



Langusova ulica 4, 1000 Ljubljana

T: 01 478 82 00

E: gp.mope@gov.si

www.mope.gov.si

Številka: 35432-108/2022-2550-17

Datum: 10. 2. 2026

ČISTOPIS IZREKA OKOLJEVARSTVENEGA DOVOLJENJA

1. Obseg dovoljenja

Stranki - upravljavcu **Energetika Ljubljana, d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana (v nadaljevanju: upravljavec)** se izda okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje Kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo **444,22 MW**. Naprava se nahaja na Verovškovi 62, 1000 Ljubljana, na zemljiščih s parcelnimi št. 93/6, 93/8, 94/2, 73/3, 92/1, 92/2, 92/3, 92/9, 92/10, 93/3, 93/4, 137/3, 138/3, 140/3, 141/4, 143/2, 93/7, 93/5, 94/3, 136/1, 136/2, 137/6, 137/7, 137/8, 137/9, 138/1, 139/1, 140/1, 141/1, 145/5 in 145/6, vse k.o. Spodnja Šiška.

Naprava sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških enot:

- I. Kurilnih naprav in plinske turbine navedenih v Preglednici 1 tega dovoljenja (N2, N8, N9, N35, N36, N37, N38)
- II. Dizelskih agregatov (N21, N40, N41, N42 in N43)
- III. Kemične priprave vode (N11)
- IV. Termične priprave vode (N12, N13)
- V. Hladilnih sistemov (N32 in N33, N34)
- VI. Čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod (N17)
- VII. Transformatorskih postaj (N40, N41, N42) s šestimi transformatorji in transformator N46
- VIII. Kompresorske postaje za zemeljski plin (N30)
- IX. Kompresorske postaje za zrak (N31)
- X. Rezervoarjev nevarnih tekočin in skladišč iz prilog 1 in 2 tega dovoljenja
- XI. Lovilcev olj iz priloge 3 tega dovoljenja

Preglednica 1: Kurilne naprave in plinska turbina

	Oznaka	Oznaka kotla	Vrsta naprave	Vh.topl. moč MW	Gorivo 1	Gorivo 2
1.	N35	Parni kotel 1 - PK1	Srednja kurilna naprava	11,003	zemeljski plin	ELKO/D2 ⁽¹⁾
2.	N2	Parni kotel 2 - PK2	Srednja kurilna naprava	11,06	zemeljski plin	ELKO/D2 ⁽¹⁾
3.	N36	Vročevodni kotel 1 - VK1	Velika kurilna naprava	64	zemeljski plin	ELKO/D2 ⁽¹⁾
4.	N37	Vročevodni kotel 2 - VK2	Velika kurilna naprava	64	zemeljski plin	ELKO/D2 ⁽¹⁾
5.	N8	Vročevodni kotel 4 - VKLM4-R	Velika kurilna naprava	64,4	zemeljski plin	-
6.	N9	Vročevodni kotel 5 - VKLM5	Velika kurilna naprava	127,5	zemeljski plin	ELKO/D2 ⁽¹⁾
7.	N40	Diesel agregat PA1	Nepremični motor	0,36	dizelsko gorivo	-
8.	N21	Diesel agregat PA2	Nepremični motor	0,88	dizelsko gorivo	-
9.	N41	Diesel agregat PA3	Nepremični motor	0,2	dizelsko gorivo	-
10.	N42	Diesel agregat PA4	Nepremični motor	0,07	dizelsko gorivo	-
11.	N43	Diesel agregat PA5	Nepremični motor	1,26	dizelsko gorivo	-
12.	N38	Plinska turbina (nova)	Plinska turbina	23,245	zemeljski plin	-

⁽¹⁾ Ekstra lahko kurilno olje, dizelsko gorivo

2. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi v zrak

2.1. Zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak

2.1.1. Pri obratovanju naprave iz 1. točke 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. Obratovalni čas nepremičnih motorjev z notranjim izgorevanjem – diesel agregatov z oznako N21, N40, N41, N42 in N43 za pogon rezervnega ali zasilnega napajanja elektrike ne sme presegati 300 ur letno.
- 2.1.5. Upravljavec mora zagotoviti, da nepremična plinska turbina z oznako N38 izpušča odpadne pline skozi izpust Z5 samo v času zagona in zaustavitve kogeneracijskega postroja.
- 2.1.6. Velike kurilne naprave z oznakami VK1 (N36), VK2 (N37), VKLM4 (N8) in VKLM5 (N9), ki imajo vgrajene naprave za čiščenje dimnih plinov, lahko obratujejo brez teh naprav v primeru okvare, motnje ali izpada največ 120 ur na leto, od tega največ 24 ur nepretrgoma v posameznih primerih.
- 2.1.7. Če upravljavec ne more vzpostaviti normalnih razmer v 24 urah, mora zmanjšati ali ustaviti obratovanje velike kurilne naprave ali uporabiti kot gorivo zemeljski plin.
- 2.1.8. Upravljavec mora vsako okvaro, motnjo ali izpad naprave za čiščenje dimnih plinov ter vsako preseganje predpisanih dopustnih vrednosti nemudoma, najkasneje pa v 48 urah, prijaviti Agenciji RS za okolje in inšpektorju, pristojnemu za varstvo okolja.
- 2.1.9. Črtana.
- 2.1.10. Upravljavcu se dovoli kot gorivo uporabljati v nepremičnih motorjih z notranjim izgorevanjem – diesel agregatih z oznako N21, N40, N41, N42 in N43 dizelsko gorivo, v kurilnih napravah in plinski turbini iz Preglednice 1 tega dovoljenja pa goriva navedena v tej preglednici.
- 2.1.11. Upravljavec mora za nepremično opremo za hlajenje in klimatizacijo, ki vsebuje 3 kg ali več ozonu škodljive snovi in fluorirane toplogredne pline, zagotavljati, da opremo prijavi ob namestitvi in njenih spremembah ter da se hladilni plini pri namestitvi, obratovanju, vzdrževanju, razgradnji ali odstranjevanju te opreme, ne izpuščajo v zrak.
- 2.1.12. Upravljavec mora za napravo iz 1. točke izreka tega dovoljenja najpozneje do 31. decembra 2008 predložiti Agenciji RS za okolje:
- predlog območja vrednotenja obremenitve zunanjega zraka in
 - predlog merilnih mest za ocenjevanje obremenitve zunanjega zraka.
- 2.1.13. Upravljavec mora za napravo iz 1. točke izreka tega dovoljenja najpozneje do 31. julija 2009 predložiti Agenciji RS za okolje predlog programa ocenjevanja celotne obremenitve zunanjega zraka.
- 2.1.14. Upravljavec mora za napravo iz 1. točke izreka tega dovoljenja najpozneje do 31. julija 2011 predložiti Agenciji RS za okolje:
- oceno celotne obremenitve zunanjega zraka vključno z obrazložitvijo izračuna rezultatov ocene celotne obremenitve;
 - oceno dodatne obremenitve zunanjega zraka vključno z obrazložitvijo izračuna rezultatov ocene obremenitve.

- 2.1.15. Upravljaivec mora zagotavljati, da ne bo presežen največji prostorninski in največji masni pretok odpadnih plinov iz Preglednice 21 na posameznih odvodnikih definiranih v točki 2.2 izreka tega dovoljenja.
- 2.1.16. Upravljaivec mora zagotavljati, da največji masni pretoki snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja določeni v preglednici 22, ne bodo preseženi.
- 2.1.17. Upravljavcu se dovoli z velikimi kurilnimi napravami VKLM5 (N9), VK1 (N36) in VK2 (N37) obratovati na ekstra lahko kurilno olje in dizelsko gorivo največ 1500 ur na leto.
- 2.1.18. Obratovalna stanja, iz katerih je razvidna končna točka obdobja zagona (ST) in začetna točka obdobja ustavitve (SP) oziroma, ki so povezana s koncem obdobja zagona in začetkom obdobja ustavitve in so izražena kot prag obremenitve, so za kurilne naprave z vročevodnimi kotli 1 - VK1 (N36), vročevodni kotel 2 - VK2 (N37), vročevodni kotel 5 - VKLM5 (N9) in vročevodni kotel 4 – VKLM4-R (N8) določena v preglednicah 1a,1b,1c,1d in 1e.

Preglednica 1a: Opis obratovalnega stanja za vročevodni kotel 1 – VK1 (N36) in vročevodni kotel 2 -VK2 (N37) pri uporabi zemeljskega plina

Oznaka	Opis obratovalnega stanja	Minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	<u>Začetek stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) imata preseženo porabo <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>11,6 MW</u>.
ST	obratovalno stanje, ki se začne z vklopom vira (naprave) in konča pri doseženih minimalnih obratovalnih parametri. To so lahko minimalna obremenitev, vsebnost kisika, temperaturni pogoji in podobno.	<u>Začetek obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed dveh gorilnikov (G1 ali G2) doseže porabo najmanj <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih pade pod vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodni kotel ima preseženih 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>0,6 MW</u>. <u>Konec obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) imata preseženo porabo <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>11,6 MW</u>.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	<u>Začetek obdobja ustavitve in konec stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed dveh gorilnikov (G1 ali G2) prične porabljati manj kot <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina,

		- vsebnost kisika v suhih dimnih plinih preseže vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod <u>17,5 %</u> nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>10,2 MW</u>. <u>Konec obdobja ustavitve, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) porabljata manj kot <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali preseže vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod <u>1 %</u> nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>0,6 MW</u>.
--	--	--

Preglednica 1b: Opis obratovalnega stanja za vročevodni kotel 1 – VK1 (N36) in vročevodni kotel 2 -VK2 (N37) pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja

Oznaka	Opis obratovalnega stanja	Minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	<u>Začetek stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) imata preseženo porabo <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodni kotel ima doseženih <u>20 %</u> nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>11,6 MW</u>.
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.	<u>Začetek obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed dveh gorilnikov (G1 ali G2) doseže porabo najmanj <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih pade pod vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodni kotel ima preseženih <u>1 %</u> nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>0,6 MW</u>. <u>Konec obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) imata preseženo porabo <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodni kotel ima doseženih <u>20 %</u> nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>11,6 MW</u>.

SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	<u>Začetek obdobja ustavitve in konec stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed dveh gorilnikov (G1 ali G2) prične porabljati manj kot <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih preseže vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 17,5 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>10,2 MW</u>. <u>Konec obdobja ustavitve, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) porabljata manj kot <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali preseže vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>0,6 MW</u>.
----	--	--

Preglednica 1c: Opis obratovalnega stanja za vročevodni kotel 5 – VKLM5 (N9) pri uporabi zemeljskega plina

Oznaka	Opis obratovalnega stanja	Minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	<u>Začetek stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - vsi gorilniki (G1, G2, G3 in G4) imajo preseženo porabo <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>23,2 MW</u>.
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.	<u>Začetek obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed štirih gorilnikov (G1, G2, G3 ali G4) doseže porabo najmanj <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina. - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih pade pod vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodni kotel ima preseženih 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>1,2 MW</u>. <u>Konec obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - vsi gorilniki (G1, G2, G3 in G4) imajo preseženo porabo <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost <u>4,0 %</u>,

		- vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>23,2 MW</u>.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	<u>Začetek obdobja ustavitve in konec stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed štirih gorilnikov (G1, G2, G3 ali G4) prične porabljati manj kot <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih preseže vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 17,5 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>20,3 MW</u>. <u>Konec obdobja ustavitve, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - vsi gorilniki (G1, G2, G3 in G4) porabljajo manj kot <u>500 Nm³/h</u> zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali preseže vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>1,2 MW</u>.

Preglednica 1d: Opis obratovalnega stanja za vročevodni kotel 5 – VKLM5 (N9) pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja

Oznaka	Opis obratovalnega stanja	Minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	<u>Začetek stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - vsi gorilniki (G1, G2, G3 in G4) imajo preseženo porabo <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>23,2 MW</u>.
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.	<u>Začetek obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed štirih gorilnikov (G1, G2, G3 ali G4) doseže porabo najmanj <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja. - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih pade pod vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodni kotel ima preseženih 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni <u>1,2 MW</u>.

		<u>Konec obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - vsi gorilniki (G1, G2, G3 in G4) imajo preseženo porabo 500 l/h ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost 4,0 %, - vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni 23,2 MW.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	<u>Začetek obdobja ustavitve in konec stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed štirih gorilnikov (G1, G2, G3 ali G4) prične porabljati manj kot <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih preseže vrednost <u>4,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 17,5 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>20,3 MW</u>. <u>Konec obdobja ustavitve, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - vsi gorilniki (G1, G2, G3 in G4) porabljajo manj kot <u>500 l/h</u> ekstra lahkega kurilnega olja, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali preseže vrednost <u>18,0 %</u>, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod <u>1,2 MW</u>.

Preglednica 1e: Opis obratovalnega stanja za vročevodni kotel 4 – VKLM4-R (N8) pri uporabi zemeljskega plina

Oznaka	Opis obratovalnega stanja	Minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	<u>Začetek stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) imata preseženo porabo 500 Nm³/h zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost 4,0 %, - vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni 11,6 MW.
ST	obratovalno stanje, ki se začne z vklopom vira (naprave) in konča pri doseženih minimalnih obratovalnih parametri. To so lahko minimalna obremenitev,	<u>Začetek obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed dveh gorilnikov (G1 ali G2) doseže porabo najmanj 500 Nm³/h zemeljskega plina,

	vsebnost kisika, temperaturni pogoji in podobno.	- vsebnost kisika v suhih dimnih plinih pade pod vrednost 18,0 %, - vročevodni kotel ima preseženih 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni 0,6 MW. <u>Konec obdobja zagona, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) imata preseženo porabo 500 Nm³/h zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali pade pod vrednost 4,0 %, - vročevodni kotel ima doseženih 20 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni 11,6 MW.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	<u>Začetek obdobja ustavitve in konec stabilne proizvodnje, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - eden izmed dveh gorilnikov (G1 ali G2) prične porabljati manj kot 500 Nm³/h zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih preseže vrednost 4,0 %, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 17,5 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod 10,2 MW. <u>Konec obdobja ustavitve, ko sta hkrati izpolnjena vsaj dva izmed navedenih pogojev:</u> - oba gorilnika (G1 in G2) porabljata manj kot 500 Nm³/h zemeljskega plina, - vsebnost kisika v suhih dimnih plinih doseže ali preseže vrednost 18,0 %, - vročevodnemu kotlu pade izhodna toplotna moč pod 1 % nazivne izhodne toplotne moči, kar pomeni pod 0,6 MW.

2.1.19. Upravljavec srednjih kurilnih naprav z oznakami N35, N2 in plinske turbine z oznako N38 mora v primeru okvare, ki ima za posledico izpust emisije snovi prek mejnih vrednosti, zagotoviti sprejetje potrebnih ukrepov, s katerimi zagotavlja, da so emisije snovi v čim krajšem času znotraj mejnih vrednosti in okvaro teh naprav najpozneje v 48 urah prijaviti inšpektorju, pristojnemu za varstvo okolja.

2.1.20. Upravljavec naprav iz točke 2.1.19 izreka okoljevarstvenega dovoljenja in kurilnih naprav iz točke 2.1.18 izreka okoljevarstvenega dovoljenja mora zagotoviti, da sta obdobja zagona in ustavitve čim krajši.

2.2. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak

2.2.1 Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za veliko kurilno napravo z oznako VKLM4-R (N8) so določene v preglednici 3.

Izpust z oznako: Z1
 Nepremični vir onesnaževanja: nova velika kurilna naprava
 Naprave vezane na izpust: VKLM4-R (N8)
 Vhodna toplotna moč VKLM4-R (N8): 64,4MW
 Skupna vhodna toplotna moč naprav na izpustu Z1 pri uporabi zemeljskega plina: 192,4 MW
 Oznaka merilnega mesta: MM6Z1
 Gorivo: zemeljski plin

Preglednica 3: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM6Z1 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Mejne koncentracije ^{a)}				
	Izražen kot	Enota	Polurna povprečna vrednost	Dnevna povprečna vrednost ^{b)}	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m ³	5	/	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	100	100	40
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	mg/m ³	100	100	100
Žveplov oksidi SO _x	SO ₂	mg/m ³	35	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti

^{a)} Računska vsebnost kisika je 3 vol%

^{b)} Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno

2.2.1.a Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za veliki kurilni napravi z oznakami VK1 (N36) in VK2 (N37) so določene v preglednici 4.

Izpust z oznako: Z1
 Nepremični vir emisije: nova velika kurilna naprava
 Naprave vezane na izpust: VK1 (N36) in VK2 (N37)
 Vhodna toplotna moč VK1 (N36) in VK2 (N37): 2x64,0 MW, skupaj 128,0 MW
 Skupna vhodna toplotna moč naprav na izpustu Z1 pri uporabi zemeljskega plina: 192,4 MW
 Skupna vhodna toplotna moč naprav na izpustu Z1 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja/dizelskega goriva: 255,5 MW
 Ime merilnega mesta: MM1Z1, MM2Z1
 Gorivo: zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje/ dizelsko gorivo

Preglednica 4: Mejne vrednosti parametrov na merilnih mestih MM1Z1, MM2Z1 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Mejne koncentracije ^{a)}				
	Izražen kot	Enota	Polurna povprečna vrednost	Dnevna povprečna vrednost ^{b)}	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m ³	5	/	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	100	100	40
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	mg/m ³	100	100	100
Žveplov oksidi SO _x	SO ₂	mg/m ³	35	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti

^{a)} Računska vsebnost kisika je 3 vol%

b) Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno

Preglednica 4a: Mejne vrednosti parametrov na merilnih mestih MM1Z1, MM2Z1 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja (ELKO), dizelsko gorivo (D2)

Parameter	Mejne koncentracije ^{a)}				
	Izražen kot	Enota	Polurna povprečna vrednost	Dnevna povprečna vrednost ^{b)}	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m ³	20	/	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	/	/	/
Dušikovi oksidi NOx	NO ₂	mg/m ³	150	150	150
Žveplov oksidi SOx	SO ₂	mg/m ³	200	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti

a) Računska vsebnost kisika je 3 vol%

b) Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno

2.2.2. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak na izpustih velike kurilne naprave z oznako VKLM5 (N9) so določene v preglednicah 5 in 6.

Izpusti z oznako:	Z1, Z2 ali Z3
Nepremični vir emisije:	obstoječa velika kurilna naprava (obstoječa naprava iz leta 2002)
Naprava vezana na izpust:	VKLM5 (N9)
Vhodna toplotna moč VKLM5 (N9):	127,5 MW (samo VKLM5)
Skupna vhodna toplotna moč naprav na izpustu Z1 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja/dizelskega goriva:	255,5 MW
Skupna vhodna toplotna moč naprav na izpustih Z2 in Z3 pri uporabi zemeljskega plina:	127,5 MW (samo VKLM5)
Ime merilnega mesta:	MM3Z1 (na izpustu Z1) MM7Z2 (na izpustu Z2) MM8Z3 (na izpustu Z3)
Gorivo:	zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje/ dizelsko gorivo

Preglednica 5: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM7Z2 izpusta Z2 in MM8Z3 izpusta Z3 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Mejne koncentracije ^{a)}				
	Izražen kot	Enota	Polurna povprečna vrednost	Dnevna povprečna vrednost ^{b)}	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m ³	5	/	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	100	100	40
Dušikovi oksidi NOx	NO ₂	mg/m ³	100	100	100
Žveplov oksidi SOx	SO ₂	mg/m ³	35	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti

a) Računska vsebnost kisika je 3 vol%

b) Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno

Preglednica 6: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM3Z1 izpusta Z1 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja (ELKO), dizelsko gorivo (D2)

Parameter	Mejne koncentracije ^{a)}				
	Izražen kot	Enota	Polurna povprečna vrednost	Dnevna povprečna vrednost ali povprečje v vzorčevalnem obdobju	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m ³	25	25	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	/	/	/
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	mg/m ³	450	365 ^{b)}	450
Žveplov oksidi SO _x	SO ₂	mg/m ³	850	400 ^{c)}	/

/ ni določenih mejnih vrednosti

^{a)} Računska vsebnost kisika je 3 vol%

^{b)} Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno

^{c)} Povprečje v vzorčevalnem obdobju se uporablja pri občasnih meritvah emisije SO₂

2.2.3. Črtana.

2.2.4. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za kurilno napravo z oznako PK1 (N35) so določene v preglednici 9 in 9a.

Izpust z oznako:	Z10
Nepremični vir emisije:	srednja kurilna naprava na plinasto ali tekoče gorivo, leto vgradnje: 2013
Naprave vezane na izpust:	PK1 (N35)
Vhodna toplotna moč naprave:	11,06 MW
Ime merilnega mesta:	MM14Z10
Gorivo:	zemeljski plin ali plinsko olje

Preglednica 9: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM14Z10 izpusta Z10 pri uporabi zemeljskega plina.

Parameter	Mejna vrednost do 31.12.2024	Mejna vrednost od 1.1.2025 dalje
Ogljikov monoksid (CO)	80 mg/m ³	80 mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	150 mg/m ³ *	200 mg/m ³
Žveplov oksidi SO _x (izraženi kot SO ₂)	10 mg/m ³	/

* pri temperaturi vode v kotlu večji od 210 °C in presežku pritiska v njem večjem od 1,8 MPa.
/ vrednost ni predpisana.

Preglednica 9a: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM14Z10 izpusta Z10 pri uporabi plinskega olja.

Parameter	Mejna vrednost do 31.12.2024	Mejna vrednost od 1.1.2025 dalje
Dimno število	1	/
Ogljikov monoksid (CO)	80 mg/m ³	/
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	250 mg/m ³ *	200 mg/m ³
Žveplov oksidi SO _x (izraženi kot SO ₂)	850 mg/m ³	/

* pri temperaturi vode v kotlu večji od 210 °C in presežku pritiska v njem večjem od 1,8 MPa.
/ vrednost ni predpisana.

2.2.5. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za plinsko turbino (nova) z oznako N38 so določene v preglednici 10.

Izpust z oznako:	Z5 ali Z6
Nepremični vir onesnaževanja:	nepremična plinska turbina (nova) (N38)
Naprave vezane na izpust:	Z5 – turbina (nova) (N38), samo v času zagona Z6 - turbina (nova) (N38), v času obratovanja
Vhodna toplotna moč naprave:	23,245 MW
Ime merilnega mesta:	MM11Z6

Preglednica 10: Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za plinsko turbino (nova) z oznako (N38) na merilnem mestu MM11Z6 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 mg/m ³

2.2.6. Črtana.

2.2.7. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za kurilno napravo z oznako PK2 (N2) so določene v preglednici 13 in 14.

Izpust z oznako:	Z7
Nepremični vir onesnaževanja:	srednja kurilna naprava na plinasto oz. tekoče gorivo, leto vgradnje: 2006
Naprave vezane na izpust:	PK2 (N2)
Vhodna toplotna moč naprave:	11,06 MW
Ime merilnega mesta:	MM9Z7
Gorivo:	zemeljski plin ali plinsko olje

Preglednica 13: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM9Z7 izpusta Z7 pri uporabi zemeljskega plina.

Parameter	Mejna vrednost do 31.12.2024	Mejna vrednost od 1.1.2025 dalje
Ogljikov monoksid (CO)	100 mg/m ³	80 mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	200 mg/m ³	200 mg/m ³
Žveplovi oksidi SO _x (izraženi kot SO ₂)	35 mg/m ³	/

/ vrednost ni predpisana.

Preglednica 14: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM9Z7 izpusta Z7 pri uporabi plinskega olja.

Parameter	Mejna vrednost do 31.12.2024	Mejna vrednost od 1.1.2025 dalje
Dimno število	1	/
Ogljikov monoksid (CO)	170 mg/m ³	/
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	250 mg/m ^{3*}	200 mg/m ³
Žveplovi oksidi SO _x (izraženi kot SO ₂)	2040 mg/m ³	850 mg/m ³

* V primeru, da bo vsebnost dušika v plinskem olju presegla 0,09 masnega %, se mejna vrednost izračuna skladno z enačbo: $MV(NO_x) = -830 \cdot x^2 + 1700 \cdot x + 200$.
/ vrednost ni predpisana.

2.2.8. Črtana.

2.2.1. Mejne vrednosti pri kurilnih napravah se nanašajo na 3% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih pri uporabi plinastih in tekočih goriv.

2.2.2. Mejne vrednosti pri plinski turbini z oznako N38 se nanašajo na 15% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih.

2.2.11. Črtana.

2.2.12. Črtana.

2.2.13. Črtana.

2.2.14. Črtana.

2.2.15. Največji prostorninski pretoki ter največji masni pretoki celotnega prahu, žveplovih oksidov, izraženi kot SO₂, in dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂, iz posameznih izpustov iz naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja, so določeni v preglednici 21.

Preglednica 21: Največji prostorninski pretoki, višine izpustov, koordinate ter največji masni pretoki celotnega prahu, žveplovih oksidov, izraženih kot SO₂, in dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂ na posameznem izpustu

Oznaka izpusta	Največji prostorninski pretok odpadnih plinov	Višina izpusta od tal	koordinata e	koordinata n	Največji masni pretok* žveplovih oksidov, izraženih kot SO ₂	Največji masni pretok* dušikovih oksidov, izraženih kot NO ₂	Največji masni pretok* celotnega prahu
	Nm ³ /h				kg/h	kg/h	kg/h
Z1 (VK1)	75.390	150	461438	104145	15,84	11,88	1,58
Z1 (VK2)	75.390				15,84	11,88	1,58
Z1 (VKLM4-R)	75.850				2,65	7,59	0,38
Z1 (VKLM5)**	157.860				134,18	71,04	3,95
Z2 (VKLM5)**	75.060	15	461451	104155	2,625	7,505	0,375
Z3 (VKLM5)**	75.060	15	461454	104165	2,625	7,505	0,375
Z7	13.670	26	461402	104139	27,89	3,42	-
Z10	13.670	25	461410	104145	11,62	3,42	-
Z6	100.900	40	461450	104178	-	5,05	-

* največji masni pretok odpadnih plinov pri gorivu z najvišjo emisijo

** Vročevodni kotel 5 - VKLM5 izpušča odpadne pline skozi Z1 pri uporabi ELKO/D2 ter skozi izpusta Z2 in Z3 pri uporabi zemeljskega plina pri čemer ne more hkrati odvajati odpadnih plinov skozi vse tri izpuste hkrati

2.2.16. Največji masni pretoki snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja so določeni v preglednici 22.

Preglednica 22: Največji masni pretoki snovi iz naprave

Snov	Izražen kot	Največji masni pretok
Celotni prah	-	7,49 kg/h
Žveplov oksidi	SO ₂	208,02 kg/h
Dušikovi oksidi	NO ₂	114,28 kg/h

* največji masni pretok odpadnih plinov pri gorivu z najvišjo emisijo, pri čemer je upoštevano, da Vročevodni kotel 5 - VKLM5 ne more hkrati odvajati odpadnih plinov hkrati skozi vse tri izpuste in je zato pri njem upoštevana emisija skozi izpust Z1 pri uporabi ELKO/D2

2.3. Obveznosti v zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa in poročanjem za emisije snovi v zrak

- 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 na izpustih velikih kurilnih naprav, VK1 (N36), VK2 (N37), VKLM4-R (N8) in VKLM5 (N9) zagotoviti trajne meritve emisije ogljikovega monoksida (CO), dušikovih oksidov NO_x (izraženih kot NO₂) v zrak.
- 2.3.3. Upravljavec mora zagotoviti enkrat letno občasne meritve emisije ogljikovega monoksida (CO) in dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂ v zrak na izpustu plinske turbine (N38) z oznako Z6, in sicer na merilnem mestu MM11Z6 ter na vsake tri leta občasne meritve emisije ogljikovega monoksida (CO), dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂ in žveplovih oksidov izraženih kot SO₂ v zrak na izpustih srednjih kurilnih naprav - parnih kotlov PK1 (N35) in PK2 (N2) z oznakama Z10 in Z7, in sicer na merilnih mestih MM14Z10 in MM9Z7.
- 2.3.4. Upravljavec mora zagotoviti, da so trajne meritve emisije snovi izvedene tako, da zagotavljajo podatke o koncentraciji in masnem pretoku snovi v odpadnih plinih, za katero so predpisane trajne meritve.
- 2.3.5. Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak na izpustih velikih kurilnih naprav VK1 (N36), VK2 (N37), VKLM4-R (N8) in VKLM5 (N9) najmanj vsakih 6 mesecev ali vsaj dvakrat letno v času obratovanja naprave, s presledki, ki ne smejo biti krajši od treh mesecev zagotoviti izvajanje občasnih meritev emisije celotnega prahu in žveplovih oksidov izraženih kot SO₂ v zrak na merilnih mestih MM1Z1, MM2Z1, MM3Z1, MM6Z1, MM7Z2 in MM8Z3.
- 2.3.6. Črtana.

- 2.3.7. Upravljavcu ni treba zagotoviti obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz nepremičnih motorjev - diesel agregatov z oznakami N40, N21, N41 in N42 katerih obratovalni čas ne sme presegati 300 ur letno in so namenjeni samo za pogon zasilnega napajanja elektrike ter na izpustu Z5, skozi katerega lahko plinska turbina z oznako N38 izpušča odpadne pline samo v času zagona in zaustavitve.
- 2.3.8. Upravljavec mora na podlagi poročil o opravljenih občasnih in trajnih meritvah pripraviti oceno o letnih emisijah snovi v zrak in ga vsako leto do 31. marca tekočega leta za preteklo leto predložiti Agenciji RS za okolje.
- 2.3.9. Črtana.
- 2.3.10. Upravljavec mora za vsako leto obratovanja do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto za vse velike kurilne naprave navedene v Preglednici 1 iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja predložiti Agenciji RS za okolje poročilo o času obratovanja.
- 2.3.11. Upravljavec mora za vsako leto obratovanja do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto za velike kurilne naprave VK1 (N36) in VK2 (N37), VKLM4-R (N8) in VKLM5 (N9) 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.
- 2.3.12. 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.
- 2.3.13. 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 ministrstva, pristojnega za varstvo okolja, skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje.
- 2.3.14. Upravljavec mora za namen izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz 1. točke 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.
- 2.3.15. Upravljavec mora hraniti dokazila o vsebnosti žvepla v gorivu najmanj 5 let.
- 2.3.16. Upravljavec mora zagotoviti, da se poleg podatkov iz točk 2.3.2. zagotavlja tudi stalno beleženje podatkov, iz katerih je razvidno obratovanje naprave:
- temperatura odpadnih plinov,
 - vsebnost kisika v odpadnih plinih in
 - volumenski pretok odpadnih plinov,

- tlak odpadnih plinov.

- 2.3.17. Upravljavec mora zagotoviti, da je vgradnja merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov v skladu s standardom SIST EN 14181.
- 2.3.18. Upravljavec mora zagotoviti umerjanje merilnih naprav za izvajanje trajnih meritev v skladu s standardom SIST EN 14181 najmanj enkrat na tri leta in posredovati poročilo o rezultatih kalibracije Agenciji RS za okolje ter pristojnemu inšpektorju pisno in v elektronski obliki in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji.
- 2.3.19. Upravljavec mora zagotoviti, da se v skladu s standardom SIST EN 14181 vsako leto izvede redno letno preizkušanje opreme za trajno merjenje ter posredovati Agenciji RS za okolje in pristojnemu inšpektorju pisno in v elektronski obliki poročilo o rezultatih rednega letnega preizkušanja opreme in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji opreme.
- 2.3.20. Upravljavec mora pri obratovanju merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov zagotoviti, da:
- se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja te opreme zagotavlja preverjanje in zapisovanje ničelne in referenčne točke v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja te opreme izvajajo ukrepi zagotavljanja kakovosti te opreme med obratovanjem v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja te opreme o vseh delih, ki se izvajajo na tej opremi, vodi dnevnik in se dokumentacija o sprotnem zagotavljanju kakovosti te opreme vodi v pisni obliki ali s pomočjo računalnika v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se o izpadu te opreme nemudoma obvesti pristojnega inšpektorja.
- 2.3.21. Upravljavec mora pri trajnih meritvah določenih v točki 2.3.2 izreka tega dovoljenja zagotoviti izdelovanje dnevnega poročila o trajnih meritvah v obliki, ki jo Agencija Republike Slovenije za okolje objavi na svojih spletnih straneh.
- 2.3.22. Upravljavec mora poročilo o trajnih meritvah emisije snovi vsako leto, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.
- 2.3.23. Upravljavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev na merilnem mestu MM14Z10, določenem v točki 2.2.4. izreka tega dovoljenja ne prej kakor 3 mesece in najpozneje 9 mesecev po začetku obratovanja nove kurilne naprave z oznako PK1 (N35).
- 2.3.24. Upravljavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev emisije ogljikovega monoksida (CO) in dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂ v zrak na izpustu plinske turbine (N38) z oznako Z6, in sicer na merilnem mestu MM11Z6, določenem v točki 2.2.5. izreka tega dovoljenja v štirih mesecih po začetku obratovanja nove plinske turbine z oznako (N38).
- 2.3.25. Upravljavec mora namesto prvih meritev emisije ogljikovega monoksida in dušikovih oksidov izraženih kot NO₂ iz rekonstruirane velike kurilne naprave VKLM4-R (N8), na merilnem mestu MM6Z1, določenem v točki 2.2.1. izreka tega dovoljenja zagotoviti kalibracijo merilne opreme po postopku zagotavljanja kakovosti trajnih meritev iz standarda SIST EN 14181.

- 2.3.26. Upravljavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev emisije celotnega prahu in žveplovih oksidov izraženih kot SO₂ na merilnem mestu MM5Z1 in MM6Z1, določenem v točki 2.2.1.a izreka tega dovoljenja ne prej kakor 3 mesece in najpozneje 9 mesecev po začetku obratovanja nove velike kurilne naprave z oznakami VK1 (N36) in VK2 (N37).
- 2.3.27. Upravljavec mora namesto prvih meritev emisije ogljikovega monoksida in dušikovih oksidov izraženih kot NO₂ na merilnem mestu MM5Z1 in MM6Z1, določenem v 2.2.1.a izreka tega dovoljenja, ne prej kakor 3 mesece in najpozneje 9 mesecev po začetku obratovanja nove velike kurilne naprave z oznakami VK1 (N36) in VK2 (N37) zagotoviti kalibracijo merilne opreme po postopku zagotavljanja kakovosti trajnih meritev iz standarda SIST EN 14181.
- 2.3.28. Upravljavec mora poročilo o prvih meritvah emisije snovi, ki ga izdelata izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.
- 2.3.29. Upravljavec mora poročilo o občasnih meritvah emisije snovi, ki ga izdelata izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.
- 2.3.30. Upravljavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev emisije celotnega prahu na merilnem mestu MM13Z9, določenem v točki 2.2.8 izreka tega dovoljenja ne prej kakor 3 mesece in najpozneje 9 mesecev po začetku obratovanja novega nepremičnega motorja - diesel agregata z oznako N39.
- 2.3.31. Upravljavec mora zagotoviti, da se izvede obratovalni monitoring emisij snovi v zrak z najmanj tremi posameznimi polurnimi meritvami v času, ko je naprava v obratovalnem stanju največjega obremenjevanja okolja, za katere mora upravljavec zagotoviti obratovalni monitoring z najmanj tremi enournimi merjenji, ko je naprava v obratovalnem stanju največjega obremenjevanja okolja.
- 2.3.32. Za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih:
- a) se uporabljajo 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 stanja odpadnih plinov in koncentracije posameznih snovi v odpadnih plinih za merilne metode uporabljajo CEN in ISO standardi, ki so določeni v tehnični specifikaciji CEN/TS 15675.
- 2.3.33. Upravljavec mora zagotoviti, da naprava iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja 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 2.3.8 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, mora vključevati vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotovitev, ali naprava čezmerno obremenjuje okolje.
- 2.3.34. Upravljavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev emisije celotnega prahu in žveplovih oksidov izraženih kot SO₂ v zrak na izpustu rekonstruirane kurilne naprave VKLM4-R (N8) z oznako Z1, in sicer na merilnem mestu MM6Z1, določenem v točki 2.2.1. izreka

tega dovoljenja ne prej kakor 3 mesece in najpozneje 9 mesecev po začetku obratovanja rekonstruirane kurilne naprave VKLM4-R z oznako (N8).

2.3.35. Upravljavec mora pri izvedbi obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak ob upoštevanju zahtev iz točke 2.3.32 izreka okoljevarstvenega dovoljenja za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih uporabljati naslednje metode:

- za celotni prah SIST EN 13284-1,
- za ogljikov monoksid (CO) SIST EN 15058,
- za dušikove okside (NO_x) SIST EN 14792,
- za žveplov dioksid (SO₂) 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 tlak odpadnih plinov SIST EN ISO 16911-1,
- za vsebnost kisika (O₂) SIST EN 14790.

2.3.36. Upravljavec mora zagotavljati za preprečevanje in zmanjševanje emisij NO_x v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v kotlih z uporabo kombinacije tehnik:

- z uporabo gorilnikov z majhnimi emisijami NO_x in
- naprednim nadzornim sistemom.

2.3.37. Upravljavec mora zagotavljati za preprečevanje in zmanjševanje emisij CO v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v kotlih z optimiziranim zgorevanjem.

3. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi in toplote v vode

3.1. Zahteve v zvezi z emisijami snovi in toplote v vode

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

- učinkovita raba odpadne toplote odpadnih voda iz virov onesnaževanja;
- uporaba obtočnega hladilnega postopka s čimmanjšimi izgubami v hladilnem sistemu krožeče vode oziroma s čim višjim koeficientom kondenzacije;
- uporaba pretočnega hladilnega postopka samo v izjemnih primerih;
- prednostna uporaba površinskih kondenzatorjev in izogibanje uporabe mešanih kondenzatorjev;
- uporaba korozijsko obstojnih materialov oziroma kombinacij materialov in uporaba pasivnih ali aktivnih ukrepov za zaščito pred korozijo za varovanje hladilnih sistemov ter usklajevanje ukrepov za kondicioniranje krogotočne vode z lastnostmi materialov hladilnega sistema;
- preprečevanje rasti mikrobov v hladilnih sistemih z ukrepi, kot so: izključevanje praznih prostorov v cevovodih, izogibanje uporabe organskih polimernih materialov z visokim deležem monomerov ali občasna uporaba biocidov za preprečevanje rasti mikroorganizmov;
- uporaba klora, broma ali klor oziroma brom oddajajočih mikrobiocidov samo pri sunkovni obdelavi;
- uporaba kemikalij za pripravo vode, za katere iz podatkov varnostnega lista sledi, da se s pomočjo mikroorganizmov razgradijo v štirinajstih dneh več kot 80 odstotkov, merjeno s preskusnimi metodami iz standarda SIST ISO 7827;
- uporaba takih netoksičnih snovi pri uporabi disperzijskih sredstev, za katere iz podatkov varnostnega lista sledi, da se s pomočjo mikroorganizmov razgradijo v štirinajstih dneh več kot 80 odstotkov, merjeno s preskusnimi metodami iz standarda

SIST ISO 7827;

- v postopku priprave vode uporaba organskih polielektrolitov na osnovi akrilamida, akrilonitrila ali podobnih monomerov z lastnostmi, ki ogrožajo vode, pri katerih je delež monomera manjši od 0,1 masnega odstotka;
- v postopku kemične priprave vode uporaba kemikalij za pripravo ali regeneracijo vode, ki vsebujejo čimmanj halogeniranih organskih spojin;
- v postopku kemične priprave vode prednostna uporaba membranskih postopkov, kot so mikrofiltracija, reverzna osmoza in elektrodializa;
- uporaba tehnologij priprave vode, pri katerih nastajajo čimmanjše količine odpadkov ali pri katerih nastajajo taki odpadki, ki jih je mogoče ponovno uporabiti ali pa jih reciklirati na primer v proizvodnji gradbenih materialov;
- preprečevanje odvajanja odpadnih kemikalij, ki se uporabljajo pri pripravi vode, v kanalizacijo;
- izločanje trdnih odpadkov iz priprave vode in čiščenja odpadne vode, da se prepreči njihovo odvajanje v kanalizacijo;
- pri kemični pripravi vode uporaba čistil in dezinfekcijskih sredstev brez klora;
- upoštevanje ekotoksikoloških podatkov iz varnostnih listov uporabljenih kemikalij;

3.1.2. Pri obratovanju naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja se mora upravljavec v hladilnih sistemih, pri kemični in termični pripravi vode ter v parnih in vročevodnih kotlih izogibati:

- i. uporabi kromatov, nitritov, merkaptobenzotiazola in drugih imidazolov kot sredstev za zaščito pred korozijo;
- ii. uporabi živosrebrovih organskih, organokositrnih ali drugih organokovinskih spojin (vezave kovine in ogljika);
- iii. uporabi etilendiamintetraacetne kisline (EDTA) in dietileno-triaminopentaocente kisline (DTPA), njunih homologov ter njunih soli ter drugih aminopolikarbonskih kislin, njihovih homologov ter njihovih soli;
- iv. uporabi kvarternih amonijevih spojin;
- v. trajni uporabi biocidov z izjemo vodikovega peroksida, ozona ali UV žarkov

3.1.3. Upravljavec mora zagotoviti, da je velikost, vgradnja, obratovanje in vzdrževanje obstoječih lovilnikov olj skladna s standardom SIST EN 858.

3.1.4. Upravljavec mora imeti poslovniki za obratovanje čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod in mora za čistilno napravo za nevtralizacijo odpadnih vod ter za vse lovilce olj zagotoviti vodenje obratovalnega dnevnika v skladu s predpisi o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod v vode in javno kanalizacijo.

3.1.5. Upravljavec mora z blatom iz čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod ter z blatom iz lovilnikov olj ravnati kot z odpadkom.

3.1.6. Upravljavec mora zagotavljati, da na merilnih mestih MMV2-1 in MMV5-2, definiranih v točki 3.3.2. izreka tega dovoljenja, dopustne vrednosti emisije snovi in toplote, določene v Preglednici 16 in Preglednici 17 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.

3.1.7. Upravljavec mora pri obratovanju sestavnih delov naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, z namenom zmanjševanja emisije snovi ali toplote zaradi odvajanja industrijske odpadne vode, zagotoviti izvajanje splošnih ukrepov, ki so:

- uporaba tehnike z najmanjšo mogočo porabo vode, ponovna uporaba vode ter uporaba drugih metod in tehnik varčevanja z vodo kjer je to mogoče,
- uporaba za okolje in zaposlene pri vzdrževanju kanalizacijskih sistemov ter čistilnih naprav manj škodljivih surovin in materialov v tehnološkem postopku,
- izmenjavanje toplote ter varčna raba surovin in energije,

- prednostno čiščenje delnih tokov industrijske odpadne vode in izločanje odpadnih snovi na mestu njihovega nastanka.

3.2. Mejne vrednosti emisije snovi in toplote v vode

3.2.1. Upravlavec mora zagotoviti, da se na iztoku V2 na mestu, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama e = 461335 in n = 104274, parc. št. 145/4, k. o. Spodnja Šiška, industrijske odpadne vode iz čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod (N17) (odtok V2-1) odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog):

- v največji letni količini 40.000 m³
- v največji dnevni količini 300 m³

3.2.2. Upravlavec mora zagotoviti, da se na iztoku V4 na mestu, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama e = 461357 in n = 104243, parc. št. 90/6, k. o. Spodnja Šiška, industrijske odpadne vode iz hladilnega sistema (N32 in N33) (odtok V4-2) odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog):

- v največji letni količini 2.000 m³,
- v največji dnevni količini 20 m³,

3.2.3. Mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV2 - 1 za industrijske odpadne vode iz čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod (odtok V2 -1) so določene v Preglednici 16.

Preglednica 16: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMV2-1 za odtok V2-1

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
Temperatura		°C	35
pH-vrednost			6,5-9,5
Neraztopljene snovi		mg/l	400
Usedljive snovi		ml/l	10
Kadmij	Cd	mg/l	0,04
Svinec	Pb	mg/l	0,075
Amonijev dušik	N	mg/l	150
Nitritni dušik	N	mg/l	7,5
Celotni fosfor	P	mg/l	/
Hidrazin		mg/l	1,5
Celotni ogljikovodiki		mg/l	15
Sulfit	SO ₃	mg/l	7,5
Klor prosti	Cl ₂	mg/l	0,05
Adsorbiljivi organski halogeni – AOX	Cl	mg/l	0,63
Kemijska potreba po kisiku – KPK	O ₂	mg/l	/
Biokemijska potreba po kisiku – BPK ₅	O ₂	mg/l	/

3.2.4. Mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV4-2 za industrijske odpadne vode iz hladilnega sistema (N32 in N33) (odtok V4-2) so določene v Preglednici 17.

Preglednica 17: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMV4-2 za odtok V4-2

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
Temperatura		°C	35
pH-vrednost			6,5-9,5
Neraztopljene snovi		mg/l	400
Usedljive snovi		ml/l	10
Baker	Cu	mg/l	0,5
Cink	Zn	mg/l	3,0
Celotni krom	Cr	mg/l	0,2
Klor – prosti	Cl ₂	mg/l	0,3 ⁽¹⁾
Nitritni dušik	N	mg/l	1,0
Hidrazin		mg/l	2,0
Celotni fosfor	P	mg/l	/
Celotni ogljikovodiki – mineralna olja		mg/l	20
Adsorbilivi organski halogeni – AOX	Cl	mg/l	0,15 ⁽²⁾
Kemijska potreba po kisiku – KPK	O ₂	mg/l	/
Biokemijska potreba po kisiku – BPK ₅	O ₂	mg/l	/

⁽¹⁾ Pri uporabi broma namesto klora veljajo ustrezne, na klor preračunane mejne emisijske vrednosti: 0,2 mg/l prostega klora izraženega kot Cl₂ ustreza 0,45 mg/l broma, izraženega kot Br₂.

⁽²⁾ Po izvedbi sunkovne obdelave, ki je dovoljena v sedmi alineji točke 3.1.1, je mejna vrednost za odpadne vode iz hladilnega sistema 0,5 mg/l.

3.2.5. Upravljavec mora zagotoviti, da se komunalne odpadne vode na iztoku V2, določenem v točki 3.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, parc. št. 145/4, k.o. Spodnja Šiška, in na iztoku V4, določenem v točki 3.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja ter na iztoku V1, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama e = 461314 in n = 104053, parc. št. 145/4, k.o. Spodnja Šiška in na iztoku V3, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama e = 461348 in n = 104202, parc. št. 144/2, k.o. Spodnja Šiška, odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog).

- v največji letni količini 5.500 m³

3.2.6. Upravljavec naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja mora zagotoviti, da se padavinske odpadne vode, ki nastajajo na 22.700 m² utrjenih površinah, ki niso strehe objektov:

- i. odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog):
 - na iztoku V2, določenem v točki 3.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer iz lovilnih bazenov rezervoarjev, lovilnih skled pretakališč tekočega goriva, pretakalne ploščadi za umerjanje merilne linije pri črpališču tekočega goriva ter s cestnih površin, na katerih se izvaja transport ter pretovor tekočega goriva, po čiščenju v lovilnikih olj LO-N37a in LO-N37/b.
 - na iztoku V4, določenem v točki 3.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer po čiščenju v lovilniku olj LO-N19, v katerega se prečrpavajo odpadne vode iz lovilnega bazena rezervoarja B, ki so posledica padavin in posledica odzračevanja vročevodnega sistema, ter odpadne vode, ki se zbirajo v drenažnem jašku v manjšem, ločenem delu črpališča tekočega goriva B in nastajajo kot kondenzat iz razdelilnika pare ter kondenzat vodne

- pare.
- ii. odvajajo v javno meteorno kanalizacijo, ki se odvaja v reko Savo:
 - na iztoku V5, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama $e = 461377$ in $n = 104274$, parc. št. 71/4, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z dela parkirnih površin ter dela cestnih površin po čiščenju v lovilnik olj LO-N35,
 - na iztoku V6, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama $e = 461311$ in $n = 104107$, parc. št. 146/1, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z dela parkirnih površin ter dela cestnih površin sicer po čiščenju v lovilniku olj LO-N36.
 - iii. odvajajo posredno v podzemne vode (ponikajo):
 - v ponikovalnici z oznako P8, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461433$ in $n = 104205$ parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z utrjene talne površine, ki je med objekti in ni namenjena transportu ali prometu z vozili
 - v ponikovalnici z oznako P9, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461434$ in $n = 104204$ parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z utrjene talne površine, ki je med objekti in ni namenjena transportu ali prometu z vozili
 - v ponikovalnici z oznako P10, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461435$ in $n = 104205$ parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z utrjene talne površine, ki je med objekti in ni namenjena transportu ali prometu z vozili
 - v ponikovalnici z oznako P11, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461440$ in $n = 104201$ parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z lovilne ploščadi za pretovor nevarnih odpadkov, po čiščenju v lovilniku olj LO-N26
 - v ponikovalnici z oznako P12, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461434$ in $n = 104190$ parc. št. 92/12, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z utrjene talne površine, ki je med objekti in ni namenjena transportu ali prometu z vozili
 - v ponikovalnici z oznako P21, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461485$ in $n = 104234$ parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z zatravljene površine pri lovilnem bazenu rezervoarja B
 - v ponikovalnici z oznako P22, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461494$ in $n = 104237$ parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z zatravljene površine pri lovilnem bazenu rezervoarja B
 - v ponikovalnici z oznako P23, ki je v koordinatnem sistemu D96/TM določena s koordinatama $e = 461513$ in $n = 104187$ parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, in sicer z utrjene talne površine, ki je pred črpališčem tekočega goriva B in ni namenjena transportu ali prometu z vozili.

3.3. Obveznosti v zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa in poročanjem za emisije snovi in toplote v vode

- 3.3.1. Upravljavec mora za industrijske odpadne vode zagotavljati izvajanje obratovalnega monitoringa skladno s predpisi, ki urejajo prve meritve in obratovalni monitoring odpadnih vod in pogojev za njegovo izvajanje.
- 3.3.2. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje občasnih meritev emisij snovi in toplote odpadne industrijske vode iz naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja, in sicer:

- i. iz odtoka V2 -1 na merilnem mestu MMV2-1, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama $e = 461456$ in $n = 104156$, parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, v obsegu, določenem v Preglednici 16, z odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca v času praznjenja nevtralizacijskega bazena čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod najmanj 3 × letno;
 - ii. iz odtoka V4-2 na merilnem mestu MMV4-2, določenem v koordinatnem sistemu D96/TM s koordinatama $e = 461412$ in $n = 104245$, parc. št. 92/34, k.o. Spodnja Šiška, v obsegu, določenem v Preglednici 17 z odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca najmanj 1 × letno.
- 3.3.3. Izpolnjenost zahtev iz točke 3.1.2 upravljavec izkazuje z vodenjem evidence, ki vsebuje podatke zlasti o sredstvih za kondicioniranje vode v hladilnih sistemih, v parnih in vročevodnih kotlih, ter sredstvih pri termični in kemični pripravi vode.
- 3.3.4. Upravljavec mora za izvajanje obratovalnega monitoringa industrijskih odpadnih vod zagotoviti stalni, dovolj veliki, dostopni in opremljeni merilni mesti MMV2-1 in MMV4-2, tako da je meritve mogoče izvajati tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca meritev.
- 3.3.5. Obratovalni monitoring odpadnih vod lahko izvaja samo pooblaščen izvajalec prvih meritev in obratovalnega monitoringa, ki o tem izdela letno poročilo. Poročilo o obratovalnem monitoringu odpadnih vod mora upravljavec predložiti Agenciji RS za okolje vsako leto najpozneje do 31. marca za preteklo leto.
- 3.3.6. Upravljavec mora poročila o obratovalnem monitoringu emisij snovi in toplote v vode iz naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 3.3.7. Upravljavec mora ob izpadu čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod, ali ob kakršni koli okvari v proizvodnji, ki povzroči čezmerno onesnaženost industrijske 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, pristojni za varstvo okolja in inšpekciji, pristojni za ribištvo, ter o tem obvestiti tudi izvajalca javne službe.
- 3.3.8. Upravljavec mora zagotoviti, da naprava iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja obratuje tako, da z emisijo snovi in toplote v vode ne povzroča čezmernega obremenjevanja okolja. Poročilo iz točke 3.3.5 izreka okoljevarstvenega dovoljenja mora vključevati tudi vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotovitev, ali naprava iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja čezmerno obremenjuje okolje.
- 3.3.9. Upravljavec mora v okviru lastnega nadzora na iztoku iz čistilne naprave za nevtralizacijo odpadnih vod (N17) zagotavljati trajne meritve temperature in pH vrednosti industrijske odpadne vode.

4. Okoljevarstvene zahteve za emisije hrupa

4.1. Zahteve v zvezi z emisijami hrupa v naravno in življenjsko okolje

- 4.1.1. Upravljavec mora obratovanje vira hrupa iz 1. točke izreka tega dovoljenja (v nadaljevanju: vir hrupa) zaradi izvajanja industrijske 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 18, oziroma konične ravni hrupa

ne bodo presegale mejnih vrednosti konične ravni hrupa določenih v preglednici 19 iz točke 4.2. izreka tega dovoljenja.

- 4.1.2. Upravljaivec vira hrupa mora v času obratovanja zagotavljati take 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. Upravljaivec mora v primeru preseganja mejnih vrednosti zagotoviti izvedbo enega ali več naslednjih ukrepov za zmanjšanje emisije hrupa iz vira hrupa in širjenje hrupa v okolje ter ukrepe za zmanjšanje izpostavljenosti hrupu in sicer:
- 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 presegati mejnih vrednosti kazalcev hrupa L_{dvn} in $L_{\text{noč}}$ določenih v preglednici 20 iz točke 4.2.3. izreka tega dovoljenja za III. območje varstva pred hrupom v skladu s predpisom o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju.
- 4.1.5. Upravljaivec mora poleg ukrepov za zmanjšanje hrupa iz točke 4.1.2 in 4.1.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja zagotoviti izvajanje spodaj navedenih tehnik:
- 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 opreme in zagraditev hrupne opreme.

4.2. Mejne vrednosti kazalcev hrupa

- 4.2.1. Mejne vrednosti kazalcev hrupa L_{dan} , $L_{\text{noč}}$, $L_{\text{večer}}$ in L_{dvn} , ki ga povzroča naprava iz 1. točke izreka tega dovoljenja, so določene v preglednici 18.

Preglednica 18: Mejne vrednosti kazalcev hrupa L_{dan} , $L_{\text{noč}}$, $L_{\text{večer}}$ in L_{dvn}

Območje varstva pred hrupom	L_{dan} (dBA)	$L_{\text{večer}}$ (dBA)	$L_{\text{noč}}$ (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 19.

Preglednica 19: Mejne vrednosti konične ravni hrupa L_1

Območje varstva pred hrupom	L_1 -obdobje večera in noči (dBA)	L_1 -obdobje dneva (dBA)
IV. območje	90	90
III. območje	70	85

- 4.2.3. Mejne vrednosti kazalcev hrupa $L_{noč}$ in L_{dvn} za posamezna območja varstva pred hrupom, so določene v preglednici 20.

Preglednica 20: Mejne vrednosti kazalcev hrupa $L_{noč}$ in L_{dvn}

Območje varstva pred hrupom	$L_{noč}$ (dBA)	L_{dvn} (dBA)
IV. območje	65	75
III. območje	50	60

4.3. Obveznosti v zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa in poročanjem zaradi emisije hrupa

- 4.3.1. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja v stanju njene največje zmogljivosti obratovanja.
- 4.3.2. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje občasnega ocenjevanja hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja enkrat v obdobju treh let.
- 4.3.3. Upravljavec mora Agenciji Republike Slovenije za okolje predložiti poročilo o ocenjevanju hrupa zaradi emisije vira hrupa najkasneje v 30 dneh po opravljenem ocenjevanju hrupa.

5. Črtana.

6. Okoljevarstvene zahteve glede ravnanja z odpadki, ki nastajajo zaradi opravljanja dejavnosti

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 nadaljnjega 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 vse odpadke na svoji lokaciji nadzorovano, ločeno zbirati,
 - upravljavec mora izvajati pretakanje, začasno skladiščenje odpadkov, notranji transport odpadkov in odvoz odpadkov pazljivo, tako da ne prihaja do razlivanja ali raztresanja odpadkov,
 - vsi odpadki se morajo skladiščiti v namenskih zaprtih embalažnih enotah (zabojniki, kontejnerji, sodi) in na za to namenjenih mestih določenih za začasno skladiščenje odpadkov.

6.2. Ukrepi za spremljanje lastnih odpadkov, nastalih v napravah iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja in ravnanje z njimi.

- 6.2.1. Upravljavec mora voditi evidenco o nastajanju odpadkov in ravnanju z njimi, 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 1 izreka okoljevarstvenega 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 napravah iz točke 1 izreka okoljevarstvenega 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,
 - upravljavec mora odpadke, ki nastajajo pri opravljanju dejavnosti, 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 ravnanja z odpadki in mora določiti odgovorne osebe za ravnanje s posameznimi vrstami odpadkov,
 - upravljavec mora materiale naročati smotrno, z namenom preprečevanja nastajanja odpadkov.

7. Okoljevarstvene zahteve za učinkovito rabo vode in energije

7.1. Upravljavec mora za rabo vode imeti vodno dovoljenje.

7.2. Upravljavec mora voditi evidenco o porabi vode in energije.

7.3. Drugi ukrepi za učinkovito rabo energije

7.3.1. Upravljavec mora za povečanje energijske učinkovitosti kurilnih naprav uporabljati naslednje tehnike:

- optimizacija zgorevanja,
- optimizacija pogojev delovnega medija,
- minimiziranje porabe energije,
- napredni nadzorni sistem,
- predgretje vode za dovajanje z uporabo rekuperirane toplote,
- rekuperacija toplote s sproizvodnjo in
- pripravljenost na sproizvodnjo.

8. Ukrepi za čim višjo stopnjo varstva okolja kot celote ter zmanjševanje tveganja ob nesrečah in obvladovanje nenormalnih razmer

8.1. Skladiščenje nevarnih tekočin

8.1.1. Upravljavec sme za skladiščenje nevarnih tekočin v rezervoarjih uporabljati rezervoarje navedene v Prilogi 1 izreka tega dovoljenja, razen:

- rezervoarja z oznako REZ1, ki ga lahko uporablja šele po njegovi rekonstrukciji in sicer z dnem dokončnosti uporabnega dovoljenja za skladiščenje ELKO,
- rezervoarja z oznako REZ3 in REZ4, ki ju lahko uporablja šele po njuni rekonstrukciji in sicer z dnem dokončnosti uporabnega dovoljenja za skladiščenje ELKO oz. dizelskega goriva,
- rezervoarja z oznako REZ2, ki ga lahko uporablja šele po odpravi pomanjkljivosti, kar izkazuje s poročilom o ponovnem preverjanju ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin.

8.1.2. Upravljavec mora pri projektiranju, gradnji, obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 tega dovoljenja zagotoviti upoštevanje standarda:

- SIST EN 14015 za rezervoarje REZ1, REZ3 in REZ4, ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na kraju vgradnje.

8.1.3. Upravljavec mora pri obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 tega dovoljenja zagotoviti upoštevanje standarda:

- SIST EN 12285 za nadzemne rezervoarje REZ5, REZ7, REZ8, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje prepeljani na območje skladiščenja.
- SIST EN 14015 za rezervoar REZ2 ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na kraju vgradnje.
- SIST EN 13123 za rezervoarj REZ9 IN REZ10, ki sta izdelana iz armiranega poliestra.

8.1.4. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščanju nevarnih tekočin v zunanjih nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ2, REZ3 in REZ4 zagotoviti:

- zadrževalni sistem za prestrezanje 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.

8.1.5. Zadrževalni sistemi iz prejšnje točke izreka ne smejo imeti odprtih, iz katerih bi nevarne tekočine lahko nenadzorovano iztekale, njegove stene pa morajo biti dovolj visoke, da prestrežejo curke iztekajoče nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja.

8.1.6. Prostornina zadrževalnega sistema posameznega nepremičnega rezervoarja REZ2, REZ3 in REZ4 pri nadzemnem skladiščanju mora biti najmanj enaka nazivni prostornini nepremičnega rezervoarja.

8.1.7. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščanju nevarnih tekočin v nepremičnih nadzemnih rezervoarjih (REZ1, REZ2, REZ3, REZ4 IN REZ5) z nazivno prostornino

večjo od 1 m³ zagotoviti, da so nepremični rezervoarji opremljeni z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.

- 8.1.8. Padavinska odpadna voda, ki se nabira v zadrževalnem sistemu rezervoarjev REZ2, REZ3 in REZ4 se lahko odvaja v javno kanalizacijo.
- 8.1.9. 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.
- 8.1.10. 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.
- 8.1.11. Upravljavec mora zagotoviti, da stalno ali začasno prenehanje rezervoarja ne povzroči onesnaženja tal ali vode.
- 8.1.12. Upravljavec mora rezervoar, ki se preneha uporabljati, izprazniti in očistiti.
- 8.1.13. Upravljavec mora za skladišča nevarnih tekočin SKLADIŠČE1, SKLADIŠČE2, SKLADIŠČE3, SKLADIŠČE4, SKLADIŠČE5, SKLADIŠČE6, SKLADIŠČE7, katerih zmogljivost presega 10 m³ voditi evidenco o skladiščenju nevarnih tekočin iz katere mora biti razviden letni pretok nevarnih tekočin.
- 8.1.14. Upravljavec mora zagotoviti preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev v skladiščih z zmogljivostjo, večjo od 40 m³ (SKLADIŠČE1, SKLADIŠČE2, SKLADIŠČE3, SKLADIŠČE4, SKLADIŠČE5,) in sicer:
- pred prvim polnjenjem nepremičnega rezervoarja,
 - z občasnimi pregledi nepremičnega rezervoarja med njegovim obratovanjem na vsakih pet let,
 - z občasnimi pregledi izpraznjenega nepremičnega rezervoarja z nazivno prostornino manjšo ali enako 10.000 m³ na vsakih petnajst let, z nazivno prostornino večjo od 10.000 m³ na vsakih deset let,
 - po rekonstrukciji nepremičnega rezervoarja ali pred njegovim ponovnim polnjenjem, če nepremični rezervoar ni bil polnjen z nevarno tekočino več kot dve leti.
- 8.1.15. Upravljavec mora zagotoviti, da preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev iz točke 8.1.1. 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.

8.2. Ukrepi za preprečevanje nesreč in zmanjševanje njihovih posledic

- 8.2.1. Upravljavec mora ukreniti vse potrebno, da se preprečijo nesreče ter omejijo in zmanjšajo njihove posledice.

- 8.2.2. Upravljavec mora v operativnem 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).
- 8.2.3. Upravljavec mora zagotoviti, da se v primeru razlitja nevarnih tekočin le-te zadržijo v lovilnih sistemih, ki morajo biti mehansko, termično in kemično odporni, da ne pride do onesnaženja zemljine in vode z razlito snovjo.
- 8.2.4. Upravljavec mora rokovati z nevarnimi snovmi in nevarnimi odpadki tako, da je onemogočeno onesnaževanje okolja.
- 8.2.5. Upravljavec mora območja z večjo požarno ogroženostjo označiti z opozorilnimi znaki, kot so: prepoved uporabe odprtega ognja, prepoved dostopa nepooblaščenim, obvezna uporaba lovilcev isker.
- 8.2.6. Upravljavec mora v primeru požara zagotoviti popolno zajetje gasilnih sredstev in razlitih nevarnih tekočin.

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

- 8.3.1. Upravljavec mora zagotoviti, da se ob izpadu električne energije, požara ali drugega izrednega dogodka oziroma okvare čimprej zagotovi vzpostavitev normalnega obratovanja naprave oziroma običajnega tehnološkega procesa.
- 8.3.2. Upravljavec mora ustaviti napravo iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ali njen del, če ukrepov iz točke 8.3.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ni mogoče izvesti.
- 8.3.3. Upravljavec mora zagotoviti preventivno vzdrževanje in nadzor vseh tehnoloških enot in njenih delov, vključno z napravami za čiščenje odpadnega zraka.
- 8.3.4. Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja zagotoviti:
- prepoved uporabe odprtega plamena in kajenja na lokaciji naprave in v njeni bližini,
 - da se dela varjenja in druga vzdrževalna dela izvajajo samo pod strokovnim nadzorom in z zagotovljenimi posebnimi varnostnimi ukrepi,
 - da se delovni proces izvaja v skladu z internimi navodili in protokolom obveščanja in ukrepanja v primeru izrednih razmer,
 - zadostno število rezervnih absorbentov in pivnikov za manjša razlitja goriva po tleh in mobilne lovilne posode za puščanje goriva, da prepreči razlitje goriva v okolje,
 - izvajanje rednih servisov in nastavitev plinskih gorilnikov,
 - da so embalažne posode z nevarnimi snovmi skladiščene na utrjenih površinah z lovilnim prostorom brez iztoka v podtalje,
 - da je na lokaciji naprave vgrajen avtomatski sistem alarmiranja in javljanja požara, vezan preko centrale na nadzorno službo.
- 8.3.5. 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.

8.4. Zahteve, ki se nanašajo na ukrepe po prenehanju obratovanja naprave

- 8.4.1. Ob prenehanju obratovanja naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, vse nevarne snovi in odpadke, ki se nahajajo v napravi ali so nastale zaradi delovanja naprave, odstraniti v skladu s predpisi, ki urejajo področje ravnanja z nevarnimi snovmi in odpadki.
- 8.4.2. Po odstranitvi nevarnih snovi in odpadkov iz točke 8.5.1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, izvesti tudi monitoring onesnaženosti tal in v primeru prekomerne onesnaženosti zemljine izvesti sanacijo zemljine skladno z veljavnimi predpisi.

8.5. Ukrepi za čim višjo stopnjo varstva okolja kot celote

8.5.1. Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvajati in upoštevati sistem ravnanja z okoljem, ki vključuje vse naslednje elemente:

- (i) zavezanost vodstva, vključno z najvišjim vodstvom;
- (ii) oblikovanje 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 sili;
 - (i) zagotavljanju skladnosti z okoljsko zakonodajo;
- (v) preverjanje učinkovitosti in izvajanje popravnih ukrepov, pri čemer je posebna pozornost namenjena:
 - (a) spremljanju in merjenju;
 - (b) popravnim 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) načrtovanjem prilagodljive, zaprte opreme, ki omogoča postopno zapiranje;
 - (f) uporabo biološko razgradljivih materialov, primernih za recikliranje, kadar je to mogoče;
- (ix) redno uporabo sektorskih primerjalnih analiz;

- (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 v vodo v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, vključno z obdobjema zagona in ustavitve;
- (xii) načrt gospodarjenja z odpadki za zagotovitev, da se prepreči nastajanje odpadkov oziroma da se odpadki pripravijo za ponovno uporabo, recikliranje ali drugačno predelavo, med drugim z uporabo ustreznih najboljših razpoložljivih tehnik;
- (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 samo segrevanjem in /ali samovžigom goriva pri dejavnostih skladiščenja goriv in ravnanja z njimi;
- (xiv) načrt upravljanja hrupa, ko se pričakuje in/ali je dokazana obremenitev občutljivih sprejemnikov s hrupom, vključno s:
 - (a) protokolom za spremljanje hrupa na mejah obrata;
 - (b) programom za zmanjšanje hrupa;
 - (c) protokolom z ustreznimi ukrepi in časovnimi načrti za odziv na dogodke, ki povzročajo hrup;
 - (d) pregledom predhodnih dogodkov, ki so povzročili povečan hrup, in popravnih ukrepov ter razširjanja znanja o njih med prizadetimi stranmi.

8.5.2. Upravljavec mora redno periodično spremljati energijsko učinkovitost naprav iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

8.5.3. Upravljavec mora po začetku obratovanja in po vsaki spremembi naprav iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ki bi lahko znatno vplivala na energijsko učinkovitost, določiti neto skupni izkoristek goriva s preizkusom učinkovitosti delovanja pri polni obremenitvi.

8.5.4. Upravljavec mora za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti kurilnih naprav in zmanjšanje emisij CO in neizgorelih snovi v zrak zagotoviti optimizirano zgorevanje in kombinacijo uporabe naslednjih tehnik:

- redno načrtovano vzdrževanje zgorevalnega sistema po priporočilih dobavitelja;
- uporaba naprednih nadzornih sistemov za nadzor in vodenje zgorevalnega sistema;
- dobra zasnova zgorevalne opreme in z njimi povezanih naprav;
- izbira goriva.

9. Drugi posebni pogoji za obratovanje naprave

9.1. Upravljavec mora redno spremljati porabo energije, vode, osnovnih in pomožnih materialov, emisij v zrak in vodo in nastanek odpadkov.

9.2. Upravljavec mora poročati Agenciji RS za okolje o izpustih in prenosih onesnaževal do 31. marca v tekočem letu za preteklo leto v skladu s predpisi o Evropskem registru izpustov in prenosov onesnaževal in predpisi, ki urejajo prve meritve in obratovalni monitoring odpadnih vod, prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter ravnanje z odpadki.

9.3. Upravljavec mora nemudoma izvesti ukrepe, s katerimi zagotovi skladnost delovanja naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja z okoljevarstvenim dovoljenjem, če je kršeno, in pristojno inšpekcijo obvestiti o tej kršitvi.

9.4. Upravljavec mora ustaviti napravo iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ali njihov del, če zaradi kršitve pogojev iz okoljevarstvenega dovoljenja grozi neposredna nevarnost za zdravje ljudi ali povzročitev znatnega škodljivega vpliva na okolje.

10. Obveznost obveščanja o spremembah

10.1. Upravljavec mora najkasneje v 30 dneh od nastanka spremembe obvestiti naslovni organ o spremembah, ki se nanašajo na upravljavca.

10.2. Upravljavec mora vsako nameravano spremembo v obratovanju naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, 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.

10.3. Črtana.

10.4. Upravljavec, ob stečaju pa stečajni upravitelj, mora naslovni organ pisno obvestiti o nameri dokončnega prenehanja obratovanja naprav iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

11. Črtana.

12. Stroški postopka

12.1. O stroških postopka bo izdan poseben sklep.

- Priloga 1: Rezervoarji
- Priloga 2: Skladišča
- Priloga 3: Lovilniki olj, v katerih se čistijo padavinske vode pred odvajanjem v okolje

Priloga 1: Rezervoarji

Oznaka Interna oznaka)	Vrsta nevarne tekočine v rezervoarju	Volumen rezervoarja (m ³)	Leto začetka obratovanja rezervoarja	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Nameščen v skupnem zadrževalnem sistemu (m ³)	Skladišče
REZ1 (A)	Dizelsko gorivo D2, ali ELKO	17.900	1981 rekonst. 2022/2023	Zunanji - nadzemni, valjaste oblike s fiksno streho s podpornimi stebri, dodatni plašč iz jeklne pločevine okrog obstoječe stene rezervoarja.	lovilna posoda v primeru puščanja stene rezervoarja, komore za dovod gasilnega sredstva v notranjost rezervoarja,	-	SKLADIŠČE 1

Oznaka Interna oznaka)	Vrsta nevarne tekočine v rezervoarju	Volumen rezervoarja (m ³)	Leto začetka obratovanja rezervoarja	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Nameščen v skupnem zadrževalnem sistemu (m ³)	Skladišče
					optični javljalniki požara		
REZ3 (C)	ELKO	5.000	1972 rekonst. 2011	Zunanji, enoplaščni z lovilno skledo, nadzemni, jekleni, zvarjen na kraju vgradnje, pokončni, cilindrični, rezervoar s fiksno streho.	zaščita proti prepolnitvi, dvojno dno s kontroliranim vmesnim prostorom v podtlaku, betonska lovilna posoda z jekleno pločevinasto prevleko, detekcija olja in vklop črpalke meteorne vode	5.429	SKLADIŠČE 3
REZ4 (D)	Dizelsko gorivo D2, ali ELKO	1.000	1972 rekonst. 2011	Zunanji, enoplaščni z lovilno skledo, nadzemni, jekleni, zvarjen na kraju vgradnje, pokončni, cilindrični, rezervoar s fiksno streho.	zaščita proti prepolnitvi, dvojno dno s kontroliranim vmesnim prostorom v podtlaku, betonska lovilna posoda z jekleno pločevinasto prevleko, detekcija olja in vklop črpalke meteorne vode	1.015,2	SKLADIŠČE 4
REZ6	NaOH	10	1990	V objektu, enoplaščni, nadzemni, iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, horizontalni cilindrični, atmosferski, postavljen nad lovilno posodo, kije hkrati nevtralizacijski bazen.	zaščita proti prepolnitvi, z grelnimi instalacijami za ogrevanje s paro na 40°C, z notranje strani gumirano, vizualno opozarjanje nivoja v rezervoarju	400 nevtrali zacijski bazen	SKLADIŠČE 6
REZ7	NaOH	10	1990	V objektu, enoplaščni, nadzemni, iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, horizontalni cilindrični,	zaščita proti prepolnitvi, z grelnimi instalacijami za ogrevanje s paro na 40°C, z		

Oznaka Interna oznaka)	Vrsta nevarne tekočine v rezervoarju	Volumen rezervoarja (m ³)	Leto začetka obratovanja rezervoarja	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Nameščen v skupnem zadrževalnem sistemu (m ³)	Skladišče
				atmosferski, postavljen nad lovilno posodo, ki je hkrati nevtralizacijski bazen.	notranje strani gumirano, vizualno opozarjanje nivoja v rezervoarju		
REZ10	HCl	5	2019	Rezervoar je vertikalni, cilindrični, enoplaščni, atmosferski, nadzemni ter iz plastične mase (PEHD).	• kombinirani varnostni ventil za varovanje rezervoarja pred morebitnim nastankom prevelikega nadtlaka ali podtlaka, • oddušnik, ki je povezan s pralnikom kislinskih hlapov na principu vodne prhe, • dve stikali previsokega nivoja, ki pri previsokem nivoju kisline v rezervoarju izklopita polnilno črpalko, • kazalo nivoja za vizualno kontrolo napolnjenosti, • vstopno odprtina, • priključki za polnjenje, praznjenje in izpust kisline, • merilnik nivoja, ki se prenaša na SCADO		SKLADIŠČE 7
REZ11	HCl	5	2019	Rezervoar je vertikalni, cilindrični, enoplaščni, atmosferski, nadzemni	• kombinirani varnostni ventil za varovanje rezervoarja pred morebitnim		

Oznaka Interna oznaka)	Vrsta nevarne tekočine v rezervoarju	Volumen rezervoarja (m ³)	Leto začetka obratovanja rezervoarja	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Nameščen v skupnem zadrževalnem sistemu (m ³)	Skladišče
				ter iz plastične mase (PEHD).	nastankom prevelikega nadtlaka ali podtlaka, • oddušnik, ki je povezan s pralnikom kislinskih hlapov na principu vodne prhe, • dve stikali previsokega nivoja, ki pri previsokem nivoju kisline v rezervoarju izklopita polnilno črpalko, • kazalo nivoja za vizualno kontrolo napolnjenosti, • vstopno odprtina, • priključki za polnjenje, praznjenje in izpust kisline, • merilnik nivoja, ki se prenaša na SCADO		

Priloga 2: Skladišča

Oznaka	Ime skladišča	Način skladiščenja	Vrsta snovi
SKL1	Skladišče kemikalij in rezervnih ionskih smol	Odlaganje na regalih in paletah, vreče sodi, ročke; kemikalije so postavljene v lovilno skledo obloženo s kisloodporno keramiko; kemikalije so v originalno zaprti embalaži	Sredstva za regulacijo pH vode, kemikalije za konzervacijo kotlov in grelnih kač mazutnih rezervoarjev, biocidi
SKL8	Skladišče nevarnih odpadkov	Zamrežene lovilne sklede, plastični sodi, vedra, banje, kovinski sodi	Nevarni odpadki
SKL15	Skladišče tehničnih plinov in mineralnih olj in čistil za mazut	Jeklenke na nosilcih, fiksirane na stenah skladišča, po dve skupaj, z varovali pred padcem, regal s tremi	Acetilen, kisik, dušik, ogljikov dioksid, argon, butan, propan ter

		nivoji in v sodih na tleh; skladišče je pod nadstreškom	mineralna olja in čistila za mazut
SKL16	Skladišče barv in lakov	Dva regala s tremi nivoji, skladišče je ogrevano, izvedeno kot Ex cona, z naravno zračno cirkulacijo, ob steni je lovilna kineta brez odtoka	Barve in laki
SKL17	Skladišče utekočinjenega naftnega plina	Dve tlačni posodi za skladiščenje utekočinjenega naftnega plina, vertikalne izvedbe, vsaka volumna 5 m ³ , pod tlakom 22 barov, tlačna posoda s predpisano varnostno opremo	Utekočinjen naftni plin

Priloga 3: Lovilniki olj, v katerih se čistijo padavinske vode pred odvajanjem v okolje

Interna oznaka	Lokacija lovilnika olj	Koordinati v koordinatnem sistemu D96/TM	Oznaka iztoka
LO-N19	Pri črpališču tekočega goriva B	e = 461.504 in n = 104.190	V4
LO-N26	Pred skladiščem nevarnih odpadkov	e = 461.452 in n = 104.195	P11
LO-N35	Ob poslovni stavbi, na njenem severnem delu	e = 461.390 in n = 104.268	V5
LO-N36	Na južnem zunanjem parkirišču	e = 461.341 in n = 104.093	V6
LO-N37a	Ob bazenu gasilne vode in lovilnemu bazenu rezervoarja A.	e = 461443 in n = 104093	V2
LO-N37b	Ob bazenu gasilne vode in lovilnemu bazenu rezervoarja A.	e = 461446 in n = 104092	V2

Obrazložitev

Čistopis izreka je izdelan v skladu s 107. členom Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 44/22, 18/23 – ZDU-1O, 78/23 – ZUNPEOVE, 23/24, 21/25 – ZOPVOOV in 56/25 – PoZ) in sicer na podlagi sledečih odločb:

- okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-20/2006-13 z dne 4. 3. 2008,
- odločba o spremembi št. 35406-23/2012-12 z dne 22. 11. 2013,
- odločba o spremembi št. 35406-7/2021-9 z dne 1. 6. 2021,
- odločba o spremembi št. 35406-24/2021-ARSO-13 z dne 28. 2. 2023 in
- odločba o spremembi št. 35432-108/2022-2550-14 z dne 12. 12. 2025.

Nives Stele
sekretarka

Vročiti:

- stranki JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o., Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana – osebno.

Poslati:

- Inšpektorat Republike Slovenije za okolje in energijo, Inšpekcija za okolje, Dunajska cesta 56, 1000 Ljubljana – navadno elektronsko na gp.irsoe@gov.si.

Objaviti na:

- osrednjem spletnem mestu državne uprave.