



Številka: 35432-19/2026-2570-7

Datum: 11. 6. 2026

ČISTOPIS IZREKA OKOLJEVARSTVENEGA DOVOLJENJA

1. Obseg dovoljenja

Stranki - upravljavcu ENERGETIKA LJUBLJANA, d.o.o., Verovškova ulica 62, 1000 Ljubljana (v nadaljevanju: upravljavec) se izda okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje Kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo več kot 50 MW. Naprava se nahaja na zemljiščih s parc. št. 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, na naslovu Toplarniška ulica 19, 1000 Ljubljana.

Naprava sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških enot:

- 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
 - II. Deponije premoga (Sk7)
 - III. Naprav za raztovarjanje, transport in ravnanje s premogom in biomaso:
 - Zvračalna naprava (N18)
 - Vsipnik premoga (N19)
 - Kamionski vsipnik lesne mase (N39)
 - Transportni trakovi
 - IV. Kemične priprave vode (N11, N12, N13, N14) z nevtralizacijskim bazenom (N15)
 - V. Pretočnega hladilnega sistema
 - VI. Stikališča 110 kV (N16) in transformatorjev
 - VII. Rezervoarjev in skladišč za skladiščenje nevarnih snovi navedenih v Prilogah 1 in 2 tega dovoljenja
 - VIII. Oljnih lovilcev navedenih v Prilogi 3 tega dovoljenja
 - IX. Drugih večjih in manjših tehnoloških enot, navedenih v Prilogi 4 tega dovoljenja.
- 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⁾	297	biomasa ⁽⁶⁾	/

N3	Parni kotel 3	207	Z1		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.

2. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi v zrak:

2.1. Zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak

2.1.1. Pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec zagotoviti izvajanje naslednjih ukrepov za zmanjševanje emisije snovi v zrak:

- tesnjenje delov naprav,
- zajemanje odpadnih plinov na izvoru,
- reciklažo snovi in rekuperacijo toplote,
- recirkulacijo odpadnega zraka in druge ukrepe za zmanjšanje količine odpadnih plinov,
- čim popolnejšo izrabo surovin in energije,
- druge ukrepe za optimiranje proizvodnih procesov,
- optimiranje obratovalnih stanj zagona, spremembe zmogljivosti in zaustavljanja ter drugih izjemnih pogonskih stanj,
- redno vzdrževanje dobrega tehničnega stanja naprave.

2.1.2. Pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka te odločbe mora upravljavec najkasneje do 31.12.2009 poleg ukrepov iz točke 2.1.1 izreka tega dovoljenja zagotoviti izvajanje naslednjih ukrepov za zmanjševanje in preprečevanje emisije celotnega prahu:

2.1.2.1. pri pretovarjanju trdnih snovi:

- zmanjševanje poti padanja pri iztresanju premoga na deponiji premoga (Sk7) in zračalni napravi (N18), lesne biomase na kamionskem vsipniku lesne mase (N39) in pepela iz silosa pepela,
- samodejno prilagajanje višine iztresa spreminjajoči višini nasutja premoga na deponiji premoga (Sk7),
- prilagajanje obratovanja naprave lastnostim trdne snovi,
- mehak premik rotobagerja na deponiji premoga,
- avtomatiziranje pretovora premoga, lesne biomase in pepela.

- 2.1.2.2. v zvezi z opremo naprav za pretovor trdnih snovi:
- redno vzdrževanje naprav za raztovarjanje, transport in ravnanje s premogom in biomaso, predvsem zračne naprave (N18), vsipnika premoga (N19), kamionskega vsipnika lesne mase (N39), rotobagerja in celotnega sistema transportnih trakov trdnih goriv in
 - pri natovarjanju pepela mešanje le-tega z vodo.
- 2.1.2.3. v zvezi z lokacijo pretovora:
- popolno ali v pretežni meri zaprtje prostorov, ki se uporabljajo za pretovor premoga, lesne biomase in pepela,
 - uporaba lijakov na vseh presipnih mestih transportnih sistemov premoga, lesne biomase in
 - pršenje z vodo na izstopnih odprtinah in zbirnih lijakih predvsem presipnih mestih transporta premoga in lesne biomase.
- 2.1.2.4. v zvezi z lastnostmi trdnih snovi:
- zvišanje vlažnosti materiala v primeru, ko vlaženje ne vpliva na kvaliteto materiala, proizvoda ali zmožnosti njegovega skladiščenja, predvsem premoga na deponiji z vodnim pršenjem in mešanje pepela z vodo,
 - uporaba sredstev, ki vežejo prah, predvsem vode pri pretovarjanju pepela in
 - zmanjševanje števila mest za pretovarjanje premoga, lesne biomase, žindre in elektrofilterskega pepela.
- 2.1.3. Pri obratovanju nepremičnih tehnoloških enot, kjer se trdne snovi prevažajo, mora upravljavec zagotavljati izvajanje naslednjih ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje emisije celotnega prahu:
- uporaba zaprtih prevoznih sredstev in zaprtih sistemov za natovarjanje in raztovarjanja trdnih snovi, predvsem premoga, lesne biomase in pepela, kot so v notranjem transportu zaprti transportni trakovi, elevatorji in polžasti vijačni transporterji,
 - zajemanje in odvajanje zraka, ki je izpodrinjen iz zaprtih vsebnikov pri njihovem polnjenju s trdnimi snovmi, predvsem iz silosov pepela, v napravo za odpraševanje,
 - zapiranje vhodnih vrat v prostore stavb, v katera se dovažajo, uporabljajo ali odvažajo trdne snovi, predvsem premog, lesna biomasa in pepel in
 - obdelava celotnega prahu v zajetih odpadnih plinih predvsem z mešanjem z vodo ob natovarjanju pepela iz silosov pepela
- 2.1.4. Pri obratovanju nepremičnih tehnoloških enot, kjer se trdne snovi uporabljajo, predelujejo ali obdelujejo, mora upravljavec naprave iz točke 1 izreka te odločbe zagotavljati izvajanje naslednjih ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje emisije celotnega prahu:
- zapiranje strojev in druge opreme za obdelavo trdnih snovi ali uporaba drugih tehnik za preprečevanje in zmanjševanje razpršene emisije, s katerimi se dosegajo primerljivi učinki in uporaba zaprtih in v podtlaku dodelilnikov premoga in lesne biomase, uporaba hermetično zaprtih mlinov premoga,
 - zapiranje ali tesnjenje mest za pretovarjanje trdnih snovi, predvsem premoga, lesne biomase in pepela ali uporaba tehnike vlaženja trdne snovi, predvsem premoga, lesne biomase in pepela.
- 2.1.5. Pri uporabi nepremičnih tehnoloških enot, kjer se trdne snovi skladiščijo v zaprtih ali prekritih prostorih, mora upravljavec naprave iz točke 1 izreka te odločbe zagotavljati izvajanje naslednjih ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje razpršene emisije snovi iz naprave:
- prednostna uporaba zaprtih načinov skladiščenja, kot je skladiščenje v zaprtih silosih pepela, hali bunkerjev premoga in skladiščni hali lesne biomase,
 - uporaba zaprtih sistemov za natovarjanje in raztovarjanja trdnih snovi, pri čemer je treba zajeti odpadne pline in izpodrinjeni zrak iz posod, kamor se snov pretovarja, ter jih očistiti na odpraševalni napravi, predvsem izpodrinjeni zrak iz silosov za pepel,
 - uporaba opreme polnilnih naprav, predvsem vseh silosov, z varovalnim sistemom pred prenapolnitvijo in

- praznjenje silosov skozi odprtino za odvzem z urejenim odsesovanjem in uporaba stožčaste ali rotacijske zapore v povezavi s transportnimi napravami pepela.
- 2.1.6. Pri obratovanju skladišč na prostem mora upravljavec naprave iz točke 1 izreka te odločbe zagotavljati izvajanje naslednjih ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje emisije celotnega prahu:
- pršenje in vlaženje deponije premoga z vodo,
 - utrjevanje – kompaktiranje površin deponije premoga,
 - izdatno vlaženje mest načrtovanja in raztovaranja, predvsem vlaženje presipnih mest transporta premoga,
 - uporaba višinsko nastavljivih transportnih trakov, predvsem na deponiji premoga, uporaba korčastega rotacijskega bagerja z možnostjo prilagajanja višine presipa in
 - uporaba tehnik vlaženja manipulativnih površin skladiščnega prostora, če vlaženje ne ovira kasnejše obdelave ali predelave.
- 2.1.7. Upravljavec mora zagotoviti, da se dimni plini izpuščajo v okolje samo skozi odvodnike dimnih plinov z oznakami Z1, Z2, Z3 in Z4 iz točke 2.2 izreka tega dovoljenja.
- 2.1.8. Upravljavec mora zagotoviti, da na definiranih izpustih emisij snovi v zrak mejne vrednosti, določene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.
- 2.1.9. Upravljavcu se dovoli kot gorivo uporabljati v Parnem kotlu 1 z oznako (N1) biomaso, v Parnem kotlu 3 z oznako (N3) pa premog in biomaso.
- 2.1.10. Upravljavcu se dovoli kot gorivo uporabljati v kotlih Vročevodni kotel VKLM1 z oznako (N4) in Vročevodni kotel VKLM2 z oznako (N5) zemeljski plin, ekstra lahko kurilno olje in dizelsko gorivo, v kotlih Parni kotel BKG1 z oznako (N6) in Parni kotel BKG2 z oznako (N7) pa zemeljski plin, utekočinjen naftni plin, ekstra lahko kurilno olje in dizelsko gorivo.
- 2.1.11. Upravljavcu se dovoli kot gorivo uporabljati v Plinski turbini PPE1 z oznako N47 in v Plinski turbini PPE2 z oznako N48 zemeljski plin z najvišjo vsebnostjo žvepla 2 mg/m³ ali ekstra lahko kurilno olje (ELKO) in dizelsko gorivo z največjo vsebnostjo žvepla 0,10 %.
- 2.1.12. Velika kurilna naprava GPO z oznakami kotlov (N1 in N3), ki ima vgrajene naprave za čiščenje dimnih plinov, lahko obratuje brez teh naprav v primeru okvare, motnje ali izpada največ 120 ur na leto, od tega največ 24 ur nepretrgoma v posameznih primerih.
- 2.1.13. Če upravljavec ne more vzpostaviti normalnih razmer za delovanje naprav za čiščenje dimnih plinov v 24 urah, mora zmanjšati ali ustaviti obratovanje velike kurilne naprave GPO z oznakami kotlov (N1 in N3).
- 2.1.14. Upravljavec mora vsako okvaro, motnjo ali izpad naprav za čiščenje dimnih plinov ter vsako preseganje predpisanih mejnih vrednosti nemudoma, najkasneje pa v 48 urah, prijaviti Agenciji RS za okolje in inšpektorju, pristojnemu za varstvo okolja.
- 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 olje (ELKO) in dizelsko gorivo več kot 500 ur na leto.
- 2.1.16. Upravljavec mora za naprave za čiščenje odpadnih plinov iz točke 2.1.12 izreka tega dovoljenja zagotoviti vodenje obratovalnih dnevnikov.
- 2.1.17. Upravljavec mora zagotoviti, da se obratovalni dnevnik iz točke 2.1.16 izreka tega dovoljenja vodi v obliki vezane knjige z oštevilčenimi stranmi.
- 2.1.18. Upravljavec mora pri obratovanju naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ves čas zagotavljati obratovanje naprav za čiščenje odpadnih plinov iz točke 2.1.12 izreka tega dovoljenja.

2.1.19. Upravljavec mora nepremično opremo, ki vsebuje 3 kg ali več ozonu škodljivih snovi ali fluoriranih toplogrednih plinov, prijaviti ministrstvu najpozneje tri mesece po namestitvi opreme. Upravljavec mora za nepremično opremo za hlajenje in klimatizacijo, ki vsebuje ozonu škodljive snovi in/ali določene fluorirane toplogredne pline, zagotavljati, da se ti hladilni plini pri namestitvi, obratovanju, vzdrževanju, razgradnji ali odstranjevanju opreme, ne izpuščajo v zrak.

2.1.20. Črtana

2.1.21. Upravljavec mora za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja najpozneje do 31. julija 2011 predložiti Agenciji RS za okolje:

- oceno celotne obremenitve zunanjega zraka vključno z obrazložitvijo izračuna rezultatov ocene celotne obremenitve;
- oceno dodatne obremenitve zunanjega zraka vključno z obrazložitvijo izračuna rezultatov ocene obremenitve.

2.1.22. Upravljavec lahko v slučaju, da na trgu ni možno nabaviti plina, zaradi nenadnih prekinitev dobave plina, kot gorivo na veliki kurilni napravi TE-TOL E uporablja ekstra lahko kurilno olje in dizelsko gorivo, pri čemer mora upravljavec vsako uporabo ekstra lahkega kurilnega olja in dizelskega goriva na veliki kurilni napravi TE-TOL E nemudoma, najpozneje pa v 48 urah, prijaviti ministrstvu in inšpektorju, pristojnemu za varstvo okolja, ter prijavi priložiti dokazila, da na trgu ni možno nabaviti goriva z nizko vsebnostjo žvepla zaradi motenj v dobavi, ki so posledica hudega pomanjkanja, oziroma dokazila, da na trgu ni možno nabaviti plina zaradi nenadnih prekinitev dobave plina.

2.1.23. 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 obratovalnih parametrov vsebnost kisika v odpadnih plinih in temperatura odpadnih plinov ter odstotek obremenitve nazivne izhodne električne moči, so za obstoječo veliko kurilno napravo GPO s parnimi kotli Parni kotel 1 (N1) in Parni kotel 3 (N3) določena v preglednicah 1a in 1c.

Preglednica 1a: Zagon, zaustavitev, stacionarno obratovanje za Parni kotel 1 (N1)

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 74 MW vhodne toplotne moči. Po končanem zagonu naprava stacionarno obratuje med 68 MW in 137 MW vhodne toplotne moči.
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 74 MW vhodne toplotne moči. Oljna kurjava ne deluje. O ₂ v dimnih plinih pred grelnikom zraka manj kot 4%.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	Manj kot 68 MW vhodne toplotne moči Oljna kurjava deluje. O ₂ v dimnih plinih pred grelnikom zraka več kot 5%.

Preglednica 1c: Zagon, zaustavitev, stacionarno obratovanje za Parni kotel 3 (N3)

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 104 MW vhodne toplotne moči. Po končanem zagonu naprava stacionarno obratuje med 83 MW in 207 MW vhodne toplotne moči.

Oznaka	opis obratovalnega stanja	doseženi minimalni obratovalni parametri
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 104 MW vhodne toplotne moči. Oljna kurjava ne deluje. O ₂ v dimnih plinih pred grelnikom zraka manj kot 3%.
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	Manj kot 83 MW vhodne toplotne moči. Oljna kurjava deluje. O ₂ v dimnih plinih pred grelnikom zraka več kot 4%.

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,

2.2. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak

2.2.1. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za veliko kurilno napravo GPO z oznakami kotlov (N1 in N3) so določene v preglednici 3, največji masni pretoki pa v preglednicah 4a in 4b.

Izpust z oznako:	Z1
D96/TM koordinati:	e=464774, n=102124
Višina izpusta (od tal):	100 m
Nepremični vir onesnaževanja:	obstoječa velika kurilna naprava GPO
Naprave vezane na izpust:	Parni kotel 1 (N1) in Parni kotel 3 (N3)
Vhodna toplotna moč naprave:	skupaj 297 MW
Oznaka merilnega mesta:	MM _Z 1
Gorivo:	premog, biomasa
Največji prostorninski pretok odpadnih plinov:	569.900 m ³ /h (biomasa pri 9 % O ₂) 523.600 m ³ /h (premog pri 9 % O ₂) 455.900 m ³ /h (biomasa pri 6 % O ₂) 418.900 m ³ /h (premog pri 6 % O ₂)

Preglednica 3: Mejne vrednosti na merilnem mestu MM_Z1 pri uporabi trdnih goriv

Parameter	Mjerne 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 NO _x (pri uporabi premoga)	NO ₂	mg/m ³	200	200 ^{b)}	180
Dušikovi oksidi NO _x (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 SO _x (pri uporabi premoga)	SO ₂	mg/m ³	250	250 ^{b)}	200
Žveplovi oksidi SO _x (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, NO_x, CO, SO₂, celotnega prahu in HCl);

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

Preglednica 4a: Največji masni pretoki snovi na izpustu Z1 pri uporabi premoga

Parameter	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Celotni prah	-	10.473
Žveplovi oksidi SO _x	SO ₂	104.725
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	83.780
Vsota rakotvornih snovi I. nevarnostne skupine (kadmij, arzen, benzo(a)piren)	-	21
Prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine: - živo srebro	-	21
Vsota prašnih anorganskih snovi II. nevarnostne skupine: - svinec - nikelj	-	209

Preglednica 4b: Največji masni pretoki snovi na izpustu Z1 pri uporabi biomase

Parameter	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Celotni prah	-	9.118
Žveplovi oksidi SO _x	SO ₂	91.180
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	113.975
Vsota rakotvornih snovi I. nevarnostne skupine (kadmij, arzen, benzo(a)piren)	-	23
Prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine: - živo srebro	-	23
Vsota prašnih anorganskih snovi II. nevarnostne skupine: - svinec - nikelj	-	228

2.2.2. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za veliko kurilno napravo VK z oznakami kotlov (N4-N7) so določene v preglednicah 5a, 5b in 5c, največji masni pretoki pa v preglednicah 5d, 5e in 5f.

Izpust z oznako:	Z2
D96/TM koordinati:	e=464830, n=102106
Višina izpusta (od tal):	50 m
Nepremični vir onesnaževanja:	obstoječa velika kurilna naprava z omejenim številom ur obratovanja VK
Naprave vezane na izpust:	Vročevodni kotel VKLM1 (N4), Vročevodni kotel VKLM2 (N5), Parni kotel BKG1 (N6) in Parni kotel BKG2 (N7)
Vhodna toplotna moč naprave:	skupaj 166 MW
Ime merilnega mesta:	MMZ2, MMZ2/BKG1, MMZ2/BKG2, MMZ2/VKLM1, MMZ2/VKLM2
Gorivo:	Zemeljski plin, utekočinjen naftni plin in ekstra lahko kurilno olje, D2
Največji prostorninski pretok odpadnih plinov:	203.100 m ³ /h (ekstra lahko kurilno olje, D2 pri 4 % O ₂) 181.500 m ³ /h (utekočinjen naftni plin pri 4 % O ₂) 195.600 m ³ /h (zemeljski plin pri 4 % O ₂) 191.800 m ³ /h (ekstra lahko kurilno olje, D2 pri 3 % O ₂) 171.400 m ³ /h (utekočinjen naftni plin pri 3 % O ₂) 184.700 m ³ /h (zemeljski plin pri 3 % O ₂)

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 NOx	NO ₂	mg/m ³	100	100 ^{b)}	100
Žveplov oksidi SOx	SO ₂	mg/m ³	35	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti;

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

^{b)} Dnevna povprečna vrednost je določena za snovi, ki se merijo trajno (emisije NOx 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 NOx	NO ₂	mg/m ³	100	100 ^{b)}
Žveplov oksidi SOx	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 NOx).

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 NOx	NO ₂	mg/m ³	150	150	150
Žveplov oksidi SOx	SO ₂	mg/m ³	200	/	/

/ ni določenih mejnih vrednosti;

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

Preglednica 5d: Največji masni pretoki snovi na izpustu Z2 pri uporabi zemeljskega plina

Parameter	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Celotni prah	-	924
Žveplov oksidi SOx	SO ₂	6.465
Dušikovi oksidi NOx	NO ₂	18.470

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

Preglednica 5e: Največji masni pretoki snovi na izpustu Z2 pri uporabi utekočinjenega naftnega plina

Parameter	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Celotni prah	-	875
Žveplovski oksidi SO _x	SO ₂	875
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	17.140

Preglednica 5f: Največji masni pretoki snovi na izpustu Z2 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja, D2

Parameter	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Celotni prah	-	3.836
Žveplovski oksidi SO _x	SO ₂	38.360
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	28.770

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	Mjerne 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
Žveplovski 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 NOx 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 NOx	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 NOx	NO ₂	21.900

- 2.2.4. Mejne vrednosti pri veliki kurilni napravi GPO z oznakami kotlov (N1-N3) se nanašajo na 6% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih pri uporabi trdnih goriv.
- 2.2.5. Mejne vrednosti pri plinski turbini PPE z oznako (N36) se nanašajo na 15% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih.
- 2.2.6. Mejne vrednosti pri veliki kurilni napravi VK z oznakami kotlov (N4-N7) se nanašajo na 3% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih pri uporabi plinastih in tekočih goriv.

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

- 2.3.1. Upravlavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh, v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, definiranih izpustih skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter pogoje za njegovo izvajanje.
- 2.3.2. Upravlavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisije snovi v zrak na vseh v točki 2.2 izreka tega dovoljenja definiranih merilnih mestih za snovi, ki imajo v točki 2.2 izreka tega dovoljenja predpisane mejne vrednosti.
- 2.3.3. Upravlavec mora v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave GPO z oznakami kotlov (N1 in N3) in sicer na merilnem mestu MMZ1 zagotoviti namestitev ustrezne merilne opreme za izvedbo trajnih meritev, ki zagotavlja tudi stalno beleženje parametrov stanja odpadnih plinov, iz katerih je razvidno obratovanje naprave. Upravlavec mora zagotoviti izvajanje trajnih meritev naslednjih parametrov:
- temperatura odpadnih plinov (T),
 - volumski pretok odpadnih plinov (Q),
 - ogljikov monoksid (CO),
 - žvepovi oksidi SOx (izraženi kot SO₂),
 - dušikovi oksid NOx (izraženi kot NO₂),
 - celotni prah,
 - kisik (O₂),
 - tlak odpadnih plinov,
 - vsebnosti vodnih hlapov H₂O,
 - amonijak NH₃,
 - anorganske plinaste klorove spojine (izraženi kot HCl).
- 2.3.4. Upravlavec 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).

2.3.5. Upravljaavec 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 koledarsko 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.

2.3.6. Upravljaavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz Plinske turbine PPE1 z oznako N47 in v 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.

2.3.7. Upravljaavec mora zagotoviti določitev vsebnosti žvepla v gorivu, ki se uporablja v Plinski turbini PPE1 z oznako N47 in v Plinski turbini PPE2 z oznako N48 po ustreznem CEN oziroma ISO standardu ter oceno emisije žveplovih oksidov (izraženih kot SO₂) na podlagi vsebnosti žvepla v gorivu.

2.3.8. Upravljaavec mora zagotoviti, da so trajne meritve iz točke 2.3.3 in 2.3.4 izreka tega dovoljenja izvedene tako, da zagotavljajo podatke o masnem pretoku in koncentraciji snovi v odpadnih plinih, za katere so predpisane trajne meritve.

2.3.9. Upravljaavec mora zagotoviti, da je vgradnja in obratovanje:

in obratovanje:

- merilne opreme za trajne meritve in
 - opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov (v nadaljevanju: DAHS)
- iz točk 2.3.3 in 2.3.4 izreka tega dovoljenja v skladu s standardom SIST EN 14181

2.3.10. Upravljaavec mora namesto prvih meritev za parametre, za katere so v točki 2.3.4. izreka tega dovoljenja predpisane trajne meritve, zagotoviti kalibracijo merilne opreme ob njeni vgradnji po postopku zagotavljanja kakovosti trajnih meritev v skladu s standardom SIST EN 14181.

2.3.11. Upravljaavec mora najpozneje štiri tedne pred prvim zagonom ali spremembo AMS in DAHS predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje podrobni predlog o vrsti ter načinu elektronskega zapisovanja in vrednotenja izmerjenih vrednosti, ki ga izdelata izvajalec obratovalnega monitoringa. V predlogu elektronskega zapisovanja in vrednotenja izmerjenih vrednosti je treba podrobneje opisati tudi način zapisa obratovalnih parametrov naprave, za katere se elektronsko zapisujejo izmerjene vrednosti. Navedene morajo biti tudi vsebina, oblika in časovna dostopnost podatkov za njihovo telemetrično sporočanje v skladu z navodili, ki jih ministrstvo objavi na osrednjem spletnem mestu državne uprave. Ob morebitni okvari ali nujnem vzdrževanju AMS ali DAHS mora zavezanec

Agenciji Republike Slovenije za okolje predložiti opis spremembe s podatki iz prejšnjega stavka najpozneje v naslednjih petih delovnih dneh od izvedene spremembe.

- 2.3.12. Upravljavec mora zagotoviti, da se v skladu s standardom SIST EN 14181 med poskusnim obratovanjem naprave ali najpozneje tri mesece po začetku uporabe ali po večji spremembi avtomatskega merilnega sistema (AMS) in nato najmanj enkrat na vsake tri leta izvede kalibracija (QAL2). Poročilo o rezultatih QAL2 mora upravljavec poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki v dvanajstih tednih po opravljeni QAL2.
- 2.3.13. Upravljavec mora najkasneje do 5.7.2028 zagotoviti, da se vsako leto izvedeta redno letno preizkušanje (AST) v skladu s standardom SIST EN 14181 in redno letno kontrolo delovanja DAHS v skladu s standardom SIST EN 17255-4, o čemer je treba izdelati poročilo, ki ga pošlje v elektronski obliki Agenciji Republike Slovenije za okolje v dvanajstih tednih po opravljenem AST in kontroli delovanja DAHS.
- 2.3.14. Upravljavec pri obratovanju merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov zagotoviti, da:
- se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja (v nadaljevanju: QAL3) zagotavlja preverjanje in zapisovanje ničelne in referenčne točke v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se pri izvajanju QAL3 izvajajo ukrepi zagotavljanja kakovosti te opreme med obratovanjem v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se pri izvajanju QAL3 vodi dnevnik in se dokumentacija o sprotne zagotavljanju kakovosti AMS vodi v pisni obliki ali z uporabo računalnika v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se o izpadu avtomatskega merilnega sistema (AMS) in sistema za sprotne vrednotenje avtomatsko izmerjenih trenutnih vrednosti (DAHS) nemudoma obvesti pristojnega inšpektorja za okolje
- 2.3.15. Upravljavec mora do vzpostavitve telemetričnega sporočanja izmerjenih vrednosti iz točke 2.3.42 izreka tega dovoljenja:
- veljavne polurne povprečne vrednosti in izračunane veljavne dnevne povprečne vrednosti, ki jih pridobi s trajnimi meritvami emisij snovi v zrak objaviti na svoji spletni strani takoj, ko so na voljo
 - v svojem sistemu pripraviti dnevno poročilo o trajnih meritvah in jih posredovati enkrat na mesec na elektronski naslov Agencije Republike Slovenije za okolje in občini, na območju katere naprava obratuje
- 2.3.16. Upravljavec mora veljavne polurne povprečne vrednosti in izračunane veljavne dnevne povprečne vrednosti, ki jih pridobi s trajnimi meritvami emisij snovi v zrak objaviti na svoji spletni strani takoj, ko so na voljo in jih enkrat mesečno za pretekli mesec kot dnevna poročila o trajnih meritvah posredovati na elektronski naslov Agencije Republike Slovenije za okolje in občine, na območju katere naprava obratuje.
- 2.3.17. Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa zagotoviti izdelavo ocene o dejanskem letnem času obratovanja naprave.
- 2.3.18. Upravljavec mora poročilo o občasnih meritvah emisije snovi, poslati Agenciji RS za okolje in občini, na območju katere obratuje v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.
- 2.3.19. Upravljavec mora za vsako leto obratovanja do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto za veliki kurilni napravi GPO z oznakami kotlov (N1 in N3) in VK z oznakami kotlov (N4-N7) ter Plinski turbini PPE1 z oznako N47 in v Plinski turbini PPE2 z oznako N48 predložiti Agenciji RS za okolje poročilo o:
- skupnih letnih količinah emisij žveplovih oksidov, dušikovih oksidov, ogljikovega monoksida in prahu izračunanih iz podatkov meritev koncentracij in volumnskega pretoka dimnih plinov. Če se izvajajo občasne meritve, se ocenijo skupne letne količine emisij na osnovi rezultatov občasnih meritev, ustrezno preračunanih na celoletno obratovalno obdobje in
 - skupni letni količini vhodne toplotne energije po uporabljenih gorivih (biomasa, druga trdna goriva, tekoča goriva, zemeljski plin in druga plinasta goriva), izračunanih na podlagi njihovih neto kaloričnih vrednosti.

- 2.3.20. Upravljavec mora za vsako leto obratovanja do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto za vse velike kurilne naprave navedene v Preglednici 1 iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja predložiti Agenciji RS za okolje poročilo o času obratovanja.
- 2.3.21. Upravljavec mora oceno o letnih emisijah snovi v zrak za leto 2009 in nato za vsako leto, poslati Agenciji RS za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.
- 2.3.22. Oseba, ki izvaja obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz vseh, v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, definiranih izpustih, mora za to dejavnost imeti pooblastilo Agencije RS za okolje, skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje.
- 2.3.23. Upravljavec mora za namen izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja urediti stalna merilna mesta, ki so dovolj velika, dostopna ter opremljena, tako da je meritve mogoče izvajati merilno neoporečno, tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca meritev. Merilna mesta morajo ustrezati zahtevam standarda SIST EN 15259.
- 2.3.24. Upravljavec mora poročila o obratovalnem monitoringu, letna poročila o emisijah snovi v zrak in ocene o letnih emisijah snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 2.3.25. Upravljavec mora hraniti dokazila o vsebnosti žvepla v gorivu najmanj 5 let.
- 2.3.26. **Črtana**
- 2.3.27. **Črtana**
- 2.3.28. **Črtana**
- 2.3.29. Za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih se uporabljajo v naslednjem vrstnem redu metode, ki so določene:
- za posamezno vrsto naprav z Direktivami, ki urejajo emisijo snovi iz teh naprav,
 - s sprejetimi CEN standardi ali predlogi CEN standardov,
 - s sprejetimi ISO standardi ali predlogi ISO standardov,
 - z nacionalnimi standardi držav članic Evropske unije in
 - druge preskusne metode, če jih za merjenje emisije snovi iz posamezne naprave odobri ministrstvo v okoljevarstvenem dovoljenju za obratovanje te naprave.
- Za merjenje stanja odpadnih plinov in koncentracije posameznih snovi v odpadnih plinih se za merilne metode uporabljajo CEN in ISO standardi navedeni v tehnični specifikaciji CEN/TS 15675.
- 2.3.30. Upravljavec mora za napravo iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja zagotoviti, da obratuje tako, da z emisijo snovi v zrak ne povzroča čezmernega obremenjevanja okolja. Poročilo, ki se nanaša na oceno o letnih emisijah snovi v zrak iz točke 2.3.21 izreka okoljevarstvenega dovoljenja mora vključevati vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotovitvami, ali naprava čezmerno obremenjuje okolje.
- 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 meritev 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.

2.3.32. Pri izvedbi meritev emisije snovi v zrak iz velike kurilne naprave GPO z oznakami kotlov (N1 in N3) se mejna koncentracija snovi v zmesi odpadnih plinov pri uporabi mešane kurjave (kadar na napravi hkrati gori premog in biomasa) izračuna na naslednji način:

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

pri čemer je:

- E_{skupna} mejna koncentracija v odpadnih plinih v odpadnih plinih na izpustu z oznako Z1,
- E_i mejna koncentracija snovi, določena za posamezno napravo in za posamezno gorivo, ki zgoreva v veliki kurilni napravi GPO pri uporabi mešane kurjave,
- $Q_{e,i}$ vhodna toplotna moč posamezne naprave in delež vhodne toplotne moči, ki ga prispeva posamezno gorivo k skupni vhodni toplotni moči velike kurilne naprave GPO pri uporabi mešane kurjave,
- Q_e skupna vhodna toplotna moč naprav in skupna vhodna toplotna moč goriv, ki zgorevajo v veliki kurilni napravi GPO pri uporabi mešane kurjave.

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.

2.3.34 Upravljavec mora zagotoviti razpoložljivost merilne opreme za izvedbo trajnih meritev najmanj 80 % časa v koledarskem letu.

2.3.35 Upravljavec mora najkasneje do 5. 7. 2028 zagotoviti razpoložljivost sistema (DAHS) za najmanj 99 % časa v koledarskem letu.

2.3.36 Upravljavec mora pri obratovanju merilne opreme za trajne meritve ter opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov zagotoviti, da izvaja kalibracijo (QAL2) in redno letno preizkušanje (AST) opreme za trajno merjenje izvajalec obratovalnega monitoringa.

- 2.3.37 Upravljavec mora najkasneje do 5. 7. 2028 zagotoviti, da je vgradnja in delovanje DAHS v skladu s standardi SIST EN 17255-1 in SIST EN 17255-2. DAHS mora biti zaščiten pred nepooblaščenim poseganjem in spreminjanjem in o vsakem posegu in spremembi zagotavljati sledljiv zapis o času in vrsti posega, vsebini spremembe in osebi, ki je izvedla ta poseg.
- 2.3.38 Upravljavec mora najkasneje do 5.7.2028 zagotoviti, da izvede redno letno kontrolo delovanja DAHS izvajalec obratovalnega monitoringa in o tem izdela poročilo, iz katerega so razvidni opis, delovanje in lastnosti opreme ter postopki preverjanja v skladu s standardom SIST EN 17255-4.
- 2.3.39 Upravljavec mora zagotoviti ustrezen AMS, ki s QAL2 in AST dokaže, da vrednost 95 % stopnje zaupanja kratkotrajnih povprečnih vrednosti ne presega naslednjih deležev mejne vrednosti emisije:
- Ogljikov monoksid 10 %,
 - Žveplove oksidi 20 %,
 - Dušikovi oksidi 20 %,
 - Celotni prah 30 % in
 - Plinaste anorganske spojine klora, amonijaka in druge snovi, ki se trajno merijo 40 %.
- 2.3.40 Upravljavec lahko do najkasneje do 5.7.2028 uporablja obstoječi DAHS pri čemer mora o vsakem posegu v ta sistem in spremembi le tega upravljavec poročati v okviru letnega poročila o trajnih meritvah v skladu z navodili Agencije Republike Slovenije za okolje, ki so objavljena na osrednjem spletnem mestu državne uprave.
- 2.3.41 Upravljavec mora izmerjene vrednosti, uporabljene za izračun kratkotrajnih povprečnih vrednosti in kratkotrajne povprečne vrednosti pri trajnih meritvah hraniti nespremenjene in v popolni elektronsko berljivi obliki najmanj pet let ter jih na zahtevo ministrstva ali občine predložiti ali omogočiti vpogled vanje.
- 2.3.42 Upravljavec mora najkasneje do 5.1.2027 zagotoviti telemetrično sporočanje izmerjenih vrednosti, uporabljenih za izračun kratkotrajnih povprečnih vrednosti, Agenciji Republike Slovenije za okolje, in sicer najpozneje v eni minuti po nastanku, pri čemer mora upravljavec veljavne kratkotrajne povprečne vrednosti vseh parametrov, ki so predmet trajnih meritev, skupaj s podatki o obratovanju naprave, v dejanskem času v elektronsko berljivi obliki posredovati Agenciji Republike Slovenije za okolje, v skladu z navodili objavljenimi na osrednjem spletnem mestu državne uprave.
- 2.3.43 Upravljavec mora kratkotrajne povprečne vrednosti iz točke 2.3.42 izreka tega dovoljenja sporočiti Agenciji Republike Slovenije za okolje v intervalu povprečenja, ki sledi intervalu povprečenja, na katerega se nanašajo, pri čemer mora sporočiti naslednje podatke:
- čas in način obratovanja vira onesnaževanja;
 - parametre obratovalnega stanja naprave, ki so predpisani s predpisi, ki urejajo emisijo snovi v zrak ali so določeni z okoljevarstvenim dovoljenjem ali so pomembni za razumevanje in vrednotenje rezultatov meritev;
 - kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za vse parametre stanja odpadnih plinov, na podlagi katerih se izračunajo normirane povprečne vrednosti;
 - kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za vse posebne parametre obratovalnega stanja naprave, za katere so s predpisi, ki urejajo emisijo snovi v zrak, predpisane mejne vrednosti ali so meritve teh parametrov predpisane z okoljevarstvenim dovoljenjem;
 - normirane kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za prostorninski pretok odpadnih plinov;
 - validirane normirane kratkotrajne povprečne vrednosti emisijskih koncentracij in njihov status za vse snovi, za katere se izvajajo trajne meritve;
 - podatke o vseh posegih ali spremembah v merilno opremo ali opremo za zajem in vrednotenje podatkov o trajnih meritvah.

- 2.3.44 Upravljavec mora do roka za vzpostavitev telemetričnega sporočanja izmerjenih vrednosti v svojem sistemu pripraviti letno poročilo o trajnih meritvah in poročilo za posamezno koledarsko leto posredovati do 31. marca v naslednjem letu na elektronski naslov Agencije Republike Slovenije za okolje in občine, na območju katere naprava obratuje.
- 2.3.45 Upravljavec mora nadomestiti merilno opremo za izvedbo trajnih meritev z ustrežnejšo, če je iz poročila o obratovalnem monitoringu razvidno, da:
- so meritve dnevni povprečni vrednosti zaradi nezanesljivosti sistema za izvajanje emisijskega monitoringa neveljavne več kot desetkrat v letu, ali
 - razpoložljivost merilne opreme ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.34 izreka tega dovoljenja, ali
 - razpoložljivost opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.35 izreka tega dovoljenja, ali
 - merilna oprema ne dosega zahtevane stopnje zaupanja meritev iz točke 2.3.39 izreka tega dovoljenja.

2.4. Črtana

3. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi in toplote v vode

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

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

- uporaba tehnologije z najmanjšo možno porabo vode, recirkulacijo vode in uporabo drugih metod in tehnik varčevanja z vodo, uporaba za okolje in zaposlene pri vzdrževanju kanalizacijskih sistemov ter čistilnih naprav manj škodljivih surovin in materialov v tehnološkem procesu povsod, kjer je to mogoče,
- uporaba recikliranja odpadnih snovi in rekuperacije toplote ter varčna raba surovin in energije,
- prednostno čiščenje delnih tokov industrijske odpadne vode in izločanje odpadnih snovi na kraju njihovega nastanka,
- varno in za okolje sprejemljivo odstranjevanje blata.

3.1.2. Upravljavec mora pri obratovanju sestavnih delov naprave iz 1 izreka tega dovoljenja z namenom zmanjševanja emisije snovi ali toplote zaradi odvajanja industrijske odpadne vode zagotoviti izvajanje posebnih ukrepov, in sicer v:

kemični pripravi vode:

- uporaba organskih polielektrolitov na osnovi akrilamida, akrilonitrila ali podobnih monomerov z lastnostmi, ki ogrožajo vode, pri katerih je delež monomera manjši od 0,1 masnega odstotka,
- uporaba kemikalij za pripravo ali regeneracijo vode, ki vsebujejo čimmanj halogeniranih organskih spojin,
- preprečevanje odvajanja regeneratov oziroma koncentratov iz naprav za ionsko izmenjavo z odpadnimi vodami,
- uporaba tehnologij priprave vode, pri katerih nastajajo čimmanjše količine odpadkov ali pri katerih nastajajo taki odpadki, ki jih je mogoče ponovno uporabiti ali pa jih reciklirati na primer v proizvodnji gradbenih materialov,
- preprečevanje odvajanja odpadnih kemikalij, ki se uporabljajo pri pripravi vode, v kanalizacijo ali neposredno v vodotok,
- izločanje trdnih odpadkov iz priprave vode in čiščenja odpadne vode, da se prepreči njihovo odvajanje v kanalizacijo ali neposredno v vodotok,

- uporaba čistil in dezinfekcijskih sredstev brez klora
- uporaba kemikalij, za katere iz podatkov varnostnega lista sledi, da se s pomočjo mikroorganizmov razgradijo v štirinajstih dneh več kot 80 odstotkov, merjeno s preskusnimi metodami iz standarda SIST ISO 7827,
- izogibanje uporabi etilendiaminotetraoetne kisline, njenih homologov in njihovih soli ter drugih aminopolikarbonskih kislin, njihovih homologov in njihovih soli,
- izogibanje uporabi organokovinskih spojin, kromatov in nitritov,

v pretočnem hladilnem sistemu, GPO, VK in PPE

- učinkovita raba odpadne toplote odpadnih voda iz virov onesnaževanja,
- uporaba obtočnega hladilnega postopka s čimmanjšimi izgubami v hladilnem sistemu krožeče vode oziroma s čim višjim koeficientom kondenzacije,
- izogibanje uporabi podtalnice, razen obrežnega filtrata v neposredni bližini tekoče vode, če je možna nadomestitev z zajemom vode iz površinskih vodotokov,
- izogibanje uporabi vode iz vodooskrbnih sistemov pitne vode za namene hlajenja v pretočnem hladilnem sistemu,
- dosledno ločevanje hladilnih sistemov od siceršnjih sistemov odpadnih voda,
- prednostna uporaba površinskih kondenzatorjev in izogibanje uporabi mešanih kondenzatorjev;
- uporaba korozijsko obstojnih materialov oziroma kombinacij materialov in uporaba pasivnih ali aktivnih ukrepov za zaščito pred korozijo za varovanje hladilnih sistemov ter usklajevanje ukrepov za kondicioniranje krogotočne vode z lastnostmi materialov hladilnega sistema,
- izogibanje uporabi kromatov, nitritov, merkaptobenzotiazola in drugih imidazolov kot sredstev za zaščito pred korozijo,
- izogibanje uporabi cinkovih spojin kot sredstev za zaščito pred korozijo v glavnih hladilnih krogotokih elektrarn,
- preprečevanje rasti mikrobov v hladilnih sistemih z ukrepi, kot so: izključevanje praznih prostorov v cevovodih, izogibanje uporabi organskih polimernih materialov z visokim deležem monomerov ali občasna uporaba biocidov za preprečevanje rasti mikroorganizmov;
- izogibanje trajni uporabi biocidov z izjemo vodikovega peroksida, ozona ali UV žarkov,
- izogibanje uporabi živosrebrih organskih, organokositrih ali drugih organokovinskih spojin (vezave kovine in ogljika),
- izogibanje uporabi kvarternih amonijevih spojin,
- uporaba takih netoksičnih snovi pri uporabi disperzijskih sredstev, za katere iz podatkov varnostnega lista sledi, da se s pomočjo mikroorganizmov razgradijo v štirinajstih dneh več kot 80 odstotkov, merjeno s preskusnimi metodami iz standarda SIST ISO 7827,
- upoštevanje ekotoksikoloških podatkov iz varnostnih listov uporabljenih kemikalij,
- izogibanje uporabi etilendiaminotetraoetne kisline (EDTA) in dietileno- triaminopentaacetne kisline (DTPA), njunih homologov ter njunih soli,
- izogibanje uporabi drugih aminopolikarbonskih kislin, njihovih homologov ter njihovih soli kot disperzijskih sredstev oziroma sredstev za stabilizacijo trdote,
- ponovna uporaba odpadnih voda iz hladilnih sistemov za tehnološko vodo, vodo za izpiranje ali čiščenje, z namenom zmanjšanja porabe sveže vode,
- uporaba klora, broma ali klor oziroma brom oddajajočih mikrobiocidov samo pri sunkovni obdelavi.

3.1.3. Upravlavec mora zagotoviti, da so za izločanje lahkih tekočin iz padavinskih odpadnih vod vgrajeni lovilci olj in mora zagotoviti prilagoditev obratovanja in vzdrževanja obstoječih lovilcev olj standardu SIST EN 858-2 najpozneje do 25. 11. 2014.

3.1.4. Upravlavec mora določiti odgovorno osebo, ki skrbi za obratovanje in vzdrževanje nevtralizacijskega bazena ter lovilcev olj in usedalnikov.

3.1.5. Upravlavec mora imeti poslovnik za obratovanje nevtralizacijskega bazena ter mora zagotoviti vodenje obratovalnega dnevnika v skladu s predpisi o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod v vode in javno kanalizacijo za nevtralizacijski bazen ter vse lovilce olj in usedalnice.

- 3.1.6. Upravlavec mora z muljem iz nevtralizacijskega bazena ter z muljem iz lovilcev olj in usedalnikov ravnati skladno s predpisi s področja ravnanja z odpadki.
- 3.1.7. Upravlavec mora zagotavljati, da na merilnih mestih MM1 in MM2, definiranih v točki 3.3.2 izreka tega dovoljenja, mejne vrednosti emisije snovi in toplote, določene v Preglednici 8, Preglednici 9 in Preglednici 10 ter točki 3.2.5 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.
- 3.1.8. Upravlavec mora zagotavljati zaprti krogotok vode, ki se uporablja za hlajenje žlindre in hlajenje v postopku nakladanja pepela.
- 3.1.9. Upravlavec 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. Upravlavec mora padavine, ki padejo na deponija premoga, in se ne absorbirajo v premogu, zbirati v lovilni skledi deponije premoga. Upravlavec jih lahko za vlaženje premoga uporablja v zaprtem sistemu brez iztoka.

3.2. Mejne vrednosti emisije snovi in toplote v vode

3.2.1. Upravlavec naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora zagotoviti, da se na iztoku V1, z oznako »Iztok v Ljublanico«, industrijske odpadne vode iz pretočnega hladilnega sistema (odtok V1-1) na mestu, določenem v D96/TM sistemu s koordinatama e = 464812 in n = 101851, parc. št. 1191/1 k. o. Moste odvajajo v vodotok Ljublanica:

- v največji letni količini 107.222.400 m³
- v največji dnevni količini 293.760 m³
- z največjim 6-urnim povprečnim pretokom 3.400 l/s

3.2.2. Upravlavec naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora zagotoviti, da se na iztoku V3, imenovanem »Iztok v JK_V3«, na mestu, določenem v D96/TM sistemu s koordinatama e = 464802 in n = 102015, parc. št. 1240/1 k. o. Moste, industrijske odpadne vode iz nevtralizacijskega bazena (odtok V3-1) odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog):

- v največji letni količini 25.000 m³
- v največji dnevni količini 144 m³

3.2.3. Mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MM1 za industrijske odpadne vode iz pretočnega hladilnega sistema (odtok V1 -1) so določene v Preglednici 8.

Preglednica 8: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM1 za odtok V1-1

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
Temperatura		°C	30
pH-vrednost			6,5-9,0
Neraztopljene snovi		mg/l	80
Usedljive snovi		ml/l	0,5
Strupenost za vodne bolhe	S _D		3
Klor – prosti	Cl ₂	mg/l	0,2 (a)
Adsorbiljivi organski halogeni – AOX	Cl	mg/l	0,15 (b)
Kemijska potreba po kisiku – KPK	O ₂	mg/l	120
Biokemijska potreba po kisiku – BPK ₅	O ₂	mg/l	25
Celotni ogljikovodiki – mineralna olja		mg/l	0,5
Zvišanje temperature (c)		K	10

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

(b) V odpadnih vodah iz pretočnega hladilnega sistema ne sme biti določljivih organsko vezanih halogenov, ki se lahko adsorbirajo, razen tistih, ki jih vsebuje surova voda. V primeru sunkovne obdelave v skladu s 29. alinejo točke 3.1.2 velja emisijska vrednost 0,15 mg/l.

(c) Zvišanje temperature v napravah pretočnega hladilnega sistema je aritmetično povprečje vseh izmerjenih vrednosti zvišanj temperature hladilne vode v šesturnem merilnem obdobju.

3.2.4. Mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MM2 za industrijske odpadne vode iz nevtralizacijskega bazena (odtok V3 -1) so določene v Preglednici 9:

Preglednica 9: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MM2 za odtok V3 -1

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
Temperatura		°C	35 °C
pH-vrednost			6,5 - 9,5
Neraztopljene snovi		mg/l	150
Usedljive snovi		ml/l	10
Aluminij	Al	mg/l	30
Arzen	As	mg/l	0,1
Baker	Cu	mg/l	0,5
Cink	Zn	mg/l	2,0
Kadmij	Cd	mg/l	0,1
Svinec	Pb	mg/l	0,5
Železo	Fe	mg/l	2,0
Živo srebro	Hg	mg/l	0,01
Klor – prosti	Cl ₂	mg/l	0,2
Kemijska potreba po kisiku KPK	O ₂	mg/l	/
Biokemijska potreba po kisiku BPK ₅	O ₂	mg/l	/
Adsorbiljni organski halogeni AOX	Cl	mg/l	1,0

/ parameter je treba meriti, mejna vrednost parametra ni določena

3.2.5. Mejni emisijski delež oddane toplote za odvajanje industrijskih odpadnih (hladilnih) vod v vodotok Ljubljana iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja na iztoku V1, določenem v točki 3.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja v vodotok Ljubljana, je 1.

3.2.6. Največje dovoljene letne količine posamezne nevarne snovi, ki se iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja z industrijsko odpadno vodo na iztoku V1, določenem v točki 3.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, odvajajo v vodotok Ljubljana, so navedene v Preglednici 10.

Preglednica 10: Največja dovoljena letna količina posameznega onesnaževala, ki se odvaja v vodotok Ljubljana

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
Mineralna olja*		kg	1720
Adsorbiljni organski halogeni – AOX*	Cl	kg	688

Oznaka * pomeni, da je največja dovoljena letna količina posameznega onesnaževala izračunana na podlagi srednjega malega pretoka vodotoka Ljubljana.

3.2.7. Upravljevec naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora zagotoviti, da se komunalne odpadne vode na iztokih V3, imenovanem »Iztok v JK_V3«, določenem v točki 3.2.2, 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, odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Ljubljana (Zalog):

- v največji letni količini 20.000 m³

3.2.8. Upravljavec 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 m² utrjenih površin po čiščenju v lovilnik olj LO2, LO3, LO5, LO6, LO7, LO8, LO9 in LO10 ter padavinske vode s površin velikost 17.411 m².
 - na iztoku V4, določenem v točki 3.2.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer s 1500 m² utrjenih površin, po čiščenju v lovilnikih olj LO3-1, LO3-2 in LO3-3 in padavinske vode s površin velikost 2.100 m²
 - na iztoku V2, določenem v točki 3.2.7 izreka okoljevarstvenega dovoljenja s 4.610 m² 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 m² 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 m² utrjenih površin po čiščenju v lovilnikih olj LO11, LO13 in LO14 ponikajo tudi padavinske vode s streh površine 2876 m².

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

3.3.1. Upravljavec mora za industrijske odpadne vode zagotavljati izvajanje obratovalnega monitoringa skladno s predpisi, ki urejajo prve meritve in obratovalni monitoring odpadnih vod in pogojev za njegovo izvajanje.

3.3.2. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje občasnih meritev emisij snovi in toplote odpadne industrijske vode iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja:

- i. za industrijske (hladilne) odpadne vode iz pretočnega hladilnega sistema (odtok V1-1) na merilnem mestu MM1, določenem v D96/TM sistemu s koordinatama 464812 in n = 101851, parc. št. 1191/1, k.o. Moste, v obsegu, določenem v Preglednici 8 z odvzemom 24 urnega vzorca najmanj 4 × letno,
- ii. za industrijske odpadne vode iz nevtralizacijskega bazena (odtok V3 -1) na merilnem mestu MM2, določenem v D96/TM sistemu s koordinatama e = 465829 in n = 102157, parc. št. 1237/31, k.o. Moste, v obsegu, določenem v Preglednici 9, z odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca v času praznjenja nevtralizacijskega bazena najmanj 3 × letno.

3.3.3. Upravljavec mora za izvajanje obratovalnega monitoringa industrijskih odpadnih vod zagotoviti stalni, dovolj veliki, dostopni in opremljeni merilni mesti, tako da je meritve mogoče izvajati tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca meritev.

3.3.4. Upravljavec mora zagotavljati, da se na merilnem mestu MM1 med vzorčenjem meri količina odpadne vode.

3.3.5. Upravljavec mora zagotavljati trajne meritve količine odpadnih vod in temperature odpadnih vod iz pretočnega hladilnega sistema.

3.3.6. Če emisijski delež oddane toplote, določen v okviru izvajanja obratovalnega monitoringa, presega 80% mejnega emisijskega deleža oddane toplote, določenega v točki 3.2.5, mora upravljavec naprave zagotoviti trajne meritve temperature in pretoka odpadne vode iz hladilnega sistema na iztoku V1 in vodotoka, v katerega se te odvajajo.

- 3.3.7. Obratovalni monitoring odpadnih vod lahko izvaja samo pooblaščen izvajalec prvih meritev in obratovalnega monitoringa, ki o tem izdela letno poročilo. Poročilo o obratovalnem monitoringu odpadnih vod mora upravljavec predložiti Agenciji RS za okolje vsako leto najpozneje do 31. marca za preteklo leto.
- 3.3.8. Upravljavec mora poročila o obratovalnem monitoringu emisij snovi in toplote v vode iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 3.3.9. Upravljavec naprave mora ob izpadu nevtralizacijskega bazena za čiščenje odpadnih industrijskih vod iz priprave vode ali ob kakršnikoli okvari v proizvodnji, ki bi lahko povzročila čezmerno obremenitev industrijskih odpadnih voda na iztoku v javno kanalizacijo ali na iztoku v vodotok, sam takoj začeti izvajati ukrepe za odpravo okvare, zmanjšanje in preprečitev nadaljnega čezmernega obremenjevanja in vsak tak dogodek takoj prijaviti inšpekciji, pristojni za varstvo okolja, in inšpekciji, pristojni za ribištvo, ter o tem takoj obvestiti upravljavca javne kanalizacije in upravljavca komunalne čistilne naprave.
- 3.3.10. Naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora obratovati tako, da z emisijo snovi in toplote v vode ne povzroča čezmernega obremenjevanja okolja. Pooblaščen izvajalec prvih meritev in obratovalnega monitoringa mora v okviru poročila iz točke 3.3.7 izreka tega dovoljenja izvesti tudi vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotoviti, ali naprava čezmerno obremenjuje okolje.
- 3.3.11. Upravljavec mora v okviru lastnega nadzora na iztoku z nevtralizacijskega bazena zagotavljati trajne meritve temperature in pH vrednosti industrijske odpadne vode.

4. Okoljevarstvene zahteve za emisije hrupa

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

- 4.1.1. Upravljavec mora obratovanje vira hrupa, naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja (v nadaljevanju: vir hrupa), zaradi izvajanja proizvodne dejavnosti prilagoditi na tak način, da vrednosti kazalcev hrupa L_{dan} , $L_{noč}$, $L_{večer}$ in L_{dvn} na kateremkoli mestu ocenjevanja, to je pred najbližjimi stavbami z varovanimi prostori, ne bodo presegale mejnih vrednosti kazalcev hrupa določenih v Preglednici 11 izreka tega dovoljenja, oziroma konične ravni hrupa ne bodo presegale mejnih vrednosti konične ravni hrupa določenih v Preglednici 12 izreka tega dovoljenja.
- 4.1.2. Upravljavec mora v času obratovanja zagotavljati ukrepe varstva pred hrupom za preprečevanje ali zmanjšanje ravni hrupa kot posledica uporabe ali obratovanja vira hrupa na najmanjšo možno mero, tako da obratovanje vira hrupa ne bo povzročalo čezmerne obremenitve okolja s hrupom.
- 4.1.2.a. Upravljavec mora poleg ukrepov iz točke 4.1.2 izreka tega dovoljenja zagotoviti za zmanjšanje emisij hrupa 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 ravni emisij hrupa;
 - uporaba opreme za obvladovanje hrupa, ki vključuje naprave za zmanjševanje hrupa, izolacija opreme, zagraditev hrupne opreme in zvočno izolacijo stavb;
 - zmanjševanje hrupa z namestitvijo pregrad med viri in sprejemniki (npr. zaščitnih zidov, nasipov in stavb).
- 4.1.3. Upravljavec mora v primeru preseganja mejnih vrednosti zagotoviti izvedbo enega ali več izmed naslednjih ukrepov za zmanjšanje emisije hrupa iz vira hrupa in širjenje hrupa v okolje ter ukrepe za zmanjšanje izpostavljenosti hrupu:
- tehnični in konstrukcijski ukrepi ter ukrepi, povezani z načinom obratovanja ali uporabe vira hrupa,

- ukrepi usmerjanja, porazdelitve ali omejevanja pretoka vozil, blaga in ljudi ali zmogljivosti proizvodnih ali drugih oblik dejavnosti, povezanih z virom hrupa,
- ukrepi prostorskega in konstrukcijskega preprečevanja širjenja hrupa,
- ukrepi načrtovanja glede na obremenjenost okolja zaradi hrupa primerne namenske rabe prostora in
- ukrepi konstrukcijskega varstva pred hrupom na stavbah z varovanimi prostori.

4.1.4. Celotna obremenitev okolja zaradi hrupa kot posledica emisije vira hrupa pred fasadami najbolj izpostavljenih stavb z varovanimi prostori, določena v skladu s predpisom, ki ureja ocenjevanje in urejanje hrupa v okolju oziroma s standardom SIST ISO 1996 – 2, ne sme presegati mejnih vrednosti kazalcev hrupa L_{dvn} in $L_{noč}$ določenih v Preglednici 13 izreka tega dovoljenja za III. območje varstva pred hrupom, v skladu s predpisom o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju.

4.2. Mejne vrednosti kazalcev hrupa

4.2.1. Mejne vrednosti kazalcev hrupa L_{dan} , $L_{noč}$, $L_{večer}$ in L_{dvn} , ki ga povzroča naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja, so določene v preglednici 11.

Preglednica 11: Mejne vrednosti kazalcev hrupa L_{dan} , $L_{noč}$, $L_{večer}$ in L_{dvn}

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

4.2.2. Mejne vrednosti konične ravni hrupa L_1 , ki ga povzroča naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja, so določene v preglednici 12.

Preglednica 12: Mejne vrednosti konične ravni hrupa L_1

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

4.2.3. Mejne vrednosti kazalcev hrupa $L_{noč}$ in L_{dvn} za posamezna območja varstva pred hrupom, so določene v preglednici 13.

Preglednica 13: Mejne vrednosti kazalcev hrupa $L_{noč}$ in L_{dvn}

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

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

4.3.1. Upravljevec mora v skladu s predpisom, ki ureja prvo ocenjevanje in obratovalni monitoring za vire hrupa ter pogoje za njegovo izvajanje, zagotoviti izvajanje prvega ocenjevanja in obratovalnega monitoringa hrupa, ko je vir hrupa v stanju največje zmogljivosti obratovanja. Prvo ocenjevanje hrupa se izvede po znatni spremembi obratovanja ali rekonstrukciji obratujočega vira hrupa v času poskusnega obratovanja oziroma po vzpostavitvi stabilnih obratovalnih razmer.

4.3.2. Upravljevec mora izvedbo občasnega ocenjevanja hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja izvajati enkrat v obdobju treh let.

- 4.3.3. Upravljavec mora Agenciji RS za okolje predložiti kopijo poročila o ocenjevanju hrupa zaradi emisije vira hrupa najkasneje v 30 dneh po opravljenem ocenjevanju hrupa.
- 4.3.4. Upravljavec mora poročila o ocenjevanju hrupa zaradi emisij naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 4.3.5. Prvo ocenjevanje in obratovalni monitoring hrupa lahko izvaja oseba, ki ima za to dejavnost pooblastilo ministrstva pristojnega za varstvo okolja.
- 4.3.6. Upravljavec mora zagotoviti tudi izdelavo rezultatov ocene ravni hrupa v obliki, ki bo omogočala vključitev v strateško karto hrupa za poselitveno območje.

5. Črtana

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

6.1. Ukrepi za preprečevanje onesnaževanja oziroma zmanjševanje emisij iz naprave

- 6.1.1. Upravljavec mora nastale odpadke začasno skladiščiti:
 - tako, da ni ogroženo človekovo zdravje in da se ne škodi okolju,
 - ločeno po vrstah odpadkov tako, da so izpolnjene zahteve za predvideni način nadaljnjega ravnanja, pri čemer so opremljeni s podatki o nazivu odpadka in njegovi številki,
 - tako, da količina začasno skladiščenih odpadkov ne presega količine odpadkov, ki zaradi delovanja ali dejavnosti upravljavca nastanejo v 12 mesecih.
- 6.1.2. Upravljavec mora nevarne odpadke začasno skladiščiti tako, da se hranijo ločeno in ne pride do mešanja z drugimi nevarnimi odpadki ter z njimi ravnati tako, da so primerni za obdelavo. Upravljavec mora nevarne odpadke hraniti v embalaži, izdelani iz materiala, odpornega proti učinkovanju shranjenih odpadkov, ter jih opremiti z napisom »nevarni odpadek«.
- 6.1.3. Upravljavec mora za nastale odpadke zagotoviti obdelavo odpadkov, tako da:
 - jih odda zbiralcu ali izvajalcu obdelave,
 - jih prepusti zbiralcu, če je prepuščanje s posebnim predpisom dovoljeno, ali
 - nenevarne odpadke, za katere ne velja poseben predpis, proda trgovcu, če ta zanje zagotovi njihovo obdelavo tako, da jih proda izvajalcu obdelave.
- 6.1.4. Upravljavec mora izvajati naslednje ukrepe za preprečevanje in zmanjševanje škodljivih vplivov na okolje zaradi emisij snovi in vonjav, razsutja ali razlitja odpadkov, določenih nevarnih lastnosti nevarnih odpadkov ter pojava ptic, glodavcev in mrčesa:
 - upravljavec mora izvajati pretakanje, začasno skladiščenje odpadkov, notranji transport odpadkov in odvoz odpadkov pazljivo, tako da ne prihaja do razlivanja ali raztresanja odpadkov,
 - odpadki se morajo shranjevati in zbirati v za to namenjenih posodah,
 - upravljavec mora odpadke začasno skladiščiti na za to ustreznih mestih.

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

- 6.2.1. Upravljavec mora o nastajanju odpadkov in ravnanju z njimi voditi evidenco, v kateri so podatki o številkah odpadkov in količinah:
 - nastalih odpadkov in virih njihovega nastajanja,
 - začasno skladiščenih odpadkov,
 - odpadkov, oddanih v nadaljnje ravnanje drugim osebam v Republiki Sloveniji, in
 - odpadkov, poslanih v obdelavo v druge države članice Evropske unije in tretje države, z navedbo postopka obdelave, kraja obdelave in izvajalca obdelave.

- 6.2.2. Upravljavec mora podatke v evidenco o nastajanju odpadkov in ravnanju z njimi vnašati tako, da je razvidno časovno zaporedje nastajanja odpadkov in ravnanja z njimi.
- 6.3. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje ukrepov, s katerimi bo zagotovljeno preprečevanje nastajanja odpadkov, priprava odpadkov za ponovno uporabo, recikliranje in predelava odpadkov, ki nastajajo v napravah iz točke 1 izreka tega dovoljenja, in sicer:
- upravljavec mora imeti načrt gospodarjenja z odpadki, ki mora biti izdelan v skladu s predpisi, ki urejajo področje ravnanja z odpadki, pri čemer mora upoštevati tudi usmeritve operativnih programov varstva okolja na področju ravnanja z odpadki,
 - odpadke, ki nastajajo pri opravljanju dejavnosti, mora ločeno zbirati in ustrezno sortirati, transportirati ter skladiščiti,
 - upravljavec mora izvajati usposabljanje zaposlenih o ravnanju s kemikalijami in nevarnimi odpadki,
 - upravljavec mora imeti navodila za postopke ravnanja z odpadki in mora določiti odgovorne osebe za ravnanje s posameznimi vrstami odpadkov,
 - upravljavec mora materiale naročati smotno, z namenom preprečevanja nastajanja odpadkov.

7. Okoljevarstvene zahteve za učinkovito rabo vode in energije

- 7.1. Upravljavec mora za rabo vode imeti vodno dovoljenje.
- 7.2. Upravljavec mora voditi evidenco o porabi vode in energije.

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

8.1. Skladiščenje, ravnanje in prenos snovi

- 8.1.1. Upravljavec sme za skladiščenje nevarnih tekočin uporabljati rezervoarje navedene v Prilogi 1 tega dovoljenja.
- 8.1.2. Upravljavec mora pri projektiranju, gradnji, obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev REZ15 in REZ16 zagotoviti upoštevanje standarda SIST EN 12285 za nadzemne in podzemne rezervoarje, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje prepeljani na območje skladiščenja.
- 8.1.3. Upravljavec mora pri obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev REZ1, REZ2, zagotoviti, da je upoštevan standard SIST EN 14015 za rezervoarje, ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na kraju vgradnje.
- 8.1.4. Upravljavec mora pri obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev REZ3, REZ4, REZ5, REZ6, REZ7, REZ8, REZ9, REZ10, REZ11, REZ13 in REZ14 zagotoviti, da je upoštevan standard SIST EN 12285 za nadzemne in podzemne rezervoarje, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje prepeljani na območje skladiščenja.
- 8.1.5. Pri skladiščenju nevarnih tekočin je treba zagotoviti, da so cevovodi grajeni in vzdrževani tako, da so učinki korozije čim manjši, in nadzorovani tako, da se ob iztekanju lahko prepreči nenadzorovano izlivanje nevarne tekočine v okolje.
- 8.1.6. Pri pretakanju nevarnih tekočin zaradi praznjenja in polnjenja nepremičnih rezervoarjev iz priloge 1 tega dovoljenja, je treba zagotoviti:
- da imajo cevi za polnjenje in praznjenje nepremičnega rezervoarja tesne spoje,
 - da ima nepremični rezervoar opremo, ki preprečuje njihovo polnitev nad nazivno prostornino nepremičnega rezervoarja,
 - da je utrjena površina pretakališča, na kateri se pretakajo nevarne tekočine, prekrita s plastjo nepropustnega materiala za nevarno snov, ki se pretaka,

- zadrževalni sistem, ki prepreči, da bi razlita nevarna tekočina s površine pretakališča odtekla v vode ali v kanalizacijo ali pronicala v tla.
- 8.1.7. Upravljavec mora pri podzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnem podzemnem rezervoarju z dvojnimi plaščem REZ16 zagotoviti, da je opremljen z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.
- 8.1.8. Upravljavec mora pri podzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnem rezervoarju z enojnim plaščem REZ6 zagotoviti, da je nameščen v grajenem in z vseh strani zaprtem objektu, katerega dno in stene so neprepustne za skladiščeno nevarno tekočino in ima 25% večjo prostornino, kot je njegova nazivna prostornina, tako, da se ob morebitnem razlitju vsa skladiščena nevarna tekočina v tem objektu zadrži.
- 8.1.9. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ1, REZ2, REZ14, REZ15 zagotoviti:
- zadrževalni sistem za prestrezanje in zadrževanje iztekajoče nevarne tekočine,
 - da je nepremični rezervoar nameščen in opremljen tako, da je vsak trenutek mogoče ugotoviti iztekanje nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja in cevovodov ter pripadajoče opreme.
- 8.1.10. Prostornina zadrževalnega sistema posameznega nepremičnega rezervoarja pri nadzemnem skladiščenju (REZ14, REZ15) mora biti najmanj enaka nazivni prostornini nepremičnega rezervoarja.
- 8.1.11. Prostornina skupnega zadrževalnega sistema, ki se uporablja za nepremična nadzemna rezervoarja REZ1 in REZ2 mora biti najmanj 10% večja od nazivne prostornine največjega rezervoarja za katerega se uporablja zadrževalni sistem.
- 8.1.12. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih nadzemnih rezervoarjih z nazivno prostornino večjo od 1 m³ (REZ1, REZ2, REZ15) zagotoviti, da so nepremični rezervoarji opremljeni z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.
- 8.1.13. Upravljavec mora pri skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih posodah v skladiščih iz Priloge 2 tega dovoljenja in nepremičnih rezervoarjih v objektih REZ3, REZ4, REZ5, REZ7, REZ8, REZ9, REZ10, REZ11, iz priloge 1 tega dovoljenja, zagotoviti:
- da sta nepremična posoda ali nepremični rezervoar nameščena in opremljena tako, da je vsak trenutek mogoče ugotoviti iztekanje nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja in cevovodov ter pripadajoče opreme in
 - zadrževalni sistem za prestrezanje in zadrževanje iztekajoče nevarne tekočine.
- 8.1.14. Prostornine skupnih zadrževalnih sistemov rezervoarjev v objektu REZ3, REZ4, REZ5 in REZ7, REZ8, REZ9 in REZ10, REZ11, morajo biti najmanj 10% večje od nazivne prostornine največjega rezervoarja za katerega se uporablja zadrževalni sistem.
- 8.1.15. Zadrževalni sistemi ne smejo imeti odprtih, iz katerih bi nevarne tekočine lahko nenadzorovano iztekale, njegove stene pa morajo biti dovolj visoke, da prestrežejo curke iztekajoče nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja.
- 8.1.16. Zunanje skladiščenje nevarnih tekočin v nepremičnih posodah ni dovoljeno.
- 8.1.17. Upravljavec mora zagotoviti preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev v skladišču z zmogljivostjo, večjo od 40 m³, in sicer:
- pred prvim polnjenjem nepremičnega rezervoarja,
 - z občasnimi pregledi nepremičnega rezervoarja med njegovim obratovanjem,
 - z občasnimi pregledi izpraznjenega nepremičnega rezervoarja,
 - po rekonstrukciji nepremičnega rezervoarja ali pred njegovim ponovnim polnjenjem, če nepremični rezervoar ni bil polnjen z nevarno tekočino več kot dve leti.
- 8.1.18. Upravljavec mora za vsako preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev iz točke 8.1.17 izreka tega dovoljenja od izvajalca preverjanja pridobiti poročilo o opravljenem preverjanju ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin.
- 8.1.19. Upravljavec mora poročilo o opravljenem preverjanju ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin hraniti ves čas obratovanja nepremičnih rezervoarjev, na katere se to poročilo nanaša.

- 8.1.20. Upravljavec mora zagotoviti, da preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev iz točke 8.1.1. izreka tega dovoljenja opravi izvajalec, ki ima registrirano dejavnost za opravljanje analiz in preizkusov in ima akreditacijo SIST EN ISO/IEC 17020 za kontrolo tesnosti rezervoarjev in kontrolo ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarne tekočine po postopkih iz standarda SIST EN 14015 za rezervoarje, ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na mestu vgradnje, ter SIST EN12285 za nadzemne in podzemne rezervoarje, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje pripeljani na območje skladiščenja.
- 8.1.21. Upravljavec mora prenehanje uporabe skladišč in rezervoarjev prijaviti ministrstvu pristojnemu za varstvo okolja.
- 8.1.22. Upravljavec mora zagotoviti, da začasno ali stalno prenehanje uporabe skladiščne posode ne povzroči onesnaženja tal ali vode.
- 8.1.23. Upravljavec mora rezervoar, ki se preneha uporabljati, izprazniti in očistiti.
- 8.1.24. Upravljavec mora za skladišča in rezervoarje z nevarnimi tekočinami katerih zmogljivost presega 10 m³ voditi evidenco o skladiščenju nevarnih tekočin iz katere mora biti razviden letni pretok nevarnih tekočin. Evidenco nevarnih tekočin za posamezno koledarsko leto mora hraniti pet let.

8.2. Zahteve, ki se nanašajo na obrat

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

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

- 8.3.1. Ob prenehanju obratovanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, vse nevarne snovi in odpadke, ki se nahajajo v napravi ali so nastale zaradi delovanja naprave, odstraniti v skladu s predpisi, ki urejajo področje ravnanja z nevarnimi snovmi in odpadki.
- 8.3.2. Po odstranitvi nevarnih snovi in odpadkov iz točke 8.3.1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, izvesti tudi monitoring onesnaženosti tal in v primeru prekomerne onesnaženosti zemljine izvesti sanacijo zemljine skladno z veljavnimi predpisi.

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

- 8.4.1. Upravljavec mora zagotoviti, da se v primeru okvar čimprej zagotovi vzpostavitev normalnega obratovanja tehnološkega procesa.
- 8.4.2. Upravljavec mora ustaviti napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja ali njen del, če ukrepov iz točke 8.4.1. izreka tega dovoljenja ni mogoče izvesti.
- 8.4.3. Upravljavec mora zagotoviti:
- preventivno vzdrževanje in nadzor vseh tehnoloških enot in njenih delov, vključno z napravami za čiščenje odpadnega zraka.
- 8.4.4. Upravljavec mora vzpostaviti register varnostnih ukrepov, v katerem obvladuje prepoznane scenarije izrednih dogodkov (nesreč) in njihovo povezavo z vsemi varnostnimi ukrepi, njihovimi funkcijami, skrbniki, dokumentacijo in načinom njihovega preverjanja učinkovitosti.
- 8.4.5. Upravljavec mora imeti na zalogi zadostno število rezervnih absorbentov in pivnikov za manjša razlitja goriva po tleh ter mobilne lovilne posode za puščanje goriva, da prepreči razlitje goriva v okolje.
- 8.4.6. Upravljavec mora zagotoviti, da se v primeru razlitja nevarnih tekočin le-te zadržijo v lovilnih sistemih, ki morajo biti mehansko, termično in kemično odporni, da ne pride do onesnaženja zemljine in vode z razlito snovjo.

8.5. Ukrepi za preprečevanje nesreč in zmanjševanje njihovih posledic

- 8.5.1. Upravljavec mora v operativnem programu požarnega reda zagotoviti preventivne ukrepe in pravila varstva pred požarom in zagotoviti, da je za primer požara na voljo ustrezna količina sredstev za gašenje (sam ali v sodelovanju z gasilnimi društvi oz. gasilsko brigado).
- 8.5.2. Upravljavec mora območja z večjo požarno ogroženostjo označiti z opozorilnimi znaki, kot so: prepoved uporabe odprtega ognja, prepoved dostopa nepooblaščenim, obvezna uporaba lovilcev isker.
- 8.5.3. Upravljavec mora rokovati z nevarnimi snovmi in nevarnimi odpadki tako, da je onemogočeno onesnaževanje okolja.
- 8.5.4. Upravljavec mora zagotoviti, da se v primeru razlitja nevarnih tekočin le-te zadržijo v lovilnih sistemih, ki morajo biti mehansko, termično in kemično odporni, da ne pride do onesnaženja zemljine in vode z razlito snovjo.
- 8.5.5. Upravljavec mora ukreniti vse potrebno, da se preprečijo nesreče ter omejijo in zmanjšajo njihove posledice.
- 8.5.6. Upravljavec mora v primeru požara zagotoviti popolno zajetje gasilnih sredstev in razlitih nevarnih tekočin.

9. Drugi posebni pogoji za obratovanje naprave

- 9.1. Upravljavec mora redno spremljati porabo energije, vode, osnovnih in pomožnih materialov, emisij v zrak in vodo in nastanek odpadkov.
- 9.2. Upravljavec mora poročati Agenciji RS za okolje o izpustih in prenosih onesnaževal do 31. marca v tekočem letu za preteklo leto v skladu s predpisi o Evropskem registru izpustov in prenosov onesnaževal in predpisi, ki urejajo prve meritve in obratovalni monitoring odpadnih vod, prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter ravnanje z odpadki.
- 9.3. Upravljavec mora 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 popravnih ukrepov, pri čemer je posebna pozornost namenjena:
 - (a) spremljanju in merjenju,
 - (b) popravnim in preventivnim ukrepom,
 - (c) vodenju evidenc,
 - (d) neodvisnim (kjer je izvedljivo) notranjim in zunanjim presojam, da se ugotovi, ali je sistem ravnanja z okoljem skladen z načrtovano ureditvijo ter ali se ustrezno izvaja in vzdržuje;
- (vi) pregled sistema ravnanja z okoljem ter njegove stalne ustreznosti, primernosti in učinkovitosti, ki ga izvaja najvišje vodstvo;

- (vii) spremljanje razvoja čistejših tehnologij;
- (viii) upoštevanje okoljskih vplivov morebitne razgradnje naprave v fazi načrtovanja nove naprave in v njeni celotni obratovalni dobi, med drugim z:
 - (a) izogibanjem podzemnim strukturam,
 - (b) vključevanjem značilnosti, ki olajšajo razgradnjo,
 - (c) izbiranjem površinskih oblog, ki jih je preprosto dekontaminirati,
 - (d) uporabo konfiguracije opreme, s katero se zmanjša količina ujetih kemikalij in olajša odvajanje ali čiščenje,
 - (e) 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.

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

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.

9.6. Upravljavec mora za izboljšanje splošne okoljske učinkovitosti kurilnih naprav in zmanjšanje emisij CO in nezagorelih 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).

10. Obveznost obveščanja o spremembah

10.1. Upravljavec mora Agencijo Republike Slovenije za okolje obvestiti o spremembah, ki se nanašajo na upravljavca najpozneje v 30 dneh od nastanka spremembe.

10.2. Upravljavec, ob stečaju pa stečajni upravitelj, mora Agencijo Republike Slovenije za okolje pisno obvestiti o nameri dokončnega prenehanja obratovanja naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kar izkazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

11. Črtana

12. Pritožba stranskega udeleženca

12.1. Pritožba stranskega udeleženca ne zadrži izvršitve tega dovoljenja.

13. Stroški postopka

13.1. O stroških postopka bo izdan poseben sklep.

Priloga 1: Rezervoarji nevarnih tekočin

Oznaka	Interna oznaka	Vol. m ³	Tip in oprema rezervoarja	Vrsta snovi	Zadrž. sistem
REZ1	Rezervoar ekstra lahkega kurilnega olja ali dizelskega goriva	1500	Zunanji, nadzemni vertikalni, enojna stena, dvojno dno rezervoarja z detekcijo puščanja, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene površine, zvarjen na kraju vgradnje	Ekstra lahko kurilno olje / diesel	Skupna lovilna skleda
REZ2	Rezervoar ekstra lahkega kurilnega olja ali dizelskega goriva	1500	Zunanji, nadzemni vertikalni, enojna stena, dvojno dno rezervoarja z detekcijo puščanja, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene površine, zvarjen na kraju vgradnje	Ekstra lahko kurilno olje / diesel	
REZ3	Rezervoar ekstra lahkega kurilnega olja ali dizelskega goriva	50	V objektu, podzemni horizontalni, enojna stena, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	Ekstra lahko kurilno olje / diesel	Skupna lovilna skleda za ELKO/D2 /turbinsko olje za REZ3-REZ5 in REZ17-19)
REZ4	Rezervoar ekstra lahkega kurilnega olja ali dizelskega goriva	30	V objektu, podzemni horizontalni, enojna stena, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	Ekstra lahko kurilno olje / diesel	
REZ5	Rezervoar ekstra lahkega kurilnega olja ali dizelskega goriva	30	V objektu, podzemni horizontalni, enojna stena, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	Ekstra lahko kurilno olje / diesel	
REZ6	Rezervoar D2	10	Podzemni horizontalni, enojna stena, postavljen v zaščitno armirano betonskem prostoru, izdelan iz jeklene pločevine,	Diesel	

Oznaka	Interna oznaka	Vol. m ³	Tip in oprema rezervoarja	Vrsta snovi	Zadrž. sistem
			izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča		
REZ7	Rezervoar HCl v KPV	18	V objektu horizontalni, enojna stena (gumirana), betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	HCl	Skupna lovilna skleda za HCl in dodatno še nevtralizacij ski bazen
REZ8	Rezervoar HCl v KPV	18	V objektu horizontalni, enojna stena (gumirana), betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	HCl	
REZ9	Rezervoar HCl v KPV	18	V objektu horizontalni, enojna stena (gumirana), betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	HCl	
REZ10	Rezervoar NaOH v KPV	18	V objektu horizontalni, enojna stena (gumirana), betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	NaOH	Skupna lovilna skleda za NaOH in dodatno še nevtralizacij ski bazen
REZ11	Rezervoar NaOH v KPV	18	V objektu horizontalni, enojna stena (gumirana), betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	NaOH	
REZ14	Zbirna posoda za odpadno olje	0,95	Zunanji, nadzemni vertikalni, dvojna stena (plašč z medplaščno tekočino), opomba: teh rezervoarjev je 4, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	Opadno olje	
REZ17	Rezervoar za turbinsko olje	4	V objektu vertikalni, enojna stena, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	Mobil DTE oil heavy medium	Skupna lovilna skleda za ELKO/D2/ turbinsko olje REZ3-REZ5 in REZ17-19)
REZ18	Rezervoar za turbinsko olje	4	V objektu vertikalni, enojna stena, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	Mobil DTE oil heavy medium	
REZ19	Rezervoar za turbinsko olje	4	V objektu vertikalni, enojna stena, betonska lovilna skleda, izdelan iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici, zaradi vgradnje prepeljan na območje skladišča	Mobil DTE oil heavy medium	

Priloga 2: Skladišča nevarnih snovi

Oznaka	Ime skladišča	Način skladiščenja	Vrsta snovi
Sk3	Skladišče olj in maziv	Skladiščeno na regalih, v sodih, cisternah, betonsko utrjena tla z nagibom, epoksi premaz, opremljen z lovilcem olja	Različna olja (za turbine...), tekoča maziva, masti in čistila
Sk5	Skladišče tehničnih plinov	Betonsko utrjena tla, ex-začita	Kisik, acetilen, dušik, ogljikov dioksid, helij, didušikov oksid, propanbutan, argon, komprimiran zrak,
Sk6	Skladišče kemikalij	Utrjena površina, v primeru razlitja gre v nevtralizacijski bazen, kemikalije so v originalno zaprti embalaži (sodi po 50 oz. 200l)	Sredstva za konzervacijo kotlov: Amonijev hidroksid (NH ₄ OH), Natrijev hidroksid (NaOH)
Sk7	Skladišče premoga ⁽¹⁾	Utrjena plast, zbiranje izcednih vod	Premog ⁽¹⁾
Sk16	Skladišče nevarnih odpadkov	Odpadki zloženi v 200 l posodah, oz. večjih	Nevarni odpadki (mastne krpe, akumulatorji, fluorescentne cevi...)
Sk25	Zalogovnik lesne mase ⁽¹⁾	Zalogovnik pokrit z ohišnico, ni možnosti prašenja in močenja z padavinsko vodo	Lesni sekanci ⁽¹⁾
Sk26	Silos lesne mase ⁽¹⁾	Zaprta železna posoda	Lesni sekanci ⁽¹⁾
KPV	Skladišče plinov KPV	Jeklenke s tehničnimi plini	Argon, Dušik, Helij, Čisti kisik, Kisik, Zrak
GPO	Laboratorij GPO	Varnostna omara v Laboratoriju GPO, priklopljena 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 za izboljšavo olj, bitumen, spreji, paste, laneni firnež, etilni alkohol, čistila...

Oznaka	Ime skladišča	Način skladiščenja	Vrsta snovi
B	Skladišče B	Na paletah	suevit in hidrirano apno

(1) Premog in lesni sekanci niso nevarne snovi

Priloga 3: Pregled lovilcev olj

Oznaka/ naprava	Koordinate D96/TM	Lokacija	Opis	V skladu 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
Lo7/N29	e = 464666 n = 102127	GPO transformatorj i	Lovilne skledes prekatnim lovilecem 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 vsiplnik)	Gravitacijski usedalnik olja Q=10 l/s	Da	2008

Oznaka/ naprava	Koordinate D96/TM	Lokacija	Opis	V skladu standardom SIST EN 858-2	Leto vgradnje lovilca olj
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 tehnici	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

Priloga 4: Podrobnejša razdelitev naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja

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

Oznaka tehnološke enote	Naziv tehnološke enote
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
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

Obrazložitev

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

- okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-94/2006-15, z dne 3. 11. 2009
- odločba o spremembi št. 35406-17/2012-7 z dne 31. 1. 2013
- odločba o spremembi št. 35406-13/2014-2 z dne 25. 3. 2014
- odločba o spremembi št. 35406-79/2020-15 z dne 20. 5. 2021
- odločba o spremembi št. 35406-48/2020-11 z dne 25. 11. 2021
- odločba o spremembi št. 35432-94/2022-2550-29 z dne 4. 7. 2025
- informativna odločba št. 35432-19/2026-2570–2 z dne 2. 4. 2026

mag. Katja Buda
sekretarka

Vročiti:

- Javno podjetje Energetika Ljubljana d.o.o., Verovškova 62, 1000 Ljubljana na elektronski naslov: irena.debeljak@energetika.si
- Inšpektorat Republike Slovenije za okolje in energijo, Dunajska cesta 56, 1000 Ljubljana - navadno elektronsko (gp.irsoe@gov.si)

Objaviti na:

- osrednjem spletnem mestu državne uprave