



Številka: 35432-94/2022-2550-29

Datum: 4. 7. 2025

Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo izdaja na podlagi drugega odstavka 120. člena v povezavi z dvanajstim odstavkom 119. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 44/22, 18/23 – ZDU-1O, 78/23 – ZUNPEOVE, 23/24 in 21/25 – ZOPVOOV) v upravni zadevi spremembe okoljevarstvenega dovoljenja zaradi preverjanja skladnosti naprave z Zaključki o BAT in spremembe pogojev in ukrepov, na zahtevo upravljavca Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana, ki ga zastopa direktor Samo Lozej, naslednjo

ODLOČBO

I.

Okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-94/2006-15, z dne 3. 11. 2009 spremenjeno z odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-17/2012-7 z dne 31. 1. 2013, št. 35406-13/2014-2 z dne 25. 3. 2014, št. 35406-79/2020-15 z dne 20. 5. 2021 in 35406-48/2020-11 z dne 25. 11. 2021 (v nadaljevanju: okoljevarstveno dovoljenje), za obratovanje kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo več kot 50 MW (enota TE-TOL), ki se nahaja na lokaciji Toplarniška ulica 19, 1000 Ljubljana, izdano upravljavcu ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o., Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana (v nadaljevanju: upravljavec) se spremeni tako, kot izhaja iz nadaljevanja izreka te odločbe:

- 1. V točki 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se v prvem odstavku besedilo »1237/31, 1237/5, 1237/6, 1237/10, 1237/19, 1237/13, 1237/18, 1237/25, 1237/14, 1237/15, 773, 760/1, 760/2 760/3, 690/1, 1077/3, 747/2, 758, 762/7, 770/2, 779/2, 780, 783/3, 1240/1, 1237/28, 1237/29, 1237/4, 1237/3, 837, 838, 839/1, 695/9, 696/4, 707/3, 709/1, 738, 741/1 vse katastrska občina Moste« spremeni tako, da se glasi »678/1, 680/3, 690/1, 690/7, 693/1, 695/9, 696/7, 707/3, 709/1, 720/1, 721/1, 722/1, 723/3, 724/1, 724/3, 741/1, 742, 747/10, 754/2, 758, 759/2, 760/1, 760/2, 760/3, 762/7, 773, 780, 783/3, 837/2, 837/3, 837/4, 1077/3, 1213/12, 1213/13, 1237/1, 1237/5, 1237/6, 1237/8, 1237/9, 1237/10, 1237/11, 1237/12, 1237/13, 1237/14, 1237/15, 1237/16, 1237/17, 1237/18, 1237/19, 1237/23, 1237/25, 1237/27, 1237/28, 1237/32, 1237/33, 1237/34, 1237/35, 1237/36, 1237/37, 1237/38, 1237/39, 1237/40, 1237/41, 1237/42, 1239/1, 1239/2, 1240/4, 1240/7, 1240/8, 1247/2, 1247/5, 1247/6 in 1247/7, vse k.o. 1730 Moste«.**

- 2. V točki 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni alineja I., ki se glasi:**

I. Kurilnih naprav in plinskih turbin navedenih v Preglednici 1 izreka tega dovoljenja z oznakami kotlov N1, N3, N4, N5, N6, N7 in oznakami plinskih turbin N47 in N48

- 3. V točki 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni Preglednica 1, ki se glasi:**

Preglednica 1: Kurilne naprave in plinski turbini

Oznaka	Vrsta kotla/ plinske turbine	Vh.topl. moč [MW]	Oznaka velike kurilne naprave/ oznaka objekta/ oznaka odvodnika	Vh.topl. moč velike kurilne naprave [MW]	Gorivo 1	Gorivo 2
N1	Parni kotel 1	90	TE-TOL D GPO ⁽²⁾ Z1	297	biomasa ⁽⁶⁾	/
N3	Parni kotel 3	207			premog	biomasa ⁽⁶⁾
N4	Vročevodni kotel VKLM1	64,4	TE-TOL E VK ⁽³⁾ Z2	166	zemeljski plin	ELKO/D2 ^{(1) (7)}
N5	Vročevodni kotel VKLM2	64,4			zemeljski plin	ELKO/D2 ^{(1) (7)}
N6	Parni kotel BKG1	18,6			zemeljski plin	UNP ⁽⁵⁾ ELKO/D2 ^{(1) (7)}
N7	Parni kotel BKG2	18,6			zemeljski plin	UNP ⁽⁵⁾ ELKO/D2 ^{(1) (7)}
N47	Plinska turbina PPE1	149	Z3	149 ⁽⁴⁾	zemeljski plin	ELKO/D2 ^{(1) (8)}
N48	Plinska turbina PPE2	149	Z4	149 ⁽⁴⁾	zemeljski plin	ELKO/D2 ^{(1) (8)}

(1) Ekstra lahko kurilno olje, dizelsko gorivo

(2) GPO: Glavni pogonski objekt

(3) VK: Vršna kotlarna

(4) Skupna vhodna toplotna moč PPE1 in PPE2 ob sočasnem obratovanju obeh enot ne presega 275 MW

(5) UNP: Utekočinjen naftni plin

(6) Biomasa: biomasa v skladu s predpisom, ki ureja emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav

(7) Ekstra lahko kurilno olje in dizelsko gorivo je dovoljeno uporabiti samo pod pogoji iz točke 2.1.22 tega dovoljenja.

(8) Plinska turbina PPE1 z oznako N47 in Plinska turbina PPE2 z oznako N48 ne smeta obratovati na gorivo ekstra lahko kurilno olje (ELKO) in dizelsko gorivo več kot 500 ur na leto.

4. V točki 2.1.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se besedilo »Z1, Z2 in Z3« spremeni tako, da se glasi »Z1, Z2, Z3 in Z4«.

5. V točki 2.1.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se besedilo »v parnih kotlih Parni kotel 1 z oznako (N1) premog« spremeni tako, da se glasi »v Parnem kotlu 1 z oznako (N1) biomaso«.

6. V točki 2.1.11. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se besedilo »Plinski turbini v PPE z oznako (N36)« spremeni tako, da se glasi »Plinski turbini PPE1 z oznako N47 in v Plinski turbini PPE2 z oznako N48«.

7. Točka 2.1.15. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.1.15. Velika kurilna naprava VK z oznakami kotlov (N4-N7) s skupno vhodno toplotno močjo 166 MW ne sme obratovati na gorivo ekstra lahko kurilno olje (ELKO), dizelsko gorivo in utekočinjen naftni plin več kot 1.500 ur na leto. Plinska turbina PPE1 z oznako N47 in Plinska turbina PPE2 z oznako N48 ne smeta obratovati na gorivo ekstra lahko kurilno

olja (ELKO) in dizelsko gorivo več kot 500 ur na leto.

8. Za točko 2.1.23. izreka okoljevarstvenega dovoljenja doda 2.1.24., ki se glasi:

2.1.24. 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, so na podlagi odstotka obremenitve, za plinski turbini PPE1 in PPE2 določena v preglednicah 1d in 1e.

Preglednica 1d: Zagon, zaustavitev, stacionarno obratovanje za PPE1 in PPE2 v primeru rabe zemeljskega plina

Oznaka	opis obratovalnega stanja	doseženi minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	V času zagona doseže naprava stacionarno obratovanje pri 70% obremenitvi.
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.	Več kot 70% obremenitev.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	Manj kot 70% obremenitev,

Preglednica 1e: Zagon, zaustavitev, stacionarno obratovanje za PPE1 in PPE2 v primeru rabe ekstra lahkega kurilnega olja (ELKO) ali dizelskega goriva

Oznaka	opis obratovalnega stanja	doseženi minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	V času zagona doseže naprava stacionarno obratovanje pri 50% obremenitvi.
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.	Več kot 50% obremenitev.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	Manj kot 50% obremenitev,

9. Točka 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja spremeni tako, da se za vrstico z besedilom »Izpust z oznako: Z1« doda dve vrstici, ki se glasita:

»D96/TM koordinati:
Višina izpusta (od tal):

e=464774, n=102124
100 m«

10. V točki 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni Preglednica 3, ki se glasi:

Parameter	Mejne koncentracije ^{a)}				
	Izražen kot	Enota	Polurna povprečna vrednost	Dnevna povprečna vrednost ^{b)} ali povprečje v vzorčevalnem obdobju ^{c)}	Letna povprečna vrednost
Amonijak (pri uporabi premoga)	NH ₃	mg/m ³	30	30 ^{b)}	10
Amonijak (pri uporabi biomase)	NH ₃	mg/m ³	30	30 ^{b)}	15
Dušikovi oksidi NOx (pri uporabi premoga)	NO ₂	mg/m ³	200	200 ^{b)}	180
Dušikovi oksidi NOx (pri uporabi biomase)	NO ₂	mg/m ³	250	220 ^{b)}	180
Ogljikov monoksid (pri uporabi premoga)	CO	mg/m ³	/	/	140
Ogljikov monoksid (pri sočasni uporabi premoga in biomase)	CO	mg/m ³	/	/	160
Žveplovi oksidi SOx (pri uporabi premoga)	SO ₂	mg/m ³	250	250 ^{b)}	200
Žveplovi oksidi SOx (pri uporabi biomase)	SO ₂	mg/m ³	200	175 ^{b)}	70
Celotni prah (pri uporabi premoga)	-	mg/m ³	25	25 ^{b)}	14
Celotni prah (pri uporabi biomase)	-	mg/m ³	20	18 ^{b)}	12
Anorganske plinaste klorove spojine (pri uporabi premoga)	HCl	mg/m ³	/	12 ^{b)}	5
Anorganske plinaste klorove spojine (pri uporabi biomase)	HCl	mg/m ³	/	12 ^{b)}	9
Anorganske plinaste fluorove spojine (pri uporabi premoga)	HF	mg/m ³	/	3 ^{c)}	/
Anorganske plinaste fluorove spojine (pri uporabi biomase)	HF	mg/m ³	/	1 ^{c)}	/
Živo srebro (pri uporabi premoga)	-	mg/m ³	/	0,01 ^{c)}	/
Živo srebro (pri uporabi biomase)	-	mg/m ³	/	0,005 ^{c)}	/
Vsota rakotvornih snovi I. nevarnostne skupine (kadmij, arzen, benzo(a)piren)	-	mg/m ³	0,05	/	/
Prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine (talij)	-	mg/m ³	0,05	/	/
Vsota prašnih anorganskih snovi II. nevarnostne skupine (svinec, kobalt, nikelj, selen, telur)	-	mg/m ³	0,5	/	/
Vsota prašnih anorganskih I. in II. nevarnostne skupine	-	mg/m ³	0,5	/	/
Vsota prašnih anorganskih snovi III. nevarnostne skupine (antimon, krom, baker, mangan, vanadij, kositer)	-	mg/m ³	1	/	/
Vsota prašnih anorganskih snovi I. II. in III. nevarnostne skupine	-	mg/m ³	1	/	/
Dioksini in furani	TEQ	ng/m ³	0,1	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti;

^{a)} Računska vsebnost kisika je 6 vol%;

^{b)} Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno (emisije NH₃, NOx, CO, SO₂, celotnega prahu in HCl);

^{c)} Povprečje v vzorčevalnem obdobju se uporablja pri občasnih meritvah emisije HF in živega srebra.

11. Točka 2.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja spremeni tako, da se za vrstico z besedilom »Izpust z oznako: Z2« doda dve vrstici, ki se glasita:

»D96/TM koordinati:

e=464830, n=102106

Višina izpusta (od tal):

50 m«

12. V točki 2.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremenijo Preglednica 5a, Preglednica 5b in Preglednica 5c, ki se glasijo:

Preglednica 5a: Mejne vrednosti parametrov na izpustu Z2 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 ^{b)}	40
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	mg/m ³	100	100 ^{b)}	100
Žveplovi 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 (emisije NO_x in CO).

Preglednica 5b: Mejne vrednosti parametrov na izpustu Z2 pri uporabi utekočinjenega naftnega plina

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

/ ni določenih mejnih vrednosti;

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

^{b)} Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno (emisije CO in NO_x).

Preglednica 5c: Mejne vrednosti parametrov na izpustu Z2 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja (ELKO) in dizelskega goriva

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

/ ni določenih mejnih vrednosti;

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

13. Točka 2.2.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.2.3 Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za Plinsko turbino PPE1 z oznako N47 in Plinsko turbina PPE2 z oznako N48 pri uporabi zemeljskega plina so določene v preglednici 6, največji masni

pretoki za Plinsko turbino PPE1 z oznako N47 in Plinsko turbina PPE2 z oznako N48 so določeni v preglednicah 7 in 7a.

Izpusti z oznako:	Z3
D96/TM koordinati:	e=464609, n=102131
Višina izpusta (od tal):	65 m
Nepremični vir onesnaževanja:	nova plinska turbina >50 MW PPE
Naprave vezane na izpust:	Plinska turbina PPE1 (N47)
Vhodna toplotna moč naprave:	149 MW
Ime merilnega mesta:	MM _{Z3}
Gorivo:	zemeljski plin ali ELKO/D2
Največji prostorninski pretok odpadnih plinov	547.500 m ³ /h
Izpusti z oznako:	Z4
D96/TM koordinati:	e=464625, n=102131
Višina izpusta (od tal):	65 m
Nepremični vir onesnaževanja:	nova plinska turbina >50 MW PPE
Naprave vezane na izpust:	Plinska turbina PPE2 (N48)
Vhodna toplotna moč naprave:	149 MW
Ime merilnega mesta:	MM _{Z4}
Gorivo:	zemeljski plin ali ELKO/D2
Največji prostorninski pretok odpadnih plinov	547.500 m ³ /h

Preglednica 6: Mejne vrednosti na izpustu Z3 in izpustu Z4 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Mejne koncentracije ^{a)}				
	Izražen kot	Enota	Polurna povprečna vrednost	Dnevna povprečna vrednost	Letna povprečna vrednost
Celotni prah		mg/m ³	/	/	/
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	100 ^{b)}	100	30
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	mg/m ³	50 ^{b)}	40	30
Žveplovi oksidi SO _x	SO ₂	mg/m ³	/	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti, zagotoviti je potrebno občasne meritve;

^{a)} Računska vsebnost kisika je 15 vol%;

^{b)} Za plinske turbine (vključno s plinskimi turbinami s kombiniranim krožnim procesom), se mejne vrednosti emisij NO_x in CO uporabljajo le pri več kot 70 % obremenitvi.

Preglednica 7: Največji masni pretok na izpustu Z3 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	21.900

Preglednica 7a: Največji masni pretok na izpustu Z4 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	21.900

14. V točki 2.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se za sedmo alinejo doda osmo, deveto, deseto in enajsto alinejo, ki se glasijo:

- » - tlak odpadnih plinov,
- vsebnosti vodnih hlapov H₂O,
- amonijak NH₃,
- anorganske plinaste klorove spojine (izraženi kot HCl).«

15. Točka 2.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.3.4 Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak pri uporabi zemeljskega plina v Plinski turbini PPE1 z oznako N47 in Plinski turbini PPE2 z oznako N48 ter pri uporabi zemeljskega plina v Veliki kurilni napravi VK z oznako N4, N5, N6 in N7 zagotoviti izvajanje trajnih meritev naslednjih parametrov:

- temperatura odpadnih plinov (T),
- tlak odpadnih plinov,
- volumski pretok odpadnih plinov (Q),
- vsebnosti vodnih hlapov H₂O,
- ogljikov monoksid (CO),
- dušikovi oksidi NO_x (izraženi kot NO₂),
- kisik (O₂).

16. Točka 2.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.3.5. Upravljavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz velike kurilne naprave GPO z oznakami kotlov (N1 in N3) kot občasne meritve:

enkrat na leto za snovi:

- živo srebro in
- anorganske plinaste fluorove spojine (HF);

vsako tretje leto za:

- vsoto rakotvornih snovi I. nevarnostne skupine (kadmij, arzen, benzo(a)piren),
- prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine (talij),
- vsoto prašnih anorganskih snovi II. nevarnostne skupine (svinec, kobalt, nikelj, selen, telur),
- vsoto prašnih anorganskih snovi III. nevarnostne skupine (antimon, krom, baker, mangan, vanadij, kositer),
- dioksine in furane.

17. Točka 2.3.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.3.6. Upravljavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz Plinske turbine PPE1 z oznako N47 in Plinske turbine PPE2 z oznako N48 kot občasne meritve najmanj vsakih šest mesecev ali vsaj dvakrat letno v času obratovanja naprave, s presledki, ki ne smejo biti krajši od treh mesecev, razen za parametre iz točke 2.3.4 izreka tega dovoljenja, za katerega mora zagotoviti trajne meritve.

18. V točki 2.3.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se besedilo »Plinski turbini v PPE z oznako (N36)« spremeni tako, da se glasi »Plinski turbini PPE1 z oznako N47 in v Plinski turbini PPE2 z oznako N48«.

19. V točki 2.3.19. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se besedilo »Plinski turbini v PPE z oznako (N36)« spremeni tako, da se glasi »Plinski turbini PPE1 z oznako N47 in v

Plinski turbini PPE2 z oznako N48«.

20. Točka 2.3.31. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.3.31. Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave VK z oznakami kotlov (N4-N7) najmanj vsakih šest mesecev ali vsaj dvakrat letno v času obratovanja naprave, s presledki, ki ne smejo biti krajši od treh mesecev zagotoviti izvajanje občasnih meritvev za parametre iz točke 2.2.2 izreka tega dovoljenja, razen za parametre, za katere so za primer uporabe zemeljskega plina, v točki 2.3.4 izreka tega dovoljenja predpisane trajne meritve.

21. Za točko 2.3.32. izreka okoljevarstvenega dovoljenja doda 2.3.33., ki se glasi:

2.3.33. Upravljavec mora pri izvedbi obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak ob upoštevanju določb točke 2.3.29 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 (SO₂) SIST EN 14791
- za amonijak NH₃ SIST EN ISO 21877
- za anorganske plinaste klorove spojine (izražene kot HCl) SIST EN 1911
- za anorganske plinaste fluorove spojine (izražene kot HF) SIST ISO 15713
- za vsoto rakotvornih snovi I. nevarnostne skupine (kadmij, arzen, benzo(a)piren) SIST EN 14385
- za prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine - talij SIST EN 14385
- za prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine - živo srebro SIST EN 13211
- za vsoto prašnih anorganskih snovi II. nevarnostne skupine (svinec, kobalt, nikelj, selen, telur) SIST EN 14385
- za vsoto prašnih anorganskih snovi III. nevarnostne skupine (antimon, krom, baker, mangan, vanadij, kositer) SIST EN 14385
- za dioksine in furane SIST EN 1948-1,2,3
- 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 vsebnosti vodnih hlapov (H₂O) SIST EN 14790
- za kisik (O₂) SIST EN 14790.

22. Za točko 3.1.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodajo točke 3.1.8, 3.1.9 in 3.1.10 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ki se glasijo:

3.1.8 Upravljavec mora zagotavljati zaprti krogotok vode, ki se uporablja za hlajenje žilindre in hlajenje v postopku nakladanja pepela.

3.1.9 Upravljavec mora odpadno vodo, ki nastaja pri odsoljevanju kotlov, odsoljevanju bobnov utilizatorjev, konzervaciji kotlov, na vzorčnih mestih, kot kondenzat v sistemu voda-para odvajati v zbiralnik dodatne omrežne vode (ZDO) in uporabiti za dopolnjevanje sistema daljinskega ogrevanja mesta Ljubljana.

3.1.10 Upravljavec mora padavine, ki padejo na deponija premoga, in se ne absorbirajo v premogu, zbirati v lovilni skledi deponije premoga. Upravljavec jih lahko za vlaženje premoga uporablja v zaprtem sistemu brez iztoka.

23. Točka 3.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se besedna zveza »z

Gauss-Krügerjevima koordinatama $Y = 465180$ in $X = 101366$ « nadomesti z navedbo: »v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 464812$ in $n = 101851$ «

24. Točka 3.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se besedna zveza »z Gauss-Krügerjevima koordinatama $Y = 465173$ in $X = 101525$ « nadomesti z navedbo: »v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 464802$ in $n = 102015$ «.
25. Točka 3.2.5 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se besedna zveza »z Gauss-Krügerjevima koordinatama $Y = 465180$ in $X = 101366$, parc. št. 1191/1 k. o. Moste« nadomesti z besedno zvezo »v točki 3.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja«
26. Točka 3.2.6 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se besedna zveza »z Gauss-Krügerjevima koordinatama $Y = 465180$ in $X = 101366$, parc. št. 1191/1 k. o. Moste« nadomesti z besedno zvezo »v točki 3.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja«
27. Točka 3.2.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se besedna zveza »in V5, imenovanem »Iztok v JK_V5, z Gauss-Krügerjevima koordinatama $Y = 465416$ in $X = 101513$, parc. št. 747/2, k.o. Moste« nadomesti z besedno zvezo », V2, določenem v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 465052$ in $n = 102014$, katastrska občina 1730 Moste parcela 747/10 ter V4, določenem v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 465044$ in $n = 102000$, katastrska občina 1730 Moste parcela 747/10.
28. Točka 3.2.8 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi
- 3.2.8 Upravljevec naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora zagotoviti, da se padavinske odpadne vode, ki nastajajo na utrjenih površinah:
- i. odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog):
 - na iztoku V3, določenem v točki 3.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer s 3.857 m^2 utrjenih površin po čiščenju v lovilnik olj LO2, LO3, LO5, LO6, LO7, LO8, LO9 in LO10 ter padavinske vode s površin velikost 17.411 m^2 .
 - na iztoku V4, določenem v točki 3.2.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer s 1500 m^2 utrjenih površin, po čiščenju v lovilnikih olj LO3-1, LO3-2 in LO3-3 in padavinske vode s površin velikost 2.100 m^2
 - na iztoku V2, določenem v točki 3.2.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja s 4.610 m^2 utrjenih površin po čiščenju v lovilniku olj LO1
 - ii. odvajajo posredno v podzemne vode (ponikajo):
 - v ponikalnem pretočnem polju Vx-4_1 (dve ponikovalnici), določenem v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 465597$ in $n = 102176$. V ponikalnem pretočnem polju ponikajo padavinske vode s 1.100 m^2 utrjenih površin objekta PPE po čiščenju v lovilniku olj LO12
 - v ponikalnem pretočnem polju Vx-4_2 (pet ponikovalnic), določenem v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 465594$ in $n = 102098$. V ponikalnem pretočnem polju poleg padavinske vode s 3100 m^2 utrjenih površin po čiščenju v lovilnikih olj LO11, LO13 in LO14 ponikajo tudi padavinske vode s streh površine 2876 m^2 .

29. Točka 3.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se:

- v i. alineji, v kateri je določeno merilno mesto MM1, besedna zveza »z Gauss-Krügerjevima koordinatama $Y = 465180$ in $X = 101366$ « nadomesti z navedbo: »v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 464812$ in $n = 101851$ «
- v ii. alineji, v kateri je določeno merilno mesto MM2 besedna zveza »z Gauss-Krügerjevima koordinatama $Y = 465205$ in $X = 101657$ « nadomesti z navedbo: »v D96/TM sistemu s koordinatama $e = 465829$ in $n = 102157$ «

30. Za točko 3.3.10 izreka okoljevarstvenega dovoljenja doda točka 3.3.11, ki se glasi:

3.3.11 Upravljaavec mora v okviru lastnega nadzora na iztoku z nevtralizacijskega bazena zagotavljati trajne meritve temperature in pH vrednosti industrijske odpadne vode.

31. Za točko 4.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda nova točka 4.1.2.a., ki se glasi:

4.1.2.a. Upravljaavec mora poleg ukrepov iz točke 4.1.2. izreka tega dovoljenja za zmanjšanje emisij hrupa zagotoviti izvajanje ene od spodaj navedenih tehnik ali njihove kombinacije:

- ustrezna lokacija opreme in stavb z vidika preprečevanja hrupa;
- operativni ukrepi, ki vključujejo izboljšano pregledovanje in vzdrževanje opreme, zapiranje vrat in oken zaprtih prostorov, upravljanje opreme s strani izkušenega osebja, izogibanje hrupnim dejavnostim v nočnem času (če je to mogoče) in izvajanje ukrepov za nadzor hrupa v času vzdrževalnih del;
- vgradnja opreme z nizko ravnijsko emisij hrupa;
- uporaba opreme za obvladovanje hrupa, ki vključuje naprave za zmanjševanje hrupa, izolacija opreme, zgraditev hrupne opreme in zvočno izolacijo stavb;
- zmanjševanje hrupa z namestitvijo pregrad med viri in sprejemniki (npr. zaščitnih zidov, nasipov in stavb).

32. Za točko 9.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja doda 9.3. ki se glasi:

9.3. Upravljaavec mora uvajati in izvajati sistem ravnanja z okoljem, ki vključuje vse 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 sili,
- (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 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 za obvladovanje prahu, da se preprečijo ali, če to ni izvedljivo, zmanjšajo razpršene emisije zaradi natovarjanja, raztovarjanja in skladiščenja goriv, ostankov in dodatkov in/ali ravnanja z njimi;
 - (xv) načrt upravljanja hrupa, ko se pričakuje in/ali je dokazana obremenitev občutljivih prejemnikov 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.

33. Za točko 9.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja doda 9.4. ki se glasi:

9.4. Upravljavec mora redno periodično spremljati energijsko učinkovitost naprave iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

34. Za točko 9.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja doda 9.5. ki se glasi:

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

35. Za točko 9.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja doda 9.6. ki se glasi:

9.6. 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,
- dobra zasnova peči, zgorevalnih komor, gorilnikov in z njimi povezanih naprav,
- izbira ali delna oziroma celotna zamenjava goriva z drugimi gorivi z boljšim okoljskim profilom (uporaba uvoženega premoga z nizko vsebnostjo žvepla, uporaba biomase, pri zagonu in kot nadomestno gorivo se uporablja samo ekstra lahko kurilno olje).

36. Prilogi 2 (Skladišča nevarnih snovi) se za zadnjo vrstico doda štiri nove vrstice, ki se glasijo:

KPV	Skladišče plinov KPV	Jeklenke s tehničnimi plini	Argon, Dušik, Helij, Čisti kisik, Kisik, Zrak
GPO	Laboratorij GPO	Varnostna omara v Laboratoriju GPO, priključena na prezračevanje	Diizopropilamin
A	Glavno skladišče A	Omare za skladiščenje nevarnih snovi pod katerimi so nameščene lovilne posode	barve, laki, lepila, razredčila, masti, olja, aditiv zaboljšavo olj, bitumen, spreji, paste, laneni firnež, etilni alkohol, čistila...
B	Skladišče B	Skladiščenje na paletah	suevit in hidrirano apno

37. Spremeni se priloga 3 (Pregled lovilcev olj), ki se glasi:

Priloga 3: Pregled lovilcev olj

Oznaka/naprava	Koordinate D96/TM	Lokacija	Opis	V skladu s standardom SIST EN 858-2	Leto vgradnje lovilca olj
Lo1/N23	e = 465124 n = 102027	Oljno gospodarstvo	tipski koalescentni lovilec olj z integriranim usedalnikom in bypassom z 20% Q=114l/s	Da	2021
Lo2/N24	e = 464780 n = 102171	Kompresorska postaja	Lovilec olja z usedalnikom in koalescentnim filtrom Q=61/s	Da	1980, rekonstrukcija 2009
Lo3-1/N25	e = 465010 n = 102009	pred vhodom v buldožersko delavnico	Lovilec olj z usedalnikom in koalescentnim filtrom Q=10 l/s	Da	1985, rekonstrukcija 2012
Lo3-2/N45	e = 465029 n = 101990	pri črpalki goriva	Lovilec olj z usedalnikom in koalescentnim filtrom Q=10 l/s	Da	1985, rekonstrukcija 2012
Lo3-3/N46	e = 465042 n = 101992	v kotu za hangarjem SEV	Lovilec olj z usedalnikom in koalescentnim filtrom Q=10 l/s	Da	1985, rekonstrukcija 2012
Lo4/N26	e = 464851 n = 102174	Skladišče olj in maziv	4 prekatni lovilec olj z usedalnikom in koalescentnim filtrom za mulj Q=10 l/s	Da	1968 rekonstrukcija 2008
Lo5/N27	e = 464787 n = 102023	Garaže parkirišče	Lovilec z bypassom in koalescentnim filtrom Q=50l/s	Da	2006
Lo6/N28	e = 464684 n = 102157	Termična priprava vode GPO	Lovilec olja s usedalnikom za mulj in koalescentnim filtrom: Q=10 l/s	Da	1980, rekonstrukcije 2009

Oznaka/ naprava	Koordinate D96/TM	Lokacija	Opis	V skladu standardom SIST EN 858-2	Leto vgradnje lovilca olj
Lo7/N29	e = 464666 n = 102127	GPO transformatorji	Lovilne skledes prekatnim lovilem olja z zapornim ventilom in signalizacijo prisotnosti olja in prečrpavanjem Q=3,7 l/s	Da	1994, rekonstrukcija 2010
Lo8/N42	e = 464838 n = 102140	Jugovzhodno od objekta KPV in Severno od objekta NTK(kamionski vsipnik)	Gravitacijski usedalnik olj Q=10 l/s	Da	2008
L09/N43	e = 464844 n = 102158	Lovilna skleda in območje severno od lovilne skleda pretakališča ELKO/D2	Lovilec olja s usedalnikom za mulj in koalescentnim filtrom Q=6 l/s	Da	2017
LO10/N44	e = 464832 n = 102091	Prometna površina pri kamionski tehtnici	Gravitacijski usedalnik olj Q=6 l/s	Da	2008
LO11/N49	e = 464648 n = 102156	Ob vzhodni strani elektro objekta	Tipski koalescentni izločevalnik lahkih tekočin in integriranim usedalnikom Q=15 l/s	Da	2023
LO12/N50	e = 464601 n = 102176	Ob severozahodnem vogalu zgradbe plinskih turbin	tipski koalescentni izločevalnik lahkih tekočin in integriranim usedalnikom Q=15 l/s	Da	2023
LO13/N51	e = 464592 n = 102113	Ob jugozahodnem vogalu zgradbe utilizatorjev	tipski koalescentni izločevalnik lahkih tekočin in integriranim usedalnikom Q=15 l/s	Da	2023
LO14/N52	e = 464605 n = 102096	Zahodno od objekta GIS (cca. 24 m)	tipski koalescentni izločevalnik lahkih tekočin in integriranim usedalnikom Q=30 l/s	Da	2023

38. Spremeni se priloga 4 (Podrobnejša razdelitev naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja), ki se glasi:

Oznaka tehnološke enote	Naziv tehnološke enote
N1	PARNI KOTEL 1
N3	PARNI KOTEL 3
N4	VROČEVODNI KOTEL VKLM1
N5	VROČEVODNI KOTEL VKLM2
N6	PARNI KOTEL BKG1
N7	PARNI KOTEL BKG2
N8	ELEKTROFILTER K3
N9	VREČASTI FILTER K1
N10	VREČASTI FILTER K2
N11	DEMINERALIZACIJSKA PROGA ŠT.1
N12	DEMINERALIZACIJSKA PROGA ŠT.2
N13	DEMINERALIZACIJSKA PROGA ŠT 3
N14	PROGA ZA OMREŽNO VODO
N15	ČISTILNA NAPRAVA ODPADNE VODE
N16	110 kV STIKALIŠČE
N17	VODOČRPALNICA
N18	ZVRAČALNA NAPRAVA
N19	VSIPNIK PREMOGA
N20	TURBOAGREGAT1
N21	TURBOAGREGAT2
N22	TURBOAGREGAT3
N23	LOVILEC OLJ NA OLJNEM GOSPODARSTVU
N24	LOVILEC OLJ PRI KOMPRESORSKI POSTAJI
N25	LOVILEC OLJ PRI BULDOŽERSKIH DELAVNICAH
N26	LOVILEC OLJ PRI DNEVNIH REZERVOARJIH IN SKLADIŠČU OLJ IN MAZIV
N27	LOVILEC OLJ V SKLOPU POSLOVNO GARAŽNEGA OBJEKTA
N28	LOVILEC OLJ V TERMIČNI PRIPRAVI VODE
N29	LOVILEC OLJ NA 110 kV STIKALIŠČU
N30	VIRI EMS v GPO
N31	VIRI EMS v KPV
N32	VIRI EMS_VODOČRPALNICA
N33	VIRI EMS_ELEKTROFILTER 3
N34	VIRI EMS v NTK
N35	GRELNIK OMREŽNE VODE ZA K3
N38	VIRI EMS v PPE
N39	KAMIONSKI VSIPNIK LESNE MASE
N40	NAPRAVA ZA SELEKTIVNO NEKATALITIČNO REDUKCIJO EMISIJ NOX (SNCR DENOX)
N41	DIESELAGREGAT (vhodne toplotne moči 0,06 MW za delovanje v sili)
N42	LOVILEC OLJ - KAMIONSKI VSIPNIK
N43	LOVILEC OLJ - PRETEKALIŠČE ELKO
N44	LOVILEC OLJ PRI KAMIONSKI TEHNICI
N45	LOVILEC OLJ PRI STARI ČRPALKI GORIVA
N46	LOVILEC OLJ V KOTU ZA HANGERJEM (SEV)
N47	PLINSKA TURBINA PT1
N48	PLINSKA TURBINA PT2

Oznaka tehnološke enote	Naziv tehnološke enote
N49	LOVILEC OLJ OB VZHODNI STRANI ELEKTRO OBJEKTA
N50	LOVILEC OLJ OB SEVEROZHODNEM VOGALU ZGRADBE PLINSKIH TURBIN
N51	LOVILEC OLJ OB JUGOZHODNEM VOGALU ZGRADBE UTILIZATORJEV
N52	LOVILEC OLJ ZAHODNO OD OBJEKTA GIS (cca. 24 m)
N53	DIESEL AGREGAT DA PT1
N54	DIESEL AGREGAT DA PT2

II.

Preostalo besedilo izreka okoljevarstvenega št. 35407-94/2006-15, z dne 3. 11. 2009 spremenjenega z odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-17/2012-7 z dne 31. 1. 2013, št. 35406-13/2014-2 z dne 25. 3. 2014, št. 35406-79/2020-15 z dne 20. 5. 2021 in 35406-48/2020-11 z dne 25. 11. 2021, ostane nespremenjeno.

III.

V tem postopku stroški niso nastali.

Obrazložitev

I.

Ministrstvo za okolje in prostor je dne 16. 8. 2022 prejelo vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-94/2006-15, z dne 3. 11. 2009 spremenjenega z odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-17/2012-7 z dne 31. 1. 2013, št. 35406-13/2014-2 z dne 25. 3. 2014, št. 35406-79/2020-15 z dne 20. 5. 2021 in 35406-48/2020-11 z dne 25. 11. 2021 (v nadaljevanju: okoljevarstveno dovoljenje) za napravo, ki povzroča industrijske emisije, in sicer za kurilno napravo z nazivno vhodno toplotno močjo več kot 50 MW (enota TE-TOL), ki se nahaja na lokaciji Toplarniška ulica 19, 1000 Ljubljana, izdano upravljavcu ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o., Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana, ki ga zastopa direktor Samo Lozej (v nadaljevanju: upravljavec).

Na podlagi Sklepa o datumu prenosa nedokončanih postopkov (Uradni list RS, št. 32/23) je za vodenje in odločanje v tem postopku od 1. 4. 2023 dalje pristojno Ministrstvo za okolje, podnebje in energijo (v nadaljevanju: ministrstvo).

Upravljavec je vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja dopolnil dne 20. 6. 2023, 31. 7. 2023 in 19. 1. 2024 in 29. 10. 2024, 17. 1. 2025, 2. 4. 2025, 28. 4. 2025 in 26. 6. 2025.

Upravljavec je vlogo podal na podlagi prvega odstavka 287. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 44/22, 18/23 – ZDU-10, 78/23 – ZUNPEOVE, 23/24 in 21/25 – ZOPVOOV, v nadaljevanju: ZVO-2), ki določa da mora upravljavec naprave in dejavnosti, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega, iz 68. člena ZVO-1 v primeru, da so zaključki o BAT za

njegovo glavno dejavnost izšli pred več kot 33 meseci pred uveljavitvijo ZVO-2, vložiti vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja v skladu s 120. členom ZVO-2 najkasneje v 60 dneh po uveljavitvi ZVO-2.

Upravljavca je torej vložil vlogo za uskladitev z zaključki o BAT, kot jih določa Izvedbeni sklep komisije (EU) 2017/1442 z dne 31. julija 2017 o določitvi zaključkov o najboljših razpoložljivih tehnikah (BAT) v skladu z Direktivo 2010/75/EU Evropskega parlamenta in Sveta za velike kurilne naprave na podlagi prvega odstavka 287. člena v povezavi s 120. členom ZVO-2 ter vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja na zahtevo upravljavca zaradi nameravane spremembe v vrsti ali delovanju naprave ali razširitvi naprave, ki bi lahko vplivala na okolje, na podlagi 119. člena ZVO-2.

V prvem odstavku 119. člena ZVO-2 je določeno, da mora upravljavec za vsako nameravano spremembo v vrsti in delovanju naprave ali razširitvi naprave, ki bi lahko vplivala na okolje, ali zaradi spremembe upravljavca vložiti vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja.

V vlogi za spremembo okoljevarstvenega zaradi nameravane spremembe v vrsti ali delovanju naprave ali razširitvi naprave, ki bi lahko vplivala na okolje je upravljavec podal zahtevo za sledeče spremembe:

1. ponovna uvedba rabe ELKO/D2 (ne samo v slučaju, da na trgu ni možno nabaviti plina, zaradi nenadnih prekinitev dobave plina);
2. povečanje moči iz zdajšnjih 397 MW na 481 MW.

Upravljavca je v dopolnitvi vloge dne 20. 6. 2023 spremenil zahtevek za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja in sicer je odstopil od namere za povečanje moči iz zdajšnjih 397 MW na 481 MW in od namere za ponovno uvedbo rabe ELKO/D2, tako da se nameravana spremembe v vrsti ali delovanju naprave ali razširitvi naprave, ki bi lahko vplivala na okolje nanaša samo na spremembo glede namestitve nove plinske turbine (N36), namesto katere bosta nameščeni dve manjši turbini (PPE1 in PPE2), katerih skupna vhodna toplotna moč obeh (PPE1 in PPE2), ob sočasnem obratovanju obeh enot ne bo presegala 275 MW.

Ministrstvo ugotavlja, da je bil upravljavcu za navedeno nameravano spremembo - namestitev dveh manjših turbin (PPE1 in PPE2), izdan sklep št. 35405-243/2020-5 z dne 16. 7. 2020, da zanjo ni potrebno izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja.

Upravljavca je v dopolnitvi vloge dne 29. 10. 2024 podal zahtevo za spremembo goriva iz premoga v biomaso v parnem kotlu Parni kotel 1 z oznako (N1). Ministrstvo ugotavlja, da je za nameravani poseg upravljavec vložil vlogo za začetek predhodnega postopka in prejel sklep številka 35431-178/2023-2570-4 z dne 14. 11. 2023 iz katerega je razvidno, da za navedeni nameravani poseg zamenjave goriva ni potrebno izvesti predhodnega postopka niti presoje vplivov na okolje.

Upravljavca je v dopolnitvi vloge z dne 2. 4. 2025 razširil vlogo za spremembo okoljevarstvenega zaradi nameravane spremembe v vrsti ali delovanju naprave ali razširitvi naprave, ki bi lahko vplivala na okolje, na podlagi 119. člena ZVO-2. Navedel je, da je v sklopu nameravane spremembe - namestitev dveh manjših turbin (PPE1 in PPE2), za katero je bil izdan sklep št. 35405-243/2020-5 z dne 16. 7. 2020, da zanjo ni potrebno izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja, prišlo tudi do ureditve platoja in manipulativnih površin okrog objektov, tako da so bili vgrajeni novi lovilniki olj, iz katerih se prečiščene padavinske vode odvajajo posredno v podzemne vode v novih ponikovalnicah.

Nova ponikovalna polja, s katero se odvajajo padavinske odpadne vode z utrjenih površin, so na lokacijah:

- Vx-4_1, ponikovalno pretočno polje, v D98/TM sistemu določenem s koordinatama $e = 464597$ in $n = 102176$, iz dveh med seboj povezanih ponikalnic. Vanj se odvajajo padavinske vode s 1.100 m^2 utrjenih površin objekta PPE po čiščenju v lovilniku olj LO12, tipskem koalescentnem izločevalniku lahkih tekočin in z integriranim usedalnikom, pretok $Q = 15 \text{ L/s}$, v skladu s standardom SIST EN 858 – 2.
- Vx-4_2, ponikovalno pretočno polje, v D98/TM sistemu določenem s koordinatama $e = 464594$ in $n = 102098$, iz petih med seboj povezanih ponikalnic. Vanj se odvajajo

padavinske vode s 3.100 m² utrjenih površin objekta PPE po čiščenju v lovilnikih olj LO11, LO13 in LO14. Vsi trije lovilniki olj so po standardu SIST EN 858, so tipski koalescentni izločevalniki lahkih tekočin in z integriranim usedalnikom ter s pretokom Q = 15 L/s. V tem ponikovalnem polju ponikajo tudi padavinske vode s strehe (površina 2.876 m²) objekta PPE.

Padavinske vode s 690 m² strešnih površin objekta OG ponikajo v:

- Vx-4_8, to je ponikovalnica na lokaciji, ki je v D98/TM sistemu določena s koordinatama e = 465163 in n = 102038 in
- Vx-4_9, to je ponikovalnica na lokaciji, ki je v D98/TM sistemu določena s koordinatama e = 465192 in n = 102015.

Padavinske vode s 1820 m² strešnih površin GIS in zalogovnikov biomase ponikajo v:

- Vx-4_3, to je ponikovalnica na lokaciji, ki je v D98/TM sistemu določena s koordinatama e = 464655 in n = 102109
- Vx-4_4, to je ponikovalnica na lokaciji, ki je v D98/TM sistemu določena s koordinatama e = 464708 in n = 102188
- Vx-4_5, to je ponikovalnica na lokaciji, ki je v D98/TM sistemu določena s koordinatama e = 464744 in n = 102188
- Vx-4_6, to je ponikovalnica na lokaciji, ki je v D98/TM sistemu določena s koordinatama e = 464659 in n = 102085
- Vx-4_6, to je ponikovalnica na lokaciji, ki je v D98/TM sistemu določena s koordinatama e = 464621 in n = 102091

Padavinske vode s 5047 m² strešnih površin objekta GPO se na iztoku V1 odvajajo v Ljubljano.

Do sprememb je prišlo tudi pri odvajanju prečiščenih padavinskih voda v javno kanalizacijo, tako da se padavinske odpadne vode z utrjenih površin v javno kanalizacijo odvajajo na iztokih V3 (s 3857 m² po čiščenju v lovilnikih olj LO2, LO4, LO5, LO6, LO7, LO8, LO9 in LO10 in padavinske vode s 17411 m² utrjenih površin), V4 (s 1500 m² utrjenih površin po čiščenju v lovilnikih olj LO3-1, LO3-2, LO3-3 ter z 2100 m² utrjenih površin) ter V2 (s 4610 m² utrjenih površin po čiščenju v lovilniku olj LO1). V obstoječem stanju so se padavinske odpadne vode odvajale v javno kanalizacijo na iztokih V3 in V5.

Upravljavlec je v dopolnitvi vloge navedel, da je prišlo tudi do sprememb iztokov komunalnih odpadnih voda, kar je razvidno iz dokumenta »Shematski prikaz iztokov in odtokov odpadnih vod iz podjetja Energetika Ljubljana«, ki je priloga . Komunalne odpadne vode se v javno kanalizacijo odvajajo na treh iztokih:

- V2, ki je v D98/TM sistemu določen s koordinatama e = 465052 in n = 102014, katastrska občina 1730 Moste parcela 747/10
- V3, ki je v D98/TM sistemu določen s koordinatama e = 464802 in n = 102015, katastrska občina 1730 Moste parcela 1237/25 in
- V4, ki je v D98/TM sistemu določen s koordinatama e = 465044 in n = 102000 katastrska občina 1730 Moste parcela

V obstoječem stanju se je komunalna odpadna voda v javno kanalizacijo odvajala na dveh iztokih, ki sta bila označena z V3 in V5.

Območje, na katerem je naprava, ni na vodovarstvenem območju, določenem v Uredbi o vodovarstvenem območju za vodno telo vodonosnika Ljubljanskega polja (Uradni list RS, št. 43/15, 181/21, 60/22 in 35/23 – odl. US). Je v aglomeraciji ID 16481 – Ljubljana 2019, na območju, ki je opremljeno za javno kanalizacijo in komunalne odpadne vode se odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog).

Ministrstvo zato na podlagi zgoraj opisanih sprememb in predložene odločbe – okoljevarstvenega soglasja ugotavlja, da v skladu z 2. točko četrtega odstavka 119. člena ZVO-2 ter 10.3.1 točko 3. člena ZVO-2 nameravana sprememba ni večja, vendar je treba zaradi nje spremeniti pogoje in ukrepe v veljavnem okoljevarstvenem dovoljenju.

V postopku spremembe okoljevarstvenega dovoljenja je ministrstvo odločalo na podlagi predložene dokumentacije k vlogi in dopolnitev vloge, ki so bile podane v tiskani in elektronski obliki, in sicer:

- spremni dopis vloge s prilogami:
 - Prikaz skladnosti naprave z zaključki o BAT za velike kurilne naprave za upravljavca Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o., Enota TETOL, Toplarniška ulica 19,
 - Priloga 1: kopija certifikata ISO 14001:2015, št. E-197/a/ Izdaja z dne 2022-06-15,
 - Priloga 2: Program zagotavljanja nadzora kakovosti goriv v Javnem podjetju Energetika Ljubljana d.o.o., julij 2022, ver1,
 - Priloga 3: Načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak v pogojih, ki niso običajni, 5. 8. 2022,
 - Priloga 4: Načrt gospodarjenja z odpadki - enota TETOL, Toplarniška ulica 19, 1000 Ljubljana, verzija 10, 8. 3. 2022,
 - Priloga 5: Načrt obvladovanja emisij prahu, 5. 8. 2022,
 - Priloga 6: Načrt upravljanja hrupa, Energetika Ljubljana d.o.o., Enota TETOL, maj 2022,
 - Priloga 7: Program vzdrževanja v enoti TETOL, avgust 2022, 5. 8. 2022,
 - Priloga 8: Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav, Enota TETOL, EIMV, avgust 2022,
 - potrdilo o plačilu upravne takse z dne 20. 7. 2022,

- dopolnitev vloge, katero smo prejeli dne 31. 7. 2023 s prilogami:
 - Priloga 1: Ocena dodatne obremenitve zunanjega zraka enote TE-TOL podjetja Energetika Ljubljana d.o.o. št. poročila 216230_A1-1/a, EIMV 2016,
 - Priloga 2: Ocena obremenjenosti okolja s hrupom, Objekt PPE-TOL, PLINSKO PARNA ENOTA TOPLARNA LJUBLJANA, št. EKO-20-128, SiEKO, 20. 4. 2020,
 - Priloga 3: PREDLOG OBRATOVALNEGA MONITORINGA ODPADNIH VODAZa Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o., Verovškova ulica 62, 100 Ljubljana, na lokaciji Toplarniška ulica 19, 100 Ljubljana, št. SO 5/23, IKEMA, 13. 7. 2023,
 - Priloga 4: Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO., Plinske turbine 1, Plinske turbine 2, in VK, št. 223227-T-26-2023, julij 2023,
 - Priloga 5: Pooblastilo,

- dopolnitev vloge, katero smo prejeli dne 19. 1. 2024 s prilogami:
 - Pooblastilo direktorja izdano pomočniku direktorja Srečku Trunkelj dne 17. 1. 2024
 - Priloga 1: Odgovori na točko I./ in II:/ točko poziva za dopolnitev vloge
 - Priloga A: Program vzdrževanja v enoti TE-TOL
 - Priloga B: Zasnova zmanjšanja tveganja za okolje enote TE-TOL
 - Priloga C: PID sanacija odvodnjavanja deponije premoge TE-TOL
 - Priloga D: Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO, Plinske turbine 1, Plinske turbine 2, in VK št. 223227-T-26-2023 (R1), 16. Januar 2024
 - Priloga E: Registracija skladno Z uredbo REACH
 - Priloga F: Prve štiri strani Končnega poročila o laboratorijskem preizkušanju kompozita EMLJ/ZR, ZAG, 18.12.202 za pepel in žlindro, ki nastane pri zimskem režimu(ZR) kurjenja premoga in biomase
 - Priloga G: Prve štiri strani Končnega poročila o laboratorijskem preizkušanju kompozita EMLJ/ZL, ZAG, 18.12.202 za pepel in žlindro, ki nastane pri letnem režimu(ZR) kurjenja premoga in biomase
 - Priloga H: Poročilo o izkoristku kotla VKLM1
 - Priloga I: Poročilo o izkoristku kotla VKLM2
 - Priloga J: Načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak v pogojih, ki niso običajni

- dopolnitev vloge, katero smo prejeli dne 29. 10. 2024 s prilogami:
 - Priloga 1: Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO, Plinske turbine 1, Plinske turbine 2, in VK št. 223227-T-26-2023 (R2), EIMV, oktober 2024
 - Priloga 2: Izračun potrebne višine odvodnika odpadnih plinov št. 224271-UPP-R-1, EIMV,

oktober 2024

- Priloga 3: Zapis s sestanka št. 35400-6/2023-2550-4 z dne 21. 9. 2023,
- Priloga 4: Dopolnitev vloge za nameravani poseg zamenjave goriva premoga z lesno biomaso na Parnem kotlu 1 (N1) s prilogami,
- Priloga 4a: Program ukrepov preprečevanja in zmanjševanja emisije snovi in ocena razpršenih emisij št. O.PO. 14/2023, SINET, 15. 05. 2024
- Priloga 4b: Ocena obremenjenosti s hrupom št. LOM-20240004-AK, ZVD, 14. 06. 2024.

Ministrstvo je od Agencije Republike Slovenije za okolje dne 6. 12. 2023 pridobilo poročila o obratovalnih monitoringih emisij snovi v vode, zrak in emisije hrupa zaradi preverjanja pogojev za pridobitev okoljevarstvenega dovoljenja iz 15. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije (Uradni list RS, št. 68/22, v nadaljevanju: Uredba o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije), kot je podrobneje obrazloženo v točki III. obrazložitve te odločbe:

- Poročilo o obratovalnem monitoringu odpadnih vod za podjetje ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o., za leto 2020, IKEMA d.o.o.,
- Poročilo o obratovalnem monitoringu odpadnih vod za podjetje ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o., za leto 2021, IKEMA d.o.o.,
- Poročilo o obratovalnem monitoringu odpadnih vod za podjetje ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o., za leto 2022, IKEMA d.o.o.,
- Poročilo o meritvah hrupa v okolju za podjetje ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o., Št.: LOM – 20220636 – RZ/M, z dne 29. 12. 2022, izdelal ZVD Ljubljana,
- Poročilo o stanju hrupa v okolju za podjetje ENERGETIKA LJUBLJANA d.o.o., Št.: LOM – 20220636 – RZ/P, z dne 29. 12. 2022, izdelal ZVD Ljubljana,
- Letno poročilo o trajnih meritvah emisij snovi v zrak VKN GPO za potrebe upravnih organov, Št. 2022, 222228-T-30-2022, z dne 22. 3. 2022, izdelal EIMV,
- Ocena o letnih emisijah snovi v zrak za leto 2020,
- Ocena o letnih emisijah snovi v zrak za leto 2021,
- Ocena o letnih emisijah snovi v zrak za leto 2022.

Ministrstvo je dne 20. 6. 2023 prejelo izjavo stranke s katero stranka umika zahtevke iz vloge za povečanje vhodne toplotne moči na veliki kurilni napravi na 481 MW in zahtevke za uvedbo goriva ELKO/D2 na veliki kurilni napravi TE-TOL E.

Ministrstvo je dne 29. 10. 2024 prejelo izjavo stranke s katero stranka podaja zahtevek za spremembo goriva iz premoga v biomaso v parnem kotlu Parni kotel 1 z oznako (N1). V dopolnitvi vloge, katero smo prejeli dne 29. 10. 2024 je stranka priložila:

- Priloga 1: Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO., Plinske turbine 1, Plinske turbine 2 in VK (rev.2), št. 223227-T-26-2023 (R2), oktober 2024
- Priloga 2: Izračun potrebne višine odvodnika odpadnih plinov za potrebe spremembe okoljevarstvenega dovoljenja št. 224271-UPP-R-1, oktober 2024
- Priloga 3: Zapisnik sestanka št. 35400-6/2023-2550-4 z dne 21. 9. 2023
- Priloga 4: Dopolnitev vloge za nameravani poseg zamenjave goriva premoge z lesno biomaso na Parnem kotlu 1 (N1) s prilogami
- Priloga 4A: Program ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje snovi in ocena razpršenih emisij
- Priloga 4B: Ocena obremenjenosti okolja s hrupom.

Zaradi zahtevka stranke za spremembo goriva iz premoga v biomaso v parnem kotlu Parni kotel 1 z oznako (N1), je ministrstvo dne 19.12.2024 pozvalo stranko k predložitvi dopolnjenega programa obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, v katerem bo upoštevan zahtevek stranke za spremembo goriva iz premoga v biomaso v parnem kotlu Parni kotel 1 z oznako (N1).

Ministrstvo je dne 17. 1. 2025 prejelo dopolnjen Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO., Plinske turbine 1, Plinske turbine 2 in VK (rev.2), št. 223227-T-26-2023 (R2), januar 2025 (v nadaljevanju te obrazložitve: Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v

zrak).

Ministrstvo je zaradi nejasnosti v vlogi na področju emisije v vode 18.3.2025 stranki posredovalo poziv k predložitvi dokazov ter izjavo o ugotovljenih dejstvih in okoliščinah na področju emisije snovi v vode.

Stranka je dne 7. 4. 2025 vlogo dopolnila z izjavo o ugotovljenih dejstvih in okoliščinah na področju emisije snovi v vode in sledečimi prilogami:

- Pregled lovilcev olj
- Podrobnejša razdelitev naprave
- Grafični prikaz lovilnikov olj
- Shematski prikaz iztokov in odtokov odpadnih vod.

Ministrstvo je dne 7. 4. 2025 razpisalo ustno obravnavo z ogledom naprave, katero je izvedlo dne 15. 4. 2025. Na ustni obravnavi z ogledom so bila ugotovljena dejstva v zvezi z emisijo snovi v vode in podan sklep, da bo stranka vlogo dopolnila s »Shematskim prikazom iztokov in odtokov odpadnih vod iz podjetja Energetika Ljubljana« do 24. 4. 2025.

Ministrstvo je dne 28. 4. 2025 prejelo izjavo stranke s shematskim prikazom iztokov in odtokov odpadnih vod iz podjetja Energetika Ljubljana, v kateri so prikazani iztoki, merilna mesta, ponikovalna polja/ponikovalnice, navedena velikost površin, s katerih se padavinske odpadne vode odvajajo na posamezni iztok oz. ponikovalno polje/ponikovalnico. Stranka je v dopisu podala tudi zahtevek za spremembo območja naprave.

Stranka je dne 26. 6. 2025 ministrstvu predložila dokumentacijo glede:

- Območja naprave ali njenih delov
- Skladišč nevarnih snovi
- Zagonov in zaustavitev novih naprav PPE-TOL.

Agencija Republike Slovenije za okolje je upravljavcu ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o., Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana (v nadaljevanju: upravljavec) dne 3. 11. 2009 izdalo okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-94/2006-15, spremenjeno z odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-17/2012-7 z dne 31. 1. 2013, št. 35406-13/2014-2 z dne 25. 3. 2014, št. 35406-79/2020-15 z dne 20. 5. 2021 in 35406-48/2020-11 z dne 25. 11. 2021, za obratovanje kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo več kot 50 MW. Naprava se nahaja na zemljiščih s parc. št. 1237/31, 1237/5, 1237/6, 1237/10, 1237/19, 1237/13, 1237/18, 1237/25, 1237/14, 1237/15, 773, 760/1, 760/2 760/3, 690/1, 1077/3, 747/2, 758, 762/7, 770/2, 779/2, 780, 783/3, 1240/1, 1237/28, 1237/29, 1237/4, 1237/3, 837, 838, 839/1, 695/9, 696/4, 707/3, 709/1, 738, 741/1, vse katastrska občina Moste, na naslovu Toplarniška ulica 19, 1000 Ljubljana.

V postopku je bilo na podlagi predložene dokumentacije ugotovljeno, da je upravljavec v vlogi zaprosil za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja za sledeče spremembe:

1. spremembo glede namestitve nove plinske turbine (N36), namesto katere bosta nameščene dve manjši turbini (PPE1 in PPE2), katerih skupna vhodna toplotna moč obeh (PPE1 in PPE2), ob sočasnem obratovanju obeh enot ne bo presežala 275 MW,
2. spremembo goriva iz premoga v biomaso v parnem kotlu Parni kotel 1 z oznako (N1).
3. spremembo glede iztokov, na katerih se odvajajo padavinske odpadne vode z utrjenih površin po čiščenju v lovilnikih olj in spremembo glede iztokov, na katerih se odvajajo komunalne odpadne vode v javno kanalizacijo
4. spremeni se obseg naprave glede na zadnjo parcelacijo območja, na katerem leži naprava (predložen zahtevek stranke dne 26. 6. 2025).

Iz priloženih ocen obremenjenosti okolja s hrupom izhaja, da bodo emisije hrupa iz naprave zaradi nameravanih sprememb v okviru zahtev, ki so določene v okoljevarstvenem dovoljenju in Uredbi o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS št. 43/18, 59/19 in 44/22-ZVO-2). Vplivi

hrupa se bodo preverjali v okviru obveznosti v zvezi z izvajanjem prvega ocenjevanja in obratovalnega monitoringa, ki so določene v okoljevarstvenem dovoljenju.

Sprememba na napravi se ne nanaša na spremembo glede vrste in količine nevarnih snovi.

Opredelitev do Zaključkov o BAT LCP – splošni del

Ministrstvo je izvedlo presojo skladnosti obravnavane naprave z najboljšimi razpoložljivimi tehnikami, ki so opisane v Izvedbenem sklepu komisije (EU) 2021/2326 z dne 30. novembra 2021 o določitvi zaključkov o najboljših razpoložljivih tehnikah (BAT) v skladu z Direktivo 2010/75/EU Evropskega parlamenta in Sveta za velike kurilne naprave (v nadaljevanju: Zaključki o BAT LCP).

Upravljavca je k vlogi predložil tudi dokument »PRIKAZ SKLADNOSTI NAPRAVE Z ZAKLJUČKI O BAT ZA VELIKE KURILNE NAPRAVE za upravljavca JAVNO PODJETJE ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o., Enota TE-TOL, Toplarniška ulica 19«, v katerem se je opredelil do posameznih BAT, ki so opisani v Zaključkih o BAT LCP. Upravljavca je v vlogi v tem postopku predložene dokumentacije upošteval zahteve BAT iz Zaključkov o BAT LCP, opisal tehnične in tehnološke značilnosti naprave z vidika BAT iz Zaključkov o BAT LCP. Iz opredelitve do BAT iz Zaključkov o BAT LCP izhaja, da bo tudi po izvedeni spremembi, ki je predmet tega postopka, obratovanje naprave skladno z zahtevami BAT iz Zaključkov o BAT LCP.

V nadaljevanju te obrazložitve so podane ugotovitve ministrstva glede skladnosti obratovanja naprave iz točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja glede uporabe najboljših razpoložljivih tehnik iz Zaključkov o BAT LCP. Iz drugega odstavka 15. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije izhaja, da ministrstvo izvede preverjanje skladnosti naprave z zaključki o BAT v skladu z navodili iz Priloge 7 te uredbe.

Ministrstvo ugotavlja, da v napravi zgorevajo naslednja goriva: premog, biomasa, zemeljski plin, UNP in ELKO, zato so relevantne sledeče najboljše razpoložljive tehnike opisane v Zaključkih o BAT LCP:

1. Splošni zaključki o BAT: od BAT 1 do BAT 17,
2. Zaključki o BAT, za zgorevanje trdnih goriv: od BAT 18 do BAT 27,
3. Zaključki o BAT za zgorevanje tekočih goriv: od BAT 28 do BAT 30 in od BAT 36-39 (BAT 31 do BAT 35 niso relevantni, ker ni motorjev na TKO in/ali plinsko olje),
4. Zaključki o BAT za zgorevanje plinastih goriv (plinske turbine, kotli): BAT 40, BAT 41, BAT 42, BAT 44 (BAT 43 in BAT 45 nista relevantna, ker ni plinskih motorjev).

BAT 1:

Ministrstvo ugotavlja, da ima upravljavca za napravo na lokaciji Toplarniška ulica 19, 1000 Ljubljana standardiziran sistem ravnanja z okoljem po ISO 14001:2015. Z namenom izboljšanja splošne okoljske učinkovitosti izpolnjuje in izvaja sistem okoljskega upravljanja elemente od točke (i) – (xvi) opisane v BAT 1 Zaključkov o BAT LCP, in sicer:

- Vodstvo družbe je sprejelo okoljsko politiko, ki jo je zapisalo v Poslovnik sistema ravnanja z okoljem,
- Vodstvo družbe je sprejelo Strateški načrt družbe 2022 – 2027,
- Vodstvo družbe s periodičnimi pregledi sistema ravnanja z okoljem zagotavlja, da sistem ravnanja z okoljem dosega,
- Okoljska politika je zavezujoča za vse zaposlene, ostale sodelavce ter zunanje izvajalce,
- Pri investicijskih projektih v nove tehnološke vire, posodobitve le teh, širitve vročevodnih, parovodnih in plinovodnih omrežji in drugih investicijskih projektih se za te projekte identificira okoljske vidike tega projekta,
- Vodstvo družbe je na osnovi prepoznanih okoljskih vidikov, strategije razvoja in okoljske politike vzpostavilo okvirne okoljske cilje družbe,

- Za vzpostavitev sistema ravnanja z okoljem v družbi in zagotovitev učinkovitega izvajanja okoljske politike so v družbi dodeljene ustrezne odgovornosti. Podrobno so določene odgovornosti v navodilih za področja kot so nevarne snovi, odpadki, emisije snovi v zrak, v vode, kot so:
 - ravnanje z nevarnimi snovmi,
 - ravnanje v primeru razlitja nevarnih snovi,
 - navodila za ravnanja z odpadki,
 - pripravljenost in ukrepanje v nujnih primerih je opredeljeno,
- Zapisana so navodila z ukrepi na potencialne izredne dogodke,
- Upravljavec ima izdelan Program vzdrževanja v enoti TE-TOL,
- V družbi se redno spremljajo in merijo ključni parametri vseh procesov in dejavnosti, ki vplivajo na okolje,
- Rezultati monitoringa in različnih analiz so predstavljeni v ustreznih poročilih in zahtevani posredovani na ustrezne institucije,
- Vsa merilna oprema, ki se uporablja za nadzor, je ustrezno umerjena in vzdrževana,.
- Za nadzorovanje, merjenje in analizo delovanja sistema ravnanja z okoljem so sprejeti ustrezni postopki,
- Redno se izvajajo vsi predpisani monitoringi po veljavnem OVD,
- Za nevarne snovi se vodi evidenca o vrsti in lokaciji v družbi,
- Notranje presoje se izvajajo enkrat letno skladno s planom,
- Izdelan je Energetski pregled,
- Zunanjo presojo sistema ravnanja z okoljem izvaja akreditirani organi,
- Vodstvo družbe najmanj enkrat letno pregleda in ovrednoti učinkovitost izvajanja sistema ravnanja z okoljem,
- Priprava in izvedba vodstvenega pregleda sistema ravnanja z okoljem je predpisana s postopkom Vodstveni pregled, ki je obvladovan v aplikaciji DNA,
- Sistem ravnanja z okoljem v družbi temelji na konceptu nenehnega izboljševanja,
- Podjetje že v fazi načrtovanja investicije upošteva tudi okoljske in druge vplive morebitne razgradnje naprave,
- Raziskovalne dosežke na energetskem področju in svoje razvojne usmeritve družba aktivno vključuje tudi pri sodelovanju z občinami, državnimi organi in drugimi interesnimi subjekti,
- Podjetje ima Laboratorij za goriva in kemijsko kontrolo vod, ki je akreditiran pri Slovenski akreditaciji pod zaporedno številko LP-011,
- Podjetje ima izdelan Načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak v pogojih, ki niso običajni,
- Podjetje ima izdelan Načrt gospodarjenja z odpadki je izdelan skladno z zahtevami Uredbe o odpadkih,
- Možni nenadzorovani dogodki kot so razlitje (emisije v tla in podzemno vodo), požari, eksplozije so opisani v Zasnovi zmanjšanja tveganja za okolje enote TE-TOL,
- Podjetje ima izdelan Načrt obvladovanja razpršenih emisij prahu v enoti TE-TOL,
- Podjetje ima izdelan Načrt upravljanja hrupa,
- V napravi se uporablja za zgorevanje zemeljski plin, utekočinjen naftni plin, ekstra lahko kurilno olje, premog in biomasa. Ob zgorevanju teh goriv v vseh letih obratovanja ni bilo pritožb glede neprijetnih vonjav, zaradi upravljavcu česar ni potrebno zagotoviti načrta upravljanja vonjav.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 1 Zaključkov o BAT LCP.

V okviru točke I./32. izreka te odločbe, je ministrstvo v točki 9.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja skladno z zahtevo iz BAT 1 Zaključkov o BAT LCP določilo zahtevo glede izvajanja in vodenja sistema ravnanja z okoljem.

BAT 2:

Najboljša razpoložljiva tehnika za spremljanje je določitev neto električnega izkoristka in/ali neto skupnega izkoristka goriva in/ali neto mehanskega izkoristka pri uplinjanju, IGCC in/ali kurilnih enotah z izvajanjem preizkusa učinkovitosti pri polni obremenitvi (2) v skladu s standardi EN po začetku obratovanja enote in po vsaki spremembi, ki bi lahko znatno vplivala na neto električni izkoristek in/ali neto skupni izkoristek goriva in/ali neto mehanski izkoristek. Če standardi EN niso na voljo, je najboljša razpoložljiva tehnika uporaba standardov ISO, nacionalnih ali drugih mednarodnih standardov, s katerimi se zagotovijo z znanstvenega vidika enako kakovostni podatki.

Naprava iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja je obstoječa velika kurilna naprava. Upravljaivec skupni neto izkoristek spremlja v poročilih (Mesečno poročilo o proizvodnji, dobavah, potrošnji in zalogah goriv na mesečnem nivoju in letnem.

Ker so naprave N1 in N3 (glavni pogonski objekt – GPO) in N47 in N48 (novi PPE1 in PPE2) namenjene za soproizvodnjo toplotne in električne energije se spremlja neto skupni izkoristek.

Za plinski turbini (N 47: PPE1 in N 48: PPE2) bo upravljaivec zagotovil spremljanje neto skupnega izkoristka s pomočjo izmerjenih podatkov.

Naprave N4, N5, N6, N7 (nizkotlačna kotlovnica-NTK) so obstoječe naprave. V teh napravah se proizvaja le toplota za daljinsko ogrevanje ter tehnološka para, brez soproizvodnje električne energije. Neto izkoristek parnega kotla je bil izmerjen leta 1980 v sklopu prevzemnih preizkusov in sicer po indirektni metodi skladno z zahtevami DIN 1942 (1979). Ob zamenjavi gorilnikov parnih kotlov se vsakič ponovno izmeri izkoristek.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike, ki je določena v BAT 2 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je v okviru točk I./33. in I./34. izreka te odločbe dodalo točki 9.4. in 9.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v katerih je skladno z BAT 2 Zaključkov o BAT LCP določilo zahtevo glede spremljanja izkoristka.

BAT 3:

Najboljša razpoložljiva tehnika je spremljanje ključnih parametrov procesa, pomembnih za emisije v zrak in vodo, med drugim tistih, ki so navedeni spodaj.

- Dimni plin:
 - pretok - redno ali stalno določanje;
 - vsebnost kisika, temperatura, tlak – redne ali stalne meritve;
 - vsebnost vodnih hlapov – redne ali stalne meritve;
- Odpadna voda iz čiščenja dimnih plinov: pretok, pH, temperatura – stalne meritve;

Upravljaivec zagotavlja spremljanje ključnih parametrov procesa zgorevanja na vseh napravah trajno. Naprava VK obratuje kot rezervna naprava, število ur obratovanja je zelo majhno. V času obratovanja parametre procesa zgorevanja spremljamo trajno.

Upravljaivec je kot ključne parametre procesa, ki so pomembni za emisije v vode, opredelil:

- pH vrednost in temperaturo industrijske odpadne vode na iztoku iz nevtralizacijskega bazena (N15). Oba parametra spremlja s trajnimi meritvami
- temperaturo in pretok industrijske odpadne vode iz pretočnega hladilnega sistema. Oba parametra spremlja s trajnimi meritvami.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike, ki je določena v BAT 3 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je v okviru točke I./13. izreka te odločbe spremenilo točko 2.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je določilo zahteve iz BAT 3 Zaključkov o BAT LCP glede spremljanja ključnih parametrov procesa, pomembnih za emisije v zrak, in sicer je določilo trajno neprekinjeno merjenje parametrov stanja odpadnih plinov na izpustih iz naprave.

Ministrstvo je zahteve iz BAT 3 glede spremljanja ključnih parametrov procesa, pomembnih za emisije v vode določilo v okviru točke I./30. izreka te odločbe in sicer je v točki 3.3.11. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo, da mora upravljavec v okviru lastnega nadzora na iztoku z nevtralizacijskega bazena zagotavljati trajne meritve temperature in pH vrednosti. Trajne meritve pretoka in temperature industrijske odpadne vode iz pretočnega hladilnega sistema pa so že določene v točki 3.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 4:

Najboljša razpoložljiva tehnika je vsaj tako pogosto spremljanje emisij snovi v zrak, kot je navedeno spodaj, v skladu s standardi EN. Če standardi EN niso na voljo, je najboljša razpoložljiva tehnika uporaba standardov ISO, nacionalnih ali drugih mednarodnih standardov, s katerimi se zagotovijo z znanstvenega vidika enako kakovostni podatki.

Na tehnoloških enotah N1 in N3 se spremljajo emisije snovi v zrak trajno na izpustu Z1, prav tako se bodo spremljale emisije snovi v zrak tehnoloških enot N47 in N48 na izpustu Z3 in Z4.

Na tehnoloških na tehnoloških enotah N4, N5, N6 in N7 se bodo na izpustu Z2 spremljale emisije snovi v zrak občasno, ker gre za vršne kotle/rezervne vire in naprave ne obratujejo več kot 1.500 ur.

V vlogi priloženem Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav, enota TE-TOL (EIMV), je naveden podroben opis nabora parametrov, pogostost merjenja in metode merjenja.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike, ki je določena v BAT 4 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je skladno z zahtevami BAT 4 Zaključkov o BAT LCP za izvedbo vseh meritev predpisalo prednostno uporabo merilnih metod v skladu s standardi EN, kot to izhaja iz že obstoječe točke 2.3.29. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in v okviru točke I./21. izreka te odločbe v novi točki 2.3.33. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo metode za izvedbo meritev emisije snovi v zrak skladno z zahtevami BAT 4.

BAT 5:

Najboljša razpoložljiva tehnika je vsaj tako pogosto spremljanje emisij v vodo iz čiščenja dimnih plinov, kot je navedeno v BAT5, v skladu s standardi EN. Če standardi EN niso na voljo, je najboljša razpoložljiva tehnika uporaba standardov ISO, nacionalnih ali drugih mednarodnih standardov, s katerimi se zagotovijo z znanstvenega vidika enako kakovostni podatki.

Upravljavec nima nameščene tehnike za čiščenje dimnih plinov, v kateri bi nastajale industrijske

odpadne vode. Na napravi N3 za čiščenje dimnih plinov uporablja selektivno nekatalitično redukcije za zmanjšanje emisij NO_x . Pri uporabi te tehnike čiščenja ne nastaja industrijska odpadna voda.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da v enoti TE-TOL ni čiščenja dimnih plinov, ki bi povzročale emisije snov in toplote v vode, zato BAT 5 iz Zaključkov o BAT LCP za napravo ni relevanten.

BAT 6:

Najboljša razpoložljiva tehnika za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti kurilnih naprav in zmanjšanje emisij CO in nezagorelih snovi v zrak je optimizirano zgorevanje in uporaba ustrezne kombinacije spodaj navedenih tehnik.

Upravljavce se je opredelil do tehnik, ki jih izvaja za zagotavljanje optimiziranega zgorevanja in sicer zagotavlja:

- Vzdrževanje zgorovalnega sistema po navodilih proizvajalca,
- Izvajanje monitoringa kisika v dimnih plinih, NO_x/CO razmerja, meritev porabe goriva, razmerje goriva/zraka v gorilniku,
- Na kotlu 1 (N1) in na kotlu 3 (N3) je izvedena zamenjavo gorilnikov s sodobnimi nizkoemisijskimi gorilniki,
- Na kotlu 3 (N3) je dodan še optimizator zgorevanja, ki dodatno nadzira zgorevanje po posameznih stopnjah,
- Zaradi zamenjave premoga so bile na kotlih N1 in N3 prilagojene nastavitve na mlinskih linijah, ki omogočajo najboljše možno mletje premoga,
- Kotloma N1 in N3 je dograjena recirkulacija dimnih plinov,
- Na kotlu N3 je v lijaku dograjena potujoča rešetka za izgorevanje lesne biomase in težjih delcev premoga. Težji delci premoga iz kotla N3 se s premogom vračajo na ponovno izgorevanje v kotlu N3,
- Na napravah N47 in N48 so vgrajeni nizko emisijski gorilniki tretje generacije z regulacijo količine vbrzganega goriva in z usmerjanjem ter razporeditvijo primarnega, sekundarnega ter terciarnega izgorevalnega zraka.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike, ki je določena v BAT 6 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 6 Zaključkov o BAT LCP določilo kot ukrepe za zmanjševanje emisije snovi v zrak v okviru točke I./35. izreka te odločbe in sicer v novi točki 9.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 7:

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje emisij amonijaka v zrak zaradi uporabe selektivne katalitične redukcije in/ali selektivne nekatalitične redukcije za zmanjšanje emisij NO_x je optimizacija zasnove in/ali delovanja selektivne katalitične redukcije in/ali selektivne nekatalitične redukcije (npr. optimizirano razmerje med reagentom in NO_x , homogena porazdelitev reagenta in optimalna velikost kapljic reagenta).

Raven emisij, povezana z BAT, za emisije NH_3 v zrak zaradi uporabe selektivne katalitične redukcije in/ali selektivne nekatalitične redukcije je manj kot 3–10 mg/Nm_3 kot letno povprečje oziroma povprečje v obdobju vzorčenja. Spodnja meja ravni emisij se lahko doseže pri uporabi selektivne katalitične redukcije, zgornja meja pa pri uporabi selektivne nekatalitične redukcije brez mokrih tehnik za zmanjšanje emisij. V primeru naprav, v katerih zgoreva biomasa in ki obratujejo pri različnih obremenitvah, ter za motorje na TKO in/ali plinsko olje je zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, 15 mg/Nm_3 .

V napravi N3 je nameščeno 24 šob za vbrizgavanje sečnine ter 10 pirometrov za kontinuirano merjenje temperatur na dveh različnih nivojih v kurišču kotla. V ta namen je v kotlovnico kotla N3 nameščenih okoli 1.000 m cevi iz nerjavečega jekla. Pirometri so povezani z nadzornim sistemom SNCR, ki optimizira razmerje med sečnino in NOx. Na dimnovodni kanal kotla N3 pred vstopom v skupni dimnik Z1 je nameščena avtomatska merilna postaja AMS, ki meri tudi emisijo NH₃. Ker imamo selektivno nekatalitično metodo zniževanja dušikovih oksidov samo na napravi N3, kjer zgoreva tudi biomasa, je za izpust Z1 zgornja meja razpona ravni emisij povezanih velja BAT 15 mg/Nm³ kot letno povprečje oziroma povprečje v obdobju vzorčenja.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike, ki je določena v BAT 7 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je skladno z zahtevo glede najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 7 Zaključkov o BAT LCP v okviru točke I./10. izreka te odločbe v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo mejno vrednost za emisijo amonijaka v zrak.

BAT 8:

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij v zrak v običajnih pogojih obratovanja je z ustrezno zasnovo, obratovanjem in vzdrževanjem zagotoviti, da se sistemi za zmanjšanje emisij uporabljajo v okviru optimalne zmogljivosti in razpoložljivosti.

Stranka je vlogi priložila Program vzdrževanja v enoti TE-TOL iz katerega je razvidno, da se zagotavljajo ustrezni ukrepi, da se sistemi za zmanjšanje emisij uporabljajo v okviru optimalne zmogljivosti in razpoložljivosti.

Ukrepe za doseganje najnižjih emisij v zrak v običajnih pogojih delovanja zagotavljajo z:

- šolanjem obratovalnega in vzdrževalnega osebja,
- izvajanjem letnih remontov,
- spremljanjem ekoloških meritev in prilagajanjem obratovanja le tem,
- rednimi obhodi naprav, s katerimi se morebitne napake na napravah hitreje odkrijejo in odpravijo.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec zagotavlja najboljše razpoložljive tehnike za preprečevanje ali zmanjšanje emisij v zrak v običajnih pogojih obratovanja iz BAT 8 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 9

Najboljša razpoložljiva tehnika za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti kurilnih naprav in/ali naprav za uplinjanje ter zmanjšanje emisij v zrak je vključitev naslednjih elementov v programe zagotavljanja kakovosti/nadzora kakovosti za vsa uporabljena goriva kot del sistema ravnanja z okoljem (glej BAT 1 Zaključkov o BAT LCP):

- (i) začetna opredelitev značilnosti uporabljenega goriva v celoti, med drugim vsaj s parametri, navedenimi spodaj, in v skladu s standardi EN. Standardi ISO, nacionalni ali drugi mednarodni standardi se lahko uporabijo, če se z njimi zagotovijo z znanstvenega vidika enako kakovostni podatki;
- (ii) redno preizkušanje kakovosti goriva, da se preveri, ali je skladno z začetno opredelitvijo značilnosti in specifikacijami zasnove naprave. Pogostost preizkušanja in parametri, izbrani iz preglednice spodaj, temeljijo na spremenljivosti goriva in oceni pomembnosti izpustov onesnaževal;
- (iii) naknadna prilagoditev nastavitve naprave, če je to potrebno in izvedljivo.

V vlogi priloženem Programu zagotavljanja kakovosti nadzora goriv, julij 2022, ver1, so navedena

goriva, ki jih uporablja ENLJ, tako enota TE-TOL kot enota TOŠ. Redno preskušanje goriv se uporablja pri premogu in lesnih sekancih, za ostala goriva zemeljski plin, ELKO, D2, UNP se pridobi specifikacija dobavitelja teh goriv. Ministrstvo ugotavlja, da je v obstoječi točki 2.3.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja že predpisana zahteva za določitev vsebnosti žvepla v gorivu po ustreznem CEN oziroma ISO standardu.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec zagotavlja najboljše razpoložljive tehnike za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti kurilnih naprav in/ali naprav za uplinjanje ter zmanjšanje emisij v zrak v običajnih pogojih obratovanja iz BAT 9 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 10

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje emisij v zrak in/ali vodo v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, je vzpostavitev in izvajanje načrta upravljanja v okviru sistema ravnanja z okoljem (glej BAT 1 Zaključkov o BAT LCP), ki je sorazmeren s pomembnostjo morebitnih izpustov onesnaževal in vključuje naslednje elemente:

- ustrezno zasnovano sistemov, ki se štejejo za pomembne za nastanek pogojev, ki niso običajni pogoji obratovanja in bi lahko vplivali na emisije v zrak, vodo in/ali tla,
- vzpostavitev in izvajanje posebnega preventivnega načrta vzdrževanja za zadevne takšne sisteme,
- pregled in evidentiranje emisij, nastalih zaradi pogojev, ki niso običajni pogoji obratovanja, in z njimi povezanih okoliščin ter po potrebi izvajanje popravilnih ukrepov,
- redno preučevanje skupnih emisij v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, in po potrebi izvajanje popravilnih ukrepov.

Upravljavec zagotavlja najnižje emisije v zrak in/ali v vodo v pogojih, ki niso običajni pogoji delovanja z/s:

- šolanjem obratovalnega in vzdrževalnega osebja,
- rednim izvajanjem letnih remontov,
- spremljanjem ekoloških meritev in prilagajanjem obratovanja le tem.
- filtri za izločanje prahu se vedno usposobijo in zaženejo pred zagonom.
- rednimi obhodi naprav, s katerimi se morebitne napake na napravah hitreje odkrijejo in odpravijo.
- v primeru povišanih vrednosti emisij SO₂, ki so pri nas posledica višjega odstotka žvepla (nad 0,08%) v premogu znižujemo emisijo SO₂ z menjavo mlinov, v katerih je premog z nižjo vsebnostjo žvepla,
- v primeru povišanih emisij NO_x, se vzroke najprej išče v zgorevanju in delovanju SNCR (N40) sistema na N3. Če ti ukrepi niso uspešni je edina možnost znižanje obtežb enote.
- v primeru povišanih emisij prahu na vrečatem filtru K1 (N9), se pristopi k lociranju puščanja in se celico vrečastega filtra izloči iz obratovanja in zamenja netesne vrečke.

Upravljavec je priložil tudi načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, vključno z obdobjema zagona in ustavitve skladno z BAT 1 Zaključkov o BAT LCP, ki vključuje zgoraj navedene ukrepe iz BAT 10 Zaključkov o BAT LCP.

Upravljavec je obrazložil, da pogoji, ki niso običajni pogoji obratovanja (npr. zagoni in zaustavitve), ne vplivajo na emisije v vode, saj se v nevtralizacijskem bazenu, v katerem se zbirajo industrijske odpadne vode, ki nastajajo v postopku priprave vode ter v katerega bi se v primeru, da bi ob zagonih oz. ustavitvah prišlo do odstopanja kvalitete kotlovske ter omrežne vode od predpisanih zahtev, odvedle odpadne vode, nevtralizacija izvaja avtomatsko, tako nevtralizirane odpadne vode pa se odvedejo v javno kanalizacijo.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 10 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je v okviru točke I./32. izreka te odločbe v točki 9.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo zahtevo glede izvajanja in vodenja sistema ravnanja z okoljem, ki vključuje tudi načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, vključno z obdobjema zagona in ustavitve.

BAT 11

Najboljša razpoložljiva tehnika je ustrezno spremljanje emisij v zrak in/ali vodo v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja.

Opis Spremljanje se lahko izvede z neposredno meritvijo emisij ali s spremljanjem nadomestnih parametrov, če se dokaže, da je to z znanstvenega vidika enako ali bolj kakovostno od neposrednega merjenja emisij. Emisije pri zagonu in zaustavitvi se lahko ocenijo na podlagi natančne meritve emisij, ki se izvede za običajen postopek zagona in zaustavitve vsaj enkrat na leto, pri čemer se rezultati te meritve uporabijo za oceno emisij za vsak zagon in zaustavitev v letu.

Upravljaivec zagotavlja, da se emisije spremljajo preko nadzornih sistemov, ki so vgrajeni na posameznih napravah. Strokovno usposobljeno osebje vrši nadzor 24/7 nad rezultati meritev in pravočasno odreagira na odstopanja parametrov: O₂, NO_x, SO_x, prah, temperatura in vlaga v dimnih plinih.

Upravljaivec je pojasnil, da pogoji, ki niso običajni pogoji obratovanja, ne vplivajo na emisije v vode, zato ni predvideno posebno spremljanje emisij. Na iztoku iz nevtralizacijskega bazena pa se že trajno merita temperatura in pH vrednost.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 11 Zaključkov o BAT LCP.

V okviru točke I./32. izreka te odločbe, je ministrstvo v točki 9.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo zahtevo iz BAT 11 Zaključkov o BAT LCP glede izvajanja in vodenja sistema ravnanja z okoljem, ki vključuje tudi načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak in/ali vodo v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, vključno z obdobjema zagona in ustavitve. V točkah 2.3.3. in 2.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja so bile že določene zahteve za trajno spremljanje podatkov o emisiji snovi v zrak skladno z zahtevo iz BAT 11 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 12:

Najboljša razpoložljiva tehnika za povečanje energijske učinkovitosti kurilnih enot, enot za uplinjanje in/ali enot IGCC, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več, je uporaba ustrezne kombinacije navedenih tehnik.

Upravljaivec na napravah z oznako N1, N3, N4, N5, N6, N7, N47 in N48 zagotavlja sledeče tehnike navedene v BAT 12 Zaključkov o BAT LCP:

- Optimizacijo zgorevanja
- Optimizacijo pogojev delovnega medija
- Optimizacija parnega krožnega procesa
- Minimiziranje porabe energije
- Predgretje zgorevalnega zraka
- Napredni nadzorni sistem
- Predgretje vode za dovajanje z uporabo rekuperirane toplote

- Rekuperacija toplote s sproizvodnjo
- Pripravljenost na sproizvodnjo
- Akumulacija toplote
- Minimiziranje toplotnih izgub.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 12 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 13:

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje porabe vode in količine izpuščene onesnažene odpadne vode je uporaba ene ali obeh spodaj navedenih tehnik:

- a) Recikliranje vode
- b) Ravnanje s suhim pepelom z rešetke

Iz opredelitve upravljavca do BAT 13 Zaključkov o BAT 13 izhaja, da za zmanjšanje porabe vode in količine izpuščene onesnažene odpadne vode uporablja tehniko a) recikliranje vode. Odpadne vode, ki nastajajo pri odsoljevanju kotlov, odsoljevanju bobnov utilizatorjev, konzervaciji kotlov, odvzemu vzorcev vode, se vodijo v zbiralnik dodatne omrežne vode (v nadaljevanju ZDO) in se uporabijo kot dodatna voda za pokrivanje izgub v sistemu daljinskega ogrevanja.

Padavinska odpadna voda nastaja na območju deponije premoga (bruto površina deponijskega prostora s servisnimi cestami je okvirno 175 m × 160 m, deponija je razdeljena na vzhodni in zahodni del, urejena je kot zadrževalnik padavinskih vod; prosti volumen deponije je 16.808 m³). Dobršen del padavinske vode se veže v premogu, (premog je v povprečju ob kurjenju bolj vlažen kot ob dobavi, in sicer za približno 5 odstotnih točk. V letu 2024 se je pokurilo okvirno 114 700 ton premoga, glede na izmerjene vlažnosti se je v premog v koledarskem letu absorbiralo okvirno 5.400 m³ padavinske vode.) Padavinska voda se ob dolgotrajnem deževju in večjih nalivih zbira v dveh usedalnikih (usedalni jašek pod prekladalno postajo (prostornina 34,2 m³) in kovinski usedalnik (prostornina 24 m³) na zahodni deponiji, iz katerih se s pomočjo potopnih črpalk prečrpava v glavni usedalni bazen (betonski usedalnik, sestavljen iz treh prekatov prostornina 156 m³) brez iztoka. Padavinske vode iz vzhodne deponije so gravitacijsko vodene do najnižje točke vhodne deponije, od koder gravitacijsko stekajo proti kovinskemu usedalniku na JZ zahodne deponije. Zbrana voda iz glavnega usedalnega bazena se uporablja za vlaženje premoga. V zimskem času, ko se sistem za vlaženje deponije in betonski usedalnik izpraznita (usedline iz betonskega usedalnika so mešanica premogovega prahu in vode in se odstranijo na deponijo premoga), je prostornina deponije, ki je urejena kot zadrževalnik padavinskih vod, dovolj velika (prosti volumen čisto prazne deponije je 16.808 m³), da se vse padavinske vode zadržijo v njej in ne pride do prelivanja.

Ministrstvo je na podlagi opisov in v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 13 Zaključkov o BAT LCP.

V okviru točke I./22. izreka te odločbe, je ministrstvo v točkah 3.1.8., 3.1.9 in 3.1.10 izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo zahtevo iz BAT 13 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 14

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje onesnaženja neonesnaženih odpadnih voda in zmanjšanje emisij v vodo je ločevanje tokov odpadnih voda in njihovo ločeno čiščenje glede na vsebnost onesnaževal.

Iz opredelitve do BAT 14 Zaključkov o BAT za LCP izhaja, da se tokovi odpadnih voda ločujejo

glede na onesnaženost. Hladilne odpadne vode, ki nastajajo v pretočnem hladilnem sistemu, se odvajajo v Ljubljano, tehnološke/industrijske odpadne vode, ki nastajajo pri pripravi vode, se čistijo/nevtralizirajo v nevtralizacijskem bazenu in odvajajo v javno kanalizacijo, ki se zaključi s komunalno čistilno napravo, komunalne odpadne vode se odvajajo v javno kanalizacijo, ki se zaključi s komunalno čistilno napravo, padavinske odpadne vode z utrjenih površin se odvajajo v javno kanalizacijo oz. se pred ponikanjem ali odvajanjem v javno kanalizacijo prečistijo v lovilnikih olj.

Ministrstvo je na podlagi opisov in v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 14 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je zahteve iz BAT 14 Zaključka o BAT LCP določilo v okviru točk I./28. izreka te odločbe, in sicer v točki 3.2.8 izreka okoljevarstvenega dovoljenja (čiščenje padavinske odpadne vode v lovilnikih olj) in v okviru točke I./27 izreka te odločbe, in sicer v točki 3.2.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja (odvajanje komunalne odpadne vode v javno kanalizacijo). Zahteve o ločevanju tokov odpadnih voda in čiščenju v nevtralizacijskem bazenu pa so že določene v točkah 3.1.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja (v tej točki je določeno prednostno čiščenje delnih tokov industrijske odpadne vod) in točki 3.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja (v tej točki je določeno čiščenje industrijskih odpadnih voda v nevtralizacijskem bazenu).

BAT 15

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje emisij v vodo iz čiščenja dimnih plinov je uporaba ustrezne kombinacije v BAT 15 navedenih tehnik in uporaba sekundarnih tehnik čim bližje viru, da se prepreči razredčenje.

Iz opredelitve do BAT zaključkov je razvidno, da upravljavec uporablja primarne tehnike, in sicer optimizirane sisteme zgorevanja, kot je navedeno v opredelitvi do BAT 6 Zaključka o BAT LCP ter optimizirane sisteme čiščenja dimnih plinov, kot je navedeno v opredelitvi do BAT 7 Zaključka o BAT LCP, in sicer na napravi N3 za čiščenje dimnih plinov uporablja selektivno nekatalitično redukcijo za zmanjšanje emisij NO_x.

Pri uporabi teh tehnik ne nastaja industrijska odpadna voda, zato uporaba sekundarne tehnike ni potrebna.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da v enoti TE-TOL ni čiščenja dimnih plinov, ki bi povzročalo emisije snov in toplote v vodo, zaradi česar ni predpisalo niti tehnike za zmanjšanje emisij v vodo niti ni določilo mejnih vrednosti.

BAT 16

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje količine odpadkov, namenjenih za odstranjevanje, iz postopka zgorevanja in/ali uplinjanja in tehnik za zmanjšanje emisij je organizacija postopkov na takšen način, da se glede na prednost in ob upoštevanju celotnega življenjskega cikla čim bolj okrepijo:

- (a) preprečevanje nastajanja odpadkov, npr. s čim večjim deležem ostankov, ki se pojavijo kot stranski proizvodi;
- (b) priprava odpadkov za ponovno uporabo, npr. v skladu s posebnimi merili glede zahtevane kakovosti;
- (c) recikliranje odpadkov;
- (d) druga predelava odpadkov (npr. energijska predelava),

in sicer z izvajanjem ustrezne kombinacije tehnik, iz BAT 16 Zaključkov o BAT LCP.

Upravljavec je v opredelitvi do BAT 16 Zaključkov o BAT LCP navedel, da zagotavlja izvajanje ustrezne tehnike in sicer je odpadki s številko 10 01 01- Pepel, žindra in kotlovski prah (razen kotlovskega prahu, ki je naveden v 10 01 04), registriral kot snov – produkt. Ta material je sedaj stranski proizvod – pepel in žindra, ki nastajata pri izgorevanju. Snov oz. substanco je upravljavec

registriral skladno z REACH zahtevami pri ECHA – European Chemicals Agency, kot substanco z EC številko 931-322-8. Upravljavec je v dokazilo priložil odločbo o registraciji, št. SUB-D-2114500618-53-01/F, z dne 7. 2. 2020, ki jo je izdala ECHA.

Ministrstvo je iz svetovnega spleta pridobilo podatke o uporabi tega stranskega produkta (pepel in žindra), ki nastaja pri izgorevanju in se lahko uporablja kot dodatek v materialih za gradbeništvo in konstrukcijsko industrijo (ecoba European Coal Combustion Products Association REACH & CCPS).

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 16 a) Zaključkov o BAT LCP.

V okviru točke I./32. izreka te odločbe, je ministrstvo v točki 9.3. (xii) izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo zahtevo iz BAT 16 Zaključkov o BAT LCP, da ima upravljavec načrt gospodarjenja z odpadki, tudi med drugim za zagotovitev preprečevanja nastajanja odpadkov oziroma da se odpadki pripravijo za ponovno uporabo, recikliranje ali drugačno predelavo, med drugim z uporabo tehnik, navedenih v BAT 16.a) Zaključkov o BAT LCP.

BAT 17

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje emisij hrupa je uporaba ene od navedenih tehnik iz BAT 17 Zaključkov o BAT LCP ali njihove kombinacije:

a.) Operativni ukrepi. Ti vključujejo:

- (i) izboljšano pregledovanje in vzdrževanje opreme,
- (ii) zapiranje vrat in oken zaprtih prostorov, če je to mogoče,
- (iii) upravljanje opreme s strani izkušenega osebja,
- (iv) izogibanje hrupnim dejavnostim v nočnem času, če je to mogoče,
- (v) določbe za obvladovanje hrupa med vzdrževalnimi dejavnostmi,

b.) Tiha oprema. To lahko vključuje kompresorje, črpalke in kolute.

c.) Dušenje hrupa. Širjenje hrupa se lahko zmanjša z namestitvijo ovir med oddajnik in sprejemnik. Med ustrezne ovire spadajo zaščitni zidovi, nasipi in stavbe.

d.) Oprema za obvladovanje hrupa. Ta vključuje:

- (i) naprave za zmanjševanje hrupa,
- (ii) izolacija opreme,
- (iii) zagraditev hrupne opreme,
- (iv) zvočno izolacijo stavb.

e.) Ustrezna lokacija opreme in stavb. Ravni hrupa se lahko zmanjšajo s povečanjem razdalje med onesnaževalcem in sprejemnikom ter z uporabo stavb kot protihrupne zaščite.

Upravljavec je v opredelitvi do BAT 17 Zaključkov o BAT LCP navedel, da uporablja sledečo najboljšo razpoložljivo tehniko za zmanjšanje emisij hrupa:

a.)

- (i) Oprema se redno pregleduje in vzdržuje. Posebna pozornost je namenjena virom, ki največ prispevajo k skupnim imisijskim ravnom hrupa na najbolj izpostavljenih lokacijah, še zlasti: napajalne črpalke, transformatorji, okna in odprtine na zahodni fasadi strojnice, južna fasadna stena strojnice in kotlovnice, ventilatorji vleka, RECI ventilatorji, ventilatorji podpiha, prezračevalne odprtine na strehi strojnice.
- (ii) Redno se zapira vsa okna in vrata, za katera delovni proces to dopušča. Ob oknih in vratih so nameščena opozorila zaposlenim in zunanjim izvajalcem, da ta ukrep strogo

- upoštevajo.
- (iii) Tako v obratovanju, kot tudi vzdrževanju je vključeno le usposobljeno osebje. To osebje se redno izobražuje za tovrstno usposobljenost v okviru periodičnih internih izobraževanj iz varstva pri delu, predvsem pa v okviru usposabljanja za opravljanje del in nalog na ključnih delovnih mestih v proizvodnji.
 - (iv) Morebitne hrupne dogodke, katere se lahko načrtuje, družba vedno načrtuje v dnevnem času (izpihovanje cevovodov, hrupnejša remontna opravila in preizkusi, morebitna hrupna dela na prostem in podobno). Nekaterim hrupnim dogodkom v okviru obratovanja se ni moč izogniti tudi v nočnem času (zagoni naprav, nenačrtovani izpadi).
 - (v) V primeru načrtovanih kot tudi nenačrtovanih hrupnih dogodkov družba obvesti posamezne javnosti. Za obveščanje le teh je odgovore pooblaščenec direktorja za odnose z javnostmi.

b.) Za obstoječe naprave, za katere v primeru nadgradnje, vzdrževanja in podobno že pred samim začetkom del, rekonstrukcij se upošteva tudi obremenjevanje s hrupom. Hrupna oprema se tudi reklamira skladno z dogovorjenimi garancijami. V primeru novih naprav se izbira tihe opreme upošteva že v najzgodnejših fazah projekta. Po izbiri oziroma natančneje vgradnji in začetku obratovanja se izvedejo tudi garancijske meritve. Nova naprava PPE in vsa oprema nameščena v objektih PPE ima omejitev dovoljenega hrupa največ 82 dB. Plinski turbini in Diesel agregati za zagon iz breznapetostnega stanja imajo protihrupno ohišje. Na zajemu zraka plinskih turbin in izstopu dimnih plinov iz utilizatorja je vgrajen dušilec hrupa. Pri naročilu transformatorjev se je izbrala tiha izvedba, dodatno so pa izvedeni še požarni/protihrupni zidovi s treh strani.

c.) Namestitvev ovir med oddajnik in sprejemnik je omejena, ker gre za obstoječe naprave. Hrupni viri so nameščeni tudi na visokih kotah (8 m in več), tako bi morale biti tovrstne bariere zelo visoke, krepko nad 10 m, kar je povezano z dodatnimi težavami (odvodnjavanje, pluzenje, prestrežanje dnevne svetlobe, nevarnost porušitve in podobno), predvsem s stabilnostjo. V primeru novih naprav se izbira tihe opreme oziroma ustrezno dušenje hrupa upošteva že v najzgodnejših fazah projekta. Po izbiri oziroma natančneje vgradnji in začetku obratovanja se izvedejo tudi garancijske meritve. V PPE je večina tehnološke opreme, z izjemo transformatorjev, nameščena v notranjosti zgradb. Stene zgradb imajo fasado iz panelov iz mineralne volne z visokim dušenjem in absorpcijo hrupa. Vrata so protihrupna, na fasadi so prezračevalne rešetke z dušenjem hrupa. Na strehi zgradbe plinskih turbin so nameščeni zajem zraka plinskih turbin, prezračevalna ohišja plinskih turbin, ventilatorji za prezračevanje zgradbe in hladilni stolpi. Za zmanjšanje širjenja hrupa opreme na strehi je izvedena protihrupna stena v višini +19 m, oz. 25 m (na Z strani). Na južni strani objekta plinskih turbin je kotlovnica, ki zaradi svoje višine (32,2 m) predstavlja dodatno oviro za širjenje hrupa proti stanovanjskim blokom na J strani. Štirje novi transformatorji imajo s treh strani betonske požarne stene v višini (4,35, 7,8 in 9 m), ki so na notranji strani obložene s paneli iz mineralne volne, ki dodatno absorbirajo hrup.

d.) V obdobju let 2004-2007 je bila na obstoječih napravah uspešno izvedena obsežna sanacija hrupa. V primeru novih naprav se izbira tihe opreme oziroma ustrezno dušenje hrupa upošteva že v najzgodnejših fazah projekta. Pri izbiri oziroma natančneje vgradnji in začetku obratovanja se izvedejo tudi garancijske meritve. Vsa oprema, razen transformatorjev, hladilnih stolpov ter diesel agregatov, ki so nameščeni v protihrupnem ohišju, je nameščena znotraj zgradb. Plinski turbini in diesel agregati za zagon iz breznapetostnega stanja so nameščeni v protihrupnem ohišju. Pri izboru opreme se je upošteval tudi kriterij hrupa. Večina virov hrupa bo imela hrupa pod 82 dB. Za vse ostale vire, ki bodo presegali 82 dB, je zahtevana dodatna protihrupna izolacija. Stene zgradb so bile izbrane glede na zahteve po dušenju in absorpciji hrupa. V ta namen je v času projektiranja izvajalec izvedel računalniško modeliranje hrupa, kjer so bili upoštevani podatki o hrupu opreme in karakteristikah stavb. Hrup v notranjosti zgradb bo največ 84 dB. Viri hrupa, ki ne morejo biti postavljeni znotraj zgradb zaradi tehnoloških zahtev imajo izvedene dodatne ukrepe za zmanjšanje hrupa (protihrupne stene, dušilniki hrupa na zajemu zraka, izbor hladilnih stolpov v nizko hrupni izvedbi).

e.) Za obstoječo napravo, umeščeno na mesto, kjer se v neposredni bližini ograje naprave nahajajo stanovanjski bloki, ceste, trgovine, je premestitev opreme in proizvodnih enot zaradi prostorske stiske težko izvedljiva. V primeru gradnje novih naprav ali v primeru rekonstrukcijskih del se predmetno tehniko upošteva v celoti v okviru prostorske razpoložljivosti. Pri razporedu tehnološke opreme oz. zgradb je bil upoštevan kriterij vpliva hrupa na okolico. Najmočnejši viri hrupa (plinska turbina, hladilni stolpi, transformatorji) so obrnjeni proti severu oz. industrijski coni. Na južni strani, kjer upravljavec meji na stanovanjske objekte, je zgradba utilizatorjev, ki ne predstavljajo dominantnega vira hrupa.

Vseh opisanih tehnik za zmanjšanje hrupa pri obratovanju naprave se ne more poljubno izbirati niti kombinirati, saj je potrebno upoštevati vse specifičnosti njenega obratovanja in okolja. Tako se ne more njenega obratovanja enostavno omejiti na dnevni čas, zaradi omejenega prostora in pozidanosti pa tudi ni možno poljubno prilagajanje razdalj med hrupnimi viri in občutljivimi objekti. Prav tako ni možno optimalno postavljanje protihrupnih ovir med oddajnik in sprejemnik in podobno.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 17 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je v okviru točke I./31. izreka te odločbe za točko 4.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodalo novo točko 4.1.2.a. v kateri je določilo zahteve za zmanjšanje emisij hrupa iz BAT 17 Zaključkov o BAT LCP.

Opredelitev do Zaključkov o BAT LCP za zgorevanje premoga in/ali lignita

Za zgorevanje premoga in/ali lignita se običajno uporabljajo zaključki o BAT iz točke 2.1 Zaključkov o BAT LCP, razen če je navedeno drugače. Uporabljajo se poleg splošnih zaključkov o BAT iz točke 1 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 18

Najboljša razpoložljiva tehnika za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti zgorevanja premoga in/ali lignita je poleg BAT 6 uporaba v BAT 18 Zaključkov o BAT LCP navedene tehnike - uporabe Integriranega procesa zgorevanja, ki zagotavlja visoko učinkovitost kotla in vključuje primarne tehnike za redukcijo NO_x.

Upravljavec v opredelitvi do BAT 18 Zaključkov o BAT LCP, navaja, da je proces zgorevanja na kotlih N1 in N3 zgorevanje goriva v prahu. Na kotlu 3 pa je dodana zgorevalna rešetka za lesne sekance. Na kotlu N1 so od primarnih ukrepov izvedene zamenjave gorilnikov s sodobnimi nizkoemisijskimi gorilniki. Na kotlu N3 eo poleg zamenjanih gorilnikov dograjene dogorevalne zrake. Na kotlu N3 je dodan še optimizator zgorevanja, ki dodatno nadzira zgorevanje po posameznih stopnjah. Zaradi zamenjave premoga so bile na kotlih prilagojene nastavitve na mlinskih linijah, ki omogočajo najboljše možno mletje premoga. Kotloma N1 in N3 je dograjena recirkulacija dimnih plinov. Na kotlu N3 je v lijaku prigrajena potujoča rešetka za izgorevanje lesne biomase in težjih delcev premoga. Težji delci premoga iz kotla N1 se s premogom vračajo na ponovno izgorevanje v kotlu N3.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljavec izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti zgorevanja premoga iz BAT 18 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 19

Najboljša razpoložljiva tehnika za povečanje energijske učinkovitosti zgorevanja premoga in/ali lignita je uporaba ustrezne kombinacije tehnik iz BAT 12 in v BAT 19 Zaključkov o BAT LCP navedene tehnike, pri čemer obstajajo lahko tehnične omejitve, ki preprečujejo naknadno opremljanje obstoječih kurilnih enot. V Preglednici 2 iz BAT 19 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje premoga in/ali lignita.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov o BAT navaja, da v BAT 19 Zaključkov o BAT LCP navedene tehnike (Ravnanje s suhim pepelom z rešetke) ne uporablja, za povečanje energijske učinkovitosti zgorevanja pa napravi N1 in N3 predstavljata skupaj z N20 in N22 enoto za sproizvodnjo, katere proizvodnja se prilagaja odvzemu toplote za daljinsko ogrevanje in za tehnološko paro za industrijske odjemalce. Od zunanjih temperatur in odvzema toplote je odvisen tudi skupni neto izkoristek goriva, ki znaša med 75% in 80 %.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec dosega ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje premoga in/ali lignita, ki je navedena v Preglednici 2 iz BAT 19 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 19 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 20

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NO_x v zrak ob hkratnem omejevanju emisij CO in N₂O v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita je uporaba ene od v BAT 20 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 3 iz BAT 20 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita in okvirne letne povprečne ravni emisij CO za obstoječe kurilne naprave, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več, ali nove kurilne naprave.

Upravljaivec v opredelitvi do BAT 20 Zaključkov o BAT LCP navaja, da od najboljših razpoložljivih tehnik iz BAT 20 Zaključkov o BAT LCP zagotavlja optimizacijo zgorevanja in kombinacijo drugih primarnih tehnik za redukcijo NO_x ter da ima na kotlu N3 dograjen sistem selektivne nekatalitične redukcije dušikovih oksidov SNCR.

Iz opredelitve upravljavca do BAT 20 Zaključkov o BAT LCP je razvidno, da naprave upravljavca dosegajo ravni emisij, povezane z BAT 20 Zaključkov o BAT LCP, za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita in okvirne letne povprečne ravni emisij CO za obstoječe kurilne naprave, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več, ali nove kurilne naprave.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec izvaja najboljšo razpoložljivo tehniko iz BAT 20 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 20 Zaključkov o BAT LCP, za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita in okvirne letne povprečne ravni emisij CO za obstoječe kurilne naprave, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več, ali nove kurilne naprave določilo mejne vrednosti za emisijo NO_x in CO za veliko kurilno napravo GPO na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi premoga v okviru točke I./10. izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 21

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x, HCl in HF v zrak iz

zgorevanja premoga in/ali lignita je uporaba ene od v BAT 21 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 4 iz BAT 21 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije SO₂ v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita, v Preglednici 5 iz BAT 21 Zaključkov o BAT LCP pa so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije HCl in HF v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita.

Upravljaivec v opredelitvi do BAT 21 Zaključkov o BAT LCP, navaja, da porablja kot gorivo premog z majhno vsebnostjo žvepla pod 0,08. V Programu zagotavljanja kakovosti nadzora goriv, julij 2022, ver1 so opisane metode spremljanja žvepla, v občasnem monitoringu HCl in HF se izkazuje konstantne koncentracije in nizke emisijske vrednosti.

Iz opredelitve upravljavca do BAT 21 Zaključkov o BAT LCP je razvidno, da naprave upravljavca dosegajo ravni emisij, povezane z BAT 21 Zaključkov o BAT LCP, za emisije SO₂, HCl in HF v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec izvaja najboljšo razpoložljivo tehniko za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x, HCl in HF v zrak iz zgorevanja premoga iz BAT 21 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 21 Zaključkov o BAT LCP, za emisije SO₂, HCl in HF v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita določilo mejne vrednosti za emisije SO₂, HCl in HF v zrak za veliko kurilno napravo GPO na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi premoga, v okviru točke I./10. izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 22

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje emisij prahu in kovin, vezanih na delce, v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita je uporaba ene od v BAT 22 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 6 iz BAT 22 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT 22 Zaključkov o BAT LCP, za emisije prahu v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita.

Upravljaivec v opredelitvi do BAT 22 Zaključkov o BAT LCP, navaja, da izmed tehnik navedenih v BAT 22 Zaključkov o BAT LCP uporablja elektrofilter in vrečasti filter in sicer ima za kotlom N3 nameščen elektrofilter K3 (N8), ki je povezan z vrečastim filtrom K2 (N10), katere učinkovitost teh tehnik za zmanjševanje emisij prahu in kovin vezane na delce je več kot 99%. Za kotlom N1 je vrečasti filter K1 (N9), katere učinkovitost zmanjševanja emisij prahu in kovin vezanih na delce je več kot 99,5%.

Iz opredelitve upravljavca do BAT 22 Zaključkov o BAT LCP je razvidno, da naprave upravljavca dosegajo ravni emisij, povezane z BAT 22 Zaključkov o BAT LCP, za emisije prahu v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec izvaja najboljšo razpoložljivo tehniko za zmanjšanje emisij prahu in kovin, vezanih na delce, v zrak iz zgorevanja premoga iz BAT 22 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 22 Zaključkov o BAT LCP, za emisije prahu v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita določilo mejne vrednosti za emisijo prahu za veliko kurilno napravo GPO na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi premoga v okviru točke I./10.

izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 23

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij živega srebra v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita je uporaba ene od v BAT 23 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije.

Upravljaivec v opredelitvi do BAT 23 Zaključkov o BAT LCP, navaja, da od tehnik, ki se uporabljajo predvsem za zmanjšanje emisij drugih onesnaževal uporablja elektrofilter in vrečasti filter in sicer na tehnološki napravi N3 elektrofilter N8, ki je povezan z vrečastim filtrom N10 ter na tehnološki napravi N1 vrečasti filter N9 in na N3 vrečasti filter N10.

Upravljaivec v opredelitvi do BAT 23 Zaključkov o BAT LCP, navaja, da ima izmed posebnih tehnik za zmanjšanje emisij živega srebra zagotavlja izbiro goriva z nizko vsebnostjo živega srebra. Premog iz Indonezije ima glede na rezultate monitoringa emisij snovi v zrak nizko vsebnost Hg. V primeru, da bi se v okviru monitoringa emisij ugotovilo, da so vrednosti Hg visoke, bi se pristopilo k zamenjavi goriva.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec izvaja najboljšo razpoložljivo tehniko za preprečevanje ali zmanjšanje emisij živega srebra v zrak iz zgorevanja premoga iz BAT 23 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 23 Zaključkov o BAT LCP, za emisije živega srebra v zrak iz zgorevanja premoga in lignita določilo mejne vrednosti za živega srebra za veliko kurilno napravo GPO na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi premoga, v okviru točke I./10. izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

Opredelitev do Zaključkov o BAT LCP za zgorevanje trdne biomase in/ali šote

Za zgorevanje trdne biomase in/ali šote se običajno uporabljajo zaključki o BAT iz točke 2.2 Zaključkov o BAT LCP, razen če je navedeno drugače. Uporabljajo se poleg splošnih zaključkov o BAT iz točke 1 Zaključkov o BAT LCP. V Preglednici 8 točke 2.2.1 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje trdne biomase in/ali šote.

Upravljaivec v opredelitvi glede ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje trdne biomase in/ali šote navaja, da je naprava N3, kjer se sokurijo lesni sekanci skupaj s premogom obstoječa naprava. Skupaj z obstoječim N1 imata skupen izpust Z1. Napravi skupaj dosežata neto skupni izkoristek goriva nad 75%.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec pri zgorevanje trdne biomase dosega neto skupni izkoristek goriva v okviru predpisanih ravni energijske učinkovitosti, navedenih v Preglednici 8 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 24

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NOx v zrak ob hkratnem omejevanju emisij CO in N2O v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote je uporaba ene od v BAT 24 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 9 iz BAT 24 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NOx v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote.

Upravljaavec v opredelitvi do zaključkov BAT 24 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- optimizacijo zgorevanja: na tehnološki napravi N3 od primarnih ukrepov izvedeno zamenjavo gorilnikov s sodobnimi nizkoemisijskimi gorilniki in prigrajene dogorevalne zrake. Na napravi N3 je dodan še optimizator zgorevanja, ki dodatno nadzira zgorevanje po posameznih stopnjah. Napravi N3 je prigrajena recirkulacija dimnih plinov.
- gorilnike z majhnimi emisijami NO_x: na kotlu N3 ima od primarnih ukrepov izvedeno zamenjavo gorilnikov s sodobnimi nizkoemisijskimi gorilniki,
- stopenjsko dovajanje zraka: poleg stopenjskega dovajanja zraka na samih gorilcih ima na N3 dodatno prigrajen dovod dogorevalnega zraka,
- recirkulacija dimnih plinov: napravi N3 je prigrajena recirkulacija dimnih plinov,
- selektivna nekatalitična redukcija: napravi N3 je prigrajena selektivna nekatalitična redukcija dušikovih oksidov z uporabo sečnine.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NO_x, povezanih z BAT 24 Zaključkov o BAT LCP, za zgorevanje biomase in dosega ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja trdne biomase ki je navedena v Preglednici 9 iz BAT 24 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 24 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 24 Zaključkov o BAT LCP, za emisije za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote določilo mejne vrednosti za emisije NO_x v zrak za veliko kurilno napravo GPO na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi biomase v okviru točke I./10. izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 25

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x, HCl in HF v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote je uporaba ene od v BAT 25 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 10 iz BAT 25 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije SO_x v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote, Preglednici 11 iz BAT 25 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije HCl in HF v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote.

Upravljaavec v opredelitvi do zaključkov BAT 25 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja izbiro ustreznega goriva. Lesni sekanci so biomasa- imajo zahteve, ki so zapisane v Programu kakovosti nadzora goriv julij 2022; ver1. Nadzor nad izpusti SO_x, HCl in HF se izvajajo preko trajnega oz. občasnega monitoringa.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaavec izvaja najboljšo razpoložljivo tehniko za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x, HCl in HF v zrak iz zgorevanja trdne biomase iz BAT 25 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 25 Zaključkov o BAT LCP, za emisije za emisije SO_x, HCl in HF v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote določilo mejne vrednosti za emisije SO_x, HCl in HF v zrak za veliko kurilno napravo GPO na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi biomase v okviru točke I./10. izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 26

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje emisij prahu in kovin, vezanih na delce, v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote je uporaba ene od v BAT 26 Zaključkov o BAT LCP

navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 12 iz BAT 26 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije prahu in kovin, vezanih na delce v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 26 Zaključkov o BAT LCP navaja, da izmed tehnik navedenih v BAT 26 Zaključkov o BAT LCP uporablja elektrofilter in vrečasti filter in sicer ima za kotlom N3 nameščen elektrofilter K3 (N8), ki je povezan z vrečastim filtrom K2 (N10), katere učinkovitost teh tehnik za zmanjševanje emisij prahu in kovin vezane na delce je več kot 99%. Za kotlom N1 je vrečasti filter K1 (N9), katere učinkovitost zmanjševanja emisij prahu in kovin vezanih na delce je več kot 99,5%.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega in na podlagi opisov ter v predmetnem postopku predloženih dokumentov presodilo, da upravljaivec izvaja najboljšo razpoložljivo tehniko za preprečevanje ali zmanjšanje emisij prahu in kovin, vezanih na delce v zrak iz zgorevanja trdne biomase iz BAT 26 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 26 Zaključkov o BAT LCP, za emisije za emisije prahu in kovin, vezanih na delce v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote določilo mejne vrednosti za emisije celotnega prahu in kovin v zrak za veliko kurilno napravo GPO na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi biomase, v okviru točke I./10. izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

BAT 27

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij živega srebra v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote je uporaba ene od v BAT 27 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. Raven emisij, povezana z BAT 27 Zaključkov o BAT LCP, za emisije živega srebra v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote je $< 1-5 \mu\text{g}/\text{Nm}^3$ kot povprečje v obdobju vzorčenja.

Upravljaivec v opredelitvi do BAT 27 Zaključkov o BAT LCP, navaja, da ima od tehnik, ki se uporabljajo predvsem za zmanjšanje emisij drugih onesnaževal (prahu) elektrofilter in vrečasti filter pri čemer na tehnološki napravi N3 elektrofilter N8, ki je povezan z vrečastim filtrom N10 ter na tehnološki napravi N1 vrečasti filter N9 in na N3 vrečasti filter N10.

Upravljaivec v opredelitvi do BAT 27 Zaključkov o BAT LCP, navaja, da ima izmed posebnih tehnik za zmanjšanje emisij živega srebra zagotavlja izbiro goriva z nizko vsebnostjo živega srebra. Lesni sekanci/biomasa ima glede na rezultate monitoringa emisij snovi v zrak nizko vsebnost Hg. V primeru, da bi se v okviru monitoringa emisij ugotovilo, da so vrednosti Hg visoke, bi se pristopilo k zamenjavi goriva. Biomasa se kuri skupaj s premogom na napravi N3 in predstavlja četrtno nazivne vhodne toplotne moči goriva.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega presodilo, da upravljaivec izvaja najboljšo razpoložljivo tehniko za preprečevanje ali zmanjšanje emisij živega srebra v zrak iz zgorevanja biomase iz BAT 27 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 27 Zaključkov o BAT LCP za emisije živega srebra v zrak iz zgorevanja trdne biomase in/ali šote, v preglednici 3 točke 2.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja za veliko kurilno napravo GPO določilo mejne vrednosti za emisijo živega srebra na merilnem mestu MMZ1 pri uporabi biomase, v okviru točke I./10. izreka te odločbe, in sicer v preglednici 3 točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

Opredelitev do Zaključkov o BAT za zgorevanje tekočih goriv na Kotlih na TKO in/ali plinsko olje

Za zgorevanje TKO in/ali plinskega olja v kotlih se običajno uporabljajo zaključki o BAT iz točke 3.1 Zaključkov o BAT LCP, razen če je navedeno drugače. Uporabljajo se poleg splošnih zaključkov o BAT iz točke 1 Zaključkov o BAT LCP. V Preglednici 13 točke 3.1.1 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje TKO in/ali plinskega olja v kotlih.

Upravljaivec v opredelitvi glede ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje trdne TKO in/ali plinskega olja v kotlih navaja, da gre za obstoječe naprave N4, N5, N6 in N7, v katerih se proizvaja le toplota za daljinsko ogrevanje ter tehnološka para, brez sproizvodnje električne energije. Naprave imajo skupen izpust Z2. Po indirektni metodi določen neto skupni izkoristek kotla VKLM1 (N4) pri uporabi plinskega olja znaša 91,75%, neto skupni izkoristek kotla VKLM2 (N5) pri uporabi plinskega olja znaša 91,44%.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega presodilo, da upravljaivec pri zgorevanje plinskega olja v kotlih dosega neto skupni izkoristek goriva v okviru predpisanih ravni energijske učinkovitosti, navedenih v Preglednici 13 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 28:

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NOx v zrak ob hkratnem omejevanju emisij CO v zrak iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih je uporaba ene od v BAT 28 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 14 iz BAT 28 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NOx v zrak iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih. Zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, za naprave z močjo 100–300 MWth in naprave z močjo 300 MWth ali več, ki so bile dane v obratovanje najpozneje 7. januarja 2014, je 145 mg/Nm³.

V BAT 28 Zaključkov o BAT LCP je tudi navedeno da so okvirne letne povprečne ravni emisij CO običajno 10–20 mg/Nm³ za obstoječe kurilne naprave z močjo 100 MWth ali več, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več, oziroma za nove kurilne naprave z močjo 100 MWth ali več.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 28 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- recirkulacijo dimnih plinov: Naprave N4, N5, N6 in N7 so rezervni /vršni viri in obratujejo pod 1.500 ur. V napravah N4, N5, N6 in N7 so vgrajeni sodobni gorilniki z recirkulacijo dimnih plinov in ločenim ventilatorjem zgorevalnega zraka, ker je na ta način možno doseči nižje emisije NOx v dimnih plinih,
- gorilnike z majhnimi emisijami NOx: Naprave N4, N5, N6 in N7 so rezervni /vršni viri in obratujejo pod 1.500 ur. V napravah N4, N5, N6 in N7 so vgrajeni sodobni nizkoemisijski gorilniki,
- napredni nadzorni sistem: Nadzorni sistem vodenja na N4, N5, N6 in N7 je prenovljen in omogoča lokalni in daljinski nadzor nad obratovanjem. Uporablja se nadzorni sistem WinCC proizvajalca Siemens, ki omogoča nadzor in upravljanje iz objekta vršne kotlovnice (VK) oziroma nizkotlačne kotlovnice (NTK). Nadzorni sistem je povezan s tehnološko informacijskim sistemom (TEIS) za lažje daljinsko spremljanje trenutnega obratovanja ali analizo podatkov o obratovanju. Zgorevalni sistem spremljajo z merilniki O₂ na vsaki napravi N4, N5, N6 in N7.
- izbiro goriva: Nabava plinskega olja (ELKO, D2) poteka skladno s Programom zagotavljanja nadzora kakovosti goriv. Naročamo gorivo, ki je skladno s standardom SIST 1011 oziroma v primeru dobavljivosti plinskega olja, ki ustreza tudi našim dodatnim, strožjim, željam glede vsebnosti dušika (<140 mg/kg).

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 28 Zaključkov o BAT LCP tudi navaja, da imajo naprave N4, N5, N6 in N7 naprave skupen izpust Z2, vhodna toplotna moč naprav z upoštevanje agregacijskega pravila je 166 MWth. Za zmanjševanje emisij NOx in emisij CO so vgrajeni nizkoemisijski gorilniki in recirkulacija dimnih plinov. Uporaba plinskega olja (ELKO/D2) je dovoljena le v slučaju, če so izredne razmere in ni zemeljskega plina. Obratovanje teh naprav je omejeno na 1.500 ur. Napravi N1 in N3 uporabljajo plinsko olje (ELKO/D2) zgolj za zagone in

zaustavitve.

Ministrstvo ugotavlja, da je iz Programa obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav za enoto TE-TOL (EIMV) razvidno, da je v točki 8.4.2 opisana primerjava povprečnih koncentracij v času vzorčenja za VK pri uporabi plinskega olja, predloga MVE za VK in ravni emisij iz Zaključkov o BAT z upoštevanjem značilnosti GPO ter MVE iz Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 103/15 in 44/22 – ZVO-2: v nadaljevanju: Uredba o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav), ki kaže, da naprave upravljavca lahko obratujejo v ravnih ravni emisij, povezanih z BAT 28 Zaključkov o BAT LCP za NO_x v zrak ob hkratnem omejevanju emisij CO v zrak pri uporabi pri uporabi plinskega olja:

snov	Izmerjena koncentracija (mg/m ³)	predlog MVE pri uporabi plinskega olja	ravni emisij iz Zaključkov o BAT	MVE po Uredbi LCP
dušikovi oksidi kot NO _x	BKG1: 109 BKG2: 112 VKLM1: 118 VKLM2: 113	vsa povprečja: 150 mg/m ³	letno povprečje: 45-100 ^{(1), (2)} mg/m ³ dnevno povprečje: 85-110 ^{(3), (4)} mg/m ³	polurno in mesečno povprečje: 150 mg/m ³
ogljikov monoksid – CO	BKG1: - BKG2: - VKLM1: <1 VKLM2: <1	okvirno letno povprečje: 20 mg/m ³	okvirno letno povprečje: 10-20 ⁽⁵⁾ mg/m ³	/

⁽¹⁾ Te ravni emisij, povezane z BAT, se ne uporabljajo za naprave, ki obratujejo manj kot 1.500 ur na leto.

⁽²⁾ Zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, za naprave z močjo 100–300 MWth in naprave z močjo 300 MWth ali več, ki so bile dane v obratovanje najpozneje 7. januarja 2014, je 110 mg/m³.

⁽³⁾ Zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, za naprave z močjo 100–300 MWth in naprave z močjo 300 MWth ali več, ki so bile dane v obratovanje najpozneje 7. januarja 2014, je 145 mg/m³.

⁽⁴⁾ Za industrijske kotle in sisteme daljinskega ogrevanja z močjo več kot 100 MWth, ki so bili dani v obratovanje najpozneje 27. novembra 2003 ter obratujejo manj kot 1.500 ur na leto in za katere se selektivna katalitična redukcija in/ali selektivna nekatalitična redukcija ne uporablja, je zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, 365 mg/m³.

⁽⁵⁾ Za obstoječe kurilne naprave z močjo 100 MWth ali več, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NO_x v zrak ob hkratnem omejevanju emisij CO, povezanih z BAT 28 Zaključkov o BAT LCP pri uporabi in/ali plinskega olja v kotlih in dosega ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NO_x v zrak pri uporabi plinskega olja v kotlih, ki je navedena v Preglednici 14 iz BAT 28 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 28 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 28 Zaključkov o BAT LCP za emisije NO_x v zrak ob hkratnem omejevanju emisij CO iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih, v preglednici 5c točke 2.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja za veliko kurilno napravo VK določilo mejne vrednosti za emisije CO in NO_x v zrak na izpustu Z2 pri uporabi plinskega olja v kotlih, kot izhaja iz točke I./12. izreka te odločbe.

BAT 29

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x, HCl in HF v zrak iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih je uporaba ene od v BAT 29 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 15 iz BAT 29 Zaključkov o BAT LCP so

navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije SO₂ v zrak iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 29 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- izbiro goriva: Nabava plinskega olja (ELKO, D2) poteka skladno s Programom zagotavljanja nadzora kakovosti goriv. Naročajo gorivo, ki je skladno s standardom SIST 1011 oziroma v primeru dobavljivosti plinskega olja, ki ustreza tudi našim dodatnim, strožjim, željam glede vsebnosti dušika (<140 mg/kg).

Ministrstvo ugotavlja, da je iz Programa obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav za enoto TE-TOL (EIMV) razvidno, da je v točki 8.4.2 opisana primerjava povprečnih koncentracij v času vzorčenja za VK pri uporabi plinskega olja, predloga MVE za VK in ravni emisij iz Zaključkov o BAT z upoštevanjem značilnosti GPO ter MVE iz Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav, ki kaže, da naprave upravljavca lahko obratujejo v ravneh ravni emisij, povezanih z BAT 29 Zaključkov o BAT LCP za SO_x, HCl in HF v zrak pri uporabi pri uporabi plinskega olja:

snov	Izmerjena koncentracija (mg/m ³)	predlog MVE pri uporabi plinskega olja	ravni emisij iz Zaključkov o BAT	MVE po Uredbi LCP
žveplovi oksidi kot SO ₂	BKG1: 23 BKG2: 21 VKLM1: <1 VKLM2: <1	povprečje v obdobju vzorčenja: 200 mg/m ³	letno povprečje: 50-175 ⁽⁶⁾ mg/m ³ dnevno povprečje: 150-200 ⁽⁷⁾ mg/m ³	polurno in mesečno povprečje ali povprečje v obdobju vzorčenja: 200 mg/m ³

⁽⁶⁾ Te ravni emisij, povezane z BAT, se ne uporabljajo za naprave, ki obratujejo manj kot 1.500 ur na leto.

⁽⁷⁾ Za industrijske kotle in sisteme daljinskega ogrevanja, ki so bili dani v obratovanje najpozneje 27. novembra 2003 ter obratujejo manj kot 1.500 ur na leto, je zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, 400 mg/m³.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljaivec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x, HCl in HF, povezanih z BAT 29 Zaključkov o BAT LCP pri uporabi in/ali plinskega olja v kotlih in dosega ravni emisij, povezane z BAT, za emisije SO₂ v zrak pri uporabi plinskega olja v kotlih, ki je navedena v Preglednici 15 iz BAT 29 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 29 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 29 Zaključkov o BAT LCP, za emisije za emisije SO_x, HCl in HF iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih, v preglednici 5c točke 2.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja za veliko kurilno napravo VK določilo mejne vrednosti za emisije SO₂ v zrak na izpustu Z2 pri uporabi plinskega olja v kotlih, kot izhaja iz točke I./12. izreka te odločbe.

BAT 30:

Najboljša razpoložljiva tehnika za zmanjšanje emisij prahu in kovin, vezanih na delce, v zrak iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih je uporaba ene od v BAT 30 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Preglednici 16 iz BAT 30 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije prahu v zrak iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 30 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- izbiro goriva: Nabava plinskega olja (ELKO, D2) poteka skladno s Programom zagotavljanja nadzora kakovosti goriv. Naroča se gorivo, ki je skladno s standardom SIST 1011 oziroma v primeru dobavljivosti plinskega olja, ki ustreza tudi dodatnim, strožjim, zahtevam upravljavca

glede vsebnosti dušika (<140 mg/kg).

Ministrstvo ugotavlja, da je iz Programa obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav za enoto TE-TOL (EIMV) razvidno, da je v točki 8.4.2 opisana primerjava povprečnih koncentracij v času vzorčenja za VK pri uporabi plinskega olja, predloga MVE za VK in ravni emisij iz Zaključkov o BAT z upoštevanjem značilnosti GPO ter MVE iz Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav, ki kaže, da naprave upravljavca lahko obratujejo v ravneh ravni emisij, povezanih z BAT 30 Zaključkov o BAT LCP za emisijo prahu v zrak pri uporabi pri uporabi plinskega olja:

snov	Izmerjena koncentracija (mg/m ³)	predlog MVE pri uporabi plinskega olja	ravni emisij iz Zaključkov o BAT	MVE po Uredbi LCP
celotni prah	BKG1: 4,8 BKG2: 2,3 VKLM1: 3,3 VKLM2: 4,3	povprečje v obdobju vzorčenja: 20 mg/m ³	letno povprečje: 2-20 ⁽⁶⁾ mg/m ³ dnevno povprečje ali povprečje v obdobju vzorčenja: 7-25 ⁽⁸⁾ mg/m ³	polurno in mesečno povprečje ali povprečje v obdobju vzorčenja: 20 mg/m ³

⁽⁶⁾ - Op. 1, Te ravni emisij, povezane z BAT, se ne uporabljajo za naprave, ki obratujejo manj kot 1.500 ur na leto.

⁽⁸⁾ - Op. 3, Zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, za naprave, ki so bile dane v obratovanje najpozneje 7. januarja 2014, je 25 mg/m³.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij prahu in kovin, vezanih na delce, povezanih z BAT 30 Zaključkov o BAT LCP pri uporabi in/ali plinskega olja v kotlih in dosega ravni emisij, povezane z BAT, za emisije SO₂ v zrak pri uporabi plinskega olja v kotlih, ki je navedena v Preglednici 16 iz BAT 30 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje uporabo najboljše razpoložljive tehnike iz BAT 30 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezane z BAT 30 Zaključkov o BAT LCP, za emisije za celotnega prahu iz zgorevanja TKO in/ali plinskega olja v kotlih, v preglednici 5c točke 2.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja za veliko kurilno napravo VK določilo mejne vrednosti za emisije celotnega prahu v zrak na izpustu Z2 pri uporabi plinskega olja v kotlih, kot izhaja iz točke I./12. izreka te odločbe.

Poglavje 3.2 Zaključkov o BAT LCP »Motorji na TKO in/ali plinsko olje« (BAT 31 – 35) za naprave s katerimi upravlja upravljavec ni relevantno, ker upravljavec nima motorjev na TKO in/ali plinsko olje, za katere bi veljale določbe te točke Zaključkov o BAT LCP.

Oprelitev do Zaključkov o BAT za zgorevanje tekočih goriv na plinskih turbinah na plinsko olje

Iz splošnih ugotovitev Zaključkov o BAT LCP glede ravni emisij, povezanih z BAT izhaja, da ravni emisij, povezane z BAT, določene v teh zaključkih o BAT, ni treba uporabljati za zasilne turbine in motorje na tekoča goriva in pline, ki obratujejo manj kot 500 ur na leto, če takšni nujni primeri niso združljivi z ravnmi emisij, povezanimi z BAT. Ker je v točki 2.1.15 izreka okoljevarstvenega dovoljenja za plinske turbine z oznako N47 in N48 pri zgorevanju plinskega olja omejen čas obratovanja na 500 ur na leto, pri zgorevanju plinskega olja v plinskih turbinah z oznako N47 in N48 ni potrebno izpolnjevati zahtev glede ravni emisij, povezanih z BAT LCP.

BAT 36

Najboljša razpoložljiva tehnika za povečanje energijske učinkovitosti zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah je uporaba ustrezne kombinacije tehnik iz BAT 12 Zaključkov o BAT LCP in v

BAT 36 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik. V BAT 36 Zaključkov o BAT LCP so določene tudi ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za plinske turbine na plinsko olje.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 36 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- kombinirani krožni proces: na plinskih turbinah (Napravi N47 in N48) je kombiniran plinsko parni krožni proces zasnovan za doseganje visokih izkoristkov kot kombinacija plinskega Braytonovega cikla in parnega Rankinovega cikla. Osnovni namen kombiniranega krožnega procesa je proizvodnja z visokimi izkoristki. Kombiniran krožni proces se sestoji iz generatorja toplote, toplotnega stroja in ponora toplote. Generator toplote služi za proizvodnjo toplote. Del proizvedene toplote se s pomočjo toplotnega stroja pretvori v mehansko delo, del toplotne se v obliki industrijske pare lahko koristi v industrijske namene oziroma za daljinsko ogrevanje. Preostali del toplote pa se odvede v okolico. Ne izkoriščena toplota pa je tista toplota, ki v termoenergetskih procesih zmanjšuje izkoristek postrojenja. V kombiniranih termo energetskih sistemih, kjer se toplota generira s sežigom fosilnih goriv pa se največji del te ne izkoriščene toplote odvede v okolje preko izpušnih sistemov ter v obliki dimnih plinov zaluščajo kurilne naprave in preko kondenzacijskih hladilnih sistemov. Prednosti proizvodnje s pomočjo kombiniranega krožnega procesa pa so izražene prav v minimizaciji odvedene toplote v okolje, kar je prvobit doseganja visokih izkoristkov.

Optimizacija zgorevanja gorilnikov plinske turbine za zmanjšanje vsebnosti neizgorelih snovi v dimnih plinih. Optimizacija plinskega Braytonovega krožnega procesa z regulacijo temperature dimnih plinov v dimnik. Temperatura dimnih plinov v dimnik se regulira s pomočjo regulacije pretočne količine omrežne vode skozi zadnji prenosnik toplote generatorja toplote.

Optimizacija parnega Rankinovega krožnega procesa, ki se izraža pri obratovanju procesa pri optimalnem tlaku in temperaturi v generatorju pare generirane pare in obratovanje pri nižjem tlaku izpušne pare iz parne turbine z izkoriščanjem čim nižje temperature hladilne vode kondenzatorja v okviru pogojev zasnove.

Minimiziranje porabe energije, ki se izraža v frekvenčni regulaciji hladilnih in preostalih pomožnih črpalk.

Predgretje vode za dovajanje z uporabo rekuperirane toplote, kar se izraža s predgrevanjem vode, ki prihaja iz kondenzatorjev pare, z neposredno rekuperirano toploto.

Računalniško podprti napredni nadzorni sistem glavnih parametrov zgorevanja in optimizacije izkoristka omogoča izboljšanje učinkovitosti zgorevanja in obratovanje procesa z najboljšim izkoristkom.

Rekuperacija toplote s sproizvodnjo. Rekuperacija toplote za proizvodnjo vroče vode/pare, ki se uporablja v industrijskih postopkih/dejavnostih ali v javnem omrežju za daljinsko ogrevanje.

Sproizvodnja električne ter toplotne energije in hladu.

Akumulacija toplote, ki se izraža s skladiščenjem toplote v akumulatorju toplote.

Glede ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za plinske turbine na plinsko olje je upravljaivec navedel, da je garantirani električni izkoristek posamezne turbine, merjen na sponkah generatorja pri nazivni moči 39 %, doseganje električnega izkoristka posamezne turbine pa bo ugotovljeno v času garancijskih meritev ter da bo neto električni izkoristek obeh plinskih turbin na plinsko olje s kombiniranim krožnim procesom večji od predpisanih 40 %.

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega presodilo, da upravljaivec zagotavlja najboljše razpoložljive tehnike za povečanje energijske učinkovitosti zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah in dosega neto električni izkoristek na obeh plinskih turbinah na plinsko olje v okviru predpisanih ravni energijske učinkovitosti, navedenih v BAT 36 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 37

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NOX v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah je uporaba ene od v BAT 37 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije. V Zaključkih o BAT LCP je navedena samo okvirna raven emisij

za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja plinskega olja v zasilnih plinskih turbinah na dve vrsti goriva, ki obratujejo manj kot 500 ur na leto, ki je običajno 145–250 mg/Nm³ kot dnevno povprečje ali povprečje v obdobju vzorčenja. Ravni emisije NO_x v BAT 37 Zaključkih o BAT LCP niso določene.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 37 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- gorilnike z majhnimi emisijami NO_x: v plinskih turbinah (Napravi N47 in N48) so nizko emisijski gorilniki, konstrukcijska izvedba pa omogoča izgorevanje plinastega in tekočega goriva. Nizko emisijski gorilniki zagotavljajo izgorevanje pri nižjih temperaturah, kar zmanjša nastanek NO_x, termičnih dušikovih oksidov in ogljikovega monoksida. V plinskih turbinah z uporabo plinskega olja (ELKO/D2), ki se bo uporabljal manj kot 500 ur na leto, se bo z nizko emisijskimi gorilniki emisija NO_x znižala pod 250 mg/Nm³.

Ministrstvo ugotavlja, da ob upoštevanju splošnih ugotovitev Zaključkov o BAT LCP glede ravni emisij, povezanih z BAT za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah z oznako N47 in N48 ni potrebno izpolnjevati zahtev glede ravni emisij, povezanih z BAT LCP, ker je za njih v točki 2.1.15 izreka okoljevarstvenega dovoljenja omejen čas obratovanja na 500 ur na leto.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljaivec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NO_x v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah, povezanih z BAT 37 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje skladnost z zahtevami BAT 37 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 38

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij CO v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah je uporaba ene od v BAT 38 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njune kombinacije. Ravni emisije CO iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah v BAT 38 Zaključkih o BAT LCP niso določene.

Upravljaivec v opredelitvi do zaključkov BAT 38 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja optimizacijo zgorevanja z dobro zasnovanim gorilnikom, optimizacijo temperature ter učinkovitim mešanjem plinskega olja in zgorevalnega zraka. Napravi N47 in N48 sta opremljeni z naprednim nadzornim sistemom, monitoringom, ki 24 ur na dan in 365 dni v letu beleži in arhivira obratovne podatke med katerimi so tudi podatki analiz dimnih plinov. S pomočjo izmerjenih podatkov pa regulacijski sistem omogoča optimiranje procesa izgorevanja. Gorilniki N47 in N48 so opremljeni z robustnim sistemom zgorevanja z nizkimi emisijami NO_x in CO. Zasnova zgorevalne komore in gorilnika nudita vrhunsko emisijsko zmogljivost v širokem razponu obremenitev z nizkimi izpusti CO in NO_x.

N4, N5, N6 in N7 so obstoječi kotli, ki bodo obratovali na zemeljski plin. Po izvedeni zamenjavi gorilnikov vročevodnih kotlov N4 in N5 ter uvedbi zemeljskega plina bodo lahko izvedene nove meritve neto izkoristka. Predvideva se, da bo neto izkoristek podoben kot je bil izmerjen po začetku obratovanja, torej okoli 90 %.

N47 in N48 sta glede na BAT 40 plinski turbini s kombiniranim krožnim procesom, 50–600 MW_{th}, kjer ni zapisane ravni energijske učinkovitosti povezane z BAT. Neto električni izkoristek (kombinirani proces) bo cca. 51,5%. Izkoristka 53% ki je predpisan za nove naprave ne bo mogoče dosegati, ker je dograjena obstoječa parna turbina (N22).

Ministrstvo ugotavlja, da ob upoštevanju splošnih ugotovitev Zaključkov o BAT LCP glede ravni emisij, povezanih z BAT za emisije CO v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah z oznako N47 in N48 ni potrebno izpolnjevati zahtev glede ravni emisij, povezanih z BAT LCP, ker je za njih v točki 2.1.15 izreka okoljevarstvenega dovoljenja omejen čas obratovanja na 500 ur na leto.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij CO v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah, povezanih z BAT 38 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje skladnost z zahtevami BAT 38 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 39

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x in prahu v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah je uporaba v BAT 39 Zaključkov o BAT LCP navedene tehnike. V Preglednici 22 iz BAT 39 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije SO₂ in prahu v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah, vključno s plinskimi turbinami na dve vrsti goriva.

Upravljavec v opredelitvi do zaključkov BAT 39 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja ustrezno izbiro goriva. Nabava plinskega olja (ELKO, D2) poteka skladno s Programom zagotavljanja nadzora kakovosti goriv. Naroča se gorivo, ki je skladno s standardom SIST 1011 oziroma v primeru dobavljivosti plinskega olja, ki ustreza tudi našim dodatnim, strožjim, željam glede vsebnosti dušika (<140 mg/kg). Uporablja se plinsko olje (ELKO in D2), ki imata nizke vsebnosti žvepla in pepela. Doseganje ravni emisij povezanih za BAT bo z zgornjimi ravni emisij, za emisijo SO₂ dnevno povprečje 66 mg/Nm³ oziroma letno povprečje 60 mg/Nm³, za emisijo prahu dnevno povprečje 10 mg/Nm³ oziroma letno povprečje 5 mg/Nm³. Plinsko olje (ELKO in D2) se bo uporabljalo v primeru, da na trgu ni zemeljskega plina oziroma ostalih geopolitičnih razmer.

Ministrstvo ugotavlja, da ob upoštevanju splošnih ugotovitev Zaključkov o BAT LCP glede ravni emisij, povezanih z BAT za emisije SO_x in prahu v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah z oznako N47 in N48 ni potrebno izpolnjevati zahtev glede ravni emisij, povezanih z BAT LCP, ker je za njih v točki 2.1.15 izreka okoljevarstvenega dovoljenja omejen čas obratovanja na 500 ur na leto.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij SO_x in prahu v zrak iz zgorevanja plinskega olja v plinskih turbinah, povezanih z BAT 39 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje skladnost z zahtevami BAT 39 Zaključkov o BAT LCP.

Opredelitev do Zaključkov o BAT LCP za zgorevanje zemeljskega plina

BAT 40

Najboljša razpoložljiva tehnika za povečanje energijske učinkovitosti zgorevanja zemeljskega plina je uporaba ustrezne kombinacije tehnik iz BAT 12 in v BAT 39 Zaključkov o BAT LCP navedene tehnike. V Preglednici 23 iz BAT 36 Zaključkov o BAT LCP so določene tudi ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje zemeljskega plina.

V primeru enot za sproizvodnjo se uporablja le ena od obeh ravni energijske učinkovitosti, povezanih z BAT, tj. neto električni izkoristek ali neto skupni izkoristek goriva, odvisno od zasnove enote za sproizvodnjo (tj. ali je namenjena zlasti za proizvodnjo električne energije ali zlasti za proizvodnjo toplote).

Upravljavec v opredelitvi do zaključkov BAT 40 Zaključkov o BAT LCP navaja, da na plinskih turbinah (Napravi N47 in N48) zagotavlja kombinirani plinsko parni krožni proces zasnovan za doseganje visokih izkoristkov je kombinacija plinskega Braytonovega cikla in parnega Renkinovega cikla. Osnovni namen kombiniranega krožnega procesa je so proizvodnja z visokimi

izkoristki. Kombiniran krožni proces se sestoji iz generatorja toplote, toplotnega stroja in ponora toplote. Generator toplote služi za proizvodnjo toplote. Del proizvedene toplote se s pomočjo toplotnega stroja pretvori v mehansko delo, del toplote se v obliki industrijske pare lahko koristi v industrijske namene oziroma za daljinsko ogrevanje. Preostali del toplote pa se odvede v okolico. Ne izkoriščena toplota pa je tista toplota, ki v termoenergetskih procesih zmanjšuje izkoristek postrojenja. V kombiniranih termo energetskih sistemih, kjer se toplota generira s sežigom fosilnih goriv pa se največji del te ne izkoriščene toplote odvede v okolje preko izpušnih sistemov ter v obliki dimnih plinov zapuščajo kurilne naprave in preko kondenzacijskih hladilnih sistemov. Prednosti proizvodnje s pomočjo kombiniranega krožnega procesa pa so izražene prav v minimizaciji odvedene toplote v okolje.

N47 in N48 sta glede doseganja ravni energijske učinkovitosti iz BAT 40 novi plinski turbini s kombiniranim krožnim procesom (50–600 MWth), ki pa sta vezani na obstoječo parno turbino. Neto električni izkoristek za kombinirani krožni proces bo cca. 51,5%. Neto električnega izkoristka za nove naprave, ki znaša za kombiniran proces 53% ni mogoče dosegati zaradi uporabe obstoječe parne turbine (N22), je pa v ravneh za obstoječe naprave (46–54%). Največji električni izkoristek N47 in N48 pa bo tako znašal cca 51,5% pri kondenzacijskem obratovanju parne turbine. Pri tem načinu obratovanja generator parne turbine doseže največjo moč vendar pa je pri tem odvod toplote preko kondenzatorja turbine v Ljubljano najvišji. Za to je pri največjem električnem izkoristku skupni izkoristek najnižji. V primeru, največjega skupnega izkoristka pa se električni izkoristek zmanjša, saj se iz parne turbine odvzame del pare za daljinsko ogrevanje, para v turbini ne ekspandira v celoti in električna moč se zmanjša. Tu se izraža prednost kogeneracijskega obratovanja in smotrnost uporabe skupnega izkoristka.

N4, N5, N6 in N7 so glede doseganja ravni energijske učinkovitosti iz BAT 40 obstoječi kotli, ki bodo obratovali na zemeljski plin. Po izvedeni zamenjavi gorilnikov vročevodnih kotlov N4 in N5 ter uvedbi zemeljskega plina bodo lahko izvedene nove meritve neto izkoristka. Predvideva se, da bo neto skupni izkoristek goriva podoben kot je bil izmerjen po začetku obratovanja, torej okoli 90% in je v ravneh za obstoječe naprave (78–95%).

Ministrstvo je na podlagi zgoraj navedenega presodilo, da upravljavec zagotavlja najboljše razpoložljive tehnike za povečanje energijske učinkovitosti zgorevanja zemeljskega plina v plinskih turbinah N47 in N48 ter kotlih N4, N5, N6 in N7 in dosega ravni energijske učinkovitosti, povezane z BAT, za zgorevanje zemeljskega plina v okviru predpisanih ravni energijske učinkovitosti, navedenih v BAT 40 Zaključkov o BAT LCP.

BAT 41

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NOx v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v kotlih je uporaba ene od v BAT 41 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije.

Upravljavec v opredelitvi do zaključkov BAT 41 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- stopenjsko dovajanje zraka in/ali goriva: na napravah N4, N5, N6 in N7 so vgrajeni nizko emisijski gorilniki, ki imajo izvedeno recirkulacijo dimnih plinov iz kurišča,
- recirkulacija dimnih plinov: na napravah N4, N5, N6 in N7 so vgrajeni nizko emisijski gorilniki, ki imajo izvedeno recirkulacijo dimnih plinov iz kurišča. Naprave imajo ventilator zgorovalnega zraka. Izvedeno imata tudi meritve vsebnosti O₂ v dimnih plinih za zmanjšanje emisij in izboljšanje izkoristka naprav,
- gorilniki z majhnimi emisijami NOx: Nadzorni sistem vodenja je prenovljen in omogoča lokalni in daljinski nadzor nad obratovanjem. Uporablja se nadzorni sistem WinCC.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NOx v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v kotlih, povezanih z BAT 41 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje skladnost z zahtevami BAT 41

Zaključkov o BAT LCP.

BAT 42

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NO_x v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v plinskih turbinah je uporaba ene od v BAT 42 Zaključkov o BAT LCP navedenih tehnik ali njihove kombinacije.

Upravljaavec v opredelitvi do zaključkov BAT 42 Zaključkov o BAT LCP navaja, da zagotavlja:

- napredni nadzorni sistem: napredni nadzorni sistem ter monitoring izgorevalnega procesa. neprestano kontrolira proces zgorevanja, ki se izraža z merjenjem in nadzorom produktov zgorevanja. S pomočjo rezultatov produktov zgorevanja, ki se beležijo v bazi podatkov, pa se analizira učinkovitost poteka kemijske reakcije spajanja goriva s kisikom, ki nastaja v procesu izgorevanja. V primeru odstopanja izgorevalnih produktov od predpisanih pa se izvedejo nastavitvene optimizacije gorilnikov,
- suhi gorilniki z majhnimi emisijami NO_x: gorilniki z nizkimi emisijami NO_x. Gorilniki so nizko emisijski, konstrukcijska izvedba pa omogoča izgorevanje plinastega in tekočega goriva. Nizko emisijski gorilniki zagotavljajo izgorevanje pri nižjih temperaturah, kar zmanjša nastanek NO_x, termičnih dušikovih oksidov in ogljikovega monoksida,
- koncept zasnove z majhno obremenitvijo: zasnova gorilnikov pliske turbine omogoča hitri korekturni odziv oz. prilagoditev procesa zgorevanja v odvisnosti od dinamike spremembe obremenitve sistema saj zgorevanje poteka z velikim pribitkom kisika v dimnih plinih,
- gorilniki z majhnimi emisijami NO_x: v napravah N47 in N48 so gorilniki z nizkimi emisijami NO_x. Gorilniki so nizko emisijski, konstrukcijska izvedba pa omogoča izgorevanje plinastega in tekočega goriva. Nizko emisijski gorilniki zagotavljajo izgorevanje pri nižjih temperaturah, kar zmanjša nastanek NO_x, termičnih dušikovih oksidov in ogljikovega monoksida.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljaavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij NO_x v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v plinskih turbinah, povezanih z BAT 42 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje skladnost z zahtevami BAT 42 Zaključkov o BAT LCP.

BAT43

V enoti TE-TOL ni plinskih motorjev, zato BAT43 ni relevanten.

BAT 44:

Najboljša razpoložljiva tehnika za preprečevanje ali zmanjšanje emisij CO v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina je zagotovitev optimiziranega zgorevanja in/ali uporaba oksidacijskih katalizatorjev. V Preglednici 24 iz BAT 44 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v plinskih turbinah in v Preglednici 25 iz BAT 44 Zaključkov o BAT LCP so navedene ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina v kotlih in motorjih.

Okvirne letne povprečne ravni emisij CO za posamezno vrsto obstoječe plinske turbine, ki obratuje 1.500 ur na leto ali več, in posamezno vrsto nove plinske turbine so običajno takšne, kot je navedeno spodaj:

- nove plinske turbine z odprtim krožnim procesom z močjo 50 MW_{th} ali več: < 5–40 mg/Nm³ . Za naprave z neto električnim izkoristkom (EE), večjim od 39 %, se lahko za zgornjo mejo tega razpona uporabi korekcijski faktor, ki je določen kot [zgornja meja] x EE/39, pri čemer je EE neto električni izkoristek ali neto mehanski izkoristek naprave, določen v skladu s pogoji osnovne obremenitve ISO;
- obstoječe plinske turbine z odprtim krožnim procesom z močjo 50 MW_{th} ali več (razen turbin, ki se uporabljajo za mehanski pogon): < 5–40 mg/Nm³ . Zgornja meja tega razpona je običajno 80

mg/Nm³ v primeru obstoječih naprav, ki jih ni mogoče opremiti s suhimi tehnikami za redukcijo NO_x, ali 50 mg/Nm³ za naprave, ki obratujejo pri majhni obremenitvi;

- nove plinske turbine s kombiniranim krožnim procesom z močjo 50 MWth ali več: < 5–30 mg/Nm³. Za naprave z neto električnim izkoristkom (EE), večjim od 55 %, se lahko za zgornjo mejo razpona uporabi korekcijski faktor, ki je določen kot [zgornja meja] x EE/55, pri čemer je EE neto električni izkoristek naprave, določen v skladu s pogoji osnovne obremenitve ISO;

- obstoječe plinske turbine s kombiniranim krožnim procesom z močjo 50 MWth ali več: < 5–30 mg/Nm³. Zgornja meja tega razpona je običajno 50 mg/Nm³ za naprave, ki obratujejo pri majhni obremenitvi;

- obstoječe plinske turbine z močjo 50 MWth ali več, ki se uporabljajo za mehanski pogon: < 5–40 mg/Nm³.

Zgornja meja razpona ravni emisij CO je za plinske turbine običajno 50 mg/Nm³, če naprave obratujejo pri majhni obremenitvi. V primeru plinskih turbin, opremljenih s suhim gorilnikom z majhnimi emisijami NO_x, te okvirne ravni ustrezajo primeru, v katerem suhi gorilnik z majhnimi emisijami NO_x obratuje učinkovito.

Okvirne letne povprečne ravni emisij CO za kotle so običajno:

- < 5–40 mg/Nm³ za obstoječe kotle, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več,
- < 5–15 mg/Nm³ za nove kotle,
- 30–100 mg/Nm³ za obstoječe motorje, ki obratujejo 1.500 ur na leto ali več, in za nove motorje.

Upravljaavec v opredelitvi do zaključkov BAT 44 Zaključkov o BAT LCP glede ravni emisij NO_x v plinskih turbinah N47 in N48 navaja, da je so Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav za enoto TE-TOL (EIMV) v točki 5.4.2 opisane ravni emisij NO_x. Plinski turbini N47 in N48 bosta dosegali zgornje ravni emisij NO_x, ker se samo ta lahko dosega brez SNCR oziroma SCR (30 mg/Nm³ za letno povprečje oziroma 40 mg/Nm³ kot dnevno povprečje). Za emisije CO so predlagane letne povprečne vrednosti 30 mg/Nm³ in polurno povprečje 100 mg/Nm³. Upravljaavec tudi navaja, da so v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO., Plinske turbine 1, Plinske turbine 2 in VK (rev.2), št. 223227-T-26-2023 (R2), januar 2025 v točki 5.3.4 opisane ravni emisij CO. Gre za okvirne ravni emisij CO. Naprave N4, N5, N6 in N7 naj ne bi obratovale več kot 1.500 ur. V primeru, da bodo obratovale več kot 1.500 ur se bo poskusilo dosegati zgornje letne okvirne ravni emisij CO 40 mg/Nm³ pri obratovanju na zemeljski plin.

Upravljaavec v opredelitvi do zaključkov BAT 44 Zaključkov o BAT LCP glede ravni emisij NO_x v kotlih N4, N5, N6 in N7 navaja, da če bodo naprave N4, N5, N6 in N7 na skupnem odvodniku Z2 obratovale več kot 1.500 ur se bo poskusilo dosegati zgornje ravni emisij NO_x 110 mg/Nm³ kot dnevno povprečje oziroma 100 kot letno povprečje. V Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav za enoto TE-TOL (EIMV) so v točki 5.3.3 opisane ravni emisij NO_x v okviru predpisanih ravni emisij, povezane z BAT 44.

Ministrstvo ugotavlja, da je iz Programa obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav za enoto TE-TOL (EIMV) razvidno, da je v točki 8.4.2 opisana primerjava povprečnih koncentracij v času vzorčenja za VK pri uporabi zemeljskega plina, predloga MVE za VK in ravni emisij iz Zaključkov o BAT z upoštevanjem značilnosti GPO ter MVE iz Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (, ki kaže, da naprave upravljavca lahko obratujejo v ravneh ravni emisij, povezanih z BAT 44 Zaključkov o BAT LCP za NO_x ter CO v zrak pri uporabi zemeljskega plina:

snov	Izmerjena koncentracija (mg/m ³)	predlog MVE pri uporabi zemeljskega plina	ravni emisij iz Zaključkov o BAT	MVE po Uredbi LCP
dušikovi oksidi kot NO _x	BKG1: 71 BKG2: 75 VKLM1: 68 VKLM2: 68	vsa povprečja: 100 mg/m ³	letno povprečje: 50-100 ⁽¹⁾ mg/m ³ dnevno povprečje: 85-110 mg/m ³	polurno in mesečno povprečje: 100 mg/m ³

snov	Izmerjena koncentracija (mg/m ³)	predlog MVE pri uporabi zemeljskega plina	ravni emisij iz Zaključkov o BAT	MVE po Uredbi LCP
ogljikov monoksid – CO	BKG1: <1 BKG2: <1 VKLM1: 16 VKLM2: 16	okvirno letno povprečje: 40 mg/m ³ polurno, dnevno in mesečno povprečje: 100 mg/m ³	okvirno letno povprečje: 5-40 (2) mg/m ³	polurno in mesečno povprečje: 100 mg/m ³

- (1) - Op. 1, Te ravni emisij, povezane z BAT, se ne uporabljajo za naprave, ki obratujejo manj kot 1.500 ur na leto.
- (2) - Op. 4, Zgornja meja razpona ravni emisij, povezanih z BAT, za naprave z močjo 100–300 MWth in naprave z močjo 300 MWth ali več, ki so bile dane v obratovanje najpozneje 7. januarja 2014, je 110 mg/m³.

Ministrstvo ugotavlja, da upravljavec zagotavlja uporabo najboljših razpoložljivih tehnik za preprečevanje ali zmanjšanje emisij CO v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina, povezanih z BAT 44 Zaključkov o BAT LCP in dosega ravni emisij, povezane z BAT, za emisije NO_x ter CO v zrak pri uporabi zemeljskega plina iz BAT 44 Zaključkov o BAT LCP s čimer izkazuje skladnost z zahtevami BAT 44 Zaključkov o BAT LCP.

Ministrstvo je ob upoštevanju ravni emisij, povezanih z BAT 44 Zaključkov o BAT LCP, za emisije NO_x ter CO v zrak iz zgorevanja zemeljskega plina, v preglednici 5a točke 2.2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo mejne vrednosti za NO_x ter CO v zrak za veliko kurilno napravo VK pri uporabi zemeljskega plina na izpustu Z2, kot izhaja iz točke I./12. izreka te odločbe.

III.

Vsebina okoljevarstvenega dovoljenja je določena v 116. členu ZVO-2 in 24. členu Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije.

Iz prvega odstavka 15. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije izhaja, da se okoljevarstveno dovoljenje za napravo ali njegovo spremembo izda, če naprava obratuje v skladu s splošnimi zahtevami za obratovanje naprave iz ZVO-2, s to uredbo, zaključki o BAT in drugimi predpisi, ki urejajo okoljevarstvene zahteve za obratovanje naprave.

Iz drugega odstavka 15. člena iste uredbe nadalje izhaja, da ministrstvo izvede preverjanje skladnosti naprave z zaključki o BAT v skladu z navodili iz Priloge 7 iste uredbe.

Iz tretjega odstavka 15. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, povzročajo industrijske emisije pa nadalje izhaja, da ministrstvo v postopku spremembe okoljevarstvenega dovoljenja preverja skladnost obratovanja obstoječe naprave s pogoji iz okoljevarstvenega dovoljenja na podlagi poročil iz tretjega in četrtega odstavka 6. člena te uredbe ali ugotovitev izrednega inšpekcijskega pregleda v skladu z ZVO-2.

Nadalje je v tretjem odstavku 19. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije določeno, da ministrstvo v okoljevarstvenem dovoljenju poleg zahtev iz drugega odstavka 19. člena in prejšnjih členov citirane uredbe določi tudi druge pogoje in ukrepe za preprečevanje in zmanjševanje emisij iz zaključkov o BAT in predpisov iz 16. člena citirane uredbe.

Skladno s sedmim odstavkom 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije se glede vprašanj o obsegu in vsebini okoljevarstvenega dovoljenja, ki niso urejena s to uredbo, uporabljajo določbe predpisov iz 16. člena iste uredbe, ki urejajo okoljevarstvene zahteve za obratovanje naprave.

Ugotavljanje skladnosti obratovanja obstoječe naprave z okoljevarstvenim dovoljenjem

Pri preverjanju izpolnjenosti pogojev v skladu s tretjim odstavkom 15. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije je ministrstvo po pregledu poročil o obratovalnem monitoringu za emisije snovi v zrak in poročil o obratovalnem monitoringu odpadnih voda ugotovilo, da naprava obratuje v skladu z okoljevarstvenim dovoljenjem, zato je na podlagi enajstega odstavka 119. člena ZVO-2 izdalo odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja.

Obrazložitev točk izreka te odločbe

Na podlagi pravnih podlag, ki so navedene v nadaljevanju obrazložitve te odločbe in podane vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja ter na podlagi ugotovitev ministrstva o usklajenosti naprave z Zaključki o BAT LCP iz II. točke te obrazložitve, je ministrstvo določilo zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak, emisijami snovi v vode, zahteve glede ravnanja z odpadki, zahteve v zvezi z emisijami hrupa in zahteve za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode.

Ministrstvo je na podlagi 2. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije ob upoštevanju zahtevka upravljavca z dne 26. 6. 2025 v točki 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja uskladilo obseg naprave z dejanskim stanjem glede zemljišč na katerih se nahaja naprava in sicer je, kot sledi iz točke I./1. izreka te odločbe.

Zaradi zamenjave plinske turbine N36 (250 MW) s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, katerih skupna vhodna toplotna moč ob sočasnem obratovanju obeh enot ne presega 275 MW, je ministrstvo na podlagi 3. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije v točki I./2. izreka te odločbe spremenilo alinejo I. točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in v točki I./3. izreka te odločbe spremenilo Preglednico 1 (Kurilne naprave in plinska turbina) točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v obseg naprave namesto zamenjane plinske turbine N36 dodalo novi plinski turbini z oznakami N47 in N48. Obseg naprave je glede ostalih naprav z oznakami N1, N3, N4, N5, N6, N7 ostal nespremenjen, kot je bil že določen v okoljevarstvenem dovoljenju.

Zaradi zamenjave plinske turbine N36 s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, je ministrstvo spremenilo točko 2.1.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je na podlagi 6. točke drugega odstavka 5. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09, 50/13, 44/22 – ZVO-2 in 48/22, v nadaljevanju: Uredba o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja) določena zahteva za izpuščanje dimnih plinov v okolje skozi odvodnike dimnih plinov tako, da je namesto izpusta zamenjane plinske turbine dodalo izpusta novih plinskih turbin Z3 in Z4, kot izhaja iz točke I./4. izreka te odločbe. Zahteve za ostale izpuste iz kurilnih naprav so ostale nespremenjene, kot so že bile določene v okoljevarstvenem dovoljenju.

Zaradi zahteve upravljavca za spremembo goriva iz premoga v biomaso v parnem kotlu Parni kotel 1 z oznako (N1), je ministrstvo spremenilo točko 2.1.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je na podlagi 4. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja določena vrsta goriva tako, da je za Parni kotel 1 z oznako (N1) namesto uporabe premoga določilo uporabo goriva iz biomase, kot izhaja iz točke I./5. izreka te odločbe.

Zaradi zamenjave plinske turbine N36 s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, je ministrstvo spremenilo točko 2.1.11. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je na podlagi 4. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja določena vrsta goriva in parametri njegove kakovosti tako, da je plinsko turbino N36 nadomestilo s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, kot izhaja iz točke I./6. izreka te odločbe.

Zaradi uskladitve z Zaključki o BAT LCP in na zahtevo upravljavca je ministrstvo na podlagi 21. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske

emisije spremenilo točko 2.1.15. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je zaradi izpolnjevanja zahtev BAT 4 in BAT 20 omejilo število obratovalnih ur za veliko kurilno napravo VK z oznakami kotlov (N4-N7) in plinski turbini z oznakami N47 in N48, kot izhaja iz točke I./7. izreka te odločbe. Na tehnoloških enotah N4, N5, N6 in N7 se bodo na izpustu Z2 spremljale emisije snovi v zrak občasno, ker gre za vršne kotle - rezervne kotle, ki ne obratujejo več kot 1.500 ur, kar zagotavlja skladnost z zahtevo glede monitoringa iz BAT 4. Nadalje je ministrstvo zaradi upoštevanja ravni emisij povezanih z BAT 20 Zaključkov o BAT za emisije NO_x v zrak iz zgorevanja premoga in/ali lignita, omejilo obratovanje 1.500 ur na leto. Na zahtevo stranke pa je ministrstvo za Plinsko turbino PPE1 z oznako N47 in Plinsko turbino PPE2 z oznako N47 omejilo obratovanje na 500 ur na leto pri uporabi goriva ekstra lahko kurilno olje (ELKO) in dizelskega goriva.

Kot izhaja iz točke I./8. izreka te odločbe je ministrstvo na podlagi določb 6. člena in Priloge 2 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav dodalo novo točko 2.1.24. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej v preglednicah 1d in 1e za plinski turbini PPE1 in PPE2 določilo 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.

Kot izhaja iz točke I./9. izreka te odločbe je ministrstvo na podlagi določb 2. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja spremenilo točko 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej določilo lokacije odvodnikov odpadnih plinov in njihove višine, pri čemer je upoštevalo podatke navedene v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO, Plinske turbine 1, Plinske turbine 2 in VK (rev.2), št. 223227-T-26-2023 (R2), januar 2025, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana in Oцени dodatne obremenitve zunanjšega zraka enote TE-TOL podjetja Energetika Ljubljana d.o.o. št. poročila 216230_A1-1/a, EIMV 2016.

Ministrstvo je v predmetnem postopku ugotovilo, da je pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO, Plinske turbine 1, Plinske turbine 2 in VK (rev.2), št. 223227-T-26-2023 (R2), januar 2025, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana, ustrezno obrazložil predlagane mejne vrednosti za vse parametre za katere je potrebno zagotoviti meritev emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave GPO z oznakami kotlov (N1 in N3). Upoštevajoč navedeno v programu obratovalnega monitoringa je ministrstvo na podlagi 5. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije v točki I./10. izreka te odločbe spremenilo Preglednico 3 iz točke 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je spremenilo naslednje mejne vrednosti parametrov izražene kot mejne koncentracije na izpustu Z1 iz velike kurilne naprave GPO z oznakami kotlov (N1 in N3) in sicer:

- za emisijo amonijaka (NH₃) pri uporabi premoga in pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 7 določilo polurno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost. Dnevna povprečna vrednost ostane enaka kot do sedaj in je določena na podlagi 23. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja;
- za emisijo dušikovih oksidov NO_x pri uporabi premoga skladno z zaključki o BAT 20 določilo polurno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost. Dnevna povprečna vrednost ostane enaka kot do sedaj in je določena na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav;
- za emisijo dušikovih oksidov NO_x pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 24 določilo polurno povprečno vrednost, dnevno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost;
- za emisijo ogljikovega monoksida CO pri uporabi premoga skladno z zaključki o BAT 20 določilo letno povprečno vrednost;
- za emisijo ogljikovega monoksida CO pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 24 določilo letno povprečno vrednost;
- za emisijo žveplovih oksidov SO_x pri uporabi premoga skladno z zaključki o BAT 21 določilo polurno povprečno vrednost, dnevno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost;
- za emisijo žveplovih oksidov SO_x pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 25 določilo polurno povprečno vrednost, dnevno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost;
- za emisijo celotnega prahu pri uporabi premoga skladno z zaključki o BAT 22 določilo polurno

- povprečno vrednost, dnevno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost;
- za emisijo celotnega prahu pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 26 določilo polurno povprečno vrednost, dnevno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost;
- za emisijo anorganskih plinastih klorovih spojin pri uporabi premoga skladno z zaključki o BAT 21 določilo dnevno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost;
- za emisijo anorganskih plinastih klorovih spojin pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 25 določilo dnevno povprečno vrednost in letno povprečno vrednost;
- za emisijo anorganskih plinastih fluorovih spojin pri uporabi premoga skladno z zaključki o BAT 21 določilo povprečje v vzorčevalnem obdobju;
- za emisijo anorganskih plinastih fluorovih spojine pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 25 določilo povprečje v vzorčevalnem obdobju;
- za emisijo živega srebra pri uporabi premoga skladno z zaključki o BAT 23 določilo povprečje v vzorčevalnem obdobju;
- za emisijo živega srebra pri uporabi biomase skladno z zaključki o BAT 27 določilo povprečje v vzorčevalnem obdobju;

pri čemer pa so ostale vrednosti iz točke 2.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ostale nespremenjene, kot so že bile določene v okoljevarstvenem dovoljenju.

Kot izhaja iz točke I./11. izreka te odločbe je ministrstvo na podlagi določb 2. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja spremenilo točko 2.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja spremenilo tako, da je v njej določilo lokacije odvodnikov odpadnih plinov in njihove višine, pri čemer je upoštevalo podatke navedene v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO, Plinske turbine 1, Plinske turbine 2 in VK (rev.2), št. 223227-T-26-2023 (R2), januar 2025, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana in Oceni dodatne obremenitve zunanjšega zraka enote TE-TOL podjetja Energetika Ljubljana d.o.o. št. poročila 216230_A1-1/a, EIMV 2016.

Ministrstvo je v predmetnem postopku ugotovilo, da je pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak VKN GPO, Plinske turbine 1, Plinske turbine 2 in VK (rev.2), št. 223227-T-26-2023 (R2), januar 2025, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana, ustrezno obrazložil predlagane mejne vrednosti za vse parametre za katere je potrebno zagotoviti meritev emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave VK z oznakami kotlov (N4-N7). Upoštevajoč navedeno v programu obratovalnega monitoringa je ministrstvo na podlagi 5. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije v točki I./12. izreka te odločbe določilo:

- Preglednico 5a iz točke 2.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej določilo mejne vrednosti parametrov izražene kot mejne koncentracije na izpustu Z2 iz velike kurilne naprave VK z oznakami kotlov (N4-N7) pri uporabi zemeljskega plina in sicer:

- za emisijo dušikovih oksidov (NOx) skladno z zaključki o BAT 44 določilo letno povprečno vrednost. Polurna in dnevna povprečna vrednost ostaneta enaki kot do sedaj in je določena na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav;
- za emisijo ogljikovega monoksida (CO) skladno z zaključki o BAT 44 določilo letno povprečno vrednost. Polurna in dnevna povprečna vrednost ostaneta enaki kot do sedaj in je določena na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav;
- za emisijo celotnega prahu in žveplovih oksidov (SOx) ostane polurna povprečna vrednost nespremenjena in je določena na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav;

- Preglednico 5b iz točke 2.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej določilo mejne vrednosti parametrov izražene kot mejne koncentracije na izpustu Z2 iz velike kurilne naprave VK z oznakami kotlov (N4-N7) pri uporabi utekočinjenega naftnega plina in sicer:

- za emisijo dušikovih oksidov (NOx) in za emisijo ogljikovega monoksida (CO) določilo dnevno povprečno vrednost. Polurna povprečna vrednost ostane nespremenjena in je določeno na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav;

- Preglednico 5c iz točke 2.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej določilo mejne vrednosti parametrov izražene kot mejne koncentracije na izpustu Z2 iz velike kurilne naprave VK z oznakami kotlov (N4-N7) pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja in dizelskega goriva in sicer:

- za emisijo dušikovih oksidov (NOx) skladno z zaključki o BAT 28 določilo letno povprečno vrednost. Polurna in dnevna povprečna vrednost ostaneta enaki kot do sedaj in sta določeni na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav;
- za emisijo ogljikovega monoksida (CO) skladno z zaključki o BAT 28 in Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav ni določenih mejnih vrednosti;
- za emisijo celotnega prahu določilo polurno povprečno vrednost, ki ostane enaka kot do sedaj in je določena na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav, pri čemer je glede emisije celotnega prahu upoštevan tudi zaključek o BAT 30;
- za emisijo žveplovih oksidov (SOx) določilo polurno povprečno vrednost, ki ostane enaka kot do sedaj in je določena na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav, pri čemer je glede emisije žveplovih oksidov (SOx) upoštevan tudi zaključek o BAT 29.

Največji masni pretoki snovi na izpustu Z2 so že določeni v preglednicah 5d, 5e in 5f iz točke 2.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja so ostali nespremenjeni kot so bili določeni v okoljevarstvenem dovoljenju.

Ministrstvo je v predmetnem postopku ugotovilo, da je pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana, ustrezno obrazložil predlagane mejne vrednosti za vse parametre za katere je potrebno zagotoviti meritev emisije snovi v zrak iz Plinske turbine PPE1 z oznako N47 in Plinske turbine PPE2 z oznako N48. Upoštevajoč navedeno v programu obratovalnega monitoringa je ministrstvo na podlagi 5. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije v točki I./13. izreka te odločbe določilo:

- Preglednico 6 iz točke 2.2.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej določilo mejne vrednosti parametrov izražene kot mejne koncentracije na izpustu Z3 iz Plinske turbine PPE1 z oznako N47 in na izpustu Z4 iz Plinske turbine PPE2 z oznako N48 pri uporabi zemeljskega plina in sicer:

- za emisijo dušikovih oksidov (NOx) skladno z zaključki o BAT 44 določilo letno povprečno vrednost, polurno povprečno vrednost in dnevno povprečno vrednost;
- za emisijo ogljikovega monoksida (CO) skladno z zaključki o BAT 44 določilo letno povprečno vrednost. Polurna in dnevna povprečna vrednost sta določeni na podlagi 8. člena in Priloge 1 Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav;
- za emisijo celotnega prahu in žveplovih oksidov (SOx) ni določenih mejnih vrednosti, saj jih ne določa Uredba o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav niti zaključki o BAT, se pa za ta dva parametra izvaja občasne meritve dvakrat letno kot je določeno v točki 2.3.6 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

Nadalje je ministrstvo v točki I./13. izreka te odločbe, v Preglednici 7 iz točke 2.2.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo največji masni pretok na izpustu Z3 in v Preglednici 7a iz točke 2.2.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo največji masni pretok na izpustu Z4 na podlagi 21. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije in tretjega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja pri čemer je upoštevalo masni pretok iz navedenih izpustov, ki je bil uporabljen v dokazovanju zahtev v zvezi s kakovostjo zunanega zraka in je naveden v Oceni dodatne obremenitve zunanega zraka enote TE-TOL podjetja Energetika Ljubljana d.o.o. št. poročila 216230_A1-1/a, EIMV 2016.

Nadalje je ministrstvo ob upoštevanju v okoljevarstvenem dovoljenju določene mejne koncentracije za dnevno povprečno vrednost emisije dušikovih oksidov (NO_x) na izpustih Z3 in Z4 iz preglednice 6 in največjega masnega pretoka dušikovih oksidov (NO_x) na izpustih Z3 in Z4 iz preglednic 7 in 7a ter ob upoštevanju določb sedmega odstavka 3. člena in tretjega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja, v točki 2.2.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja določilo največji prostorninski pretok odpadnih plinov na izpustih Z3 in Z4, kot izhaja iz v točke I./13. izreka te odločbe.

Ministrstvo v točki I./14. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT v točki 2.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave GPO dodatno določilo izvajanje trajnih meritev tlaka odpadnih plinov in vsebnosti vodnih hlapov (H₂O) skladno z zahtevo BAT 3 in izvajanje trajnih meritev emisije amonijaka NH₃ in anorganskih plinastih klorovih spojin (izraženih kot HCl) skladno z zahtevo BAT 4 in skladno s 7. točko prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije ter ob upoštevanju navedenega v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana.

Ministrstvo v točki I./15. izreka te odločbe zaradi zamenjave plinske turbine N36 s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48 ter uskladitve z zaključki o BAT spremenilo točko 2.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je za Plinsko turbino PPE1 z oznako N47 in iz Plinsko turbino PPE2 z oznako N48 določilo izvajanje trajnih meritev parametrov stanja odpadnih plinov skladno z zahtevo BAT 3 in izvajanje trajnih meritev emisije ogljikovega monoksida (CO) in dušikovih oksidov NO_x (izraženih kot NO₂) skladno z zahtevo BAT 4 in 7. točko prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije ter ob upoštevanju navedenega v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana.

Ministrstvo v točki I./16. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT 4 spremenilo točko 2.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave GPO z oznakami kotlov (N1 in N3) predpisalo izvedbo občasnih meritev enkrat na leto razen za parametre za katerega mora upravljavec zagotoviti trajne meritve, skladno z zahtevo BAT 4 in 7. točko prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije ter ob upoštevanju navedenega v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana.

Ministrstvo v točki I./17. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT 4 spremenilo točko 2.3.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz Plinske turbine PPE1 z oznako N47 in v Plinske turbine PPE2 z oznako N48 kot občasne meritve enkrat na šest mesecev razen za parametre za katerega mora zagotoviti trajne meritve skladno z zahtevo BAT 4 in skladno s 7. točko prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije ter ob upoštevanju navedenega v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana.

Zaradi zamenjave plinske turbine N36 s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, je ministrstvo spremenilo točko 2.3.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je na podlagi 4. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja in ob upoštevanju zahtev BAT 9 določena zahteva za določitev vsebnosti žvepla v gorivu tako, da je plinsko turbino N36 nadomestilo s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, kot izhaja iz točke I./18. izreka te odločbe.

Zaradi zamenjave plinske turbine N36 s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, je ministrstvo spremenilo točko 2.3.19. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je na podlagi 22. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav določena

zahteva za poročanje o skupnih letnih količinah emisij in skupni letni količini vhodne toplotne energije po uporabljenih gorivih tako, da je plinsko turbino N36 nadomestilo s plinskima turbinama z oznakami N47 in N48, kot izhaja iz točke I./19. izreka te odločbe.

Ministrstvo v točki I./20. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT spremenilo točko 2.3.31. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave VK z oznakami kotlov (N4-N7) določilo izvajanje občasnih meritev najmanj vsakih šest mesecev ali vsaj dvakrat letno v času obratovanja naprave, s presledki, ki ne smejo biti krajši od treh mesecev, razen za parametre za katerega mora zagotoviti trajne meritve, skladno z zahtevo BAT 4 in 7. točko prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije ter ob upoštevanju navedenega v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana.

Ministrstvo v točki I./21. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT dodalo točko 2.3.33 izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je določilo metode za izvedbo meritev parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih skladno z zahtevo BAT 4 in skladno s 7. točko prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije ter ob upoštevanju navedenega v Programu obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, ki ga je izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar Ljubljana.

Ministrstvo je v točki I./22 izreka te odločbe za točko 3.1.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodalo nove točke 3.1.8, 3.1.9 in 3.1.10, v katerih je na podlagi BAT 13 Zaključkov o BAT LCP določilo zahteve, s katerimi se zmanjša poraba vode in količina izpuščene onesnažene odpadne vode.

Ministrstvo je v točki I./23 izreka te odločbe spremenilo točko 3.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja. V tej točki je na podlagi druge alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo določena lokacija iztoka V1 (Gauss Krügerjevi koordinati). Ministrstvo je spremenilo koordinatni sistem, v katerem je podana lokacija iztoka, tako da je navedlo koordinati e in n, ki sta preračunani iz Gauss Krügerjevih koordinat.

Ministrstvo je v točki I./24 izreka te odločbe spremenilo točko 3.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja. V tej točki je na podlagi druge alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo določena lokacija iztoka V3 (Gauss Krügerjevi koordinati). Ministrstvo je spremenilo koordinatni sistem, v katerem je podana lokacija iztoka, tako da je navedlo koordinati e in n, ki sta preračunani iz Gauss Krügerjevih koordinat.

Ministrstvo je v točki I./25 izreka te odločbe spremenilo točko 3.2.5 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. V tej točki je na podlagi druge alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo določena lokacija iztoka, na katerem je predpisan mejni emisijski delež oddane toplote. Ker je lokacija tega iztoka že določena v točki 3.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, je ministrstvo citirano točko spremenilo tako, da je namesto Gauss Krügerjevih koordinat navedlo točko izreka, v kateri so že navedeni podatki o lokaciji tega iztoka.

Ministrstvo je v točki I./26 izreka te odločbe spremenilo točko 3.2.6 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. V tej točki je na podlagi druge alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo določena lokacija iztoka, na katerem je določena največja dovoljena letna količina posameznega onesnaževala, ki se z industrijsko odpadno vodo odvaja v vodotok Ljubljanica. Ker je lokacija tega iztoka že določena v točki 3.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, je ministrstvo citirano točko spremenilo tako, da je namesto Gauss Krügerjevih koordinat navedlo točko izreka, v kateri so že navedeni podatki o lokaciji tega iztoka.

Ministrstvo je v točki I./27 izreka te odločbe spremenilo točko 3.2.7 izreka okoljevarstvenega

dovoljenja. V tej točki so bili na podlagi druge alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo določeni iztoki, na katerih se komunalne odpadne vode, ki nastajajo pri obratovanju naprave, odvajajo v javno kanalizacijo. Ministrstvo je na podlagi vloge upravljavca spremenilo citirano točko tako, da je izbrisalo iztok V5 in podatke o lokaciji tega iztoka in dodalo nova iztoka V2 in V4 ter navedlo podatke (e in n koordinati ter parcelo) teh iztokov. Izток V2 je na lokaciji, ki je v D96/TM sistemu določena s koordinatama e = 465052 in n = 102014, katastrska občina 1730 Moste parcela 747/10, iztok V4, pa na lokaciji, ki je v D96/TM sistemu določena s koordinatama e = 465044 in n = 102000, katastrska občina 1730 Moste parcela 747/10.

Ministrstvo je v točki I./28 izreka te odločbe spremenilo točko 3.2.8 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. V tej točki so bili na podlagi druge alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo določeni iztoki, na katerih se padavinske odpadne vode, ki nastajajo pri obratovanju naprave, odvajajo v javno kanalizacijo. Ministrstvo je na podlagi vloge upravljavca spremenilo citirano točko tako, da je:

- i. navedlo nove iztoke, na katerih se padavinske odpadne vode odvajajo v javno kanalizacijo in njihovo lokacijo, ter velikost površin, s katerih se padavinska odpadna voda po čiščenju v lovilniku olj odvaža na posamezni iztok.
- ii. navedlo nove iztoke, na kateri padavinske odpadne vode ponikajo, lokacijo ponikovalnic ter velikost površin, s katerih se padavinska odpadna voda po čiščenju v lovilniku olj odvaža na posamezni iztok.

Ministrstvo je v točki I./29 izreka te odločbe spremenilo točko 3.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja. V tej točki je na podlagi druge alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo določena lokacija merilnih mesti MM1 in MM2 (Gauss Krügerjevi koordinati). Ministrstvo je spremenilo koordinatni sistem, v katerem je podana lokacija iztoka, tako da je navedlo koordinati e in n, ki sta preračunani iz Gauss Krügerjevih koordinat.

Ministrstvo je v točki I./30. izreka te odločbe za točko 3.3.10 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, dodalo novo točko 3.3.11, v katerih je na podlagi BAT 4 določilo zahteve za lastni nadzor na iztoku iz nevtralizacijskega bazena.

Ministrstvo je v točki I./31 izreka te odločbe za točko 4.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodalo novo točko 4.1.2.a. in v njej na podlagi BAT 17 Zaključkov o BAT LCP ter opredelitve upravljavca določilo najboljše razpoložljive tehnike za zmanjšanje emisij hrupa.

Ministrstvo v točki I./32. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT dodalo točko 9.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je skladno z zahtevo BAT 1 in skladno s 21. točko prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije določilo uvedbo in izvajanje sistema ravnanja z okoljem. V sistem ravnanja z okoljem so med drugim vključeni tudi:

- programi zagotavljanja kakovosti/nadzora kakovosti za zagotovitev, da se značilnosti vseh goriv v celoti določijo in nadzorujejo skladno z BAT 9;
- načrt upravljanja, da se zmanjšajo emisije v zrak in/ali vodo v pogojih, ki niso običajni pogoji obratovanja, vključno z obdobjema zagona in ustavitve skladno z BAT 10 in BAT 11;
- 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 tehnik, navedenih v BAT 16;
- načrt za obvladovanje prahu;
- načrt upravljanja hrupa.

Ministrstvo v točki I./33. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT dodalo točko 9.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je na podlagi 21. točke prvega odstavka 24. člena

Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije določilo, da mora upravljavec skladno z zahtevo BAT 2 redno periodično spremljati energijsko učinkovitost naprav.

Ministrstvo v točki I./34. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT dodalo točko 9.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je na podlagi 21. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije določilo, da mora skladno z zahtevo BAT 2 po začetku obratovanja in po vsaki spremembi naprave iz točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ki bi lahko znatno vplivala na energijsko učinkovitost, določiti neto skupni izkoristek s preskusom učinkovitosti delovanja pri polni obremenitvi.

Ministrstvo je v točki I./35. izreka te odločbe zaradi uskladitve z zaključki o BAT dodalo točko 9.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v kateri je na podlagi 21. točke prvega odstavka 24. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki povzročajo industrijske emisije določilo, da mora upravljavec skladno z zahtevo BAT 6 zagotavljati optimizirano zgorevanje in uporabiti tehnike.

Ministrstvo je v točki I./36. izreka te odločbe na podlagi dopolnitve vloge prejete dne 26. 6. 2025 spremenilo Prilogo 2 (Skladišča nevarnih snovi) tako, da je za zadnjo vrstico dodalo še štiri nove vrstice s podatki o štirih skladiščih nevarnih snovi in sicer s podatki o Skladišču plinov KPV, Laboratoriju GPO, Glavno skladišče A in Skladišču B.

Ministrstvo je v točki I./37. izreka te odločbe na podlagi dopolnitve vloge prejete dne 7. 4. 2025 spremenilo Prilogo 3 okoljevarstvenega dovoljenja (Pregled lovilcev olj), v kateri so določeni podatki o lovilcih olj in jo nadomestilo z novo Prilogo 3, ki izkazuje podatke o lovilcih olj na podlagi dejanskega stanja, katerega je ministrstvo tudi preverilo na ustni obravnavi dne 15. 4. 2025.

Ministrstvo je v točki I./38. izreka te odločbe na podlagi dopolnitve vloge prejete dne 7. 4. 2025 spremenilo Prilogo 4 okoljevarstvenega dovoljenja (Podrobnejša razdelitev naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja), v kateri so določeni podatki o tehnoloških enotah naprave in jo nadomestilo z novo Prilogo 4 na podlagi ugotovljenega dejanskega stanja tehnoloških enot, katerega je ministrstvo tudi preverilo na ustni obravnavi dne 15. 4. 2025.

Preostalo besedilo izreka okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-94/2006-15, z dne 3. 11. 2009 spremenjenega z odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja št. 35406-17/2012-7 z dne 31. 1. 2013, št. 35406-13/2014-2 z dne 25. 3. 2014, št. 35406-79/2020-15 z dne 20. 5. 2021 in 35406-48/2020-11 z dne 25. 11. 2021, ostane nespremenjeno, kot izhaja iz točke II. izreka te odločbe.

V skladu s petim odstavkom 213. člena v povezavi z 118. členom Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06-UPB, 105/06-ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10, 82/13 in 175/20-ZIUOPDVE in 3/22 – ZDeb) je bilo treba v izreku te odločbe odločiti tudi o stroških postopka. Glede na to, da v tem postopku stroški niso nastali, je bilo o njih odločeno, kot izhaja iz točke III. izreka te odločbe.

V osemnajstem odstavku 119. člena ZVO-2 je določeno, da zoper to odločbo ni pritožbe, dopusten pa je upravni spor, pri čemer mora sodišče o tožbi odločiti prednostno.

Pouk o pravnem sredstvu:

Zoper to odločbo ni pritožbe, pač pa je dovoljen upravni spor z vložitvijo tožbe na Upravno sodišče Republike Slovenije v roku 30 dni od vročitve odločbe. Tožbo se vloži neposredno pri pristojnem sodišču ali pošlje po pošti.

Ta upravni akt je bil izdan kot fizična kopija dokumenta v elektronski obliki. V skladu z drugim

odstavkom 65.b člena Uredbe o upravnem poslovanju (Uradni list RS, št. 9/18, 14/20, 167/20, 172/21, 68/22 in 89/22, 135/22, 77/23 in 24/24) vas seznanjamo, da lahko zahtevate, da se vam pošlje izvirnik dokumenta na elektronski naslov ali potrdi skladnost kopije dokumenta z izvirnikom. Uveljavljanje te zahteve ne vpliva na vaš pravni položaj oziroma tek roka, ki je začel teči z vročitvijo kopije.

Postopek vodili:

Jurij Fašing, sekretar

mag. Barbara Štravs Grilc, sekretarka

Neva Čopi, sekretarka

Janez Jeram, sekretar

Petra Bizjak

Vodja oddelka za upravne zadeve s področja
industrijskih emisij

Vročiti:

- stranki Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana - osebno