



Številka: 35432-18/2026-2570-5

Datum: 23. 7. 2026

ČISTOPIS IZREKA OKOLJEVARSTVENEGA DOVOLJENJA

I.

1. Obseg dovoljenja

Stranki - upravljavcu Termoelektrarna Šoštanj d.o.o., Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj (v nadaljevanju: upravljavec) se izda okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje naprav, ki se nahajajo na zemljiščih s parcelnimi številkami iz Priloge 1 tega dovoljenja in sicer za obratovanje:

1.1. Kurilne naprave z vhodno toplotno močjo 2431 MW, ki sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških enot in neposredno tehnično povezanih dejavnosti:

- I. Kurilnih naprav navedenih v Preglednici 1 tega dovoljenja;
- II. Odprtih obtočnih hladilnih sistemov HS 5 (N27);
- III. Deponije premoga (skl 6);
- IV. Zaprtega krogotoka voda - ZKV (N21);
- V. Demineralizacije vode z nevtralizacijskim bazenom (N17, N18);
- VI. Dekarbonizacije vode 1 in 2 (N19, N20);
- VII. Stikališča 400 kV, 220 kV, 110 kV in transformatorjev;
- VIII. Rezervoarjev in skladišč za skladiščenje nevarnih snovi iz Prilog 2 in 3 tega dovoljenja;
- IX. Bunkerjev premoga iz Priloge 4 tega dovoljenja;
- X. Silosov calcita in apnene moke iz Priloge 5 tega dovoljenja;
- XI. Silosov pepela iz Priloge 6 tega dovoljenja;
- XII. Odprtega obtočnega hladilnega sistema HS 6 (N59);
- XIII. Elektrofilitra 6 (N55);
- XIV. Mokrega pralnika 6 s čistilno napravo za vode (N56);
- XV. Denitrifikacije (N57);
- XVI. Dekarbonizacije vode 3 (N58);
- XVII. Glavnega blok transformatorja (N62);
- XVIII. Ventilatorjev vleka 6 (N60);
- XIX. Ventilatorjev podpiha 6 (N61);
- XX. Agregati 1, 2, 3 in 4 (N63, N64, N65 in N78).

Preglednica 1: Kurilne naprave

Oznaka	Blok	Kotel/ pl. turbina	Vh. topl. moč [MW]	Oznaka naprave	Oznaka velike kurilne naprave /oznaka odvodnika	Gorivo 1	Gorivo 2
N6	Blok 5	Kotel 5	920	TEŠ C	VKN3 Z3	premog	biomasa
N45	Blok PT1	Plinska turbina PT1	120	/	VKN4 Z4	zem. plin	ELKO
N46	Blok PT2	Plinska turbina PT2	120	/	VKN5 Z5	zem plin	ELKO
N54	Blok 6	Kotel 6	1271	/	VKN6 Z6	premog	biomasa

1.2. Naprave za proizvodnjo anorganskih plinov, vodika s proizvodno zmogljivostjo 15 m³/h, ki sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških:

I. Vodikarne in kisikarne (N22), kompaktne izvedbe v kontejnerju (N22).

1.3. Naprave - Linije za predelavo odpadkov v produkt "Stabilizat TEŠ" s proizvodno zmogljivostjo predelave nenevarnih odpadkov 360 t/h oziroma 8640 ton na dan, ki sestoji iz naslednjih nepremičnih tehnoloških enot:

I. mešalnice produktov (prva faza predelave), (N70 do N75);

- Mešalnica bloka 4;
- Mešalnica bloka 5;
- Mešalnica bloka 6;
- Skladiščni silosi;

II. transportni sistemi;

III. vmesno skladišče produktov (druga faza predelave - skl 7).

Podrobnejši seznam tehnoloških enot iz naprav iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naveden v Prilogi 7 tega dovoljenja.

2. Okoljevarstvene zahteve za emisije snovi v zrak

2.1. Zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak

2.1.1. Pri obratovanju naprav 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 1.1 izreka tega dovoljenja mora upravljavec 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 višine iztresa premoga na deponijo premoga s prilagajanjem ročice in zmanjševanje višine vsipavanja sadre iz nakladalnika v demperje.
- 2.1.2.2. v zvezi z opremo naprav za pretovor trdnih snovi:
- redno vzdrževanje naprav za pretovarjanje in ravnanje s premogom, biomaso in sadro.
- 2.1.2.3. v zvezi z lastnostmi trdnih snovi:
- zvišanje vlažnosti materiala v primeru, ko vlaženje ne vpliva na kvaliteto materiala ali zmožnosti njegovega skladiščenja, predvsem premoga na deponiji z vodnim pršenjem in »Stabilizata TEŠ«.
- 2.1.3. Pri obratovanju nepremičnih tehnoloških enot naprave iz točke 1.1 izreka tega dovoljenja, kjer se trdne snovi prevažajo, mora upravljavec zagotavljati izvajanje naslednjih ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje emisije celotnega prahu:
- uporaba zaprtih tekočih trakov za transport premoga, lesne biomase in odpadkov za proizvodnjo »Stabilizata TEŠ«,
 - preprečevanje prenapoljenosti kamionov za prevoz »Stabilizata TEŠ« na kraj vgradnje,
 - pranje podvozja kamionov za prevoz »Stabilizata TEŠ« na kraj vgradnje,
 - vlaženje ceste po kateri se opravlja prevoz »Stabilizata TEŠ« na kraj vgradnje,
 - prilagoditev hitrosti kamionov za prevoz »Stabilizata TEŠ« na kraj vgradnje.
- 2.1.4. Pri obratovanju nepremičnih tehnoloških enot, kjer se trdne snovi uporabljajo, predelujejo ali obdelujejo, mora upravljavec 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 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 obratovanju skladišč na prostem mora upravljavec naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja zagotavljati izvajanje naslednjih ukrepov za preprečevanje in zmanjševanje emisije celotnega prahu:
- prednostna uporaba zaprtih načinov skladiščenja premoga, kalcita, apnenca, apnene moke in pepela, kot je s skladiščenje v silosih, bunkerjih, zabojnikih, skladiščnih halah ali kontejnerjih,
 - pršenje in vlaženje deponije premoga z vodo in redno tlačenje deponije premoga z raznimi tlačilci (buldožerji),
 - vlaženje področja sanacije ugreznin z nepremičnim namakalnim sistemom in mobilno namakalno napravo,
 - izdatno vlaženje mest raztovarjanja, predvsem vlaženje presipnih mest transporta premoga,
 - zmanjševanje višine iztresa premoga na deponijo premoga s prilagajanjem ročice in
 - rekultivacija področja sanacije ugreznin z zemljino in zatravitv.
- 2.1.6. Upravljavec mora zagotoviti, da na definiranih izpušnih emisij snovi v zrak mejne vrednosti, določene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, ne bodo presežene.

- 2.1.7. Meje vrednosti, navedene v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, se nanašajo na enoto prostornine suhega odpadnega plina pri normnih pogojih in na odpadne pline, ki so razredčeni le toliko, kolikor je to tehnično in obratovalno neizogibno.
- 2.1.8. Velike kurilne naprave z oznakami VKN3 (Kotel 5 - N6) in VKN6 (Kotel 6 – N54) ki imajo vgrajene naprave za čiščenje dimnih plinov, lahko obratujejo brez teh naprav samo v primeru okvare, motnje ali izpada in v trajanju največ 120 ur na leto, od tega največ 24 ur nepretrgoma v posameznih primerih.
- 2.1.9. Čtrana.
- 2.1.10. Velika kurilna naprava z oznako VKN3 (Kotel 5 - N6) mora pri svojem obratovanju izpuščati odpadne pline le skozi izpust Z3.
- 2.1.11. Plinska turbina z oznako Plinski blok PT1 (N45) mora pri svojem obratovanju izpuščati odpadne pline le skozi izpust Z4.
- 2.1.12. Plinska turbina z oznako Plinski blok PT2 (N46) mora pri svojem obratovanju izpuščati odpadne pline le skozi izpust Z5.
- 2.1.13. Upravljavec mora zagotoviti v primeru okvare, motnje ali izpada naprav za čiščenje dimnih plinov dodatne ukrepe za zmanjševanje emisije snovi v zrak, ki so:
- stalen nadzor in vodenje procesov izgorevanja na način, da se dosega najnižja dosegljiva raven emisij pod takimi pogoji.
- 2.1.14. Če upravljavec ne more vzpostaviti normalnih razmer za delovanje čistilnih naprav za čiščenje odpadnih plinov v 24 urah, mora zmanjšati ali ustaviti obratovanje velike kurilne naprave.
- 2.1.15. Upravljavec mora vsako okvaro, motnjo ali izpad naprave 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.
- 2.1.16. V kurilnih napravah VKN3 (Kotel 5 - N6) in VKN6 (Kotel 6 – N54) se upravljavcu dovoli kot gorivo uporabljati lignit iz premogovnika Velenje s kurilnostjo 9,4 - 11,0 MJ/kg in biomaso. V kurilnih napravah VKN3 (Kotel 5 - N6) in VKN6 (Kotel 6 – N54) se upravljavcu dovoli v času zagona naprav uporabljati ekstra lahko kurilno olje.
- V kurilnih napravah VKN3 (Kotel 5 - N6) in VKN6 (Kotel 6 – N54) se upravljavcu dovoli kot gorivo uporabljati tudi druge premoge. Gorivo iz drugih premogov lahko upravljavec uporablja samostojno ali v mešanici z lignitom iz premogovnika Velenje ali v mešanici z biomaso ali v mešanici z lignitom iz premogovnika Velenje in biomaso ter lahko vsebuje žveplo do 3%, molibden do 14,2 mg/kg, kadmij do 2 mg/kg, fluorid do 131 mg/kg ter pepel do 23 %, kurilnost uporabljenega goriva pa lahko znaša 9,4 - 15,9 MJ/kg.
- 2.1.17. V plinskih turbinah z oznakama N45 in N46 se upravljavcu dovoli kot gorivo uporabljati zemeljski plin. Upravljavcu se dovoli za obratovanje plinskih turbin z oznakama N45 in N46 v nujnih primerih kot rezervno gorivo manj kot 500 obratovalnih ur na leto uporabljati ekstra lahko kurilno olje.
- 2.1.18. Upravljavec mora imeti poslovniške za obratovanje naprav za čiščenje odpadnih plinov, na izpustih Z3, Z6, Z10, Z11, Z12, Z13 in Z14, izdelane v skladu s predpisom, ki ureja emisije snovi v zrak in mora zagotoviti, da naprave za čiščenje odpadnih plinov obratujejo v skladu z njim.
- 2.1.19. Upravljavec mora za naprave za čiščenje odpadnih plinov iz točke 2.1.18 izreka tega dovoljenja zagotoviti vodenje obratovalnega dnevnika v obliki računalniško vodene evidence opravljenih del pri obratovanju in vzdrževanju naprav za čiščenje odpadnih plinov v obliki, ki je navedena v Prilogi 8 tega dovoljenja

- 2.1.20. Upravljavec mora za napravo iz točke 1.1 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.
- 2.1.21. Upravljavec mora zagotoviti izpuščanje odpadnih plinov iz velike kurilne naprave (Blok 6) z oznako VKN6 (Kotel 6 – N54) le skozi izpust Z6 - hladilni stolp višine minimalno 157 m.
- 2.1.22. Upravljavec mora zagotoviti, da bodo z dnem začetka poskusnega obratovanja velike kurilne naprave (Blok 6) v TE Šoštanj prenehali z obratovanjem bloki 1, 2 in 3.
- 2.1.23. Črtana.
- 2.1.24. Črtana.
- 2.1.25. Črtana.
- 2.1.26. 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 veliko kurilno napravo VKN3, kotel 5 (N6) določena v preglednici 1b.

Preglednica 1b:

Oznaka	opis obratovalnega stanja	kotel 5 (N6) doseženi minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	med ST in SP
ST	obratovalno stanje, ki se začne z vklopom vira (naprave) in konča pri doseženih minimalnih obratovalnih parametrih. To so lahko minimalna obremenitev, vsebnost kisika, temperaturni pogoji in podobno.	- Več kot 50 % nazivne izhodne električne moči (več kot 172 MW el. na generatorju) in - Vsebnost O ₂ v odpadnih plinih pod 16% in - Temperatura dimnih plinov na mestih 5HTA11CT901XQ01 in 5HTA51CT901XQ01 več kot 120 °C in - Temperatura v kurišču kotla na mestu 50QEX20CT901 več kot 850 °C
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	- Manj kot 15 % nazivne izhodne električne moči (manj kot 50 MW el. na generatorju) in - Temperatura dimnih plinov na mestih 5HTA11CT901XQ01 in 5HTA51CT901XQ01 manj kot 120 °C in - Temperatura v kurišču kotla plinov na mestu 50QEX20CT901 manj kot 850 °C

- 2.1.27. Obratovalna stanja, iz katerih je razvidna končna točka obdobja zagona (ST) in začetna točka obdobja ustavitve (SP), izraženi kot prag obremenitve, so za veliki kurilni napravi VKN4, plinsko turbino PT1 (N45) in VKN5, plinsko turbino PT2 (N46) določena v preglednici 1c.

Preglednica 1c:

Oznaka	opis obratovalnega stanja	PT1 (N45) in PT2 (N46) doseženi minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	med ST in SP
ST	obratovalno stanje, ki se začne z vklopom vira (naprave) in konča pri doseženih minimalnih obratovalnih parametrih. To so lahko minimalna obremenitev, vsebnost kisika, temperaturni pogoji in podobno.	Več kot 70 % nazivne izhodne električne moči (več kot 29 MW el. na generatorju)
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	Manj kot 24 % nazivne izhodne električne moči (manj kot 10 MW el. na generatorju)

2.1.28. 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 veliko kurilno napravo VKN6, kotel 6 (N54) določena v preglednici 1d.

Preglednica 1d:

Oznaka	opis obratovalnega stanja	kotel 6 (N54) doseženi minimalni obratovalni parametri
" "	stacionarno obratovanje je obratovalno stanje s stalnimi obratovalnimi parametri, pri katerih je mogoče zagotoviti izpolnjevanje zahtev glede mejnih vrednosti	med ST in SP
ST	obratovalno stanje, ki se začne z vklopom vira (naprave) in konča pri doseženih minimalnih obratovalnih parametrih. To so lahko minimalna obremenitev, vsebnost kisika, temperaturni pogoji in podobno.	- Več kot 42 % nazivne izhodne električne moči (več kot 254 MW el. na generatorju) in - Vsebnost O ₂ v odpadnih plinih pod 16% in - Temperatura v kurišču kotla na mestu 06HNA01CT901 več kot 310 °C
SP	obratovalno stanje, ki se začne v trenutku, ko niso več doseženi minimalni obratovalni parametri, in konča s popolno zaustavitvijo vira (naprave).	- Manj kot 9 % nazivne izhodne električne moči (manj kot 50 MW el. na generatorju) in - Temperatura v kurišču kotla plinov na mestu 06HNA01CT901 manj kot 310 °C

2.1.29. Upravljaivec mora zagotavljati, da so obdobja zagonov in zaustavitev velikih kurilnih naprav VKN3 (N6), VKN4 (N45), VKN5 (N46) in VKN6 (N54) čim krajša in izvedena v skladu s tehničnimi navodili za upravljanje, obratovanje in vzdrževanje posamezne tehnološke enote.

2.1.30. Upravljaivec mora zagotavljati, da se naprave za čiščenje in zmanjševanje odpadnih plinov na velikih kurilnih napravah VKN3 (N6) in VKN6 (N54) začnejo uporabljati takoj, ko je to tehnično izvedljivo, zagotovo pa v obdobju od konca zagona do začetka ustavitve velikih kurilnih naprav, ki so določene v točkah od 2.1.26 do 2.1.28.

2.1.31. Upravljaivec mora, v primeru spremembe katerega koli obratovalnega pogoja na velikih kurilnih napravah VKN3 (N6) in VKN6 (N54) iz točk od 2.1.26 do 2.1.28, ki vpliva na

obdobji zagona in ustavitve, vključno z nameščenimi napravami za čiščenje ali zmanjševanje emisij v odpadnih plinih, vrsto goriva, vlogo naprave v sistemu in nameščenimi tehnikami zmanjševanja emisij, prijaviti ministrstvu pristojnemu za varstvo okolja.

- 2.1.32. Upravljavec sme kot gorivo v nepremičnih motorjih z notranjim izgorevanjem z oznako Agregat 1 (N63), Agregat 2 (N64), Agregat 3 (N65) in Agregat 4 (N78) uporabljati le plinsko olje D2.
- 2.1.33. Upravljavec mora zagotoviti, da je višina odvodnikov z izpusti Z10, Z11, Z12 in Z13 minimalno 10 m, merjeno od ravni tal.
- 2.1.34. Upravljavec lahko v slučaju, da zaradi nenadnih prekinitev dobave na trgu ni možno nabaviti zemeljskega plina, za največ deset dni, razen če obstaja nujna potreba po neprekinjeni oskrbi z energijo, kot gorivo v plinskih turbinah PT1 (N45) in PT2 (N46) uporablja ekstra lahko kurilno olje, pri čemer mora upravljavec vsako uporabo ekstra lahkega kurilnega olja v plinskih turbinah PT1 (N45) in PT2 (N46) nemudoma, najpozneje pa v 48 urah, prijaviti ministrstvu in inšpektorju, pristojnemu za varstvo okolja, ter prijaviti priložiti dokazila, da na trgu ni možno nabaviti zemeljskega plina zaradi nenadnih prekinitev dobave plina. Pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja v plinskih turbinah PT1 (N45) in PT2 (N46) se mejne vrednosti ne uporabljajo, upravljavec pa mora zagotoviti beleženje obratovalnih ur.

2.2. Meje vrednosti emisij snovi v zrak za napravo iz točke 1.1 izreka tega dovoljenja

2.2.1. Črtana

- 2.2.2. Meje vrednosti emisij snovi v zrak za obstoječo veliko kurilno napravo (Blok 5) z oznako VKN3 (Kotel 5 – N6) so določene v preglednici 5a.

Izpusti z oznako:	Z3
Vir emisije:	obstoječa velika kurilna naprava VKN3 (Blok 5)
Tehnološka enota:	Kotel 5 (N6)
Ime merilnega mesta:	MM _Z 3

Preglednica 5a: Meje vrednosti parametrov na merilnem mestu MM_Z3 (Blok5) pri uporabi trdnih goriv

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost(.
Celotni prah	-	mg/m ³	10
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	250
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	mg/m ³	200
Žveplovi oksidi SO _x	SO ₂	mg/m ³	200
Vsota rakotvornih snovi I. nevarnostne skupine (kadmij, arzen, benzo(a)piren)	-	mg/m ³	0,05
Prašne anorganske snovi I.	-	mg/m ³	0,05

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost.)
nevarnostne skupine - talij			
Prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine - živo srebro	-	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
Prašne anorganske snovi III. nevarnostne skupine (antimon, krom, baker, mangan, vanadij, kositer)	-	mg/m ³	1
Vsota prašnih anorganskih I. II. in III. nevarnostne skupine	-	mg/m ³	1
Dioksini in furani	TEQ	ng/m ³	0,1

a.) Računska vsebnost kisika je 6 vol%

2.2.3. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za plinski turbini z oznako Plinski blok PT1 (N45) in Plinski blok PT2 (N46) so določene v Preglednici 6.

Izpust z oznako: Z4 – izpust plinske turbina >50 MW PT1
Tehnološka enota: Plinski blok PT1 (N45)
Gauss-Krügerjevi koordinati: Y=504536 X= 136396
Višina izpusta: 45 m
Tehnika čiščenja: /
Ime merilnega mesta: MMz4

Izpust z oznako: Z5 – izpust plinske turbina >50 MW PT2
Tehnološka enota: Plinski blok PT2 (N46)
Gauss-Krügerjevi koordinati: Y=504576 X= 136383
Višina izpusta: 45 m
Tehnika čiščenja: /
Ime merilnega mesta: MMz5

Preglednica 6: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ4 in MMZ5 pri uporabi zemeljskega plina

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

a.) Računska vsebnost kisika je 15 vol%

2.2.4. Mejne vrednosti pri kurilnih napravah z oznako VKN3 (Kotel 5 - N6) in VKN6 (Kotel 6 – N54) se nanašajo na 6% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih pri uporabi trdnih goriv.

2.2.5. Mejne vrednosti pri Plinski blok PT1 (N45) in Plinski blok PT2 (N46) se nanašajo na 15% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih.

2.2.6. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za kurilno napravo z oznako VKN6 (Kotel 6 – N54) so določene v preglednici 6a.

Izpust z oznako:	Z6 – izpust velike kurilne naprave VKN6
Tehnološka enota:	parni kotel VKN6 (1271 MW, leto vgradnje 2015) (N54)
Gauss-Krügerjevi koordinati:	Y= 504115 X= 136534
Višina izpusta:	157 m (skozi hladilni stolp)
Tehnika čiščenja:	elektro filter, razžvepljevanje, denitrifikacija (SCR)
Ime merilnega mesta:	MMz6

Preglednica 6a: Mejne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ6 pri uporabi trdnih goriv

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost ^(a)
Celotni prah	-	mg/m ³	10
Ogljikov monoksid	CO	mg/m ³	250
Dušikovi oksidi NO _x	NO ₂	mg/m ³	150
Žveplov oksidi SO _x	SO ₂	mg/m ³	100
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
Prašne anorganske snovi I. nevarnostne skupine - živo srebro	-	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
Prašne anorganske snovi III. nevarnostne skupine (antimon, krom, baker, mangan, vanadij, kositer)	-	mg/m ³	1
Vsota prašnih anorganskih I. II. in III. nevarnostne skupine	-	mg/m ³	1
Dioksini in furani	TEQ	ng/m ³	0,1
Amoniak	NH ₃	mg/m ³	30

a.) Računska vsebnost kisika je 6 vol%

2.2.7. Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok žveplovih oksidov iz izpusta kurilne naprave z oznako VKN6 z oznako Z6 ne presega 235 kg/h.

2.2.8. Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok dušikovih oksidov iz izpusta kurilne naprave z oznako VKN6 z oznako Z6 ne presega 352 kg/h.

2.2.9. Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretok celotnega prahu iz izpusta kurilne

naprave z oznako VKN6 (N54) z oznako Z6 ne presega 23,5 kg/h.

- 2.2.10. Upravljalavec mora zagotavljati, da največji prostorninski pretok odpadnih plinov iz izpusta kurilne naprave z oznako VKN6 z oznako Z6 ne presega 2.350.000 m³/h.
- 2.2.11. Upravljalavec mora zagotavljati, da največji masni pretok žveplovih oksidov iz izpusta kurilne naprave z oznako VKN3 z oznako Z3 ne presega 326 kg/h.
- 2.2.12. Upravljalavec mora zagotavljati, da največji masni pretok dušikovih oksidov iz izpusta kurilne naprave z oznako VKN3 z oznako Z3 ne presega 326 kg/h.
- 2.2.13. Upravljalavec mora zagotavljati, da največji masni pretok celotnega prahu iz izpusta kurilne naprave z oznako VKN3 z oznako Z3 ne presega 16 kg/h.
- 2.2.14. Upravljalavec mora zagotavljati, da največji prostorninski pretok odpadnih plinov iz izpusta kurilne naprave z oznako VKN3 z oznako Z3 ne presega 1.630.000 m³/h.
- 2.2.15. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za izpuste Z10, Z11, Z12 in Z13 so določene v preglednici 24

Izpust z oznako: Z10 –Izpuh mešala bloka 4
Tehnološka enota: Mešalo 1 bloka 4 (N73.1) in Mešalo 2 bloka 4 (N73.2)
Gauss-Krügerjevi koordinati: Y=504519 X= 136506
Višina izpusta: 8,1 m
Tehnika čiščenja: vodna zavesa, 2 ciklona
Ime merilnega mesta: MMz10

Izpust z oznako: Z11 –Izpuh mešala bloka 5
Tehnološka enota: Mešalo 1 bloka 5 (N74.1) in Mešalo 2 bloka 5 (N74.2)
Gauss-Krügerjevi koordinati: Y=504751 X= 136371
Višina izpusta: 11 m
Tehnika čiščenja: vodna zavesa, 2 ciklona
Ime merilnega mesta: MMz11

Izpust z oznako: Z12 –Izpuh mešala 1 bloka 6
Tehnološka enota: Mešalo 1 bloka 6 (N75.1)
Gauss-Krügerjevi koordinati: Y=504259 X= 136631
Višina izpusta: 16,6 m
Tehnika čiščenja: vrečasti filter
Ime merilnega mesta: MMz12

Izpust z oznako: Z13 –Izpuh mešala 2 bloka 6
Tehnološka enota: Mešalo 2 bloka 6 (N75.2)
Gauss-Krügerjevi koordinati: Y=504269 X= 136625
Višina izpusta: 16,6 m
Tehnika čiščenja: vrečasti filter
Ime merilnega mesta: MMz13

Preglednica 24: Mejne vrednosti emisij snovi v zrak na izpustih Z10, Z11, Z12 in Z13 na merilnih mestih MMz10, MMz11, MMz12 in MMz13.

Snov	Mejna vrednost
Celotni prah	20 mg/m ³

2.2.16. Črtano

2.2.17. Mejne vrednosti emisij snovi v zrak za izpust Z14 so določene v preglednici MMZ14

Izpust z oznako:	Z14 izpust sekljalnika
Tehnološka enota:	sekljalnik (N77)
Gauss-Krügerjevi koordinati:	Y=504733 X= 136964
Višina izpusta:	5 m
Tehnika čiščenja:	Vrečasti filter
Ime merilnega mesta:	MMz14

Preglednica MMZ14: Mejne vrednosti emisij snovi v zrak na izpustu Z14 na merilnem mestu MMz14.

Snov	Mejna vrednost
Celotni prah	20 mg/m ³

2.3. Obveznosti v zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa in poročanjem o emisijah snovi v zrak

- 2.3.1. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh, v točki 2.2 izreka tega dovoljenja, definiranih izpustih skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter pogoje za njegovo izvajanje.
- 2.3.2. Upravljavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisij snovi v zrak na vseh v točki 2.2 izreka tega dovoljenja definiranih merilnih mestih za nabor parametrov, ki je določen v točki 2.2 izreka tega dovoljenja.
- 2.3.3. Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav Kotel 5 (N6) in Kotel 6 (N54) na merilnih mestih MMZ3 in MMZ6 zagotoviti izvajanje trajnih meritev naslednjih parametrov:
- temperaturo odpadnih plinov (T)
 - vsebnost vlage v odpadnih plinih
 - volumski pretok odpadnih plinov (Q)
 - ogljikov monoksid (CO)
 - žveplov dioksid (SO₂)
 - dušikove okside (NO_x)
 - celotni prah
 - kisik (O₂)
- 2.3.4. Upravljavec mora zagotoviti, da se ugotovi koncentracija žveplovega trioksida med kalibracijo merilnika za izvajanje trajnih meritev žveplovega dioksida, njeno vrednost pa se vključi v izračune rezultatov meritev.
- 2.3.5. Upravljavec mora zagotoviti trajne meritve emisije ogljikovega monoksida (CO), dušikovih oksidov NO_x (izraženih kot NO₂), kisika (O₂) in temperature odpadnih plinov (T) na izpustih plinskih turbin Plinski blok PT1 (N45) in Plinski blok PT2 (N46) in sicer na merilnem mestu MMZ4 in MMZ5.
- 2.3.6. Upravljavec mora zagotoviti, da so trajne meritve iz točke 2.3.3 in 2.3.5 izreka tega dovoljenja izvedene tako, da zagotavljajo podatke o masnem pretoku in koncentraciji snovi v odpadnih plinih, za katere so predpisane trajne meritve.

- 2.3.7. Upravljavec mora zagotoviti, da je vgradnja merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov iz točke 2.3.3 in 2.3.5 izreka tega dovoljenja v skladu s standardom SIST EN 14181.
- 2.3.8. Upravljavec mora zagotoviti umerjanje merilnih naprav za izvajanje trajnih meritev iz točke 2.3.3 in 2.3.5 v skladu s standardom SIST EN 14181 najmanj enkrat na tri leta in posredovati poročilo o rezultatih kalibracije Agenciji RS za okolje v elektronski obliki, in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji.
- 2.3.9. Upravljavec mora zagotoviti, da se v skladu s standardom SIST EN 14181 vsako leto izvede redno letno preizkušanje opreme za trajno merjenje iz točke 2.3.3 in 2.3.5 izreka tega dovoljenja ter posredovati Agenciji RS v elektronski obliki poročilo o rezultatih rednega letnega preizkušanja opreme in sicer po opravljenem preizkušanju opreme.
- 2.3.10. Upravljavec mora pri obratovanju merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov zagotoviti, da:
- se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja te opreme zagotavlja preverjanje in zapisovanje ničelne in referenčne točke v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja te opreme izvajajo ukrepi zagotavljanja kakovosti te opreme med obratovanjem v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja te opreme o vseh delih, ki se izvajajo na tej opremi, vodi dnevnik in se dokumentacija o sprotnem zagotavljanju kakovosti te opreme vodi v pisni obliki ali s pomočjo računalnika v skladu s standardom SIST EN 14181,
 - se o izpadu te opreme nemudoma obvesti inšpektorja pristojnega za varstvo okolja.
- 2.3.11. Upravljavec mora do vzpostavitve telemetričnega sporočanja izmerjenih vrednosti iz točk 2.3.3. in 2.3.5 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.
- 2.3.12. 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.
- 2.3.13. Črtano
- 2.3.14. Upravljavec mora vsako leto s presledki, ki ne smejo biti krajši od šest mesecev zagotoviti občasne meritve emisije anorganskih delcev, rakotvornih snovi in obstojnih snovi, ki se biološko akumulirajo na izpustu iz velike kurilne naprave VKN3, Kotel 5 (N6), in sicer na merilnem mestu MMZ3.
- 2.3.15. Upravljavec mora zagotoviti, da se izvede obratovalni monitoring emisij snovi v zrak v času, ko so viri onesnaževanja v obratovalnem stanju največjega obremenjevanja okolja.
- 2.3.16. Upravljavec mora zagotoviti, da izvajalec obratovalnega monitoringa ubežno in razpršeno emisijo snovi iz naprave iz točke 1.1 izreka tega dovoljenja pri vrednotenju emisije snovi oceni in količine izpuščenih snovi prišteje k izmerjeni emisiji snovi iz izpustov naprave.
- 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, ki ga izdelata izvajalec obratovalnega monitoringa.
- 2.3.19. Upravljavec mora oceno o letnih emisijah snovi v zrak, ki jo izdelata izvajalec obratovalnega monitoringa, za vsako leto, poslati Agenciji RS za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.
- 2.3.20. 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) žveplovega oksida, dušikovih oksidov, ogljikovega monoksida in celotnega prahu, izračunanih iz podatkov meritev koncentracij in volumskega pretoka odpadnih plinov. Če se izvajajo občasne meritve, se ocenijo skupne letne količine emisij na podlagi rezultatov občasnih meritev, ustrezno preračunanih na celoletno obratovalno obdobje,
 - številu obratovalnih ur naprav iz točke 1./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja in
 - skupni letni količini vhodne toplotne energije (TJ/leto) po uporabljenih gorivih (premog, lignit, biomasa, šota in druga trdna goriva, tekoča goriva, zemeljski plin in druga plinasta goriva), izračunanih na podlagi njihovih neto kaloričnih vrednosti
- 2.3.21. Oseba, ki izvaja obratovalni monitoring emisij snovi v zrak za upravljavca naprave iz točke 1.1 izreka tega dovoljenja mora za to dejavnost imeti pooblastilo ministrstva, skladno s predpisom, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring emisij snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje.
- 2.3.22. Upravljavec mora za namen izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak na vseh izpustih odpadnih plinov v zrak iz virov onesnaževanja naprave iz točke 1.1 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.
- 2.3.23. 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 1.1 izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 2.3.24. Upravljavec mora hraniti dokazila o vsebnosti žvepla v gorivu najmanj 5 let.
- 2.3.25. 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 za plinski turbini z oznakama N45 in N46 tudi podatke o obratovalnem času z ekstra lahkim kurilnim oljem kot rezervnim gorivom.
- 2.3.26. Upravljavec mora med poskusnim obratovanjem velike kurilne naprave (Blok 6) zagotoviti izvedbo prvih meritev emisije anorganskih delcev, rakotvornih snovi in obstojnih snovi, ki se biološko akumulirajo v roku ne prej kakor 3 mesece in najpozneje po 9 mesecih po začetku obratovanja Kotla 6 (N54) in sicer na merilnem mestu MMZ6.
- 2.3.27. Upravljavec mora vsako leto s presledki, ki ne smejo biti krajši od šestih mesecev zagotoviti občasne meritve emisije anorganskih delcev, amonijaka, rakotvornih snovi in obstojnih snovi, ki se biološko akumulirajo na izpustu iz velike kurilne naprave in Kotel 6 (N54), in sicer na merilnem mestu MMZ6.
- 2.3.28. Upravljavec mora najpozneje štiri tedne pred prvim zagonom merilne opreme za trajne meritve predložiti Agenciji RS za okolje podrobni predlog vrste in načina elektronskega zapisovanja ter vrednotenja izmerjenih vrednosti in zagotoviti kalibracijo merilne opreme za izvajanje trajnih meritev ob njeni vgradnji ter med poskusnim obratovanjem Kotla 6

(N54) zagotavljati izvedbo trajnih meritev emisije celotnega prahu, ogljikovega monoksida (CO), žveplovega dioksida (SO₂), dušikovih oksidov (NO_x), kisika (O₂), temperature odpadnih plinov (T), volumskega pretoka odpadnih plinov (Q) in sicer na merilnem mestu MMZ6.

2.3.29. Upravljavec mora Agenciji RS za okolje posredovati poročilo o prvih meritvah emisije snovi v zrak iz Kotla 6 (N54) na merilnem mestu MMZ6 v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.

2.3.30. Črtano.

2.3.31. Za meritve parametrov stanja odpadnih plinov in koncentracije snovi v odpadnih plinih na izpustih naprav iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja:

- 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;
 - črtano
- b) se za merjenje parametrov iz druge in tretje alineje a) odstavka te točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja uporabljajo CEN in ISO standardi, ki so določeni v tehnični specifikaciji CEN/TS 15675.

2.3.32. Črtano.

2.3.33. Upravljavec mora zagotoviti, da naprave iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja obratujejo 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 I./2.3.19 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, mora vključevati vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotovitev, ali naprave čezmerno obremenjujejo okolje.

2.3.34. Pri vrednotenju trajnih meritev emisij 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.

2.3.35. Pri občasnih meritvah emisij, naprave iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja čezmerno obremenjujejo okolje, če ena od vrednosti občasnih meritev presega mejno vrednost emisij določeno v točki I./2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

2.3.36. Pri trajnih meritvah se šteje, da mejne vrednosti emisij niso presežene, če vrednotenje rezultatov meritev za obratovalne ure v koledarskem letu kaže, da so izpolnjeni vsi naslednji pogoji:

- a) nobena validirana mesečna povprečna vrednost ne presega mejnih vrednosti emisij iz točke I./2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja;
- b) nobena validirana dnevna povprečna vrednost ne presega 110 % mejnih vrednosti emisij iz točke I./2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja;
- c) 95 % vseh validiranih polurnih povprečnih vrednosti v letu ne presega 200 % mejnih vrednosti emisij iz točke I./2.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

2.3.37. Vrednost 95 % področja zaupanja posamezne meritve ne sme presegati sledečih vrednosti :

- žveplovi oksidi 20%,
- dušikovi oksidi 20%,
- celotni prah 30%,
- ogljikov monoksid 10%,
- celotni organski ogljik 30% in
- druge snovi, ki se trajno merijo 40%.

- 2.3.38. Validirane polurne povprečne vrednosti se določijo iz veljavnih povprečnih polurnih vrednosti tako, da se od njih odšteje vrednost področja zaupanja iz točke I./2.3.37 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. Validirane dnevne in mesečne povprečne vrednosti se določijo kot povprečje validiranih polurnih povprečnih vrednosti.
- 2.3.39. 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.
- 2.3.40. Če so meritve dnevni povprečni vrednosti zaradi razlogov iz točke I./2.3.39 izreka okoljevarstvenega dovoljenja neveljavne več kot desetkrat v letu, mora upravljavec izvesti ustrezne ukrepe za izboljšanje zanesljivosti avtomatskega merilnega sistema.
- 2.3.41. Upravljavec mora na merilnem mestu:
- MMZ10 na izpustu Z10 – Izpust mešala bloka 4,
 - MMz11 na izpustu Z11 –Izpuh mešala bloka 5,
 - MMz12 na izpustu Z12 –Izpuh mešala 1 bloka 6 in
 - MMz13 na izpustu Z13 –Izpuh mešala 2 bloka 6.
- zagotoviti izvedbo prvih meritev emisije snovi v zrak ne prej kakor 3 in najpozneje 9 mesecev po začetku obratovanja.
- 2.3.42. Upravljavec mora predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje poročilo o prvih meritvah za izpuste Z10, Z11, Z12 in Z13 v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.
- 2.3.43. Upravljavec mora za naprave iz točke I./1 izreka tega dovoljenja zagotoviti, da se občasne meritve na izpustih Z10, Z11, Z12 in Z13 prvič opravijo najpozneje 3 leta po začetku obratovanja naprave ali najpozneje 2 leti po zaključku prvih meritev, kar je prej in nato vsako tretje leto.
- 2.3.44. Upravljavcu ni treba zagotavljati izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz nepremičnih motorjev - Agregat 1 (N63), Agregat 2 (N64), Agregat 3 (N65) in Agregat 4 (N78), če njihov obratovalni čas ne presega 300 ur letno in so namenjeni samo za pogon zasilnega napajanja elektrike.
- 2.3.45. Upravljavec mora na merilnem mestu:
- MMZ14 na izpustu Z14 – Izpust sekljalnika,
- zagotoviti izvedbo prvih meritev emisije snovi v zrak ne prej kakor 3 in najpozneje 9 mesecev po začetku obratovanja.
- 2.3.46. Upravljavec mora predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje poročilo o prvih meritvah na merilnem mestu MMz14 izpusta Z14 – Izpust sekljalnika v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.
- 2.3.47. Upravljavec mora zagotoviti, da se občasne meritve na merilnem mestu MMz14 izpusta Z14 – Izpust sekljalnika prvič opravijo najpozneje 3 leta po začetku obratovanja naprave ali najpozneje 2 leti po zaključku prvih meritev, kar je prej in nato vsako tretje leto.
- 2.3.48 Upravljavec mora zagotoviti razpoložljivost merilne opreme za izvedbo trajnih meritev najmanj 80% časa v koledarskem letu.
- 2.3.49 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 za merjenje trenutnih vrednosti (AMS), shranjevanje in izpis povprečnih vrednosti, pri čemer je razpoložljivost tega sistema (DAHS) v koledarskem letu najmanj 99 %.

- 2.3.50 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.
- 2.3.51 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, ki mora biti zaščiten pred nepooblaščenim poseganjem in spreminjanjem ter o vsakem posegu in spremembi zagotavljati sledljiv zapis o času in vrsti posega, vsebini spremembe in osebi, ki je izvedla ta poseg.
- 2.3.52 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.
- 2.3.53 Upravljavec lahko do najkasneje do 5. 7. 2028 uporablja obstoječi DAHS pri čemer mora o vsakem posegu v ta sistem in spremembi le tega mora upravljavec poročati v okviru letnega poročila o trajnih meritvah v skladu z navodili Agencije RS za okolje, ki so objavljena na osrednjem spletnem mestu državne uprave.
- 2.3.54 Upravljavec mora najkasneje do 5. 1. 2027 zagotoviti telemetrično sporočanje izmerjenih vrednosti, uporabljenih za izračun kratkotrajnih povprečnih vrednosti, Agenciji RS 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.
- 2.3.55 Upravljavec mora izmerjene vrednosti hraniti nespremenjene in v popolni elektronsko berljivi obliki najmanj pet let ter jih na zahtevo ministrstva ali občine predložiti ali omogočiti vpogled vanje.
- 2.3.56 Upravljavec mora kratkotrajne povprečne vrednosti iz točk 2.3.3 in 2.3.5 izreka okoljevarstvenega dovoljenja sporočiti Agenciji RS za okolje v intervalu povprečenja, ki sledi intervalu povprečenja, na katerega se nanašajo, pri čemer mora sporočati naslednje podatke:
- čas in način obratovanja vira onesnaževanja;
 - parametre obratovalnega stanja naprave, ki so predpisani s predpisi, ki urejajo emisijo snovi v zrak ali so določeni z okoljevarstvenim dovoljenjem ali so pomembni za razumevanje in vrednotenje rezultatov meritev;
 - kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za vse parametre stanja odpadnih plinov, na podlagi katerih se izračunajo normirane povprečne vrednosti;
 - kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za vse posebne parametre obratovalnega stanja naprave, za katere so s predpisi, ki urejajo emisijo snovi v zrak, predpisane mejne vrednosti ali so meritve teh parametrov predpisane z okoljevarstvenim dovoljenjem;
 - normirane kratkotrajne povprečne vrednosti in njihov status za prostorninski pretok odpadnih plinov;
 - validirane normirane kratkotrajne povprečne vrednosti emisijskih koncentracij in njihov status za vse snovi, za katere se izvajajo trajne meritve;
 - podatke o vseh posegih ali spremembah v merilno opremo ali opremo za zajem in vrednotenje podatkov o trajnih meritvah.
- 2.3.57 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 RS za okolje in občine, na območju katere naprava obratuje.

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

- so meritve dnevnih povprečnih vrednosti zaradi nezanesljivosti sistema za izvajanje emisijskega monitoringa neveljavne več kot desetkrat v letu, ali
- razpoložljivost merilne opreme ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.48 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ali
- razpoložljivost opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov ne dosega vrednosti, predpisane v točki 2.3.49 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ali
- merilna oprema ne dosega zahtevane stopnje zaupanja meritev iz točke 2.3.37 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

2.3.59 Upravljavec 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 Agencija Republike Slovenije za okolje 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. II

2.4. Zahteve v zvezi s trgovanjem z emisijami toplogrednih plinov

2.4.1. Upravljavec mora imeti dovoljenje za izpuščanje toplogrednih plinov iz naprave iz točke 1.1 izreka tega dovoljenja.

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 naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja z namenom zmanjševanja emisije snovi ali toplote zaradi odvajanja industrijske odpadne vode zagotoviti izvajanje splošnih ukrepov, ki so:

- uporaba tehnologije z najmanjšo možno porabo vode, recirkulacija vode in uporaba 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 rekuperacija toplote ter varčna raba surovin in energije,
- prednostno čiščenje delnih tokov industrijske odpadne vode in izločanje odpadnih snovi na kraju njihovega nastanka.

Upravljavec mora pri obratovanju nepremičnih tehnoloških enot naprav in neposredno tehnično povezanih dejavnosti iz točke 1 izreka tega dovoljenja, z namenom zmanjševanja emisije snovi ali toplote zaradi odvajanja industrijske odpadne vode, zagotoviti izvajanje posebnih ukrepov, iz sicer za:

a) Odprta obtočna hladilna sistema HS5 in HS6 (N27 in N59) ter kotle iz Preglednice 1 izreka tega dovoljenja:

- uporaba obtočnega hladilnega postopka s čimmanjšimi izgubami v hladilnem sistemu krožeče vode oziroma s čim višjim koeficientom kondenzacije,
- uporaba pretočnega hladilnega postopka samo v izjemnih primerih,
- 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 krogotokne 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, opustitev uporabe organskih polimernih materialov z visokim deležem monomerov ali z občasno uporabo biocidov za preprečevanje rasti mikroorganizmov,
- izogibanje trajni uporabi biocidov z izjemo vodikovega peroksida, ozona ali UV žarkov,
- izogibanje uporabi živosrebrovih organskih, organokositrnih ali drugih organokovinskih spojin (vezave kovine in ogljika),
- opustitev uporabe 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 etilendiaminotetraacetne 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.
- poleg ukrepov iz zgornjih alinej je uporaba klora, broma ali klor oziroma brom oddajajočih mikrobiocidov mejna samo pri sunkovni obdelavi. Med sunkovno obdelavo mora biti hladilni sistem ali tisti del hladilnega sistema, ki je predviden za sunkovno obdelavo, zaprt.

b) Dekarbonizacijo vode 1, 2 in 3 (N19, N20 in N58):

- 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 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,
- izogibanje uporabi etilendiaminotetraocetne kisline, njenih homologov in njihovih soli ter drugih aminopolikarbonskih kislin, njihovih homologov in njihovih soli,
- izogibanje uporabi organokovinskih spojin, kromatov in nitritov,
- 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,
- 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.

c) Čiščenje dimnih plinov v napravi iz točke 1.1 izreka tega dovoljenja

- uporaba postopkov, s katerimi se zagotavlja odstranjevanje nevarnih snovi pred zgorevanjem goriv v kuriščih kurilnih naprav,
- uporaba suhih postopkov za zadrževanje trdnih delcev v dimnem plinu pred pranjem dimnih plinov,
- uporaba sklenjenega krogotoka vode za pranje in uporabljenih pralnih kemikalij pri pranju dimnih plinov,
- uporaba malo obremenjenih odpadnih voda iz drugih virov (npr. hladilne vode, vode iz gašenja žlindre, prečiščene procesne odpadne vode) kot surove vode za pranje dimnih plinov,
- zmanjšanje emisij NO_x v zgorevalnem plinu na podlagi zgorevalnotehničnih ukrepov,
- zmanjšanje obremenjevanja odpadnih voda z amoniakom in dušikovimi oksidi zaradi dodajanja reducirajočih dušikovih spojin v tok zgorevalnega plina pri čiščenju dimnih plinov,
- uporaba postopkov za čiščenje dimnih plinov in odpadnih voda, pri katerih nastajajo ponovno uporabne odpadne snovi, kot so mavec, sol, klorovodikova kislina, amonijev sulfat,
- uporaba fizikalnih, kemičnih ali fizikalno-kemičnih postopkov za čiščenje odpadnih voda, to je za nevtralizacijo, za obarjanje težkih kovin in fluorida in izločanje trdnih snovi in
- od odpadne vode ločeno zajemanje in odstranjevanje odpadkov, ki nastajajo pri čiščenju odpadnih voda in jih ni več mogoče reciklirati.

3.1.2. Upravljavec mora zagotavljati, da na merilnih mestih, definiranih v točki 3.3.1 izreka tega dovoljenja, mejne vrednosti emisije snovi in toplote, določene v Preglednicah 7, 7a in 8 ter v točki 3.2.6 ne bodo presežene.

3.1.3. Upravljavec mora padavinsko odpadno vodo, ki nastaja na utrjenih in tlakovanih površinah in površinah, prekritih z drugimi materiali, pred odvajanjem v vode zajeti v zadrževalniku

padavinske odpadne vode, obdelati v lovilcu olj ali očistiti v čistilni napravi padavinske odpadne vode.

- 3.1.4. Upravljavec mora zagotoviti vodenje obratovalnih dnevnikov za čistilne naprave padavinskih odpadnih vod (lovilci olj in usedalniki) v skladu s predpisi o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod v vode in javno kanalizacijo.
- 3.1.5. Upravljavec mora z muljem iz lovilcev olj ter z muljem iz zaprtega krogotoka voda - ZKV (N21) ravnati skladno s predpisi s področja ravnanja z odpadki.
- 3.1.6. Upravljavec mora zagotavljati vodotesnost zaprtega krogotoka voda - ZKV (N21).
- 3.1.7. Upravljavec mora imeti poslovnik za obratovanje zaprtega krogotoka voda - ZKV (N21) in mora zagotoviti vodenje obratovalnega dnevnika v skladu s predpisi o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod v vode in javno kanalizacijo.
- 3.1.8. Upravljavec mora zagotoviti, da materiali v hladilnem sistemu HS 6 ne vsebujejo bakra.

3.2. Meje vrednosti emisije snovi in toplote v vode

- 3.2.1. Upravljavec mora zagotoviti, da se na iztoku V1, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y = 504817 in X = 136457, parc. št. 1341, k. o. Šoštanj, industrijske odpadne vode iz odprtega obtočnega hladilnega sistema HS 5 odvajajo v vodotok Paka
 - v največji letni količini 4.022.750 m³
 - v največji dnevni količini 5.206 m³
 - z največjim 6-urnim povprečnim pretokom 60,26 l/s
- 3.2.1.a Upravljavec mora zagotoviti, da se na iztoku V2, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y=504316 in X=136766, parc. št. 1341, k. o. Šoštanj, industrijske odpadne vode iz odprtega obtočnega hladilnega sistema HS 6 odvajajo v vodotok Paka
 - v največji letni količini 2.050.000 m³
 - v največji dnevni količini 7.560 m³
 - z največjim 6-urnim povprečnim pretokom 88 l/s
- 3.2.2. Črtano.
- 3.2.3. Meje vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV1 (industrijske odpadne vode iz odprtega obtočnega hladilnega sistema HS 5) so določene v Preglednici 7, mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV2-1 (industrijske odpadne vode iz odprtega obtočnega hladilnega sistema HS 6) pa so določene v Preglednici 7a.

Preglednica 7: mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnih mestih MMV1 in MMV3-1

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
I. SPLOŠNI PARAMETRI			
Temperatura		°C	30
pH-vrednost			6,5 - 9,0
Neraztopljene snovi		mg/l	80
Usedljive snovi		ml/l	0,5
II. BIOLOŠKI PARAMETER			
Strupenost za vodne bolhe	S _D		3
III. ANORGANSKI PARAMETRI			
Baker	Cu	mg/l	0,5
Cink	Zn	mg/l	3,0

Celotni krom	Cr	mg/l	0,2
Klor - prosti	Cl ₂	mg/l	} = 0,3 ^(a)
Brom	Cl ₂	mg/l	
Nitritni dušik	N	mg/l	1,0
Celotni fosfor	P	mg/l	1,5
Hidrazin		mg/l	2,0
IV. ORGANSKI PARAMETRI			
Kemijska potreba po kisiku (KPK)	O ₂	mg/l	45 ^(b)
Biokemijska potreba po kisiku (BPK ₅)	O ₂	mg/l	25
Adsorbiljni organski halogeni (AOX)	Cl	mg/l	0,15 ^(c)
Celotni ogljikovodiki		mg/l	10

(a): mejni vrednosti koncentracij parametrov klor – prosti in brom sta določeni z vrednostjo, pri kateri vsota koncentracij klor – prosti in brom (izražen kot klor Cl₂) ne presega 0,3 mg/l. Velja naslednji izračun: 0,2 mg/l prostega klora izraženega kot Cl₂ ustreza 0,45 mg/l broma, izraženega kot Br₂.

(b): Če surova voda, ki vstopa v sistem, vsebuje merljivo konc. KPK, se le-ta prišteje mejni vrednosti 45 mg/l.

(c): Po izvedbi sunkovne obdelave je mejna vrednost 0,5 mg/l.

Preglednica 7a: Mejne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV2-1

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
I. SPLOŠNI PARAMETRI			
Temperatura		°C	30
pH-vrednost			6,5 - 9,0
Neraztopljene snovi		mg/l	80
Usedljive snovi		ml/l	0,5
II. BIOLOŠKI PARAMETER			
Strupenost za vodne bolhe	S _D		3
III. ANORGANSKI PARAMETRI			
Cink	Zn	mg/l	3,0
Celotni krom	Cr	mg/l	0,2
Klor - prosti	Cl ₂	mg/l	} = 0,3 ^(a)
Brom	Cl ₂	mg/l	
Nitritni dušik	N	mg/l	1,0
Celotni fosfor	P	mg/l	1,5
Hidrazin		mg/l	2,0
IV. ORGANSKI PARAMETRI			
Kemijska potreba po kisiku (KPK)	O ₂	mg/l	45 ^(b)
Biokemijska potreba po kisiku (BPK ₅)	O ₂	mg/l	25
Adsorbiljni organski halogeni (AOX)	Cl	mg/l	0,15 ^(c)
Celotni ogljikovodiki		mg/l	10

(a): mejni vrednosti koncentracij parametrov klor – prosti in brom sta določeni z vrednostjo, pri kateri vsota koncentracij klor – prosti in brom (izražen kot klor Cl₂) ne presega 0,3 mg/l. Velja naslednji izračun: 0,2 mg/l prostega klora izraženega kot Cl₂ ustreza 0,45 mg/l broma, izraženega kot Br₂.

(b): Če surova voda, ki vstopa v sistem, vsebuje merljivo konc. KPK, se le-ta prišteje mejni vrednosti 45 mg/l.

(c): Po izvedbi sunkovne obdelave je mejna vrednost 0,5 mg/l.

3.2.4. Mejni emisijski delež oddane toplote za odvajanje vseh industrijskih odpadnih vod v vodotok Paka iz naprave iz točke 1.1 izreka tega dovoljenja je 1.

3.2.5. Največje letne količine posameznega onesnaževala, ki se iz naprav iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja z odpadno industrijsko vodo na vseh iztokih odvajajo v vodotok Paka, so navedene v Preglednici 8.

Preglednica 8: Največje letne količine onesnaževal

Parameter	Izražen kot	Mejna vrednost do 5. 5. 2020	Mejna vrednost od 6. 5. 2020
Baker	Cu	16,5 kg*	16,5 kg*
Cink	Zn	179,55 kg*	101 kg*
Celotni krom	Cr	21,55 kg*	21,55 kg*
Celotni ogljikovodiki		89,78 kg*	89,78 kg*
Adsorbiljni organski halogeni (AOX)	Cl	35,91 kg*	35,91 kg*

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

3.2.6. Upravljavec mora zagotoviti, da se komunalne odpadne vode na iztoku V5 z oznako FEKALNI KANAL TEŠ in določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y=504404 in X=136758, parc. št. 1285/1, k. o. Šoštanj odvajajo v javno kanalizacijo, ki se zaključi s komunalno čistilno napravo Šoštanj (Šaleške doline).

- o v največji letni količini 80.000 m³

3.2.7. Črtano

3.2.8. Upravljavec mora zagotoviti, da se padavinske odpadne vode odvajajo:

- o v vodotok Paka s 24.026 m² utrjenih površin preko lovilca olj na iztoku V1, določenem z Gauss- Krügerjevima koordinatama Y = 504817 in X = 136457, parc. št. 1341, k. o. Šoštanj,
- o v vodotok Paka s 134.319 m² utrjenih površin preko 5 lovilcev olj na iztoku V2, določenem z Gauss- Krügerjevima koordinatama Y=504316 in X=136766, parc. št. 1341, k. o. Šoštanj.
- o v vodotok Velunja s 87.140 m² utrjenih površin (južni del deponije premoga in streha objekta RDP) preko usedalnika na iztoku V6, določenem z Gauss Krügerjevima koordinatama Y = 505039 in X = 136512, parc. št. 1340, k.o. Šoštanj.

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

3.3.1. Upravljavec mora zagotavljati, da se občasne meritve emisij snovi in toplote industrijskih odpadnih vod iz naprav iz točke 1 izreka tega dovoljenja izvajajo skladno s predpisi, ki urejajo prve meritve in obratovalni monitoring odpadnih vod in pogoje za njegovo izvajanje, kar pomeni:

- o za industrijske odpadne vode iz hladilnega sistema HS 5, na merilnem mestu MMV1, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y=504609 in

X=136359, na parcelni št. 1276, k.o. Šoštanj, s 24-urnim vzorčenjem, najmanj 12-krat letno, v obsegu, določenem v Preglednici 7,

- črtano
- za industrijske odpadne vode iz hladilnega sistema HS 6 na merilnem mestu MMV2-1, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y=504266 in X=136529, na parcelni št. 1223, k.o. Šoštanj, s 24-urnim vzorčenjem, najmanj 12-krat letno, v obsegu, določenem v Preglednici preglednica 7a.

- 3.3.1.a Upravljavec mora za industrijsko odpadno vodo iz odprtega obtočnega hladilnega sistema HS 6 na merilnem mestu MMV2-1 zagotoviti izvedbo prvih meritve. Prve meritve se izvedejo med poskusnim obratovanjem. Izvajati se morajo v enakomernih časovnih presledkih, ki niso krajši od 10 dni, in v času, ko je naprava v obratovalnem stanju polne obremenitve. V okviru izvedbe prvih meritve se morajo na merilnem mestu MMV2-1 izvesti tri 24-urna vzorčenja v obsegu, predpisanem v Preglednici 7a izreka te odločbe.
- 3.3.2. Obratovalni monitoring odpadnih vod in prve meritve lahko izvaja samo pooblaščen izvajalec prvih meritve in obratovalnega monitoringa, ki o tem izdela letno poročilo oz. poročilo o prvih meritvah.
- 3.3.3. Poročilo o prvih meritvah mora upravljavec predložiti Agenciji RS za okolje v tridesetih dneh po izvedenih meritvah, poročilo o obratovalnem monitoringu odpadnih vod pa mora upravljavec predložiti Agenciji RS za okolje vsako leto najpozneje do 31. marca za preteklo leto.
- 3.3.4. Upravljavec mora poročila o obratovalnem monitoringu emisij snovi in toplote v vode iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 3.3.5. Upravljavec mora za izvajanje obratovalnega monitoringa industrijskih odpadnih vod zagotoviti stalna, dovolj velika, dostopna in opremljena merilna mesta MMV1 in MMV2-1, tako da je meritve mogoče izvajati tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca meritve. Merilna mesta morajo ustrezati standardom ter zahtevam iz predpisa, ki ureja prve meritve in obratovalni monitoring odpadnih vod ter pogoje za njegovo izvajanje.
- 3.3.6. Upravljavec mora zagotavljati, da se na merilnih mestih MMV1 in MMV2-1 med vzorčenjem meri količina odpadne vode.
- 3.3.7. Upravljavec mora zagotavljati trajne meritve pH vrednosti, temperature in količine odpadnih vod iz odprtih obtočnih hladilnih sistemov HS 5 in HS 6.
- 3.3.8. Če emisijski delež oddane toplote, določen v okviru izvajanja obratovalnega monitoringa, presega 80% mejnega emisijskega deleža oddane toplote, določenega v točki 3.2.4, mora upravljavec zagotoviti trajne meritve temperature in pretoka vodotoka, v katerega se te odvajajo.
- 3.3.9. Upravljavec mora izpolnjevanje ukrepov za zmanjševanje emisije snovi ali toplote zaradi odvajanja industrijske odpadne vode iz odprtih obtočnih hladilnih sistemov HS 5 in HS6 (tehnološki enoti N27 in N59), iz dekarbonatizacije - priprave vode (tehnološke enote N19, N20 in N58) in iz kurilnih naprav ter naprav za čiščenje dimnih plinov izkazovati z vodenjem evidenc, iz katerih so razvidna sredstva, ki se uporabljajo v hladilnih sistemih, v kurilnih napravah, pripravi vode in pri čiščenju dimnih plinov, njihova sestava ter porabljen letna količina.
- 3.3.10. Upravljavec mora ob kakršnikoli okvari pri obratovanju naprav iz I./1 točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ki bi lahko povzročila čezmerno obremenitev industrijskih odpadnih vod na iztokih, sam takoj začeti izvajati ukrepe za odpravo okvare, zmanjšanje in preprečitev nadaljnjega čezmernega obremenjevanja in vsak tak dogodek takoj prijaviti inšpekciji, pristojni za varstvo okolja, in inšpekciji, pristojni za ribištvo.

- 3.3.11. Naprave iz točke I./1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja morajo obratovati tako, da industrijske odpadne vode 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 3.3.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvesti tudi vrednotenje v skladu s predpisanimi merili in ugotoviti, ali naprave čezmerno obremenjujejo okolje.

4. Okoljevarstvene zahteve za emisije hrupa

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

- 4.4.1. Upravljavec mora obratovanje vira hrupa, naprav 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 9 iz točke 4.2.1 oziroma konične ravni hrupa ne bodo presegale mejnih vrednosti konične ravni hrupa določenih v Preglednici 10 iz točke 4.2.2 izreka tega dovoljenja.
- 4.4.2. 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.
- 4.4.3. 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.
- 4.4.4. 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 11 iz točke 4.2.3 tega izreka 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 povzročata napravi iz točke 1 izreka tega dovoljenja

Preglednica 9: 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 povzročata napravi iz točke 1 izreka tega dovoljenja

Preglednica 10: 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

Preglednica 11: 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. Upravljavec mora v skladu s predpisom, ki ureja prvo ocenjevanje in obratovalni monitoring za vire hrupa ter pogoje za njegovo izvajanje, zagotoviti izvedbo prvega ocenjevanja in obratovalnega monitoringa hrupa, ko je vir hrupa – naprava iz točke I/1 izreka delnega dovoljenja v stanju njene največje zmogljivosti obratovanja. Prvo ocenjevanje hrupa se izvede po prvem zagonu novega vira hrupa – naprave iz točke I izreka te odločbe, v času poskusnega obratovanja, oziroma po vzpostavitvi stabilnih obratovalnih razmer.
- 4.3.2. Upravljavec mora izvedbo občasnega ocenjevanja hrupa za napravi iz točke I/1 izreka delnega 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.
- 4.4.4. Upravljavec mora poročila o ocenjevanju hrupa zaradi emisij naprave iz točke I/1 izreka delnega dovoljenja hraniti najmanj pet let.
- 4.4.5. Oseba, ki izvaja prvo ocenjevanje in obratovalni monitoring hrupa za vire hrupa, mora za to dejavnost imeti pooblastilo ministrstva pristojnega za varstvo okolja skladno s predpisom, ki ureja prvo ocenjevanje in obratovalni monitoring hrupa za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje.

5. Črtano

5.a. Črtano

6. Okoljevarstvene zahteve za ravnanje z odpadki

6.1. Zahteve za ravnanje z odpadki, ki nastanejo zaradi opravljanja dejavnosti

6.1.1. Ukrepi za preprečevanje onesnaževanja oziroma zmanjševanje emisij iz naprave

6.1.1.1. Upravljavlec 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.

6.1.1.2. Upravljavlec 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. Upravljavlec mora nevarne odpadke hraniti v embalaži, izdelani iz materiala, odpornega proti učinkovanju shranjenih odpadkov, ter jih opremiti z napisom »nevarni odpadek«.

6.1.1.3. Upravljavlec mora za nastale odpadke zagotoviti obdelavo odpadkov, tako da:

- jih obdela sam,
- 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.

6.1.2. Ukrepi za spremljanje lastnih odpadkov, nastalih v napravi in ravnanje z njimi

6.1.2.1. Upravljavlec mora voditi evidenco o nastajanju odpadkov in ravnanju z njimi, v kateri so podatki o številkah odpadkov in količinah:

- nastalih odpadkov in virih njihovega nastajanja,
- začasno skladiščenih odpadkov,
- odpadkov, ki jih obdeluje sam,
- odpadkov, oddanih v nadaljnje ravnanje drugim osebam v RS, in
- odpadkov, poslanih v obdelavo v druge države članice EU in tretje države, z navedbo postopka obdelave, kraja obdelave in izvajalca obdelave.

6.1.2.2. Upravljavlec mora podatke v evidenco o nastajanju odpadkov in ravnanju z njimi vnašati tako, da je razvidno časovno zaporedje nastajanja odpadkov in ravnanja z njimi.

6.1.3. Ukrepi za preprečevanje, pripravo na ponovno uporabo, recikliranje in predelavo odpadkov, nastalih v napravi

6.1.3.1. Upravljavlec mora izvajati naslednje ukrepe za preprečevanje, ravnanje, pripravo za ponovno uporabo, recikliranje in predelavo odpadkov, nastalih v napravah iz I./1 točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja:

- izbira vhodnih surovin, ki ugodneje vpliva na kvaliteto nastajajočega pepela,
- nadzor nad izbiro vhodnih surovin, z namenom nastajanja manjših količin nevarnih odpadkov,
- ločevanje in ločeno zbiranje odpadkov,
- ustrezno skladiščenje odpadkov.

6.2. Zahteve za predelavo odpadkov

6.2.1. Upravljavcu se dovoli predelovati lastne nenevarne odpadke iz točke 6.2.1.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v "Stabilizat TEŠ", skladno z Slovenskim tehničnim soglasjem, STS-07/031, 2.3.2007 (v nadaljevanju STS).

6.2.1.1. Upravljavec mora izvajati predelavo lastnih nenevarnih odpadkov, določenih v Preglednici 12 iz točke I./6.2.1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja na napravi iz točke I./1.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja (N70 do N75) za predelavo odpadkov – liniji za predelavo odpadkov v "Stabilizat TEŠ", z obratovalnim časom 8760 ur/leto s proizvodnjo zmogljivostjo 360 ton na uro oziroma 8640 ton na dan, ki je sestavljena iz naslednjih tehnološko povezanih sklopov:

- 3 mešalnice produktov, vsaka mešalnica ima dve mešali,
- cevni transportni trakovi, ki potekajo iz vsake mešalnice do vmesnega skladišča,
- vmesno skladišče produktov.

Predelava lastnih nenevarnih odpadkov poteka na zemljiščih s parcelnimi številkami 1223/4, 1248/4, 1291, 1293, 1295 in 1306 vse k.o. 959 Šoštanj.

6.2.1.2. Upravljavcu se dovoli izvajati predelavo naslednjih lastnih nenevarnih odpadkov, določenih v Preglednici 12:

Preglednica 12: Predelava lastnih nenevarnih odpadkov

Zap. št.	Klasifikacijska številka	Naziv odpadka
1	10 01 01	Pepel, žlindra in kotlovski prah (razen kotlovskega prahu, ki je naveden v 10 01 04)
2	10 01 02	Elektrofiltrski pepel iz kurilnih naprav na premog
3	10 01 05	Trdni odpadki iz razžvepljanja dimnih plinov z reakcijami na osnovi kalcija
4	10 01 07	Muljasti odpadki iz razžvepljanja dimnih plinov z reakcijami na osnovi kalcija
5	19 09 03	Mulji iz dekarbonatizacije
6	19 09 06	Raztopine in mulji iz regeneracije ionskih izmenjevalnikov

6.2.1.3. Upravljavcu se v napravi iz točke 6.2.1.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja dovoljuje letno skupno predelati največ 1.500.000 t lastnih nenevarnih odpadkov iz Preglednice 12 iz točke 6.2.1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

6.2.1.4. Upravljavcu se v napravi iz točke 6.2.1.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dovoljuje predelovati lastne nenevarne odpadke iz Preglednice 12 iz točke 6.2.1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, po postopku:

R5 – Recikliranje/pridobivanje drugih anorganskih materialov

Predelava odpadkov je recikliranje odpadkov in po predelavi nastanejo proizvodi.

Upravljavec mora izvajati predelavo odpadkov tako:

V prvi fazi mora upravljavec skladno z recepturo v STS zmešati odpadke iz Preglednice 12 in dodati potrebno količino vode za vezavo. Mešanje se mora izvajati na mešalih v mešalnicah produktov naprav Bloka 5 ali Bloka 6. Od tam se mora nastalo svežo mešanico voditi po cevni transportni trakovi, proti vmesnemu skladišču. Med transportom po cevni trakovi, se lahko mešanici dodaja še določene količine posameznih odpadkov za predelavo.

V drugi fazi, v vmesnem skladišču, se mešanica presipava, da se še dodatno premeša in po potrebi se dodaja še voda. Nastane proizvod "Stabilizat TEŠ", ki se nato transportira s prevoznimi sredstvi na področje sanacije rudniških ugreznin, na

območje določeno v točki B priloge 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

6.2.1.5. Upravljavca mora odpadke pred predelavo skladiščiti na naslednji način:

- silosi pepela: 2000 m³ (rez.7), 2500 m³ (rez. 9), 2500 m³ (rez. 25), 150 m³ (rez. 8), za rezervo – centralni silosi za aditive 3x1000 m³ (rez 5/2, rez 5/3 in rez 5/4);
- silos vakuumirane sadre 3000 m³ (rez. 23);
- silos žlindre: 350 m³ (rez. 26);
- posode za suspenzijo sadre: 650 m³ (rez 38), 700 m³ (rez 39), 1100 m³ (rez 40), 5000 m³ (rez 28), 5500 m³ (rez 37);
- kopasto skladišče žlindre: 450 m³, (skl 14) – pokrito z nadstrešnico, 14400 m³ (skl 15) – v predusedalniku, tesnjenem s folijo.

6.2.1.6. Upravljavcu se dovoli hkrati skupaj skladiščiti 41.300 m³ nenevarnih odpadkov pred predelavo.

6.2.1.7. Po predelavi odpadkov, ki so navedeni v preglednici 12 iz točke 6.2.1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, po postopku R5, nastane produkt, proizvod "Stabilizat TEŠ".

6.2.1.8. Po predelavi odpadkov, ki so navedeni v preglednici 12 iz točke 6.2.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, po postopku R5, ne nastajajo preostanki odpadkov.

6.2.1.9. Upravljavca mora predelavo odpadkov iz preglednice 12 iz točke 6.2.1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, na napravi iz točke 6.2.1.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvajati tako, da ne ogroža človekovega zdravja in ne škodi okolju ter da ravnanje ne predstavlja tveganja za vodo, zrak, tla, rastline in živali in ne povzroča čezmernega obremenjevanja s hrupom in neprijetnimi vonjavami, zlasti da se pri predelavi odpadkov izvaja naslednje ukrepe:

- za zmanjševanje prašenja morajo biti silosi opremljeni z manjšimi ločenimi prezračevanji, izpuhi iz silosov pa z vrečastimi filtri;
- za preprečitev razsipavanja morajo biti silosi opremljeni z meritvami nivojev s stalnim računalniškim nadzorom;
- za preprečitev onesnaženja voda je drenažna infrastruktura urejena tako, da so površine utrjene in omogočajo ročna čiščenja;
- predelovati se sme le odpadke, ki nastajajo pri obratovanju naprave iz točke I./1.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja;
- predelava odpadkov se mora izvajati skladno z veljavnim tehničnim soglasjem za proizvod "Stabilizat TEŠ", izdanim skladno s predpisom, ki ureja gradbene proizvode;
- kontrola predelave odpadkov v "Stabilizat TEŠ" se mora izvajati skladno z Načrtom kontrole;
- med transporti morajo biti dozirni sistemi in mešala zaprte izvedbe, tekoči trak pa se lahko odpre šele v območju vsipavanja, ki se izvaja v vmesnem skladiščenju produktov, pri čemer mora biti zagotovljeno, da je vstopni material dovolj vlažen, da se ne praši;
- v vmesnem skladišču produktov mora upravljavca prašenje predpripravljenega stabilizata preprečiti s pršenjem le-tega z vodo;
- v vmesnem skladišču produktov se redno čisti utrjene površine, onesnažene zaradi možnega prašenja "Stabilizat TEŠ";
- vsem prevoznim sredstvom se pred vključevanjem na javne vozne poti očisti kolesa in podvozje;
- "Stabilizat TEŠ" se prevaža na kraj vgradnje v zaprtih prevoznih sredstvih; v primeru krajših razdalj pa se prevoz sme vršiti s prevoznimi sredstvi z odprtimi kesoni, ob pogoju, da bo med prevozom ves čas zagotovljeno, da bo "Stabilizat TEŠ" tako vlažen, da se ne praši;

- v primeru, če pri predelavi odpadkov na liniji za predelavo odpadkov v "Stabilizat TEŠ" nastanejo ponovno odpadki s številkami 10 01 01, 10 01 02, 10 01 05, 10 01 07 19 09 03 in 19 09 06, mora upravljavec te odpadke ponovno premešati – predelati, dokler ne nastane "Stabilizat TEŠ". Predelavo mora upravljavec izvesti v skladu s postopkom predelave iz 6.2.1.4 točke okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer na napravi iz 6.2.1.1 točke okoljevarstvenega dovoljenja;
 - odpadne vode, ki nastajajo na področju vmesnega skladišča (čiščenje in pranje utrjene površine, pranje podvozij kamionov), se morajo prečrpavati v sistem zaprtega krogotoka vod - ZKV (N21).
- 6.2.2. Upravljavec sme gradbeni material z nazivom "Stabilizat TEŠ" uporabiti za sanacijo rudniških ugreznin, če je izdelan skladno z veljavnim STS (Slovenskim tehničnim soglasjem) za proizvod "Stabilizat TEŠ", izdanim skladno s predpisom, ki ureja gradbene proizvode.
- 6.2.3. Upravljavec mora zagotoviti, da se bo "Stabilizat TEŠ" vgrajeval samo za sanacijo rudniških ugreznin na območju določenem v točki B priloge 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. Pri vgradnji mora upravljavec zagotoviti, da:
- se sveži "Stabilizat TEŠ" ne uporablja za vgradnjo na meji objekta vgradnje z okolico. Pri vgradnji "Stabilizat TEŠ" na meji objekta vgradnje, ki prihaja v stik z okolico, mora upravljavec stik "Stabilizat TEŠ" z okolico preprečiti z vgradnjo dodatnih vodo manj prepustnih materialov;
 - "Stabilizat TEŠ" na kraju vgradnje razgrne v plasti in da se ga nato kompaktira z gradbeno mehanizacijo, tako da se zagotovi zahtevana trdnost in togost vgrajenega materiala;
 - zagotovi rekompaktiranje "Stabilizata TEŠ", in sicer v skladu z veljavnim Slovenskim tehničnim soglasjem;
 - pri vgradnji "Stabilizat TEŠ" upošteva tudi ukrepe za preprečevanje in zmanjševanje emisij celotnega prahu, ki so navedeni v tretji in šesti alineji točke 2.1.5 izreka tega dovoljenja.

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 2 tega dovoljenja.

8.1.2. Upravljavec mora pri obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 2 zagotoviti upoštevanje standarda:

- SIST EN 12285 za nadzemne in podzemni rezervoar, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje prepeljani na območje skladiščenja,
- SIST EN 14015 za rezervoarje, ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na kraju vgradnje,
- SIST EN 13123 za rezervoarje, ki so izdelani iz armiranega poliestra.

- 8.1.3. Zunanje skladiščenje nevarnih tekočin v nepremičnih posodah ni dovoljeno.
- 8.1.4. 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.
- 8.1.6. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v rezervoarjih, ki so nameščeni v objektih ali na prostem in nepremičnih posodah nameščenih v objektih 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.
- 8.1.7. Prostornina zadrževalnega sistema za preprečevanje in zadrževanje iztekajoče nevarne tekočine iz rezervoarjev iz točke 8.1.6 izreka tega dovoljenja mora biti:
- enaka najmanj nazivni prostornini nepremičnega rezervoarja oziroma,
 - najmanj za 10 % večja od nazivne prostornine največjega nepremičnega rezervoarja, kadar se zadrževalni sistem uporablja za več nepremičnih rezervoarjev.
- 8.1.8. Zadrževalni sistem iz točke 8.1.7 izreka tega dovoljenja ne sme imeti odprtih, iz katerih bi nevarna tekočina lahko nenadzorovano iztekala, njegove stene pa morajo biti dovolj visoke, da preprečijo curke iztekajoče nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja.
- 8.1.9. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v zunanjih nepremičnih nadzemnih rezervoarjih iz priloge 2 tega dovoljenja z nazivno prostornino večjo od 1 m³, in sicer REZ10, REZ11, REZ17.2, REZ19, REZ22, REZ27, zagotoviti, da so nepremični rezervoarji opremljeni z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.
- 8.1.10. 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.
- 8.1.11. 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 varno 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.
- 8.1.12. Upravljavec mora prijaviti prenehanje uporabe skladišč ter rezervoarjev, katerih zmogljivost presega 10m³, ki so namenjeni skladiščenju nevarnih tekočin.
- 8.1.13. Upravljavec mora zagotoviti, da začasno ali stalno prenehanje uporabe skladišča oz. nepremičnega rezervoarja ne povzroči onesnaženja tal ali vode.
- 8.1.14. Upravljavec mora skladiščno posodo, ki se preneha uporabljati, izprazniti in očistiti.
- 8.1.15. Upravljavec mora za skladišča nevarnih tekočin katerih zmogljivost presega 10 m³ voditi evidenco o skladiščenju nevarnih tekočin iz katere mora biti razviden letni pretok nevarnih tekočin.

8.1.16. Upravljavec mora zagotoviti preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev v skladiščih z zmogljivostjo, večjo od 40 m³, in sicer:

- pred prvim polnjenjem nepremičnega rezervoarja,
- z občasnimi pregledi nepremičnega rezervoarja med njegovim obratovanjem na vsakih pet let,
- z občasnimi pregledi izpraznjenega nepremičnega rezervoarja, 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.

8.1.17. 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, 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. Ukrepi za preprečevanje in nadzor nad izrednimi razmerami pri obratovanju naprav iz I./1 točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja ter zmanjšanja njihovih posledic

8.3.1. Upravljavec mora ukreniti vse potrebno, da zagotovi nadzor v času zagona in zaustavitve kurilnih naprav ter, da se omejijo in zmanjšajo njih posledice tako, da zagotavlja:

- pri zagonu ELKO gorilnikov je potrebno kotel čim prej segreti na temperaturo, ki dovoljuje premogovo kurjavo, ter po potrebi pristopiti k optimizaciji krmiljenja gorilnikov,
- pri zagonu velikih kurilnih naprav VKN3 (N6) in VKN6 (N54) je potrebno takoj, ko je tehnično izvedljivo:
 - vklopiti primarne ukrepe zmanjševanja emisij,
 - vklopiti elektrofilter in napravo za razžvepljevanje,
 - pričeti z doziranjem reagenta za razduščenje,
- Črtano
- VKN3 (N6):
 - Elektrofilter vklopiti takoj po zagonu naprave,
 - Razžvepljevanje dimnih plinov vključiti takoj, ko temperaturi 5HTA11CT901XQ01 in 5HTA51CT901XQ01 dosežeta 120oC razen, če je zagon VKN 3 potreben le za zagon VKN 6,
 - Z razduščenjem dimnih plinov – uvedbo primarnih ukrepov je potrebno v celoti vzpostaviti ko električna moč na generatorju VKN 3 naraste na 172 MW,
 - Z razduščenjem - z doziranjem raztopine sečnine je potrebno začeti, ko temperatura 50QEX20CT901 v kotlu namenjena krmiljenju doziranja na VKN3 naraste na 850oC,
- VKN3 (N6) pri zagonu samo za potrebe zagona VKN6 (N54):
 - Elektrofilter vklopiti takoj po zagonu naprave VKN3 (N6),
 - VKN 3 je potrebno zaustaviti ko temperatura 0606LBA10CT031 doseže 450°C in temperatura 06LBB10CT031 doseže 380°C
- VKN6 (N54):

- Elektrofilter vklopiti takoj po zagonu naprave,
- Razžvpljevanje dimnih plinov vključiti že pred zagonom naprave,
- Z razduščenjem dimnih plinov – uvedbo primarnih ukrepov je potrebno v celoti vzpostaviti ko električna moč na generatorju VKN 6 naraste na 254 MW,
- Z razduščenjem - doziranjem raztopine amonijaka je potrebno vklopiti takoj, ko temperatura 06HNA01CT901 naraste na 310oC,
- pri zagonu velikih kurilnih naprav VKN4 (N45), VKN5 (N46) čim hitreje preiti obremenitev manj kot 70 %,

8.4. Ukrepi za preprečevanje nesreč in njihovih posledic ter obveznost poročanja

8.4.1. Upravljaivec mora ukreniti vse potrebno, da se preprečijo nesreče ter omejijo in zmanjšajo njihove posledice tako, da zagotavlja:

- a) Za naprave iz I./1 točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja:
 - izvedbo preventivnega vzdrževanja vseh tehnoloških enot,
 - posodabljanje plana vzdrževanja na podlagi izkušenj,
 - redne preventivne preglede tehnoloških enot opravlja izmensko osebje vsaj enkrat na izmeno, ter v primeru okvar naredi zaznamek o okvari,
 - redni nadzor nad ukrepi za preprečevanje emisij,
 - redno usposabljanje osebja,
 - de se pristopi k odpravi napak takoj ko se pojavijo,
 - obveščanje ustreznih služb.
- b) Za napravo iz I./1.1 točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja:
 - i. napake, ki imajo za posledico povečanje hrupa v okolico:
 - da so varnostni ventili opremljeni z dušilci zvoka,
 - redno vzdrževanje dušilcev zvoka
 - ii. napake, ki imajo za posledico povečanje emisij snovi v zrak:
 - takoj pristopiti k odpravi napake,
 - takoj, ko je tehnično izvedljivo je potrebno zagotoviti primerne ukrepe in zagotoviti delovanje naprav za zmanjševanje emisij snovi v zrak,
 - izvajanje zahtev iz točk 2.1.8 in 2.1.14 izreka okoljevarstvenega dovoljenja,
 - da so ukrepi izvedeni v skladu z omrežnim operaterjem za distribucijo energije ter, da zaustavitev naprav ne ogroža neprekinjeno oskrbo z energijo,
 - pred daljšo zaustavitvijo naprave iz točke I./1.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, izprazniti bunkerje premoga z namenom preprečitve samovžiga premoga.
- c) za napravo iz I./1.2 točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja:
 - redne preglede in obhode naprave,
 - določanje in označevanje con eksplozijske nevarnosti
 - uporabo neiskrečega orodja.
- d) za napravo iz I./1.3 točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja:
 - Redno kontrolo filtrov in ciklonov – naprav za čiščenje emisij snovi v zrak,
 - zaustavitev pripadajoče tehnološke enote ter nato sanacijo okvare ob izpadu tehnik čiščenja emisij snovi v zrak,
 - izvedbo nadzornega sistema z 10 minutnim drsnim vrednotenjem sestave produkta "stabilizat TEŠ" v primeru motenj doziranja posameznih sestavin,
 - korekcijo doziranje posameznih surovin v primeru odstopanja od zahtevane sestave produkta "stabilizat TEŠ",
 - zajezitev in odstranitev razsutega tovara v primeru razsutja posameznih sestavin.

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 Republike Slovenije 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.

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 I./1 izreka tega dovoljenja, kar izkazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

11. Črtano

12. Pritožba stranskega udeleženca

- 12.1. Pritožba stranskega udeleženca ne zadrži izvršitve tega dovoljenja.

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

- 13.1. Upravljavcu se potrdi prejem dokumenta Izhodiščno poročilo Termoelektrarna Šoštanj d.o.o. št. ERICo DP 83c/06/17 z dne 27. 9. 2019, ki ga je izdelal Eurofins ERICo Slovenija d.o.o., s podizvajalcem HGEM d.o.o..

13.2. Ukrepi za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode

- 13.2.1. Upravljavec mora zagotavljati preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode tako, da:

13.2.1.1. zagotovi brezhibno in zanesljivo obratovanje naprave iz točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja,

13.2.1.2. izvaja tehnične ukrepe za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne s katerimi zagotavlja brezhibnost:

- talnih površin in njihovih zunanjih zaščitnih plasti,
- opreme, skladiščnih posod, cevovodov in gradbenih proizvodov, namenjenih skladiščenju, ravnanju in transportu,
- opreme ali gradbenih proizvodov, ki preprečujejo razlitje, in
- opreme, ki opozarja, da so se nevarne snovi razlile,

13.2.1.3. vodi vzdrževalni dnevnik o izvajanju tehničnih ukrepov iz točke 13.2.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja,

13.2.1.4. zagotovi izvedbo rednih pregledov tehničnih ukrepov za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode vsakih pet let in

13.2.1.5. zagotovi preglede tehničnih ukrepov iz točke 13.2.1.4 po pravilih stroke.

- 13.2.2. Upravljavec mora za izpolnitev točke 13.2.1.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja zagotavljati:

13.2.2.1. neprepustno in kemijsko odporne gradbene materiale v talnih površinah:

- pretakališča amonijaka, hidrazina, kurilnega olja,
- skladiščnih prostorov z oznako skl8, skl9, skl10 in skl11,

- lovilnih posod rezervoarjev REZ10, REZ 11, REZ 12, REZ13, REZ14, REZ 15, REZ16, REZ22, REZ27, REZ34, REZ35, REZ36,
 - kinet, cevovodov, kanalov, jaškov in drugih talnih površin, s katerimi lahko pridejo v stik z zadevnimi nevarnimi snovmi;
- 13.2.2.2. preprečevanje uhajanja zadevnih nevarnih snovi s talnih površin v tla in podzemne vode;
- 13.2.2.3. neprepustne in kemijsko odporne materiale za cevovode, jaške, kinete, kanale, bazene in rezervoarje, v katerih so zadevno nevarne snovi;
- 13.2.2.4. vzdrževanje rezervoarjev REZ10, REZ 11, REZ 12, REZ13, REZ14, REZ 15, REZ16, REZ22, REZ27, REZ33, REZ34, REZ35, REZ36;
- 13.2.2.5. izvajanje internega nadzora tesnosti rezervoarjev, zadrževalnih sistemov in cevovodov ter
- 13.2.2.6. zagotoviti da se vgradi javljalik iztekanj v lovilno skledo rezervoarja REZ 34.

13.3. Zahteve za obratovalni monitoring stanja tal

- 13.3.1. Upravljavec mora zagotavljati izvajanje obratovalnega monitoring stanja tal.
- 13.3.2. Upravljavec mora zagotavljati odvzem vzorcev tal v okviru izvajanja obratovalnega monitoringa stanja tal na vzorčnem mestu z oznako L1 in L2, ki se nahajata na zemljišču v k.o. 959 Šoštanj s parc. št.1248/4, L3, ki se nahaja na zemljišču v k.o. 959 Šoštanj s parc. št.1221 in L4, ki se nahaja na zemljišču v k.o. 964 Velenje s parc. št 46/3, iz Preglednice 14.

Preglednica 14: Lokacija vzorčnega mesta za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.

Oznaka vzorčnega Mesta	Gauss-Krügerjeva koordinata Y	Gauss-Krügerjeva koordinata X
L1	504627	136471
L2	504581	136584
L3	504411	136407
L4	505819	136421

- 13.3.3. Upravljavec mora zagotoviti, da je meritve na vzorčnih mestih iz Preglednice 14 iz točke 13.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja mogoče izvajati merilno neoporečno, tehnično ustrezno in brez nevarnosti za izvajalca obratovalnega monitoringa, in sicer tako, da so:
- vzorčna mesta dostopna,
 - vzorčna mesta očiščena (npr. odstranitev zarasti, odstranitev oziroma preprečitev odlaganja materiala),
 - vzorčna mesta zavarovana pred poškodbami in
 - površina tal znotraj vzorčnih mest.
- 13.3.4. Upravljavec mora na vzorčnih mestih iz točke 13.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja preprečiti kakršnokoli premeščanje ali poseganje v sloje tal ali na površino tal, razen če gre za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.

- 13.3.5. Upravljavec mora zagotoviti, da se na vzorčnih mestih iz točke 13.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določi najmanj 10 in največ 25 odvzemnih mest. Odvzemna mesta morajo biti znotraj posameznega vzorčnega mesta razporejena čim bolj enakomerno.
- 13.3.6. Upravljavec mora zagotoviti na vzorčnih mestih L1 in L2 iz točke 13.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja enkrat letno na deset let v mesecu decembru na globini 0 - 5 cm in 5 – 20 cm in na vzorčnih mestih L3 in L4 iz točke 13.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja enkrat letno na deset let v mesecu decembru na globini 0 - 20 cm in 20 – 30 cm, vzorčenje in izvedbo meritev parametrov v tleh, določenih v Preglednici 15 izreka okoljevarstvenega dovoljenja. V primeru izrednih vremenskih razmer (npr. poplave, sneg, nasičenost tal z vodo, zmrznjena tla) se čas vzorčenja zamakne.

Preglednica 15: Parametri obratovalnega monitoringa stanja tal.

Parametri	Enota
Osnovni pedološki parametri, parametri iz zadevne nevarne snovi in parametri zaradi preteklih bremen	
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
prostorninska (volumska) gostota	g/cm ³
električna prevodnost	μS/cm
Kadmij (Cd)	mg/kg s.s.
Krom (Cr)	mg/kg s.s.
Baker (Cu)	mg/kg s.s.
Kobalt (Co)	mg/kg s.s.
Molibden (Mo)	mg/kg s.s.
Nikelj (Ni)	mg/kg s.s.
Svinec (Pb)	mg/kg s.s.
Živo srebro (Hg)	mg/kg s.s.
Arzen (As)	mg/kg s.s.
Cink (Zn)	mg/kg s.s.
Ogljikovodiki C ₁₀ – C ₄₀ (mineralna olja)	mg/kg s.s.
benzen	mg/kg s.s.
toluen	mg/kg s.s.
ksilen	mg/kg s.s.

- 13.3.7. Upravljavec mora zagotoviti, da se vzorci tal na globini iz točke 13.3.6. izreka tega okoljevarstvenega dovoljenja odvzamejo v skladu s standardom SIST ISO 10381-2 in standardom SIST ISO 10381-3 ali drugim enakovredno mednarodno priznanim standardom.
- 13.3.8. Upravljavec mora zagotoviti, da predpriprava vzorcev poteka 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.

- 13.3.9. Upravljavec mora zagotoviti, da se za pripravo vzorca za analizo:
- anorganskih parametrov, ki so kovine, uporablja standard SIST ISO 11466 oziroma standard ISO 12914 oziroma standard EPA 7473 ali drug enakovredno mednarodno priznan standard.
 - organskih parametrov uporablja standard ISO 14507 ali drug enakovredno mednarodno priznan standard, razen če v standardih za določevanje posameznih parametrov ni navedeno drugače.
- 13.3.10. Za analize vzorcev glede na nabor parametrov iz točke 13.3.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se uporabljajo analizne metode, vključno z laboratorijskimi, terenskimi in on-line metodami, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom, in temeljijo na:
- merilni negotovosti 50 odstotkov ali manj ($K = 2$) in
 - meji določljivosti, ki znaša 30 odstotkov ali manj od najnižje vrednosti, opredeljene v okoljskem standardu kakovosti ali predpisu, ki ureja mejne, opozorilne in kritične imisijske vrednosti nevarnih snovi v tleh.
- 13.3.11. Upravljavec mora poročilo o izvedenem obratovalnem monitoringu stanja tal, ki ga izdela pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto izvajanja obratovalnega monitoringa.

13.4. Zahteve za obratovalni monitoring stanja podzemne vode

- 13.4.1. Upravljavec mora zagotavljati izvajanje obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode.
- 13.4.2. Upravljavec mora zagotoviti izvajanje meritev gladine podzemne vode na merilnih mestih iz Preglednice 16 izreka tega okoljevarstvenega dovoljenja neprekinjeno z uporabo avtomatskih merilnikov (trajne meritve).

Preglednica 16: Lokacija merilnih mest za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode.

Oznaka merilnega mesta	Gauss-Krügerjeva koordinata Y	Gauss-Krügerjeva koordinata X	Mesto odvzema vzorca podzemne vode oz. merjenja gladine podzemne vode
OP-1	504189	136732	opazovalna vrtina v dolvodni smeri podzemne vode
OP-2	504372	136707	opazovalna vrtina v dolvodni smeri podzemne vode
OP-3	504311	36477	opazovalna vrtina v gorvodni smeri podzemne vode
Z-6a / 19	505773	136568	opazovalna vrtina v gorvodni smeri podzemne vode (deponija premoga)
Z-6 / 94	505955	136569	opazovalna vrtina v gorvodni smeri podzemne vode (deponija premoga)
Z-11a / 19	505447	136392	opazovalna vrtina v dolvodni smeri podzemne vode (deponija premoga)

AP-53 / 06	505700	136356	opazovalna vrtina v dolvodni smeri podzemne vode (deponija premoga)
AP-52 / 06	506009	136246	opazovalna vrtina v dolvodni smeri podzemne vode (deponija premoga)

13.4.3. Upravljaivec mora zagotoviti, da se 2-krat letno, istočasno z izvedbo terenskih meritev parametrov iz Preglednice 17 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, izvedejo meritve prehodnosti na vseh opazovanih vrtinah iz Preglednice 16 izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

13.4.4. Upravljaivec mora zagotoviti, da so merilna mesta iz Preglednice 16 izreka okoljevarstvenega dovoljenja lahko dostopna, očiščena, označena in zavarovana pred poškodbami.

13.4.5. Upravljaivec mora zagotoviti, da se na merilnih mestih OP-1, OP-2 in OP-3 iz točke 13.4.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvede vzorčenje v podzemni vodi, meritve in analize parametrov iz Preglednice 17 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, najmanj vsako peto koledarsko leto, s pogostostjo 2-krat letno s presledki, ki ne smejo biti krajši od dveh in daljši od šestih mesecev, kjer se za prvo leto obratovalnega monitoringa šteje 5 leto od izvedenega posnetka ničelnega stanja podzemne vode.

Preglednica 17: Parametri obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode.

Parametri	Enota
Terenske meritve	
Temperatura zraka	°C
Temperatura podzemne vode	°C
Specifična električna prevodnost	µS/cm
pH vrednost	/
Redoks potencial	mV
Vsebnost kisika	mg/l
Nasičenost s kisikom	%
Motnost	NTU
Vonj	/
Barva	/
Parametri iz zadevne nevarne snovi	
Ogljikovodiki (C10-C40)	µg/l
Lahkohlapni aromatski ogljikovodiki (BTX)	µg/l
benzen	µg/l
toluen	µg/l
ksilen	µg/l
etilbenzen	µg/l
Cink (Zn)	µg/l
Amonij	mg/l
Dodatni parametri na podlagi izvedenega posnetka ničelnega stanja podzemne vode in starih bremen	
celotni organski ogljik (TOC)	mg/l
molibden (Mo)	µg/l
celotni fosfor	mg/l
kalij	mg/l
natrij	mg/l
hidrogen karbonat	mg/l

nitrat	mg/l
sulfat	mg/l
klorid	mg/l
nitrit	mg/l
fluorid	mg/l

13.4.6. Upravljaivec mora zagotoviti, da se na merilnih mestih Z-6a / 19, Z-11a 7 19, AP-53 / 06 in AP-52 / 06 iz točke 13.4.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvede vzorčenje v podzemni vodi, meritve in analize parametrov iz Preglednice 18 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, najmanj vsako peto koledarsko leto, s pogostostjo 2-krat letno s presledki, ki ne smejo biti krajši od dveh in daljši od šestih mesecev, kjer se za prvo leto obratovalnega monitoringa šteje 5 leto od izvedenega posnetka ničelnega stanja podzemne vode.

Preglednica 18: Parametri obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode (deponija premoga).

Parametri	Enota
Terenske meritve	
Temperatura zraka	°C
Temperatura podzemne vode	°C
Specifična električna prevodnost	µS/cm
pH vrednost	/
Redoks potencial	mV
Vsebnost kisika	mg/l
Nasičenost s kisikom	%
Motnost	NTU
Vonj	/
Barva	/
Parametri iz zadevne nevarne snovi	
Ogljikovodiki (C10-C40)	µg/l
Cink (Zn)	µg/l
Dodatni parametri na podlagi izvedenega posnetka ničelnega stanja podzemne vode	
celotni organski ogljik (TOC)	mg/l
amonij	mg/l
celotni fosfor	mg/l
kalij	mg/l
natrij	mg/l
hidrogen karbonat	mg/l
nitrat	mg/l
sulfat	mg/l
klorid	mg/l
nitrit	mg/l
fluorid	mg/l

13.4.7. Upravljaivec mora zagotoviti, da se vzorčenje in terenske meritve parametrov iz Preglednice 17 izreka okoljevarstvenega dovoljenja na merilnih mestih OP-1, OP-2, OP-3, iz točke 13.4.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvajajo v istem dnevu in s čim krajšim časovnim presledkom.

13.4.8. Upravljaivec mora zagotoviti, da se vzorčenje in terenske meritve parametrov iz Preglednice 18 izreka okoljevarstvenega dovoljenja na merilnih mestih Z-6a / 19, Z-

11a 7 19, AP-53 / 06 in AP-52 / 06 iz točke 13.4.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja izvajajo v istem dnevu in s čim krajšim časovnim presledkom.

13.4.9. Za vzorčenje, prevoz in hranjenje vzorcev podzemne vode se morajo uporabljati referenčne metode SIST ISO 5667-11 in SIST ISO 5667-03 ali druge metode v skladu z drugim enakovredno priznanimi standardi ali druge metode, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025 ali drugim enakovredno priznanim standardom, ali druge metode, za katere je izvajalec obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode pridobil akreditacijo, če dajejo rezultate, ki so enakovredni rezultatom pridobljenim z referenčnimi metodami SIST ISO 5667-11 in SIST ISO 5667-03.

13.4.10. Za analize vzorcev glede na obseg parametrov iz Preglednice 17 in 18 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se uporabljajo analizne metode, vključno z laboratorijskimi, terenskimi in on-line metodami, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025 ali drugim enakovrednim mednarodno priznanim standardom in temeljijo na:

- merilni negotovosti 50 odstotkov ali manj ($k = 2$), ocenjeni na ravni ustreznih standardov kakovosti in vrednosti praga v skladu s predpisom, ki ureja stanje podzemnih voda, in ustreznih mejnih vrednosti za kemijske parametre v skladu s predpisom, ki ureja pitno vodo, pri čemer se za posamezni parameter upošteva vrednost, ki je strožja, in
- meji določljivosti, ki znaša 30 odstotkov vrednosti standarda kakovosti oziroma vrednosti praga oziroma mejne vrednosti za kemijske parametre iz prejšnje alineje.

Če za parameter iz točke 13.4.5. in 13.4.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja ni na voljo standardov kakovosti oziroma vrednosti praga, se merilna negotovost in meja določljivosti ocenita na ravni ustreznih okoljskih standardov kakovosti za stanje površinskih voda v skladu s predpisom, ki ureja stanje površinskih voda, oziroma na ravni mejne vrednosti parametrov pitne vode v skladu s predpisom, ki ureja pitno vodo, pri čemer velja strožja vrednost.

13.4.11. Upravljavec mora poročilo o izvedenem obratovalnem monitoringu podzemne vode, ki ga izdelata pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto izvajanja obratovalnega monitoringa.

Priloge:

Priloga 1: parcelne številke zemljišč na katerih se nahajajo naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja

A) ožje območje TEŠ (območje naprav iz točk 1.1, 1.2 in 1.3 izreka okoljevarstvenega dovoljenja),

1150/1, 1150/2, 1151/1, 1152/1, 1152/3, 1152/4, 1153, 1209, 1210/1, 1210/2, 1210/3, 1211/1, 1217, 1218, 1219, 1220, 1221, 1222, 1223/3, 1223/4, 1223/5, 1227, 1228/2, 1229/1, 1229/2, 1230/2, 1230/3, 1230/4, 1231/2, 1231/3, 1233, 1234, 1235/3, 1242, 1243, 1244, 1245, 1247, 1248/2, 1248/4, 1249, 1250, 1251, 1252, 1253, 1254, 1255, 1257, 1258, 1259, 1260, 1263, 1264, 1265, 1266, 1267, 1268, 1269, 1270, 1271, 1274, 1278, 1279, 1280, 1281, 1282, 1283, 1284, 1287, 1288, 1289, 1290, 1291, 1293, 1294, 1295, 1296/1, 1296/2, 1304, 1306, 1307 in 1318 v katastrski občini 959 – Šoštanj,

16, 37/2, 38/3, 46/1, 46/3, 52/2, 52/3, 57/3, 65, 66, 67/4, 67/7, 67/8, 69, 70, 71/1, 72, 73, 76/3, 78, 82, 83, 84, 1069, 1071, 1072/1, 1084/5, 1084/6, 1084/7, 1084/8, 1084/9, 1084/10, 1084/11, 1084/12, 1084/14, 1084/15, 1084/17, 1093/1, 1095/2, 1101/1, 1112/5, 1115/1, 1115/2, 1121/5, 1122/1, 1122/2, 1124/4, 1124/5, 1141/6, 3609/7, 3609/8, 3609/52, 3609/64 in 3614/5 v katastrski občini 964 – Velenje, 634/1, 640/2, 641/3, 1308, 1336, 1292, 1293/1, 1293/2, 1299/1, 1299/2, 1305/2, 1311, 1344, 1346 in 1347, v katastrski občini 963 – Lokovica in 406/6, 407/3, 410/1, 412/1, 413/3, 464 in 465/1 v katastrski občini 958 – Gaberke.

B) območje sanacije ugreznin (območje vgradnje proizvoda "Stabilizat TEŠ"):

1/2, 1/3, 2/1, 2/2, 3/2, 7/3, 7/4, 77, 79, 80, 81, 85, 86, 87, 88, 89, 90, 91, 92, 93/1, 93/2, 96, 97, 98, 99, 100, 103/3, 111/2, 113, 114, 115/1, 115/2, 117/2 in 3552/1 v katastrski občini 964 – Velenje. 148, 149, 150/1, 152, 153, 172/4, 174/1, 174/5, 175/1, 175/2, 175/3, 175/4, 175/5, 177, 178/3, 180, 182/1, 182/2, 183, 186, 190/2, 192, 193, 286, 288, 289/1, 289/2, 290 in 292/2 v katastrski občini 958 – Gaberke in 522/5 in 522/10 v katastrski občini 957 Škale.

C) območja na katerih se nahajajo merilne postaje za izvajanje meritev kakovosti zunanjega zraka:

222/3, 223/1 in 223/4 v katastrski občini 963 – Lokovica, 1019/1, 1363, 1364/1, 2598/1 in 2598/2 v katastrski občini 964 – Velenje, 261/3 in 264/4 v katastrski občini 957 – Škale, 118/2 v katastrski občini 947 – Zavodnje, 1336/2 v katastrski občini 948 – Topolšica, 23/3 in 23/4 v katastrski občini 867 – Završe in 83 v katastrski občini 962 – Gorenje.

Priloga 2: Rezervoarji nevarnih tekočin:

Oznaka (Interna oznaka)	Vrsta tekočine v rezervoarju	Nazivna prostornina	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Prostornina zadrževalne- ga sistema (m ³) Rezervoarji v sistemu	Skladišče/ zmogljivost (m ³)
1	2	3	5	6	7	9
REZ 10 Centralni rezervoar goriva ELKO	ELKO	1.00 0	Zunanje nadzemno skladiščenje Enoplaščen, jeklen, pokončen cilindričen rezervoar z ravnim dnom, zvarjen na kraju vgradnje, postavljen v betonsko lovilno korito zaščiteno s premazom,	Betonska lovilna skleda opremljena z zvočnim javljalcem iztekanja, meteorne vode se prečrpavajo s potopno črpalko v podzemni rezervoar meteorne vode(separator). Od tam pa glede na čistost v kanal meteornih vod ali pa ob prisotnosti	1.100 REZ 10, REZ 11	1060 m ³
REZ 11 Centralni rezervoar	ELKO	60	Zunanje nadzemno skladiščenje			

goriva ELKO			Enoplaščen, jeklen, pokončen cilindričen rezervoar z ravnim dnom, zvarjen na kraju vgradnje, postavljen v betonsko lovilno korito zaščiteno s premazom,	nečistoč odvoz preko pooblaščenega podjetja na primerno mesto. Rezervoar je opremljen z dvema nivojskima stikaloma, ki sta povezana s črpalko na črpališču., protipožarni sistem.		
REZ 12 Hišni rezervoar goriva blok 5	ELKO	100	Notranje nadzemno skladiščenje, Enoplaščen jeklen, cilindričen rezervoar z ravnim dnom, Zvarjen na mestu vgradnje, Postavljen v betonsko lovilno korito zaščiteno z epoksi premazom	Betonski lovilni bazen zaščiten z epoksi premazom, opremljen z javljalcem iztekanj, Rezervoar opremljen z dvema nivojskima stikaloma, ki sta povezani s črpalkami na pretakališču.	110	100 m ³
REZ 13 Hišni rezervoar goriva blok 4	ELKO	100	Notranje nadzemno skladiščenje Cilindričen, ležeč, jeklen, enoplaščen rezervoar postavljen v betonskem lovilnem bazenu, Zvarjen na mestu vgradnje	Betonska lovilna posoda opremljena z zvočnim javljalcem iztekanja, rezervoar je opremljen z dvema nivojskima stikaloma, ki sta povezana s črpalko na črpališču.	110	100 m ³
REZ 16 Rezervoar D2 goriva	Plinsk o olje	25	Vodoravni fiksni rezervoar, dvoplaščna cisterna	Prenapolnitveni ventil, podzemna izvedba, antikorozijska zaščita, priključki za polnjenje in praznjenje, betonska ploščad zaščitena z oljeodpornim premazom.	25	25m ³
REZ 17.2 Rezervoar HCI	HCI	30	Zunanje skladiščenje, celotna površina pokrita z nadstreškom,	Absorber hlapov, lovilno betonsko korito, ultrazvočni merilnik nivoja, antikorozijska zaščita, vstopna odprtina zgoraj,	1x35	30 m ³

			Enoplaščen cilindričen, ležeč rezervoar izdelan iz armiranega poliestra postavljen v betonskem lovilnem bazenu	odprtina za čiščenje, dovodni, odvodni priključek, izpraznilni vod, oddušnik, odduh speljan na hlapno zaporo. Meteorne vode se prečrpavajo s potopno črpalko v nevtralizacijski bazen DEMI		
REZ 17.1 Rezervoar HCl	HCl	30	Notranje skladiščenje Cilindričen, jeklen, enoplaščen, ležeč rezervoar v betonskem lovilnem bazenu Izdelan v delavnici	Absorber hlapov, lovilno betonsko korito, ultrazvočni merilnik nivoja, antikorozijska zaščita, vstopna odprtina zgoraj, odprtina za čiščenje, dovodni, odvodni priključek, izpraznilni vod, oddušnik, odduh speljan na hlapno zaporo.	1x35	90 m ³
REZ 18.1 REZ 18.2 Rezervoar NaOH	NaOH	2x30	Notranje skladiščenje Cilindričen, jeklen, enoplaščen, ležeč rezervoar v betonskem lovilnem bazenu Izdelan v delavnici	Toplotna izolacija, lovilno betonsko korito, ultrazvočni merilnik nivoja, antikorozijska zaščita, vstopna odprtina zgoraj, odprtina za čiščenje, dovodni, odvodni priključek, izpraznilni vod, oddušnik.	60 REZ 18.1 Rez 18.2	90 m ³
REZ 19.1 REZ 19.2 Rezervoar FeCl ₃	FeCl ₃	2x12	Zunanje , odprto skladiščenje, Cilindričen rezervoar z ravnim dnom in ravno streho, izdelan iz aluminija Rezervoarja hidrostatskično povezana s prelivno cevjo Postavljena v betonskem lovilnem bazenu	Betonski lovilni bazen zaščiten z zaščitnim premazom, kazalec nivoja s plovcem. Meteorne vode se prečrpavajo s potopno črpalko v reaktor dekarbonatizacije	25 REZ 19.1 REZ 19.2	24 m ³
REZ 22 Rezervoar raztopine amoniaka	NH ₄ OH	1000	Zunanje skladiščenje Cilindričen pokončen rezervoar	Dvojno dno rezervoarja opremljeno z napravo za	1000	22 m ³

			z ravnim dnom, izdelan iz jekla Dvojna podnica, postavljen v jeklenem lovilnem rezervoarju (tankvani) Pokrit z jekleno streho. Izdelan na kraju vgradnje.	javljanje iztekanj (Zvočno) Vključno z napravo za merjenje tesnosti, streha rezervoarja z dvema varnostnimi ventili in podtlačnim ventilom, izpuhi s ščitnikom plamena, prenapolnitveni ventil, drenažni rezervoar, zaporna ventila za polnjenje in praznjenje rezervoarja z avtomatskim zapiranjem .		
REZ 27 Rezervoar goriva bloka 6	ELKO	250	Zunanje skladiščenje Cilindričen pokončen rezervoar z ravnim dnom, izdelan iz jekla Dvojna podnica, postavljen v jeklenem lovilnem rezervoarju (tankvani) Pokrit z jekleno streho Izdelan na mestu vgradnje	Dvojno dno rezervoarja opremljeno z napravo za javljanje iztekanj (Zvočno) Vključno z napravo za merjenje tesnosti, streha rezervoarja z dvema varnostnima ventiloma in podtlačnim ventilom, izpuhi s ščitnikom plamena, prenapolnitveni ventil, drenažni rezervoar, zaporna ventila za polnjenje in praznjenje rezervoarja z avtomatskim zapiranjem .	250	250 m ³
REZ 30 Rezervoar FeCl ₃	FeCl ₃	34	Notranje skladiščenje, Pokončen cilindričen rezervoar z ravnim dnom, Izdelan iz Polietilena Izdelan v delavnici, Postavljen v betonskem lovilnem bazenu	Betonski lovilni bazen zaščiten z epoksi premazom, Lovilni bazen opremljen z javljalcem iztekanja (zvočno), rezervoar opremljen z dvema nivojskima stikaloma	45	34 m ³

REZ 31 Rezervoar HCl	HCl	12	Notranje skladiščenje, Pokončen cilindričen rezervoar z ravnim dnom, Jeklen, znotraj gumiran Izdelan v delavnici, Postavljen v betonskem lovilnem bazenu	Betonski lovilni bazen zaščiten z epoksi premazom, Lovilni bazen opremljen z javljalcem iztekanja (zvočno), rezervoar opremljen z dvema nivojskima stikaloma	12	27,5 m ³
REZ 32 Rezervoar NaOH	NaOH	12	Notranje skladiščenje, Pokončen cilindričen rezervoar z ravnim dnom, Jeklen, znotraj gumiran Izdelan v delavnici, Postavljen v betonskem lovilnem bazenu	Betonski lovilni bazen zaščiten z epoksi premazom, Lovilni bazen opremljen z javljalcem iztekanja (zvočno), rezervoar opremljen z dvema nivojskima stikaloma	12	27,5 m ³
REZ 33 Rezervoar D2 goriva blok 6	Plinsk o olje	2	Notranje skladiščenje Rezervoar izdelan kot IBC rezervoar skladno z ADR Dvoplaščni rezervoar	Rezervoar opremljen z nivojskim stikalom in javljalcem iztekanj v dvoplaščnem prostoru (zvočno)	2	2 m ³
REZ 34 Rezervoar hidrazina 1-2 % razt.	N ₂ H ₄ hidrazin	3,5	Notranje skladiščenje Jeklen, pokončen, cilindričen rezervoar, izdelan v delavnici, postavljen v betonsko lovilno korito	Betonsko lovilno korito zaščiteno za zaščitnim premazom Rezervoar opremljen z merilcem nivoja – nivojsko stikalo..	8,4	27,5 m ³
REZ 35 Rezervoar D2 goriva Blok 4	Plinsk o olje	1	Notranje skladiščenja Jeklen , štirikotni, enoplaščni rezervoar Izdelan v delavnici	merilec nivoja	1	1m ³
REZ 36 Rezervoar D2 goriva RDP 4	Plinsk o olje	2	Notranje skladiščenje, Jeklen štirikoten rezervoar postavljen nad jeklenim lovilnim koritom	merilec nivoja	2	2m ³

Priloga 3: Skladišča nevarnih tekočin v skladiščnih posodah:

Oznaka	Ime skladišča	Način skladiščenja	Vrsta snovi
skl 8	Skladišče olj	Sodi, lovilna korita, ločeni prostori za skladiščenje trafo olj, mazivnih olj, masti, sodov, skladiščenje na policah. Opremljeno z dovodom komprimiranega zraka, sušilno napravo, Tla skladišča so premazana z epoksidnim premazom, izveden je lovilnik oz. zbiralnik olja. Zmogljivost: maksimalno 175 kos 200 l sodov (35 m ³)	Mazalna in transformatorska olja, prazna embalaža
skl 9	Skladišče kemikalij 2	Lovilna korita kislinsko odporna, določen zbirni jašek v primeru puščanja kemikalij, odlaganje na regalih in paletah, sodi po štirje skupaj na paleti in vreče 200 l ter 1 m ³ kontejnerji, kemikalije so v originalno zaprti embalaži, prostor opremljen z ventilacijo in tušem. Zmogljivost : maksimalno 24 IBC kontejnerjev (tj. 24 m ³) ali 96 kos 200 l sodov (19,2 m ³) oziroma kombinacija (1 IBC prostorsko zasede enako kot 4 sodi)	ProkrustA811 KuritaT6700 Gilufer440B Nalco 2894 Petrosid D21 Nalco7313 plus Prazna embalaža
skl 10	Skladišče kemikalij 1	Lovilna korita kislinsko odporna, določen zbirni jašek v primeru puščanja kemikalij, odlaganje na regalih in paletah, sodi po štirje skupaj na paleti in vreče 200 l ter 1 m ³ kontejnerji, kemikalije so v originalno zaprti embalaži, prostor opremljen z ventilacijo in tušem. Zmogljivost: maksimalno 24 IBC kontejnerjev (tj. 24 m ³) ali 96 kos 200 l sodov (19,2 m ³) oziroma kombinacija (1 IBC prostorsko zasede enako kot 4 sodi)	amoniak Levoksin15 (hidrazin), FillflocEA60 Korodex 900 Prokrust IN 311 KOH Prazna embalaža
skl 11	Skladišče kemikalij 3	Kontejnerji, sodi, vreče 25 kg in 50 kg. Odlaganje na paletah delno v regalih. Tla betonske izvedbe z epoksi premazom Zmogljivost: maksimalno 21 IBC kontejnerjev (tj. 21 m ³) ali 84 kos 200 l sodov (16,8 m ³) oziroma kombinacija (1 IBC prostorsko zasede enako kot 4 sodi) ali 21 ton tovora v vrečah	Feriklorid, Natrijev klorid, lonske mase Adipinska kislina Na hipoklorit Hidrofos 15 Prazna embalaža

Priloga 4: Bunkerji premoga

Oznaka	Ime skladišča	Način skladiščenja	Vrsta snovi
skl 1 ⁽²⁾	Bunkerji premoga	Betonski, pokončni rez. s spodnjim koničnim delom, atmosfersko zaprti, javljalnik požara	Premog
skl 2 ⁽²⁾	Bunkerji premoga	Betonski, pokončni rez. s spodnjim koničnim delom, atmosfersko zaprti, javljalnik požara	Premog
skl 3 ⁽²⁾	Bunkerji premoga	Betonski, pokončni rez. s spodnjim koničnim delom, atmosfersko zaprti, javljalnik požara	Premog
skl 4	Bunkerji premoga	Betonski, pokončni rez. s spodnjim koničnim delom, odpraševalna naprava, javljalnik požara	Premog
skl 5	Bunkerji premoga	Betonski, pokončni rez. s spodnjim koničnim delom, atmosfersko zaprti, javljalnik požara	Premog
skl 13 ⁽¹⁾	Bunkerji premoga	Betonski, pokončni rez. s spodnjim koničnim delom, zaprt prostor proti prašenju v okolico, odpraševalna naprava, javljalnik požara, prikaz alarma v komandni sobi.	Premog

⁽¹⁾ Novi bunkerji premoga, ki bodo začeli obratovati z dnem začetka poskusnega obratovanja naprave iz točke I izreka te odločbe

⁽²⁾ Bunkerji premoga, ki bodo prenehali obratovati z dnem začetka poskusnega obratovanja naprave iz točke I izreka te odločbe

Priloga 5: Silosi kalcita, apnenca, apnene moke in sadre

Oznaka	Interna oznaka	Volumen m ³	Tip in oprema rezervoarja	Vrsta snovi
rez 1 ⁽²⁾	Silos kalcita	300	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, sistem odpraševanja, dušilec zvoka, nizkopritisni kompresor, fleksibilna cev, povezovalni cevovod med kompresorjem in dozatorjem, dozator z ejektorjem, transportni cevovod, zračno vibracijsko dno, filter FVS, regulacijska loputa.	CaCO ₃
rez 2 ⁽²⁾	Silos kalcita	300	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, sistem odpraševanja, dušilec zvoka, nizkopritisni kompresor, fleksibilna cev, povezovalni cevovod med kompresorjem in dozatorjem, dozator z ejektorjem, transportni cevovod, zračno vibracijsko dno, filter FVS, regulacijska loputa.	CaCO ₃
rez 3	Silos kalcita	2x300	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, sistem odpraševanja, dušilec zvoka, nizkopritisni kompresor, fleksibilna cev, povezovalni cevovod med kompresorjem in dozatorjem, dozator z ejektorjem, transportni cevovod, zračno vibracijsko dno, filter FVS, regulacijska loputa.	CaCO ₃
rez 4	Silos kalcita	510	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, sistem odpraševanja, dušilec zvoka, nizkopritisni kompresor, fleksibilna cev, povezovalni cevovod med kompresorjem in dozatorjem, dozator z ejektorjem, transportni cevovod, zračno vibracijsko dno, filter FVS, regulacijska loputa.	CaCO ₃
rez 5	Centralni silosi kalcita	4x1000	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, sistem odpraševanja, dušilec zvoka, zvezdasti dozator, fleksibilna cev, transportni cevovod, filter FVS, ventilator, cevovod za odpraševanje, elektromagnetni ventil.	CaCO ₃
rez 6	Silos apnene moke	120	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, oddušnik, ultrazvočna meritev nivoja, meritev min-max nivoja, dozator, sistem za aeracijo.	Ca(OH) ₂
rez 23	silos sadre	3000	Pokončni silos s koničnim spodnjim	CaSO ₄

(1)	bloka 6		delom, vrečasti filtri, zaščita proti prenapolnitvi max-max nivo, sistem aeracije, varnostni ventil, meritev nivoja s sondo, sonda za min. in max. nivo.	
rez 24 (1)	Centralni silos kalcita bloka 6	2000	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, sistem odpraševanja, dušilec zvoka, zvezdasti dozator, fleksibilna cev, transportni cevovod, filter FVS, ventilator, sistem aeracije, cevovod za odpraševanje, elektromagnetni ventil.	CaCO_3
rez 28 (1)	Izpraznilni rezervoar	5000	Enoplaščen, cilindrično zavarjen, nadzemni rezervoar, Al- oklep, betonska lovilna posoda, protipožarni sistem, vstopna odprtina, čistilna odprtina, zunanja in notranja lestev, oddušni ventil, prelivni priključek, izpustni priključek, meritev nivoja.	$\text{CaSO}_4 + 2\text{H}_2\text{O}$
rez 29 (1)	silos kalcita blok 6	800	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, sistem odpraševanja, dušilec zvoka, zvezdasti dozator, fleksibilna cev, transportni cevovod, filter FVS, ventilator, sistem aeracije, cevovod za odpraševanje, elektromagnetni ventil.	CaCO_3

(1) Novi silosi, ki bodo začeli obratovati z dnem začetka poskusnega obratovanja naprave iz točke I izreka te odločbe

(2) Silosi, ki bodo prenehali obratovati z dnem začetka poskusnega obratovanja naprave iz točke I izreka te odločbe

Priloga 6: Silosi pepela in žlindre

Oznaka	Interna oznaka	Volumen m ³	Tip in oprema rezervoarja	Vrsta snovi
rez 7	Silos pepela blok 4	2000	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, zaščita proti prenapolnitvi max-max nivo, sistem aeracije, varnostni ventil, meritev nivoja s sondo, sonda za min. in max. nivo.	pepel
rez 8	Silos pepela blok 5	150	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, zaščita proti prenapolnitvi max-max nivo, sistem aeracije, varnostni ventil, meritev nivoja s sondo, sonda za min. in max. nivo.	pepel
rez 9	Silos pepela blok 5	2500	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, zaščita proti prenapolnitvi max-max nivo, sistem aeracije, varnostni ventil, meritev nivoja s sondo, sonda za min. in max. nivo.	pepel
rez 25 (1)	silos pepela bloka 6	2500	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, zaščita proti prenapolnitvi max-max nivo, sistem aeracije, varnostni ventil, meritev nivoja s sondo, sonda za min. in max. nivo.	pepel
rez 26 (1)	silos žlindre bloka 6	350	Pokončni silos s koničnim spodnjim delom, vrečasti filtri, oddušnik, ultrazvočna meritev nivoja, meritev min-max nivoja, dozator, sistem za aeracijo.	žlindra

(1) Novi silosi, ki bodo začeli obratovati z dnem začetka poskusnega obratovanja naprave iz točke I izreka te odločbe

Priloga 7: Podrobnejši seznam tehnoloških enot.

Oznaka tehnološke enote	Oz	Naziv tehnološke enote	Odvodnik/ Iztok (odtok)	Opomba
1.	2.	3.	4.	
N1		KOTEL 1	*	ni v obratovanju
	N 1.1	PARNA TURBINA KOTLA 1		ni v obratovanju
	N 1.2	TRANSFORMATOR BLOKA 1		ni v obratovanju
	N 1.3	GENERATOR BLOKA 1		ni v obratovanju
N2		KOTEL 2		ni v obratovanju
	N 2.1	PARNA TURBINA KOTLA 2		ni v obratovanju
	N 2.2	TRANSFORMATOR BLOKA 2		ni v obratovanju
	N 2.3	GENERATOR BLOKA 2		ni v obratovanju
N3		KOTEL 3/1		ni v obratovanju
N4		KOTEL 3/2		ni v obratovanju
	N 4.1	MLINI KOTLOV 1-3		ni v obratovanju
	N 4.2	TRANSFORMATOR BLOKA 3		ni v obratovanju
	N 4.3	TRANSFORMATOR LASTNE RABE BLOKA 3		ni v obratovanju
	N 4.4	PARNA TURBINA KOTLA 3/1 in 3/2		ni v obratovanju
	N 4.5	OLJNE POSTAJE KOTLOVSKIH VENTILOV		ni v obratovanju
	N 4.6.	GENERATOR BLOKA 3		ni v obratovanju
N5		KOTEL 4	Z 2	ni v obratovanju
	N 5.1	MLINI KOTLA 4		ni v obratovanju
	N 5.2	NAPAJALNE ČRPALKE KOTLA 4		ni v obratovanju
	N 5.3	PARNA TURBINA KOTLA 4		ni v obratovanju
	N 5.4	DROBILNIK ŽLINDRE KOTLA 4		ni v obratovanju
	N 5.5	OLJNE POSTAJE KOTLOVSKIH VENTILOV		ni v obratovanju
	N 5.6.	GENERATOR BLOKA 4		ni v obratovanju
N6		KOTEL 5	Z 3	
	N 6.1	MLINI KOTLA 5		
	N 6.2	NAPAJALNE ČRPALKE KOTLA 5		
	N 6.3	PARNA TURBINA KOTLA 5		
	N 6.4	DROBILNIK ŽLINDRE KOTLA 5		
	N 6.5	OLJNE POSTAJE KOTLOVSKIH VENTILOV		
	N 6.6.	GENERATOR BLOKA 5		
N7		ELEKTRO FILTER 1		ni v obratovanju
N8		ELEKTRO FILTER 2		ni v obratovanju
N9		ELEKTRO FILTER 3/1		ni v obratovanju

Oznaka tehnološke enote	Oz	Naziv tehnološke enote	Odvodnik/ Iztok (odtok)	Opomba
N10		ELEKTRO FILTER 3/2		ni v obratovanju
N11		ELEKTRO FILTER 4		
N12		ELEKTRO FILTER 5		
N13		MOKRI PRALNIK 4		ni v obratovanju
	N 13.1	TRANSFORMATOR MOKREGA PRALNIKA 4		ni v obratovanju
N14		MOKRI PRALNIK 5		
	N 14.1	TRANSFORMATOR MOKREGA PORALNIKA 5		
N15		INJEKTOR ADITIVA 1,2		ni v obratovanju
N16		INJEKTOR ADITIVA 3		ni v obratovanju
N17		DEMINERALIZACIJA		
N18		NEVTRALIZACIJSKI BAZEN		
N19		DEKARBONATIZACIJA 1		
N20		DEKARBONATIZACIJA 2		
N21		ZAPRT KROGOTOK VODA (ZKV)		
	N 21.1	TRANSFORMATOR ZKV 1		
	N 21.2	TRANSFORMATOR ZKV 2		
N22		VODIKARNA		
N23		TRANSPORTNI TRAK		
	N 23.1	PREKLADALNI STROJ PB 10		
	N 23.2	PREKLADALNI STROJ PB 20		
	N 23.3	PRESIP PE 22		
	N 23.4	PRESIP PE 24		
	N 23.5	PRESIP PE 27		
	N 23.6	PRESIP PE 44		
	N 23.7	PRESIP PE 30		
	N 23.8	PRESIP 6UED01		
	N 23.9	PRESIP 6UED03		
	N 23.10	PRESIP BUNKERJEV KOTLA 6		
N24		HLADILNI STOLP 1,2		ni v obratovanju
N25		HLADILNI STOLP 3		ni v obratovanju
N26		HLADILNI STOLP 4		ni v obratovanju – odstranitev objekta
N27		HLADILNI STOLP 5		
N28		VENTILATORJI VLEKA 1-3		ni v obratovanju
N29		VENTILATORJI VLEKA 4		ni v obratovanju
N30		VENTILATORJI VLEKA 5		
N31		VENTILATORJI PODPIHA 4		ni v obratovanju
N32		VENTILATORJI PODPIHA 5		
N33		GLAVNI BLOK TRANSFORMATOR 4		ni v obratovanju
	N 33.1	TRANSFORMATOR LASTNE RABE BLOKA 4 IN 5		

Oznaka tehnološke enote	Oz	Naziv tehnološke enote	Odvodnik/ Iztok (odtok)	Opomba
	N 33.2	TRANSFORMATOR LASTNE RABE BLOKA 4		
N34		GLAVNI BLOK TRANSFORMATOR 5		
	N 34.1	TRANSFORMATOR LASTNE RABE BLOKA 5		
	N 34.1	TRANSFORMATOR VZBUJANJA BLOKA 5		
N35		OLJNI LOVILEC pri skladišču olj in maziv		
N36		OLJNI LOVILEC pri cen. rezer. ELKO+KOS		
N37		OLJNI LOVILEC pri delavnici		
N38		OLJNI LOVILEC pri kom.+gradb.odpad.		
N39		OLJNI LOVILEC vzhodni kanal		
N40		OLJNI LOVILEC vmesno skladišče RDP		
N41		OLJNI LOVILEC izvajalca dep. premoga		
N42		OLJNI LOVILEC izvajalca PSU		
N43		BULDOŽERJI na deponiji premoga		
N44		USEDALNIK na deponiji premoga		
N45		PLINSKA TURBINA 1 (PE 51)	Z 4	
	N 45.1	GENERATOR PLINSKE TURBINE 1		
N46		PLINSKA TURBINA 2 (PE 52)	Z 5	
	N 46.1	GENERATOR PLINSKE TURBINE 2		
N47		KOMPRESOR PT1		
N48		KOMPRESOR PT2		
N49		UTILIZATOR 1		
N50		UTILIZATOR 2		
N51		TRANSFORMATOR PE 51		
N52		TRANSFORMATOR PE 52		
N53		OLJNI LOVILEC utrjenih površin		
N54		KOTEL 6	Z 6	
	N 54.1	MLINI KOTLA 6		
	N 54.2	NAPAJALNE ČRPALKE KOTLA 6		
	N 54.3	PARNA TURBINA KOTLA 6		
	N 54.4	DROBILNIK ŽLINDRE KOTLA 6		
	N 54.5	OLJNE POSTAJE KOTLOVSKIH VENTILOV		
	N 54.6	GENERATOR BLOKA 6		
N55		ELEKTROFILTER 6		
N56		MOKRI PRALNIK 6		
N57		DENITRIFIKACIJA		
N58		DEKARBONATIZACIJA 3		
N59		HLADILNI STOLP 6		
N60		VENTILATORJI VLEKA 6		

Oznaka tehnološke enote	Oz	Naziv tehnološke enote	Odvodnik/ Iztok (odtok)	Opomba
N61		VENTILATORJI PODPIHA 6		
N62		GLAVNI BLOK TRANSFORMATOR 6		
	N 62.1	TRANSFORMATOR LASTNE RABE BLOKA 6		
N 63		AGREGAT št. 1 (AG 1)	Z 7	
N 64		AGREGAT št. 2 (AG 2)	Z 8	
N 65		AGREGAT št. 3 (AG 3)	Z 9	
N 70		VAKUUM FILTER BLOKA 4		v rezervi
N 71		VAKUUM FILTER BLOKA 5		
N 72	N 72.1.	VAKUUM FILTER 1 BLOKA 6		
N 72	N 72.2	VAKUUM FILTER 2 BLOKA 6		
N 73	N 73.1	MEŠALO 1 BLOKA 4	Z10	v rezervi
N 73	N 73.2	MEŠALO 2 BLOKA 4	Z10	v rezervi
N 74	N 74.1	MEŠALO 1 BLOKA 5	Z11	
N 74	N 74.2	MEŠALO 2 BLOKA 5	Z11	
N 75	N 75.1	MEŠALO 1 BLOKA 6	Z12	
N 75	N 75.2	MEŠALO 2 BLOKA 6	Z13	
N76	N76.1	vsipnik za biomaso		
N76	N76.2	dozirni trak biomase		
N77		sekljalnik	Z14	
N78		AGREGAT št. 4 (AG 4)	Z15	

Priloga 8: Oblika računalniško vodene evidence opravljenih del pri obratovanju in vzdrževanju naprav za čiščenje odpadnih plinov

Evidenca se vodi v obliki tabele, v katero se zapisuje:

- Čas: izpis časovnega intervala (30 minut)
- Izredni dogodek: avtomatski izpis izrednega dogodka (prekoračitev mejne emisijske vrednosti)
- Dela med obratovanjem: nadzor dogodkov, kateri lahko vplivajo na učinkovitost delovanja čistilne naprave in nadzor loput za preusmeritev dimnih plinov v dimnik Z1 ali Z2.
- Izdano dovoljenje za delo: V primeru servisnega posega ali vzdrževalnih del na čistilni napravi, je potrebno izdati dovoljenje za delo, katerega številka se izpiše v stolpcu. Izpisan je začetek in konec dela in narejena povezava do podrobnejšega opisa dela.
- % razžveplanja: učinkovitost delovanja čistilne naprave
- Prah za elektrofilti: v primeru prekoračitve, se izpiše koncentracija prahu
- SO₂ prekoračena MEV: v primeru prekoračitve, se izpiše koncentracija SO₂
- Opis okvar in prekinitev: Vsak izredni dogodek, ki se zgodi, bo potrebno utemeljit z opisom, katerega izvede vodja bloka v okviru izmenskega poročila.

Tabela računalniško vodene evidence opravljenih del pri obratovanju in vzdrževanju naprav za čiščenje odpadnih plinov

Čas	
Prah EF (mg/m ³)	
MEV SO ₂ prekoračena (mg/m ³)	
Izredni dogodek	
% razžveplevanja	
Opis okvar in prekinitev (izpolni vodja bloka)	
Dela med obratovanjem (pomembni alarmi)	
Izdano dovoljenje za delo (izpis maxima začetek in konec opravljenega dela)	

O b r a z l o ž i t e v

Čistopis izreka je izdelan v skladu s 107. členom Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 44/22) in sicer na podlagi sledečih odločb:

- okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-95/2006-30 z dne 16. 4. 2010
- odločba o spremembi št. 35407-95/2006-66 z dne 16. 2. 2011
- sklep o popravu pomote št. 35407-95/2006-73 z dne 22.11.2011
- odločba o spremembi št. 35406-1/2016-2 z dne 24. 2. 2016
- odločba o spremembi št. 35406-73/2015-4 z dne 18.11.2016
- delna odločba o spremembi št. 35407-12/2016-38 z dne 27.8.2018
- dopolnilna odločba št. 35407-12/2016-49 z dne 18.12.2019
- odločba o spremembi št. 35432-8/2022-2550-5 z dne 26.7.2022
- odločba o spremembi št. 35432-112/2022-2550-3 z dne 9. 9. 2022
- odločba o spremembi št. 35432-129/2022-2550-3 z dne 9. 11. 2022
- odločba o spremembi št. 35432-124/2022-2550-9 z dne 24. 11. 2022
- odločba o spremembi št. 35432-9/2023-2570-5 z dne 20. 12. 2023
- odločba o spremembi št. 35406-61/2019-ARSO-36 z dne 9. 10. 2024
- sklep o popravu pomote št. 35400-233/2026-2570-1 z dne 2.6.2026
- odločba o spremembi št. 35432-18/2026-2570-4 z dne 16. 6. 2026

Milan Merlak

Sekretar

Vročiti:

- Termoelektrarna Šoštanj d.o.o., Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj – osebno
- Inšpektorat Republike Slovenije za okolje in prostor, Inšpekcija za okolje, Dunajska cesta 56, 1000 Ljubljana – po elektronski pošti (gp.irsop@gov.si).

Objaviti na:

- osrednjem spletnem mestu državne uprave.