



Številka: 35407-12/2016-49
Datum: 18. 12. 2019

Agencija Republike Slovenije za okolje na podlagi tretjega odstavka 14. člena Uredbe o organih v sestavi ministrstev (Uradni list RS, št. 35/15, 62/15, 84/16, 41/17, 53/17, 52/18, 84/18, 10/19 in 64/19), 220. člena Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06-ZUP-UPB2, 105/06-ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13) ter 1. točke prvega odstavka 78. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12, 92/13, 56/15, 102/15, 30/16, 61/17-GZ, 21/18-ZNorg in 84/18-ZIURKOE) v upravni zadevi spremembe okoljevarstvenega dovoljenja za obratovanje naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, upravljavca Termoelektrarna Šoštanj d.o.o., Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj, ki ga zastopata direktorja Tašler Mitja in Vračar Viktor, po uradni dolžnosti, izdaja naslednjo

DOPOLNILNO ODLOČBO

I.

Okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-95/2006-30 z dne 16. 4. 2010, spremenjeno z odločbami št. 35407-95/2006-66 z dne 16. 2. 2011, št. 35406-1/2016-2 z dne 24. 2. 2016, št. 35406-73/2015-4 z dne 18.11.2016 in 35407-12/2016-38 z dne 27.8.2018 (v nadaljevanju: okoljevarstveno dovoljenje) za obratovanje Kurilne naprave z vhodno toplotno močjo več kot 50 MW, Naprave za proizvodnjo anorganskih plinov - vodika s proizvodno zmogljivostjo 15 m³/h in Naprave za predelavo odpadkov v produkt "Stabilizat TEŠ" s proizvodno zmogljivostjo predelave nenevarnih odpadkov 360 t/h oziroma 8640 ton na dan, izdano upravljavcu Termoelektrarna Šoštanj d.o.o., Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj (v nadaljevanju: upravljavec) se spremeni tako, kot izhaja iz nadaljevanja izreka te odločbe:

1. Točka I./2.2.16 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se črta.
2. Točka I./2.3.44 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.3.44. Upravljavcu ni treba zagotavljati izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz nepremičnih motorjev - Agregat št. 1 (N63), Agregat št. 2 (N64) in Agregat št. 3 (N65), če njihov obratovalni čas ne presega 300 ur letno in so namenjeni samo za pogon zasilnega napajanja elektrike.

3. Za točko I./12. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda nova točka I./13. ki se glasi:

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. Upravljevec 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. Upravljevec 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 odzemnih mest. Odzemna 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/l/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. Upravljaavec 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. Upravljaavec 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. Upravljaavec 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 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.

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. Upravljavec 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. Upravljaavec mora zagotoviti, da so merilna mesta iz Preglednice 16 izreka okoljevarstvenega dovoljenja lahko dostopna, očiščena, označena in zavarovana pred poškodbami.
- 13.4.5. Upravljaavec 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. Upravljavec 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. Upravljavec 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. Upravljavec 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 analize 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.

II.

Preostalo besedilo izreka okoljevarstvenega dovoljenja ostane nespremenjeno.

III.

Pritožba zoper točko I. izreka te odločbe ne zadrži njene izvršitve.

IV.

V tem postopku stroški niso nastali.

Obrazložitev

I.

Agencija Republike Slovenije za okolje, ki kot organ v sestavi Ministrstva za okolje in prostor opravlja naloge s področja varstva okolja (v nadaljevanju naslovni organ), je dne 18. 2. 2016 prejela vlogo upravljavca Termoelektrarna Šoštanj d.o.o., Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj (v nadaljevanju: upravljavec), za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-95/2006-30 z dne 16.4.2010, ki je bilo spremenjeno z odločbami št. 35407-95/2006-66 z dne 16. 2. 2011, št. 35406-1/2016-2 z dne 24. 2. 2016 in št. 35406-73/2015-4 z dne 18. 11. 2016 (v nadaljevanju: okoljevarstveno dovoljenje), za napravo, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer za Kurilno napravo z nazivno vhodno toplotno močjo več kot 50 MW, z oznako vrste dejavnosti 1.1 in Napravo za proizvodnjo anorganskih plinov - vodika s proizvodno zmogljivostjo 15 m³/h, z oznako dejavnosti 4.2a, pri čemer je oznaka dejavnosti določena v skladu s priložo 1 Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 57/15; v nadaljevanju: Uredba IED).

Upravljavec je dne 22. 12. 2016 podal tudi vlogo št. 35406-65/2016, dne 25.4.2017 vlogo št. 35406-48/2017 ter dne 8.9.2017 vlogo št. 35406-78/2017, in sicer vse za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja.

Naslovni organ je upravljavcu v postopku izdaje odločbe o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja pričetemu na zahtevo upravljavca ter hkrati vodenem po uradni dolžnosti izdal delno odločbo št. 35407-12/2016-38 z dne 27. 8. 2018 (v nadaljevanju: delna odločba), v katerem pa ni določil bistvenih tehničnih ukrepov za zagotavljanje varstva tal in podzemne vode iz ugotovitev in opisov iz tretje alineje 8. člena Uredba IED in zahtev za obratovalni monitoring stanja tal in podzemne vode, ter zahtev, ki se nanašajo na drugo alinejo petega odstavka in drugo alinejo šestega odstavka 24. člena Uredbe IED, in sicer v povezavi s drugim in tretjim odstavkom 29. člena Uredbe IED.

V prvem odstavku 29. člena Uredbe IED je določeno, da ne glede na določbe drugega do četrtega odstavka 22. člena te uredbe mora upravljavec za napravo, s katero se izvaja dejavnost, ki lahko povzroči onesnaževanje okolja večjega obsega in je v prilogi 1 te uredbe označena z * ter je obratovala ali je bilo zanjo pridobljeno pravnomočno gradbeno dovoljenje po predpisih o graditvi objektov na dan uveljavitve te uredbe, vložiti vlogo za pridobitev okoljevarstvenega dovoljenja v 190 dneh po uveljavitvi te uredbe. V drugem odstavku in tretjem odstavku istega člena iste uredbe je nadalje določeno, da mora upravljavec iz prejšnjega odstavka predložiti oceno možnosti za onesnaženje tal in podzemne vode iz 9. člena te uredbe ali izhodiščno poročilo iz 13. člena te uredbe ministrstvu v 18 mesecih od uveljavitve te uredbe ter, da se predložitev ocene oziroma poročila v roku iz prejšnjega odstavka tega člena šteje za predložitev podatkov, ki jih ministrstvo v skladu z zakonom, ki ureja varstvo okolja zahteva ob spremembi dovoljenja po uradni dolžnosti. V skladu s drugim odstavkom 30. člena Uredbe IED se predložitev ocene oziroma poročila v roku, ki je določen v prvem odstavku tega člena šteje za predložitev podatkov, ki jih ministrstvo v skladu z Zakonom o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12, 92/13, 56/15, 102/15, 30/16, 61/17-GZ, 21/18-ZNOrg in 84/18-ZIURKOE, v nadaljevanju: ZVO-1) zahteva ob spremembi dovoljenja po uradni dolžnosti.

V drugem odstavku 84. člena Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 92-3337/2013), objavljenem 8. 11. 2013, je določeno, da upravljavec naprave, ki mu je bilo izdano okoljevarstveno dovoljenje na podlagi 72. člena Zakona o varstvu okolja

(Uradni list RS, št. 39/06 – uradno prečiščeno besedilo, 49/06 – ZMetD, 66/06 – odločba US, 33/07 – ZPNačrt, 57/08 – ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12 in 57/12) pred 7. januarjem 2013 ali pred uveljavitvijo predpisa iz šestega odstavka spremenjenega 70. člena zakona, obratovanje njegove naprave pa vključuje uporabo, proizvodnjo ali emisijo določene nevarne snovi v skladu s četrtem odstavkom spremenjenega 70. člena zakona, mora ministrstvu v primeru iz 1. ali 2. točke tretjega odstavka spremenjenega 77. člena ali iz 2. do 6. točke prvega odstavka spremenjenega 78. člena zakona, predložiti izhodiščno poročilo iz četrtega odstavka spremenjenega 70. člena zakona.

V 1. točki prvega odstavka 78. člena ZVO-1 je določeno, da ministrstvo okoljevarstveno dovoljenje preveri in ga po uradni dolžnosti spremeni, če to zahtevajo spremembe predpisov s področja varstva okolja, ki se nanašajo na obratovanje naprave, izdanih po pravnomočnosti okoljevarstvenega dovoljenja.

Naslovni organ je dne 16. 2. 2017 na podlagi drugega odstavka 29. člena Uredbe IED od upravljavca prejel dokument Izhodiščno poročilo TERMOELEKTRARNA ŠOŠTANJ d.o.o., št. DP 83/06/17 z dne 13. 2. 2017, ki ga je izdelal ERICo d.o.o., s prilogami:

- Priloga 1 IP: Seznam rezervoarjev, skladišč nevarnih snovi, oljnih polnitev po področjih SV in EV, odobrenih tehnoloških kemikalij, odobrenih barv, lakov, topil in tehnoloških čistilnih;
- Priloga 2 IP: Shema lokacij rezervoarjev in silosov nevarnih snovi z dne 13. 1. 2017, ki jo je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 3 IP: Shema lokacije rezervoarjev nevarnih snovi na deponiji z dne 17. 10. 2014, ki jo je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 4 IP: Shema lokacij uporabe nevarnih snovi z dne 11. 1. 2017, ki jo je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 5 IP: Seznam nevarnih snovi – določitev seznama zadevnih nevarnih snovi;
- Priloga 6 IP: Shema lokacije oljnih transformatorjev (zadevne nevarne snovi), ki jo je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 7 IP: Shema lokacije večjih polnitev mazalnih olj z dne 6. 2. 2017, ki jo je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 8 IP: Shema lokacije rezervoarjev zadevnih nevarnih snovi z dne 7. 2. 2017 in 9. 2. 2017, ki ju je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 9 IP: Shema lokacije skladišč uporabe zadevnih nevarnih snovi in transportne poti z dne 7. 2. 2017, ki jo je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 10 IP: Grafični prikaz območja Termoelektrarne Šoštanj z lokacijami naprav z dne 9. 2. 2017, ki ga je izdelal Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.;
- Priloga 11 IP: Poročilo o vrtanju piezometra OP-5 na lokaciji Termoelektrarne Šoštanj – TEŠ, št. H/MT – 35/16 iz decembra 2016, ki ga je izdelal HGEM d.o.o. za naročnika ERICo Velenje d.o.o.;
- Priloga 12 IP: Hidrogeološko poročilo za potrebe izdelave izhodiščnega poročila za Termoelektrarno Šoštanj (TEŠ), št. H/mt-35/16 iz januarja 2017, ki ga je izdelal Hgem d.o.o. za naročnika ERICo Velenje d.o.o.;
- Priloga 13 IP: Poročilo o postavitvi piezometrov na območju bloka 6 v Termoelektrarni Šoštanj za potrebe vzpostavitve monitoringa podzemnih vod, št. GMM 6685/10 iz junija 2010, ki ga je izdelal Geoinženiring d.o.o. Ljubljana;
- Priloga 14 IP: Posnetek stanja podzemnih voda na lokaciji podjetja TE Šoštanj d.o.o. (za namen izdelave izhodiščnega poročila), št. ERICo Velenje DP 85/06/17 z dne 10. 2. 2017, ki ga je izdelal ERICo Velenje d.o.o.;
- Priloga 15 IP: Posnetek stanja tal na lokaciji podjetja Termoelektrarna Šoštanj (za namen izdelave izhodiščnega poročila), št. ERICo Velenje DP 25/08/17 z dne 10. 2. 2017, ki ga je izdelal ERICo Velenje d.o.o.;

- Priloga 16 IP: Program obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode za IED napravo (Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.), št. ERICo Velenje DP 86/06/17 z dne 13. 2. 2017, ki ga je izdelal ERICo Velenje d.o.o.;
- Priloga 17 IP: Program obratovalnega monitoringa stanja tal za IED napravo (Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.), št. ERICo Velenje DP 29/08/17 z dne 13. 2. 2017, ki ga je izdelal ERICo Velenje d.o.o.;
- Priloga 18 IP: Poročilo o pregledu tehničnih ukrepov za preprečevanje onesnaženja tal in podzemne vode, št. 6917/2017 z dne 6. 2. 2017, ki ga je izdelal HSE INVEST d.o.o..

Izhodiščno poročilo TERMOELEKTRARNA ŠOŠTANJ d.o.o., št. ERICo DP 83/06/17 z dne 13. 2. 2017 je nato upravljavec dopolnil z dokumenti:

- Dopolnitev Izhodiščnega poročila, št. ERICo DP 83a/06/17 z dne 18. 1. 2018, ki ga je izdelal ERICo d.o.o. in
- Dopolnitev Izhodiščnega poročila št. 308TVL058/2018 z dne 6. 4. 2018, ki ga je izdelal ERICo d.o.o..

Upravljavec je na podlagi poziva naslovnega organa št. 35407-12/2016-40 z dne 3. 4. 2019 predložil čistopis izhodiščnega poročila in sicer:

- 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. (v nadaljevanju: **Izhodiščno poročilo**), s prilogami:
 - Priloga 1: Seznam rezervoarjev, skladišč nevarnih snovi, oljnih polnitev_TEŠ;
 - Priloga 2: Grafični prikaz lokacij rezervoarjev in silosov nevarnih snovi z dne 13. 1. 2017.;
 - Priloga 3: Grafični prikaz lokacij oljnih transformatorjev zadevnih nevarnih snovi in transportne poti (SKL 6);
 - Priloga 4: Grafični prikaz lokacij uporabe nevarnih snovi z dne 11. 1. 2017;
 - Priloga 5: Seznam nevarnih snovi – določitev seznama zadevnih nevarnih snovi (surovine);
 - Priloga 6: Grafični prikaz lokacij skladišč in uporabe zadevno nevarnih snovi (transformatorska olja) in transportne poti, januar 2018;
 - Priloga 7: Grafični prikaz lokacij skladišč in uporabe ZNS (mazalna olja) v TEŠ, januar 2018;
 - Priloga 8: Grafični prikaz lokacij rezervoarjev ZNS. januar 2018;
 - Priloga 9: Grafični prikaz lokacij skladišč in uporabe ZNS (surovine) in transportne poti, januar 2018.;
 - Priloga 10: Grafični prikaz lokacije naprav z dne 9. 2. 2017;
 - Priloga 11: Poročilo o vrtnanju piezometra OP-5 na lokaciji Termoelektrarne Šoštanj – TEŠ, št. H/MT – 35/16 iz decembra 2016, ki ga je izdelal HGEM d.o.o. za naročnika ERICo Velenje d.o.o.;
 - Priloga 12: Hidrogeološko poročilo za potrebe izdelave izhodiščnega poročila za Termoelektrarno Šoštanj (TEŠ), št. H/MT-35/16 iz januarja 2017, ki ga je izdelal HGEM d.o.o. za naročnika ERICo Velenje d.o.o.;
 - Priloga 13: Poročilo o postavitvi piezometrov na območju bloka 6 v Termoelektrarni Šoštanj za potrebe vzpostavitve monitoringa podzemnih vod, št. GMM 6685/10 iz junija 2010, ki ga je izdelal Geoinženiring d.o.o. Ljubljana, in prikaz smer toka podzemne vode na območju naprave iz junija 2010;
 - Priloga 14: Posnetek stanja podzemnih voda na lokaciji podjetja TE Šoštanj d.o.o. (za namen izdelave izhodiščnega poročila), št. DP 562/06/19 z dne 25. 9. 2019, ki ga je izdelal Eurofins ERICo Slovenija d.o.o.;

- Priloga 15: Posnetek stanja tal na lokaciji podjetja Termoelektrarna Šoštanj (za namen izdelave izhodiščnega poročila), št. DP 197/08/19 z dne 27. 9. 2019, ki ga je izdelal Eurofins ERICo Slovenija d.o.o.;
- Priloga 16: Program obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode za IED napravo (Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.), št. DP 594/06/19 z dne 27. 9. 2018, ki ga je izdelal Eurofins ERICo Slovenija d.o.o. **(v nadaljevanju: PMPV)**;
- Priloga 17: Program obratovalnega monitoringa stanja tal za IED napravo (Termoelektrarna Šoštanj d.o.o.), št. DP 216/08/19 z dne 27. 9. 2019, ki ga je izdelal Eurofins ERICo Slovenija d.o.o. **(v nadaljevanju: PMT)**;
- Priloga 18: Poročilo o pregledu tehničnih ukrepov za preprečevanje onesnaženja tal in podzemne vode v Termoelektrarni Šoštanj (skladišča nevarnih tekočin), št. 6917/2017 z dne 6. 2. 2017, ki sta ga izdelala HSE INVEST d.o.o. in Termoelektrarna Šoštanj d.o.o. **(v nadaljevanju: Poročilo o pregledu tehničnih ukrepov-skladišča nevarnih tekočin)** ;
- Priloga 19: Poročilo o pregledu tehničnih ukrepov za preprečevanje onesnaženja tal in podzemne vode v termoelektrarni Šoštanj (turbinsko olje, transformatorji in komunalni vodi), št. 4312-16 z dne 22. 12. 2016, ki sta ga izdelala HSE INVEST d.o.o. in Termoelektrarna Šoštanj d.o.o. **(v nadaljevanju: Poročilo o pregledu tehničnih ukrepov- turbinsko olje, transformatorji in komunalni vodi)**;
- Priloga 20: Grafični prikaz lokacije uporabe ZNS (mazalna olja) na deponiji premoga, januar 2018;
- Priloga 21: Dokazi;
- Priloga 22: Hidrogeološko poročilo za potrebe izdelave izhodiščnega poročila za Termoelektrarno Šoštanj – deponija premoga št. H/MT-23/2019, september 2019, HGEM d.o.o..

Dne 7. 11. 2019 je upravljavec naslovnemu organu posredoval še Gauss-Krügerjeve koordinate X, Y, Z piezometrov z oznako Z-6a / 19, Z-11a / 19, Z-6 / 94, AP-53 / 06 in AP-52 / 06.

Naslovni organ vodi postopek spremembe okoljevarstvenega dovoljenja po uradni dolžnosti zaradi predloženega Izhodiščnega poročila v skladu z 29. členom Uredbe IED.

Zakon o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06-ZUP-UPB2, 105/06-ZUS-1, 126/07, 65/08 in 8/2010, v nadaljevanju: ZUP) v prvem odstavku 220. člena določa, da če pristojni organ ni z odločbo odločil o vseh vprašanih, ki so bila predmet postopka, lahko izda na predlog stranke ali po uradni dolžnosti posebno odločbo o vprašanih, ki v že izdani odločbi niso zajeta (dopolnilna odločba). V postopku spremembe okoljevarstvenega dovoljenja je bila na zahtevo stranke in po uradni dolžnosti predhodno že izdana delna odločba št. 35407-12/2016-38 z dne 27. 8. 2018, ki v točki III. izreka določa, da bodo okoljevarstvene zahteve v zvezi s preprečevanjem emisij snovi v tla in podzemne vode določene z dopolnilno odločbo.

Po pravnomočnosti citirane delne odločbe je naslovni organ ponovno preveril okoljevarstveno dovoljenje in ugotovil, da so se spremenili naslednji predpisi s področja varstva okolja, ki se nanašajo na obratovanje naprave:

- Uredba o emisiji snovi v zrak iz malih kuričnih naprav (Uradni list RS, št. 46/19),
- Uredba o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 43/18 in 59/19).

Glede na navedeno, je naslovni organ v tem ugotovitvenem postopku spremembe okoljevarstvenega dovoljenja po uradni dolžnosti upošteval tudi predhodno citirana predpisa.

II.

Naslovni organ je glede na Uredbo o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 43/18 in 59/19), ki je pričela veljati dne 7. 7. 2018, upošteval prvi odstavek 24. člena citirane uredbe, iz katerega izhaja, da se okoljevarstvena dovoljenja, izdana na podlagi 68. člena ZVO-1, štejejo za okoljevarstvena dovoljenja, izdana v skladu s to citirano uredbo, zato točke 4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja zaradi spremembe citiranega predpisa ni spreminjal po uradni dolžnosti.

Glede na zahteve iz drugega odstavka 84. člena Zakona o spremembah in dopolnitvah Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 92/13) v povezavi s četrnim in šestim odstavkom spremenjenega 70. člena ZVO-1 in z upoštevanjem 30. člena Uredbe IED je naslovni organ po uradni dolžnosti preveril okoljevarstveno dovoljenje in zahteval, da upravljavec dopolni Oceno možnosti za onesnaženje tal in podzemne vode za napravo, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, z Izhodiščnim poročilom, saj je iz predložene ocene možnosti izhajalo, da količine zadevnih nevarnih snovi presegajo pragove letne prisotnosti iz priloge 3 Uredbe IED.

V postopku izdaje dopolnilne odločbe je naslovni organ odločal na podlagi **Izhodiščnega poročila** in priloženih prilog k Izhodiščnemu poročilu.

Zaradi ugotovljenega preseganja količin letne prisotnosti zadevno nevarnih snovi, ki se skladiščijo, proizvajajo in nastajajo na območju naprav iz točke 1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja (**v nadaljevanju: industrijski kompleks**), je upravljavec zavezanec za izdelavo izhodiščnega poročila v skladu s prvim odstavkom 12. člena Uredbe IED.

Naslovni organ v nadaljevanju podaja glavne ugotovitve iz ocene možnosti za onesnaženje tal in podzemne vode, ki je sestavina Izhodiščnega poročila glede na 11. člen Uredbe IED.

Upravljavec je seznam zadevno nevarnih snovi izdelal na podlagi seznama nevarnih snovi, stavkov o nevarnosti, agregatnem stanju, topnosti, obstojnosti in drugih lastnosti nevarnih snovi, ki se skladiščijo, uporabljajo ali nastajajo v industrijskem kompleksu. Iz Izhodiščnega poročila izhaja, da se na območju industrijskega kompleksa ne izpuščajo zadevne nevarne snovi. Obravnavanih je 24 zadevno nevarnih snovi.

Preglednica 1: Seznam zadevno nevarnih snovi, ki se skladiščijo, uporabljajo ali nastajajo v industrijskem kompleksu in presegajo prag letne prisotnosti.

Oznaka snovi ali zmesi	Trgovsko in kemijsko ime snovi ali zmesi	Oznaka lokacije skladiščene zadevne nevarne snovi
ZNS1	Levoxin 15 (hidrazin)	REZ34, Skl 10
ZNS2	Nalco®2894	Skl 9
ZNS3	Petrosid D21	Skl 9
ZNS4	Kurilno olje (ekstra lahko)	REZ 10, REZ 11, REZ 12, REZ13, REZ14, REZ 15, REZ27
ZNS5	Raztopina amonijaka (<25)	REZ22, Skl 10
ZNS6	Korrodux 900	Skl 10
ZNS7	Prokrust IN311	Skl 10

ZNS8	Plinsko olje	REZ16, REZ33, REZ35, REZ36
ZNS9	Optigear BM220	Skl 8
ZNS10	Shell Diala S3 ZX-I Dried	Skl 8
ZNS11	Nytro 10 XN	Skl 8
ZNS12	Shell Diala S2 ZX-A	Skl 8
ZNS13	Optileb GT 460	Skl 8
ZNS14	Nytro Taurus	Skl 8
ZNS15	HyVolt III	Skl 8
ZNS16	Berugear GS 220 BM Berugear GS 320 BM	Skl 8
ZNS17	Natrijav hipoklorit	Skl 11
ZNS18	Bechem Berugear GS 150 BM	Skl 8
ZNS19	Castrol Tribol 1510/320	Skl 8
ZNS20	Top Blend 80W90	Skl 8
ZNS21	Technol Y 3000	Skl 8
ZNS22	Nytro Gemini X	Skl 8
ZNS23	Shell Tellus S2 M 32	Skl 8
ZNS24	Ina Hidraol HD 46	Skl 8

Skupna vsota količine letne prisotnosti zadevnih nevarnih snovi z oznakami ZNS1 in ZNS2, presega prag letne prisotnosti iz skupine snovi 1 iz priloge 3 Uredbe IED, skupna vsota količine letne prisotnosti ZNS3, ZNS4, ZNS8, ZNS17 in ZNS24 presega prag letne prisotnosti iz skupine snovi 2 iz priloge 3 Uredbe IED, skupna vsota količine letne prisotnosti ZNS5, ZNS9, ZNS10, ZNS11, ZNS12, ZNS13, ZNS15, ZNS16, ZNS18, ZNS19, ZNS22 presega prag letne prisotnosti iz skupine snovi 3 iz priloge 3 Uredbe IED ter skupna vsota količine letne prisotnosti ZNS6, ZNS7, ZNS14, ZNS20, ZNS21 in ZNS23 presega prag letne prisotnosti iz skupine snovi 4 iz priloge 3 Uredbe IED.

Skupna površina ograjenega območja industrijskega kompleksa znaša približno 202.836 m², od tega je 65.317 m² utrjenih površin (asfalt), 1.730 m² tlakovanih površin, 14.985 m² utrjenih s peskom in 26.085 m² je zelenic. Površina deponije premoga je ocenjena na približno 250.000 m² površine.

Upravljavca se je v Izhodiščnem poročilu opredelil do območja industrijskega kompleksa ter opisal okoliščine in dogodke, ki lahko povzročijo nenadzorovan ali nadzorovan izpust zadevnih nevarnih snovi in so lahko posledica nesreč, izrednih dogodkov, rutinskih postopkov ali normalnega delovanja.

Upravljavca je v Izhodiščnem poročilu opisal izpolnjevanje tehničnih ukrepov za preprečevanje tal in podzemne vode iz prvega in drugega odstavka 7. člena Uredbe IED ter v skladu z drugim odstavkom 11. člena Uredbe IED predložil Poročilo o pregledu tehničnih ukrepov-skladišča nevarnih tekočin in Poročilo o pregledu tehničnih ukrepov- turbinsko olje, transformatorji in o komunalni vodi.

Odločitev o gradnji industrijskega kompleksa je bila sprejeta leta 1946. Gradnja se je pričela leta 1947, leta 1956 pa je bila končana gradnja dveh blokov. Leta 1960 je bil zgrajen blok 3 in leta 1973 se je pričelo s proizvodnjo električne energije bloka 4. Gradbena dela za blok 5 so se pričela v letu

1974, v začetku leta 1978 pa je začel blok redno obratovati. V letu 2008 sta z obratovanjem pričeli dve plinski enoti, vsaka z nazivno močjo generatorja 42 MW, istega leta pa je bil trajno zaustavljen blok 2 in leta 2010 blok 1. Blok 6 je s poskusnim obratovanjem začel junija 2015. Uporabno dovoljenje je upravljavec za blok 6 pridobil v juniju 2016.

Na območju industrijskega kompleksa se nahaja tudi deponija premoga (skl6). V Izhodiščnem poročilu je navedeno, da se, po pričevanjih okoliških prebivalcev, v bližini industrijskega kompleksa v preteklosti niso izvajale dejavnosti, ki bi lahko bile izvor zadevno nevarnih snovi v tleh ali podzemni vodi.

Industrijski kompleks se nahaja v industrijski coni Termoelektrarne Šoštanj. Nahaja se v Šaleški dolini. Osrednji del območja predstavlja porečje Pake med vzhodnim delom Savinjskih Alp, vznožjem Karavank in zahodnim delom Paškega Kozjaka. Industrijski kompleks se nahaja na ravninskem delu šoštanske kotline med pobočjem Vrhovnikovega hriba na jugu in reko Pako na severu. Zaradi rudarstva so znotraj eksploatacijske cone Premogovnika Velenje na površju nastala jezera. Največje jezero je Velenjsko jezero, sledijo Družmirsko (Šoštanjško), Škalsko in Gabrško jezero. Zaradi posega premogovništva se spreminjajo tudi Šaleška jezera.

Šaleško dolino se lahko opredeli kot tektonsko depresijo, ki se je ugrezala med Šoštanjško, Velenjsko in Smrekovško prelomnico. Na območju industrijskega kompleksa podlago pliokvartarnih sedimentov predstavljajo oligocenski sedimenti, ki se nahajajo razmeroma plitvo. Udorino zapolnjujejo v spodnjem delu klastični sedimenti, ki navzgor prehajajo v debel sloj premoga. Po odložitvi premoga, so se v udorini odlagali jezerski sedimenti. Sledil je postopen prehod v močvirsko sedimentacijo in na koncu v kopensko sedimentacijsko okolje. Skrajni zgornji površinski del tvorijo heterogeni kvartarni jezersko aluvialni nanosi v obliki menjavanja gline, melja, peska in peščenega proda. Na območju industrijskega kompleksa se nahajajo slabo izdatni medzrnski vodonosniki, ki so litološko heterogene sestave, lokalno omejeni ter polzaprti do zaprti. Debelina plasti slabo izdatnih vodonosnikov so v rangi od 1 do 3 m, količine podzemne vode pa majhne. Smer toka podzemne vode zahodnega dela industrijskega kompleksa je iz juga proti severu in severovzhodu (proti reki Paki) in pod območjem deponije iz smeri severovzhoda v smeri juga – jugozahoda (proti reki Paki). Hidravlični gradient podzemne vode je glede na meritve gladine podzemne vode zahodnega dela industrijskega kompleksa je 0,0077 ter koeficient prepustnosti sedimentov $5,10 \cdot 10^{-5}$ m/s. Hidravlični gradient podzemne vode pod deponijo premoga je 0,009 in koeficient prepustnosti kvartarnih sedimentov $5,85 \cdot 10^{-6}$ m/s.

Na območju deponije premoga so tla sestavljena iz kvartarnih sedimentov v obliki rjave peščene gline, rjavega sljudnatega melja in slabo sortiranega peščenega proda. Debelina teh plasti dosega več 10 metrov.

Podzemna voda se napaja z infiltracijo padavin v ravninskem delu Šaleške doline ter zaledne padavinske vode iz pobočij, ki jih gradijo slabo prepustne oligocenske kamnine.

Na območju industrijskega kompleksa ni območji varstva narave (zavarovanih območij in Natura 2000), ni naravnih vrednot, območij pričakovanih naravnih vrednot ter ekološko pomembnih območij. Najbližje območje Nature 2000 se nahaja severovzhodno od industrijskega kompleksa v oddaljenosti približno 5 km (vir: atlas okolja naslovnega organa). Najbližja zavarovana območja industrijskemu kompleksu so Golte, Greben Smrekovec –Komen, Krajinski park Ponikovski park in reka Ložnica s poplavnim območjem. Najbližje ekološko pomembno območje industrijskemu kompleksu je Velenjsko-Konjiško hribovje. Najbližja naravna vrednota lokalnega pomena so Škale-

rudniške ugreznine (z vodo zalite ugreznine in gozdíči severno od Velenja). V širski okolici industrijskega kompleksa je več naravnih vrednost lokalnega in državnega pomena.

Območje industrijskega kompleksa spada v vodno telo podzemne vode Spodnji del Savinje do Sotle. Na območju industrijskega kompleksa ni virov pitne vode in zavarovanih območij podzemne vode ter v bližini ni vodnih zajetij. Za območje industrijskega kompleksa so zabeležena poplavna območja (100- in 500-letnih poplav).

Čez območje industrijskega kompleksa teče reka Paka.

V neposredni bližini industrijskega kompleksa se ne izvajajo dejavnosti in se ne nahajajo naprave, ki bi lahko s svojim delovanjem predstavljale vir istih zadevnih nevarnih snovi na ali pod območjem industrijskega kompleksa.

V Izhodiščnem poročilu je opisan konceptualni model ter tehnični ukrepi za preprečevanje onesnaženja tal in podzemne vode (lovilni bazeni, lovilna skleda, jama, zadrževalni sistemi, vizualni pregledi opreme rezervoarjev in cevovodov, asfaltirane poti, prestreznik z oljnim lovilcem v reko Pako ipd).

Možnost najslabšega scenarija neposrednega razlitja se lahko predvideva na zatravljeni površini ob morebitni prevrnitvi transportnega vozila in poškodbi embalaže tovora z zadevnimi nevarnimi snovmi. Možnost najslabšega scenarija neposrednega razlitja se lahko zgodi v bližini rezervoarjev REZ10 in REZ11 zaradi nesreče pri pretakanju, v bližini transformatorjev bloka 4, v bližini bloka 5 in skladišču nevarnih snovi zaradi morebitne nesreče pri transportu zadevno nevarnih snovi preko robnikov prišlo do sprememb stanja tal.

V Poročilu o pregledu tehničnih ukrepov-skladišča nevarnih tekočin, ki je priloga 18 Izhodiščnega poročila je navedeno, da je glede na preglede in preizkuse kontrolnih organov ugotovljeno, da so rezervoarji, cevovodi in zadrževalni sistemi rezervoarjev in pretakališča skladni z zahtevami Uredbe o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10) ter, da izvedba dodatnih ukrepov ni potrebna. Iz Izhodiščnega poročila (poglavje 3.2.) izhaja, da so rezervoarji, skladišča, cevovodi in zadrževalni sistemi rezervoarjev in pretakališča skladni z zahtevami regulative ter, da izvedba dodatnih ukrepov ni potrebna. Iz Izhodiščnega poročila izhaja, da so bila vsa skladišča sanirana.

V Poročilu o pregledu tehničnih ukrepov- turbinsko olje, transformatorji in komunalni vodi, ki je priloga 19 Izhodiščnega poročila je navedeno, da so izvedeni ukrepi preprečevanja iztekanja nevarnih tekočin bloka 6, bloka 5, bloka 4, bloka 3, bloka 2 in bloka 1 zadostni, da pa so potrebni dodatni pregledi in čiščenja.

Upravljavca je za oceno onesnaženosti tal in podzemne vode v zvezi z zadevnimi nevarnimi snovmi za potrebe obratovanja naprav in iz naprav, zagotovil izvedbo posnetka ničelnega stanja tal in podzemne vode.

Posnetek ničelnega stanja podzemne vode

Junija 2010 so bili izvrtani in zacevljeni štirje opazovalni piezometri (OP-1, OP-2, OP-3, OP-4). V novembru 2016 je bilo ugotovljeno, da je OP-4 uničen, OP-2 pa zamašen do globine 4,55 m (izvrtan je bil do globine 11 m). Piezometer OP-2 je bil očiščen in ponovno aktiviran v juniju 2018. Dodatno se je izvrtala nova vrtina OP-5, z namenom, da bi širše karakterizirala preiskovalno vplivno območje.

Na območju deponije premoga je bilo za razne potrebe izvrtanih večje število vrtin. Julija 2019 sta bila izvrtana in zacevljena dva nova piezometra (Z-6a in Z-11).

V okviru gradnje bloka 6 so se od septembra 2011 do julija 2015 izvajale meritve stanja podzemne vode na lokacijah OP-3, OP-1 in OP-4. Na podlagi meritev v obdobju do julija 2015 je bilo ugotovljeno, da so povišane vrednosti posameznih parametrov vzrok gradbenih del. Povišane koncentracije posameznih parametrov v podzemni vodi so lahko posledica vpliva zemeljskih izkopov (tuf – Fe, glinavec – Ca, Na in Mg). Izmerjene koncentracije celotnih ogljikovodikov in fenolov v podzemni vodi so bile na meji določljivosti oziroma pod mejo določljivosti kar lahko pomeni, da sama gradbena mehanizacija na gradbišču in dela, ki so potekala v okviru zagonskih testiranj, niso bistveno vplivala na kakovost podzemne vode. (Druks Gajšek s sod, september 2015).

Pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode, Eurofins ERICo Slovenija d.o.o. je dne 19. 12. 2016 izvedel vzorčenje podzemnih voda iz dveh piezometrov OP-3 in OP-1. V času vzorčenja je bil piezometer OP-2 zamašen do polovice svoje globine. V juniju 2018 je bil piezometer OP-2 očiščen in vzorčenje izvedeno 27. 6. 2018. Dne 26. 7. 2018 je bilo izvedeno dodatno vzorčenje za določitev BTX in 26. 7. 2019 za določitev drugih parametrov.

Iz Izhodiščnega poročila stran 62 izhaja, da so morebitna pretekla bremena in geološka sestava terena ključni dejavnik za kemijsko stanje podzemne vode glede na izvedene meritve in analize podzemne vode.

V IP je na strani 45 navedeno, da na območju posegov obratujejo le tehnično brezhibni in vzdrževani stroji, naprave ter skladiščne posode oziroma rezervoarji. V normalnih razmerah in z upoštevanjem uveljavljenih varnostnih ukrepov je morebiten vnos nevarnih snovi v zemljinu in posledično v podzemne vode pri obratovanju naprave ničen.

Program obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode

Pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa stanja podzemnih vod v PMPV predlaga, da se zaradi spremljanja vpliva zadevnih nevarnih snovi v podzemni vodi spremljajo parametri pH, amonij, celotni ogljikovodiki od C₁₀ do C₄₀, benzen, toluen, ksilen, etilbenzen in cink. Parameter molibden je pooblaščenec v PMPV navedel na podlagi 7. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode in sicer na podlagi izvedenega posnetka ničelnega stanja podzemne vode (pretekla bremena).

Pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa stanja podzemnih vod je v PMPV predlagal, da se meritve gladine podzemne vode izvajajo neprekinjeno z uporabo avtomatskih merilnikov na merilnih mestih OP-1, OP-2, OP-3, Z-6a, Z-6, Z11a, AP/53 in AP-52 ter prehodnost 2x letno.

Posnetek ničelnega stanja tal

Vzorčenja tal na vzorčnih mestih L1 in L2 je bilo izvedeno 6. 12. 2016 in 26. 7. 2018 na globini 0-5 cm in 5-20 cm na 12 odvzemnih mestih z vzorčno površino 12 m².

Vzorčenje tal na vzorčnih mestih L3 in L4 je bilo izvedeno 3. 7. 2019 na globini 0-20 cm in 20-30 cm na 12 odvzemnih mestih z vzorčno površino 12 m².

Na podlagi podatkov in terenskega opisa je ugotovljeno, da so tla zaradi izvajanja zemeljskih in gradbenih del v preteklosti spremenjena. Sloji tal so v sestavi zemljine naravne sestave s primešanimi industrijskimi odpadki, gradbenimi odpadki ter peska v globljih slojih in premoga (na deponiji premoga).

Na podlagi Uredbe o merilih za ugotavljanje stopnje obremenjenosti okolja zaradi onesnaženosti tal z nevarnimi snovmi (Uradni list RS, št. 7/19) se območje industrijskega kompleksa uvršča v prvo stopnjo obremenjenosti okolja zaradi presežene opozorilne imisijske vrednosti za vrednost cinka v površinskem vzorcu tal v neposredni bližini rezervoarja ekstra lahkega kurilnega olja na vzorčnem mestu L2.

Program obratovalnega monitoringa stanja tal

Pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa stanja tal v PMT predlaga, da se zaradi spremljanja vpliva zadevnih nevarnih snovi v tleh spremljajo parametri celotni ogljikovodiki od C₁₀ do C₄₀), benzen in toluen. Parametre kovin (kadmij, krom, baker, kobalt, molibden, nikelj, svinec, živo srebro, arzen, cink) ter ksilen pooblaščenec v PMT predlaga kot dodatne parametre za spremljanje preteklih obremenitev. Osnovne pedološke parametre je naslovni organ navedel na podlagi drugega odstavka 8. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal in sicer: suha snov, pH, delež organske snovi, skupni dušik, rastlinam dostopna fosfor in kalij, zrnavost tal (tekstura), CEC, prostorninska gostota in električna prevodnost.

III.

Vsebina okoljevarstvenega dovoljenja je določena v 74. členu ZVO-1 in 24. členu Uredbe IED. Skladno z desetim odstavkom 24. člena Uredbe IED se glede vprašanj o obsegu in vsebini okoljevarstvenega dovoljenja, ki niso urejena s to uredbo, uporabljajo določbe predpisov, ki urejajo okoljevarstvene zahteve za obratovanje naprave.

Naslovni organ je ugotovil, da naprava obratuje v skladu s splošnimi zahtevami za obratovanje naprave iz ZVO-1, Uredbe IED in drugimi predpisi, ki urejajo okoljevarstvene zahteve za obratovanje naprave, zato je upravljavcu na podlagi 1. točke prvega odstavka 78. člena ZVO-1 izdal odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja.

Zaradi spremembe predpisa, in sicer Uredbe o emisiji snovi v zrak iz srednjih kurilnih naprav, plinskih turbin in nepremičnih motorjev (Uradni list RS, 59/18) ter predložitve Izhodiščnega poročila je naslovni organ po uradni dolžnosti spremenil točko I./2.3.44 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, črtal točko I./2.2.16 izreka okoljevarstvenega dovoljenja in dodal točko I./13. v izrek okoljevarstvenega dovoljenja.

K točki I./1. in 1./2 izreka te odločbe

Naslovni organ je na podlagi tretjega odstavka 25. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz srednjih kurilnih naprav, plinskih turbin in nepremičnih motorjev (Uradni list RS, št. 17/18 in 59/18) po uradni dolžnosti spremenil točko I./2.3.44 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je določil, da upravljavcu ni treba zagotoviti izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak iz nepremičnih motorjev - Agregat št. 1 (N63), Agregat št. 2 (N64) in Agregat št. 3 (N65), katerih obratovalni čas ne sme presegati 300 ur letno in so namenjeni samo za pogon zasilnega napajanja elektrike. Zaradi navedenega je bilo potrebno tudi črtati točko I./2.2.16 izreka okoljevarstvenega

dovoljenja, v kateri so bile določene mejne vrednosti za emisijo snovi v zrak za navedene motorje, ki so namenjeni samo za pogon zasilnega napajanja elektrike.

K točki I./3. izreka te odločbe

Kot izhaja iz točke I./3. izreka te odločbe je naslovni organ za točko I./12. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko I./13. glede na šesti odstavek 74. člena ZVO-1 z upoštevanjem petega odstavka 24. člena Uredbe IED zaradi predloženega Izhodiščnega poročila.

Naslovni organ je na podlagi osmega odstavka 24. člena Uredbe IED v točki I./13.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja potrdil prejem Izhodiščnega poročila.

V točki I./13.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi druge alineje petega odstavka 24. člena Uredbe IED določil zahteve za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode z upoštevanjem prvega odstavka 7. člena Uredbe IED in priloge 2 Uredbe IED. Določil je, da mora upravljavec zagotavljati preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode tako, da zagotovi brezhibno in zanesljivo obratovanje naprave, izvaja tehnične ukrepe za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode, vodi vzdrževalni dnevnik o izvajanju tehničnih ukrepov iz druge alineje te točke izreka tega dovoljenja in zagotovi izvedbo rednih pregledov tehničnih ukrepov za preprečevanje onesnaževanja tal in podzemne vode vsakih pet let in le-to izvede po pravilih stroke kot to določa tretji odstavek 7. člena Uredbe IED.

Na podlagi tretje alineje petega odstavka 24. člena v povezavi s tretjo alinejo 9. člena, osmo alinejo prvega odstavka 11. člena in drugim odstavkom 7. člena Uredbe IED z upoštevanjem Izhodiščnega poročila, Poročila o pregledu tehničnih ukrepov-skladišča nevarnih tekočin in Poročila o pregledu tehničnih ukrepov- turbinsko olje, transformatorji in komunalni vodi je naslovni organ v točki I./13.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil bistvene tehnične ukrepe za zagotavljanje varstva tal in podzemne vode.

V točki I./13.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi druge alineje šestega odstavka 24. člena Uredbe IED določil izvedbo obratovalnega monitoringa stanja tal. V nadaljevanju točke I./13.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je nato naslovni organ na podlagi točke a) druge alineje šestega odstavka 24. člena Uredbe IED v povezavi s Pravilnikom o obratovalnem monitoringu stanja tal v točkah I./13.3.2 do I./13.3.11. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil metodologijo in vzorčno mesto, izvedbo merjenja in analiziranja ter njihovo pogostost, kot izhaja iz nadaljevanja obrazložitve. Pri tem je upošteval ugotovitve iz Izhodiščnega poročila in PMT.

V skladu s 101a. členom ZVO-1 lahko obratovalni monitoring izvaja le oseba, ki je vpisana v evidenco izvajalcev obratovalnega monitoringa.

V točki I./13.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi drugega in tretjega odstavka 5. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal z upoštevanjem PMT določil vzorčna mesta in lokacije, opredeljene z Gauss-Krügerjevimi koordinatami. Lokacija vzorčnih mest je obrazložena v PMT, ki ga je pripravil pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa stanja tal. V tretjem odstavku 5. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal je določeno, da se izberejo dodatna vzorčna mesta, če iz poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal izhaja, da na podlagi vzorčnih mest ni mogoče prepoznati naključnega onesnaževanja tal ali če je to potrebno zaradi povečanja zanesljivosti rezultatov obratovalnega monitoringa stanja tal.

V točki I./13.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi prvega odstavka 6. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal v povezavi s PMT določil ureditev vzorčnih mest za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal in v točki I./13.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja na podlagi tretjega odstavka 6. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal določil, da mora upravljavec na vzorčnih mestih preprečiti kakršno koli premeščanje ali poseganje v sloje tal ali na površino tal, razen če gre za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal.

V točki I./13.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi prvega odstavka 7. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal določil število odzemnih mest na posameznem vzorčnem mestu.

Naslovni organ je v točki I./13.3.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil globine vzorčenja, ki jih je določil na podlagi drugega in tretjega odstavka 7. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal in PMT.

Iz PMT izhaja so bili vzorci tal na vzorčnih mestih L1 in L2 za posnetek ničelnega stanja tal odvzeti na globini od 0 do 5 cm in 5 do 20 cm, ter na vzorčnih mestih L3 in L4 na globini od 0 do 20 cm in 20 do 30 cm. Enako globino je pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa stanja tal predvidel tudi za izvajanje obratovalnega monitoringa stanja tal. Poleg navedene globine vzorčenja se za vzorčenje parametrov obratovalnega monitoringa stanja tal se v skladu s tretjim odstavkom 7. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal izberejo tudi dodatne globine vzorčenja, če iz poročila o obratovalnem monitoringu stanja tal izhaja, da na podlagi globin vzorčenja ni mogoče prepoznati naključnega onesnaževanja tal ali če je to potrebno zaradi povečanja zanesljivosti rezultatov obratovalnega monitoringa stanja tal.

V točki I./13.3.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ določil pogostost vzorčenja in izvajanja meritev ter določil obseg parametrov v skladu s prvim in drugim odstavkom 8. člena in prvim in tretjim odstavkom 9. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal, pri čemer je upošteval navedene ugotovitve in predloge iz PMT. Pooblaščen izvajalec obratovalnega monitoringa stanja tal je v PMT navedel, da so v obratovalni monitoring stanja tal vključeni naslednji parametri:

- osnovni pedološki parametri,
- parametri za spremljanje snovi iz zadevno nevarnih snovi in
- parametre kadmij, krom, baker, kobalt, molibden, nikelj, svinec, živo srebro, arzen, cink zaradi preteklih bremen.

Iz PMT izhaja, da je izvedba obratovalnega monitoringa stanja tal predvidena enkrat letno na deset let, v istem mesecu kot je bil izveden odzem vzorcev tal na vzorčnih mestih za posnetek stanja tal in, da se v primeru izrednih vremenskih razmer se čas vzorčenja zamakne. Navedeno izhaja tudi iz prvega in tretjega odstavka 9. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal in je naslovni organ tudi določil v točki I./13.3.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja

V točkah I./13.3.7., I./13.3.8. in I./13.3.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi prvega in drugega odstavka 11. člena ter Priloge 2 Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal določil metodologijo vzorčenja tal.

V točki I./13.3.10. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi tretjega in četrtega odstavka 11. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal določil metodologijo

analiziranja vzorcev. Pri tem je upošteval, da so bile za posnetek ničelnega stanja tal uporabljene analizne metode, ki ustrezajo merilom iz tretjega in četrtega odstavka 11. člena navedenega pravilnika.

Če za posamezen parameter iz Preglednice 15 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ni mogoče opredeliti meje določljivosti, se ta določi v skladu z rezultati validacije analizne metode, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025.

V točki I./13.3.11. okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ v skladu s točko b) druge alineje šestega odstavka 24. člena Uredbe IED določil obveznost poročanja z upoštevanjem določila iz prvega in šestega odstavka 14. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja tal.

V točki I./13.4.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi druge alineje šestega odstavka 24. člena Uredbe IED določil obveznost izvedbe obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode. V nadaljevanju točke I./13.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi točke a) druge alineje šestega odstavka 24. člena Uredbe IED v povezavi s Pravilnikom o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode v točkah I./13.4.2. do I./13.4.11. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil metodologijo in merilna mesta, izvedbo merjenja in analiziranja ter njihovo pogostost, kot izhaja iz nadaljevanja te obrazložitve. Pri tem je upošteval tudi ugotovitve iz Izhodiščnega poročila in PMPV.

V skladu s 101a. členom ZVO-1 lahko obratovalni monitoring izvajati le oseba, ki je vpisana v evidenco izvajalcev obratovalnega monitoringa.

V točki I./13.4.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ v skladu s petim odstavkom 5. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode z upoštevanjem PMPV, določil merilna mesta in njihove lokacije, opredeljene z Gauss-Krügerjevimi koordinatami, ter na vseh navedenih merilnih mestih skladno z 8. členom Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode določil obveznost izvajanja meritev gladine podzemne vode na vseh merilnih mestih OP-1, OP-2, OP-3, Z-6a, Z-6, Z-11a, AP-53 in AP-52. Naslovni organ je z upoštevanjem predloga v PMPV določil, da se meritve gladine podzemne vode na merilnih mestih izvajajo neprekinjeno z uporabo avtomatskih merilnikov.

Naslovni organ je v točki I./13.4.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil tudi zahtevo za izvedbo meritev prehodnosti posamezne opazovalne vrtine na podlagi enajstega odstavka 8. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode in PMPV. Zahtevo po izvedbi prehodnosti na vseh opazovanih vrtinah istočasno z izvedbo terenskih meritev je naslovni organ določil na podlagi PMPV. Upravljalca mora ob koncu vsakega opazovalnega obdobja zagotoviti preveritev ustreznosti vzorčnega mesta iz točke I./13.4.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja.

V točki I./13.4.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi prvega odstavka 6. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode določil pogoje za ureditev stalnih merilnih mest.

V točki I./13.4.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi drugega, tretjega, sedmega in osmega odstavka 8. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode ter na podlagi PMPV določil pogostost vzorčenja in izvajanje meritev parametrov v podzemni vodi. Pri določitvi parametrov obratovalnega monitoringa stanja podzemne vode v točki I./13.4.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ upošteval določila drugega

in sedmega odstavka 7. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode ter upošteval predlagan nabor parametrov iz PMPV.

V točki I./13.4.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi drugega, tretjega, sedmega in osmega odstavka 8. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode ter na podlagi PMPV določil pogostost vzorčenja in izvajanje meritev parametrov v podzemni vodi na območju deponije premoga.

V točki I./13.4.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi dvanajstega odstavka 8. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode določil zahtevo za vzorčenje in izvedbo terenskih meritev iz točke I./13.4.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v istem dnevu in s čim krajšim časovnim presledkom.

V točki I./13.4.8. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ na podlagi dvanajstega odstavka 8. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode določil zahtevo za vzorčenje in izvedbo terenskih meritev iz točke I./13.4.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja v istem dnevu in s čim krajšim časovnim presledkom.

V točki I./13.4.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ v skladu s prvim, drugim ter četrtem odstavkom 9. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode v povezavi s Pravilnikom o monitoringu podzemnih voda (Uradni list RS, št. 31/09) določil metodologijo vzorčenja, prevoza in hrambe vzorcev.

V točki I./13.4.10. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ v skladu s petim in šestim odstavkom 9. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode določil metodologijo analiziranja vzorcev.

Če za posamezen parameter iz Preglednice 17 in 18 izreka okoljevarstvenega dovoljenja ni mogoče opredeliti meje določljivosti, se ta določi v skladu z rezultati validacije analizne metode, ki so validirane in dokumentirane v skladu s standardom SIST EN ISO/IEC 17025.

V točki I./13.4.11. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ v skladu s točko b) druge alineje šestega odstavka 24. člena Uredbe IED določil obveznost poročanja o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode z upoštevanjem določila iz šestega odstavka 11. člena Pravilnika o obratovalnem monitoringu stanja podzemne vode.

Preostalo besedilo izreka okoljevarstvenega dovoljenja ostane nespremenjeno, kot izhaja iz točke II. izreka te odločbe.

IV.

Skladno z določbo petega odstavka 78. člena ZVO-1 pritožba zoper točko I. izreka te odločbe ne zadrži njihove izvršitve, kot to izhaja iz točke III. izreka te odločbe.

V.

V skladu s petim odstavkom 213. člena v povezavi z 118. členom ZUP je bilo treba v izreku te odločbe odločiti tudi o stroških postopka. Glede na to, da v tem postopku stroški niso nastali, je bilo o njih odločeno, kot izhaja iz točke IV. izreka te odločbe.

Pouk o pravnem sredstvu: Zoper to odločbo je dovoljena pritožba Ministrstvo za okolje in prostor, Dunajska cesta 48, 1000 Ljubljana, v roku 15 dni od dneva vročitve te odločbe. Pritožba se vloži pisno ali poda ustno na zapisnik pri Agenciji Republike Slovenije za okolje, Vojkova cesta 1b, 1000 Ljubljana. Za pritožbo se plača upravna taksa v višini 18,10 EUR. Upravno takso se plača v gotovini ali z drugimi veljavnimi plačilnimi instrumenti in o plačilu predloži ustrezno potrdilo. Upravna taksa se lahko plača na podračun javnofinančnih prihodkov z nazivom: Upravne takse – državne in številko računa: 0110 0100 0315 637 z navedbo reference: 11 25518-7111002-35407019.

Postopek vodili:

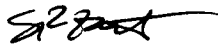
Milan Merlak, podsekretar



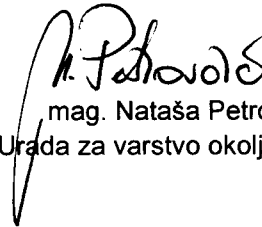
Jurij Fašing, sekretar



mag. Suzana Rak Zavasnik, sekretarka



mag. Nataša Petrovčič
direktorica Urada za varstvo okolja in narave



Vročiti:

- Termoelektrarna Šoštanj d.o.o., Cesta Lole Ribarja 18, 3325 Šoštanj - osebno

Poslati po 7. odstavku 78. člena ZVO-1:

- Občina Šoštanj, Trg svobode 12, 3325 Šoštanj – po elektronski pošti (obcina@sostanj.si)
- Inšpektorat Republike Slovenije za okolje in prostor, Inšpekcija za okolje in naravo, Dunajska cesta 58, 1000 Ljubljana - po elektronski pošti (gp.irsop@gov.si)

