



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA KMETIJSTVO IN OKOLJE

AGENCIJA REPUBLIKE SLOVENIJE ZA OKOLJE

Vojkova 1b, 1000 Ljubljana

T: 01 478 40 00

F: 01 478 40 52

E: gp.arso@gov.si

www.arso.gov.si

Številka: 35406-17/2013-39

Datum: 30. 5. 2014

Agencija Republike Slovenije za okolje izdaja na podlagi četrtega odstavka 8. člena Uredbe o organih v sestavi (Uradni list RS, št. 58/03, 45/04, 86/04-ZVOP-1, 138/04, 52/05, 82/05, 17/06, 76/06, 132/06, 41/07, 64/08-ZViS-F, 63/09, 69/10, 40/11, 98/11, 17/12, 23/12, 82/12, 109/12, 24/13, 36/13 in 51/13), 61., 77. in 78. člena v povezavi z 92. členom Zakon o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-Odl. US, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12 in 92/13) upoštevajoč drugi odstavek 39. člena Pravilnika o presoji sprejemljivosti vplivov izvedbe planov in posegov v naravo na varovana območja (Uradni list RS, št. 130/04, 53/06, 38/10 in 3/11) po uradni dolžnosti in na zahtevo stranke TERMOELEKTRARNA BRESTANICA d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, ki jo zastopa direktor Tomislav Malgaj, v zadevi izdaje odločbe o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja za obratovanje naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, in okoljevarstvenega soglasja, naslednjo

ODLOČBO

I. Sprememba okoljevarstvenega dovoljenja

Okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-14/2006-18 z dne 14. 12. 2007, ki ga je Agencija Republike Slovenije za okolje izdala stranki – upravljavcu TERMOELEKTRARNA BRESTANICA d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica (v nadaljevanju: upravljavec) se spremeni tako, kot izhaja iz nadaljevanja izreka te odločbe:

1. Prvi odstavek točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

Stranki - upravljavcu Termoelektrarna Brestanica d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica (v nadaljevanju: upravljavec) se izda okoljevarstveno dovoljenje za obratovanje Kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo 1338,1 MW, z oznako vrste dejavnosti 1.1. Naprava se nahaja na zemljiščih s parcelno št. 423/3, 423/6, 423/7, 425/2, 429/3, 429/4, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614 in *205, vse k.o. Brestanica in 690, 688, 689, vse k.o. Stolovnik.

2. Točke 1/I, 1/II in 1/III izreka okoljevarstvenega dovoljenja se črtajo.

3. Točka 1/VIII izreka okoljevarstvenega dovoljenja se črta.

4. Točka 1/IX izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

IX. Bazena požarne vode N23.

5. Točki 1/XI in 1/XII izreka okoljevarstvenega dovoljenja se črtata.

6. Točka 1/XIII izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

XIII. Stikališča v GIS izvedbi (N80) s transformatorji

7. Točka 1/XVII izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

XVII. Rezervoarjev nevarnih tekočin in skladišč iz priloge 1

8. Za točko 1/XVII izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točke XVIII do XXI, ki se glasijo:

- XVIII. Plinske turbine 6, PB6, 158 MW (N64)
- XIX. Plinske turbine 7, PB7, 158 MW (N65)
- XX. Plinske turbine 8, PB8, 158 MW (N66)
- XXI. Plinske turbine 9, PB9, 158 MW (N67)

9. Za točko 1/XXI izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točke XXII do XXV, ki se glasijo:

- XXII. Diesel agregatov N81 (1,5 MW) in N82 (1,5 MW)
- XXIII. Kompresorske postaje ZP I. faza (N85)
- XXIV. Hladilnega stolpa PB 6-7 (N87)
- XXV. Dveh vročevodnih kotlov po 0,5 MW (N95, N96)

10. Za točko 1/XXV izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točke XXVI do XXIX, ki se glasijo:

- XXVI. Kemične priprave vode II. faza (N84)
- XXVII. Kompresorske postaje ZP II. faza (N86)
- XXVIII. Hladilnega stolpa PB 8-9 (N88)
- XXIX. Vročevodnega kotla, 0,5 MW (N97)

11. Za točko 1/XXIX izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda stavek, ki se glasi:

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

12. Tretja alineja točke 2.1.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se črta.

13. Za točko 2.1.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda nova točka 2.1.3.a., ki se glasi:

2.1.3.a. Upravljaivec v plinskih turbinah (N1, N2, N3, N4, N5, N64, N65, N66, N67) in parnem kotlu Steamblock (N57) lahko uporablja kot gorivo zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje, v diesel agregatih (N61, N62, N63, N81, N82) pa ekstra lahko kurilno olje.

14. Točka 2.1.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

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

15. Točka 2.1.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

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

16. Točka 2.1.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in preglednica 1 se črtata.

17. Za točko 2.1.10. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točke 2.1.11, 2.1.12., 2.1.13. in 2.1.14., ki se glasijo:

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

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

2.1.13. Upravljaivec mora zagotavljati, da ne bo presežen največji prostorninski in največji masni pretok odpadnih plinov iz Preglednice 14 in 16 na posameznih odvodnikih, definiranih v točki 2.2 izreka tega dovoljenja.

2.1.14. Upravljaivec mora zagotavljati, da največji masni pretoki snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, določeni v preglednici 15 in 17, ne bodo preseženi.

18. Točka 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.2.1 Dopustne vrednosti emisij snovi v zrak, za plinske turbine z oznakami N4 in N5 na izpustih z oznakama Z4 in Z5 so določene v preglednicah 2 in 3.

Izpust z oznako:	Z4
Nepremični vir onesnaževanja:	obstoječa plinska turbina (pred letom 2002)
Naprave vezane na izpust:	PB4
Vhodna toplotna moč naprave:	349 MW
Gauss-Krügerjevi koordinati:	Y = 537535 in X = 94909
Oznaka merilnega mesta:	MMZ4
Gorivo:	zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje ali mešanica (miks) obeh goriv

Izpust z oznako:	Z5
Nepremični vir onesnaževanja:	obstoječa plinska turbina (pred letom 2002)
Naprave vezane na izpust:	PB5
Vhodna toplotna moč naprave:	349 MW
Gauss-Krügerjevi koordinati:	Y = 537559 in X = 94911
Oznaka merilnega mesta:	MMZ5
Gorivo:	zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje ali mešanica (miks) obeh goriv

Preglednica 2: Dopustne vrednosti parametrov na merilnih mestih MMZ4 in MMZ5 pri uporabi zemeljskega plina

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ^(1, 2) mg/m ³
Dušikovi oksidi NOx (izraženi kot NO ₂)	300 ⁽¹⁾ mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 15 vol%

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

Preglednica 3: Dopustne vrednosti parametrov na merilnih mestih MMZ4 in MMZ5 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja

Snov	Dopustna vrednost
Dimno število pri obratovanju	2
Dimno število pri zagonu	4

Ogljikov monoksid (CO)	100 ^(1,2) mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	400 ⁽¹⁾ mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 15 vol%

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

19. Za točko 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 2.2.1.a., ki se glasi:

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

Izpust z oznako: Z11
 Nepremični vir onesnaževanja: nova plinska turbina
 Naprave vezane na izpust: PB6, N64
 Vhodna toplotna moč naprave: 158 MW
 Gauss-Krügerjevi koordinati: Y = 537431 in X = 94876
 Višina izpusta: 60 m
 Oznaka merilnega mesta: MMZ11
 Gorivo: zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje

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

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 ^(1,2) mg/m ³
Žveplov dioksid (SO ₂)	35 ⁽¹⁾ mg/m ³
Celotni prah	5 ⁽¹⁾ mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 15 %

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

Preglednica 2b: Dopustne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ11, pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja, in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*
Žveplov dioksid (SO ₂)	*
Celotni prah	*

^(*) Vrednosti niso predpisane

20. Za točko 2.2.1.a izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 2.2.1.b., ki se glasi:

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

Izpust z oznako: Z12
 Nepremični vir onesnaževanja: nova plinska turbina
 Naprave vezane na izpust: PB7, N65
 Vhodna toplotna moč naprave: 158 MW
 Gauss-Krügerjevi koordinati: Y = 537435 in X = 94812
 Višina izpusta: 60 m
 Oznaka merilnega mesta: MMZ12
 Gorivo: zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje

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

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 ^(1, 2) mg/m ³
Žveplov dioksid (SO ₂)	35 ⁽¹⁾ mg/m ³
Celotni prah	5 ⁽¹⁾ mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 15 %

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

Preglednica 2d: Dopustne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ12 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja, in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*
Žveplov dioksid (SO ₂)	*
Celotni prah	*

^(*) Vrednosti niso predpisane

21. Za točko 2.2.1.b. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 2.2.1.c., ki se glasi:

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

Izpust z oznako:	Z13
Nepremični vir onesnaževanja:	nova plinska turbina
Naprave vezane na izpust:	PB8, N66
Vhodna toplotna moč naprave:	158 MW
Gauss-Krügerjevi koordinati:	Y = 537465 in X = 94879
Višina izpusta:	60 m
Oznaka merilnega mesta:	MMZ13
Gorivo:	zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje

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

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 ^(1, 2) mg/m ³
Žveplov dioksid (SO ₂)	35 ⁽¹⁾ mg/m ³
Celotni prah	5 ⁽¹⁾ mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 15 %

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

Preglednica 2f: Dopustne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ13 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*
Žveplov dioksid (SO ₂)	*
Celotni prah	*

^(*) Vrednosti niso predpisane

22. Za točko 2.2.1.c. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 2.2.1.d., ki se glasi:

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

Izpust z oznako:	Z14
Nepremični vir onesnaževanja:	nova plinska turbina
Naprave vezane na izpust:	PB9, N67
Vhodna toplotna moč naprave:	158 MW
Gauss-Krügerjevi koordinati:	Y = 537470 in X = 94815
Višina izpusta:	60 m
Oznaka merilnega mesta:	MMZ14
Gorivo:	zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje

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

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	100 ⁽¹⁾ mg/m ³
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	50 ^(1, 2) mg/m ³
Žveplov dioksid (SO ₂)	35 ⁽¹⁾ mg/m ³
Celotni prah	5 ⁽¹⁾ mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 15 %

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

Preglednica 2h: Dopustne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ14 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja, in obratovanju manj kot 500 ur na leto.

Snov	Dopustna vrednost
Ogljikov monoksid (CO)	*
Dušikovi oksidi NO _x (izraženi kot NO ₂)	*
Žveplov dioksid (SO ₂)	*
Celotni prah	*

^(*) Vrednosti niso predpisane

23. Točka 2.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.2.2. Dopustne vrednosti emisij snovi v zrak, za parni kotel Steamblock z oznako N57 na izpustu z oznako Z6, so določene v preglednicah 4 in 5.

Izpust z oznako: Z6
 Nepremični vir onesnaževanja: srednja kurilna naprava na tekoče gorivo oz. plinasto gorivo
 Naprave vezane na izpust: parni kotel Steamblock (leto vgradnje 1975, 8 Bar)
 Vhodna toplotna moč naprave: 3,2 MW
 Gauss-Krügerjevi koordinati: Y = 537598 in X = 94861
 Oznaka merilnega mesta: MMZ6
 Gorivo: zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje

Preglednica 4: Dopustne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ6 pri uporabi zemeljskega plina

Snov	Dopustna vrednost do 31.12. 2017 ⁽¹⁾	Dopustna vrednost od 1. 1. 2018 ⁽¹⁾
Ogljikov monoksid (CO)	100 mg/m ³	80 mg/m ³
Dušikovi oksidi NOx (izraženi kot NO ₂)	200 mg/m ³	110 ⁽²⁾ mg/m ³
Žveplov oksidi SOx (izraženi kot SO ₂)	35 mg/m ³	10 mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 3 vol%

⁽²⁾ pri temperaturi vode v kotlu med 110 °C in 210 °C in presežku pritiska med 0,05 MPa in 1,8 MPa

Preglednica 5: Dopustne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMZ6 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja

Snov	Dopustna vrednost do 31.12. 2017 ⁽¹⁾	Dopustna vrednost od 1.1. 2018 ⁽¹⁾
Dimno število	1	1
Ogljikov monoksid (CO)	170 mg/m ³	80 mg/m ³
Dušikovi oksidi NOx (izraženi kot NO ₂)	250 mg/m ³	200 ⁽²⁾ mg/m ³
Žveplov oksidi SOx (izraženi kot SO ₂)	1700 mg/m ³	850 mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 3 vol%

⁽²⁾ pri temperaturi vode v kotlu med 110 °C in 210 °C in presežku pritiska med 0,05 MPa in 1,8 MPa

24. Točka 2.2.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se črta.

25. Za točko 2.2.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda nova točka 2.2.3.a., ki se glasi:

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

Izpust z oznako: Z15
 Nepremični vir onesnaževanja: nepremični motor za delovanje v sili
 Naprave vezane na izpust: diesel agregat 4, DA4, N81
 Vhodna toplotna moč naprave: 1,5 MW
 Oznaka merilnega mesta: MMZ15
 Gorivo: ekstra lahko kurilno olje

Izpust z oznako:	Z16
Nepremični vir onesnaževanja:	nepremični motor za delovanje v sili
Naprave vezane na izpust:	diesel agregat 5, DA5, N82
Vhodna toplotna moč naprave:	1,5 MW
Oznaka merilnega mesta:	MMZ16
Gorivo:	ekstra lahko kurilno olje

Preglednica 6: Dopustne vrednosti parametrov na merilnih mestih MMZ15 in MMZ16 pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja

Snov	Dopustna vrednost od 01.01. 2011 ⁽¹⁾
Celotni prah	80 ⁽²⁾ mg/m ³

⁽¹⁾ Računska vsebnost kisika je 5 vol%

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

26. Točka 2.2.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.2.4. Dopustne vrednosti pri plinskih turbinah N4, N5, N64, N65, N66, N67 z izpusti Z4, Z5, Z11, Z12, Z13 in Z14 se nanašajo na 15% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih.

27. Točka 2.2.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.2.6 Dopustne vrednosti pri nepremičnih motorjih z izpusti Z15 in Z16 se nanašajo na 5% računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih.

28. Za točko 2.2.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točki 2.2.8 in 2.2.9, ki se glasita:

2.2.8. Upravljevec mora zagotoviti, da največji prostorninski pretoki odpadnih plinov in največji masni pretoki emisije snovi v zrak iz posameznih izpustov iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presegajo vrednosti iz preglednice 14.

Preglednica 14: Največji prostorninski pretoki odpadnih plinov, Gauss-Krügerjeve koordinate in višine izpustov, ter največji masni pretoki celotnega prahu, žveplovih oksidov, izraženih kot SO₂, in dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂ na posameznem izpustu

Oznaka izpusta	Največji prostorninski pretok odpadnih plinov*	Višina izpusta od tal	Gauss-Krügerjeva koordinata y	Gauss-Krügerjeva koordinata x	Največji masni pretok žveplovih oksidov, izraženih kot SO ₂	Največji masni pretok dušikovih oksidov, izraženih kot NO ₂	Največji masni pretok celotnega prahu
	Nm ³ /h				g/h	g/h	g/h
Z1	395278	60	537523	94832	/	158111	/
Z2	395278	60	537524	94820	/	158111	/
Z3	411413	60	537525	94809	/	164565	/
Z4	1487876	65	537535	94909	/	595150	/
Z5	1468780	65	537559	94911	/	587512	/
Z6	1900	18	537598	94861	3230	475	/

* največji prostorninski pretok suhih odpadnih plinov pri normnih pogojih pri gorivu ekstra lahko kurilno olje
/ Mejna emisijska koncentracija za SO₂ in celoten prah pri plinskih blokih nista določena

2.2.9. Upravljavec mora zagotavljati, da največji masni pretoki snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja ne presegajo vrednosti določene v preglednici 15.

Preglednica 15: Največji masni pretoki snovi iz naprave

Snov	Izražen kot	Največji masni pretok* g/h
Žveplov oksidi	SO ₂	3230
Dušikovi oksidi	NO ₂	1663925
Celotni prah	-	1000

*vključuje emisijo iz izpustov, ki imajo določeno mejno vrednost

29. Za točko 2.2.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se dodata točki 2.2.10. in 2.2.11., ki se glasita:

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

Preglednica 16: Največji prostorninski pretoki odpadnih plinov, Gauss-Krügerjevi koordinate in višine izpustov, ter največji masni pretoki celotnega prahu, žveplovih oksidov, izraženih kot SO₂, in dušikovih oksidov, izraženih kot NO₂ na posameznem izpustu

Oznaka izpusta	Največji prostorninski pretok odpadnih plinov	Višina izpusta od tal	Gauss-Krügerjeva koordinata y	Gauss-Krügerjeva koordinata x	Največji masni pretok žveplovih oksidov, izraženih kot SO ₂	Največji masni pretok dušikovih oksidov, izraženih kot NO ₂	Največji masni pretok celotnega prahu
	Nm ³ /h				g/h	g/h	
Z4	1487876**	65	537535	94909	/	595150	/
Z5	1468780**	65	537559	94911	/	587512	/
Z6	1900**	18	537598	94861	3230	475	/
Z11	510000*	60	537431	94876	17850	25500	2550
Z12	510000*	60	537435	94812	17850	25500	2550
Z13	510000*	60	537465	94879	17850	25500	2550
Z14	510000*	60	537470	94815	17850	25500	2550

* največji prostorninski pretok suhih odpadnih plinov pri normnih pogojih pri gorivu zemeljski plin (mejne vrednosti za ekstra lahko kurilno olje niso določene)

** največji prostorninski pretok suhih odpadnih plinov pri normnih pogojih pri gorivu ekstra lahko kurilno olje

/ Mejna emisijska koncentracija za SO₂ in celoten prah pri plinskih blokih ni določena

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

Preglednica 17: Največji masni pretoki snovi iz naprave

Snov	Izražen kot	Največji masni pretok* g/h
Celotni prah	-	10200
Žveplovi oksidi	SO ₂	74630
Dušikovi oksidi	NO ₂	1285137

*vključuje emisijo iz izpustov, ki imajo določeno mejno vrednost

30. Točka 2.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.3.2. Upravljavec mora v okviru obratovalnega monitoringa emisije snovi v zrak iz plinskih turbin PB4 in PB5 ter plinskih turbin 6, 7, 8 in 9 (N64, N65, N66, N67) na merilnih mestih MMZ4, MMZ5, MMZ11, MMZ12, MMZ13 in MMZ14 zagotoviti izvajanje trajnih meritev naslednjih parametrov:

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

31. Za točko 2.3.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točke 2.3.2.a., 2.3.2.b., 2.3.2.c., 2.3.2.d., 2.3.2.e. in 2.3.2.f., ki se glasijo:

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

2.3.2.b. Upravljavec mora zagotoviti, da je vgradnja merilne opreme za trajne meritve in opreme za zapisovanje in vrednotenje podatkov iz točke 2.3.2 izreka tega dovoljenja v skladu s standardom SIST EN 14181.

2.3.2.c. Upravljavec mora zagotoviti, da se v skladu s standardom SIST EN 14181 vsako leto izvede redno letno preizkušanje opreme za trajno merjenje iz točke 2.3.2 izreka tega dovoljenja ter posredovati Agenciji Republike Slovenije za okolje in pristojnemu inšpektorju pisno in v elektronski obliki poročilo o rezultatih rednega letnega preizkušanja opreme in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji opreme.

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

- se pri izvajanju kontrole stabilnosti delovanja 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 sprotne 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 pristojnega inšpektorja.

2.3.2.e. Upravljavec mora pri trajnih meritvah določenih v točki 2.3.2 izreka tega dovoljenja zagotoviti izdelovanje dnevnega poročila o trajnih meritvah v obliki, ki jo Agencija Republike Slovenije za okolje objavi na svojih spletnih straneh.

2.3.2.f. Upravljaavec mora poročilo o trajnih meritvah emisije snovi za vsako leto poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.

32. Točka 2.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

2.3.3. Upravljaavec mora zagotoviti kalibracijo merilnih naprav za izvajanje trajnih meritev iz točke 2.3.2 v skladu s standardom SIST EN 14181 najmanj enkrat na tri leta in posredovati poročilo o rezultatih kalibracije Agenciji Republike Slovenije za okolje ter pristojnemu inšpektorju pisno in v elektronski obliki, in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji.

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

2.3.4. Upravljaavec mora zagotoviti obratovalni monitoring emisij snovi v zrak na kurilni napravi Steamblock N57 kot občasne meritve na merilnem mestu MMZ6 na vsake tri leta.

34. Za točko 2.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 2.3.4.a., ki se glasi:

2.3.4.a. Upravljaavec mora na izpušnih emisijah snovi v zrak iz plinskih turbin PB4 in PB5 ter plinskih turbin 6, 7, 8 ali 9 (N64, N65, N66, N67) dvakrat letno s presledki, ki niso krajši od pet mesecev zagotoviti občasne meritve emisije celotnega prahu in žveplovih oksidov izraženih kot SO₂ na merilnih mestih MMZ4, MMZ5, MMZ11, MMZ12, MMZ13 in MMZ14 ob uporabi goriva zemeljski plin.

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

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

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

2.3.6. Upravljaavec mora oceno o letnih emisijah snovi v zrak, ki jo izdela izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najpozneje do 31. marca tekočega leta za preteklo koledarsko leto.

37. Točki 2.3.7 in 2.3.8 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se črtata.

38. Za točko 2.3.12 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točke 2.3.13., 2.3.14. in 2.3.15., ki se glasijo:

2.3.13. Upravljaavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev celotnega prahu in žveplovih oksidov iz plinskih turbin na merilnih mestih MMZ11, MMZ12, MMZ13 in MMZ14 ob uporabi goriva zemeljski plin ne prej kot 3 mesece in najpozneje po 9 mesecih po začetku poskusnega obratovanja posameznih plinskih turbin.

2.3.14. Upravljaavec mora poročilo o prvih meritvah celotnega prahu in žveplovih oksidov na merilnih mestih MMZ11, MMZ12, MMZ13 in MMZ14, ki ga izdela izvajalec obratovalnega monitoringa, poslati Agenciji Republike Slovenije za okolje v elektronski obliki najkasneje 10 dni po prejemu poročila.

2.3.15. Upravljaavec mora v času poskusnega obratovanja naprave namesto prvih meritev dušikovih oksidov in ogljikovega monoksida iz plinskih turbin na merilnih mestih MMZ11,

MMZ12, MMZ13 in MMZ14 zagotoviti kalibracijo merilne opreme ob njeni vgradnji po postopku zagotavljanja kakovosti trajnih meritev iz standarda SIST EN 14181 in poročilo o rezultatih kalibracije opreme posredovati Agenciji Republike Slovenije za okolje in pristojnemu inšpektorju pisno in v elektronski obliki, in sicer v roku dvanajstih tednov po opravljeni kalibraciji opreme.

39. Za točko 2.3.15. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 2.3.16. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ki se glasi:

2.3.16. Upravljavec mora za nepremične motorje – diesel agregate za pogon rezervnega ali zasilnega napajanja elektrike vsako leto do 31. marca tekočega leta predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje poročilo o obratovalnem času v preteklem letu.

40. Za točko 2.3.16. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točke 2.3.17., 2.3.18. in 2.3.19., ki se glasijo:

2.3.17. Upravljavec mora nepremično opremo za hlajenje in klimatizacijo, ki obratuje ali je začasno zunaj uporabe in vsebuje 3 kg ali več fluoriranih toplogrednih plinov ali ozonu škodljivih snovi, prijaviti Agenciji Republike Slovenije za okolje najpozneje tri mesece po začetku obratovanja opreme. V primeru sprememb podatkov iz prijave to v roku enega meseca sporoči Agenciji Republike Slovenije za okolje na obrazcu za prijavo stacionarne opreme.

2.3.18. Upravljavec zagotovi, da namestitvev in vzdrževanje nepremične opreme za hlajenje in klimatizacijo, ki vsebuje fluorirane toplogredne pline ali ozonu škodljive snovi, polnjenje te opreme s hladilnimi plini ter preverjanje in zajem teh plinov iz opreme izvaja pooblaščen podjetje, ki ima potrdilo Agencije Republike Slovenije za okolje o vpisu v evidenco pooblaščenih podjetij za vzdrževanje in namestitvev nepremične opreme.

2.3.19. Upravljavec nepremične opreme za hlajenje in klimatizacijo mora najpozneje do 31. marca tekočega leta predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje letno poročilo o polnjenju in zajemu ozonu škodljivih snovi in določenih fluoriranih toplogrednih plinov za preteklo leto, v katerem je treba navesti tudi podatke o ravnanju z odpadnimi ozonu škodljivimi in fluoriranimi toplogrednimi plini.

41. Točka 3.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

3.1.2. Pri obratovanju naprave iz 1. točke izreka tega dovoljenja se mora upravljavec v hladilnih sistemih s hladilnim stolpom, pri pripravi vode ter v vročevodnih kotlih ter parnemu kotlu izogibati:

- i. uporabi kromatov, nitritov, merkaptobenzotiazola in drugih imidazolov kot sredstev za zaščito pred korozijo;
- ii. uporabi živosrebrih organskih, organokositrih ali drugih organokovinskih spojin (vezave kovine in ogljika);
- iii. uporabi etilendiamintetraacetne kisline (EDTA) in dietileno-triaminopentaocente kisline (DTPA), njunih homologov ter njunih soli ter drugih aminopolikarbonskih kislin, njihovih homologov ter njihovih soli;
- iv. uporabi kvarternih amonijevih spojin;
- v. trajni uporabi biocidov z izjemo vodikovega peroksida, ozona ali UV žarkov.

42. Točka 3.1.8. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

3.1.8. Upravljavec mora zagotavljati, da dopustne vrednosti emisije snovi in toplote, določene v točkah 3.2.3., 3.2.4., 3.2.5. in 3.2.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ne bodo presežene.

43. Za točko 3.1.8. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 3.1.9., ki se glasi:

3.1.9. Upravljavcu se dovoli, da v primeru praznjenja požarnega bazena odpadne vode (N23) na iztoku V3, določenem v točki 3.2.2.a. izreka tega dovoljenja, odvaja v Senovski potok pod naslednjimi pogoji:

a) pred odvajanjem je treba zagotoviti, da je v vodi:

- pH vrednost v intervalu med 6,5 in 9,0,
- kemijska potreba po kisiku (KPK), izražena kot O_2 , manjša od 90 mg/L,
- vsebnost prostega klora, izražena kot Cl_2 , manjša od 0,2 mg/L.

b) povprečni pretok odpadne vode v času prečrpavanja mora biti manjši od 12,5 m³/h

44. Točka 3.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

3.2.1. Upravljavec mora zagotoviti, da se na iztoku V1 na mestu, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y = 537394 in X = 94902, na parc. št. 423/7, k. o. Brestanica, industrijske odpadne vode in komunalne odpadne vode odvajajo v javno kanalizacijo, ki je zaključena s komunalno čistilno napravo Brestanica:

- v največji letni količini 4.000 m³
- v največji dnevni količini 75 m³

od tega

komunalne odpadne vode

- v največji letni količini 2.800 m³
- v največji dnevni količini 15 m

in industrijske odpadne vode iz kemične priprave vode z nevtralizacijskim bazenom (odtok V1-1)

- v največji letni količini 1200 m³
- v največji dnevni količini 60 m³

45. Točka 3.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

3.2.2. Upravljavcu se dovoli, da na iztoku V2 iz GPO1 industrijske odpadne vode iz parnega kotla »Steamblock« (odtok V2-1) na mestu, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y = 537357 in X = 94513, parc. št. 588, k. o. Brestanica, odvaja v Brestaniški potok

- v največji letni količini 5 m³,
- v največji dnevni količini 0,05 m³,
- z največjim 6 – urnim povprečnim pretokom 3 l/s.

46. Za točko 3.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 3.2.2.a., ki se glasi:

3.2.2.a. Upravljavcu se dovoli, da na iztoku V3 na mestu, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y = 537283 in X = 94904, parc. št. *350/7, k. o. Brestanica, industrijske odpadne vode iz odsoljevanja hladilnih sistemov (odtok V3-3), odvaja v Senovski potok

- v največji letni količini 1700 m³,
- v največji dnevni količini 10 m³,
- z največjim 6 – urnim povprečnim pretokom 0,9 l/s.

47. Točka 3.2.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

3.2.4. Dopustne vrednosti emisij snovi in toplote na merilnem mestu MMV4 za industrijske odpadne vode iz odsoljevanja hladilnih sistemov s hladilnim stolpom (odtok V3-3) so določene v preglednici 8.

Preglednica 8: Dopustne vrednosti parametrov na merilnem mestu MMV4 za odtok V3-3

Parameter	Izražen kot	Enota	Dopustna vrednost
Temperatura		°C	30
pH-vrednost			6,5-9,0
Neraztopljene snovi		mg/l	80
Usedljive snovi		ml/l	0,5
Strupenost za vodne bolhe	SD		3
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 ⁽¹⁾
Nitritni dušik	N	mg/l	1,0
Hidrazin		mg/l	2,0
Celotni fosfor	P	mg/l	1,5 ⁽⁴⁾
Celotni ogljikovodiki – mineralna olja		mg/l	10
Adsorbiljivi organski halogeni – AOX	Cl	mg/l	0,15 ⁽²⁾
Kemijska potreba po kisiku – KPK	O ₂	mg/l	45 ⁽³⁾
Biokemijska potreba po kisiku – BPK ₅	O ₂	mg/l	25

⁽¹⁾ Pri uporabi broma namesto klora veljajo ustrezne, na klor preračunane mejne emisijske vrednosti: 0,2 mg/l prostega klora izraženega kot Cl₂ ustreza 0,45 mg/l broma, izraženega kot Br₂.

⁽²⁾ Po izvedbi sunkovne obdelave, ki je dovoljena v osmi alineji točke 3.1.1. okoljevarstvenega dovoljenja, je mejna vrednost za odpadne vode iz hladilnega sistema 0,5 mg/l.

⁽³⁾ Če vsebuje surova voda, ki doteka v hladilni sistem, pred izpuščanjem merljivo količino KPK, se mejni vrednosti prišteje vrednost koncentracije KPK, ki ustreza obremenjenosti s KPK surove vode.

⁽⁴⁾ Če se za kondicioniranje hladilne vode v sistemu uporabljajo izključno anorganske fosforjeve spojine, je mejna vrednost celotnega fosforja 3,0 mg/L.

48. Za točko 3.2.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 3.2.7., ki se glasi:

3.2.7. Skupna največja dovoljena letna količina onesnaževal, ki se iz naprave z industrijsko odpadno vodo odvajajo v Senovški potok, ne sme presegati količin iz Preglednice 8a.

Preglednica 8a: Največje dovoljene letne količine onesnaževal, ki se iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja z industrijsko odpadno vodo na iztoku V3 odvajajo v Senovški potok

Parameter	Izražen kot	Enota	Mejna vrednost
Baker	Cu	g	500
Cink	Zn	g	2 000
Celotni krom	Cr	g	340
Klor - prosti	Cl ₂	g	200
Nitritni dušik	N	g	1 000
Adsorbiljivi organski halogeni	Cl	g	255
Celotni ogljikovodiki		g	10 000
Hidrazin		g	0

49. Podtočka ii v točki 3.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

ii. iz odtoka V3-3 na merilnem mestu MMV4, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama Y = 537497 in X = 95010, parc. št. 604, k.o. Brestanica, v obsegu, določenem v preglednici 8, z

odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca v času obratovanja hladilnega sistema najmanj enkrat letno;

50. Za točko 3.3.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda točka 3.3.1.a, ki se glasi:

3.3.1.a. Upravljavec mora zagotoviti izvedbo prvih meritev industrijskih odpadnih voda iz hladilnih sistemov iz odtoka V3-3 na merilnem mestu, določenem v točki 3.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, z odvzemom kvalificiranega trenutnega vzorca v času obratovanja hladilnega sistema enkrat v obdobju izvajanja prvih meritev ter v obsegu, določenem v preglednici 8.

51. Točka 3.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

3.3.3. Upravljavcu v okviru obratovalnega monitoringa ni treba določati emisijskega deleža oddane toplote.

52. Točka 3.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

3.3.5. Izpolnjenost zahtev iz točke 3.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in zahteve iz Preglednice 10 upravljavec izkazuje z vodenjem evidence, ki vsebuje podatke zlasti o:

- i. sredstvih za kondicioniranje vode v hladilnih sistemih s hladnim stolpim in v vročevodnih kotlih ter parnem kotlu »Steamblock« ter o sredstvih pri pripravi vode;
- ii. letnih količinah in o koncentracijah uporabljenih sredstev za kondicioniranje vode v hladilnih sistemih in v vročevodnih kotlih ter pri pripravi vode;
- iii. o sestavi vseh uporabljenih sredstev, ki lahko pridejo v stik z vodo.

53. Za točko 3.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se doda nova točka 3.3.5.a, ki se glasi:

3.3.5.a. Izpolnjenost zahtev iz točke 3.1.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja upravljavec izkazuje z vodenjem evidence, ki vsebuje podatke zlasti o:

- i. datumu praznjenja bazena ter količini vode v bazenu pred praznjenjem;
- ii. rezultatih meritev pH vrednosti, KPK ter prostega klora;
- iii. pretoku odpadne vode.

54. Točka 4.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

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

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

4.3.2. Upravljavec mora prvo ocenjevanje hrupa za napravo iz točke 1 izreka tega dovoljenja izvesti v času poskusnega obratovanja posamezne plinske turbine N64, N65, N66, N67 oziroma po vzpostavitvi stabilnih obratovalnih razmer za posamezno plinsko turbino N64, N65, N66, N67.

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

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

55. Točka 5. okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

5. Okoljevarstvene zahteve za elektromagnetno sevanje

5.1. Zahteve v zvezi z emisijami elektromagnetnega sevanja

5.1.1. Pri načrtovanju, gradnji ali rekonstrukciji vira sevanja mora upravljavec izbrati tehnične rešitve in upoštevati dognanja in rešitve, ki zagotavljajo, da dopustne vrednosti elektromagnetnega sevanja, ki so določene v točki 5.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, niso presežene in hkrati omogočajo najnižjo tehnično dosegljivo obremenitev okolja zaradi sevanja.

5.2 Dopustne vrednosti elektromagnetnega sevanja

5.2.1. Mejne efektivne vrednosti električne poljske jakosti in gostote magnetnega pretoka, ki jih povzroča naprava iz točke 1 izreka tega dovoljenja, so določene v Preglednici 18.

Preglednica 18: Mejne efektivne vrednosti električne poljske jakosti in gostote magnetnega pretoka pri frekvenci 50 Hz

Mejne vrednosti	I. območje - za nove in rekonstruirane vire sevanja	II. območje - za nove in rekonstruirane vire sevanja in I. in II. območje - za obstoječe vire sevanja
Mejna efektivna vrednost električne poljske jakosti (kV/m)	0,5	10
Mejna efektivna vrednost gostote magnetnega pretoka (mT)	0,01	0,1

5.3. Obveznosti v zvezi z izvajanjem prvih meritev in poročanjem zaradi emisije elektromagnetnega sevanja.

5.3.1. Upravljavec mora pri prvih meritvah zagotoviti izvedbo meritev veličin elektromagnetnega polja na podlagi katerih se za kraj meritve ugotavlja obremenitev okolja kot posledica emisije vira sevanja.

5.3.2. Upravljavec mora izvesti prve meritve nizkofrekvenčnega vira elektromagnetnega sevanja naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, in sicer po prvem zagonu novega vira sevanja med poskusnim obratovanjem, če pa to v postopku izdaje uporabnega dovoljenja ni določeno, po vzpostavitvi stabilnih obratovalnih razmer, vendar ne prej kot v treh in ne kasneje kot v devetih mesecih po zagonu.

5.3.3. Poročilo o opravljenih prvih meritvah mora upravljavec predložiti Agenciji Republike Slovenije za okolje v 30 dneh po opravljenih meritvah.

56. Točka 6.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

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

6.1.1. Upravljavec mora nastale odpadke začasno skladiščiti:

- tako, da ni ogroženo človekovo zdravje in da ravnanje ne povzroča škodljivih vplivov na okolje,
- ločeno po vrstah odpadkov tako, da so izpolnjene zahteve za predvideni način nadaljnjega ravnanja, pri čemer so opremljeni z oznako o nazivu odpadka in njegovi klasifikacijski številki,
- količina začasno skladiščenih odpadkov ne sme presegati količine odpadkov, ki zaradi delovanja ali dejavnosti upravljavca naprave nastanejo v obdobju dvanajstih mesecev.

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

- jih odda osebi, ki je vpisana v evidenco oseb, ki ravnaajo z odpadki ali prepusti zbiralcu ali obdelovalcu odpadkov, če je tako prepuščanje s posebnim predpisom dovoljeno ali
- nenevarne odpadke proda trgovcu, če ta zanje zagotovi njihovo obdelavo in zanje ne velja poseben predpis.

6.1.3. Upravljavec mora nevarne odpadke začasno skladiščiti tako, da se hranijo ločeno in ne pride do mešanja z drugimi nevarnimi odpadki ter z njimi ravnati tako, da so primerni za obdelavo. Upravljavec mora nevarne odpadke opremiti tudi z oznako »nevarni odpad« in z navedbo nevarnih lastnosti v skladu s predpisi, ki urejajo kemikalije.

57. Točka 8.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

8.1. Skladiščenje nevarnih tekočin

8.1.1. Upravljavec sme za skladiščenje nevarnih tekočin v rezervoarjih uporabljati rezervoarje navedene v Prilogi 1 izreka tega dovoljenja, razen:

- rezervoarja z oznako REZ6, ki ga lahko uporablja do zamenjave z novim rezervoarjem z oznako REZ9
- rezervoarja z oznako REZ7, ki ga lahko uporablja do zamenjave z novim rezervoarjem z oznako REZ10

8.1.2. Upravljavec mora pri projektiranju, gradnji, obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 tega dovoljenja zagotoviti upoštevanje standarda:

- SIST EN 12285 za nadzemne rezervoarje REZ9, REZ10 in REZ11, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje prepeljani na območje skladiščenja.

8.1.3. Upravljavec mora pri obratovanju in vzdrževanju nepremičnih rezervoarjev iz Priloge 1 tega dovoljenja zagotoviti upoštevanje standarda:

- SIST EN 14015 za rezervoarje REZ1, REZ2, REZ3, ki so zvarjeni iz jeklene pločevine na kraju vgradnje.
- SIST EN 12285 za rezervoarje REZ4, REZ6, REZ7, REZ8, ki so izdelani iz jeklene pločevine v delavnici in so zaradi vgradnje prepeljani na območje skladiščenja.

8.1.4. Pri projektiranju nepremičnih rezervoarjev in skladišč je treba za rezervoarje REZ9, REZ10, REZ11 v zvezi z izborom tehnik skladiščenja nevarnih tekočin, tehnik zadrževanja nevarnih tekočin ob iztekanju in tehnik varstva okolja pred onesnaženjem z gasilno vodo, upoštevati tudi smernice iz referenčnega dokumenta.

8.1.5. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ1, REZ2, REZ3, REZ6, REZ7, REZ8, REZ9, REZ10 in REZ11 z nazivno prostornino večjo od 1 m³ zagotoviti, da so nepremični rezervoarji opremljeni z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.

8.1.6. Upravljavec mora pri podzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnem podzemnem rezervoarju z dvojnimi plaščem REZ4, zagotoviti, da je nepremični rezervoar opremljen z opremo za zvočno ali vizualno opozarjanje ob nenadzorovanem iztekanju nevarne tekočine.

8.1.7. Upravljavec mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v zunanjih nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ1, REZ2, REZ3 zagotoviti:

- zadrževalni sistem za prestrežanje in zadrževanje iztekajoče nevarne tekočine,
- da je nepremični rezervoar nameščen in opremljen tako, da je vsak trenutek mogoče ugotoviti iztekanje nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja in cevovodov ter pripadajoče opreme.

8.1.8. Zadrževalni sistemi iz prejšnje točke izreka ne smejo imeti odprtín, iz katerih bi nevarne tekočine lahko nenadzorovano iztekale, njihove stene pa morajo biti dovolj visoke, da prestrežejo curke iztekajoče nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja.

8.1.9. Prostornina zadrževalnega sistema posameznega nepremičnega rezervoarja REZ1, REZ2, REZ3 pri nadzemnem skladiščenju mora biti najmanj enaka nazivni prostornini nepremičnega rezervoarja.

8.1.10. Upravljavca mora pri nadzemnem skladiščenju nevarnih tekočin v zunanjih nepremičnih nadzemnih rezervoarjih REZ6, REZ7, REZ8, REZ9, REZ10 in REZ11 zagotoviti:

- da je nepremični rezervoar nameščen in opremljen tako, da je vsak trenutek mogoče ugotoviti iztekanje nevarne tekočine iz nepremičnega rezervoarja in cevovodov ter pripadajoče opreme.

8.1.11. Upravljavcu se dovoli, da padavinsko vodo, ki se nabira v zadrževalnem sistemu rezervoarjev REZ1, REZ2, REZ3, prečrpa preko lovilnika olj LO11 na iztoku V3 v Senovski potok.

8.1.12. Pri skladiščenju nevarnih tekočin je treba zagotoviti, da so cevovodi grajeni in vzdrževani tako, da so učinki korozije čim manjši, in nadzorovani tako, da se ob iztekanju lahko prepreči nenadzorovano izlivanje nevarne tekočine v okolje.

8.1.13. Pri pretakanju nevarnih tekočin zaradi praznjenja in polnjenja nepremičnih rezervoarjev iz priloge 1 tega dovoljenja, je treba zagotoviti:

- i. da imajo cevi za polnjenje in praznjenje nepremičnega rezervoarja tesne spoje,
- ii. da ima nepremični rezervoar opremo, ki preprečuje njihovo polnitev nad nazivno prostornino nepremičnega rezervoarja,
- iii. da je utrjena površina pretakališča, na kateri se pretakajo nevarne tekočine, prekrita s plastjo nepropustnega materiala za nevarno snov, ki se pretaka,
- iv. zadrževalni sistem, ki prepreči, da bi razlita nevarna tekočina s površine pretakališča odtekla v vode ali v kanalizacijo ali pronicala v tla.

8.1.14. Upravljavca mora zagotoviti, da stalno ali začasno prenehanje rezervoarja ne povzroči onesnaženja tal ali vode.

8.1.15. Upravljavca mora rezervoar, ki se preneha uporabljati, izprazniti in očistiti.

8.1.16. Upravljavca mora za skladišča nevarnih tekočin »skladišče goriv«, »AC pretakališče« in »kemijska priprava vode«, katerih zmogljivost presega 10 m³, voditi evidenco o skladiščenju nevarnih tekočin iz katere mora biti razviden letni pretok nevarnih tekočin.

8.1.17. Upravljavca mora zagotoviti preverjanje ukrepov za preprečevanje iztekanja nevarnih tekočin iz nepremičnih rezervoarjev v skladišču z zmogljivostjo, večjo od 40 m³ »skladišče goriv«, in sicer:

- z občasnimi pregledi nepremičnega rezervoarja med njegovim obratovanjem na vsakih pet let,
- z občasnimi pregledi izpraznjenega nepremičnega rezervoarja, na vsakih petnajst let
- po rekonstrukciji nepremičnega rezervoarja ali pred njegovim ponovnim polnjenjem, če nepremični rezervoar ni bil polnjen z nevarno tekočino več kot dve leti.

8.1.18. Upravljavca 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.

58. Priloga 1 okoljevarstvenega dovoljenja se spremeni tako, da se glasi:

Priloga 1: Rezervoarji nevarnih tekočin

Oznaka (Interna oznaka)	Vrsta nevarne tekočine v rezervoarju	Volumen rezervoarja (m ³)	Leto začetka obratovanja rezervoarja	Tip rezervoarja	Oprema rezervoarja	Prostornina zadrževalnega sistema (m ³)	Skladišče
Rez 1 (R1)	ELKO	6500	1975	Zunanji, nadzemni, enoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, zvarjen na kraju vgradnje	Zvočno in vizualno opozarjanje na iztekanje, zaščita proti prepolnitvi, senzorji požara, betonska lovilna skleda, drenažni sistemi	7000	SKLADIŠČE GORIV
Rez 2 (R2)	ELKO	6500	1975	Zunanji, nadzemni, enoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, zvarjen na kraju vgradnje	Zvočno in vizualno opozarjanje na iztekanje, zaščita proti prepolnitvi, senzorji požara, betonska lovilna skleda, drenažni sistemi	7000	SKLADIŠČE GORIV
Rez 3 (R3)	ELKO	6500	1975	Zunanji, nadzemni, enoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, zvarjen na kraju vgradnje	Zvočno in vizualno opozarjanje na iztekanje, zaščita proti prepolnitvi, senzorji požara, betonska lovilna skleda, drenažni sistemi	7000	SKLADIŠČE GORIV
Rez 4 (R4)	ELKO	40	1999	Zunanji, podzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	nivokaz goriva v rezervoarju in nivokaz medplaščne tekočine (kontrola tesnosti plašča)	/	AC pretakališče
Rez 6* (R6)	HCL 31%	10	2000	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže, absorber kislih par	/	Kemijska priprava vode
Rez 7* (R7)	NaOH 30-50%	10	2000	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže	/	Kemijska priprava vode
Rez 8 (R8)	FeCl ₃ 98%	10	2000	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže, absorber kislih par	/	Kemijska priprava vode
Rez 9* (R9)	HCL	10	nov	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže, absorber kislih par	/	Kemijska priprava vode
Rez 10* (R10)	NaOH	10	nov	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Senzor lekaže	/	Kemijska priprava vode
Rez11** (R11)	ELKO	2,5	nov	Zunanji, nadzemni, dvoplaščni, zvarjen iz jeklene pločevine, izdelan v delavnici	Merilec nivoja	/	Strojnica parnih turbin

* REZ6 in REZ7 v skladišču »kemijska priprava vode« bosta z dnem odločbe o poskusnem obratovanju plinskih turbin N66 in N67 (II. faza projekta) nadomeščena z REZ9 in REZ10

** REZ11 v skladišču »Strojnica parnih turbin« bo v uporabi z dnem odločbe o poskusnem obratovanju plinskih turbin N64 in N65 (I. faza projekta)

59. Za točko 9.2 izreka okoljevarstvenega dovoljenja se dodata točki 9.3 in 9.4, ki se glasita:

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

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

60. Za Prilogo 1 okoljevarstvenega dovoljenja se doda Priloga 2 okoljevarstvenega dovoljenja, ki se glasi:

Priloga 2: Šifrant vseh tehnoloških enot

Oznaka	Naziv tehnološke enote	opombe
N1	plinska turbina - PB1	1,2
N2	plinska turbina - PB2	1,2
N3	plinska turbina - PB3	1,2
N4	plinska turbina - PB4	1
N5	plinska turbina - PB5	1
N6	gorilci z nizko emisijo NOx, vbrizgavanje vode - PB4	1
N7	gorilci z nizko emisijo NOx, vbrizgavanje vode - PB5	1
N8	dušilec zvoka - PB1	1,2
N9	dušilec zvoka - PB2	1,2
N10	dušilec zvoka - PB3	1,2
N11	dušilec zvoka - PB4	1
N12	dušilec zvoka - PB5	1
N13	protihrupno ohišje - PB1	1,2
N14	protihrupno ohišje - PB2	1,2
N15	protihrupno ohišje - PB3	1,2
N16	protihrupno ohišje - PB4	1
N17	protihrupno ohišje - PB5	1
N18	kotel na odpadno toploto - WB1	3
N19	kotel na odpadno toploto - WB2	3
N20	kotel na odpadno toploto - WB3	3
N21	parna turbina - TA1	4
N22	parna turbina - TA2	4
N23	hladilni sistem s hladilnim stolpom (spremenjeno v bazen požarne vode)	1
N24	gorivovodi za tekoče gorivo	1
N25	črpalnica goriv 1	1
N26	črpalnica goriv 2	1
N27	gorivovodi za plinasto gorivo	1
N28	filterska postaja ZP za PB 2 in PB 3	1,2
N29	filterska postaja ZP za PB 4 in PB 5	1
N30	kemična priprava vode	1
N31	nevtralizacijski bazen	1
N32	lovilnik olja LO1	1
N33	lovilnik olja LO2	1

Oznaka	Naziv tehnološke enote	opombe
N34	lovilnik olja LO3	1
N35	lovilnik olja LO4	1
N36	lovilnik olja LO5	1
N37	lovilnik olja LO6	1
N38	lovilnik olja LO7	1
N39	lovilnik olja LO8	1
N40	lovilnik olja LO9	1
N41	lovilnik olja LO10	1
N42	lovilnik olja LO11	1
N43	lovilnik olja LO12	1
N44	lovilnik olja LO13	1
N45	oljna jama OJ1	1
N46	oljna jama OJ2	1
N47	oljna jama OJ3	1
N48	oljna jama OJ4	1
N49	oljna jama OJ5	1
N50	lovilna jama LJ-WP1	1
N51	lovilna jama LJ-WP2/5	1
N52	lovilna jama LJ-WP3	1
N53	lovilna jama LJ-WP4/6	1
N54	lovilna jama LJ-WP13	1
N55	lovilna jama LJ-WP14	1
N56	kompresorska postaja stikališča	1
N57	parni kotel z dimnikom	1
N58	stikališča	3
N59	kompresorska postaja tehnološkega komprimiranega zraka	1
N60	košlovnica	1
N61	diesel agregat 1 350 kW	1,2
N62	diesel agregat 2 280 kW	1,2
N63	diesel agregat 3 350 kW	1,2
N64	plinska turbina - PB6	5
N65	plinska turbina - PB7	5
N66	plinska turbina - PB8	6
N67	plinska turbina - PB9	6
N68	gorilci z nizko emisijo NOx, vbrizgavanje vode – PB6	5
N69	gorilci z nizko emisijo NOx, vbrizgavanje vode – PB7	5
N70	gorilci z nizko emisijo NOx, vbrizgavanje vode – PB8	6
N71	gorilci z nizko emisijo NOx, vbrizgavanje vode – PB9	6
N72	dušilec zvoka – PB6	5
N73	dušilec zvoka – PB7	5
N74	dušilec zvoka – PB8	6
N75	dušilec zvoka – PB9	6
N76	protihrupno ohišje – PB6	5
N77	protihrupno ohišje – PB7	5
N78	protihrupno ohišje – PB8	6
N79	protihrupno ohišje – PB9	6

Oznaka	Naziv tehnološke enote	opombe
N80	stikališče v GIS izvedbi	5
N81	diesel agregat 4 1505 kVA	5
N82	diesel agregat 5 1505 kVA	5
N83	kompresorska postaja tehnološkega komprimiranega zraka 2	5
N84	kemična priprava vode II. faza	6
N85	kompresorska postaja ZP I. faza	5
N86	kompresorska postaja ZP II. faza	6
N87	hladilni stolp PB6-7	5
N88	hladilni stolp PB8-9	6
N89	oljna jama OJ 6-7	5
N90	oljna jama OJ 8-9	6
N91	gorivovodi za tekoče gorivo PB6-7	5
N92	gorivovodi za tekoče gorivo PB8-9	6
N93	gorivovodi za plinasto gorivo PB6-7	5
N94	gorivovodi za plinasto gorivo PB8-9	6
N95	vročevodni kotel 1 z dimnikom	5
N96	vročevodni kotel 2 z dimnikom	5
N97	vročevodni kotel 3 z dimnikom	6
N98	filterska postaja ZP za PB 6 in PB 7	5
N99	filterska postaja ZP za PB 8 in PB 9	6
N100	lovilnik olja LO 14	1
N101	lovilnik olja LO 15	1
N102	lovilnik olja LO 16	5
N103	lovilnik olja LO 17	5
N104	lovilnik olja LO 18	5
N105	lovilnik olja LO 19	5
N106	lovilnik olja LO 20	5
N107	lovilnik olja LO 21	5

opombe:

- 1 obratuje v času izdaje te odločbe
- 2 preneha obratovati, po vzpostavitvi stabilnega obratovanja p. t. N64, N65, N66, N67
- 3 ne obratuje več, odstranjeno iz lokacije naprave
- 4 ne obratuje več, ostaja na lokaciji naprave v izobraževalne namene
- 5 prične obratovati v I. fazi projekta (N64, N65)
- 6 prične obratovati v II. fazi projekta (N66, N67)

61. Točke I/1, I/2, I/3, I/18, I/24, I/26, I/29, I/30, I/32, I/33, I/34 izreka te odločbe začnejo veljati z dnem dokončnosti uporabljenih dovoljenj za plinske turbine N64, N65, N66, N67.

62. Točka I/8 izreka te odločbe začne veljati z dnem dokončnosti odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja za plinske turbine N64, N65, N66, N67.

63. Točke I/9, I/14, I/25, I/27, I/35, I/49, I/50 izreka te odločbe začnejo veljati z dnem dokončnosti odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja za plinske turbine N64, N65 oz. I. fazo projekta.

64. Točka I/10 izreka te odločbe začne veljati z dnem dokončnosti odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja za plinske turbine N66, N67 oz. II. fazo projekta.

65. Točka I/19 izreka te odločbe začne veljati z dnem dokončnosti odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja za plinsko turbino N64.
66. Točka I/20 izreka te odločbe začne veljati z dnem dokončnosti odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja za plinsko turbino N65.
67. Točka I/21 izreka te odločbe začne veljati z dnem dokončnosti odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja za plinsko turbino N66.
68. Točka I/22 izreka te odločbe začne veljati z dnem dokončnosti odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja za plinsko turbino N67.
69. Točki 2.2.8. in 2.2.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja se z dnem dokončnosti uporabnih dovoljenj za plinske turbine N64, N65, N66, N67 črtata.
70. Preostalo besedilo izreka okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-14/2006-18 z dne 14. 12. 2007, ostane nespremenjeno.

II. Okoljevarstveno soglasje

1. Izdaja okoljevarstvenega soglasja:

S tem dovoljenjem se stranki, Termoelektrarna Brestanica d. o. o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, izdaja okoljevarstveno soglasje za poseg: izgradnja plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica, na zemljiščih s parc. št. 155/3, 156/2, 156/6, 156/7, 157/3, 687, 688, 689, 690, vsa k. o. Stolovnik, 411/3, 425/2-del, 429/3, 429/4-del, 575/1-del, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614-del, vsa k. o. Brestanica.

2. Okoljevarstveno soglasje se izdaja pod naslednjimi pogoji:

2.1. Pogoji za varstvo tal in podzemnih voda:

2.1.1. Pogoji v času gradnje

- gradbene odpadke, ki bodo nastajali med gradnjo, je treba zbirati in odlagati na način, da bo preprečeno morebitno spiranje neposredno v tla;
- vzdrževalna dela na gradbenih strojih morajo potekati izven gradbišča.

2.1.2. Pogoji v času obratovanja

- pred pričetkom obratovanja se mora preveriti tesnost posod, lovilnih bazenov in kinet, ki služijo za shranjevanje in prenos nevarnih snovi.

2.2. Pogoji za varstvo zraka:

2.2.1. Pogoji v času gradnje

- na zahodnem delu kompleksa, ki meji na objekte na Cesti prvih borcev, se mora postaviti začasna ograja za zaščito gradbišča.

2.2.2. Pogoji v času obratovanja

- upravljavec mora zagotoviti, da bodo z dnem dokončnosti uporabnega dovoljenja za plinske turbine 6, 7, 8, 9 (N64, N65, N66, N67) prenehale z obratovanjem plinske turbine 1, 2, in 3 (N1, N2, N3).
- 2.3. Pogoji za varstvo rastlinstva in živalstva:
- 2.3.1. Pogoji v času obratovanja
- za razsvetljavo se morajo uporabiti okolju prijazna svetila: nameščen mora biti UV filter.
- 2.4. Pogoji za varstvo vidnega okolja in krajine:
- 2.4.1. Pogoji v času pred in med gradnjo
- za načrtovani poseg je treba izdelati načrt krajinske arhitekture;
 - pred fizičnimi poškodbami je treba ustrezno zaščititi obstoječa drevesa in grme na območju gradbišča in manipulativnih poti za potrebe gradbišča.
- 2.4.2. Pogoji v času obratovanja
- takoj po končani gradnji je treba vsa zaključena gradbišča sanirati (zatravitve in zasaditve vegetacije v skladu z načrtom krajinske arhitekture);
 - energetski kompleks mora biti ob novih objektih plinskih turbin proti jugu zamejen s potezo drevesne vegetacije;
 - obstoječe zelene površine, vegetacijske pasove in skupine na zahodnem robu energetskega kompleksa in med objekti je treba ohraniti.
- 2.5. Pogoji za ravnanje z odpadki:
- 2.5.1. Pogoji v času pred in med gradnjo
- gradbeni odpadki ki bodo nastali kot posledica rušenja objektov, morajo biti oddani zbiralcu gradbenih odpadkov ali izvajalcu obdelave teh odpadkov;
 - za urejanje terena se prednostno uporabi zemeljski izkop, ki je nastal na tem gradbišču, če zemeljski izkop ni onesnažen z nevarnimi snovmi tako, da bi se moral uvrstiti med nevarne gradbene odpadke;
 - v kolikor se med izkopavanjem opazi onesnaženost zemeljskega izkopa, je treba tovrstne odpadke obravnavati ločeno;
 - na območju gradbišča mora biti zagotovljeno začasno skladiščenje odpadkov, ki nastanejo pri gradbenih delih;
 - gradbene odpadke se lahko skladišči na gradbišču najdlje do konca gradbenih del, vendar ne več kot eno leto.
- 2.6. Pogoji za varstvo pred čezmernim hrupom:
- 2.6.1. Pogoji v času gradnje
- med gradbenimi deli za postavitve objekta plinskih turbin (ko je obremenitev največja) se morajo izvesti meritve hrupa ob stanovanjskem objektu Cesta prvih borcev 14 in 16.
- 2.7. Pogoji za varstvo pred nastankom večjih nesreč
- 2.7.1. Pogoji v času pred in med gradnjo
- pred odstranitvijo posod (prestavitev obrata za kemično pripravo vode) ali prostorov, kjer se skladiščijo nevarne snovi, se morajo le-ti sprazniti na način, da te snovi ne bodo prehajale v okolje;

- gradbišče znotraj kompleksa Termoelektrarna Brestanica mora biti organizirano tako, da ne bo oviralo intervencijskih poti in dostopov do objektov znotraj Termoelektrarna Brestanica.

3. Naravovarstveno soglasje

Z izdajo tega okoljevarstvenega soglasja se šteje, da je stranki izdano tudi naravovarstveno soglasje.

III. Stroški postopka

V postopku stroški niso nastali.

Obrazložitev

1. Zahtevek za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja in pridobitev okoljevarstvenega soglasja

Agencija Republike Slovenije za okolje, ki kot organ v sestavi Ministrstva za kmetijstvo in okolje opravlja naloge s področja varstva okolja (v nadaljevanju: naslovni organ), je dne 18. 3. 2013, s strani upravljalca TERMoeLEKTRARNA BRESTANICA d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, ki jo zastopa direktor Tomislav Malgaj (v nadaljevanju: stranka), prejela vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-14/2006-18 z dne 14. 12. 2007 za obratovanje naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer za Kurilno napravo z nazivno vhodno toplotno močjo 947,38 MW, ki se nahaja na lokaciji Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, na zemljiščih s parc. št. 423/3, 423/6, 423/7, 425/2, 427/1, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614 in 205.S vse k.o. Brestanica.

Stranka je v vlogi zaprosila za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja za spremembe, ki jih je navedla v prijavi z dne 9. 11. 2012, na podlagi katere je naslovni organ v dopisu z dne 14. 1. 2013 ugotovil, da gre za večjo spremembo v obratovanju naprave in stranko pozval, da vloži vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja.

Naslovni organ je dne 18. 3. 2013 prejel vlogo stranke, Termoelektrarna Brestanica d. o. o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, ki ga zastopa direktor Tomislav Malgaj, za izdajo okoljevarstvenega soglasja za poseg: izgradnja plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica, na zemljiščih s parc. št. 155/3, 156/2, 156/6, 156/7, 157/3, 687, 688, 689, 690, vsa k. o. Stolovnik, 411/3, 425/2-del, 429/3, 429/4-del, 575/1-del, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614-del, vsa k. o. Brestanica, v skladu s 57. členom Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-OdlUS, 112/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12 in 92/13).

Naslovni organ je na zahtevo stranke s sklepom št. 35406-17/2013-4 in 35402-6/2013-5 z dne 22. 5. 2013 združil postopek izdaje okoljevarstvenega soglasja in okoljevarstvenega dovoljenja.

Stranka je vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja in izdajo okoljevarstvenega soglasja dopolnila dne 26. 4. 2013, 3. 5. 2013, 21. 5. 2013, 26. 11. 2013, 13. 1. 2014, 27. 1.

2014, 29. 1. 2014, 14. 2. 2014, 21. 2. 2014, 24. 2. 2014, 26. 2. 2014, 22. 4. 2014 in 25. 4. 2014.

2. Pravna podlaga za izdajo okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenega soglasja

Osmi odstavek 77. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-OdlUS, 112/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12 in 92/13, v nadaljevanju: ZVO-1) določa, da ministrstvo odloči o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja v primeru iz 1. točke, tretjega odstavka 77. člena ZVO-1, to je v primeru, da je nameravana sprememba večja in je zanjo treba izvesti tudi presojo vplivov na okolje, ter pridobiti okoljevarstveno dovoljenje, v treh mesecih od prejema popolne vloge, pri čemer se uporabljajo določbe 57. in 70. člena ZVO-1.

Ministrstvo skladno s 1. točko prvega odstavka 78. člena ZVO-1 okoljevarstveno dovoljenje preveri in spremeni po uradni dolžnosti, če to zahtevajo spremembe predpisov s področja varstva okolja, ki se nanašajo na obratovanje naprave, izdanih po pravnomočnosti okoljevarstvenega dovoljenja.

Vsebina okoljevarstvenega dovoljenja je določena v 74. členu ZVO-1 in 8. členu Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12).

V skladu z določbami 92. člena ZVO-1 se šteje, da če je nameravani poseg iz 51. člena ZVO-1 hkrati tudi naprava iz 68. člena, se lahko na zahtevo investitorja ali upravitelja naprave, presoja njegovih vplivov na okolje izvede v postopku za izdajo okoljevarstvenega dovoljenja za to napravo. V tem primeru se šteje, da je z izdajo okoljevarstvenega dovoljenja dano tudi okoljevarstveno soglasje, pri določitvi vsebine okoljevarstvenega dovoljenja pa se smiselno uporabljajo tudi določbe 61. člena ZVO-1, ki se nanašajo na vsebino okoljevarstvenega soglasja.

Po 50. členu ZVO-1 je pred začetkom izvajanja posega, ki lahko pomembno vpliva na okolje, treba izvesti presojo vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstveno soglasje ministrstva. Obveznost te presoje se ugotavlja po Uredbi o vrstah posegov v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. 78/06, 72/07, 32/09, 95/11, 23/11 in 20/13, v nadaljevanju: Uredba o vrstah posegov v okolje).

V skladu s točko 2.1 Priloge 1 Uredbe o vrstah posegov v okolje je presoja vplivov na okolje obvezna, kadar gre za termoelektrarno in drugo kurilno napravo s proizvodnjo 300 MW toplote ali več. 3. člen (prva alineja drugega odstavka) Uredbe o vrstah posegov v okolje pa določa, da je presoja obvezna tudi za spremembo posega iz Priloge 1 te Uredbe o vrstah posegov v okolje, ki je v skladu s predpisi že dovoljen, izveden ali se izvaja, če je sprememba posega sama po sebi večja od: praga določenega s posegom ali je večja od 50 MW proizvodnje toplote (za poseg iz točke 2.1 ali 2.2. Priloge I te Uredbe).

Prvi odstavek 39. člena Pravilnika o presoji sprejemljivosti vplivov izvedbe planov in posegov v naravo na varovana območja (Uradni list RS, št. 130/04, 53/06, 38/10 in 3/11, v nadaljevanju: Pravilnik o presoji) določa, da se, glede na velikost in značilnost posega v naravo, presoja sprejemljivosti posegov v naravo izvede v postopku izdaje 1) okoljevarstvenega soglasja za posege v naravo z vplivi na okolje, 2) naravovarstvenega soglasja za posege v naravo, ki niso posegi v naravo z vplivi na okolje, 3) dovoljenja za poseg v naravo, določenega v 43. členu tega pravilnika ali 4) dovoljenja po drugih predpisih za posege v naravo, za katere ni treba pridobiti soglasja ali dovoljenja iz prejšnjih treh alinej.

V drugem odstavku 39. člena Pravilnika o presoji je določeno, da se v primeru, ko se presoja sprejemljivosti posega v naravo izvede v postopku izdaje okoljevarstvenega soglasja, šteje, da je z izdajo okoljevarstvenega soglasja izdano tudi naravovarstveno soglasje.

3. Sodelovanje javnosti

Naslovni organ je skladno z določili 58., 71. in 92. člena ZVO-1 javnosti zagotovil vpogled v vlogo in predloženo dokumentacijo za pridobitev okoljevarstvenega soglasja in spremembo okoljevarstvenega dovoljenja, poročilo o vplivih na okolje in osnutek odločitve o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenega soglasja. Naslovni organ je z javnim naznanilom št. 35406-17/2013-27 z dne 26. 2. 2014 na spletnih straneh Agencije Republike Slovenije za okolje in Občine Krško, na Državnem portalu Republike Slovenije ter na sedežih Upravne enote Krško, Cesta krških žrtev 14, 8270 Krško in Občine Krško, Cesta krških žrtev 14, 8270 Krško, obvestil javnost o vseh zahtevah iz drugega odstavka 58. člena ter drugega odstavka 71. člena ZVO-1. Javnost je bila obveščena, da je vpogled v vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja in vlogo za izdajo okoljevarstvenega soglasja in osnutek odločitve o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenem soglasju zagotovljen v prostorih Upravne enote Krško, Cesta krških žrtev 14, 8270 Krško. Javnosti je bilo v skladu s tretjim odstavkom 58. člena ZVO-1 omogočeno dajanje mnenj in pripomb 30 dni od dneva začetka javne razgrnitve, to je od 3. 3. 2014 do 1. 4. 2014.

V tem času na Agencijo Republike Slovenije za okolje, Vojkova 1b, 1101 Ljubljana, ni bilo posredovanih nobenih pripomb. Prav tako ni bilo nobene pripombe vpisane v knjigo pripomb, ki se je nahajala v prostorih, kjer je bil zagotovljen vpogled v vlogo za pridobitev odločbe o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenega soglasja ter osnutek odločitve o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenega soglasja.

4. Ugotovljeno dejansko stanje in dokazi na katere je oprto

Naslovni organ je v postopku izdaje odločbe o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja in okoljevarstvenega soglasja odločal na podlagi prijave nameravane spremembe v obratovanju naprave, vloge in dopolnitev vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja s prilogami in vloge in dopolnitev vloge za izdajo okoljevarstvenega soglasja s prilogami, in sicer:

1. Prijave spremembe, prejeta 9. 11. 2012, dopolnjena dne 19. 12. 2012, s prilogi:

- Strokovna ocena o vplivih na okolje zaradi izgradnje novih plinskih blokov PB6-9, Referat št.: 2170, oktober 2012, ki jo je izdelal ELEKTROINŠTITUT MILAN VIDMAR, Hajdrihova 9, 1000 Ljubljana.

2. Vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja prejete dne 18. 3. 2013 in dopolnjena dne 3. 5. 2013, 26. 11. 2013, 13. 1. 2014, 29. 1. 2014, 14. 2. 2014, 21. 2. 2014, 26. 2. 2014 in 22. 4. 2014 s prilogami:

- Zapisnik o vzorčenju odpadnih vod z dne 31. 12. 2012, ERICo Velenje
- Poročilo o preskusu št. A1-13/13, ERICo Velenje
- Načrt gospodarjenja z odpadki za obdobje 2010 – 2013, marec 2013, upravljavec sam
- Primerjava skladnosti delovanja naprave z delovanjem, kot je dosegljivo z uporabo NRT opisanih v referenčnih dokumentih, 3. 5. 2013, upravljavec sam
- Program obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak plinskih turbin PB6, PB7, PB8 in PB9, št. EKO 5978, 25.4.2013, ELEKTROINŠTITUT MILAN VIDMAR

- Zgodovinski izpisek iz Zemljiške knjige, 30. 4. 2011, Okrajno sodišče v Krškem
- Poročilo o kontrolnem pregledu tesnosti rezervoarja – EV in Poročilo o kontrolnem pregledu tesnosti cevovoda, št. 8705, 12. 1. 2011, Eko-teh, Ekološki inženiring, d.o.o.
- Poročilo o opravljenem pregledu 40 m³ dvoplaščnega rezervoarja in opreme za skladiščenje kurilnega olja, št. 8705/2011, 27. 1. 2011, Eko-teh, Ekološki inženiring, d.o.o.
- Poročilo o pregledu skladiščnih naprav in opreme (R1), št. 0515/11-001, 28. 12. 2011, Paskal d.o.o., tehnično preizkušanje in analiziranje
- Poročilo o pregledu skladiščnih naprav in opreme (R2), št. 0515/11-002, 28. 12. 2011, Paskal d.o.o., tehnično preizkušanje in analiziranje
- Poročilo o pregledu skladiščnih naprav in opreme (R3), št. 0515/11-003, 28. 12. 2011, Paskal d.o.o., tehnično preizkušanje in analiziranje
- Strokovna ocena o vplivih na okolje zaradi spremenjenega načina odvajanja odpadne vode – TE Brestanica d.o.o., DP 399/06/13, november 2013, ERICo Velenje
- Rezultati analize industrijske odpadne vode iz hladilnega sistema s hladilnim stolpom TE Brestanica d.o.o. – MMV2 (28.10. 2013), DP 396/06/13, november 2013, ERICo Velenje
- Rezultati analize industrijske odpadne vode TE Brestanica d.o.o. – kemična priprava vode z nevtralizacijskim bazenom – MMV1 (28. 10. 2013), DP 397/06/13, november 2013, ERICo Velenje
- Rezultati analize industrijske odpadne vode iz parnega kotla (Steam Block) TE Brestanica d.o.o. – MMV3 (28. 10. 2013), DP 397/06/13, november 2013, ERICo Velenje
- Izjava o skladnosti za LO1-LO9 in LO10-LO13
- Izjava o skladnosti, Lovilec olj AQUAREG S50 z by passom 5
- Izjava o skladnosti, Lovilec olj AQUAREG S30 z by passom 5
- Poslovnik o obratovanju in vzdrževanju lovilnika olj LO11 in usedalnika blata UB1, upravljavec sam
- Dnevnik oljnih lovilnikov LO8 – LO9 – LO10 – LO11 – LO12 – LO13, upravljavec sam
- Zapisnik kontrole pregleda LO, upravljavec sam
- Rezultati analize padavinske odpadne vode na odtoku iz LO št.11 in na iztoku v Senovski potok – TE Brestanica d.o.o. (28. 10. 2013), DP 398/06/13, november 2013, ERICo Velenje
- Parcele, 5. november 2013, prostorski informacijski sistem

3. Vloge in dopolnitev vloge za izdajo okoljevarstvenega soglasja s prilogami, dopolnjena dne 26. 4. 2013, 26. 11. 2013, 27. 1. 2014, 24. 2. 2014, 26. 2. 2014 in 25. 4. 2014:

- potrdilo o plačilu upravne takse v višini 22,66 EUR z dne 13. 3. 2013;
- Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), ki ga je pod št. PVO-03/12 februarja 2013 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško;
- Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), Dodatek za varovana območja, ki ga je pod št. DVO-03/12 februarja 2013 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško;
- Načrt gospodarjenja z gradbenimi odpadki Izgradnja plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), ki ga je pod št. projekta TTEBPT-B030/110 februarja 2013 izdelalo podjetje IBE, d. d., svetovanje, projektiranje in inženiring, Hajdrihova ulica 4, 1001 Ljubljana;
- PGD Izgradnja plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), 0 Vodična mapa, 3 Načrt gradbenih konstrukcij in drugi gradbeni načrti, 3/2 Načrt zunanje ureditve z odvodnjavanjem, ki ga je pod št. projekta TTEBPT-B030/110 februarja 2013 izdelalo podjetje IBE, d. d., svetovanje, projektiranje in inženiring, Hajdrihova ulica 4, 1001 Ljubljana;
- Območje posega, vplivno območje delovanja in vplivno območje gradnje v shp obliki in seznam parcel v tabelah;

- Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), ki ga je pod št. PVO-02/12 februarja 2013, dopolnitve aprila 2013 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško;
 - Strokovno mnenje/Expert opinion, ki ga je pod št. 12-249-O-IBE dne 15. 10. 2012 izdelal Inštitut za neionizirna sevanja, Pohorskega bataljona 215, 1000 Ljubljana;
 - Akustični projekt postavitve novih plinskih turbin, ki ga je pod št. poročila LFIZ-20110069-FD (EIMV, Študija št:2126) dne 28. 11. 2011 izdelal Zavod za varstvo pri delu d. d., Chengdujska cesta 25, 1260 Ljubljana;
 - Ocena širjenja onesnaževal v zunanjem zraku zaradi zamenjave PB, ki jo je pod št. 2113 septembra 2011 izdelal Elektroinštitut Milan Vidmar, Inštitut za elektrogospodarstvo in elektroindustrijo Ljubljana, Hajdrihova 2, 1000 Ljubljana;
 - PGD Termoelektrarna Brestanica – zamenjava plinskih turbin, 5 Načrt strojnih inštalacij in strojne opreme, ki ga je pod št. projekta TTEBPT-B030/110 decembra 2012 izdelalo podjetje IBE, d. d., svetovanje, projektiranje in inženiring, Hajdrihova ulica 4, 1001 Ljubljana;
 - PGD Termoelektrarna Brestanica – zamenjava plinskih turbin, 4 Načrt električnih inštalacij in električne opreme, ki ga je pod št. projekta TTEBPT-B030/110 decembra 2012 izdelalo podjetje IBE, d. d., svetovanje, projektiranje in inženiring, Hajdrihova ulica 4, 1001 Ljubljana;
 - Študija požarne varnosti, Termoelektrarna Brestanica – zamenjava plinskih turbin, ki jo je pod št. projekta TTEBPT-B030/110 decembra 2012 izdelalo podjetje IBE, d. d., svetovanje, projektiranje in inženiring, Hajdrihova ulica 4, 1001 Ljubljana;
 - Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), ki ga je pod št. PVO-02/12 februarja 2013, dopolnitve april 2013, dopolnitve november 2013 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško;
 - Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), Dodatek za varovana območja, ki ga je pod št. DVO-03/12 februarja 2013, dopolnitev november 2013 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško;
 - Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), ki ga je pod št. PVO-02/12-A februarja 2013, dopolnitve april 2013, dopolnitve november 2013, dopolnitve januar 2014 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško;
 - Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), ki ga je pod št. PVO-02/12-A februarja 2013, dopolnitve april 2013, dopolnitve november 2013, dopolnitve januar 2014, dopolnitve april 2014 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško.
4. Mnenja, pridobljena v skladu z določilom prvega odstavka 61. člena ZVO-1:
- Mnenje Zavoda za varstvo kulturne dediščine Slovenije, OE Ljubljana, Tržaška 4, 1001 Ljubljana št. UZ-0445/1996-33 z dne 30. 9. 2013;
 - Mnenje Ministrstva za zdravje, Direktorata za javno zdravje, Štefanova 5, 1000 Ljubljana, ki ga je pod št. 123-09/1649-13/NP dne 16. 10. 2013 pripravil Zavod za zdravstveno varstvo Maribor, Prvomajska ulica 1, 2000 Maribor in št. 2122-09/1649-14/NP-84/6/13, ki ga je dne 24. 3. 2014 pripravil Nacionalni laboratorij za zdravje, okolje in hrano, Center za okolje in zdravje, Oddelek za okolje in zdravje Maribor, Prvomajska ulica 1, 2000 Maribor;
 - Mnenje Zavoda Republike Slovenije za varstvo narave, Tobačna ulica 5, 1000 Ljubljana št. 3-II-723/2-O-13/AG z dne 8. 10. 2013 in
 - Mnenje Agencije Republike Slovenije za okolje, Urad za upravljanje z vodami, Vojkova 1b,

1000 Ljubljana št. 35500-866/2013-3 z dne 23. 10. 2013 in št. 35500-208/2014-2 z dne 8. 4. 2014.

V postopku je bilo na podlagi predložene in pridobljene dokumentacije upravne zadeve ugotovljeno kot sledi v nadaljevanju.

A. Okoljevarstveno dovoljenje

V postopku je bilo na podlagi predložene dokumentacije upravne zadeve ugotovljeno naslednje:

Naslovni organ je na podlagi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja in njenih dopolnitev ugotovil, da se nameravane spremembe nanašajo na:

- postavitev štirih novih plinskih turbin v dveh fazah in sicer v I. fazi PB6 (N64) in PB7 (N65), v II. fazi PB8 (N66) in PB9 (N67), vhodna toplotna moč posamezne plinske turbine bo predvidoma 158 MW; po realiziranih obeh fazah oz. postavitvi vseh štirih novih plinskih turbinah bodo obstoječe plinske turbine PB1 (N1), PB2 (N2) in PB3(N3) prenehale z obratovanjem, prav tako bodo prenehali z obratovanjem trije diesel agregati N61, N62, N64.
- odstranitev obstoječih parnih kotlov WB 1-3 (N18, N19, N20),
- odstranitev obstoječih parnih turbin TA 1 in TA 2 (N21, N22),
- prenehanje obratovanja obstoječega hladilnega sistema s hladilnim stolpom (N23), bazen pod njim ima funkcijo bazena požarne vode,
- zamenjavo stikališča N58 s stikališčem v GIS izvedbi (N83),
- izgradnjo novega hladilnega sistema s hladilnimi stolpi za hlajenje plinskih turbin in kompresorjev zemeljskega plina in sicer hladilni stolp PB6-7 (N87) in PB8-9 (N88),
- dodatno kemično pripravo vode II. faza (N84),
- zmanjšanje količin industrijske odpadne vode na iztoku V2 zaradi prenehanja obratovanja parnih kotlov in posledično prenehanje odvajanja odpadne vode iz parnih kotlov (odtok V2-1) na iztoku V2. Ostaja le majhen del odpadne vode, ki nastaja zaradi kaluženja parnega kotla Steamblock (N57),
- prenehanje odvajanja industrijske odpadne vode na iztoku V1 iz hladilnega sistema s hladilnim stolpom zaradi opustitve hladilnega sistema s hladilnim stolpom (N23) (odtok V1-2). Rezervoar pod hladilnim stolpom bo ostal v funkciji in bo služil za skladiščenje DEMI vode (pripravljene s procesom dekarbonatizacije v KPV). Ta se uporablja tudi za polnjenje plavalnega bazena v ŠRC Brestanica. Odpadne vode bodo nastajale le ob večjih vzdrževalnih delih zaradi čiščenja bazena. V tem primeru se bo pred praznjenjem bazena izmerila pH vrednost, vsebnost prostega klora ter kemijska potreba po kisiku. Če bodo izmerjene vrednosti nižje od predpisanih, se bo voda prečrpala preko novega iztoka V3 v Senovski potok,
- preko novega iztoka V3 se bo odvajal tudi del industrijskih odpadnih voda s kaluženjem iz novih hladilnih stolpov (N87, N88), (odtok V3-3),
- zaradi rekonstrukcije internega kanalizacijskega sistema spremembo pri odvajanju padavinske odpadne vode, ki se delno odvajajo v preko iztoka V2 v potok Brestanica in delno preko novega iztoka V3 v Senovski potok,
- dodajo se novi oljni lovilci LO14, LO15, LO16, LO17, LO18, LO19, LO20, LO21,
- nove vire hrupa: nove plinske turbine, transformatorji, hladilni stolp, kompresorke postaje,
- nove vire elektromagnetnega sevanja: 4 blok transformatorji vsak 75 MVA, 4 transformatorji lastne porabe vsak 1,6 MVA, 1 transformator splošne lastne porabe 8 MVA ter kablovodi,
- spremembe pri skladiščenju nevarnih tekočin: dodajo se trije novi rezervoarji REZ9 (10 m³, HCl), REZ10 (10 m³, NaOH) in REZ11 (2,5 m³, ELKO) ter ukine obstoječa REZ6 (10 m³, HCL) in REZ7 (10 m³, NaOH).

Naslovni organ je na podlagi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja in njenih

dopolnitev ugotovil, da se bo po izvedeni predmetni spremembi proizvodna zmogljivost naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja povečala iz 947,38 MW na 1338,1 MW. Proizvodna zmogljivost po spremembi je seštevek vhodnih toplotnih moči: PB5 (N4) - 349 MW, PB6 (N5) - 349 MW, Parnega kotla Steamblock - 3,2 MW (N57), kotlovnice - 0,4 MW (N60), PB6 - 158 MW (N64), PB7 - 158 MW (N65), PB8 - 158 MW (N66), PB9 - 158 MW (N67), Diesel agregata 4 - 1,5 MW (N81), Diesel agregata 5 - 1,5 MW (N82), Vročevodnega kotla - 0,5 MW (N95), Vročevodnega kotla - 0,5 MW (N96), Vročevodnega kotla - 0,5 MW (N97).

V napravi iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja bodo obstoječi plinski bloki PB1-3 z oznakami N1, N2 in N3 nadomeščeni z novimi plinskimi bloki PB6-9 v I. fazi PB6 (N64) in PB7 (N65), v II. fazi PB8 (N66) in PB9 (N67), na gorivo 1 zemeljski plin in gorivo 2 ekstra lahko kurilno olje. Vhodna toplotna moč vsake od novih plinskih turbin bo predvidoma 158 MW. Njihove oznake so N64, N65, N66 in N67. Dimni plini se bodo odvajali preko odvodnikov Z11, Z12, Z13 in Z14, obratovalni monitoring emisij snovi v zrak pa se bo izvajal na merilnih mestih z oznakami MMZ11, MMZ12, MMZ13 in MMZ14.

Glede na bližino stanovanjskih objektov in s tem v zvezi problema širjenja hrupa bodo turbine postavljene v pokritem prostoru – v strojnici plinskih turbin. V vsaki od dveh strojnic (za I. in II. fazo gradnje) bosta postavljeni po dve plinski turbini. Vsa štiri postrojenja so med seboj enaka.

Osnovni sistemi plinskega turboagregata so: kompresor, sistem za dovod zgorevalnega zraka, vžigalni in zgorevalni sistem, plinska turbina, reduktor (odvisno od dobavitelja opreme), električni generator, sistem za zagon turbine, sistem za odvod dimnih plinov, oljni sistem za mazanje in upravljanje plinske turbine, sistem za hlajenje, sistem za detekcijo plina, gašenje požara in prezračevanje, sistem za pranje kompresorja ter sistem vodenja turboagregata in pomožnih sistemov plinske turbine.

Celotni postroj se dobavlja v kompletu, razdeljenem na več paketov, primernih za transport, ki se nato na gradbišču sestavijo v celoto. Moč plinskih turbin potencialnih dobaviteljev je v obsegu 40-70 MW. V projektu je upoštevana največja dobavljiva plinska turbina v tem rangu. Njena moč znaša 64 MW.

Najpomembnejše karakteristike novih plinskih blokov pri temperaturi zraka 15°C:

- število plinskih blokov: 4,
- moč na sponkah generatorja: 40 do 70 MW
- neto moč: 40 do 70 MW
- neto izkoristek: ≈ 40 ,
- potrošnja zemeljskega plina: $\approx 16.000 \text{ Sm}^3/\text{h}$,
- potrošnja tekočega goriva: $\approx 14 \text{ m}^3/\text{h}$,
- potrošnja demineralizirane vode: $\approx 11 \text{ m}^3/\text{h}$.

Sistem za odvod dimnih plinov v okolico sestavljajo: izpušni kanal plinske turbine, glušnik dimnih plinov, loputa na izstopu dimnika ter nosilna konstrukcija. Dimnik bo narejen kot dvoslojni, samostoječ, s konstrukcijo za pritrditev na betonski temelj ali na nosilno jekleno konstrukcijo. Višina dimnika bo približno 60 m. V dimniku bo predviden tudi prostor za morebitno kasnejšo vgradnjo naprave za katalitično redukcijo emisij NOx (SCR), ki bo vzpostavljena le primeru, da bi bila Termoelektrarna Brestanica bodisi zaradi izjemo velikih potreb po terciarni regulaciji, velikih težav z zagotavljanjem dobav zemeljskega plina ali zaradi eventualne spremembe njene vloge prisiljena z najmanj enim od plinskih blokov letno obratovati več kot 500 ur ob rabi tekočega goriva in hkrati ne bi bilo možno dosegati mejnih vrednosti NOx. Za preprečevanje vstopa dežja in vlage, ko plinska turbina ne obratuje bo dimnik izpušnih plinov na izstopu opremljen z zaporno loputo. Loputa bo opremljena s pogonom in ustrezno avtomatiko za odpiranje.

Novi plinski bloki PB6-9 bodo opremljeni s sodobnimi gorilniki - dry low NOx premix burners (DLN), ki izpolnjujejo kriterije BAT za nove naprave. Kriterij BAT bo dosežen tudi v primeru emisijskih koncentracij ogljikovega monoksida. Emisije žveplovih oksidov pa pogojuje vrsta uporabljenega goriva. Zemeljski plin že sam po sebi skorajda ne vsebuje žvepla, medtem ko njegovo vsebnost v ekstra lahkem kurilnem olju (oziroma plinskem olju) regulira Uredba o fizikalno-kemijskih lastnostih tekočih goriv (Uradni list RS, št. 74/2001).

Kot izhaja iz vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja, bodo imele nove plinske turbine, v primeru uporabe ekstra lahkega kurilnega olja, vlogo rezervnih plinskih turbin in bo vsaka izmed njih obratovala manj kot 500 ur na leto.

Za oskrbo novih plinskih turbin PB6-9 s tekočim gorivom se bo v okviru obstoječega črpališča 1 za tekoče gorivo vzpostavilo novo črpališče.

Za oskrbo novih plinskih turbin PB6-9 z zemeljskim plinom bo postavljena nova, samostojna merilno regulacijska postaja (MRP), zaradi česar se bo obstoječi objekt merilno regulacijske postaje (MRP) razširil.

Zgrajen bo nov objekt kompresorske postaje zemeljskega plina, ki bo lociran severno od obstoječega hladilnega stolpa in zahodno od obstoječih hladilnih celic oziroma zahodno od novih hladilnih stolpov (Kompresorske postaje ZP I. faza (N85) in Kompresorske postaje ZP II. faza (N86)).

Dovod plina iz MRP do kompresorske postaje zemeljskega plina bo izveden s podzemnim plinovodom. Od kompresorske postaje do platoja plinskih turbin bo potekal skupen plinovod in sicer do obstoječega hladilnega stolpa nadzemno ter od tu dalje podzemno do platoja plinskih turbin PB6-9.

Obratovanje novih plinskih turbin bo povečalo porabo demineralizirane vode. V I. fazi bo še zadoščala obstoječa kemična priprava vode z dekarbonatizacijo z nevtralizacijskim bazenom (N30, N31). V II. fazi pa je predvidena razširitev obstoječe kemične priprave vode z prigraditvijo nove linije za demineralizacijo oz. kemične priprave vode II. faza (N84). Zgradba nove demineralizacije bo postavljena južno od obstoječe zgradbe kemijske priprave vode (KPV) vzdolž obstoječe dovozne ceste. Predviden je tudi nov rezervoar demineralizirane vode s prostornino 1800 m³. Njegova lokacija bo poleg obstoječega 500 m³ rezervoarja demineralizirane vode.

Potrošniki dekarbonatizirane vode bodo obstoječa in nova demineralizacija, hladilni sistem in bazen požarne vode pod starim hladilnim stolpom. Demineralizirana voda se bo uporabljala za zmanjševanje emisij NOx v novih PB6-9, manjše količine pa se bodo porabljale tudi za povečanje moči turbin.

Med obstoječo in novo zgradbo kemijske priprave vode bo ostal 3 m širok prehod, ki bo pokrit z nadstrešnico. Tu bosta locirana nov rezervoar solne kisline HCl (REZ9) in nov rezervoar natrijevega luga NaOH (REZ10). Obstoječa rezervoarja solne kisline HCl (REZ6) in NaOH (REZ7) bosta odstranjena.

Za potrebe hlajenja plinskih turbin in kompresorjev bo vzpostavljen nov hladilni sistem s hladilnima stolpoma in črpališčem hladilne vode. Hladilni stolp PB6-7 (N87) in hladilni stolp PB8-9 (N88) na prisilni vlek bosta locirana med kompresorsko postajo in obstoječimi hladilnimi celicami zahodno od obstoječega objekta kemične priprave vode. Glede na planirano fazno gradnjo znaša skupna potrebna zmogljivost hladilnega sistema ca. 5 MW, in sicer ca. 2,5 MW za I. fazo izgradnje in ca. 2,5 MW za II. fazo izgradnje. Hladilni medij bo vodna raztopina glikola, tako da niso potrebni dodatni ukrepi za preprečevanje zmrzovanja hladilnega medija. Hladilni

stolp moči ca. 2,5 MW je sestavljen iz dveh neodvisnih hladilnih enot in bo pokrival potrebe dveh plinskih turbin in dveh kompresorjev zemeljskega plina. Hladilni medij bo v cevnem registru stolpa. Cevni register se hladi z vlažnim zrakom, ki se tvori z razprševanjem dekarbonatizirane vode po cevnem registru. Z izhlapevanjem in kaluženjem izgubljena voda se nadomešča s svežo dekarbonatizirano vodo, ki jo dobavljata novi črpalki iz obstoječega črpališča v KPV. Dodatna voda se kondicionira z inhibitorjem, voda za razprševanje v hladilnem tokokrogu pa z biocidom. Voda iz bazena se v ločenem tokokrogu čisti skozi peščen filter.

Dva nova dizel agregata N81 (1,5 MW) in N82 (1,5 MW), ki bosta kontejnerske izvedbe, bosta postavljena na odprtem pod nadstrešnico na severni strani strojnice parnih turbin. Poleg njiju bo nameščen dvoplaščni rezervoar tekočega goriva REZ11, volumna 2500 l.

V obstoječo kotlovnico bodo poleg obstoječega parnega kotla (N60) nameščeni trije novi vročevodni kotli (N95, N96, N97) vsak po 0,5 MW za potrebe ogrevanja novih zgradb, v katerih bodo nameščene nove plinske turbine PB6-9. Vročevodna kotla N95 in N96 bosta nameščena v I. fazi, N97 pa v II. fazi.

V napravi iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja bo po izvedenih spremembah opisanih v obrazložitvi te odločbe, t.j. prenehanju obratovanja treh obstoječih plinskih turbin N1, N2, N3 in treh obstoječih diesel agregatov N61, N62, N63, 9 izpustov emisij snovi v zrak. Preko izpusta z oznako:

- Z4 (višina 64 m, merilno mesto MMZ4) se odvajajo emisije snovi v zrak iz plinske turbine PB4 (N4), ki kot gorivo uporablja zemeljski plin, ekstra lahko kurilno olje ali mešanico (miks) obeh goriv; plinska turbina nima vgrajenih naprav za čiščenje dimnih plinov;
- Z5 (višina 64 m, merilno mesto MMZ5) se odvajajo emisije snovi v zrak iz plinske turbine PB5 (N5), ki kot gorivo uporablja zemeljski plin, ekstra lahko kurilno olje ali mešanico (miks) obeh goriv; plinska turbina nima vgrajenih naprav za čiščenje dimnih plinov;
- Z6 (višina 18 m, merilno mesto MMZ6) se odvajajo emisije snovi v zrak iz srednje kurilne naprave – Parnega kotla Steamblock, ki kot gorivo uporablja zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje; parni kotel nima vgrajenih naprav za čiščenje dimnih plinov;
- Z11 (višina 60 m, merilno mesto MMZ11) se odvajajo emisije snovi v zrak iz plinske turbine PB6 (N64), ki kot gorivo uporablja zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje, plinska turbina je opremljena z gorilniki dry low NOx burners (DLN), predviden je prostor za primer vgradnje katalizatorjev in izvajanja selektivne katalitske redukcije;
- Z12 (višina 60 m, merilno mesto MMZ12) se odvajajo emisije snovi v zrak iz plinske turbine PB7 (N65), ki kot gorivo uporablja zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje, plinska turbina je opremljena z gorilniki dry low NOx burners (DLN), predviden je prostor za primer vgradnje katalizatorjev in izvajanja selektivne katalitske redukcije;
- Z13 (višina 60 m, merilno mesto MMZ13) se odvajajo emisije snovi v zrak iz plinske turbine PB8 (N66), ki kot gorivo uporablja zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje, plinska turbina je opremljena z gorilniki dry low NOx burners (DLN), predviden je prostor za primer vgradnje katalizatorjev in izvajanja selektivne katalitske redukcije;
- Z14 (višina 60 m, merilno mesto MMZ14) se odvajajo emisije snovi v zrak iz plinske turbine PB9 (N67), ki kot gorivo uporablja zemeljski plin ali ekstra lahko kurilno olje, plinska turbina je opremljena z gorilniki dry low NOx burners (DLN), predviden je prostor za primer vgradnje katalizatorjev in izvajanja selektivne katalitske redukcije;
- Z15 (merilno mesto MMZ15) se odvajajo emisije snovi v zrak iz nepremičnega motorja – Diesel agregat 4 (N81), ki so namenjeni samo za pogon zasilnega napajanja elektrike in obratujejo manj kot 300 ur letno in ki kot gorivo uporablja ekstra lahko kurilno olje, diesel agregat nima vgrajenih naprav za čiščenje dimnih plinov;

- Z16 (merilno mesto MMZ16) se odvajajo emisije snovi v zrak iz nepremičnega motorja – Diesel agregat 5 (N82), ki so namenjeni samo za pogon zasilnega napajanja elektrike in obratujejo manj kot 300 ur letno in ki kot gorivo uporablja ekstra lahko kurilno olje, diesel agregat nima vgrajenih naprav za čiščenje dimnih plinov;

Kot izhaja iz Poročila o ocenjevanju celotne in dodatne obremenitve zunanjega zraka, prejetega dne 1. 8. 2011, so meritve za oceno celotne obremenitve potekale v obdobju od 1. 1. 2010 do 1. 1. 2011, na merilnem mestu Sv. Mohor, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama $y = 537283$ in $x = 93958$, in na merilnem mestu Anže, določenem z Gauss-Krügerjevima koordinatama $y = 539704$ in $x = 94334$.

Iz Poročila o ocenjevanju celotne in dodatne obremenitve zunanjega zraka, prejetega 1. 8. 2011, je razvidno, da je na merilnem mestu Sv. Mohor povprečna letna vrednost koncentracije dušikovega dioksida $3 \mu\text{g}/\text{m}^3$, na merilnem mestu Anže pa je povprečna letna vrednost koncentracije dušikovega dioksida $5 \mu\text{g}/\text{m}^3$.

Zaradi predmetne spremembe je upravljavec predložil Oceno širjenja onesnaževal v zunanjem zraku zaradi zamenjave PB, študija številka 2113, ki jo je izdelal EIMV septembra 2011, katero je dopolnil z dopolnitvijo vloge z dne 26. 11. 2013. Iz te študije izhaja, da je pri predvideni višini izpustov novih plinskih turbin N64, N65, N66 in N67 (60 m) in sočasnem celoletnem obratovanju plinskih turbin N4 in N5 ter novih plinskih turbin N64, N65, N66 in N67, ob uporabi ekstra lahkega kurilnega olja, da bi dodatna obremenitev za dušikov dioksid v točki z najvišjo koncentracijo znašala $8,3 \mu\text{g}/\text{m}^3$. To pomeni, da vsota obstoječe obremenitve (v tem primeru celo celotne obremenitve in teoretične dodatne obremenitve ob celoletnem obratovanju) ne presega $14 \mu\text{g}/\text{m}^3$ ($5 \mu\text{g}/\text{m}^3 + 8,3 \mu\text{g}/\text{m}^3$), kar je mnogo manj od mejne vrednosti, ki znaša $40 \mu\text{g}/\text{m}^3$. Glede na vlogo TE Brestanica v elektroenergetskem sistemu in posledično na 500 ur omejenem številu obratovalnih ur uporabe ekstra lahkega kurilnega olja za posamezno novo plinsko turbino, pa bo ta obremenitev še veliko manjša.

Ob upoštevanju določb 7. odstavka 3. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13), bi bilo potrebno izdelati oceno dodatne obremenitve pri obratovanju plinskih turbin pri uporabi zemeljskega plina tudi za žveplov dioksid in za delce PM10. Ne glede na to, je naslovni organ upošteval dejstvo, da se izračun dodatne obremenitve naredi pri istih meteoroloških pogojih za vsa onesnaževala in da se žveplov dioksid in delci PM10 v zraku obnašajo enako kot dušikov dioksid na razdaljah znotraj območja ocenjevana ter da je emisija žveplovega dioksida in delcev PM10 iz naprave manjša od emisije dušikovih oksidov, ugotovil, da je tudi dodatna obremenitev za emisijo žveplovega dioksida in delcev PM10 pri enakih vremenskih pogojih sorazmerna z emisijo dušikovih oksidov. In sicer je največji masni pretok žveplovega dioksida samo 4 % masnega pretoka dušikovega dioksida, največji masni pretok delcev PM10 pa le 0,6 % masnega pretoka dušikovega dioksida. Letni mejni vrednosti za dušikov dioksid in delce PM10 sta enaki, letna mejna vrednost za žveplov dioksid pa je za polovico manjša. Z modelskim izračunom je bilo ugotovljeno, da dodatna obremenitev zunanjega zraka z dušikovim dioksidom ne povzroča preseganja mejne letne koncentracije v zunanjem zraku na območju vrednotenja, določenem za to napravo. Glede na mnogo manjše emisije žveplovega dioksida in delcev PM10, metodologijo izračuna dodatne obremenitve in mejnih vrednosti, ki so v istem velikostnem redu za vsa tri omenjena onesnaževala lahko trdimo, da tudi zaradi dodatne obremenitve zunanjega zraka z žveplovim dioksidom in delci PM10, tudi mejne letne koncentracije v zunanjem zraku na območju vrednotenja, določenem za to napravo, za ti dve onesnaževali ne bodo presežene.

V napravi iz 1. točke izreka okoljevarstvenega dovoljenja tudi po spremembah opisanih v obrazložitvi te odločbe nastajajo industrijske, komunalne in padavinske odpadne vode.

Na iztoku V1 se v javno kanalizacijo odvajajo industrijske odpadne vode iz kemične priprave vode in komunalne odpadne vode.

Industrijske odpadne vode iz odtoka V1-1 nastajajo pri postopku kemične priprave vode, in sicer pri dekarbonatizaciji ter pri regeneraciji ionskih izmenjevalcev za pripravo demineralizirane vode. Vodijo se v nevtralizacijski bazen prostornine 60 m³, v katerem se uravna pH vrednost. Nevtralizacijski bazen se prazni šaržno.

Industrijske odpadne vode iz novih hladilnih sistemov (odtok V3-3), se odvajajo preko novega iztoka V3 v Senovski potok.

Na odtoku V2-1 je po prenehanju obratovanja parnih kotlov ostal le majhen del industrijske odpadne vode, ki nastaja zaradi kaluženja parnega kotla Steamblock (N57).

Del padavinskih odpadnih vod (odtok V3-2) s skupno 13.091 m² utrjenih površin se po novem odvaja preko 10 oljnih lovilcev, in novega iztoka V3 v Senovski potok, drugi del padavinskih odpadnih vod (odtok V2-2) pa na iztoku V2 preko 3 oljnih lovilcev še vedno v Brestaniški potok. Po podatkih Agencije Republike Slovenije za okolje je srednji mali pretok Senovškega potoka na mestu iztoka V3 0,07 m³/s.

Seznam lovilnikov olj, Gauss-Krugerjeve koordinate in podatki o iztokih preko katerih se odvaja odpadna voda iz posameznih lovilnikov olj:

Obstoječi lovilniki olji:

LO1, X= 94908, Y= 537566, Iztok= V3, Senovski potok
LO2, X= 94923, Y= 537544, Iztok= V3, Senovski potok
LO3, X= 94905, Y= 537539, Iztok= V3, Senovski potok
LO4, X= 94924, Y= 537524, Iztok= V3, Senovski potok
LO5, X= 94906, Y= 537515, Iztok= V3, Senovski potok
LO6, X= 95019, Y= 537525, Iztok= V3, Senovski potok
LO7, X= 94996, Y= 537527, Iztok= V3, Senovski potok
LO8, X= 94899, Y= 537527, Iztok= V3, Senovski potok
LO9, X= 94844, Y= 537555, Iztok= V2, potok Brestanica
LO10, X= 94898, Y= 537575, Iztok= V3, Senovski potok
LO11, X= 94930, Y= 537586, Iztok= V3, Senovski potok
LO12, X= 94821, Y= 537564, Iztok= V2, potok Brestanica
LO13, X= 94813, Y= 537540, Iztok= V2, potok Brestanica
LO14, X= 94906, Y= 537393, Iztok= V3, Senovski potok
LO15, X= 94793, Y= 537407, Iztok= V2, potok Brestanica

Novi, I. faza projekta:

LO16, X= 94987, Y= 537452, Iztok= V2, potok Brestanica
LO17, X= 94839, Y= 537417, Iztok= V2, potok Brestanica
LO18, X= 94794, Y= 537420, Iztok= V2, potok Brestanica
LO19, X= 94865, Y= 537475, Iztok= V2, potok Brestanica
LO20, X= 94803, Y= 537482, Iztok= V2, potok Brestanica
LO21, X= 94794, Y= 537493, Iztok= V2, potok Brestanica

Kot izhaja iz vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja zaradi sprememb opisanih v obrazložitvi te odločbe v napravi iz točke 1 izreka te odločbe ne bo prihajalo do bistvenih sprememb strukture nastajanja odpadkov in bo enaka kot doslej. V napravi iz točke 1 izreka te odločbe se ne izvaja predelava ali odstranjevanje proizvedenih odpadkov.

B. Okoljevarstveno soglasje

V skladu s točko 2.1 Priloge I Uredbe o vrstah posegov v okolje, je presoja vplivov na okolje obvezna kadar gre za termoelektrarno in drugo kurilno napravo s proizvodnjo 300 MW toplote ali več. 3. člen (prva alineja drugega odstavka) Uredbe o vrstah posegov v okolje pa določa, da je presoja obvezna tudi za spremembo posega iz Priloge I te Uredbe, ki je v skladu s predpisi že dovoljen, izveden ali se izvaja, če je sprememba posega sama po sebi večja od: praga določenega s posegom ali je večja od 50 MW proizvodnje toplote (za poseg iz točke 2.1 ali 2.2. Priloge I te Uredbe).

V delu vloge, ki se tiče okoljevarstvenega soglasja je naslovni organ ugotovil, da gre za poseg, pri katerem skupna moč predvidenih plinskih turbin presega prag 50 MW, določen s 3. členom Uredbe o vrstah posegov v okolje, zato je na podlagi posredovane dokumentacije naslovni organ ugotovil, da je za takšen poseg presoja vplivov na okolje in pridobitev okoljevarstvenega soglasja obvezna.

Opis nameravanega posega

Stranka namerava zamenjati obstoječe in dotrajane plinske bloke PB 1 – 3 z močjo 3 x 23 MW s štirimi novimi plinskimi bloki skupne nazivne moči do 212 MW ter postaviti potrebno infrastrukturo. Poleg moči obstoječih agregatov v višini 297 MW (skupaj s parnimi kotli, ki so bili v letu 2012 izvzeti iz obratovanja), bo s predvideno spremembo skupna največja nazivna moč celotnega kompleksa Termoelektrarne Brestanica 509 MW.

Za obravnavano območje je bil sprejet Odlok o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za prostorsko ureditev skupnega pomena: območje Termoelektrarne Brestanica (Uradni list RS, št. 73/12).

Zemljišče sedanje Termoelektrarne Brestanica se nahaja v industrijski coni, v mejah ureditvenega območja naselja Brestanica. Glavna transportna pot je urejena z regionalne ceste Brestanica–Senovo in poteka preko severnega oziroma južnega vhoda na plato. Predviden prostor za nove objekte-plinske bloke leži na območju zahodno od obstoječih transformatorjev ter se razteza do ograje Termoelektrarne Brestanica. Obravnavano območje obdelave projekta meri 99.425,70 m² in zajema pretežni del kompleksa Termoelektrarne Brestanica.

Projekt predvideva izgradnjo novih agregatov v dveh fazah. Dva agregata v I. fazi, nato še dva v II. fazi. Načrtovani so naslednji objekti in naprave:

1. Novogradnja

- objekti I. faze: strojnica plinskih blokov PB6 in PB7 (plato transformatorja (PB6 in PB7): blok transformator 110 kV PB6, transformator lastne rabe PB6, blok transformator 110 kV PB7, transformator lastne rabe PB7, transformator splošne lastne porabe, oljna jama in ventilska postaja PB6 in PB7), elektro objekt za plinsko turbino PB6 in PB7 (hladilni stolp, podzemni plinovod za napajanje PB6 - PB9), kompresorska postaja zemeljskega plina - I. faza (nadzemni plinovod za napajanje PB6 - PB9, kineta za oljevod, rezervoar demi vode 1.800 m³, kineta do hladilnega sistema, kineta, kineta do PB6 – PB7, elektro kineta do 110 kV stikališča);

- objekti II. faze: strojnica plinskih blokov PB8 in PB9 (plato transformatorja (PB8 in PB9), blok transformator PB8, transformator lastne rabe PB8, blok transformator PB7, transformator lastne rabe PB9, oljna jama, ventilska postaja PB8 in PB9), elektro objekt za plinsko turbino PB8 in PB9 (kineta do PB8 - PB9, hladilni stolp), kompresorska postaja zemeljskega plina - II. faza;

2. Prizidava (razširitev objekta KPV – kemična priprava vode – II. faza);

3. Manjše rekonstrukcije in vzdrževalna dela na obstoječih objektih in napravah:

- v objektu št. 75 - črpališče kurilnega olja 1 se v I. fazi prestavi obstoječe filtre in izvede novo lovilno skledo
- v obstoječi parni kotlovnici - objekt 21 se v I. fazi dogradi nov vročevodni kotel za ogrevanje v II. fazi pa še dva
- v sklopu obstoječega objekta št. 1 - Strojnica parnih turbin, se v I. fazi izvede rekonstrukcija in postavi: diesel agregata 1500 kVA, rezervoar tekočega goriva za diesel agregat, NN stikališče diesel agregata.

Izvede se več manjših rekonstrukcij na obstoječih kinetah zaradi novih cevovodnih povezav in kablovodov.

Plinska turbina

Objekti novih plinskih turbin so predvideni zahodno od obstoječega glavnega pogonskega objekta (GPO1) in obstoječih plinskih blokov PB 1 - 3. Predvidena je izgradnja dveh objektov dimenzij približno 33 x 40 m. Predvidene so plinske turbine paketne izvedbe, ki bodo postavljene v nove objekte. V skupnem ohišju so: kompresor, sistem za dovod zgorevalnega zraka, vžigalni in zgorevalni sistem, plinska turbina, reduktor, električni generator, sistem za zagon turbine, sistem za odvod dimnih plinov, oljni sistem za mazanje in upravljanje plinske turbine, sistem za hlajenje, sistem za detekcijo plina, gašenje požara in prezračevanje, sistem za pranje kompresorja ter sistem vodenja turboagregata in pomožnih sistemov plinske turbine. V vsakem od objektov/strojnici bosta postavljeni dve plinski turbini (za I. in II. fazo gradnje).

Moč plinskih turbin potencialnih dobaviteljev je v obsegu 40-70 MW. V projektu je upoštevana največja dobavljiva plinska turbina v tem rangi. Njena moč znaša 64 MW.

Najpomembnejše karakteristike novih plinskih blokov pri temperaturi zraka 15 °C: 4 plinski bloki, moč na sponkah generatorja: 61,5 MW, neto moč: 60,5 MW, neto izkoristek: ≈40, potrošnja zemeljskega plina: ≈16.000 Sm³/h, potrošnja tekočega goriva: ≈14 m³/h, potrošnja demineralizirane vode: ≈11 m³/h.

Vsaka od novih plinskih turbin: plinska turbina 6 (N64), plinska turbina 7 (N65), plinska turbina 8 (N66) in plinska turbina 9 (N67) bo pri uporabi goriva 1, ki bo zemeljski plin, obratovala več kot 500 ur na leto.

V izjemnih primerih v času prekinitve dobav goriva 1, to je zemeljskega plina in ob hkratni nujni proizvodnji električne energije zaradi zahtev zagotavljanja rezerve elektroenergetskega sistema ali varnega obratovanja Jedrske elektrarne Krško bodo nove plinske turbine: plinska turbina 6 (N64), plinska turbina 7 (N65), plinska turbina 8 (N66) in plinska turbina 9 (N67) uporabljale gorivo 2, to je ekstra lahko kurilno olje. V tem režimu bodo obratovale kot rezervne plinske turbine. Število obratovalnih ur v koledarskem letu vsake od njih ne bo presegalo 500 ur.

Odvod dimnih plinov

Sistem za odvod dimnih plinov v okolico sestavljajo: izpušni kanal plinske turbine, glušnik dimnih plinov, loputa na izstopu dimnika ter nosilna konstrukcija. Odvod dimnih plinov iz posamezne plinske turbine je predviden preko ločenih dimnikov. Novi plinski bloki imajo predvideno možnost zagona brez zunanjega vira napajanja. Predvidena višina dimnikov je približno 60 m, premer dimnikov pa je 4 m. Lokacija dimnikov je na objektih predvidenih novih plinskih turbin. V dimniku bo predviden tudi prostor za morebitno kasnejšo vgradnjo naprave za katalitično redukcijo emisij NOx (SCR). Za preprečevanje vstopa dežja in vlage, ko plinska turbina ne obratuje bo dimnik izpušnih plinov na izstopu opremljen z zaporno loputo. Loputa bo opremljena s pogonom in ustrezno avtomatiko za odpiranje. V ta namen sta predvidena nova dizel agregata.

Oskrba z gorivom

Tekoče gorivo (ekstra lahko kurilno olje – KOEL)

Sistem za dovod tekočega goriva v PB6-9 se bo navezoval na obstoječo infrastrukturo za pretovor in skladiščenje tekočega goriva in bo ločen od sistema za dovod goriva do obstoječih plinskih blokov PB4-5. Prikluček za dovod goriva iz rezervoarjev je predviden na obstoječem povratnem kolektorju goriva, ki se nahaja na platoju obstoječega črpališča kurilnega olja 1. Lokacija opreme za novo črpališče (3 črpalke in filtra) je predvidena v zgradbi obstoječega črpališča 1. Dovodni vod goriva do platoja novih PB6-9 je skupen za vse štiri plinske turbine.

Trasa oljevoda je predvidena nadzemno iz obstoječega črpališča 1 v obstoječo kineto ob PB4-5 in potem po novi kineti do platoja plinskih blokov PB6-9. Na platoju PB6-9 se bo oljevod razcepil v dve veji do obeh strojnic plinskih turbin. Povratni vod goriva, ki je predviden za 100 % maksimalnega pretoka, bo potekal po enaki trasi. Vsi oljevodi bodo na odsekih, kjer potekajo na prostem ustrezno toplotno izolirani in električno ogrevani.

Zemeljski plin

Dovod zemeljskega plina je predviden iz obstoječe merilno regulacijske postaje (MRP) Brestanica preko nove kompresorske postaje za dvig tlaka zemeljskega plina do novih plinskih turbin. Predvidena je postavitev štirih kompresorjev zemeljskega plina.

V I. fazi, ki predvideva izgradnjo PB6-7, je predvidena priključitev na obstoječ plinovod za napajanje PB4-5 in postavitev enega kompresorja zemeljskega plina. V II. fazi, ki predvideva izgradnjo še preostalih dveh PB8-9, je predvidena tudi postavitev preostalih treh kompresorjev zemeljskega plina in priključitev na rekonstruirano MRP Brestanica.

Obratovanje določenega kompresorja ni vezano na delovanje določene plinske turbine. Vsak kompresor bo opremljen z obvodom in hladilnikom plina tako, da se bo zmogljivost kompresorja prilagajala zmogljivosti plinskih turbin. Obvod bo omogočal tudi obratovanje kompresorja, ko plinske turbine ne bodo obratovali. Kompresorska postaja bo opremljena tudi z obvodom mimo vseh kompresorjev, ki bo omogočal dovod zemeljskega plina do plinske turbine v primeru izpada kompresorjev. Za start in obratovanje pri nižjih močeh namreč zadostuje tlak zemeljskega plina, ki je višji od 20 bar g.

Dovod plina iz MRP Brestanica do kompresorske postaje bo s podzemnim plinovodom dimenzioniranim za oskrbo PB6-9. Odvod plina od kompresorske postaje do platoja PB6-9 bo po skupnem plinovodu. Plinovod bo od kompresorske postaje do obstoječega hladilnega stolpa potekal nadzemno, od hladilnega stolpa do platoja PB6-9 pa podzemno. Plinovod bo na celotni trasi od kompresorske postaje do plinskih turbin iz nerjavnega jekla, toplotno izoliran in v obdobju nizkih temperatur električno ogrevan.

Oskrba z vodo

Hladilna voda

Vzpostavljen bo nov hladilni sistem. Hladilna stolpa bosta locirana med kompresorsko postajo in obstoječimi hladilnimi celicami, zahodno od obstoječega objekta kemične priprave vode. Za hlajenje plinske turbine in kompresorjev zemeljskega plina je predvidena izgradnja hladilnega sistema s hladilnimi stolpi in črpališčem hladilne vode. Črpališče hladilne vode je predvideno v zgradbi kompresorske postaje zemeljskega plina, hladilna stolpa pa ob njem. Predvidena je izvedba z zaprtimi mokrimi stolpi, možna pa je tudi izvedba s suhimi hladilnimi stolpi.

Glede na planirano fazno izgradnjo plinske elektrarne znaša skupna potrebna zmogljivost hladilnega sistema ca. 5 MW, in sicer ca. 2,5 MW za I. fazo izgradnje in ca. 2,5 MW za II. fazo izgradnje. Hladilni medij bo vodna raztopina glikola. Hladilni stolp moči ca. 2,5 MW je sestavljen iz dveh neodvisnih hladilnih enot in bo pokrival potrebe dveh plinskih turbin in dveh

kompresorjev zemeljskega plina. Hladilni medij bo v cevnem registru stolpa. Cevni register se hladi z vlažnim zrakom, ki se tvori z razprševanjem dekarbonatizirane vode po cevnem registru.

Z izhlapevanjem in kaluženjem izgubljena voda se nadomešča s svežo dekarbonatizirano vodo, ki jo dobavljata novi črpalki iz obstoječega črpališča v KPV. Dodatna voda se kondicionira z inhibitorjem, voda za razprševanje v hladilnem tokokrogu pa z biocidom. Voda iz bazena se v ločenem tokokrogu čisti skozi peščeni filter.

Črpališče vode za razprševanje je predvideno v kompresorski postaji zemeljskega plina. Cevovodi za razprševanje vode bodo vodeni s padcem v bazen dekarbonatizirane vode. Na ta način se bodo samodejno izpraznili, ko stolpi ne bodo delovali. Dodatni ukrepi proti zmrzovanju dekarbonatizirane vode zato niso potrebni.

Tehnološka voda

Zgradbe za proizvodnjo demineralizirane vode bodo postavljene južno od obstoječe dovozne ceste. Predviden je nov rezervoar s prostornino 1.800 m³, ki bo lociran poleg obstoječega 500 m³ rezervoarja (zahodno od rezervoarjev goriv in južno od obstoječega objekta kemične priprave vode).

Potrošniki dekarbonatizirane vode bodo obstoječa in nova demineralizacija, hladilni sistem in bazen požarne vode pod starim hladilnim stolpom. Demineralizirana voda se bo uporabljala za zmanjševanje emisij NO_x v novih PB6-9, manjše količine pa se bodo porabljale tudi za povečanje moči turbin. Dovod demineralizirane vode je predviden iz novega rezervoarja demineralizirane vode in črpališča demi vode. Črpališče je predvideno v zgradbi kompresorske postaje zemeljskega plina, rezervoar pa v njegovi bližini. Napajanje novega rezervoarja demineralizirane vode je v I. fazi izgradnje predvideno iz obstoječe kemične priprave vode. V II. fazi je predvidena razširitev obstoječe kemične priprave vode. Predvidena je prigraditev nove linije za demineralizacijo.

Med obstoječo in novo zgradbo kemijske priprave vode bo ostal 3 m širok prehod, ki bo pokrit z nadstrešnico. Pod njim bo lociran skladiščni rezervoar solne kisline (HCl). Obstoječi skladiščni rezervoar solne kisline bo odstranjen, na njegovo mesto pa bo postavljen nov skladiščni rezervoar natrijevega luga (NaOH). Predvidena kapaciteta rezervoarjev za solno kislino (HCl) in natrijevega luga (NaOH) je 10 m³. Skupna količina kemikalij potrebnih za regeneracijo znaša približno 1 t.

Ostali pomožni objekti

Dva nova dizel agregata 1.000 kW kontejnerske izvedbe bosta postavljena pod nadstrešnico na severni strani strojnice parnih turbin. Poleg njiju bo nameščen dvoplaščni rezervoar tekočega goriva volumna 2.500 l. Poleg bosta še nizkonapetostno (NN) stikališče in srednjenapetostno (SN) stikališče dizel agregata.

Za potrebe novih porabnikov bo v strojnico prvih dveh novih plinskih turbin PB 6 in 7, ki bo zgrajena v sklopu I. faze investicije, postavljen dodaten vijačni kompresor. V obstoječo kotlovnico bodo poleg obstoječega parnega kotla nameščeni trije novi vročevodni kotli za potrebe ogrevanja novih zgradb, v katerih bodo nameščene nove plinske turbine PB 6 – 9.

Črpališče požarne vode in elektro kablovod bosta nova skupna objekta celotnega kompleksa, ki se bosta umestila zahodno od obstoječega hladilnega stolpa.

Nove kinete za oljevod, do hladilnega sistema, do novih plinskih blokov in obstoječega 110/20 kV stikališča bodo povezovale nove objekte z obstoječimi in se bodo navezovale na obstoječe kinete.

Novih cestnih povezav in priključkov ni predvidenih.

Nameravani poseg leži na območju, ki je opredeljeno kot:

- območje daljinskega vpliva na posebno območje varstva Natura 2000: Brestanica, SAC, ident. štev. SI3000054 (Uredba o posebnih varstvenih območjih, Uradni list RS, št. 49/04, 110/04, 59/07, 43/08, 08/12, 33/13 (35/13 popr.), 39/13 Odl. US: U-I-37/10-16, 3/14),
- kulturna dediščina Stolovnik – Arheološko najdišče Gorica (EŠD 29641),
- na meji kulturne dediščine Senovo – Trasa senovske rudniške železnice (EŠD 7865).

Območje vpliva nameravanega posega

Območje posega, na katerem bi nameravani poseg lahko povzročil obremenitve okolja, ki lahko vplivajo na zdravje ali premoženje ljudi, ki je določeno v Poročilu o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4 x 40-70 MW v Termoelektrarni Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3 x 23 MW v Termoelektrarni Brestanica), ki ga je pod št. PVO-02/12 februarja 2013, dopolnitve april 2013, dopolnitve november 2013 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško in v Poročilu o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4 x 40-70 MW v Termoelektrarni Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3 x 23 MW v Termoelektrarni Brestanica), ki ga je pod št. PVO-02/12-A februarja 2013, dopolnitve april 2013, dopolnitve november 2013, dopolnitve januar 2014 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško, poglavje 8 Območje, na katerem poseg, povzroča obremenitve okolja, ki lahko vplivajo na zdravje ali premoženje ljudi, grafično pa v Prilogah 3 – Vplivno območje med gradnjo in 4 – Vplivno območje med obratovanjem in zajema zemljišča s parc. št.:

- med gradnjo:

155/3, 156/2, 156/6, 156/7, 157/3, 687, 688, 689, 690, vsa k.o. Stolovnik, in 411/3, 425/2-del, 429/3, 429/4-del, 575/1-del, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613, 614-del, vsa k.o. Brestanica;

- med obratovanjem:

155/2, 155/3, 156/2, 156/6, 156/7, 156/5, 157/3, 209/37, 214/2, 687, 688, 689, 690, vse k.o. Stolovnik in 411/3, 411/4, 411/5, 423/3, 423/6, 423/7, 423/8, 423/9, 423/10, 423/11, 423/12, 423/14, 423/15, 425/2, 426/2, 426/3, 429/2, 429/3, 429/4, 430/3-del, 430/5-del, 430/6, 438/3, 438/5, 575/1-del, 575/2-del, 593/4, 594/5-del, 594/6-del, 594/3-del, 594/4, 603, 604, 605, 606, 607, 608, 609, 610, 611, 612, 613 in 614 vsa k.o. Brestanica

Naslovni organ je skladno s prvim odstavkom 61. člena ZVO-1, ki določa, da ministrstvo vlogo za izdajo okoljevarstvenega soglasja in osnutek odločitve o okoljevarstvenem soglasju pošlje ministrstvom in organizacijam, ki so glede na nameravani poseg pristojne za posamezne zadeve varstva okolja ali varstvo ali rabo naravnih dobrin ali varstvo kulturne dediščine, in jih pozove, da v 21 dneh od prejema vloge podajo mnenje o sprejemljivosti nameravanega posega, zaprosil za mnenja:

- Zavod za varstvo kulturne dediščine Slovenije, OE Ljubljana, Tržaška 4, 1001
- Ljubljana št. UZ-0445/1996-33 z dne 30. 9. 2013;
- Ministrstvo za zdravje, Direktorata za javno zdravje, Štefanova 5 1000 Ljubljana, ki ga je pod št. 123-09/1649-13/NP dne 16. 10. 2013 pripravil Zavod za zdravstveno varstvo Maribor, Prvomajska ulica 1, 2000 Maribor in št. 2122-09/1649-14/NP-84/6/13, ki ga je dne 24. 3. 2014 pripravil Nacionalni laboratorij za zdravje, okolje in hrano, Center za okolje in

- zdravje, Oddelek za okolje in zdravje Maribor, Prvomajska ulica 1, 2000 Maribor;
- Zavod Republike Slovenije za varstvo narave, Tobačna ulica 5, 1000 Ljubljana št. 3-II-723/2-O-13/AG z dne 8. 10. 2013;
 - Agencijo Republike Slovenije za okolje, Urad za upravljanje z vodami, Vojkova 1b, 1000 Ljubljana št. 35500-866/2013-3 z dne 23. 10. 2013 in št. 35500-208/2014-2 z dne 8. 4. 2014.

Naslovni organ je dne 1. 10. 2013 prejel mnenje Zavoda za varstvo kulturne dediščine Slovenije, Območne enote Ljubljana, Tržaška 4, 1001 Ljubljana (v nadaljevanju: ZVKDS), št. UZ-0445/1996-33 z dne 30. 9. 2013. ZVKDS v mnenju navaja, da po pregledu gradiv na spletnem strežniku ugotavlja, da Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4 x 40-70 MW v Termoelektrarni Brestanica v zadostni meri opredeljuje, opiše in oceni vplive izvedbe plana na kulturno dediščino in da je zato obravnavani poseg z vidika varstva kulturne dediščine sprejemljiv.

Dne 10. 10. 2013 je naslovni organ prejel mnenje Zavoda Republike Slovenije za varstvo narave, Območne enote Ljubljana, Cankarjeva cesta 10, 1000 Ljubljana (v nadaljevanju: ZRSVN), št. 3-II-723/2-O-13/AG z dne 8. 10. 2013. ZRSVN v mnenju navaja, da je izgradnja plinskih blokov 4 x 40-70 MW v Termoelektrarni Brestanica z naravovarstvenega vidika sprejemljiva.

Naslovni organ je dne 16. 10. 2013 prejel mnenje št. 123-09/1649-13/NP-84/2 z dne 14. 10. 2013 Ministrstva za zdravje, Direktorata za javno zdravje, Štefanova ulica 5, 1000 Ljubljana, ki ga je pripravil Zavod za zdravstveno varstvo Maribor, Prvomajska ulica 1, 2000 Maribor (v nadaljevanju: ZZVM). ZZVM v mnenju navaja, da je treba poročilo o vplivih na okolje dopolniti oziroma popraviti v naslednjih segmentih:

Svetlobno onesnaževanje:

Opis obstoječega stanja kaže na to, da je povprečna moč električnih svetil na območju Termoelektrarne Brestanica $0,22 \text{ W/m}^2$, kar pomeni bistveno preseganje mejne vrednosti iz 7. člena Uredbe o mejnih vrednostih svetlobnega onesnaževanja okolja (Uradni list RS, št. 81/07, 109/07, 62/10 in 46/13, v nadaljevanju: Uredba o mejnih vrednostih svetlobnega onesnaževanja okolja). Po posegu pa se bo svetlobno onesnaževanje verjetno še povečalo, zato ocena (1) majhen vpliv ni skladna z izbrano lestvico v tabeli 88, saj je vpliv glede na tabelo »velik« oziroma »zelo velik, hud«, kar je treba popraviti ter predvideti ustrezne ukrepe. Ker so mejne vrednosti za proizvodni objekt že presežene, pa je treba oceniti tudi daljinski vpliv na najbližje stanovanjske objekte tako v obstoječem stanju kot oceniti predvideno stanje po posegu. Pri tem je treba upoštevati zahteve iz 17. člena in Priloge 1 iz Uredbe o mejnih vrednostih svetlobnega onesnaževanja okolja.

Hrup:

Ukrepi v poglavju 7.11 za preprečitev negativnih vplivov na zdravje ljudi so po večini predvideni s projektom, zato bi poročilo o vplivih na okolje moralo vsebovati natančnejše analize in izračune teh ukrepov in po potrebi predlagati dodatne ukrepe (ni namreč jasno kdo in kdaj naj opravi posamezne ukrepe, čeprav bi to moralo biti že izdelano v poročilu o vplivih na okolje). Prav tako ni jasno, ali so pri vrednotenju v poročilu o vplivih na okolje že upoštevani ukrepi v zvezi z režimom delovanja (obratovalni časi), kot je dodatno predlagano v ukrepih. Tudi iz študije hrupa, ki je priloga poročilu o vplivih na okolje ni mogoče razbrati potrebnega obsega protihrupnih ukrepov. Pri tem tudi ni jasno razvidno, ali so pri vrednotenju hrupa v okolici upoštevani vsi viri hrupa na območju (tudi promet tovornih vozil za dostavo goriv). Študija prometa na cesti izven območja posega je narejena samo za obstoječe stanje, ki pa nima logičnega nadaljevanja v vrednotenju v času obratovanja tako med gradnjo (zaradi prevoza materiala) kot obratovanjem (zaradi dovoza ELKO). Prav tako v študiji prometa za obstoječe stanje ni jasno ali so upoštevani realni podatki (števno mesto Senovo), saj tovorni promet na območju Termoelektrarne Brestanica verjetno ne poteka samo skozi Senovo (če sploh).

ZZVM v mnenju tudi navaja, da je v postopku celovite presoje vplivov na okolje za ta poseg, bila v okoljskem poročilu ena od možnosti preprečevanja vplivov na zdravje ljudi tudi sprememba namembnosti najbližjega stanovanjskega objekta, o čemer v poročilu o vplivih na okolje ni omenjeno, kar je treba pojasniti.

V zaključku mnenja ZZVM navaja, da je glede na zgornje ugotovitve treba poročilo o vplivih na okolje, s stališča varovanja zdravja ljudi pred vplivi z okolja ustrezno dopolniti oziroma popraviti.

Naslovni organ je dne 25. 10. 2013 prejel mnenje št. 35500-866/2013-3 z dne 23. 10. 2013 Agencije Republike Slovenije za okolje, Urada za upravljanje z vodami, Vojkova 1b, 1000 Ljubljana (v nadaljevanju: Urad za upravljanje z vodami).

Urad za upravljanje z vodami v mnenju meni, da bi bilo treba poročilo o vplivih na okolje dopolniti s predstavitvijo obstoječe in bodoče – povečane rabe tehnološke in požarne vode iz Brestaniškega potoka ter potrebe po pridobitvi dodatnega vodnega dovoljenja po Zakonu o vodah (Uradni list RS, št. 67/02, 110/02-ZGO-1, 2/04_ZZdl-A, 41/04-ZVO-1, 57/08 in 57/12, v nadaljevanju: ZV-1) za povečano rabo. Poročilo o vplivih na okolje je treba dopolniti z delom, ki se nanaša na predvideno rekonstrukcijo tlačnega voda do črpališča in omrežja tako, da je razviden realen obseg rekonstrukcije, kot ga predvideva drugi odstavek 29. člena Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za prostorsko ureditve skupnega pomena: Območje Termoelektrarne Brestanica (Uradni list RS, št. 73/12, v nadaljevanju OPPN) za predmetno gradnjo.

Na podlagi tretjega odstavka 151.a člena ZV-1, se za posege v prostor iz 150. člena zakona, na območju, ki se ureja z DPN ali OPPN, šteje, da so projektni pogoji pridobljeni z dnem izdaje mnenj k DPN ali OPPN. Za obravnavano gradnjo je bil sprejet OPPN, zato Urad za upravljanje z vodami v mnenju navaja, da zato ne bodo posebej podajali projektnih pogojev po četrtem odstavku 151.a člena Zakona o vodah.

Po dopolnitvah vloge z dne 26. 4. 2013, 21. 5. 2013, 26. 11. 2013, 27. 1. 2014, 24. 2. 2014 in 26. 2. 2014 je naslovni organ za mnenje o sprejemljivosti posega ponovno zaprosil Ministrstvo za zdravje.

Dne 28. 3. 2014 je naslovni organ prejel mnenje Ministrstva za zdravje, Direktorata za javno zdravje, Štefanova ulica 5, 1000 Ljubljana, ki ga je pod št. 2122-09/1649-14/NP-84/6/13 dne 24. 3. 2014 pripravil Nacionalni laboratorij za zdravje, okolje in hrano, Center za okolje in zdravje, Oddelek za okolje in zdravje Maribor, Prvomajska ulica 1, 2000 Maribor (v nadaljevanju: NLZOH). NLZOH v mnenju navaja, da v poročilu o vplivih na okolje vsebina, ki se nanaša na preprečitev negativnih vplivov na zdravje ljudi glede obremenitve s hrupom še vedno ni ustrezno obravnavana.

Za ukrepe, ki so po večini že predvideni s projektom, bi moralo poročilo o vplivih na okolje izdelati natančnejše analize in izračune ustreznosti teh ukrepov in po potrebi predlagati dodatne ukrepe oziroma navesti vsaj ukrepe iz študije hrupa za vse možne variante izvedbe turbin s potrebnim obsegom protihrupnih ukrepov.

Ni jasno zakaj je treba za preprečevanje hrupa postaviti ustrezno ograjo na vzhodni strani turbin.

V postopku celovite presoje vplivov na okolje za ta poseg je v okoljskem poročilu bila ena od možnosti preprečevanja vplivov na zdravje ljudi tudi sprememba namembnosti najbližjega stanovanjskega objekta, v poročilu o vplivih na okolje pa se meja OPPN in meja obdelave v prilogi 2 prav pri tem objektu razlikujeta, kar bi bilo treba pojasniti.

V študiji prometa za obstoječe stanje ni jasno ali so upoštevani realni podatki (števno mesto Senovo). Tudi če so bile za obremenitev s hrupom zaradi prometa v obstoječem stanju izvedene meritve hrupa, še vedno ni jasno obdelano, kakšna bo sprememba (povečanje) tega (tovornega) prometa zaradi obravnavanega posega med gradnjo in obratovanjem, zaradi

prevozov s (tovornimi) vozili na območje Termoelektrarne Brestanica.

V zvezi z navedbami v mnenju NLZOH št. 2122-09/1649-14/NP-84/6/13 dne 24. 3. 2014 in po prejemu izjasnitve stranke št. Ro/3326/824 z dne 22. 4. 2014 naslovni organ pojasnjuje:

S študijo Akustični projekt postavitve novih plinskih turbin, ki ga je pod št. poročila LFIZ-20110069-FD (EIMV, Študija št. 2126) dne 28. 11. 2011 izdelal Zavod za varstvo pri delu d. d., Chengdujska cesta 25, 1260 Ljubljana, so bile določene obremenitve Termoelektrarne Brestanica in okolice zaradi delovanja novih turbin, kjer so upoštevani že vsi protihrupni ukrepi, ki se v poročilu o vplivih na okolje navajajo.

Stranka je vlogo dopolnila z Dopolnitvijo poročila o vplivih na okolje Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4 x 40-70 MW v Termoelektrarni Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3 x 23 MW v Termoelektrarni Brestanica), ki ga je pod št. PVO-02/12-A februarja 2013, dopolnitve april 2013, dopolnitve november 2013, dopolnitve januar 2014, dopolnitve april 2014 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško, v katerem je ukrep za hrup, ki velja med gradnjo popravljen tako: gradbišče naj se na zahodni strani zagradi z ustrezno polno zaščitno ograjo, ki naj sega v celotni dolžini obstoječe ograje v višini vsaj 2,5 m. Navedeni ukrep je naslovni organ kot pogoj II./2., 2.2., 2.2.1., alineja 1 zapisal v izrek tega okoljevarstvenega soglasja.

S sprejetjem OPPN ni bila predvidena sprememba namembnosti objekta in ta glede na veljavni plan ostaja namenjena tudi stanovanjskim površinam. Z OPPN so načrtovani ukrepi za zmanjševanje hrupa. Glede na režim delovanja in predvidene ukrepe, hrup pri stanovanjskih objektih ne bo presežen.

Pri modeliranju cestnega prometa je bilo upoštevano števno mesto v Senovem. Na razpolago so bili še podatki števca na relaciji Krško–Sevnica (pri krožišču proti Brestanici), vendar ti podatki niso realni, ker ne podajajo informacij koliko vozil zavije proti Brestanici. Ker na razpolago ni oprijemljivih podatkov, so bile meritve hrupa obstoječega stanja izvajane na 3 merilnih mestih. Glede na obratovalno stanje Termoelektrarne Brestanica ni pričakovati pomembnega prispevka tovornega prometa k celotnemu hrupu. Tovorni promet se odvija v dnevnem času, kjer pa mejna raven hrupa pri obstoječih objektih ni dosežena oziroma presežena.

Po dopolnitvi vloge dne 26. 4. 2013, 21. 5. 2013, 26. 11. 2013, 27. 1. 2014, 24. 2. 2014 in 26. 2. 2014 je naslovni organ za mnenje o sprejemljivosti posega ponovno zaprosil Urad za upravljanje z vodami.

Naslovni organ je prejel mnenje Urada za upravljanje z vodami št. 35500-208/2014-2 z dne 8. 4. 2014 iz katerega izhaja, da so dopolnitve, kot so razvidne iz 36. točke Dopolnitve gradiva, ustrezne in vsebinsko sledijo priporočilom predhodnega mnenja.

5. Pravna podlaga za določitev zahtev in razlogi za odločitve

A. Okoljevarstveno dovoljenje

Na podlagi 9. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12) se dopustne vrednosti emisij, tj. mejne vrednosti emisij v vode, zrak in/ali tla, porabe naravnih virov in/ali energije ali drug ustrezen parameter, naveden v okoljevarstvenem dovoljenju, ki med obratovanjem

naprave ne sme biti presežen, določijo za snovi iz priloge 2, ki je sestavni del te uredbe, razen v primeru, če nastanek teh snovi pri delovanju naprave ni mogoč. Ne glede na to, se v dovoljenju lahko določijo dopustne vrednosti emisij tudi za snovi, ki niso navedene v prilogi 2, če pomembno prispevajo k obremenjevanju okolja iz naprave glede na njegovo kakovost in predpisane standarde kakovosti okolja. Dopustne vrednosti emisij morajo biti strožje od vrednosti, dosegljivih z uporabo najboljših razpoložljivih tehnik ali predpisanih mejnih vrednosti, če je to potrebno zaradi doseganja predpisanih standardov kakovosti okolja. Poleg dopustnih vrednosti emisij se v dovoljenju določijo tudi obratovalni pogoji, potrebni za zagotavljanje visoke stopnje varstva okolja kot celote, ki temeljijo na uporabi najboljših razpoložljivih tehnik.

Skladno z 11. členom Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12), se v postopku izdaje okoljevarstvenega dovoljenja glede vprašanj, ki niso urejena s to uredbo, smiselno uporabljajo določbe predpisov, ki urejajo obseg in vsebino vloge ter postopek za pridobitev in vsebino okoljevarstvenega dovoljenja za druge naprave.

Naslovni organ je ugotovil, da so se po pravnomočnosti okoljevarstvenega dovoljenja spremenili predpisi iz 17. člena ZVO-1, ki so veljali v času izdaje okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-31/2006-19 z dne 18. 12. 2007, in sicer: Uredba o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13), Pravilnik o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08), Uredba o emisiji snovi v zrak iz malih in srednjih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 24/13), Uredba o uporabi ozonu škodljivih snovi in fluoriranih toplogrednih plinov (Uradni list RS, št. 41/10), Uredba o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12), Pravilnik o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu odpadnih voda ter o pogojih za njihovo izvajanje (Uradni list RS, št. 54/11), Uredba o stanju površinskih voda (Uradni list RS, št. 14/09 in 68/10), Uredba o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11), Uredba o ravnanju z embalažo in odpadno embalažo (Uradni list RS, št. 84/06, 106/06, 110/07 in 67/11), Uredba o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10), Pravilnik o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08) in Uredba o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10).

Nadalje je naslovni organ ugotovil, da je treba zaradi uveljavitve Uredbe o uporabi ozonu škodljivih snovi in fluoriranih toplogrednih plinov (Uradni list RS, št. 41/10), Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13), Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08), Uredbe o emisiji snovi v zrak iz malih in srednjih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 24/13), Uredbe o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11), in Uredbe o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10) spremeniti okoljevarstveno dovoljenje.

Zaradi navedenega je naslovni organ skladno s 1. točko prvega odstavka 78. člena ZVO-1 začel postopek spremembe okoljevarstvenega dovoljenja po uradni dolžnosti, o čemer je skladno z drugim odstavkom 78. člena ZVO-1 z dopisom z dne 16. 10. 2013 obvestil upravljavca, skladno s sedmim odstavkom 77. člena in tretjim odstavkom 78. člena ZVO-1 pa z dopisom z dne 05. 12. 2013 obvestil tudi pristojno inšpekcijo za okolje in naravo in jo zaprosil za izredni inšpekcijski pregled naprave.

Skladno s sedmim odstavkom 77. in tretjim odstavkom 78. člena ZVO-1 je Inšpekcija za okolje in naravo, enota Novo mesto, opravila izredni inšpekcijski pregled naprave in o tem pripravila

poročilo št. 0618-4784/2013-3 z dne 23. 12. 2013. Iz tega poročila je razvidno, da zavezanec zagotavlja izvajanje predpisanih obratovalnih monitoringov v zvezi z emisijami snovi v zrak, emisijami snovi in toplote pri odvajanju odpadnih vod in hrupom ter ustrezno poroča o opravljenih meritvah. Pri pregledu poročil o meritvah ni bilo ugotovljenih odstopanj od predpisanih mejnih vrednosti. Zavezanec zagotavlja predpisano ravnanje z odpadki in poročanje o odpadkih, ki nastajajo pri obratovanju naprave ter zagotavlja ukrepe za preprečevanje iztekanja pri skladiščenju nevarnih tekočin. Pri pregledu ni bilo ugotovljeno, da bi bilo delovanje naprave v neskladju s predpisi. Tudi pri preteklih inšpekcijskih pregledih ni bilo ugotovljenih bistvenih nepravilnosti, zaradi katerih bi bilo potrebno z inšpekcijsko odločbo odrediti njihovo odpravo.

Naslovni organ je na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja spremenil prvi odstavek točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja in v njej spremenil nazivno vhodno toplotno moč kurilne naprave, ki je seštevek vhodnih toplotnih moči vseh tehnoloških enot z oznakami N4, N5, N57, N60, N64, N65, N66, N67, N81, N82, N95, N96, N97, ki bodo obratovale po izvedeni spremembi, in znaša 1338,1 MW. V prvem odstavku točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ zaradi združevanja parcelnih števil, parcelno št. 427/1 nadomestil s parcelnima št. 429/3 in 429/4 in popravil parcelno št. 205.S v *205, vse k.o. Brestanica, dodal pa je parcelne številke 688, 689 in 690, k.o. Stolovnik, kot izhaja iz točke I/1 izreka te odločbe.

Ker bodo obstoječe plinske turbine N1, N2 in N3 po pričetku stabilnega obratovanja novih plinskih turbin N64, N65, N66 in N67 prenehale z obratovanjem, jih je naslovni organ črtal iz nabora tehnoloških enot, kot izhaja iz točke I/2 izreka te odločbe.

Ker bodo obstoječi diesel agregati N61, N62 in N63 po pričetku stabilnega obratovanja novih plinskih turbin N64, N65, N66 in N67 prenehali z obratovanjem, jih je naslovni organ črtal iz nabora tehnoloških enot, kot izhaja iz točke I/3 izreka te odločbe.

Naslovni organ je spremenil točko 1/IX izreka okoljevarstvenega dovoljenja, ker se je z ukinitvijo parne tehnologije spremenila namembnost obstoječega hladilnega sistema s hladilnim stolpom N23, ki ostaja na kraju naprave, vendar se funkcionalno spremeni v bazen požarne vode N23, kot izhaja iz točke I/4 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi prenehanja obratovanja parnih kotlov N18, N19, N20 in parnih turbin N21, N22 črtal točki 1/XI in 1/XII izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/5 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi odstranitve stikališča N58 in nadomestitve le-tega s stikališčem v GIS izvedbi N80 spremenil točko 1/XIII izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/6 izreka te odločbe.

Ker so v prilogi 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja popisani rezervoarji nevarnih tekočin v skladu z Uredbo o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10), je naslovni organ spremenil točko 1/XVII izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/7 izreka te odločbe.

Naslovni organ je na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja zaradi dodanih 4 novih plinskih turbin N64, N65, N66, N67, za točko 1/XVII., dodal točke 1/XVIII. – 1/XXI. s štirimi novimi plinskimi turbinami, kot izhaja iz točke I/8 izreka te odločbe.

Naslovni organ je na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja zaradi dodanih novih diesel agregatov N81, N82, nove kompresorske postaje ZP I. faza N85, novega hladilnega stolpa PB 6-7 N87 in dveh novih vročevodnih kotlov (N95, N96) za točko 1/XXI.

dodal točke 1/XXII. - 1/XXV., kot izhaja iz točke I/9 izreka te odločbe.

Naslovni organ je na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja zaradi dodanih novih tehnoloških enot – kemične priprave vode II. faza N84, kompresorske postaje ZP II. faza N86, hladilnega stolpa PB 8-9 N88 in novega vročevodnega kotla (N97), za točko 1/XXV. dodal točke 1/XXVI. - 1/XXIX., kot izhaja iz točke I/10 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi preglednosti za točko 1/XXIX. dodal stavek, v katerem je navedel, da je seznam vseh tehnoloških enot naprave iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja naveden v šifrantu tehnoloških enot v prilogi 2 okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/11 izreka te odločbe.

Naslovni organ je na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja, zaradi ukinitve parne tehnologije črtal tretjo alinejo točke 2.1.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/12 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.1.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.1.3.a., v kateri je na osnovi 4. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) določil vrsto goriva, ki se lahko uporablja v napravi iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/13 izreka te odločbe.

Naslovni organ je na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja zaradi dodanih novih diesel agregatov (N81, N82) in ukinitve obstoječih (N61, N62, N63) spremenil točko 2.1.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in omejil obratovalni čas novih diesel agregatov na osnovi drugega odstavka 6. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih plinskih turbin z vhodno toplotno močjo manj kot 50 MW in nepremičnih motorjev z notranjim izgorevanjem (Uradni list RS, št. 31/07, 81/07 in 38/10), kot izhaja iz točke I/14 izreka te odločbe.

Zaradi spremembe predpisa o uporabi ozonu škodljivih snovi in fluoriranih toplogrednih plinov je naslovni organ spremenil točko 2.1.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, črtal točko 2.1.7. in Preglednico 1, kot izhaja iz točk I/15 in I/16 izreka te odločbe ter za točko 2.3.16. dodal nove točke 2.3.17, 2.3.18 in 2.3.19 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/40 izreka te odločbe. Zahteve v točki 2.1.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ določil na podlagi 3. člena Uredbe o uporabi ozonu škodljivih snovi in fluoriranih toplogrednih plinov (Uradni list RS, št. 41/10) v povezavi z 11. členom, ((3) in (4) odstavek) in 23. členom ((2) in (3) odstavek) Uredbe (ES) 1005/09 o snoveh, ki tanjšajo ozonski plašč, ter v povezavi z 6., 7., 8., 9. in 40. členom Uredbe o uporabi ozonu škodljivih snovi in fluoriranih toplogrednih plinov (Ur. l. RS, št. 41/10). Naslovni organ je zahteve v točkah 2.3.17, 2.3.18 in 2.3.19 izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil na podlagi 5. 11. in 12. člena Uredbe o uporabi ozonu škodljivih snovi in fluoriranih toplogrednih plinov (Uradni list RS, št. 41/10).

Upravljavce bo po izvedeni spremembi uporabljal nepremično opremo za hlajenje in klimatizacijo, ki vsebuje 3 kg ali več fluoriranih toplogrednih plinov ali ozonu škodljivih snovi navedeno v spodnji preglednici:

	Oprema/sistem	Vrsta hladiva	Količina hladiva
1	Klima naprava ESSE	R22 (HCFC-22)	9,5 kg
2	2x Klima naprava 20 kW (za N64 in N65)	R407C	2x 7 kg
3	4x Klima naprava 5 kW (za N64 in N65)	R410A	4x 2 kg
4	2x Klima naprava 20 kW (za N66 in N67)	R407C	2x 7 kg
5	4x Klima naprava 5 kW (za N66 in N67)	R410A	4x 2 kg

Naslovni organ je za točko 2.1.10. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal nove točke 2.1.11., 2.1.12., 2.1.13 in 2.1.14 sicer je v točki:

- 2.1.11. določil zahtevo, da z dnem dokončnosti uporabnega dovoljenja za plinske turbine 6, 7, 8, 9 (N64, N65, N66, N67) prenehajo z obratovanjem obstoječe plinske turbine 1, 2, in 3 (N1, N2, N3) na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja v povezavi z 2. odstavkom 72. člena ZVO-1,
- 2.1.12. določil zahtevo, da se bo pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja vsaka izmed plinskih turbin 6, 7, 8 ali 9 (N64, N65, N66, N67) uporabljala le kot rezervna plinska turbina, ki bo obratovala manj kot 500 ur na leto na osnovi vloge za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja v povezavi s prvim odstavkom 10. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS št. 73/05, 92/07 in 68/12),
- 2.1.13. in 2.1.14. zaradi spremembe predpisa, ker v času izdaje te odločbe velja Uredba o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) določil zahteve glede zagotavljanja največjih prostorninskih in največjih masnih pretokov na posameznih odvodnikih na osnovi 3. odstavka 7. člena in zahteve glede največjega masnega pretoka snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja pa na osnovi 7. točke 2. odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13),

kot izhaja iz točke I/17 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi prenehanja obratovanja obstoječih plinskih turbin N1, N2 in N3 spremenil točko 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in v njej črtal obstoječe plinske turbine N1, N2 in N3, ki bodo z dnem dokončnosti uporabnih dovoljenj za nove plinske turbine N64, N65, N66 in N67 prenehale obratovati. V točki 2.2.1. so določene dopustne vrednosti za predmetne turbine na podlagi prvega odstavka 4. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih plinskih turbin z vhodno toplotno močjo manj kot 50 MW in nepremičnih motorjev z notranjim izgorevanjem (Uradni list RS, št. 34/07, 81/07 in 38/10), kot izhaja iz točke I/18 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.2.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.1.1.a., v kateri je določil dopustne vrednosti za novo plinsko turbino N64 za zemeljski plin na osnovi 9. člena in 3. alineje tretje točke 3. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS št. 73/05, 92/07 in 68/12), pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja pa na podlagi prvega odstavka 10. člena te uredbe, kot izhaja iz točke I/19 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.2.1.a. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.1.1.b., v kateri je določil dopustne vrednosti za novo plinsko turbino N65 za zemeljski plin na osnovi 9. člena in 3. alineje tretje točke 3. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS št. 73/05, 92/07 in 68/12), pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja pa na podlagi prvega odstavka 10. člena te uredbe, kot izhaja iz točke I/20 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.2.1.b. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.1.1.c., v kateri je določil dopustne vrednosti za novo plinsko turbino N66 za zemeljski plin na osnovi 9. člena in 3. alineje tretje točke 3. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS št. 73/05, 92/07 in 68/12), pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja pa na podlagi prvega odstavka 10. člena te uredbe, kot izhaja iz točke I/21 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.2.1.c. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko

2.1.1.d., v kateri je določil dopustne vrednosti za novo plinsko turbino N67 za zemeljski plin na osnovi 9. člena in 3. alineje tretje točke 3. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS št. 73/05, 92/07 in 68/12), pri uporabi ekstra lahkega kurilnega olja pa na podlagi prvega odstavka 10. člena te uredbe, kot izhaja iz točke I/22 izreka te odločbe.

V času izdaje te odločbe velja Uredba o emisiji snovi v zrak iz malih in srednjih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 24/13). Zaradi spremembe predpisa je naslovni organ spremenil točko 2.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in sicer je spremenil datume veljavnosti dopustnih vrednosti in črtal dopustno vrednost za prah pri uporabi zemeljskega plina na osnovi 16., 17., 31. in 32. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz malih in srednjih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 24/13), kot izhaja iz točke I/23 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi prenehanja obratovanja obstoječih diesel agregatov N61, N62 in N63, črtal točko 2.2.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/24 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.2.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.2.3.a., v kateri je določil dopustne vrednosti za nova diesel agregata N81 in N82 na podlagi tretjega odstavka 5. člena in drugega odstavka 6. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih plinskih turbin z vhodno toplotno močjo manj kot 50 MW in nepremičnih motorjev z notranjim izgorevanjem (Uradni list RS, št. 34/07, 81/07 in 38/10), kot izhaja iz točke I/25 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi pričetka obratovanja novih plinskih turbin N64, N65, N66 in N67 spremenil točko 2.2.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je določena računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih iz plinskih turbin na podlagi 3. alineje tretje točke 3. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS, št. 73/05, 92/07 in 68/12), kot izhaja iz točke I/26 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi pričetka obratovanja novih diesel agregatov N81 in N82 spremenil točko 2.2.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je določena računsko vsebnost kisika v odpadnih plinih iz nepremičnih motorjev na podlagi 5. točke 3. odstavka 5. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih plinskih turbin z vhodno toplotno močjo manj kot 50 MW in nepremičnih motorjev z notranjim izgorevanjem (Uradni list RS, št. 34/07, 81/07 in 38/10), kot izhaja iz točke I/27 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.2.7. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.2.8., v kateri je v preglednici 14 določil največje prostorninske in največje masne pretoke na posameznih odvodnikih iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja na osnovi tretjega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) in novo točko 2.2.9, v kateri je v preglednici 15 določil največje masne pretoke snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja na osnovi 7. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13), kot izhaja iz točke I/28 izreka te odločbe. Ker mejna emisijska koncentracija za SO₂ in celoten prah pri plinskih blokih nista določena, zato tudi največji masni pretok v skladu s sedmim odstavkom 3. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Ur. l. RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13) v preglednici 14 ni določen.

Ker bodo obstoječe plinske turbine N1, N2 in N3 z dnem dokončnosti uporabnih dovoljenj za plinske turbine 6, 7, 8 in 9 (N64, N65, N66, N67) prenehale obratovati, je naslovni organ za točko 2.2.9. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.2.10., v kateri je v

preglednici 16 določil največje prostorninske in največje masne pretoke na posameznih odvodnikih iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja za novo dejansko stanje, ki upošteva obratovanje novih plinskih turbin N64, N65, N66, N67 na osnovi tretjega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09, 50/13) in novo točko 2.2.11, v kateri je v preglednici 17 določil največje masne pretoke snovi iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja na osnovi 7. točke drugega odstavka 7. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09, 50/13), kot izhaja iz točke I/29 izreka te odločbe. Ker mejna emisijska koncentracija za SO₂ in celoten prah pri plinskih blokih ni določena, zato tudi največji masni pretok v skladu s sedmim odstavkom 3. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Ur. l. RS, št. 31/07, 70/08, 61/09, 50/13) v preglednici 16 ni določen.

Naslovni organ je zaradi pričetka obratovanja novih plinskih turbin N64, N65, N66 in N67 spremenil točko 2.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja na osnovi 23. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS št. 73/05, 92/07 in 68/12) in Programa obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak plinskih turbin PB6, PB7, PB8 in PB9, št. EKO 5978, 25.4.2013, ELEKTROINŠTITUT MILAN VIDMAR, kot izhaja iz točke I/30 izreka te odločbe.

V času izdaje te odločbe velja Pravilnik o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08). Zaradi spremembe predpisa je naslovni organ za točko 2.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal točke 2.3.2.a na osnovi prvega odstavka 13. člena, 2.3.2.b, 2.3.2.c in 2.3.2.d na osnovi 13. člena, 2.3.2.e. na osnovi prvega in drugega odstavka 21. člena in 2.3.2.f na osnovi 21. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08), kot izhaja iz točke I/31 izreka te odločbe in določil zahteve glede načina izvajanja trajnih meritev.

V času izdaje te odločbe velja Pravilnik o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08). Zaradi spremembe predpisa je naslovni organ spremenil točko 2.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja na osnovi 13. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08), kot izhaja iz točke I/32 izreka te odločbe in določil zahteve glede kalibracije merilnih naprav za izvajanje trajnih meritev.

Naslovni organ je zaradi spremembe obratovalnega monitoringa zaradi prenehanja obratovanja obstoječih plinskih turbin N1, N2 in N3 spremenil točko 2.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in v njej določil pogostost obratovalnega monitoringa za kurilno napravo Steamblock (N57) na osnovi 39. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09, 50/13), kot izhaja iz točke I/33 izreka te odločbe.

Naslovni organ je za točko 2.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.3.4.a, v kateri je v za plinske turbine N4, N5, N64, N65, N66, N67 določil občasne meritve celotnega prahu in žveplovih oksidov na osnovi tretjega odstavka 23. člena Uredbe o mejnih vrednostih emisije snovi v zrak iz velikih kurilnih naprav (Uradni list RS št. 73/05 in 92/07) in Programa obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak plinskih turbin PB6, PB7, PB8 in PB9, št. EKO 5978, 25.4.2013, ELEKTROINŠTITUT MILAN VIDMAR, kot izhaja iz točke I/34 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi prenehanja obratovanja obstoječih diesel agregatov N61, N62, N63 in

zaradi namestitve novih diesel agregatov N81, N82 na osnovi drugega odstavka 6. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih plinskih turbin z vhodno toplotno močjo manj kot 50 MW in nepremičnih motorjev z notranjim izgorevanjem (Uradni list RS, št. 34/07, 81/07 in 38/10) spremenil točko 2.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/35 izreka te odločbe.

V času izdaje te odločbe velja Pravilnik o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08). Zaradi spremembe predpisa je naslovni organ spremenil točko 2.3.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja na osnovi 21. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08), kot izhaja iz točke I/36 izreka te odločbe.

V času izdaje te odločbe velja Pravilnik o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08). Z uveljavitvijo novega pravilnika je urejeno poročanje o emisijah iz velikih kurilnih naprav v skladu z 21. členom Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08), zato je naslovni organ črtal točki 2.3.7. in 2.3.8. izreka okoljevarstvenega dovoljenja kot izhaja iz točke I/37 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi pričetka obratovanja novih plinskih turbin N64, N65, N66 in N67 za točko 2.3.12. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal nove točke 2.3.13., 2.3.14. in 2.3.15. in sicer je v točki 2.3.13. določil obveznost izvedbe prvih meritev za nove plinske turbine na osnovi 38. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja (Uradni list RS, št. 31/07, 70/08, 61/09 in 50/13), obveznost poročanja o prvih meritvah v točki 2.3.14. na osnovi 21. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08) in obveznost izvedbe kalibracije trajnih merilnikov v točki 2.3.15. na osnovi 10. odstavka 6. člena in 8. odstavka 13. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu emisije snovi v zrak iz nepremičnih virov onesnaževanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08), kot izhaja iz točke I/38 izreka te odločbe.

Naslovni organ je zaradi pričetka obratovanja novih nepremičnih motorjev – diesel agregatov za pogon rezervnega ali zasilnega napajanja elektrike za točko 2.3.15. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 2.3.16., v kateri je določil obveznost vsakoletnega poročanja o številu obratovalnih ur na podlagi drugega odstavka 6. člena Uredbe o emisiji snovi v zrak iz nepremičnih plinskih turbin z vhodno toplotno močjo manj kot 50 MW in nepremičnih motorjev z notranjim izgorevanjem (Uradni list RS, št. 34/07, 81/07 in 38/10), kot izhaja iz točke I/39 izreka te odločbe.

Kot izhaja iz točke I/41 izreka te odločbe, je naslovni organ spremenil točko 3.1.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej črtal besedilo »v parnih kotlih – utilizatorjih« ter besedilo »hladilnem sistemu s hladilnim stolpom« zamenjal z besedilom »hladilnih sistemih s hladilnim stolpom«. Ob spremembi se namreč parni kotli – utilizatorji ukinejo, namesto enega hladilnega stolpa pa bosta obratovala dva hladilna stolpa.

Kot izhaja iz točke I/42 izreka te odločbe, je naslovni organ spremenil točko 3.1.8. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, tako da je v besedilo te točke dodal točko 3.2.7., ker je v točki 3.2.7. na novo določena največja dovoljena letna količina onesnaževal, ki se iz naprave z industrijsko odpadno vodo odvajajo v Senovski potok.

Kot izhaja iz točke I/43 izreka te odločbe, je naslovni organ za točko 3.1.8. izreka

okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 3.1.9., v kateri je določil pogoje za praznjenje požarnega bazena na podlagi 1. odstavka 74. člena ZVO-1. Pri pogojih je upošteval, da se v požarnem bazenu shranjuje dekarbonatizirana voda, zato je določil, da je treba pred izpustom zagotoviti, da je pH vrednost znotraj predpisanega intervala, kemijska potreba po kisiku (KPK) ter prosti klor pa nižja od predpisane mejne vrednosti. V tej točki je naslovni organ tudi omejil povprečni pretok prečrpane vode, tako da pretok te vode ne presega 1/20 srednjega malega pretoka Senovškega potoka.

Kot izhaja iz točke I/44 izreka te odločbe, je naslovni organ spremenil točko 3.2.1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v njej črtal industrijske odpadne vode iz hladilnega stolpa s hladilnim sistemom (odtok V1-2). Zaradi spremembe se je ta hladilni sistem opustil.

Kot izhaja iz točke I/45 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, je naslovni organ spremenil točko 3.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je zmanjšal količino industrijske odpadne vode, ki se na iztoku V2 odvaja v Brestaniški potok. Zaradi ukinitve parnih kotlov – utilizatorjev se količina industrijske odpadne vode zmanjša.

Kot izhaja iz točke I/46 izreka te odločbe, je naslovni organ za točko 3.2.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 3.2.2.a., v kateri je dovolil, da se industrijske odpadne vode, ki nastajajo pri odsoljevanju hladilnih sistemov, odvajajo v Senovški potok. Naslovni organ je tak način odvajanja dopustil na podlagi tretjega odstavka 14. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12), saj je Senovški potok vodotok, ni kopalna voda, ni referenčni odsek vodotoka, območje ni na vodovarstvenem območju ali na prispevnem območju jezera, srednji mali pretok vodotoka pa je več kot 10 krat večji od šest urnega povprečnega pretoka odpadne vode iz hladilnih sistemov.

Kot izhaja iz točke I/47 izreka te odločbe, je naslovni organ spremenil točko 3.2.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je spremenil preglednico 8. Nabor parametrov je določil na podlagi 7. člena (za izvajanje prvih meritvah) oziroma 9. člena (za izvajanje obratovalnega monitoringa) Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu odpadnih vod ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 54/11). Osnovne parametre je določil v skladu s 4. členom Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu, dodatne pa na podlagi prvega odstavka 6. člena citiranega pravilnika, in sicer iz Tabele 1 v prilogi 2 v Uredbi o emisiji snovi pri odvajanju odpadnih vod iz naprav za hlajenje ter naprav za proizvodnjo pare in vroče vode (Uradni list RS, št. 28/00). Dopustne vrednosti parametrov v preglednici 8 je naslovni organ določil v skladu z 2. členom Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12) v povezavi z 8. členom Uredbi o emisiji snovi pri odvajanju odpadnih vod iz naprav za hlajenje ter naprav za proizvodnjo pare in vroče vode (Uradni list RS, št. 28/00), in sicer za naprave obtočnega hladilnega sistema za iztok v vode.

Kot izhaja iz točke I/48 izreka te odločbe, je naslovni organ za točko 3.2.6. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 3.2.7., v kateri je določil največjo dovoljeno letno količino onesnaževal, ki se iz naprave z industrijsko odpadno vodo na iztoku V3 odvajajo v Senovški potok na podlagi šeste alineje 26. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12), na podlagi največje dovoljene letne količine odpadne vode in predpisane mejne vrednosti. Za parametre baker, cink, klor-prosti, nitritni dušik, celotni ogljikovodik in hidrazin je naslovni organ izračunano letno količino zmanjšal tako, da ne presega vrednosti iz priloge 3 Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12), kot je določeno v drugi alineji tretjega odstavka 14. člena Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12).

Kot izhaja iz točke I/49 izreka te odločbe, je naslovni organ spremenil podtočko ii v točki 3.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je, v skladu s 30. členom Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12), predpisal izvajanje obratovalnega monitoringa industrijskih odpadnih vod, ki nastajajo pri odsoljevanju hladilnih sistemov. Pogostost vzorčenja pri izvajanju obratovalnega monitoringa je določil na podlagi 10. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu odpadnih vod ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 54/11). Pri določitvi časa vzorčenja je naslovni organ upošteval specifiko obratovanja v elektro-energetskem sistemu Slovenije (havarijska rezerva, večina obratovanja je znotraj triurnega časovnega termina), in v skladu s četrtem odstavkom 12. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu odpadnih vod ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 54/11) določil, da se lahko odvzame kvalificirani trenutni vzorec v času obratovanja hladilnega sistema, saj se zaradi specifik obratovanja več kot 85 % povprečne dnevne količine odpadne vode odvede v manj kot štirih urah v katerem koli obdobju dneva.

Kot izhaja iz točke I/50 izreka te odločbe, je naslovni organ za točko 3.3.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 3.3.1.a. V njej je v skladu z 29. členom Uredbe o emisiji snovi in toplote pri odvajanju odpadnih voda v vode in javno kanalizacijo (Uradni list RS, št. 64/12) določil izvedbo prvih meritev za industrijski odpadno vodo, ki bo nastajala pri odsoljevanju novih hladilnih stolpov.

Kot izhaja iz točke I/51 izreka te odločbe, je naslovni organ spremenil točko 3.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja. Zaradi zmanjšane količine industrijske odpadne vode preseganje 80 % emisijskega deleža oddane toplote ni možno, zato emisijskega deleža oddane toplote ni treba določati.

Kot izhaja iz točke I/52 izreka te odločbe, je naslovni organ spremenil točko 3.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja tako, da je v besedilu črtal parne kotle – utilizatorje, saj jih v napravi ni več.

Kot izhaja iz točke I/53 izreka te odločbe, je naslovni organ za točko 3.3.5. izreka okoljevarstvenega dovoljenja dodal novo točko 3.3.5.a., v kateri je določil, da je treba izpolnjenost zahtev iz točke 3.1.9 izreka okoljevarstvenega dovoljenja dokazovati z vodenjem evidenc.

Naslovni organ je zaradi predmetne spremembe in spremembe Pravilnika o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08) spremenil točko 4.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in v njej določil obveznosti v zvezi z izvajanjem prvega ocenjevanja, obratovalnega monitoringa in poročanjem zaradi emisij hrupa iz naprave iz točke 1 izreka tega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/54 izreka te odločbe. V okviru točke 4.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ v točki:

- 4.3.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil upravljavcu zahteve v zvezi z zagotavljanjem in obsegom izvajanja prvega ocenjevanja in obratovalnega monitoringa hrupa na podlagi prvega odstavka 13. člena Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10) ter 6. in 8. člena Pravilnika o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08),
- 4.3.2. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil upravljavcu zahtevo za čas izvajanja prvega ocenjevanja hrupa na podlagi 7. člena Pravilnika o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).
- 4.3.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil upravljavcu zahtevo za pogostost izvajanja obratovalnega monitoringa hrupa na podlagi 9. člena Pravilnika o prvem

ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

- 4.3.4. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil upravljavcu zahtevo za posredovanje poročila o ocenjevanju hrupa Agenciji Republike Slovenije za okolje na podlagi 13. člena Pravilnika o prvem ocenjevanju in obratovalnem monitoringu za vire hrupa ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 105/08).

Naslovni organ je zaradi predmetne spremembe spremenil točko 5 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer je spremenil zahteve v zvezi z emisijami elektromagnetnega sevanja, določil dopustne vrednosti elektromagnetnega sevanja in obveznosti v zvezi z izvajanjem prvih meritev in poročanjem zaradi emisije elektromagnetnega sevanja, kot izhaja iz točke I/55 izreka te odločbe. V okviru točke 5 izreka okoljevarstvenega dovoljenja je naslovni organ v točki:

- 5.1. določil zahteve v zvezi z emisijami elektromagnetnega sevanja na podlagi 19. člena Uredbe o elektromagnetnem sevanju v naravnem in življenjskem okolju (Uradni list RS št. 70/96 in 41/04),
- 5.2 določil zahteve glede dopustnih vrednosti elektromagnetnega sevanja za napravo iz točke 1 izreka okoljevarstvenega dovoljenja na podlagi 4. člena Uredbe o elektromagnetnem sevanju v naravnem in življenjskem okolju (Uradni list RS, št. 70/96 in 41/04),
- 5.3 določil obveznosti v zvezi z izvajanjem prvih meritev in poročanjem zaradi emisije elektromagnetnega sevanja na podlagi 4., 5., in 11. člena Pravilnika o prvih meritvah in obratovalnem monitoringu za vire elektromagnetnega sevanja ter o pogojih za njegovo izvajanje (Uradni list RS, št. 70/96 in 41/04).

V času izdaje te odločbe velja Uredba o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11). Zaradi navedenega je naslovni organ spremenil točko 6.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, in sicer je v okviru točke 6.1 v točki 6.1.1. določil zahteve za začasno skladiščenje odpadkov na podlagi 10., 18., 22. in 24. člena Uredbe o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11). Zahteve iz točke 6.1.2. glede nadaljnjega ravnanja z nastalimi odpadki so določene na podlagi 21. člena Uredbe o odpadkih, zahteve iz točke 6.1.3. glede skladiščenja nevarnih odpadkov pa so določene na podlagi 22. in 24. člena Uredbe o odpadkih, kot izhaja iz točke I/56 izreka te odločbe.

V času izdaje te odločbe velja Uredba o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10). Zaradi navedenega in tudi zaradi sprememb opisanih v obrazložitvi te odločbe je naslovni organ spremenil točko 8.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/57 izreka te odločbe. Naslovni organ je v okviru točke 8.1 v točkah 8.1.1. - 8.1.15, določil, kot sledi v nadaljevanju obrazložitve.

Naslovni organ je v točki 8.1.1. izreka okoljevarstvenega dovoljenja in spremenjeni Prilogi 1 tega dovoljenja določil, v katerih rezervoarjih se lahko skladiščijo nevarne tekočine, na podlagi vloge upravljavca za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja. Upravljavec je v vlogi navedel, da bo obstoječa rezervoarja REZ6 in REZ7 nadomestil z novima rezervoarjema REZ9 in REZ10.

Naslovni organ je zahteve v točkah 8.1.2. in 8.1.3. izreka okoljevarstvenega dovoljenja določil na podlagi 5. člena, zahteve v točki 8.1.4. na podlagi drugega odstavka 5. člena, zahteve v točki 8.1.5. na podlagi tretjega odstavka 6. člena, zahteve v točki 8.1.6. na podlagi prvega odstavka 6. člena, zahteve v točki 8.1.7. na podlagi drugega odstavka 6. člena, zahteve v točki 8.1.8. na podlagi sedmega odstavka 6. člena, zahteve v točki 8.1.9. na podlagi četrtega odstavka 6. člena, zahteve v točki 8.1.10. na podlagi drugega odstavka 6. člena, pri čemer je naslovni organ pri dvoplaščnih rezervoarjih to upošteval kot izpolnitev zahteve glede zadrževalnega sistema, zahteve v točki 8.1.11. na podlagi sedmega odstavka 6. člena, zahteve v točki 8.1.12. na podlagi prvega odstavka 8. člena, zahteve v točki 8.1.13. na podlagi drugega odstavka 8. člena,

zahteve v točki 8.1.14. na podlagi prvega odstavka 13. člena, zahteve v točki 8.1.15. na podlagi drugega odstavka 13. člena, zahteve v točki 8.1.16. na podlagi prvega in drugega odstavka 15. člena, zahteve v točki 8.1.17. na podlagi prvega odstavka 16. člena in zahteve v točki 8.1.18. na podlagi 18. člena Uredbe o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10). V zvezi s skladiščenjem nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah naslovni organ na podlagi drugega odstavka 14. člena Uredbe o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10) ni določil izdelave načrta ravnanja z nevarnimi tekočinami, ker mora upravljavec izdelati varnostno poročilo ali zasnovo zmanjševanja tveganja za okolje za obrat manjšega tveganja za okolje.

Naslovni organ je zaradi sprememb, ki se nanašajo na skladiščenje nevarnih tekočin spremenil Prilogo 1 okoljevarstvenega dovoljenja, kot izhaja iz točke I/58 izreka te odločbe.

Naslovni organ je dodal tudi točki 9.3 in 9.4 izreka okoljevarstvenega dovoljenja, kot to izhaja iz točke I/59 izreka te odločbe. Zahtevi v teh dveh točkah je določil na podlagi 6. in 7. točke drugega odstavka 74. člena ZVO-1.

Naslovni organ je za Prilogo 1 okoljevarstvenega dovoljenja dodal Prilogo 2 okoljevarstvenega dovoljenja, v kateri je seznam oz. šifrant vseh tehnoloških enot, ki se nahajajo v napravi iz točke 1 izreka te odločbe, kot izhaja iz točke I/60 izreka te odločbe.

Zaradi faznosti projekta, oz. ker z dnem pravnomočnosti te odločbe o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja še ne bodo izvedene vse spremembe, ki so predmet te odločbe o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja, je naslovni organ začetek veljavnosti posameznih točk v odločbi, kot izhaja iz točk I/61 do I/69 izreka te odločbe, vezal na dan dokončnosti uporabnega dovoljenja ali odločbe o odreditvi poskusnega obratovanja po predpisih o graditvi objektov, na osnovi točke 8.1 tretjega člena ZVO-1.

Na podlagi navedenega je naslovni organ ugotovil, da so izpolnjeni vsi predpisani pogoji za zahtevano spremembo okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-14/2006-18 z dne 14.12.2007, zato je upravljavcu na podlagi 5. odstavka 77. člena in 78. člena ZVO-1 izdal odločbo o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja za obratovanje naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega in sicer za obratovanje Kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo 1338,1 MW.

Hkrati je bilo treba stranki določiti pogoje v smislu izpolnjevanja določil zakonodaje varstva okolja. V odločbi o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja so skladno z 8. členom Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 97/04, 71/07, 122/07 in 68/12), ki določa podrobnejšo vsebino okoljevarstvenega dovoljenja, in na podlagi pravnih podlag, ki so navedene v 4. točki obrazložitve te odločbe, določene zahteve v zvezi z emisijami snovi v zrak, dopustne vrednosti emisij snovi v zrak, obveznosti v zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa in poročanjem za emisije snovi v zrak, zahteve v zvezi z emisijami snovi in toplote v vode, dopustne vrednosti emisije snovi in toplote v vode, obveznosti v zvezi z izvajanjem obratovalnega monitoringa in poročanjem za emisije snovi in toplote v vode, obveznosti v zvezi z izvajanjem prvega ocenjevanja, obratovalnega monitoringa in poročanjem zaradi emisije hrupa, zahteve v zvezi z emisijami elektromagnetnega sevanja, dopustne vrednosti elektromagnetnega sevanja, obveznosti v zvezi z izvajanjem prvih meritev in poročanjem zaradi emisije elektromagnetnega sevanja, zahteve za ustrezno ravnanje z odpadki, ki nastajajo zaradi opravljanja dejavnosti, zahteve v zvezi s skladiščenjem nevarnih tekočin in ravnanje v primeru kršitve pogojev iz okoljevarstvenega dovoljenja.

Preostalo besedilo izreka okoljevarstvenega dovoljenja št. 35407-14/2006-18 z dne 14.12.2007 ostane nespremenjeno, kot izhaja iz točke I/70 izreka te odločbe.

B. Okoljevarstveno soglasje

OBRAZLOŽITEV POGOJEV ZA IZVEDBO NAMERAVANEGA POSEGA

Na podlagi pregleda celotne dokumentacije upravne zadeve je naslovni organ ugotovil, da je predvideni poseg sprejemljiv za okolje, v kolikor se bodo pri njegovi izvedbi upoštevali in izvedli vsi projektni in okoljevarstveni pogoji, navedeni v izreku tega okoljevarstvenega soglasja.

Na podlagi proučitve vseh dokumentov, ki jih je stranka predložila k vlogi za izdajo okoljevarstvenega soglasja, je bilo ugotovljeno, da je strankini zahtevi za izdajo okoljevarstvenega soglasja možno ugoditi, pri čemer pa je bilo treba stranki skladno s tretjim odstavkom 61. člena ZVO-1 določiti še pogoje, ki jih mora upoštevati, da bi preprečila, zmanjšala ali odstranila škodljive vplive na okolje.

Glede na to, da gre v obravnavanem primeru za gradnjo objektov po predpisih o graditvi objektov, se pogoji, navedeni v izreku te odločbe, skladno s šestim odstavkom 61. člena ZVO-1 štejejo za projektne pogoje po predpisih o graditvi objektov.

1. Pogoji za varstvo tal in podzemnih voda

V osrednjem delu Senovske sinklinale so odložene miocenske plasti, ki jih sestavljajo temno sivi sljudnati glineni masivni laporji. Na dnu dolin so se na glinastih nanosih ob potokih razvile oglejene prsti, na katerih prevladujejo travniki. Na položnih slemenih iz gline in melja na vznožju gričevja so se zaradi zadrževanja padavinske vode razvile psevdoglejene prsti, na nekoliko starejših slemenih iz pliocenskega melja, peska in glinastega laporja pa kisle rjave prsti. Na večjem predelu Senovskega gričevja so se na laporju razvile rjave prsti, ki so jih kmetje skoraj v celoti izkrčili za obdelovalne površine. Največ gozda je ostalo na psevdoglejenih in kisljih prsteh, najmanj pa na rjavih prsteh.

Obravnavano območje spada v vodno telo podzemne vode Posavsko hribovje do osrednje Sotle (VTpod 1008) in je razširjeno na območju reke Save med Dolskim pri Ljubljani in Krškim, na osrednjem vzhodnem delu Slovenije.

Podzemna voda na območju kompleksa Termoelektrarne Brestanica se nahaja v aluvialnih nanosih nekaj metrov pod površino in niha glede na vodostaj reke Save. Po dostopnih podatkih se nivo podtalnice nahaja na globini 4,5 do 9 m, smer toka podtalnice pa je vzporedna smeri toka reke Save. Po podatkih iz hidrogeoloških kart leži obravnavano območje na manjšem vodonosniku z lokalnimi in omejenimi viri podzemne vode.

V bližnji ali širši okolici ni stalnih merilnih mest za spremljanje kakovosti podzemnih vod. Glede na Poročila o kakovosti podzemne vode je stanje vode podzemnega telesa ocenjeno kot dobro (meritve izvedene v letu 2009). Podzemna voda je na vseh merilnih mestih ustrezna.

Pogoji v času gradnje

Pri urejanju in gradnji novih turbin se lahko pojavijo vplivi zaradi odstranjevanja krovnih plasti tal, gradbenih del za ureditev predvidenih posegov in vplivov, ki bi lahko nastali zaradi izrednih dogodkov (nesreče in izlitja).

Za potrebe postavitve novih plinskih blokov bodo potrebni obsežnejši zemeljski izkopi. Predvidena skupna količina zemeljskih izkopov za vse potrebne ureditve znaša približno 26.700 m³. Del tega materiala se bo porabil za sanacijo po končanih delih znotraj območja

Termoelektrarne Brestanica, preostanek pa se bo predal pooblaščenim organizacijam za odvoz teh odpadkov.

Za potrebe novih ureditev so predvidene tudi rušitve obstoječih objektov (enota trafo postaje, oporni zid, ograja, stopnišče,...). Gre za manjše objekte, kjer bodo nastali večinoma nenevarni odpadki. V času gradnje bodo gradbeni odpadki do predaje pooblaščenim organizacijam začasno skladiščeni znotraj območja Termoelektrarne Brestanica.

Vplivi na tla so lahko v večji meri posledica izvajanja del in izrednih dogodkov. Med urejanjem obravnavanega območja in potrebne infrastrukture bosta odstranjeni vsa vegetacija in krovna plast tal. Struktura tal bo na območju, kjer so predvideni objekti plinskih turbin s posegom spremenjena. Za potrebe postavitve novih turbin ne bo potrebno vnašanje zemljine od drugje.

Med dela, ki lahko vplivajo na razmere v tleh spada tudi transport za potrebe gradnje in odlaganje odpadnega materiala, ki bo nastajal na območju gradbišča. Z izpiranjem lahko ti materiali onesnažijo tla. Zato je naslovni organ med pogoje tega okoljevarstvenega soglasja vključil pogoj (II./2., 2.1., 2.1.1, alineja 1), da je treba gradbene odpadke, ki bodo nastajali med gradnjo zbirati in odlagati na način, da bo preprečeno morebitno spiranje neposredno v tla. V ta namen se mora zagotoviti primeren prostor za začasno odlaganje odpadkov, ki bodo nastajali pri gradnji.

Med gradnjo se emisij v tla in vode ne pričakuje. Do le-teh lahko pride le v primeru izrednih dogodkov, kot so nesreče z izlitjem goriva ali maziv iz mehanizacije. Na območju gradnje bo odstranjena krovna plast zemlje, zato bodo tla ranljivejša. Za preprečitev vplivov je naslovni organ v izrek tega okoljevarstvenega soglasja predpisal v nadaljevanju obrazložene pogoje.

Z namenom preprečitve preseganja standardov kakovosti za posamezne parametre podzemne vode, določenih z Uredbo o stanju podzemnih voda (Uradni list RS, št. 25/09) ter z namenom ohranjanja fizikalnih in kemijskih značilnosti tal ter preprečevanja vnosa škodljivih snovi v tla in posledično obremenjevanja tal (Uredba o mejnih, opozorilnih in kritičnih imisijskih vrednostih snovi v tleh (Uradni list RS, št. 68/96)), se zahteva, da je treba, z namenom preprečitve kontaminacije tal zaradi izlitja goriva ali olja, uporabljati le tehnično brezhibna tovorna vozila, delovne stroje in naprave. Vzdrževalna dela (kot npr. menjava olja) na gradbenih strojih morajo potekati izven gradbišča, v ustrezno opremljenih delavnicah, le izjemoma na območju gradbišča na za to vnaprej predvideni in za naftne derivate neprepustno utrjeni površini oziroma zavarovani tako, da je preprečen izliv naftnih derivatov v tla in posredno v podtalnico (pogoj II./2., 2.1., 2.1.1., alineja 2). Izlivanje nevarnih kemikalij ali nevarnih odpadkov (usedline in gošče iz lovilnikov olj) v tla in s tem posredno v površinsko in podzemno vodo je prepovedano. Pri organizaciji ureditve gradbišča je treba upoštevati določila Pravilnika o gradbiščih (Uradni list RS, št. 55/08 in 94/09). Pred pričetkom gradbenih del je treba pripraviti poslovnik za takojšnje ukrepanje za primer razlitja nevarnih snovi. Vse delavce na gradbišču je treba poučiti o nevarnostih izlitja naftnih derivatov ali drugih nevarnih kemikalij v tla in postopkih ravnanja v primeru tovrstnih dogodkov. Za primer razlitja nevarnih snovi iz gradbenih strojev in vozil je na delovišču potrebno zagotoviti absorpcijska sredstva in ustrezne posode za pobiranje. V primeru izliva motornih olj na gradbišču je treba onesnaženje takoj omejiti, onesnaženo zemljino pa odstraniti, tako da je nadaljnje pronicanje onesnaževala v globino tal ali odtok onesnaževala z npr. padavinskimi vodami onemogočeno in jo deponirati na ustrezno mesto ter jo predati pooblaščenim organizaciji, v skladu z Uredbo o odpadkih (Uradni list RS, št. 103/11). V primeru potrebe po sproti uporabi pri delu potrebnih manjših količin maziv in tehničnih količin delovnih strojev (dolivanje maziv, tehničnih tekočin) je treba te snovi dostavljati na območje sproti in po potrebi.

V primeru morebitnega onesnaženja z nevarnimi snovmi je treba zavarovati lokacijo onesnaženja, obvestiti pristojno inšpekcijo, center za civilno zaščito, gasilce in podobno, izvesti posebne preventivne tehnične ukrepe za preprečitev nadaljnjega širjenja onesnaženja, začasno skladiščiti kontaminirano zemljino ali vodo ter jo v nadaljevanju predati pooblašteni organizaciji. Pogoji v času obratovanja

V Termoelektrarni Brestanica se kot pogonsko gorivo uporabljajo večje količine ekstra lahkega kurilnega olja (KOEL), ki se skladišči v obstoječih nadzemnih in podzemnih rezervoarjih. V tehnološkem procesu se glede na izvor pojavljajo še odpadna olja iz tehnoloških naprav in transformatorska olja. Obstoječi rezervoarji in ploščadi za pretakanje KOEL olja so naslednji: 3 nadzemni rezervoarji prostornine 6500 m³, več podzemnih rezervoarjev prostornine nekaj deset m³ in 2 ploščadi za pretakanje KOEL olja.

V tehnološki proces so z namenom varstva voda vključene oljne jame, lovilci olja in posnemalci maščob. Obstoječi nadzemni rezervoarji so skladno z Uredbo o skladiščenju nevarnih tekočin v nepremičnih skladiščnih posodah (Uradni list RS, št. 104/09, 29/10 in 105/10) opremljeni z lovilnimi skledami, podzemni rezervoarji pa so dvoplaščni z ustreznim nadzorom za puščanje.

Direktnih vplivov olj na okolje ne bo, ker so tehnološki procesi v elektrarni zaprti, nadzorovani in dokumentirani.

Stanje po izgradnji načrtovanih plinskih enot

Z vidika nastajanja in ravnanja s tehnološkimi in meteornimi odpadnimi vodami bo stanje pri načrtovanih plinskih enotah zelo podobno stanju pri enotah 4 in 5 v Termoelektrarni Brestanica. Načrtovane plinske enote bodo opremljene z naslednjimi sistemi, ki so pomembni tudi za zaščito vodotokov in podtalnice:

- sistem za zbiranje in vračanje KOEL olja v primeru ponesrečenega zagona plinske turbine,
- plinska turbina mora biti opremljena z zbirnim rezervoarjem odpadnega olja za mazanje,
- sistem za zbiranje in odvajanje mešanice čistilnega sredstva in vode za izpiranje kompresorja plinske turbine v poseben rezervoar,
- zbirni rezervoar, ki je vgrajen v tla strojnice in služi prestrežanju olj in maščob pri morebitnem mokrem čiščenju talnih površin,
- oljne jame transformatorjev.

V postopku priprave demineralizirane vode nastaja v procesu regeneracije ionskih izmenjevalcev določena količina odpadnih vod, ki se bodo odvajale v obstoječi nevtralizacijski bazen, od tam pa v kanalizacijo.

Poleg tehnoloških odpadnih vod nastajajo tudi meteorne odpadne vode, ki pa se obravnavajo ločeno.

Predvideni ukrepi za varovanje vodotokov in podtalnice pri načrtovanih novih objektih so naslednji:

- za prestrežena mazalna in regulacijska olja ter druge maščobe bo poskrbela pooblaščen organizacija za zbiranje in predelavo odpadnih olj. Enako velja za odpadne snovi, ki so zbrane pri čiščenju lovilcev olj in zbirnih jaškov;
- odpadne vode od izpiranja kompresorja plinske turbine se bodo zbiral v posebnem rezervoarju. Za te odpadne vode je predvideno prečrpavanje v cisterno in odvoz v čistilno napravo. Obstaja tudi možnost prečrpavanja tovrstnih odpadnih vod v posode in začasno skladiščenje za čas do razgradnje čistilnega sredstva, nato pa prečrpavanje v

obstoječi nevtralizacijski bazen. Omenjeni način reševanja odpadnih vod mora biti predhodno odobren s strani tehnologa obstoječih naprav za kemično pripravo vode (KPV);

- vsi energetske oljni transformatorji bodo opremljeni z ustreznimi oljnimi jamami, ki jih prazni pooblaščen organizacija.

Meteorne vode, ki odtekaajo z urejenih površin pred objekti, ploščadi ali s cest, so potencialno lahko onesnažene z oljem. Te meteorne vode so v kanalizacijo speljane preko lovilcev olj. Odpadne vode, ki nastajajo zaradi kaluženja hladilnega stolpa, se bodo odvajale direktno v kanalizacijo.

Za dovoz in pretakanje kemikalij (FeCl_3 , NaOH in HCl) bo uporabljena obstoječa pretakalna ploščad ob obstoječem objektu KPV. Obstoječa pretakalna ploščad se bo uporabljala tudi za potrebe dovoza in pretakanja amonijaka (vodna raztopina amonijaka).

Za dovoz in pretakanje KOEL olja v obstoječe glavne rezervoarje goriva se bodo tudi v bodoče uporabljale obstoječe ploščadi za pretakanje goriva, kjer je potrebno vršiti redni nadzor. Predpisani so biti postopki za primer razlitja goriva (žaganje, oljni lovilci).

Na onesnaženje zraka in posredno na onesnaženje tal med obratovanjem TE Brestanica vplivajo tudi padavine oziroma usedline, ki se na površje usedejo kot mokre ali suhe usedline. Mokre usedline nastajajo v procesu čiščenja plinov in delcev iz ozračja s tekočo (npr. kapljice) ali trdno (npr. kristali ledu) fazo. Suhe usedline pa se v obliki delcev ali plinov usedejo na površje v času, ko ni padavin. Sestave padavin so v večji meri produkt oksidacije najpogostejših onesnaževal, kot so SO_2 , NO_x , CO in ogljikovodiki. Z njihovim usedanjem prihaja do zakislijevanja tal in evtrifikacije okolja.

Med obratovanjem lahko nastajajo posredni vplivi na podzemne vode predvsem zaradi izrednih dogodkov (to so nesreče in izlitja nevarnih snovi). Termoelektrarna Brestanica že v obstoječem stanju izvaja ukrepe za preprečevanje nesreč, prav tako pa nove ureditve predvidevajo ustrezne ukrepe za varovanje tal oziroma podzemne vode. Naslovni organ je zaradi navedenega med pogoje tega okoljevarstvenega soglasja vključil pogoj (II./2., 2.1., 2.1.2., alineja 1), da se mora pred pričetkom obratovanja preveriti tesnost posod, lovilnih bazenov in kinet, ki služijo za shranjevanje in prenos nevarnih snovi.

2. Pogoji za varstvo zraka

Glede na Sklep o določitvi podobmočij zaradi upravljanja s kakovostjo zunanjega zraka (Uradni list RS, št. 58/11) spada območje občine Krško v območje onesnaženosti z oznako SI2.

Uredba o kakovosti zunanjega zraka (Uradni list RS, št. 9/2011, v nadaljevanju: Uredba o kakovosti zunanjega zraka) določa mejne vrednosti žveplovega dioksida (SO_2), dušikovega dioksida (NO_2), PM_{10} , svinca (Pb), benzena (C_6H_6) in ogljikovega monoksida (CO) v zraku na posameznem območju, podobmočju in aglomeraciji.

V celotnem območju SI2 deluje največ merilnih postaj: Celje, Trbovlje, Zagorje in Hrastnik ter postaje dopolnilnih merilnih mrež okoli Termoelektrarn Šoštanj, Trbovlje in Brestanica. Na območju SI2 je več industrijskih in energetskih velikih virov onesnaženja, zato je na tem območju zrak najbolj onesnažen.

Na vplivnem območju Termoelektrarne Brestanica se redne meritve kakovosti zraka izvajajo na merilni postaji sv. Mohor (sv. Mohor EIS TEB). Na območju ocenjevanja in na merilnem mestu je bila v sklopu ocene onesnaženosti zraka 2005 – 2009 presežena mejna vrednost za ozon

(O₃), ostale vrednosti pa so pod pragom ocenjevanja. Vrednosti za Območje SI2 in merilno postajo sv. Mohor (raven onesnaženosti zraka po onesnaževalih):

- SI2: SO₂=1, NO₂=1, NO_x=1, CO=1, O₃=4, PM₁₀=4;
- SI2 - sv. Mohor EIS TEB: SO₂=1, NO₂=1, NO_x=1, CO=1, O₃=4, PM₁₀=1.

V okviru Termoelektrarne Brestanica od leta 1975 obratujejo tri plinske turbine (PB1, PB2 in PB3) ter dve parni turbini (TA1, TA2). Od leta 2000 pa še dve plinski turbini (PB4 in PB5). Na vseh turbinah se lahko uporablja tekoče gorivo, na dveh starejših in obeh novih pa je možna tudi uporaba plina. Parni turbini v primeru daljšega obratovanja plinskih turbin izkoriščata odpadno toploto dimnih plinov. Novi plinski turbini (PB4 in PB5) sta bistveno večji od starih plinskih turbin. Vsaka enota je samostojna in ima lasten dimnik.

Pri obratovanju plinskih turbin v zrak izhajajo predvsem dušikovi oksidi (NO_x), CO, CO₂, SO₂ in prašni delci. Emisije nastajajo tudi zaradi transporta (predvsem dovoz goriva). Pri manipulaciji z gorivom lahko pride tudi do emisij hlapnih organskih substanc (izhlapevanje goriva). Količina emisij je odvisna od časa obratovanja.

Rezultati obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak izkazujejo, da je delovanje vseh naprav tako s stališča izvajanja obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak, kot izpolnjevanja zahtev vezanih na mejne vrednosti emisij v zadnjih letih izpolnjevalo predpisane zahteve in ni povzročalo prekomernega onesnaževanja.

Na podlagi podatkov o obratovanju je mogoče sklepati, da Termoelektrarna Brestanica v posameznem letu obratuje zelo malo, manj kot 500 ur s posamezno plinsko turbino. Tudi zagoni plinskih turbin so kratki in ne trajajo dolgo. Trajanje zagona katere koli plinske turbine v več kot 75 % je krajše od 4 ure. Pri obratovanju Termoelektrarne Brestanica uporaba goriv ZP in KOEL ni enaka. V letu 2009 je bila poraba ZP enkrat višja od porabe KOEL, podobno velja tudi za obratovanje v ostalih letih.

Termoelektrarna Brestanica se nahaja v okolju, kjer je kakovost zraka nizko obremenjena z onesnaženjem iz industrijskih virov. K onesnaženju v okolju prispevajo določen delež še promet, individualna kurišča, gradbišča, kmetijstvo in podjetje VIPAP. Gradbišča, individualna kurišča in kmetijstvo prispevajo velik delež k onesnaženju zunanjega zraka z delci PM₁₀. Delcev PM₁₀ podjetje Termoelektrarna Brestanica emitira zanemarljivo malo. Promet povzroča predvsem onesnaženje z NO₂, onesnaženje s SO₂ iz prometa pa je zanemarljivo. Podjetje VIPAP je od Termoelektrarne Brestanica oddaljeno približno 5 km zračne razdalje. Onesnaženje, ki nastaja zaradi obratovanja podjetja VIPAP, je na območju Termoelektrarne Brestanica zanemarljivo in ga je skoraj nemogoče zaznati.

Pogoji v času gradnje

Med urejanjem območja, postavitvijo naprav in objektov ter spremljajoče infrastrukture bodo povečane emisije v zrak, ki pripomorejo k onesnaževanju zraka. Emisije med gradnjo bodo nastajale zaradi emisij (izpušni plini) gradbene mehanizacije in opreme na gradbišču in transporta ter prašenja zaradi izvajanja gradbenih del in transporta po dovoznih poteh.

Gradbena dela bodo imela vpliv na kakovost zraka predvsem zaradi izpušnih plinov mehanizacije (bager, stroj buldožer, tovorna vozila, tovorno dvigalo). V splošnem so izpušni plini poleg CO₂ in vode še naslednje plinaste snovi in trdni delci, ki so posledica nepopolnega zgorevanja: CO, ogljikovodiki, (C₆H₆), NO_x, SO₂, svinec in lebdeči delci (PM₁₀). Poleg teh snovi je s prometom povezan tudi nastanek ozona, ki nastaja kot sekundarni polutant.

Zaradi izvajanja gradbenih in zemeljskih del bo prihajalo do prašenja. To velja zlasti v primeru, če se bodo dela izvajala v sušnem in vetrovnem obdobju. V okolici gradbišča lahko na kakovost zraka pomembneje vplivajo le emisije delcev PM_{10} , medtem ko emisije ostalih onesnaževal ne bodo povzročale občutnega povečanja onesnaženosti zraka. Pri odkopu, gradnji ter ureditvi okolice se bodo uporabljali različni gradbeni stroji (bagri, buldožerji, tovornjaki,...).

V računskem izračunu je upoštevano, da bodo dela potekala hkrati 10 ur na dan, 5 dni v tednu. Ocenjeno je da bodo gradbena dela potekala 16 mesecev (zgornja meja, v izračunu je upoštevano, da se gradbena dela izvajajo 5 dni v tednu). Območje gradbišča pa je ocenjeno na 10.000 m² (območje zajema dele, kjer se bo izvajala gradnja). Za območje gradbišča je v skladu s smernico EMEP (*EMEP/EEA emission inventory guidebook 2009, Construction and demolition, Public works and building sites*), ki govori o splošnih emisijskih faktorjih za gradnjo in rušenje za delce PM_{10} upoštevan splošen emisijski faktor za delce PM_{10} (0.0812 kg/m²/leto).

Na podlagi teh podatkov je bilo ocenjeno, da bi znašale emisije PM_{10} zaradi izvajanja gradbenih del približno 0,093 kg/uro oziroma bi bila celotna količina emitiranih delcev zaradi gradbenih del znašala približno 325 kg.

Obratovanje obstoječe plinske elektrarne ne povzroča pomembnejših emisij prašnih delcev v ozračje, ker je zaradi večjih presežkov zraka zgorevanje praktično popolno. Predvidena gradnja novih turbin bo tako lahko povečala predvsem stopnjo onesnaženosti zraka z emisijami izpušnih plinov in prahu. Vplivi bodo največji med izkopi (prašenje). Vplivi na povečanje emisij izpušnih plinov so odvisni tudi od vrste uporabljene gradbene mehanizacije in transportnih sredstev.

Glede na oceno obstoječega stanja kakovosti zraka in upoštevanje Uredbe o kakovosti zunanjega zraka lahko pride na območju posega (znotraj območja urejanja TE Brestanica) do kratkotrajno preseženih mejnih vrednosti koncentracije delcev PM_{10} v zraku. Z izvajanjem pogojev iz izreka tega okoljevarstvenega soglasja bo to preprečeno. Gradbena dela bodo prispevala k povečanju emisij ogljikovodikov, SO_2 , NO_x , CO in O_3 , vendar se prekoračitev mejnih vrednosti zaradi emisij (prašni delci in emisije mehanizacije), nastalih pri gradnji, ne pričakuje.

Z namenom preprečevanja emisij prahu se v pogojih tega okoljevarstvenega soglasja, upoštevajoč 6. in 8. člen Uredbe o preprečevanju in zmanjševanju emisije delcev iz gradbišč (Uradni list RS, št. 21/11; v nadaljevanju: Uredba gradbišča), zahteva ustrezno nalaganje tovornih vozil, dovoz oziroma odvoz sipkih gradbenih materialov, gradbenih odpadkov in drugega gradbenega materiala, ki povzroča prašenje, mora potekati v transportnih sredstvih, ki so pokrita ali zaprta, ali na kakšen drug način, ki onemogoča prašenje. Na izvozih z gradbišča na cesto za javni cestni promet je treba zagotoviti pranje koles in podvozja vozil. Gradbiščne ceste, ki se bodo uporabljale več kakor 12 mesecev, morajo biti prevlečene z asfaltno podlago ali neprekinjeno omočene s tekočinami, ki vežejo prah na površini cestišča. Skladiščeni gradbeni material je treba s prekrivanjem, vlaženjem ali zaslanjanjem zaščititi pred vplivi vetra, suhe in sipke materiale pa je treba pred manipulacijo obvezno vlažiti. Uporabljati se morajo tehnično brezhibna gradbena mehanizacija in transportna sredstva ter izvajati njihovo redno vzdrževanje (Pravilnik o emisiji hrupa strojev, ki se uporabljajo na prostem (Uradni list RS, št. 106/02, 50/05 in 49/06), Pravilnik o emisiji plinastih onesnaževal in delcev iz motorjev z notranjim zgorevanjem, namenjenih za vgradnjo v necestne premične stroje (Uradni list RS, št. 54/11)). Dodatno je naslovni organ med pogoje tega okoljevarstvenega soglasja vključil pogoj II./2., 2.2., 2.2.1., alinea 1, in sicer zahtevo po postavitvi začasne ograje za zaščito gradbišča na zahodnem delu kompleksa, ki meji na objekte na Cesti prvih borcev. Ograja mora biti polna (brez lukenj) in mora segati v celotni dolžini obstoječe ograje v višini vsaj 2,5 m.

Pogoji v času obratovanja

Iz vloge upravitelja je razvidno, da bodo z zagonom novih plinskih turbin 6, 7, 8, 9 (N64, N65, N66, N67) prenehale z obratovanjem stare plinske turbine 1, 2, in 3 (N1, N2, N3), zaradi česar se bo zaradi zaustavitve starih turbin znižalo obremenjevanje okolja z emisijami NO_x. Omenjeni pogoji obratovanja so bili upoštevani tudi pri dokazovanju izpolnjevanja pogojev v zvezi s kakovostjo zunanjega zraka na območju vrednotenja, zaradi česar je naslovni organ kot pogoj v času obratovanja naprave določil, da mora upravitelj z dnem dokončnosti uporabnega dovoljenja za nove plinske turbine 6, 7, 8, 9 (N64, N65, N66, N67) prenehati z obratovanjem starih plinskih turbin 1, 2, in 3 (N1, N2, N3). (pogoj II./2., 2.2., 2.2.2., alineja 1)

3. Pogoji za varstvo rastlinstva in živalstva

Območje predvidenega posega predstavljajo predvsem pozidana in sorodna zemljišča. Obravnavana lokacija ne predstavlja pomembnejšega življenjskega prostora za rastlinstvo in živalstvo.

V območju elektrarne Brestanica so zelene površine hortikulturno urejene, naravnega rastišča pa ni. V širši okolici lokacije na višjih legah uspeva bukov oz. gabrov gozd, v nižjih delih pa prevladujejo naslednje vrste: navadni rman (*Achillea millefolium* agg.), navadna regačica (*Aegopodium podagraria*), plazeča šopulja (*Agrostis stolonifera* agg.), plazeči skrečnik (*Ajuga reptans*), navadni plotni slak (*Calystegia sepium*), navadni potrošnik (*Cichorium intybus*), navadno korenje (*Daucus carota*), krvavordeča srakonja (*Digitaria sanguinalis*), navadna kostreba (*Echinochloa crus-galli*), enoletna suholetnica (*Erigeron annuus*), travniška bilnica (*Festuca pratensis* agg.), rogovilček (*Galinsoga parviflora*), škrlatnordeča mrtva kopriva (*Lamium purpureum*), hmeljna metejka (*Medicago lupulina*), ozkolistni trpotec (*Plantago lanceolata*), širokolistni trpotec (*Plantago major*), enoletna latovka (*Poa annua* agg.), navadna črnoglavka (*Prunella vulgaris*), ripeča zlatica (*Ranunculus acris* agg.), plazeča zlatica (*Ranunculus repens*), navadna zvezdica (*Stellaria media* agg.), regrat (*Taraxacum officinale* agg.), črna detelja (*Trifolium pratense*), plazeča detelja (*Trifolium repens*), perzijski jetičnik (*Veronica persica*).

Tako gradnja kot obratovanje posega bosta vplivala na rastlinstvo samo na območju predvidenega posega. Zaradi izvajanja gradbenih del in hrupa ter emisij pa ima poseg lahko vpliv na živalstvo tudi izven območja posega.

Pogoji v času obratovanja

Posebni vplivi na živalstvo in rastlinstvo med obratovanjem Termoelektrarne Brestanica ni pričakovati. Vplivi bodo enaki tistim, ki so že prisotni v obstoječem stanju. Predvideni poseg ne poslabšuje oziroma spreminja obstoječega stanja okolja.

Vpliv na rastlinstvo in živalstvo je možen zaradi emisij, ki jih termoelektrarna oddaja v okolje. Ob enakem režimu delovanja Termoelektrarne Brestanica (zagotavljanja rezerv) se lahko pričakujejo manjše količine onesnaževal, kar lahko posledično vpliva tudi na stanje rastlin. Z novimi ureditvami se prav tako zagotavljajo ustrezni ukrepi za zmanjševanje emisij v zrak.

Nove ureditve bodo osvetljene. Razsvetljava ima lahko negativen vpliv na žuželke, ker UV svetloba najbolj privlači nočne žuželke. Zato je v izrek tega okoljevarstvenega soglasja vključen pogoj II./2., 2.3., 2.3.1., alineja 1.

4. Pogoji za varstvo vidnega okolja in krajine

Območje Brestanice spada v Subpanonske krajine Slovenije, enoto Južne Subpanonske gorice, v krajinsko enoto Posavsko–Obsotelsko gričevje (3.3.1) in krajinsko podenoto Obsavsko gričevje (3.3.1.01).

Krajinski vzorci, ki se pojavljajo v krajinski enoti so: gozd na ravnini, mokrotna krajina ob vodah, nečlenjena kmetijska krajina na ravnini in drobno členjena kmetijska krajina na gričevju.

Pogoji v času pred in med gradnjo

S stališča vplivov na vidno okolje in krajinske kakovosti je v okviru predvidenega posega najbolj pomembna postavitev dveh strojnic plinskih blokov. Ostali objekti (kompresorska postaja zemeljskega plina), so manjših dimenzij in umaknjeni v notranjost obstoječega energetskega kompleksa, zato na vidno okolje in krajinske kakovosti ne bodo imeli pomembnega vpliva.

Lokacija predvidenih strojnic se nahaja v zahodnem delu energetskega kompleksa TE Brestanica, ob vhodu v kompleks, južno od upravne stavbe, delavnice in skladišč, jugozahodno od rezervoarjev za tekoče gorivo, zahodno od pogonskih objektov ter severno oziroma severozahodno od novega stikališča.

Predvidena je izgradnja dveh objektov strojnic plinskih blokov v dveh fazah. V prvi fazi bosta postavljeni dve plinski turbini v prvem objektu, v naslednji fazi pa še dve plinski turbini v drugem objektu. Objekta bosta med seboj identična, a zrcalna. Objekta na koti 178,90 m n.m.v. bosta enoetažna. Tlorisna velikost posameznega objekta strojnice na nivoju okoliškega terena bo znašala ca. 40 x 33 m. Kota slemena strehe bo 10 m nad terenom. Dimniki plinskih blokov bodo visoki 60,00 m. Nad koto +8 m bo objekt na vzhodni strani po celi dolžini konzolno razširjen, zaradi lokacije zajema zraka, ki bo v celoti obdana s protihrupno zaščito.

Za načrtovani poseg je treba izdelati načrt krajinske arhitekture, ki mora biti izdelan v skladu s Pravilnikom o projektni dokumentaciji (Uradni list RS, št. 55/08). Za zasaditve se morajo uporabiti avtohtone rastlinske vrste (pogoj II./2., 2.4., 2.4.1., alinea 1).

Med gradnjo bo moteča vidna izpostavljenost gradbišča (odstranitev površinskega pokrova, prašenje, vidnost gradbenih strojev, žerjavov, začasnih objektov, skeleta novih stavb, gradbenih odrov, deponij gradbenega materiala, transportnih vozil ipd.). Zaradi navedenega je naslovni organ med pogoje okoljevarstvenega soglasja vključil pogoj II./2., 2.4., 2.4.1., alinea 2. Pred fizičnimi poškodbami je treba obstoječa drevesa in grme na območju gradbišča in manipulativnih poti za potrebe gradbišča zaščititi v skladu z Normativi za urejanje in vzdrževanje zelenih površin.

Za zmanjšanje vidnega vpliva novih objektov s kakovostnim oblikovanjem fasad je treba upoštevati 5. alineo 36. člena Odloka o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za prostorsko ureditev skupnega pomena: Območje Termoelektrarne Brestanica (Uradni list RS, št. 73/12, v nadaljevanju: OPPN).

Pogoji v času obratovanja

Načrtovana nova objekta strojnic plinskih blokov bosta locirana na območju obstoječe elektrarne v neposredni bližini obstoječih objektov. V primerjavi z obstoječimi objekti starih plinskih in parnih turbin bosta objekta novih plinskih turbin zaradi svoje velikosti prevladujoča, zato je kakovostno oblikovanje njunih fasad bistvenega pomena.

Z izgradnjo novih objektov se bo sedanja podoba energetskega kompleksa opazno spremenila – kompleks bo približan cesti, osrednji poudarek (strojnici plinskih turbin z visokimi dimniki) bo premaknjen nekoliko proti jugu, hkrati bodo v večji meri zakriti obstoječi energetski objekti – predvsem obstoječa strojnica plinskih turbin. Obstoječa vertikalna poudarka – hladilni stolp in dimniki na obstoječi strojnici bosta tako izgubila svojo dominantno vlogo. Nova dominantna v prostoru bosta postali novi strojnici z dimniki. Ker bosta volumsko obsežna in vertikalno poudarjena objekta postavljena bližje cesti, bosta zakrila pogled na večji del energetskega kompleksa, ki je danes s ceste dobro viden.

Pri opazovanju z višje ležečih območij na jugu in jugovzhodu je smiselno oblikovanje vegetacijskega pasu, ki bi omogočil višinski prehod proti travnati površini in uokviril južni rob energetskega kompleksa. Odlok o občinskem podrobnem prostorskem načrtu za prostorsko ureditev skupnega pomena: Območje Termoelektrarne Brestanica (Uradni list RS, št. 73/12) v sedmi točki 18. člena določa, da se ob zunanjih izpostavljenih robovih kompleksa zasadi posamezne goste gručice z visokimi in nizkimi drevesnimi vrstami ter različnimi grmovnimi vrstami (pogoj II./2., 2.4., 2.4.2., alinea 1-2). Drevesni pas mora biti zasajen že po dokončanju 1. faze, tako da bo dosegel potrebno višino in razrast.

17. člen OPPN pa določa, da se zasaditev uredi predvsem z vizualnega in protihrupnega vidika ter vidika biotske raznovrstnosti. V območju se ohranjajo zelene površine, drevesa in skupine dreves ter zasadijo nove. Smiselna je tudi dopolnitev obstoječih vegetacijskih pasov na zahodnem robu in dopolnitev vegetacije med objekti, zato je naslovni organ med pogoje tega okoljevarstvenega soglasja določil pogoj II./2., 2.4., 2.4.2., alinea 3.

5. Pogoji za ravnanje z odpadki:

Odpadki nastajajo v sklopu opravljanja rednih dejavnosti ter vzdrževanja in investicijskih posegov. Odpadke se na lokaciji zbira ločeno skladno s sistemskimi postopki in navodili, ki so predpisani v sistemu ravnanja z odpadki. Zbrani odpadki se začasno skladiščijo in skladno z zakonodajo oddajo pooblaščenim zbiralcem, predelovalcem ali odstranjevalcem. To se dokazuje z evidenčnimi listi o ravnanju z odpadki.

Količina odpadkov se skozi posamezna leta spreminja. Tehnologija delovanja je bila v zadnjih letih enaka, obseg delovanja termoelektrarne se je v zadnjih letih zmanjševal. Količine posameznih vrst se z izvajanjem ukrepov zmanjšujejo (mešani komunalni odpadki), za posamezne vrste pa je količina odvisna od obsega proizvodnje (in s tem povezanega vzdrževanja) kakor tudi od planov.

Večji del odpadkov nastane zaradi delovanja in vzdrževanja naprav (odpadki skupin 07, 08, 12, 13, 15, 16, 19). Odpadki skupine 17 (gradbeni odpadki) nastajajo občasno zaradi rekonstrukcij. Količine ločeno zbranih frakcij se zvišujejo, zmanjšujejo pa se količine mešanih komunalnih odpadkov.

Pogoji v času pred in med gradnjo

Gradnja bo obsegala naslednje posege v prostor:

izgradnjo vseh za obratovanje kompleksa potrebnih novih objektov in naprav – novogradnjo in dozidavo, manjše rekonstrukcije in vzdrževalna dela na obstoječih objektih in napravah, zunanjo ureditev kompleksa, izgradnjo, rekonstrukcije in prestavitve infrastrukturnega omrežja in naprav in krajinsko ureditev z zazelenitvijo.

Na mestih kjer se bodo zgradili novi objekti, bo treba porušiti dele objektov. Zaradi tega se bodo odstranili ena enota transformatorske postaje, pomožni objekt, oljna jama, kinete, oporni zidovi in ograje. Odstranili se bodo tudi komunalni vodi in se nadomestili z novimi. Deloma se bodo

odstranile tudi asfaltne površine. Pri rušitvah bodo nastajale predvsem naslednje vrste odpadkov: asfalt, zemeljski izkop (zemlja, kamenje), beton ter kovinski odpadki in fasade.

V času gradnje bo poleg odpadkov, ki nastajajo zaradi delovanja in vzdrževanja TE Brestanica (odpadki skupin 07, 08, 12, 13, 15, 16, 19), nastajali tudi gradbeni odpadki (odpadki skupine 17). Največji del predstavlja zemeljski izkop. Predvidena količina zemeljskega izkopa znaša 26.700 m³. Del izkopa se bo uporabil za sanacijo gradbišča, viški pa se bodo predali pooblaščenim podjetjem za prevzem. Zemeljski izkopi se bodo začasno deponirali na gradbišču in se po končanih gradbenih delih delno uporabili za zasipanje na mestu gradnje. Višek zemeljskega izkopa se preda pooblaščenim zbiralcem gradbenih odpadkov. Predvidena so tudi manjša rušitvena dela in odstranitev posameznih delov opreme.

Pri gradnji se bodo uporabljali stroji gradbene mehanizacije ter tovornjaki za transport potrebnih materialov za gradnjo. V primeru izvajanja servisno vzdrževalnih del strojev in naprav bodo nastajali nevarni odpadki, kot so maziva in olja (klasifikacijska skupina 13). Prav tako bo nastajala tudi odpadna embalaža. Med nevarne odpadke pa se šteje tudi vsa embalaža, v kateri so bile hranjene nevarne snovi ter zaoljene krpe in delovne obleke (klasifikacijska skupina 15). Vrste in količine v tej fazi ni mogoče predvideti.

4. člen Uredbe o ravnanju z odpadki, ki nastanejo pri gradbenih delih (Uradni list 34/2008, v nadaljevanju: Uredba o ravnanju z odpadki, ki nastanejo pri gradbenih delih) v drugem odstavku določa, da če je zemeljski izkop pridobljen z gradbeni deli na gradbišču in ni onesnažen z nevarnimi snovmi tako, da bi se moral uvrstiti med nevarne gradbene odpadke v skladu s predpisom, ki ureja ravnanje z odpadki, ga investitor lahko ponovno uporabi na istem gradbišču ali na drugem gradbišču, kjer je tudi sam investitor. Zaradi navedenega je naslovni organ med pogoje tega okoljevarstvenega soglasja določil pogoj, da se za urejanje terena prednostno uporabi zemeljski izkop, ki je nastal na tem gradbišču, če zemeljski izkop ni onesnažen z nevarnimi snovmi tako, da bi se moral uvrstiti med nevarne odpadke (pogoj II./2., 2.5., 2.5.1., alinea 2). Šesti odstavek 4. člena Uredbe o ravnanju z odpadki, ki nastanejo pri gradbenih delih določa, da se morajo gradbeni odpadki na gradbišču začasno skladiščiti ločeno po posameznih vrstah s klasifikacijskega seznama odpadkov in ločeno od drugih odpadkov tako, da ne onesnažujejo okolja, z njimi pa ravnati tako, da jih je mogoče obdelati (pogoj II./2., 2.5., 2.5.1., alinea 3-4). Deveti odstavek 4. člena Uredbe o ravnanju z odpadki, ki nastanejo pri gradbenih delih določa, da investitor lahko začasno skladišči gradbene odpadke na gradbišču največ do konca gradbenih del, vendar ne več kakor eno leto (pogoj II./2., 2.5., 2.5.1., alinea 5). Prvi odstavek 6. člena Uredbe o ravnanju z odpadki, ki nastanejo pri gradbenih delih določa, da mora investitor zagotoviti oddajo gradbenih odpadkov zbiralcu gradbenih odpadkov ali izvajalcu obdelave teh odpadkov (pogoj II./2., 2.5., 2.5.1., alinea 1).

O uporabi zemeljskega izkopa (viški zemeljskih materialov) je potrebno zagotoviti vodenje dnevnika, v obliki vezane knjige z oštevilčenimi stranmi.

6. Pogoji za varstvo pred čezmernim hrupom:

Glavni vir hrupa v območju kompleksa Termoelektrarne Brestanica je delovanje plinskih turbin PB 1 – 5. Termoelektrarni Brestanica je občasen vir hrupa, saj obratuje le v izrednih razmerah (havarije v EE sistemu, potrebe obratovanja v času konic). Obratovanje v nočnem času je izjemno redko. Najvišjo emisijo hrupa virov, ki so nameščeni v notranjosti turbinske stavbe, običajno povzročata kompresor in turbina, zajem zraka in dimniki, manjšo pa generator, ležaji in oljne črpalke. Vir hrupa predstavlja še transport (dovoz goriva in opreme in transport zaposlenih).

Poleg Termoelektrarne Brestanica je na obravnavanem območju prisoten tudi hrup iz okolja (promet po regionalni cesti, razna kmetijska opravila,...). Območje kompleksa Termoelektrarne Brestanica je v skladu z Uredbo o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10) in kategorizacijo območij v stopnje varstva pred hrupom občine Krško, uvrščeno v IV. stopnjo varstva pred hrupom, okolica pa v III. območje.

Termoelektrarna Brestanica opravlja redni monitoring obremenitve okolja s hrupom. Ker Termoelektrarna Brestanica obratuje v izrednih situacijah, je meritve izredno težko predvideti oziroma izvesti. Potrebe po povečani rabi se pojavljajo predvsem v dnevnem času (takrat obratujejo večji odjemalci). V nočnem času Termoelektrarna Brestanica obratuje poredko. Merilni rezultati v dnevnem času (pri določenih obratovalnih režimih), predstavljajo osnovo za oceno kazalcev hrupa v ostalih obdobjih ter pod ostalimi režimi obratovanja. V nadaljevanju so povzeti rezultati vrednotenj.

Kazalci hrupa se določajo na več merilnih mestih, in sicer:

MM1 – pri stanovanjskem objektu Na Dorcu 22. Izračunane vrednosti kazalcev hrupa na letni ravni za leto 2008 in 2009 ob upoštevanju obratovanja v vseh režimih: 2008: $L_{dan}=31$ dBA, $L_{večer}=29$ dBA, $L_{noč}=17$ dBA, $L_{dvn}=31$ dBA, 2009: $L_{dan}=31$ dBA, $L_{večer}=30$ dBA, $L_{noč}=15$ dBA, $L_{dvn}=31$ dBA;

MM2 – pri stanovanjskem objektu Na Dorcu 23. Izračunane vrednosti kazalcev hrupa na letni ravni za leto 2008 in 2009 ob upoštevanju obratovanja v vseh režimih: 2008: $L_{dan}=32$ dBA, $L_{večer}=30$ dBA, $L_{noč}=19$ dBA, $L_{dvn}=32$ dBA, 2009: $L_{dan}=31$ dBA, $L_{večer}=30$ dBA, $L_{noč}=15$ dBA, $L_{dvn}=31$ dBA;

MM3 – pri stanovanjskem objektu Likarjeva 19. Izračunane vrednosti kazalcev hrupa na letni ravni za leto 2008 in 2009 ob upoštevanju obratovanja v vseh režimih: 2008: $L_{dan}=30$ dBA, $L_{večer}=28$ dBA, $L_{noč}=17$ dBA, $L_{dvn}=30$ dBA, 2009: $L_{dan}=28$ dBA, $L_{večer}=27$ dBA, $L_{noč}=13$ dBA, $L_{dvn}=28$ dBA;

MM4 – pri stanovanjskem objektu Vrtna 22. Izračunane vrednosti kazalcev hrupa na letni ravni za leto 2008 in 2009 ob upoštevanju obratovanja v vseh režimih: 2008: $L_{dan}=29$ dBA, $L_{večer}=27$ dBA, $L_{noč}=16$ dBA, $L_{dvn}=29$ dBA, 2009: $L_{dan}=27$ dBA, $L_{večer}=25$ dBA, $L_{noč}=11$ dBA, $L_{dvn}=27$ dBA;

MM5 – pri stanovanjskem objektu Elektrarniška cesta 5c. Izračunane vrednosti kazalcev hrupa na letni ravni za leto 2008 in 2009 ob upoštevanju obratovanja v vseh režimih: 2008: $L_{dan}=41$ dBA, $L_{večer}=39$ dBA, $L_{noč}=27$ dBA, $L_{dvn}=41$ dBA, 2009: $L_{dan}=42$ dBA, $L_{večer}=41$ dBA, $L_{noč}=24$ dBA, $L_{dvn}=42$ dBA;

MM6 – pri stanovanjskem objektu Elektrarniška cesta 5b. Izračunane vrednosti kazalcev hrupa na letni ravni za leto 2008 in 2009 ob upoštevanju obratovanja v vseh režimih: 2008: $L_{dan}=34$ dBA, $L_{večer}=32$ dBA, $L_{noč}=21$ dBA, $L_{dvn}=34$ dBA, 2009: $L_{dan}=36$ dBA, $L_{večer}=35$ dBA, $L_{noč}=17$ dBA, $L_{dvn}=36$ dBA in

MM7 – pri stanovanjskem objektu Elektrarniška cesta 7. Izračunane vrednosti kazalcev hrupa na letni ravni za leto 2008 in 2009 ob upoštevanju obratovanja v vseh režimih: 2008: $L_{dan}=31$ dBA, $L_{večer}=29$ dBA, $L_{noč}=18$ dBA, $L_{dvn}=31$ dBA, 2009: $L_{dan}=34$ dBA, $L_{večer}=33$ dBA, $L_{noč}=16$ dBA, $L_{dvn}=34$ dBA.

Na podlagi opravljenih monitoringov izhaja, da Termoelektrarna Brestanica s svojim obratovanjem na letni ravni ne prekoračuje mejnih vrednosti, ki so določene z Uredbo o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10) pri objektih z varovanimi prostori, ki veljajo na III. območju varstva pred hrupom. TE Brestanica ne obremenjuje okolja s prekomernim hrupom.

Plinski bloki kot vir hrupa prekoračujejo dovoljene ravni hrupa za stalno obratovanje, zato ima Termoelektrarna Brestanica za obratovanje s temi plinskimi bloki časovne omejitve za obratovanje na letnem nivoju, da noben kazalec hrupa na letnem nivoju ni prekoračen. Omejitve veljajo predvsem v večernem in nočnem času (takrat pa je tudi obratovanje turbin najmanjše).

Rezultati meritev hrupa obstoječih turbin so pokazali, da največ hrupa v okolju povzroča obratovanje treh najstarejših plinskih turbin 1, 2 in 3. Z njihovim hrupom so najbolj obremenjeni najbližji stanovanjski objekti na Cesti prvih borcev (številka 16) ter na Elektrarniški cesti (številka 7). Ravni njihovega hrupa na teh lokacijah dosegajo do 51 dBA, v primeru hkratnega obratovanja vseh treh bi bila raven njihovega hrupa še za približno 5 dBA višja, kar je pod mejno vrednostjo za III. območje varstva pred hrupom.

Rezultati meritev so nadalje pokazali, da so obremenitve okolja s hrupom zaradi obratovanja turbin 4 in 5 za dobrih 7 dBA nižje, kot jih povzročajo stare turbine. Pri občasnem obratovanju na tekoče gorivo so bile zaradi obratovanja dodatnih črpalk izmerjene nekoliko višje ravni hrupa. Razlika je znašala 1 do 2 dBA.

Na podlagi opravljenih meritev in monitoringa, ki ga izvaja Termoelektrarna Brestanica, je razvidno, da Termoelektrarna Brestanica zaradi svojega delovanja ne obremenjuje okolja prekomerno. Vsi merjeni parametri so pod vrednostmi, predpisanimi z Uredbo o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10).

Pogoji v času gradnje

Med gradnjo bo poleg obstoječega hrupa prisoten še hrup zaradi gradnje. Hrup bo posledica transporta ter izvajanja gradbenih del. Viri hrupa bodo omejeni predvsem na območje gradbišča. Med gradnjo bo nivo hrupa na obravnavanem območju nekoliko povečan. Gradnja je časovno omejena in enkratno dejanje. Gradbišča zajemajo predvsem dinamične vire hrupa, ki obratujejo samo občasno. Vire hrupa predstavljajo delovanje strojev in naprav ter izvajanje del. Pri oceni dopustnosti obremenjevanja s hrupom je potrebno upoštevati določila Uredbe o ocenjevanju in urejanju hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 121/04).

Hrup pri predelavi zemeljskega izkopa

Zvočne ravni strojev:

Tovorna vozila	$L_w = 92 \text{ dB(A)}$
Bager	$L_w = 93 \text{ dB(A)}$
Stroj za kompaktiranje	$L_w = 105 \text{ dB(A)}$

Za informativni teoretični izračun vrednosti kazalcev hrupa so bile vrednosti kazalcev hrupa ocenjene s pomočjo mednarodnega standarda ISO 9613-2. Te so bile ocenjene ob naslednjih robnih pogojih in predpostavkah:

- v izračunu je bila upoštevana najhrupnejša kombinacija strojev, ki lahko dalj časa delujejo sočasno,
- v času gradnje deluje en (1) stroj za kompaktiranje, en (1) bager in dva (2) tovornjaka ter
- najbližji stanovanjski objekti so od roba gradbišča oddaljeni 50 m (Cesta prvih borcev 16).

Gradbišče bo delovalo vsak dan v časovnem obdobju med 6:00 in 18:00 uro. Delovanje strojev bo v povprečju 8 h na dan. Kazalci hrupa v nočnem ($L_{noč}$) in večernem ($L_{več}$) času tako ne bodo obremenjeni zaradi delovanja gradbišča.

Ocena povprečne vrednosti kazalca hrupa v dnevnem času ($L_{dan} = 104 \text{ dB(A)}$) velja na oddaljenosti 1 m od točke delovanja točkovnega vira hrupa (bager, buldožer in dva tovornjaka prekucnika).

Z razdaljo vrednost kazalca hrupa pade in sicer:

- na oddaljenosti 20 m

$$L_{eq} = L_{eq,dref} - [11 + 20 \cdot \log (d/d_{ref})] = 104 - [11 + 20 \cdot \log (20/1)] = 67 \text{ dB(A)}$$

- na oddaljenosti 40 m

$$L_{eq} = L_{eq,dref} - [11 + 20 \cdot \log (d/d_{ref})] = 104 - [11 + 20 \cdot \log (40/1)] = 61 \text{ dB(A)}$$

- na oddaljenosti 50 m

$$L_{eq} = L_{eq,dref} - [11 + 20 \cdot \log (d/d_{ref})] = 104 - [11 + 20 \cdot \log (50/1)] = 59 \text{ dB(A)}$$

Vrednost kazalca hrupa L_{dan} je na razdalji 10 m od točke delovanja omenjenih strojev pod predpisano mejno vrednostjo kazalca za vir hrupa za VI. območje stopnje varstva pred hrupom (73 dB(A)), oziroma se približa na mejno vrednost za III območje (73 dB(A)) na razdalji približno 50 m. Pri izračunu niso upoštevane ovire in slabljenja zvoka na prostem zaradi drugih dejavnikov, zato se lahko sklepa, da bi bila dejanska vrednost še manjša.

Za potrebe priprave poročila o vplivih na okolje so bile izvedene tudi obstoječe obremenitve območja Termoelektrarne Brestanica s hrupom. Izmerjene so bile vrednosti 42 dB(A). Če je hrup ozadja manjši od vira hrupa L_{AFeq} , ki ga povzroča vir hrupa, za več kot 10 dB(A) se upošteva, da je vir hrupa na imisijskem mestu prevladujoč vir hrupa.

Ocenjuje se, da bo prišlo do povečanja vrednosti imisij hrupa, vendar nobena mejna vrednost iz Uredbe o mejnih vrednostih kazalcev hrupa v okolju (Uradni list RS, št. 105/05, 34/08, 109/09 in 62/10) ne bo presežena, ob upoštevanju omilitvenih ukrepov in da so emisije hrupa iz strojev skladne s Pravilnikom o emisiji hrupa strojev, ki se uporabljajo na prostem (Uradni list RS, št. 106/02, 50/05, 49/06 in 17/11). Hrup pri najbližjih stanovanjskih objektih ne bo presegal mejne vrednosti.

Šesta točka 42. člena OPPN določa, da upravljavec državne ceste ne bo zagotavljal dodatnih ukrepov varstva pred hrupom zaradi načrtovanih ureditev ob državni cesti (poslovna stavba), kakor tudi ne zaščite pred morebitnimi drugimi vplivi, ki so oziroma bodo posledica obratovanja ceste. Izvedba vseh ukrepov za zaščito stavb oziroma območij spremenjene rabe prostora, ki so posledica emisije prometa na državni cesti je obveznost investitorja, ki zagotavlja komunalno opremo območja Občinskega podrobnega prostorskega načrta za prostorsko ureditev skupnega pomena: Območje Termoelektrarne Brestanica. Upoštevajoč navedeno točko OPPN je naslovni organ določil pogoj glede postavitve začasne ograje za zaščito gradbišča, določen med pogoji za varstvo zraka, v času gradnje pogoj II./2., 2.2., 2.2.1., alinea 1.

Med gradbenimi deli za postavitve objekta plinskih turbin (ko je obremenitev največja) se morajo izvesti meritve hrupa ob stanovanjske objektu Cesta prvih borcev 14 in 16. V kolikor bodo rezultati meritev presegali predpisane vrednosti, se morajo izvesti dodatni protihrupni ukrepi (pogoj II./2., 2.6., 2.6.1., alinea 1).

7. Pogoji za varstvo pred nastankom večjih nesreč

Pogoji v času pred in med gradnjo

Za delovanje novih turbin so predvideni obstoječi rezervoarji. Dovod tekočega goriva je predviden iz obstoječih rezervoarjev preko rekonstruiranega obstoječega črpališča 1. Dovod zemeljskega plina je predviden iz obstoječe MRP Brestanica preko kompresorske postaje zemeljskega plina. Predvidena je tudi rekonstrukcija obstoječe MRP Brestanica.

Novih rezervoarjev za skladiščenje goriv ne bo, prav tako bodo ostale enake kapacitete obstoječih. Režim obratovanja Termoelektrarne Brestanica bo v času izvajanja posega ostajal enak kot v obstoječem stanju. V času gradnje bodo tveganja za nesreče pomenila tudi izlitja goriv in mehanizacije, ki se bo uporabljala na gradbišču. Ob ustreznem ukrepanju ne bo

prihajalo do povečanega tveganja za okolje. Tveganje za okolje bo v času gradnje in času obratovanja novih plinskih turbin v okviru obstoječega tveganja.

Možnost za nastanek nesreč med gradnjo predstavljajo morebitne nesreče vozil in gradbene mehanizacije, ki bodo prisotne na gradbišču. Z ustreznim vzdrževanjem in ravnanjem je možno vpliv obvladovati, možnost za nastanek nesreče pa zmanjšati na minimum. Za te primere so podani za čas gradnje tudi podani pogoji (tla in vode) (pogoj II./2., 2.1., 2.1.1.).

Predvidene ureditve ne posegajo v obstoječe rezervoarje in sisteme za preprečevanje nesreč. Manjše rekonstrukcije so predvidene na obratu za kemično pripravo vode in kinet za instalacijske vode. Z ustrežno organizacijo gradbišča in izvedbo pogojev se lahko te vplive prepreči (pogoj II./2., 2.7., 2.7.1., alinea 1).

Med gradnjo se ne bo povečala požarna ogroženost. Zaradi predvidenih ureditev in gradbišča je lahko moten dostop do posameznih objektov in naprav znotraj kompleksa Termoelektrarne Brestanica.

Tretja točka 45. člena OPPN določa, da se pri načrtovanju upošteva določitev veljavne zakonodaje za izpolnitev ukrepov s področja varstva pred požarom: zagotovitev neoviranih in varnih dovozov, dostopov ter delovnih površin za intervencijska vozila. Zato je naslovni organ med pogoje tega okoljevarstvenega soglasja določil pogoj II./2., 2.7., 2.7.1., alinea 2: gradbišče znotraj kompleksa Termoelektrarne Brestanica mora biti organizirano tako, da ne bo oviralo intervencijskih poti in dostopov do objektov znotraj Termoelektrarne Brestanica. V primeru da bi do tega prišlo, je potrebo zagotoviti začasne rešitve, ki bodo vidno označene, zaposleni in gasilci o tem ustrezno obveščeni preko vodij gradbišča in odgovornih oseb v Termoelektrarni Brestanica. Prav tako se gradbišča ali odlaganja gradbenega materiala ne sme urediti na prostorih, ki so namenjeni za evakuacijo v primeru nesreč.

Obrazložitev v zvezi s presojo sprejemljivosti posega na naravo

Prvi odstavek 39. člena Pravilnika o presoji sprejemljivosti vplivov izvedbe planov in posegov v naravo na varovana območja (Uradni list RS, št. 130/04, 53/06, 38/10 in 3/11, v nadaljevanju Pravilnik o presoji) določa, da se, glede na velikost in značilnost posega v naravo, presoja sprejemljivosti posegov v naravo izvede v postopku izdaje 1) okoljevarstvenega soglasja za posege v naravo z vplivi na okolje, 2) naravovarstvenega soglasja za posege v naravo, ki niso posegi v naravo z vplivi na okolje, 3) dovoljenja za poseg v naravo, določene v 43. členu tega pravilnika ali 4) dovoljenja po drugih predpisih za posege v naravo, za katere ni treba pridobiti soglasja ali dovoljenja iz prejšnjih treh alinej.

Nameravani poseg leži na:

- območju daljinskega vpliva na posebno območje varstva Natura 2000: Brestanica, SAC, ident. štev. SI3000054 (Uredba o posebnih varstvenih območjih, Uradni list RS, št. 49/04, 110/04, 59/07, 43/08, 08/12, 33/13 (35/13 popr.), 39/13 Odl. US: U-I-37/10-16, 3/14).

Poročilo o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4 x 40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Zamenjava plinskih blokov PB 1-3 3 x 23 MW v Termoelektrarni Brestanica), Dodatek za varovana območja, ki ga je pod št. DVO-03/12 februarja 2013, dopolnitev novembra 2013 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5B, 8270 Krško (v nadaljevanju: Dodatek za presojo sprejemljivosti) navaja, da so v območju elektrarne Brestanica zelene površine hortikulturno urejene, naravnega rastja pa ni.

Območje Natura 2000 pokriva širšo okolico Brestanice. Podstrešje cerkve Sv. Petra je življenjski prostor netopirjev južnega podkovnjaka (*Rhinolophus euryale*) in vejicatega netopirja, (*Myotis emarginatus*) v okolici pa so njihovi prehranjevalni habitati. Severno območje Ajdovske jame Brestanica predstavlja pretežno enovito gozdnato pobočje hriba sv. Mohor, ki se na slemenu pretrga s posameznimi stanovanjskimi objekti, cesto, travniki in njivami. Južno pobočje proti reki Savi je bolj strmo, gozd je fragmentiran in močno pretrgan zaradi eksploatacije v obstoječem kamnolomu.

Priloga 2 Pravilnika o presoji določa, da znaša območje neposrednega vpliva za poseg kompleksni industrijski objekt 100 m, za vse skupine, daljinski vpliv pa 2000 m (ker gre za poseg, za katerega je treba izvesti presojo vplivov na okolje), na ptice, netopirje, vodne in obvodne habitate in hrošče.

Vpliv na kvalifikacijsko vrsto polža - ozki vrtenec (*Vertigo angustior*) v Dodatku za presojo sprejemljivosti ni obravnavan, saj je za nameravani poseg na območju daljinskega vpliva potrebno preveriti le vpliv za kvalifikacijske vrste netopirjev, ptic in hroščev, torej za južnega podkovnjaka (*Rhinolophus euryale*) in vejicatega netopirja (*Myotis emarginatus*).

Območje predvidenega posega sega v območje daljinskega vpliva notranje cone južnega podkovnjaka in vejicatega netopirja.

Ocenjuje se, da predvideni poseg ne bo imel vpliva na kotišče netopirjev v cerkvi sv. Petra in Pavla v Brestanici, tudi če se ta ponovno vzpostavi, saj so v projektni dokumentaciji predvideni vsi protihrupni ukrepi. Prav tako pa tudi sam poseg ne spreminja ekoloških značilnosti habitata južnega podkovnjaka in vejicatega netopirja, saj ne posega v prehranjevalni habitat in ne ogroža pomembnih struktur prehranjevalnega habitata južnega podkovnjaka in vejicatega netopirja.

Dodatek za presojo sprejemljivosti zaključuje, da vplivov posega na kvalifikacijski vrsti netopirjev ne bo (ocena A). Za ohranjanje varstvenih ciljev SAC območja Natura 2000 izvedba omilitvenih ukrepov ni potrebna.

V drugem odstavku 39. člena Pravilnika o presoji sprejemljivosti vplivov izvedbe planov in posegov v naravo na varovana območja (Uradni list RS, št. 130/04, 53/06, 38/10 in 3/11) je določeno, da se v primeru, ko se presoja sprejemljivosti posega v naravo izvede v postopku izdaje okoljevarstvenega soglasja, šteje, da je z izdajo okoljevarstvenega soglasja izdano tudi naravovarstveno soglasje. Glede na navedeno je bilo odločeno, kot izhaja iz II./3. točke te odločbe.

Glede na to, da gre v obravnavanem primeru za gradnjo objektov po predpisih o graditvi objektov, se pogoji, navedeni v izreku te odločbe, skladno s šestim odstavkom 61. člena ZVO-1 štejejo za projektne pogoje po predpisih o graditvi objektov.

6. Dolžnost obveščanja javnosti o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja in izdanem okoljevarstvenem soglasju

Naslovni organ mora skladno z določbo 78a. člena ZVO-1 v 30 dneh po vročitvi odločbe o spremembi okoljevarstvenega dovoljenja strankam, objaviti kopijo odločbe na svetovnem spletu.

Naslovni organ mora skladno z določili 65. člena ZVO-1 o izdanem okoljevarstvenem soglasju najkasneje v 30 dneh po vročitvi odločbe strankam obvestiti javnost z objavo na krajevno običajen način in na svetovnem spletu.

7. Stroški postopka

Skladno s prvim odstavkom 113. člena Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06-ZUP-UPB2, 105/06-ZUS-1, 126/07, 65/08 in 8/10; v nadaljevanju: ZUP) gredo stroški, ki nastanejo organu ali stranki med postopkom ali zaradi postopka (oglas, strokovno pomoč, itd.), v breme tistega, na katerega zahtevo se je postopek začel. V skladu s petim odstavkom 213. člena v povezavi z 118. členom ZUP je bilo treba v izreku tega dovoljenja odločiti tudi o stroških postopka. Glede na to, da v tem postopku stroški niso nastali, je bilo o njih odločeno, kot izhaja iz točke III. izreka te odločbe.

Pouk o pravnem sredstvu: Zoper to odločbo je dovoljena pritožba na Ministrstvo za kmetijstvo in okolje, Dunajska 22, 1000 Ljubljana, v roku 15 dni od dneva vročitve te odločbe. Pritožba se vloži pisno ali poda ustno na zapisnik pri Agenciji RS za okolje, Vojkova cesta 1b, 1102 Ljubljana. Za pritožbo se plača upravna taksa v višini 18,12 EUR. Upravna taksa se plača v gotovini oziroma z elektronskim denarjem ali drugim veljavnim plačilnim instrumentom in o plačilu predloži ustrezno potrdilo.

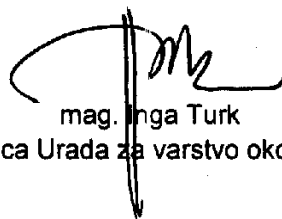
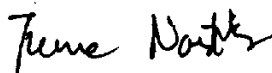
Upravna taksa se lahko plača na podračun javnofinančnih prihodkov z nazivom: Upravne takse – državne in številko 0110 0100 0315 637 z navedbo reference: 11 23345-7111002-35406014.

Postopek vodila:

Tomaž Majcen
sekretar



Irena Nartnik
višja svetovalka II



mag. Inga Turk
direktorica Urada za varstvo okolja in narave

Vročiti:

- TERMOELEKTRARNA BRESTANICA d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica - osebno

Poslati po 11. odstavku 61. člena in 4. odstavku 72. člena ZVO-1:

- Občina Krško, Cesta krških žrtev 14, 8270 Krško – po elektronski pošti (obcina.krsko@krsko.si)
- Inšpektorat Republike Slovenije za kmetijstvo in okolje, Inšpekcija za okolje, Parmova 33, 1000 Ljubljana – po elektronski pošti (irsko.mko@gov.si)

