovalnega obdobja izvede hidrogeološko interpretacijo meritev in analizo trendov, ki obsega tako meritve količinskega kot meritve kemijskega stanja.

- 10.3.6 Upravljalavec mora na opazovalnih vrtinah iz Preglednice 9 iz točke 10.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja najmanj vsako peto koledarsko leto s pogostostjo dvakrat letno s presledki, ki ne smejo biti krajši od dveh in daljši od šestih mesecev, zagotoviti vzorčenje in nato izvedbo meritev in analiz parametrov v podzemni vodi iz Preglednice 10. Za prvo leto obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode se šteje peto leto od izvedbe posnetka ničelnega stanja in sicer je to leto 2025.

Preglednica 10: Parametri obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode

Parameter	Enota
<b>Terenske meritve</b>	
Temperatura zraka	°C
Temperatura podzemne vode	°C
Električna prevodnost	µS/cm
pH vrednost	/
Redoks potencial	mV
Vsebnost kisika	mg/l O <sub>2</sub>
Motnost	NTU
Barva	m <sup>-1</sup>
Globina do podzemne vode	m
Prehodnost vrtine	m
<b>Osnovni kemijski parametri</b>	
TOC	mg/L
Kalcij	mg/L
Železo	mg/L
Hidrogenkarbonat	mg/L
Natrij	mg/L
Kalij	mg/L
Magnezij	mg/L
Klorid	mg/L
Nitrit	mg/L
Amonij	mg/L
Nitrat	mg/L
Sulfat	mg/L
Fluorid	mg/L
Celotni fosfor	mg/L
<b>Parametri zadevnih nevarnih snovi</b>	
Vanadij	µg/L
Molibden	µg/L
Lahkohlapni aromatski ogljikovodiki (BTX) <sup>1</sup>	µg/L
Policiklični aromatski ogljikovodiki (PAO) <sup>2</sup>	µg/L
Indeks mineralnih olj (C <sub>10</sub> – C <sub>40</sub> )	µg/L

<sup>1</sup> Vsota koncentracij benzena, toluena, etilbenzena, meta, para ter orto ksilena.

<sup>2</sup> Vsota koncentracij naftalena, acenaftilen, acenaften, fluoren, fenantren, antracen, fluoranten, piren, benzo(a)antracen, krizen, benzo(b)fluoranten, benzo(k)fluoranten, benzo(a)piren, indeno(1,2,3-cd)piren, benzo(g,h,i)perilen in dibenz(a,h)antracen.

- 10.3.7 Upravljalavec mora zagotoviti, da se vzorčenje in meritve iz točke 10.3.6 izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvajajo na opazovalnih vrtinah iz Preglednice 9 iz točke 10.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja v istem dnevu in s čim krajšim časovnim presledkom. Pred vsakem vzorčenjem je treba na opazovalnih vrtinah iz Preglednice 9 iz točke 10.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvesti merjenje globine do podzemne vode pred prečrpavanjem, merjenje prehodnosti opazovalne vrtine, merjenje količine predčrpane vode, merjenje globine podzemne vode ob vzorčenju in količino odvzetega vzorca.
- 10.3.8 Za vzorčenje, prevoz, shranjevanje vzorcev podzemne vode in ravnanje z njimi se uporabljajo metode, določene s standardi iz predpisa, ki ureja monitoring podzemnih voda.
- 10.3.9 Za analize vzorcev glede na vsebnost parametrov se uporabljajo metode, določene s standardi iz predpisa, ki ureja obratovalni monitoring stanja podzemnih voda.

- 10.3.10 Upravljaavec mora poročilo o izvedenem obratovalnem monitoringu podzemne vode, ki ga izdelata pooblaščenca izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto izvajanja obratovalnega monitoringa.
- 10.4 Zahteve za obratovalni monitoring stanja tal
- 10.4.1 Upravljaavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.
- 10.4.2 Upravljaavec mora zagotoviti odvzem vzorcev tal v okviru izvajanja obratovalnega monitoringa stanja tal na vzorčnem mestu z oznako TLAENMBIED-1, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y= 549634 in X= 155052, ki se nahaja na zemljišču v k.o. 678 Spodnje Radvanje s parc. št. 1979/1. Poleg vzorčnega mesta z oznako TLAENMBIED-1 se za vzorčenje parametrov obratovalnega monitoringa stanja tal izberejo tudi dodatna vzorčna mesta, če iz poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal izhaja, da na podlagi vzorčnega mesta z oznako TLAENMBIED-1 ni mogoče prepoznati naključnega onesnaževanja tal, ali če je to potrebno zaradi povečanja zanesljivosti rezultatov obratovalnega monitoringa stanja tal.
- 10.4.3 Upravljaavec mora zagotoviti, da je meritve na vzorčnem mestu TLAENMBIED-1 iz točke 10.4.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja mogoče izvajati merilno neoporečno, tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca obratovalnega monitoringa, in sicer tako, da je vzorčno mesto dostopno, očiščeno (npr. odstranitev zarasti, odstranitev oziroma preprečitev odlaganja materiala) in zavarovano pred poškodbami, ter da je površina tal znotraj vzorčnega mesta TLAENMBIED-1 iz točke 10.4.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja enaka 18 m<sup>2</sup>.
- 10.4.4 Upravljaavec mora na vzorčnem mestu TLAENMBIED-1 iz točke 10.4.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja preprečiti kakršno koli premeščanje ali poseganje v sloje tal ali na površino tal, razen če gre za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.
- 10.4.5 Upravljaavec mora zagotoviti, da se na vzorčnem mestu TLAENMBIED-1 iz točke 10.4.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja določi najmanj 10 in največ 25 odzemnih mest. Odzemna mesta morajo biti znotraj posameznega vzorčnega mesta razporejena čim bolj enakomerno.
- 10.4.6 Upravljaavec mora zagotoviti, da se vzorci tal na vzorčnem mestu TLAENMBIED-1 iz točke 10.4.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja odzamejo na globini 0 - 10 cm in 20 - 30 cm. Poleg navedenih globin vzorčenja se za vzorčenje parametrov obratovalnega monitoringa stanja tal izberejo tudi dodatne globine vzorčenja, če iz poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal izhaja, da na podlagi globin vzorčenja ni mogoče prepoznati naključnega onesnaževanja tal, ali če je to potrebno zaradi povečanja zanesljivosti rezultatov obratovalnega monitoringa stanja tal.
- 10.4.7 Upravljaavec mora zagotoviti, da se na vzorčnem mestu TLAENMBIED-1 iz točke 10.4.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v mesecu avgustu 2030, ter nato enkrat letno na deset let v istem mesecu, izvede vzorčenje ter izvede analize in meritve parametrov v tleh, ki so določeni v Preglednici 11 te točke izreka. V primeru izrednih vremenskih razmer se čas vzorčenja zamakne.

Preglednica 11: Parametri obratovalnega monitoringa stanja tal

Parameter	Enota
Osnovni pedološki parametri	
Suha snov (s.s.)	%
pH ekstrakcija s KCl ali ekstrakcija s CaCl <sub>2</sub>	-
Delež organske snovi	%
Skupni dušik	%
Rastlinam dostopna fosfor in kalij	mg P <sub>2</sub> O <sub>5</sub> /100 g
	mg K <sub>2</sub> O/100 g
Zrnavost tal (tekstura)	-
Kationska izmenjalna kapaciteta (CEC)	mmol <sub>c</sub> /100 g tal
Prostorninska (volumska) gostota	g/cm <sup>3</sup>
Električna prevodnost	μS/cm
Parametri zadevnih nevarnih snovi	
Vanadij	mg/kg s.s.

Molibden	mg/kg s.s.
Lahkohlapni aromatski ogljikovodiki (BTX) <sup>1</sup>	mg/kg s.s.
Policiklični aromatski ogljikovodiki (PAO) <sup>2</sup>	mg/kg s.s.
Indeks mineralnih olj (C <sub>10</sub> – C <sub>40</sub> )	mg/kg s.s.

<sup>1</sup> Vsota koncentracij benzena, toluena, etilbenzena, meta & para ksilena ter orto ksilena.

<sup>2</sup> Vsota koncentracij naftalena, fenantrena, antracena, fluorantena, benzo(a)antracena, krizena, benzo(k)fluorantena, benzo(a)pirena, indeno(1,2,3-cd)pirena in benzo(g,h,i)perilena.

10.4.8 Upravljevec mora zagotoviti, da se vzorci tal na globinah 0-10 cm in 20-30 cm odvzamejo v skladu s standardi iz serije SIST ISO 10381-2 in standardom SIST ISO 10381-3 ali drugimi enakovredno mednarodno priznanimi standardi. Za posamezni vzorec tal se odvzame 2 do 3 kg svežih tal. Če to ni mogoče, je treba razloge za odvzem manjših količin svežih tal navesti v zapisu o vzorčenju tal. Odvzeti vzorci tal morajo biti zavarovani pred dnevno svetlobo in od odvzema do oddaje v laboratoriju izvajalca obratovalnega monitoringa stanja tal shranjeni v embalaži, ki je iz materialov, kakor je določeno s standardom SIST ISO 10381-2 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom. Vzorce je treba dostaviti v laboratorij izvajalca obratovalnega monitoringa stanja tal najpozneje v 24 urah po njihovem odvzemu in jih med prevozom v laboratorij shraniti v terenskih hladilnikih pri temperaturi do 15 °C.

10.4.9 Upravljevec mora zagotoviti, da predpriprava vzorcev za fizikalno – kemijske analize poteka:

- v laboratoriju izvajalca obratovalnega monitoringa, pri čemer se:
  - laboratorijski suhi in laboratorijski sveži vzorec uporabita v nadaljnjem postopku merjenja parametrov, ki so predmet obratovalnega monitoringa stanja tal, zaradi ugotavljanja vpliva posrednega ali neposrednega vnosa onesnaževal v ali na tla;
  - rezervni vzorec pripravi iz najmanj ¼ homogeniziranega svežega vzorca tal in se shrani v laboratoriju v stekleni embalaži pri temperaturi največ 10 °C v temnem prostoru eno leto po oddaji poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal. Hrani ga izvajalec obratovalnega monitoringa stanja tal najmanj eno leto po oddaji poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal.
- v skladu s standardom SIST ISO 11464 in standardom ISO 14507 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom, pri čemer je treba sušenje izvesti tako, da so vzorci suhi v 24 urah, razen če v standardih za določevanje posameznih parametrov ni navedeno drugače.

10.4.10 Upravljevec mora zagotoviti, da se za pripravo vzorca za analizo:

- anorganskih parametrov, ki so kovine, uporablja standard SIST ISO 11466 oziroma standard ISO 12914 oziroma standard EPA 7473 ali drug enakovredno mednarodno priznan standard,
- organskih parametrov uporablja standard ISO 14507 ali drug enakovredno mednarodno priznan standard, razen če v standardih za določevanje posameznih parametrov ni navedeno drugače.

10.4.11 Za analize vzorcev glede na vsebnost parametrov iz Preglednice 11 iz točke 10.4.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se uporabljajo analizne metode, vključno z laboratorijskimi, terenskimi in on-line metodami, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom in temeljijo na:

- merilni negotovosti 50 odstotkov ali manj (K=2) in
- meji določljivosti, ki znaša 30 odstotkov ali manj od najnižje vrednosti, opredeljene v okoljskem standardu kakovosti ali predpisu, ki ureja mejne, opozorilne in kritične imisijske vrednosti nevarnih snovi v tleh.

Če za posamezen parameter iz Preglednice 11 iz točke 10.4.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja navedenih zahtev za mejo določljivosti ni mogoče opredeliti, se ta določi v skladu z rezultati validacije analizne metode, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025.

10.4.12 Če za posamezen parameter iz Preglednice 11 iz točke 10.4.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ni na voljo analiznih metod, ki izpolnjujejo merila iz točke 10.4.11 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, se za analizo uporabi najboljša razpoložljiva metoda, ki ne povzroča nesorazmerno visokih stroškov ter mora biti v poročilu o obratovalnem monitoringu stanja tal strokovno utemeljena in obrazložena.

10.4.13 Upravljevec mora poročilo o izvedenem obratovalnem monitoringu stanja tal poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo

koledarsko leto izvajanja obratovalnega monitoringa.

## 11. Stroški postopka

11.1 O stroških postopka bo izdan poseben sklep.

Priloge:

- Priloga 1: Rezervoarji nevarnih snovi
- Priloga 2: Skladišča nevarnih snovi

### Priloga 1: Rezervoarji nevarnih snovi

Oznaka	Interna oznaka	Volumen m <sup>3</sup>	Tip in oprema rezervoarja	Vrsta snovi
REZ1	Rezervoar kurilnega olja	2180	nadzemni, vertikalni, dvojno vakuumsko dno, betonski lovilni bazen	ELKO <sup>(1)</sup>
REZ2	Rezervoar kurilnega olja	2180	nadzemni, vertikalni, dvojno vakuumsko dno, betonski lovilni bazen	ELKO <sup>(1)</sup>

(1) Ekstra lahko kurilno olje

### Priloga 2: Skladišča nevarnih snovi

Oznaka	Ime skladišča	Način skladiščenja	Vrsta snovi
SK2	KOGEM Skladišče mazalnega olja	2000 l cisterna z lovilno posodo	mazalna olja

## O b r a z l o ž i t e v

Čistopis izreka je izdelan v skladu s 107. členom Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 44/22, 18/23 – ZDU-10, 78/23 – ZUNPEOVE, 23/24, [21/25](#) – ZOPVOOV in 56/25 – PoZ in 11/26 - odl.US) in sicer na podlagi sledečih odločb:

- okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-110/2006-7 z dne 28.5.2009
- odločba o spremembi št. 35407-49/2011-4 z dne 24. 10. 2011
- delna odločba št. 35406-36/2019-16 z dne 23. 4. 2021
- dopolnilna odločba št. 35440-36/2019-20 z dne 31.8.2021
- odločba o spremembi št. 35432-84/2022-2550-7 z dne 11.2.2025
- informativna odločba št. 35432-21/2026-2570-2 z dne 2.4.2026

Mateja Artnak  
sekretarka

Vročiti:

- Javno podjetje Energetika Maribor d.o.o., Jadranska cesta 28, 2000 Maribor - osebno elektronsko (marko.hegedic@energetika-mb.si)
- Inšpektorat Republike Slovenije za okolje in energijo, Dunajska cesta 56, 1000 Ljubljana (gp.irsoe@gov.si) – navadno elektronsko

Objaviti na:

- osrednjem spletnem mestu državne uprave