



Dunajska cesta 48, 1000 Ljubljana

T: 01 478 70 00

E: gp.mope@gov.si

www.mop.gov.si

Številka: 35432-44/2026-2570 - 3

Datuma: 05. 08. 2026

ČISTOPIS IZREKA OKOLJEVARSTVENEGA DOVOLJENJA

1. Obseg dovoljenja

Stranki - upravljavcu Termoelektrarna Brestanica d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica (v nadaljevanju: upravljavec) se izda okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje Kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo 1267,2 MW, z oznako vrste dejavnosti 1.1. Naprava se nahaja na zemljiščih s parcelno št. 423/3, 423/6, 423/7, 425/2, 429/3, 429/4, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612/1, 612/2, 612/3, 613, 614 in 774, vse k.o. Brestanica in 690, 688, 689, vse k.o. Stolovnik.

Naprava sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških enot:

- Plinske turbine 4, PB4, 349 MW (N4)
- Plinske turbine 5, PB5, 349 MW (N5)
- Kotlovnice – male kurilne naprave za ogrevanje prostorov, 0,4 MW (N60)
- Bazena požarne vode N23
- Kemične priprave vode z nevtralizacijskim bazenom (N30, N31)
- Stikališča v GIS izvedbi (N80) s transformatorji
- Kompresorske postaje (N59)
- AC pretakališča
- Črpalnic goriv 1 in 2 (N25, N26)
- Rezervoarjev nevarnih tekočin in skladišč iz priloge 1
- Plinske turbine 6, PB6, 138,6 MW (N64)
- Plinske turbine 7, PB7, 138,6 MW (N65)
- Plinske turbine 8, PB8, 138,6 MW (N66)
- Plinske turbine 9, PB9, 138,6 MW (N67)
- Diesel agregatov N81 (5,4 MW) in N82 (5,4 MW)
- Hladilne celice PB6-7 (N87)
- Toplovodni kotel 0,633 MW (N95)
- Hladilne celice PB8-9 (N88)
- Dva toplovodna kotla, vsak 1,461 MW (N96, N97)

Podrobnejši seznam vseh tehnoloških enot je naveden v šifrantu tehnoloških enot v prilogi 2.

2. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi v zrak

2.1. Zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak

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

- tesnjenje delov naprav, zlasti zatesnitev vseh odvodnikov naprav od izvora do izpusta,
- zajemanje odpadnih plinov na izvoru,
- recirkulacijo odpadnega zraka plinskih turbin N4 in N5 za potrebe ogrevanja prostorov,

- čim popolnejšo izrabo surovin in energije z nadzorom porabe energentov preko sistemov za nadzor porabe energije,
- optimiranje obratovalnih stanj zagona,
- redno vzdrževanje dobrega tehničnega stanja naprave.

2.1.2. Upravljavec mora zagotoviti, da na definiranih izpustih emisij snovi v zrak mejne vrednosti, določene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.

2.1.3. Upravljavec mora vsako preseganje predpisanih mejnih vrednosti nemudoma, najkasneje pa v 48 urah, prijaviti Agenciji RS za okolje in inšpektorju, pristojnemu za varstvo okolja.

2.1.3.a Upravljavcu se v plinskih turbinah (N1, N2, N3, N4, N5, N64, N65, N66, N67), v mali kurilni napravi (N95) in srednjih kurilnih napravah (N96, N97) dovoli uporabljati kot gorivo zemeljski plin ali plinsko olje D-2, v diesel agregatih (N81, N82) pa plinsko olje D-2.

2.1.4. Upravljavec velike kurilne naprave mora hraniti dokazila o vsebnosti žvepla v gorivu najmanj 5 let.

2.1.5. Obratovalni čas vsakega izmed nepremičnih motorjev – diesel agregatov z oznakami N81 in N82 za pogon rezervnega ali zasilnega napajanja elektrike ne sme presegati 300 ur letno.

2.1.6. Upravljavec mora za nepremično opremo za hlajenje in klimatizacijo, ki vsebuje fluorirane toplogredne pline ali ozonu škodljive snovi, zagotavljati, da opremo prijavi ob namestitvi in njenih spremembah ter da se hladilni plini pri namestitvi, obratovanju, vzdrževanju, razgradnji ali odstranjevanju te opreme, ne izpuščajo v zrak.

2.1.7. Črtana.

2.1.8. Upravljavec mora za napravo iz 1. točke izreka tega dovoljenja najpozneje do 31. decembra 2008 predložiti Agenciji RS za okolje:

- predlog območja vrednotenja obremenitve zunanjega zraka in
- predlog merilnih mest za ocenjevanje obremenitve zunanjega zraka.

2.1.9. Upravljavec mora za napravo iz 1. točke izreka tega dovoljenja najpozneje do 31. julija 2009 predložiti Agenciji RS za okolje predlog programa ocenjevanja celotne obremenitve zunanjega zraka.

2.1.10. Upravljavec mora za napravo iz 1. točke izreka tega dovoljenja najpozneje do 31.7.2011 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.

2.1.11. Upravljavec mora zagotoviti, da bodo z dnem dokončnosti uporabnega dovoljenja za plinske turbine 6, 7, 8, 9 (N64, N65, N66, N67) prenehale z obratovanjem plinske turbine 1, 2, in 3 (N1, N2, N3).

2.1.12. Upravljavec mora zagotavljati, da se bo pri uporabi plinskega olja D-2 vsaka izmed plinskih turbin 6, 7, 8 ali 9 (N64, N65, N66, N67) uporabljala le kot rezervna plinska turbina, ki bo obratovala manj kot 500 ur na leto.

2.1.12.a Črtana.

2.1.12.b Črtana.

2.1.13. Upravljavec mora zagotavljati, da ne bo presežen največji prostorninski in največji masni pretok odpadnih plinov iz Preglednice 16 na posameznih odvodnikih, definiranih v točki 2.2. izreka tega dovoljenja.

- 2.1.14. Upravljalavec mora zagotavljati, da največji masni pretoki snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, določeni v Preglednici 17, ne bodo preseženi.
- 2.1.15. Upravljalavec mora zagotavljati, da se bo vsaka izmed plinskih turbin 1, 2, 3, 4 ali 5 (N1, N2, N3, N4, N5) uporabljala le kot rezervna plinska turbina, ki bo obratovala manj kot 500 ur na leto.
- 2.1.16. Obratovalna stanja, iz katerih je razvidna končna točka obdobja zagona in začetna točka obdobja ustavitve in so izražena kot prag obremenitve, so za plinske turbine 6, 7, 8 in 9 (N64, N65, N66, N67) določena v Preglednici 1a.

Preglednica 1a:

Oznaka	Opis obratovalnega stanja	Plinske turbine 6, 7, 8 in 9
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	več kot 70 % obremenitev
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.	manj 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

2.2. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak

2.2.1. Črtana.

- 2.2.1.a. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak, za plinsko turbino z oznako N64 na izpustu z oznako Z11, so določene v preglednicah 2a in 2b.

Izpust z oznako:	Z11
Nepremični vir onesnaževanja:	nova plinska turbina
Naprave vezane na izpust:	PB6, N64
Vhodna toplotna moč naprave:	138,6MW
E in n koordinate:	e = 537081, n = 95364
Višina izpusta:	60 m
Oznaka merilnega mesta:	MMZ11
Gorivo:	zemeljski plin ali D-2

Preglednica 2a: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ11, pri uporabi zemeljskega plina.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 _(1, 2) mg/m ³

(1) Računska vsebnost kisika je 15 %

(2) Če je obremenitev plinske turbine 70 ali več odstotna

Preglednica 2b: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ11, pri uporabi D-2 in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*

(*) Vrednosti niso predpisane, upravljalavec mora beležiti obratovalne ure.

2.2.1.b. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak, za plinsko turbino z oznako N65 na izpustu z oznako Z12 so določene v preglednicah 2c in 2d.

Izpust z oznako: Z12
 Nepremični vir onesnaževanja: nova plinska turbina
 Naprave vezane na izpust: PB7, N65
 Vhodna toplotna moč naprave: 138,6MW
 E in n koordinate: e = 537083, n = 95345
 Višina izpusta: 60 m
 Oznaka merilnega mesta: MMZ12
 Gorivo: zemeljski plin ali D-2

Preglednica 2c: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ12 pri uporabi zemeljskega plina.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 ^(1, 2) mg/m ³

(1) Računska vsebnost kisika je 15 %

(2) Če je obremenitev plinske turbine 70 ali več odstotna

Preglednica 2d: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ12 pri uporabi D-2 in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*

(*) Vrednosti niso predpisane, upravljavec mora beležiti obratovalne ure.

2.2.1.c. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak, za plinsko turbino z oznako N66 na izpustu z oznako Z13 so določene v preglednicah 2e in 2f.

Izpust z oznako: Z13
 Nepremični vir onesnaževanja: nova plinska turbina
 Naprave vezane na izpust: PB8, N66
 Vhodna toplotna moč naprave: 138,6 MW
 E in n koordinate: e = 537085, n = 95314
 Višina izpusta: 60 m
 Oznaka merilnega mesta: MMZ13
 Gorivo: zemeljski plin ali D-2

Preglednica 2e: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ13 pri uporabi zemeljskega plina.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 ^(1, 2) mg/m ³

(1) Računska vsebnost kisika je 15 %

(2) Če je obremenitev plinske turbine 70 ali več odstotna

Preglednica 2f: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ13 pri uporabi D-2 in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*

(*) Vrednosti niso predpisane

2.2.1.d. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak, za plinsko turbino z oznako N67 na izpustu z oznako Z14 so določene v preglednicah 2g in 2h.

Izpust z oznako: Z14
 Nepremični vir onesnaževanja: nova plinska turbina
 Naprave vezane na izpust: PB9, N67
 Vhodna toplotna moč naprave: 138,6MW
 E in n koordinate: e = 537087, n = 95295
 Višina izpusta: 60 m
 Oznaka merilnega mesta: MMZ14
 Gorivo: zemeljski plin ali D-2

Preglednica 2g: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ14 pri uporabi zemeljskega plina.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 ^(1, 2) mg/m ³

(1) Računska vsebnost kisika je 15 %

(2) Če je obremenitev plinske turbine 70 ali več odstotna

Preglednica 2h: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ14 pri D-2, in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Mejna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*

(*) Vrednosti niso predpisane

2.2.2. Črtana.

2.2.3. Črtana.

2.2.3.a. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za nepremična motorja - diesel agregata z oznakami N81, N82 na izpustih z oznakami Z15 in Z16 so določene v preglednici 6.

Izpust z oznako: Z15
 Nepremični vir onesnaževanja: nepremični motor za delovanje v sili
 Naprave vezane na izpust: diesel agregat 4, DA4, N81
 Vhodna toplotna moč naprave: 5,4MW
 Oznaka merilnega mesta: MMZ15
 Gorivo: plinsko olje D-2

Izpust z oznako: Z16
 Nepremični vir onesnaževanja: nepremični motor za delovanje v sili
 Naprave vezane na izpust: diesel agregat 5, DA5, N82
 Vhodna toplotna moč naprave: 5,4 MW
 Oznaka merilnega mesta: MMZ16
 Gorivo: plinsko olje D-2

Preglednica 6: Mejne vrednosti parametrov na merilnih mestih MMZ15 in MMZ16 pri uporabi plinskega olja D-2.

Snov	Mejna vrednost ⁽¹⁾
Ogljikov monoksid (CO)	115 ⁽²⁾ mg/m ³

(1) Računska vsebnost kisika je 15 vol%

(2) Občasne meritve se ne opravljajo na nepremičnih motorjih, če njihov obratovalni čas ne presega 300 ur.

2.2.4. Meje vrednosti pri plinskih turbinah N64, N65, N66, N67 z izpusti Z11, Z12, Z13 in Z14 se nanašajo na 15% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih.

2.2.5. Črtana.

2.2.6. Meje vrednosti pri nepremičnih motorjih z izpusti Z15 in Z16 se nanašajo na 15% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih.

2.2.7. Črtana.

2.2.8. Črtana.

2.2.9. Črtana.

2.2.10. Upravljaec mora zagotoviti, da največji prostorninski pretoki odpadnih plinov in največji masni pretoki emisije snovi v zrak iz posameznih izpustov iz naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presegajo vrednosti iz preglednice 16.

Preglednica 16: Največji prostorninski pretoki odpadnih plinov, e in n koordinate in višine izpustov, ter največji masni pretoki dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂ na posameznem izpustu

Oznaka izpusta	Največji prostorninski pretok odpadnih plinov	Višina izpusta od tal	Največji masni pretok dušikovih oksidov, izraženih kot NO ₂	Koordinate e in n
	Nm ³ /h	M	g/h	/
Z11	486000*	60	24300	e = 537081, n = 95364
Z12	486000*	60	24300	e = 537083, n = 95345
Z13	486000*	60	24300	e = 537085, n = 95314
Z14	486000*	60	24300	e = 537087, n = 95295

* največji prostorninski pretok suhih odpadnih plinov pri normnih pogojih pri gorivu zemeljski plin (meje vrednosti za D-2 niso določene)

2.2.11. Upravljaec mora zagotavljati, da največji masni pretoki snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presegajo vrednosti določene v preglednici 17.

Preglednica 17: Največji masni pretoki snovi iz naprave

Snov	Izražen kot	Največji masni pretok g/h
Dušikovi oksidi *	NO ₂	97200
Celotni prah		1000

*vključuje emisijo iz izpustov, ki imajo določeno mejno vrednost

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

2.3.1. Upravljaec 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 onesnaževanje ter o pogojih za njegovo izvajanje.

2.3.2. Upravljaec mora zagotoviti namestitvev ustrezne merilne opreme za izvedbo trajnih meritev, ki zagotavlja tudi stalno beleženje parametrov stanja odpadnih plinov, kot so:

- temperatura odpadnih plinov (T)
- volumski pretok odpadnih plinov (Q)
- ogljikov monoksid (CO)
- dušikovi oksidi (NO_x)
- kisik (O₂)

- drugih procesnih podatkov, iz katerih je razvidno obratovanje naprave.

2.3.2.a. Upravljavec mora zagotoviti, da so trajne meritve emisije snovi izvedene tako, da zagotavljajo podatke o koncentraciji in masnem pretoku snovi v odpadnih plinih, za katero so predpisane trajne meritve.

2.3.2.b. Upravljavec mora zagotoviti, da je vgradnja in obratovanje merilne opreme za trajne meritve ter opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov (v nadaljevanju: DAHS) iz točke 2.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v skladu s standardom SIST EN 14181.

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

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

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

2.3.2.e. Upravljavec mora do vzpostavitve telemetričnega sporočanja izmerjenih vrednosti iz točke 2.3.34. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v svojem sistemu pripraviti dnevno poročilo o trajnih meritvah in jih posredovati enkrat na mesec, najkasneje v roku enega meseca od zadnjega dne v mesecu izvajanja trajnih meritev, na elektronski naslov Agencije Republike Slovenije za okolje in občini, na območju katere naprava obratuje.

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

2.3.3. 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 (v nadaljevanju: QAL2). Poročilo o rezultatih QAL2 mora upravljavec poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki v dvanajstih tednih po opravljeni QAL2.

2.3.4. Upravljavec mora na toplovodnih kotlih (N95, N96 in N97) z izpusti Z17, Z18 in Z19, najmanj enkrat letno zagotovi nastavitev zgorevanja s strani servisa, ki ga je za to pooblastil proizvajalec posamezne kurilne naprave. Upravljavec kurilnih naprav mora hraniti potrdilo o opravljenem servisu kurilnih naprav z izpusti Z18 in Z19 najmanj šest let in potrdilo o opravljenem servisu kurilne naprave z izpustom Z17 najmanj pet let.

2.3.4.a. Črtana.

2.3.5. Upravljavcu ni treba zagotoviti obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz nepremičnih motorjev - diesel agregatov z oznakama N81 in N82, ki sta namenjena samo za pogon zasilnega napajanja elektrike, če njun obratovalni čas ne presega 300 ur letno.

- 2.3.6. Upravljavec mora oceno o letnih emisijah snovi v zrak, ki jo izdelata izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.
- 2.3.7. Črtana.
- 2.3.8. Črtana.
- 2.3.9. Upravljavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisij snovi v zrak na vseh v točki 2.2. izreka tega dovoljenja definiranih merilnih mestih za nabor parametrov, ki je določen v točki 2.2. izreka tega dovoljenja.
- 2.3.10. Oseba, ki izvaja obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz vseh, v točki 2.2. izreka tega dovoljenja, definiranih izpustih, mora za to dejavnost imeti pooblastilo ministrstva, pristojnega za varstvo okolja, skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje.
- 2.3.11. Upravljavec mora za namen izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja urediti stalna merilna mesta, ki so dovolj velika, dostopna ter opremljena, tako da je meritve mogoče izvajati merilno neoporečno, tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca meritev.
- 2.3.12. Upravljavec mora poročilo o prvih meritvah, poročila o obratovalnem monitoringu in letna poročila o emisijah snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 2.3.13. Črtana.
- 2.3.14. Črtana.
- 2.3.15. Upravljavec mora v času poskusnega obratovanja naprave namesto prvih meritev dušikovih oksidov in ogljikovega monoksida iz plinskih turbin na merilnih mestih MMZ11, MMZ12, MMZ13 in MMZ14 zagotoviti kalibracijo merilne opreme ob njeni vgradnji po postopku zagotavljanja kakovosti trajnih meritev iz standarda SIST EN 14181 in poročilo o rezultatih kalibracije opreme posredovati Agenciji Republike Slovenije za okolje in pristojnemu inšpektorju pisno in v elektronski obliki, in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji opreme.
- 2.3.16. Upravljavec mora za nepremične motorje – diesel agregate za pogon rezervnega ali zasilnega napajanja elektrike vsako leto do 31. marca tekočega leta predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje poročilo o obratovalnem času v preteklem letu.
- 2.3.17. Črtana.
- 2.3.18. Črtana.
- 2.3.19. Črtana.
- 2.3.20. Za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih
- a) se uporabljajo metode v naslednjem vrstnem redu, ki so določene:
 - za posamezno vrsto naprav z Direktivami, ki urejajo emisijo snovi iz teh naprav,
 - s sprejetimi CEN standardi ali predlogi CEN standardov,
 - s sprejetimi ISO standardi ali predlogi ISO standardov,
 - z nacionalnimi standardi držav članic Evropske unije
 - b) se za merjenje parametrov iz te točke izreka tega dovoljenja uporabljajo CEN in ISO standardi, ki so določeni v tehnični specifikaciji CEN/TS 15675.

- 2.3.21. Upravljavec mora za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja zagotoviti, da obratuje tako, da z emisijo snovi v zrak ne povzročajo čezmernega obremenjevanja okolja. Poročilo o obratovalnem monitoringu, ki se nanaša na oceno o letnih emisijah snovi v zrak iz točke 2.3.6 izreka tega dovoljenja, mora vključevati vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotovitvami, ali naprava čezmerno obremenjuje okolje.
- 2.3.22. Pri vrednotenju trajnih meritev iz točk 2.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se ne upoštevajo rezultati meritev med okvaro, motnjo ali izpadom naprav za čiščenje in zmanjševanje emisij v odpadnih plinih in rezultati meritev ob zagonu in ustavitvi.
- 2.3.23. Pri trajnih meritvah se šteje, da mejne vrednosti emisij niso presežene, če vrednotenje rezultatov meritev za obratovalne ure v koledarskem letu kaže, da so izpolnjeni vsi naslednji pogoji:
- a) nobena validirana mesečna povprečna vrednost ne presega mejnih vrednosti emisij iz točk I./2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja;
 - b) nobena validirana dnevna povprečna vrednost ne presega 110 % mejnih vrednosti emisije iz točk I./2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja;
 - c) 95 % vseh validiranih polurnih povprečnih vrednosti v letu ne presega 200 % mejnih vrednosti emisije iz točk I./2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.
- 2.3.24. Upravljavec mora zagotoviti ustrezen AMS, ki s QAL2 in AST dokaže, da vrednost 95 % stopnje zaupanja kratkotrajnih povprečnih vrednosti ne presega naslednjih deležev mejne vrednosti emisije:
- dušikovi oksidi 20 %,
 - ogljikov monoksid 10 %.
- 2.3.25. Validirane polurne povprečne vrednosti se določijo iz veljavnih povprečnih polurnih vrednosti tako, da se od njih odšteje vrednost področja zaupanja iz točke 2.3.24 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. Validirane dnevne in mesečne povprečne vrednosti se določijo kot povprečje validiranih polurnih povprečnih vrednosti.
- 2.3.26. Če je v enem dnevu zaradi motenj v delovanju avtomatskega merilnega sistema ali zaradi njegovega vzdrževanja, neveljavnih več kot šest izmerjenih polurnih povprečnih vrednosti, je meritev dnevne povprečne vrednosti za ta dan neveljavna.
- 2.3.27. Če so meritve dnevni povprečni vrednosti zaradi razlogov iz točke 2.3.26 izreka okoljevarstvenega dovoljenja neveljavne več kot desetkrat v letu, mora upravljavec izvesti ustrezne ukrepe za izboljšanje zanesljivosti avtomatskega merilnega sistema.
- 2.3.28. Upravljavec mora v oceni o letnih emisijah snovi v zrak, izdelani v skladu s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja, predložiti tudi podatke o:
- skupnih letnih količinah emisij (ton/leto) dušikovih oksidov, ogljikovega monoksida, izračunanih iz podatkov meritev koncentracij in volumskega pretoka odpadnih plinov,
 - številu obratovalnih ur naprave iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja in
 - skupni letni količini vhodne toplotne energije (TJ/leto) po uporabljenih gorivih (zemeljski plin, D-2), izračunanih na podlagi njihovih neto kaloričnih vrednosti.
- 2.3.29. Upravljavec mora zagotoviti razpoložljivost merilne opreme za izvedbo trajnih meritev najmanj 80 % časa v koledarskem letu.
- 2.3.30. Upravljavec mora najkasneje do 5. 7. 2028 zagotoviti namestitev ustrezne opreme za zajem in vrednotenje avtomatsko izmerjenih trenutnih vrednosti, izračunavanje povprečnih vrednosti iz rezultatov avtomatskega merilnega sistema (AMS) za merjenje trenutnih vrednosti, shranjevanje in izpis povprečnih vrednosti, pri čemer je razpoložljivost tega sistema (DAHS) v koledarskem letu najmanj 99 %.
- 2.3.31. 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.

- 2.3.32. 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.
- 2.3.33. 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.
- 2.3.34. 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.
- 2.3.35. Upravljavec lahko najkasneje do 5. 7. 2028 uporablja obstoječi DAHS pri čemer mora o vsakem posegu v ta sistem in spremembi le tega upravljavec poročati v okviru letnega poročila o trajnih meritvah v skladu z navodili Agencije Republike Slovenije za okolje, ki so objavljena na osrednjem spletnem mestu državne uprave.
- 2.3.36. 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.
- 2.3.37. Upravljavec mora kratkotrajne povprečne vrednosti iz točke 2.3.34 izreka okoljevarstvenega 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.
- 2.3.38. 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.
- 2.3.39. Upravljavec mora nadomestiti merilno opremo za izvedbo trajnih meritev z ustreznjšo, če je iz poročila o obratovalnem monitoringu razvidno, da:
- so meritve dnevnih povprečnih vrednosti zaradi nezanesljivosti sistema za izvajanje emisijskega monitoringa neveljavne več kot desetkrat v letu, ali
 - razpoložljivost merilne opreme ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.29. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ali
 - razpoložljivost opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.30. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ali

- merilna oprema ne dosega zahtevane stopnje zaupanja meritev iz točke 2.3.24. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

2.4. Črtana.

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

- učinkovita raba odpadne toplote odpadnih voda iz virov onesnaževanja;
- uporaba obtočnega hladilnega postopka s čim manjšimi izgubami v hladilnem sistemu krožeče vode oziroma s čim višjim koeficientom kondenzacije;
- uporaba pretočnega hladilnega postopka samo v izjemnih primerih;
- dosledno ločevanje hladilnih sistemov od siceršnjih sistemov odpadnih voda;
- prednostna uporaba površinskih kondenzatorjev in izogibanje uporabe mešanih kondenzatorjev;
- uporaba korozijsko obstojnih materialov oziroma kombinacij materialov in uporaba pasivnih ali aktivnih ukrepov za zaščito pred korozijo za varovanje hladilnih sistemov ter usklajevanje ukrepov za kondicioniranje krogotokne vode z lastnostmi materialov hladilnega sistema,
- preprečevanje rasti mikrobov v hladilnih sistemih z ukrepi, kot so izključevanje praznih prostorov v cevovodih, izogibanje uporabe organskih polimernih materialov z visokim deležem monomerov ali z občasno uporabo biocidov za preprečevanje rasti mikroorganizmov;
- uporaba klora, broma ali klor oziroma brom oddajajočih mikrobiocidov samo pri sunkovni obdelavi;
- uporaba kemikalij za pripravo vode in takih netoksičnih snovi pri uporabi disperzijskih sredstvih, za katere iz podatkov varnostnega lista sledi, da se s pomočjo mikroorganizmov razgradijo v štirinajstih dneh za več kot 80 odstotkov, merjeno s preskusnimi metodami iz standarda SIST ISO 7827,
- upoštevanje ekotoksikoloških podatkov iz varnostnih listov uporabljenih kemikalij
- v postopku priprave vode uporaba organskih polielektrolitov na osnovi akrilamida, akrilnitrila 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 čim manj halogeniranih organskih spojin;
- v postopku priprave vode prednostna uporaba membranskih postopkov, kot so mikrofiltracija, reverzna osmoza in elektrodializa;
- preprečevanje odvajanja regeneratov oziroma koncentratov iz naprav za ionsko izmenjavo ali reverzno osmozo z odpadnimi vodami;
- uporaba zaprtega krogotoka za odpadne vode, ki nastaja pri izpiranju peščenih filtrov,
- uporaba tehnologij priprave vode, pri katerih nastajajo čim manjše 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;
- pri pripravi vode uporaba čistil in dezinfekcijskih sredstev brez klora;
- uporaba kemikalij za pripravo vode, za katere iz podatkov varnostnega lista sledi, da se s pomočjo mikroorganizmov razgradijo v štirinajstih dneh več kot 80 odstotkov, merjeno s preskusnimi metodami iz standarda SIST ISO 7827.

- 3.1.2. Pri obratovanju naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja se mora upravljavec pri pripravi vode in v toplovodnih kotlih izogibati:
- uporabi kromatov, nitritov, merkaptobenztiazola in drugih imidazolov kot sredstev za zaščito pred korozijo;
 - uporabi živosrebrnih organskih, organokositrnih ali drugih organokovinskih spojin (vezave kovine in ogljika);
 - uporabi etilendiamintetraocetne kisline (EDTA) in dietileno-triaminopentaocetne kisline (DTPA), njunih homologov ter njunih soli ter drugih aminopolikarbonskih kislin, njihovih homologov ter njihovih soli;
 - uporabi kvarternih amonijevih spojin;
 - trajni uporabi biocidov z izjemo vodikovega peroksida, ozona ali UV žarkov.
- 3.1.3. Upravljavec mora zagotoviti, da se odpadna voda, ki nastaja ob delnem ali popolnem praznjenju indirektnega zaprtega hladilnega sistema, odstrani v skladu s predpisi o ravnanju z odpadki.
- 3.1.4. Upravljavec mora zagotoviti, da so za izločanje lahkih tekočin vgrajeni lovilniki olj, katerih velikost, vgradnja, obratovanje in vzdrževanje je v skladu s standardom SIST EN 858-2.
- 3.1.5. Upravljavec mora zagotoviti, da se odpadne tekočine, ki se zbirajo v lovilnih prostorih brez iztoka, odstranijo v skladu s predpisi o ravnanju z odpadki.
- 3.1.6. Upravljavec mora imeti poslovnik za nevtralizacijski bazen ter nevtralizacijsko napravo kondenzata pri toplovodnih kotlih ter mora za nevtralizacijski bazen ter nevtralizacijsko napravo kondenzata pri toplovodnih kotlih in vse lovilnike olj ter lovilne prostore brez iztoka zagotoviti vodenje obratovalnega dnevnika.
- 3.1.7. Upravljavec mora z muljem iz nevtralizacijskega bazena ter z muljem iz oljnih lovilnikov ter lovilnih prostorov brez iztokov ravnati skladno s predpisi s področja ravnanja z odpadki.
- 3.1.8. Upravljavec mora zagotavljati, da mejne vrednosti emisije snovi in toplote, določene v točkah 3.2.3., 3.2.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ne bodo presežene.
- 3.1.9. Upravljavcu se dovoli, da v primeru praznjenja požarnega bazena odpadne vode (N23) na iztoku V3, določenem s koordinatami $e = 536913$ in $n = 95389$, katastrska občina Brestanica parcela *350/7, odvaja v Senovški potok pod naslednjimi pogoji:
- pred odvajanjem je treba zagotoviti, da je v vodi:
 - pH vrednost v intervalu med 6,5 in 9,0,
 - kemijska potreba po kisiku (KPK), izražena kot O₂, manjša od 90 mg/L,
 - vsebnost prostega klora, izražena kot Cl₂, manjša od 0,2 mg/L.
 - povprečni pretok odpadne vode v času prečrpavanja mora biti manjši od 12,5 m³/h

3.2. Mejne vrednosti emisije snovi in toplote v vode

- 3.2.1. Upravljavcu naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja se dovoli, da na iztoku V1, določenem s koordinatami $e = 537024$ in $n = 95387$, katastrska občina 1357 Brestanica parcela 423/7, industrijske odpadne vode in komunalne odpadne vode odvaja v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Brestanica:
- v največji letni količini 3.400 m³
 - v največji dnevni količini 75 m³
- od tega
- komunalne odpadne vode (odtok V1-3)
- v največji letni količini 2.800 m³
 - v največji dnevni količini 15 m³
- in industrijske odpadne vode iz kemične priprave vode z nevtralizacijskim bazenom (odtok V1-1)
- v največji letni količini 600 m³
 - v največji dnevni količini 60 m³

3.2.2. Upravljavcu se dovoli, da na iztoku V2, določenem s koordinatami e = 536987 in n = 94998, katastrska občina 1357 Brestanica parcela 588/2, industrijske odpadne vode, ki nastajajo zaradi kondenzacije vodne pare v dimnih plinih iz toplovodni kotlov (odtok V2-1), po nevtralizaciji v nevtralizacijski napravi pri toplovodnih kotlih odvaja v Brestaniški potok

- v največji letni količini 150 m³,
- v največji dnevni količini 0,60 m³,
- z največjim 6 – urnim povprečnim pretokom 0,007 l/s

3.2.2.a. Črtano.

3.2.3. Mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV1 za industrijske odpadne vode iz kemične priprave vode z nevtralizacijskim bazenom (odtok V1-1) so določene v preglednici 7.

Preglednica 7: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMV1 za odtok V1-1

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
Temperatura		°C	35
pH-vrednost			6,5 - 9,5
Neraztopljene snovi		mg/l	150
Usedljive snovi		ml/l	10
Klor prosti	Cl ₂	mg/l	0,2
Adsorbiljivi organski halogeni – AOX	Cl	mg/l	1,0
Kemijska potreba po kisiku – KPK	O ₂	mg/l	-
Biokemijska potreba po kisiku – BPK ₅	O ₂	mg/l	-
Vsota anionskih in neionskih tenzidov		mg/l	1,0

3.2.4. Črtano.

3.2.5. Mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV3 za industrijske odpadne vode, ki nastanejo pri kondenziranju vodne pare iz dimnih plinov (odtok V2-1) so določene v preglednici 9.

Preglednica 9: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMV3 za odtok V2-1

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
Nitratni dušik	N	mg/l	20
Kemijska potreba po kisiku – KPK	O ₂	mg/l	120
Biokemijska potreba po kisiku – BPK ₅	O ₂	mg/l	25

3.2.6. Mejni emisijski delež oddane toplote za odvajanje industrijske odpadne vode iz naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja na iztoku V2 v Brestaniški potok je 1.

3.2.7. Črtana.

- 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 pogoji za njegovo izvajanje.
- 3.3.1.a. Upravljavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev industrijskih odpadnih voda, ki nastajajo pri kondenzaciji vodne pare iz dimnih plinov (odtok V2-1) na merilnem mestu MMV3, določenem v iii. alineji v točki 3.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, z odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca najmanj dvakrat v obdobju izvajanja prvih meritev ter v obsegu, določenem v preglednici 9.
- 3.3.2. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje občasnih meritev emisij snovi in toplote odpadne industrijske vode iz naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja, in sicer:
- i. iz odtoka V1-1 na merilnem mestu MMV1, določenem s koordinatami $e = 537179$ in $n = 95495$, parc. št. 605, k.o. Brestanica, v obsegu, določenem v preglednici 7, z odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca v času praznjenja nevtralizacijskega bazena najmanj 1 × letno;
 - ii. črtano,
 - iii. iz odtoka V2-1 na merilnem mestu MMV3, določenem s koordinatami $e = 537124$ in $n = 95387$, parc. št. 609, k.o. Brestanica, v obsegu, določenem v preglednici 9, z odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca najmanj 1 × letno.
- 3.3.3. Upravljavcu v okviru obratovalnega monitoringa ni treba določati emisijskega deleža oddane toplote.
- 3.3.4. Črtana.
- 3.3.5. Izpolnjenost zahtev iz točke 3.1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja upravljavec izkazuje z vodenjem evidence, ki vsebuje podatke zlasti o:
- i. sredstvih za kondicioniranje vode v toplovodnih kotlih ter o sredstvih pri pripravi vode;
 - ii. letnih količinah in o koncentracijah uporabljenih sredstev za kondicioniranje vode v toplovodnih kotlih ter o sredstvih pri pripravi vode;
 - iii. sestavi vseh uporabljenih sredstev, ki lahko pridejo v stik z vodo.
- 3.3.5.a. Izpolnjenost zahtev iz točke 3.1.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja upravljavec izkazuje z vodenjem evidence, ki vsebuje podatke zlasti o:
- i. datumu praznjenja bazena ter količini vode v bazenu pred praznjenjem;
 - ii. rezultatih meritev pH vrednosti, KPK ter prostega klora;
 - iii. pretoku odpadne vode.
- 3.3.6. Upravljavec mora za izvajanje obratovalnega monitoringa industrijskih odpadnih vod zagotoviti stalna, dovolj velika, dostopna in opremljena merilna mesta, tako da je meritve mogoče izvajati tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca meritev.
- 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. Poročilo o prvih meritvah mora upravljavec predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje v tridesetih dneh po opravljenih meritvah.
- 3.3.8. Upravljavec mora poročila o obratovalnem monitoringu emisij snovi in toplote v vode iz naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 3.3.9. Upravljavec naprave mora ob izpadu nevtralizacijskega bazena za čiščenje odpadnih industrijskih vod iz priprave vode, nevtralizacijske naprave pri toplovodnih kotlih za nevtralizacijo kondenzata, ali ob kakršni koli okvari v proizvodnji, ki bi lahko povzročila čezmerno obremenitev industrijske odpadne vode na iztoku v javno kanalizacijo ali v vodotok, sam takoj začeti z izvajanjem ukrepov za odpravo okvare, zmanjšanje in preprečitev nadaljnjega čezmernega obremenjevanja in vsak tak dogodek prijaviti

inšpekciji, pristojni za varstvo okolja, in inšpekciji, pristojni za ribištvo, ter o tem obvestiti tudi 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 povzročajo 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.

4. Okoljevarstvene zahteve za emisije hrupa

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

- 4.1.1. Upravljavca mora obratovanje vira hrupa iz 1. točke izreka tega dovoljenja (v nadaljevanju: vir hrupa) zaradi izvajanja industrijske dejavnosti prilagoditi na tak način, da vrednosti kazalcev hrupa L_{dan} , $L_{noč}$, $L_{večer}$ in L_{dvn} na kateremkoli mestu ocenjevanja, to je pred najbližjimi stavbami z varovanimi prostori, ne bodo presegale mejnih vrednosti kazalcev hrupa določenih v preglednici 11, oziroma konične ravni hrupa ne bodo presegale mejnih vrednosti konične ravni hrupa določenih v preglednici 12 iz točke 4.2. izreka tega dovoljenja.

- 4.1.2. Upravljavca vira hrupa mora v času obratovanja zagotavljati take ukrepe varstva pred hrupom za preprečevanje ali zmanjšanje ravni hrupa kot posledica uporabe ali obratovanja vira hrupa na najmanjšo možno mero, tako da obratovanje vira hrupa ne bo povzročalo čezmerne obremenitve okolja s hrupom.

- 4.1.3. Upravljavca mora v primeru preseganja mejnih vrednosti zagotoviti izvedbo enega ali več naslednjih ukrepov za zmanjšanje emisije hrupa iz vira hrupa in širjenje hrupa v okolje ter ukrepe za zmanjšanje izpostavljenosti hrupu in sicer:

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

- 4.1.4. Celotna obremenitev okolja zaradi hrupa kot posledica emisije vira hrupa pred fasadami najbolj izpostavljenih stavb z varovanimi prostori, določena v skladu s predpisom, ki ureja ocenjevanje in urejanje hrupa v okolju oziroma s standardom SIST ISO 1996-2, ne sme presegati mejnih vrednosti kazalcev hrupa L_{dvn} in $L_{noč}$ določenih v preglednici 13 iz točke 4.2.3. izreka tega dovoljenja za III. območje varstva pred hrupom v skladu s predpisom o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju.

4.2. 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 1. točke 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

4.3.1. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje prvega ocenjevanja in obratovalnega monitoringa hrupa za napravo iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja v stanju njene največje zmogljivosti obratovanja.

4.3.2. Upravljavec mora prvo ocenjevanje hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja izvesti v času poskusnega obratovanja posamezne plinske turbine N64, N65, N66, N67 oziroma po vzpostavitvi stabilnih obratovalnih razmer za posamezno plinsko turbino N64, N65, N66, N67 ter po znižanju odvodnikov Z1, Z2 in Z3, skozi katere se odvajajo odpadni plini iz plinskih turbin N1, N2 in N3, iz 60 m na 45 m.

4.3.3. Upravljavec mora izvedbo občasnega ocenjevanja hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja zagotoviti vsako tretje koledarsko leto.

4.3.4. Upravljavec mora Agenciji Republike Slovenije za okolje predložiti poročilo o ocenjevanju hrupa zaradi emisije hrupa najkasneje v 30 dneh po opravljenem ocenjevanju hrupa.

5. Črtana.

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

6.1. Ukrepi za preprečevanje onesnaževanja oziroma zmanjševanje emisij iz naprave

6.1.1. Upravljavec mora nastale odpadke začasno skladiščiti:

- tako, da ni ogroženo človekovo zdravje in da se ne škodi okolju,
- ločeno po vrstah odpadkov tako, da so izpolnjene zahteve za predvideni način nadaljnjega ravnanja, pri čemer so opremljeni s podatki o nazivu odpadka in njegovi številki,
- tako, da količina začasno skladiščenih odpadkov ne presega količine odpadkov, ki zaradi delovanja ali dejavnosti upravljavca nastanejo v 12 mesecih.

6.1.2. Upravljavec mora nevarne odpadke začasno skladiščiti tako, da se hranijo ločeno in ne pride do mešanja z drugimi nevarnimi odpadki ter z njimi ravnati tako, da so primerni za obdelavo. Upravljavec mora nevarne odpadke hraniti v embalaži, izdelani iz materiala, odpornega proti učinkovanju shranjenih odpadkov, ter jih opremiti z napisom »nevarni odpadek«.

6.1.3. Upravljavec mora za nastale odpadke zagotoviti obdelavo odpadkov, tako da:

- jih odda zbiralcu ali izvajalcu obdelave,

- jih prepusti zbiralcu, če je prepuščanje s posebnim predpisom dovoljeno, ali
- nenevarne odpadke, za katere ne velja poseben predpis, proda trgovcu, če ta zanje zagotovi njihovo obdelavo tako, da jih proda izvajalcu obdelave.

6.1.4. Upravljavec mora izvajati naslednje ukrepe za preprečevanje in zmanjševanje škodljivih vplivov na okolje zaradi emisij snovi in vonjav, razsutja ali razlitja odpadkov, določenih nevarnih lastnosti nevarnih odpadkov ter pojava ptic, glodavcev in mrčesa:

- upravljavec mora 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.

6.2.3. Ukrepi za preprečevanje, pripravo na ponovno uporabo, recikliranje in predelavo odpadkov, nastalih v napravi iz točke 1 izreka tega dovoljenja.

6.2.4. 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 ravnanje z odpadki in mora določiti odgovorne osebe za ravnanje s posameznimi vrstami odpadkov,
- upravljavec mora materiale naročati smotrno, z namenom preprečevanja nastajanja odpadkov.

7. **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 nevarnih tekočin

- 8.1.1. Upravljavec sme za skladiščenje nevarnih tekočin v rezervoarjih uporabljati rezervoarje navedene v Prilogi 1 izreka tega dovoljenja, razen:
- rezervoarja z oznako REZ6, ki ga lahko uporablja do zamenjave z novim rezervoarjem z oznako REZ9
- 8.1.2. Upravljavec mora pri projektiranju, gradnji, obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 tega dovoljenja zagotoviti upoštevanje standarda:
- SIST EN 12285 za nadzemne rezervoarje REZ9, REZ12 in REZ13, 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 iz Priloge 1 tega dovoljenja zagotoviti upoštevanje standarda:
- SIST EN 14015 za rezervoarje REZ1, REZ2, REZ3, ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na kraju vgradnje.
 - SIST EN 12285 za rezervoarje REZ4, REZ6, REZ7, REZ8, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje prepeljani na območje skladiščenja.
- 8.1.4. Pri projektiranju nepremičnih rezervoarjev in skladišč je treba za rezervoarje REZ9, REZ12 in REZ13 v zvezi z izborom tehnik skladiščenja nevarnih tekočin, tehnik zadrževanja nevarnih tekočin ob iztekanju in tehnik varstva okolja pred onesnaženjem z požarno vodo, upoštevati tudi smernice iz referenčnega dokumenta.
- 8.1.5. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ1, REZ2, REZ3, REZ6, REZ7, REZ8, REZ9, REZ12 in REZ13 z nazivno prostornino večjo od 1m³ zagotoviti, da so nepremični rezervoarji opremljeni z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.
- 8.1.6. Upravljavec mora pri podzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnem podzemnem rezervoarju z dvojnimi plaščem REZ4, zagotoviti, da je nepremični rezervoar opremljen z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.
- 8.1.7. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v zunanjih nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ1, REZ2, REZ3 zagotoviti:
- zadrževalni sistem za preprečevanje 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.
- 8.1.8. Zadrževalni sistemi iz prejšnje točke izreka ne smejo imeti odprtih, iz katerih bi nevarne tekočine lahko nenadzorovano iztekale, njihove stene pa morajo biti dovolj visoke, da preprečijo curke iztekajoče nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja.
- 8.1.9. Prostornina zadrževalnega sistema posameznega nepremičnega rezervoarja REZ1, REZ2, REZ3 pri nadzemnem skladiščenju mora biti najmanj enaka nazivni prostornini nepremičnega rezervoarja.
- 8.1.10. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v zunanjih nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ6, REZ7, REZ8, REZ9, REZ12 in REZ13 zagotoviti:
- 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.
- 8.1.11. Upravljavcu se dovoli, da padavinsko vodo, ki se nabira v zadrževalnem sistemu rezervoarjev REZ1, REZ2, REZ3, prečrpa preko lovilnika olj LO11 na iztoku V3 v Senovski potok.

- 8.1.12. 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.
- 8.1.13. 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.
- 8.1.14. Upravljavec mora zagotoviti, da stalno ali začasno prenehanje rezervoarja ne povzroči onesnaženja tal ali vode.
- 8.1.15. Upravljavec mora rezervoar, ki se preneha uporabljati, izprazniti in očistiti.
- 8.1.16. Upravljavec mora za skladišča nevarnih tekočin »skladišče goriv«, »AC pretakališče« in »kemijska priprava vode«, katerih zmogljivost presega 10 m³, voditi evidenco o skladiščenju nevarnih tekočin iz katere mora biti razviden letni pretok nevarnih tekočin.
- 8.1.17. Upravljavec mora zagotoviti preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev v skladišču z zmogljivostjo, večjo od 40 m³ »skladišče goriv«, in sicer:
- z občasnimi pregledi nepremičnega rezervoarja med njegovim obratovanjem na vsakih pet let,
 - z občasnimi pregledi izpraznjenega nepremičnega rezervoarja, na vsakih petnajst let
 - po rekonstrukciji nepremičnega rezervoarja ali pred njegovim ponovnim polnjenjem, če nepremični rezervoar ni bil polnjen z nevarno tekočino več kot dve leti.
- 8.1.18. Upravljavec mora zagotoviti, da preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev iz točke 8.1.1. izreka tega dovoljenja opravi izvajalec, ki ima registrirano dejavnost za opravljanje analiz in preizkusov in ima akreditacijo SIST EN ISO/IEC 17020 za kontrolo tesnosti rezervoarjev in kontrolo ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarne tekočine.

8.2 Zahteve za zmanjševanje tveganja ob nesrečah

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

8.3 Črtana.

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 običajnega tehnološkega procesa.
- 8.4.2 Upravljavec mora v okviru izpolnjevanja zahtev iz točke 8.3.1. izreka tega dovoljenja izvajati/izdelati tudi:
- Požarni red,
 - Operativno taktični načrt,
 - Oceno požarne ogroženosti,
 - Študijo požarne varnosti.

8.4.3 Upravljavec mora vzpostaviti register varnostnih ukrepov, v katerem obvladuje prepoznane scenarije izrednih dogodkov (nesreč) in njihovo povezavo z vsemi varnostnimi ukrepi, njihovimi funkcijami, skrbniki, dokumentacijo in načinom njihovega preverjanja učinkovitosti.

8.4.4 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.

8.5 Ukrepi za preprečevanje nesreč in 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 v primeru razlitij in v primeru požara v čim večji možni meri zajeti morebitne razlite nevarne snovi (gašenje s peno) in preprečiti onesnaženje vodotoka z odpadno vodo iz nevtralizacijskega bazena.

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

8.6 Zahteve, ki se nanašajo na ukrepe po prenehanju obratovanja naprave

8.6.1 Ob prenehanju obratovanja naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, vse nevarne snovi in odpadke, ki se nahajajo v napravi ali so nastale zaradi delovanja naprave, odstraniti v skladu s predpisi, ki urejajo področje ravnanja z odpadki.

8.6.2 Po odstranitvi nevarnih snovi in odpadkov iz točke 8.5.1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec, v primeru stečaja upravljavca pa stečajni upravitelj, izvesti tudi monitoring onesnaženosti tal in v primeru prekomerne onesnaženosti zemljine izvesti sanacijo zemljine skladno z veljavnimi predpisi.

9. Drugi posebni pogoji za obratovanje naprave

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

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

9.3. Upravljavec mora nemudoma izvesti ukrepe, s katerimi zagotovi skladnost delovanja naprave s tem okoljevarstvenim dovoljenjem, če je kršeno, in inšpektorja, pristojnega za varstvo okolja, obvestiti o tej kršitvi.

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

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 mora o vsaki nameravani spremembi v obratovanju naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja, povezano z delovanjem ali razširitvijo naprave, ki lahko vpliva na okolje, pisno prijaviti Agenciji RS za okolje, kar izkazuje s potrdilom o oddani pošiljki.
- 10.3. Upravljavec, ob stečaju pa stečajni upravitelj, mora Agencijo Republike Slovenije za okolje pisno obvestiti o nameri dokončnega prenehanja obratovanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kar izkazuje s potrdilom o oddani pošiljki.
- 10.4. Črtana.

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

- 11.1. Upravljavcu se potrdi prejem dokumenta Izhodiščno poročilo – TE Brestanica d.o.o., Brestanica, november 2020.

11.2. Ukrepi za preprečevanje onesnaženja tal in podzemne vode

- 11.2.1. Upravljavec mora zagotavljati preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode tako, da:
- zagotovi brezhibno in zanesljivo obratovanje naprave iz točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja,
 - izvaja tehnične ukrepe za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode s katerimi zagotavlja brezhibnost:
 - o talnih površin in njihovih zunanjih zaščitnih plasti,
 - o opreme, skladiščnih posod, cevovodov in gradbenih proizvodov, namenjenih skladiščenju, ravnanju in transportu,
 - o opreme ali gradbenih proizvodov, ki preprečujejo razlitje, in
 - o opreme, ki opozarja, da so se nevarne snovi razlile,
 - vodi vzdrževalni dnevnik o izvajanju tehničnih ukrepov iz prejšnje alineje te točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja,
 - zagotovi izvedbo rednih pregledov tehničnih ukrepov za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode vsakih pet let po pravilih stroke.
- 11.2.2. Upravljavec mora za izpolnitev druge alineje točke 11.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja zagotavljati, da:
- so talne površine na vseh območjih skladiščenja, uporabe, pretovarjanja, internega transporta in drugega manipuliranja z zadevnimi nevarnimi snovmi na območju naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja, ki lahko pridejo v stik z zadevnimi nevarnimi snovmi iz neprepustnih materialov kemijsko odpornih na zadevne nevarne snovi in redno vzdrževane, s čimer se zagotavlja brezhibnost le teh talnih površin;
 - je preprečeno uhajanje zadevnih nevarnih snovi v tla in podzemne vode;
 - so izvedene talne površine tako, da lahko zadržijo celoten volumen zadevnih nevarnih snovi, če bi se le-te razlile;
 - so materiali uporabljeni za cevovode, jaške, kinete, kanale, bazene in rezervoarje, v katerih so lahko zadevne nevarne snovi, neprepustni in kemijsko odporni na zadevne nevarne snovi;
 - so cevovodi iz četrte alineje te točke, izvedeni tako:
 - o da so ustrezno protikorozijsko zaščiteni, toplotno izolirani in v zimskem času ogrevani; o da imajo tesne spoje in potekajo nad očiščenim terenom, oziroma kinetah, zato da je morebitno puščanje možno hitro odkriti;
 - o da imajo nameščene razbremenilne ventile za termično ekspanzijo, ki povišan tlak zaradi raztezanja goriva varno razbremenijo v rezervoar, oziroma drenažni rezervoar;

- da so opremljeni z ustreznimi zapornimi armaturami, tako, da je ob morebitnem puščanju cevovod možno izločiti iz obratovanja in izprazniti;
- so vgrajeni gradbeni materiali in rezervoarji (R1, R2, R3, R4, R12, R13, sprejemni rezervoar in slop rezervoar) vzdrževani po navodilih proizvajalca ter pravilih stroke in dobre inženirske prakse, ob upoštevanju in uporabi standardov za posamezne gradbene proizvode;
- se vgrajeni gradbeni materiali in proizvodi redno pregledujejo, pri čemer se morebitne poškodbe takoj sanirajo;
- se za zaposlene, ki delajo v skladiščih, v katerih se skladiščijo zadevne nevarne snovi in za zaposlene, ki na kakršenkoli način rokujejo z zadevnimi nevarnimi snovmi izvaja stalno usposabljanje in preverjanje znanja o ravnanju z zadevnimi nevarnimi snovmi in o ukrepanju ter ravnanju ob morebitnih razlitjih ali raztrosih zadevnih nevarnih snovi;
- je preprečen vstop nepooblaščenim osebam v skladišča, v katerih se skladiščijo zadevne nevarne snovi;
- je pri vsakem prečrpavanju zadevne nevarne snovi v rezervoar ves čas prečrpavanja prisotna oseba, ki je ustrezno usposobljena za ravnanje v primeru uhajanja, izlitja ali razlitja zadevne nevarne snovi;
- je v primeru razlitja/izlitja zadevne nevarne snovi zagotovljeno ustrezno delovanje oziroma ravnanje z lovilniki olj, da se prepreči (nenadzorovano) širjenje razlitja/izlitja zadevne nevarne snovi;
- so tla v skladišču goriv in pod nadstreškom ob strojnici TA brez odtoka v okolje ali kanalizacijo;
- izvaja interni nadzor tesnosti rezervoarjev, zadrževalnih sistemov in cevovodov;
- ter zagotavljati varnostni in požarni sistem, ki obsega najmanj:
 - naprave za meritev količine/nivoja goriva, kar obsega sistem zvezne meritve nivoja, ločen sistem nivojskega stikala ter zunanje naprave na rezervoarju z indikacijo nivoja preko plovca;
 - vizualne in akustične alarme v primeru previsokega nivoja goriva;
 - sistem toplovodnega omrežja za ogrevanje goriva;
 - videonadzor na območju rezervoarjev in pretakališča;
 - senzorje požara s prenosom signala v požarno centralo pri rezervoarjih;
 - stabilno požarno napravo pri rezervoarjih,
 - sprinkler sistem gašenja platoja AC pretakališča in pretakalne opreme;
 - sistem zaščite pred delovanjem strele;
 - sistem aktivne katodne zaščite pri rezervoarjih;
 - merilnik detekcije puščanja medija v dvojnem dnu rezervoarja.

11.3. **Zahteve za obratovani monitoring stanja tal**

11.3.1. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.

11.3.2. Upravljalac mora zagotoviti odvzem vzorcev tal v okviru izvajanja obratovalnega monitoringa stanja tal na vzorčnem mestu z oznako L1, ki se nahaja na zemljišču k.o. 1357 Brestanica s parc. št. 605 iz Preglednice 19.

Preglednica 19: Lokacija vzorčnih mest za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.

Oznaka vzorčnega mesta	e in n koordinate	k.o., parc.št.
L1	e = 537208, n = 95478	1357 Brestanica, 605

11.3.3. Upravljavec mora zagotoviti, da je meritve na vzorčnem mestu iz točke 11.3.2 izreka tega dovoljenja mogoče izvajati merilno neoporečno, tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca obratovalnega monitoringa, in sicer tako, da sta vzorčni mesti dostopni, očiščeni (npr. odstranitev zarasti, odstranitev oziroma preprečitev odlaganja materiala) in zavarovani pred poškodbami, ter da je površina tal znotraj vzorčnega mesta iz točke 11.3.2 izreka tega dovoljenja enaka 12 m².

- 11.3.4. Upravljalec mora na vzorčnem mestu iz točke 11.3.2 izreka tega dovoljenja preprečiti kakršno koli premeščanje ali poseganje v sloje tal ali na površino tal, razen če gre za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.
- 11.3.5. Upravljalec mora zagotoviti, da se na vzorčnem mestu iz točke 11.3.2 izreka tega dovoljenja določi najmanj 10 in največ 25 odvzemnih mest. Odvzemna mesta morajo biti znotraj posameznega vzorčnega mesta razporejena čim bolj enakomerno.
- 11.3.6. Upravljalec mora zagotoviti, da se na vzorčnem mestu iz točke 11.3.2 izreka tega dovoljenja vzorci tal na posameznem vzorčnem mestu odvzamejo na globini 0 – 5 cm in 5 – 20 cm. Poleg navedenih globin vzorčenja se za vzorčenje parametrov obratovalnega monitoringa stanja tal izberejo tudi dodatne globine vzorčenja, če iz poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal izhaja, da na podlagi globin vzorčenja ni mogoče prepoznati naključnega onesnaževanja tal, ali če je to potrebno zaradi povečanja zanesljivosti rezultatov obratovalnega monitoringa stanja tal.
- 11.3.7. Upravljalec mora zagotoviti, da se na vzorčnem mestu iz točke 11.3.2 izreka tega dovoljenja, v mesecu avgustu leta 2026, ter nato enkrat letno na deset let v istem mesecu, izvede vzorčenje ter izvedejo analize in meritve parametrov v tleh, ki so določeni v Preglednici 20 te točke. V primeru izrednih vremenskih razmer (npr. poplave, sneg, nasičenost tal z vodo, zmrznjena tla) se čas vzorčenja zamakne.

Preglednica 20: Parametri obratovalnega monitoringa stanja tal.

Parameter	Enota
Osnovni pedološki parametri	
suha snov (s.s.)	%
pH ekstrakcija s KCl ali pH ekstrakcija s CaCl ₂	-
delež organske snovi	%
skupni dušik	%
rastlinam dostopna fosfor in kalij	mg P ₂ O ₅ /100g mg K ₂ O/100g
zrnavost tal (tekstura)	-
kationska izmenjalna kapaciteta (CEC)	mmol _c /100 g tal
električna prevodnost	μS/cm
Parametri iz zadevno nevarnih snovi	
ogljikovodiki C ₁₀ -C ₄₀ (mineralna olja) – ZNS1	mg/kg s.s.

- 11.3.8. Upravljalec mora zagotoviti, da se vzorci tal na globinah iz točke 11.3.6 izreka tega dovoljenja odvzamejo v skladu s standardom SIST ISO 10381-2 in standardom SIST ISO 10381-3 ali drugim enakovredno mednarodno priznanim standardom. Za posamezni vzorec tal se odvzame 2 do 3 kg svežih tal. Če to ni mogoče, je treba razloge za odvzem manjših količin svežih tal navesti v zapisu o vzorčenju tal. Odvzeti vzorci tal morajo biti zavarovani pred dnevno svetlobo in od odvzema do oddaje v laboratoriju izvajalca obratovalnega monitoringa stanja tal shranjeni v embalaži, ki je iz materialov, kakor je določeno s standardom SIST ISO 10381-2 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom. Vzorce je treba dostaviti v laboratorij izvajalca obratovalnega monitoringa stanja tal najpozneje v 24 urah po njihovem odvzemu in jih med prevozom v laboratorij shraniti v terenskih hladilnikih pri temperaturi do 15 °C.
- 11.3.9. Upravljalec mora zagotoviti, da predpriprava vzorcev za fizikalno – kemijske analize poteka:
- v laboratoriju izvajalca obratovalnega monitoringa, pri čemer se:
 - o laboratorijski suhi in laboratorijski sveži vzorec uporabita v nadaljnjem postopku merjenja parametrov, ki so predmet obratovalnega monitoringa stanja tal, zaradi ugotavljanja vpliva posrednega ali neposrednega vnosa onesnaževal v ali na tla;

- rezervni vzorec pripravi iz najmanj $\frac{1}{4}$ homogeniziranega svežega vzorca tal in se shrani v laboratoriju v stekleni embalaži pri temperaturi največ 10 °C v temnem prostoru eno leto po oddaji poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal. Hrani ga izvajalec obratovalnega monitoringa stanja tal najmanj eno leto po oddaji poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal.
- v skladu s standardom SIST ISO 11464 in standardom ISO 14507 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom, pri čemer je treba sušenje izvesti tako, da so vzorci suhi v 24 urah, razen če v standardih za določevanje posameznih parametrov ni navedeno drugače.

11.3.10. Upravljevec mora zagotoviti, da se za pripravo vzorca za analizo organskih parametrov uporablja standard ISO 14507 ali drug enakovredno mednarodno priznan standard, razen če v standardih za določevanje posameznih parametrov ni navedeno drugače.

11.3.11. Za analize vzorcev glede na vsebnost parametrov iz preglednice 20 iz točke 11.3.7 izreka tega dovoljenja se uporabljajo analizne metode, vključno z laboratorijskimi, terenskimi in on-line metodami, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom in temeljijo na:

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

Če za posamezen parameter iz preglednice 20 iz točke 11.3.7 izreka tega dovoljenja navedenih zahtev za mejo določljivosti ni mogoče opredeliti, se ta določi v skladu z rezultati validacije analizne metode, ki je validirana in dokumentirana v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025.

11.3.12. Če za posamezen parameter iz preglednice 20 iz točke 11.3.7 izreka tega dovoljenja ni na voljo analiznih metod, ki izpolnjujejo merila iz točke 11.3.11 izreka tega dovoljenja, se za analizo uporabi najboljša razpoložljiva metoda, ki ne povzroča nesorazmerno visokih stroškov ter mora biti v poročilu o obratovalnem monitoringu stanja tal strokovno utemeljena in obrazložena.

11.3.13. Upravljevec mora poročilo o izvedenem obratovalnem monitoringu stanja tal poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto izvajanja obratovalnega monitoringa.

12. Stroški postopka

12.1. O stroških postopka bo izdan poseben sklep.

Priloga 1: Rezervoarji nevarnih tekočin

Oznaka (Interna oznaka)	Vrsta nevarne tekočine v rezervoarju	Volumen rezervoarja (m ³)	Leto začetka obratovanja rezervoarja	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Prostornina zadrževalnega sistema (m ³)	Skladišče
Rez 1 (R1)	D2	6500	1975	Zunanji, nadzemni, enoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, zvarjen na kraju vgradnje	Zvočno in vizualno opozarjanje na iztekanje, zaščita proti prepolnitvi, senzorji požara, betonska lovilna skleda, drenažni sistemi	7000	SKLADIŠČE GORIV
Rez 2 (R2)	D2	6500	1975	Zunanji, nadzemni, enoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, zvarjen na kraju vgradnje	Zvočno in vizualno opozarjanje na iztekanje, zaščita proti prepolnitvi, senzorji požara, betonska lovilna skleda, drenažni sistemi	7000	SKLADIŠČE GORIV
Rez 3 (R3)	D2	6500	1975	Zunanji, nadzemni, enoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, zvarjen na kraju vgradnje	Zvočno in vizualno opozarjanje na iztekanje, zaščita proti prepolnitvi, senzorji požara, betonska lovilna skleda, drenažni sistemi, dvojna podnica s sistemom kontrole puščanja	7000	SKLADIŠČE GORIV
Rez 4 (R4)	D2	40	1999	Zunanji, podzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Nivokaz goriva v rezervoarju in nivokaz medplaščne tekočine (kontrola tesnosti plašča)	/	AC pretakališče
Rez 6 (R6) (prazen)	HCL (31%)	10	2000	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže, absorber kislih par	/	Kemijska priprava vode

Oznaka (Interna oznaka)	Vrsta nevarne tekočine v rezervoarju	Volumen rezervoarja (m ³)	Leto začetka obratovanja rezervoarja	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Prostornina zadrževalnega sistema (m ³)	Skladišče
Rez 7 (R7)	NaOH 30- 50%	10	2000	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže	/	Kemijska priprava vode
Rez 8 (R8)	FeCl ₃ 98%	10	2000	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže, absorber kislih par	/	Kemijska priprava vode
Rez 9 (R9)	HCl	10	Nov	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže, absorber kislih par	/	Kemijska priprava vode
Rez 12 (R12)	D2	3	2017	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Merilec nivoja	/	Integrirano v N81
Rez 13 (R13)	D2	3	2020	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Merilec nivoja	/	Integrirano v N82

Priloga 2: Seznam tehnoloških enot

Oznaka tehnološke enote	Naziv tehnološke enote	Odvodnik/ Iztok (odtok) + komentar (opomba)
N1	Plinska turbina – PB1	Z1 (1,2)
N2	Plinska turbina – PB2	Z2 (1,2)
N3	Plinska turbina – PB3	Z3 (1,2)
N4	Plinska turbina – PB4	Z4 (1)
N5	Plinska turbina – PB5	Z5 (1)
N6	Gorilci z nizko emisijo NO _x , vbrizgavanje vode – PB4	- (1)
N7	Gorilci z nizko emisijo NO _x , vbrizgavanje vode – PB5	- (1)
N8	Dušilec zvoka – PB1	- (1,2)
N9	Dušilec zvoka – PB2	- (1,2)
N10	Dušilec zvoka – PB3	- (1,2)
N11	Dušilec zvoka – PB4	- (1)
N12	Dušilec zvoka – PB5	- (1)
N13	Protihrupno ohišje – PB1	- (1,2)
N14	Protihrupno ohišje – PB2	- (1,2)
N15	Protihrupno ohišje – PB3	- (1,2)
N16	Protihrupno ohišje – PB4	- (1)
N17	Protihrupno ohišje – PB5	- (1)
N21	Parna turbina – TA1	- 3
N22	Parna turbina – TA2	
N23	Hladilni sistem s hladilnim stolpom (spremenjeno v bazen požarne vode)	V3 (1)
N24	Gorivovodi za tekoče gorivo	- (1)
N25	Črpalnica goriv 1	- (1)
N26	Črpalnica goriv 2	- (1)
N27	Gorivovodi za plinsko gorivo	- (1)
N28	Filterska postaja ZP za PB 2 in PB 3	- (1)
N29	Filterska postaja ZP za PB 4 in PB 5	- (1)
N30	Kemična priprava vode	- (1)
N31	Nevtralizacijski bazen	V 1 (1)
N32	Lovilnik olja LO1	- (1)
N33	Lovilnik olja LO2	- (1)
N34	Lovilnik olja LO3	- (1)
N35	Lovilnik olja LO4	- (1)
N36	Lovilnik olja LO5	- (1)
N37	Lovilnik olja LO6	- (1)
N38	Lovilnik olja LO7	- (1)
N39	Lovilnik olja LO8	- (1)
N40	Lovilnik olja LO9	- (1)
N41	Lovilnik olja LO10	- (1)
N42	Lovilnik olja LO11	- (1)
N43	Lovilnik olja LO12	- (1)
N44	Lovilnik olja LO13	- (1)
N45	Oljna jama OJ1	- (1)
N46	Oljna jama OJ2	- (1)
N47	Oljna jama OJ3	- (1)
N48	Oljna jama OJ4	- (1)
N49	Oljna jama OJ5	- (1)

Oznaka tehnološke enote	Naziv tehnološke enote	Odvodnik/ Iztok (odtok) + komentar (opomba)
N50	Lovilna jama LJ-WP1	- (1)
N51	Lovilna jama LJ-WP2/5	- (1)
N52	Lovilna jama LJ-WP3	- (1)
N53	Lovilna jama LJ-WP4/6	- (1)
N54	Lovilna jama LJ-WP13	- (1)
N55	Lovilna jama LJ-WP14	- (1)
N56	Kompresorska postaja stikališča	- (1)
N59	Kompresorska postaja tehnološkega komprimiranega zraka	- (1)
N60	Kotlovnica	- (1)
N61	Diesel agregat 1 350 kW	Z8 (1,2)
N62	Diesel agregat 2 280 kW	Z9 (1,2)
N63	Diesel agregat 3 350 kW	Z10 (1,2)
N64	Plinska turbina – PB6	Z11 (1)
N65	Plinska turbina – PB7	Z12 (4)
N66	Plinska turbina – PB8	Z13 (5)
N67	Plinska turbina – PB9	Z14 (5)
N68	Gorilci z nizko emisijo NO _x – PB6	- (1)
N69	Gorilci z nizko emisijo NO _x – PB7	- (4)
N70	Gorilci z nizko emisijo NO _x – PB8	- (5)
N71	Gorilci z nizko emisijo NO _x – PB9	- (5)
N72	Dušilec zvoka – PB6	- (1)
N73	Dušilec zvoka – PB7	- (4)
N74	Dušilec zvoka – PB8	- (5)
N75	Dušilec zvoka – PB9	- (5)
N76	Protihrupno ohišje – PB6	- (1)
N77	Protihrupno ohišje – PB7	- (4)
N78	Protihrupno ohišje – PB8	- (5)
N79	Protihrupno ohišje – PB9	- (5)
N80	Stikališče v GIS izvedbi	- (1)
N81	Diesel agregat 4 - 5, 4 MW	Z15 (1)
N82	Diesel agregat 5 – 5, 4 MW	Z16 (4)
N87	Hladilne celice (4 enote)	- (1)
N88	Hladilne celice (4 enote)	- (5)
N89	Oljna jama OJ 6-7	- (1)
N90	Oljna jama OJ 8-9	- (4)
N91	Gorivovodi za tekoče gorivo PB6-7	- (1)
N92	Gorivovodi za tekoče gorivo PB8-9	- (5)
N93	Gorivovodi za plinsko gorivo PB6-7	- (1)
N94	Gorivovodi za plinsko gorivo PB8-9	- (5)
N95	Toplovodni kotel 1 z dimnikom in mehčalnim sistemom	Z 17 (1)
N96	Toplovodni kotel 2 z dimnikom in mehčalnim sistemom	Z 18 (1)
N97	Toplovodni kotel 3 z dimnikom in mehčalnim sistemom	Z 19 (1)
N98	Filterska postaja ZP za PB 6 in PB 7	- (1)
N99	Filterska postaja ZP za PB 8 in PB 9	- (5)
N100	Lovilnik olja LO 14	- (1)
N101	Lovilnik olja LO 15	- (1)
N102	Lovilnik olja LO 16	- (1)
N103	Lovilnik olja LO 17	- (1)

Oznaka tehnološke enote	Naziv tehnološke enote	Odvodnik/ Iztok (odtok) + komentar + (opomba)
N104	Lovilnik olja LO 18	- (1)
N105	Lovilnik olja LO 19	- (1)
N106	Lovilnik olja LO 20	- (1)
N107	Lovilnik olja LO 21	- (1)

Opombe:

1 obratuje

2 preneha obratovati ob vzpostavitvi stabilnega obratovanja PB N64, N65, N66 in N67

3 ne obratuje več, ostaja na lokaciji v izobraževalne namene

4 I. faza projekta, trenutno v gradnji PB7 (N65)

5 II. druga faza projekta (N66, N67)

Obrazložitev

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

- okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-14/2006-18 z dne 14.12.2007
- odločba o spremembi št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014
- odločba o spremembi št. 35406-41/2019-11 z dne 30.6.2020
- odločba o spremembi št. 35406-41/2019-19 z dne 18.1.2021
- odločba o spremembi št. 35406-6/2021-5 z dne 18.2.2021
- odločba o spremembi št. 35432-15/2022-2550-7 z dne 19. 5. 2022
- odločba o spremembi št. 35432-27/2022-2550-3 z dne 6. 7. 2022
- informativna odločba št. 35432-44/2026-2570 – 2 z dne 20. 5. 2026

Miša Bizjak
Višja svetovalka III

Vročiti:

- Termoelektrarna Brestanica d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica – osebno
- IRSOP, Dunajska cesta 56, 1000 Ljubljana – navadno elektronsko na gp.irsop@gov.si

Objaviti na:

- osrednjem spletnem mestu državne uprave