



REPUBLIKA SLOVENIJA
MINISTRSTVO ZA OKOLJE IN PROSTOR

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: 35409-29/2017-5

Datum: 18. 8. 2017

Agencija Republike Slovenije za okolje izdaja na podlagi tretjega odstavka 14. člena Uredbe o organih v sestavi ministrstev (Uradni list RS, št. 35/15, 62/15, 84/16 in 41/17) in 4. točke tretjega odstavka 77. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/09-ZMetD, 66/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12, 92/13, 56/15, 102/15 in 30/16) v upravni zadevi izdaje sklepa o prijavi nameravane spremembe v obratovanju naprave, ki lahko povzroči onesnaževanje okolja večjega obsega, stranki - upravljavcu Termoelektrarna Brestanica d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, ki jo zastopa direktor Tomislav Malgaj, naslednji

SKLEP

1. Nameravana sprememba v obratovanju kurilne naprave, ki jo je stranka-upravljavec Termoelektrarna Brestanica d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, prijavila dne 15. 5. 2017, ni večja sprememba, vendar zahteva spremembo pogojev in ukrepov v veljavnem okoljevarstvenem dovoljenju št. 35407-14/2006-18 z dne 14. 12. 2007, spremenjeno z odločbo št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014.
2. V tem postopku stroški niso nastali.

Obrazložitev

Agencija Republike Slovenije za okolje, ki kot organ v sestavi Ministrstva za okolje in prostor opravlja naloge s področja varstva okolja (v nadaljevanju: naslovni organ), je dne 15. 5. 2017 od stranke-upravljavca Termoelektrarna Brestanica d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica, ki jo zastopa direktor Tomislav Malgaj (v nadaljevanju: upravljavec), prejela prijavo nameravane spremembe v obratovanju naprave, ki lahko povzroči onesnaževanje okolja večjega obsega, in sicer kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo 1338,1 MW. Naslovni organ je za obratovanje navedene naprave izdal okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-14/2006-18 z dne 14. 12. 2007, spremenjeno z odločbo št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014 (v nadaljevanju: okoljevarstveno dovoljenje). Prijava je bila nepopolna in nejasna, zato jo je upravljavec dopolnil dne 6. 8. 2017 in 3. 8. 2017.

Upravljavec je k prijavi priložil:

- Podrobnejši opis nameravane spremembe;
- Dopis: Izvajanje posebnih meritev v sklopu emisijskega monitoringa z dne 30. 9. 2016, upravljavec sam.

- Kopija potrdila o plačani upravni taksi.

Upravljavec v prijavi navaja tudi, da je naslovni organ izvedel tudi predhodni postopek zaradi sprememb, ki so nastale zaradi izbora nove plinske turbine SGT – 800 ter izdal sklep št. 35405-340/2016-8 z dne 4. 1. 2017 iz katerega izhaja, da ni treba ponovno izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja.

Naslovni organ je v navedenem predhodnem postopku odločal na podlagi naslednje dokumentacije:

- Strokovna ocena o vplivih na okolje za izgradnjo plinskih blokov 4x40–70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza) (Spremembe projekta za zamenjavo plinskih blokov PB 1-3 3x23 MW v TE Brestanica), ki jo je pod št. PVO–02/12-A septembra 2016 izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5b, 8270 Krško (v nadaljevanju: Strokovna ocena) s prilogami:
 - o Priloga 1: Pregledna situacija;
 - o Priloga 2: Predvidena ureditev na območju posega z označenimi spremembami t.j. Načrt zunanje ureditve, z dne 3. 9. 2015 v merilu 1:500, ki ga je izdelal IBE d.d., svetovanje projektiranje in inženiring Ljubljana;
 - o Priloga 3: Študija vpliva nove plinske turbine Siemens na hrup v okolju, ki jo je pod št. LFIZ-20160026/4–FD dne 16. 8. 2016 pripravil Zavod za varstvo pri delu, Chengdujska cesta 25, 1260 Ljubljana.

V dopolnitvi prijave z dne 6. 7. 2017 je upravljavec predložil:

- Projekt za pridobitev gradbenega dovoljenja za objekt Izgradnja plinskih blokov 4x40-70 MW v TE Brestanica (1. in 2. faza), št. projekta TTEBPT-8030/110-1, januar 2017, ki ga je izdelal IBE d.d., svetovanje, projektiranje in inženiring, Hajdrihova 4, 1001 Ljubljana (v elektronski obliki na zgoščenci).

V dopolnitvi prijave z dne 3. 8. 2017 je upravljavec predložil:

- Pisno mnenje o spremembah posega z možnimi vplivi na okolje, ki ga je izdelalo podjetje ERANTHIS, presoja vplivov na okolje, Maja Divjak Malavašič, s.p., Kovinarska ulica 5b, 8270 Krško (v nadaljevanju: Pisno mnenje o spremembah posega z možnimi vplivi na okolje) , s prilogami:
 - o Priloga 1: Načrt zunanje ureditve:
 - o Priloga 2: Študija vpliva nove plinske turbine Siemens na hrup v okolju, ki jo je pod št. LFIZ-20160026/6–FD dne 24. 11. 2016 pripravil Zavod za varstvo pri delu, Chengdujska cesta 25, 1260 Ljubljana.

Skladno s prvim odstavkom 77. člena Zakona o varstvu okolja (Uradni list RS, št. 39/06-ZVO-1-UPB1, 49/06-ZMetD, 66/06-OdlUS, 33/07-ZPNačrt, 57/08-ZFO-1A, 70/08, 108/09, 48/12, 57/12, 92/13, 56/15, 102/15 in 30/16, v nadaljevanju: ZVO-1) mora upravljavec naprave vsako nameravano spremembo v obratovanju naprave iz 68. člena ZVO-1, ki je povezana z delovanjem ali razširitvijo naprave in lahko vpliva na okolje, ali spremembo glede upravljavca pisno prijaviti ministrstvu, kar dokazuje s potrdilom o oddani pošiljki.

Skladno s tretjim odstavkom 77. člena ZVO-1 ministrstvo na podlagi prijave in ob smiselni uporabi določb 51. in 51.a člena ZVO-1 v dveh mesecih od vložitve popolne prijave s sklepom ugotovi, da:

1. je nameravana sprememba večja in je zanjo treba izvesti tudi presojo vplivov na okolje ter pridobiti okoljevarstveno soglasje in spremeniti okoljevarstveno dovoljenje,

2. je nameravana sprememba večja, vendar zanjo ni treba izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja, vendar je treba spremeniti okoljevarstveno dovoljenje,
3. nameravana sprememba ni večja, vendar je treba zanjo izvesti presojo vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstveno soglasje ter spremeniti okoljevarstveno dovoljenje,
4. nameravana sprememba ni večja, vendar je treba zaradi nameravane spremembe spremeniti pogoje in ukrepe v veljavnem okoljevarstvenem dovoljenju, ali
5. zaradi nameravane spremembe ni treba spremeniti okoljevarstvenega dovoljenja.

Upravljavca je v prijavi navedel, da se sprememba nanaša na obratovanje kurilne naprave z nazivno vhodno toplotno močjo 1338,1 MW. Predmet prijave so spremembe v izvedbi nameravane spremembe, o kateri je bilo odločeno v odločbi št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014, ter predlog o spremembi obratovalnega monitoringa emisij snovi v zrak.

Podrobnejši opis spremembe je podan v nadaljevanju.

1. Z odločbo št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014, točka I. Izreka, ki se nanaša na spremembo okoljevarstvenega dovoljenja, se je zmogljivost kurilne naprave povečala iz 947,38 na 1338,1 MW, V citirani odločbi je naslovni organ odločil, o predvideni odstranitvi treh obstoječih plinskih turbin PB1, PB2 in PB3 (od N1 do N3) ter postavitvi štirih novih plinskih turbin PB6, PB7, PB8 in PB9, vsaka z vhodno toplotno močjo 158 MW (oziroma nazivne moči 64 MW). Ker je upravljavca za realizacijo citirane odločbe izbral plinsko turbino z nižjo vhodno toplotno močjo od predvidene in odločene v citirani odločbi, se bo zmogljivost kurilne naprave znižala. Znižanje zmogljivosti kurilne naprave zaradi izbrane plinske turbine SIEMENS SGT-800, vhodne toplotne moči 138,6 MW (oziroma nazivne moči 53 MW) ter njen vpliv na tehnološke spremembe je predmet te prijave. Zaradi nižje zmogljivosti izbrane plinske turbine se bo zmogljivost kurilne naprave zmanjšala iz predvidenih 1338,1 MW na 1260,8 MW. Podroben prikaz spremembe v zmogljivosti naprave je podan v Preglednici 1: Sprememba zmogljivosti kurilne naprave. Prav tako pa izbor plinske turbine vpliva tudi na spremembe v tehnološkem procesu, ki vplivajo na spremembe v strojnem in elektro delu ter spremembe v izvedbi gradbenih del, vse opisane v točki 2.) in 3.). V odločbi št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014 je bilo v točki II. Izreka izdano okoljevarstveno soglasje za poseg: izgradnja plinskih blokov 4x40-70 MW.

Preglednica 1: Nazivne talilne zmogljivosti pred in po izvedbi nameravane spremembe

Oznaka tehnoloških enot	Vhodna toplotna moč v [MW] Okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-14/2006-18	Vhodna toplotna moč v [MW] Predmet že dovoljene spremembe: odločba št. 35406-17/2013-39	Vhodna toplotna moč v [MW] Predmet te prijave (nameravane spremembe)
1.	2.	3.	4.
PB1 (N1)	81,6		
PB2 (N2)	81,6		
PB3 (N3)	81,6	/	
PB4 (N4)	349	349	349
PB5 (N5)	349	349	349

Oznaka tehnoloških enot	Vhodna toplotna moč v [MW] Okoljevarstveno dovoljenje št. 35407-14/2006-18	Vhodna toplotna moč v [MW] Predmet že dovoljene spremembe: odločba št. 35406-17/2013-39	Vhodna toplotna moč v [MW] Predmet te prijave (nameravane spremembe)
1.	2.	3.	4.
PB6 (N64)	/	158	138,6
PB7 (N65)	/	158	138,6
PB8 (N66)	/	158	138,6
PB9 (N67)	/	158	138,6
Parni kotel Steamblock (N57)	3,2	3,2	3,2
Kotlovnica (N60)	0,4	0,4	0,4
Diesel agregati	0,98 (N61, N62 in N63)	3 (N81 in N82)	4,8 (N81 in N82)
Vročevodni kotli (N95, N96 in N97)	/	1,5	/
Skupaj	947,38	1338,1	1260,8

2. Izbrana plinska turbina Siemens SGT-800 bo vplivala tudi na nekatere gradbeno arhitektonske ter strojno tehnološke dele, in sicer:

- Spremenjena dispozicija, konstrukcija in gabariti strojnice plinskih turbin PB6, PB7, PB8 in PB9 (od N64 do N67);
- Spremenjena dispozicija, konstrukcija in gabariti elektro objekta;
- Dispozicija platoja transformatorjev je nekoliko korigirana;
- Velikost dizel agregatov je spremenjena (N81, N82), in sicer se posamična vhodna toplotna moč dizel agregata poveča iz 1,5 na 2,4 MW. Njuno obratovanje bo omejeno samo na testne zagone in bo v vsakem primeru manj kot 300 ur;
- Predvideni rezervoar tekočega goriva za dizel agregate (Rez 11) je opuščen, dodana sta dva 3 m³ rezervoarja, ki sta sestavni del dizel agregatov;
- Več objektov je zaradi izbora industrijskega tipa plinske turbine (Siemens SGT 800) trajno opuščenih;
- Predvideni so suhi hladilni stolpi namesto mokrih (N87 in N88). Pri tem so spremenjeni vertikalni in horizontalni gabariti objektov. Hladilni medij bo vodna raztopina glikola 40%. Na ta način bo preprečeno zmrzovanje hladilne vode pozimi do temperature minus 21,1°C. Pri zaprtem hladilnem stolpu je hladilni medij v cevnem registru stolpa. Hladilni medij se v cevnem registru ohlaja, okoliški zrak pa se ob ceveh segreva in ogret teče skozi hladilni stolp. Pretok zraka skozi hladilni stolp se zagotavlja s prisilnim pretokom (ventilatorji). Za vsako plinsko turbino je predviden ločen hladilni sistem moči ca. 2,2 MW. Vsak hladilni sistem bo imel dva manjša stolpa, vsak po okoli 1,1 MW). Skupno bo nameščenih osem novih hladilnih stolpov;
- Zunanja ureditev s komunalno in ostalo infrastrukturo: - iz razlogov, da se nekateri objekti in razvodi ne bodo izvajali (objekt kompresorske postaje, nadzemni plinovod,

- rezervoar demi vode, oljevod), se zunanja ureditev z razvodi bistveno spremeni in prilagodi novim tehnološkim zahtevam;
- Poraba zemeljskega plina bo manjša;
 - Poraba ekstra lahkega kurilnega olja bo manjša (ni tudi povratnega voda);
 - Izločeni bosta obe kompresorski postaji (N85 in N86), ker Siemensova turbina ne potrebuje kompresorja za dvig tlaka zemeljskega plina. Tlak zemeljskega plina v plinovodih zadostuje za obratovanje turbin;
 - Predvidena kemična priprava vode (N84) je izločena, ker zaradi spremenjenega tehnološkega procesa se poraba DEMI vode ne bo povečala. Posledično je opuščena tudi postavitve dveh rezervoarjev Rez 9 za skladiščenje HCl in Rez 10 za skladiščenje NaOH. Oba rezervoarja sta bila predvidena za delovanje nove kemične priprave vode (N84);
 - Zaradi spremenjenega tehnološkega procesa do postavitve vročevodnih kotlov z dimnikom (N95, N96 in N97, ne bo prišlo);
 - Večja bo poraba pitne vode zaradi evaporativnega hlajenja plinske turbine. Tovrstno hlajenje se bo izvajalo le v poletnih mesecih zaradi česar največja letna količina porabljene vode za ta namen, ne bo presegala 200 m³;
 - Spremenjena bo lokacija odvodnikov za nove plinske turbine. Stare koordinate določene v odločbi št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014 in nove lokacije so podane v preglednici 2.

Preglednica 2: Nove GK koordinate odvodnikov:

Gaus-Krugerjeve koordinate	PB6 – Z11	PB7 – Z12	PB8 – Z13	PB9 – Z14
Stare koordinate	Y=537431 X=94876	Y=537435 X=94812	Y=537465 X=94879	Y=537470 X=94815
Nove koordinate	X= 537451.74 Y= 94879.46	X= 537453.18 Y= 94860.51	X= 537455.56 Y= 94829.205	X= 537457.00 Y= 94810.26

3. Izbrana plinska turbina Siemens SGT-800 bo vplivala tudi na nekatere elektro dele, in sicer:
 - Enopolna shema, kar se tiče zunanjih povezav ostaja enaka, spremenila se je le shema okoli agregata in lastne rabe, a gre za prilagoditev novi tehnologiji,
 - Kratkostične obremenitve so nižje od predvidenih v PGD-ju,
 - Moč agregata in posledično tokovne obremenitve so v meji PGD-ja oz. celo manjše,
 - Drugi vplivi na okolje s strani električne opreme so v mejah tistega, kar je bilo predvideno, tehnologija električnih naprav ni nič kaj drugačna,
 - Gradbene konstrukcije so se zgolj prilagodile, še največja razlika je v velikosti prostora električne opreme.

4. Odvodnjavanje meteornih vod bo z linijskim zbiranjem in točkovnim odtokom v posamezne jaške ter od tod naprej preko ustreznega lovilnika olj na javno meteorno kanalizacijsko omrežje. Novi objekti bodo preko novega kanala fekalne kanalizacije priključeni na obstoječe javno fekalno kanalizacijsko omrežje. Zaradi izbrane tehnologije se bo ukinila kemijska priprava vode, voda pa se bo uporabljala za hlajenje. Med obratovanjem lahko nastanejo posredni vplivi na podzemne vode predvsem zaradi izrednih dogodkov (to so nesreče in izlitja nevarnih snovi).

Zaradi sprememb nameravanega posega se bodo zmanjšale količine odpadnih vod (glede na predvidene v okoljevarstvenem dovoljenju št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014).

Zaradi navedenih sprememb glede emisij v vode ne bo prišlo do bistvenega povečanja vplivov na okolje.

Zamenjal se bo način hlajenja odpadnih plinov, kjer se bo mokri postopek zamenjal s suhim. Voda se bo še najprej uporabljala za hlajenje agregatov (evaporativno). Zaradi sprememb, ki so nastale po pridobitvi okoljevarstvenega soglasja, se pričakuje, da bo poraba vode manjša, posledično pa se bodo zmanjšale tudi količine odpadnih vod. Vplivi emisij snovi v vode se ne bodo povečali.

5. Spremembe, ki so nastale po izdaji okoljevarstvenega dovoljenja, ne bodo pomembno vplivale na že ugotovljene vplive. Pri izračunih in vrednotenju vplivov so bile za NO_x upoštevane mejne vrednosti 50 mg/Nm³ (pri zgorevanju zemeljskega plina) ter 120 mg/Nm³ pri zgorevanju ekstra lahkega kurilnega olja (KOEL). Na podlagi predpisanih vrednosti je bil izbran dobavitelj plinske turbine.

Gre za turbine podjetja Siemens, in sicer model SGT-800. Po garancijah dobavitelja se zagotavljajo emisije manjše ali enake 50 mg/Nm³ (pri zgorevanju zemeljskega plina) ter 86 mg/Nm³ pri zgorevanju KOEL. Prav tako dobavitelj zagotavlja emisije za CO manjše ali enake od 10 mg/Nm³ (pri zgorevanju zemeljskega plina) ter manjše ali enake od 10 mg/Nm³ pri zgorevanju KOEL.

Izbrane turbine so poleg tega tudi bolj učinkovite, saj porabijo manj energentov, kot prvotno izbrane turbine.

Sprememba lokacije odvodnikov ne vpliva na izdelane modelne račune. Spremembe v lokaciji odvodnikov so minimalne (premahnjene približno 20 m proti vzhodu). Odvodniki se nahajajo na območju predvidenih objektov plinskih turbin.

6. Iz Strokovne ocene, ki jo je upravljavec predložil v predhodnem postopku zaradi sprememb, ki so nastale zaradi izbora nove plinske turbine SGT – 800, je naslovni organ izdal sklep št. 35405-340/2016-8 z dne 4. 1. 2017 iz katerega izhaja, da ni treba ponovno izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja. Iz Strokovne ocene, ki je bila predložena v predhodnem postopku izhaja, da spremembe ne bodo imele bistvenega vpliva na že ugotovljene vplive, ki so bili določeni v postopku izdaje spremembe okoljevarstvenega dovoljenja in izdaje okoljevarstvenega soglasja, v okviru katerega je bila izdana odločba št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014.

Od sprememb, katerih vplivi so bili opisani v Strokovni oceni in že presojani v predhodnem postopku je prišlo do sprememb (ki so zajete v PGD), za katere je upravljavec predložil Pisno mnenje o spremembah posega z možnimi vplivi na okolje, iz katerega izhaja, da gre za manjše spremembe, ki ne vplivajo na ugotovljene ocene podane v Strokovni oceni. V nadaljevanju je podan opis teh sprememb ter njihov vpliv na ugotovitve, ki so bile podane v Strokovni oceni:

- Vse ugotovitve in obremenitve, ki izhajajo iz Strokovne ocene se nanašajo na maksimalne moči, ki so bile predvidene za nove turbine. Prav tako se v Strokovni oceni navaja, da bo skupna moč do 212 kW (4 x 53 MW). Vsi vplivi, ki so obravnavani v Strokovni oceni, so ocenjeni za maksimalno moč, torej 53 MW.
- Dovod zemeljskega plina preko kompresorske postaje: Kompresorska postaja zemeljskega plina za izbrani tip plinske turbine ni potrebna, zato je le ta ukinjena.

Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov oziroma so le ti lahko celo manjši.

- Moč dizel agregata (2.420 kW oziroma 2850 kVA) bo nekoliko manjša od predvidene (2.500 kW). V času izdelave Strokovne ocene še ni bilo na razpolago točnega podatka. Dejansko bo izbrani agregat nekaj malega šibkejši kar pa ne vpliva na nobene ugotovitve ali parametre iz Strokovne ocene, prav tako pa je razlika majhna in je zanemarljiva.
- Nizkonapetostno (NN) in srednje napetostno (SN) stikališče. Glede na to, da je predviden agregat, ki že ima vgrajeno stikališče, se je izkazalo, da ni potrebe po dodatnem objektu (stikališču). Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov oziroma so le ti lahko celo manjši.
- Objekt 152 namenjen NN in SN stikališču. V času izdelave Strokovne ocene funkcija objekta 152 še ni bila jasno definirana. Objekt 152 se ne navaja več, ker ni več izkazana potreba. Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov oziroma so le ti lahko manjši.
- Lokacije izpustov/koordinate: točne lokacije izpustov plinskih turbin PB8 in PB9 v času izdelave Strokovne ocene še niso bile znane. Pri končnem projektiranju (PGD) so bile koordinate lokacij izpustov ponovno pregledane in minimalno korigirane (nekaj deset centimetrov). Za turbini 8 in 9 v času izdelave Stokovne ocene koordinat še ni bilo mogoče določiti, zato le tam niso navedene. Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov.
- Spremembe v elektro delu: v Strokovni oceni je navedeno, da so kratkostične obremenitve nižje od predvidenih ter da je treba izračun ponoviti. Naknadno se je v postopku priprave PGD izkazalo, da ponovni izračuni niso potrebni. Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov.
- Ventilna postaja PB6 in PB7: v Strokovni oceni je napačna navedba št. objekta 115, kamor bo nameščena ventilna postaja PB6 in PB7. Prava številka stavbe je 105. Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov.
- Nadzemni plinovod za napajanje PB6–PB9: dejanska trasa nadzemnega dela plinovoda se je v PGD nekoliko spremenila, saj so bile potrebne prilagoditve trase glede na obstoječo podzemno infrastrukturo, saj v nasprotnem primeru, temeljenje podpor za ZP ne bi bilo mogoče. Korekcije so minimalne (+/- 1 m). Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov, oziroma so le te zanemarljive.
- Elektro kineta do 110 kV stikališča se ukine, ker ni potrebe po dodatni vzporedni kineti do 110 kV stikališča. Novozgrajena kineta 160 se priključi na že obstoječo kinto proti 110 kV stikališču. Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov.
- Ventilna postaja PB8 in PB9 je vključena v objekt 115 za fazo II, zaradi optimizacije umestitve opreme in tipa izbrane plinske turbine. Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov.
- NN stikališče dizel agregata se ukine glede na to, da je predviden agregat, ki že ima vgrajeno stikališče. Sprememba ne vpliva na ugotovljene vplive obratovanja novih plinskih blokov oziroma so le ti lahko celo manjši.

ZVO-1 v 3. členu, v točki 8.3. določa, da je večja sprememba v obratovanju naprave, ki lahko povzroča onesnaževanje okolja večjega obsega, sprememba v vrsti ali delovanju naprave ali njena razširitev, ki ima lahko znatne negativne vplive na zdravje ljudi ali okolje. Vsaka sprememba v vrsti ali delovanju naprave ali njena razširitev, zaradi katere se proizvodna zmogljivost naprave poveča za prag, kadar je ta predpisan, se šteje za večjo spremembo v obratovanju naprave. Pragovi proizvodne zmogljivosti naprav so določeni v Prilogi 1 Uredbe o

vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 57/15).

Naslovni organ je na podlagi prijave ugotovil, da ne gre za večjo spremembo v obratovanju naprave v skladu s točko 8.3. tretjega člena ZVO-1, saj se s prijavljenimi spremembami ne spreminja vrsta ali delovanje naprave in ne gre za njeno razširitev, ki bi lahko imela znatne negativne vplive na zdravje ljudi ali okolje. V skladu s Prilogo Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega (Uradni list RS, št. 57/15) se naprava razvršča med zgorevanje goriv v kurilnih napravah s skupno vhodno toplotno močjo 50 MW ali več z oznako dejavnosti 1.1. Z navedeno spremembo se proizvodna zmogljivost naprave, ki je izražena kot vhodna toplotna moč, ne bo povečala, saj se bo le ta znižala iz 1338,1 MW na 1260,8 MW.

Obveznost presoje vplivov na okolje se ugotavlja v skladu z Uredbo o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. 51/14, 57/15 in 26/17).

Dne 27. 5. 2017 je stopila v veljavo Uredba o spremembah in dopolnitvah Uredbe o posegih v okolje, za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. 26/17). Skladno s 7. členom citirane uredbe, se postopki za izvedbo predhodnega postopka, začeti pred uveljavitvijo te uredbe, končajo v skladu z Uredbo o posegih v okolje za katere je treba izvesti presojo vplivov na okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15).

Uredba o posegih v okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15) v 2. členu določa, da so vrste posegov v okolje, za katere je presoja vplivov na okolje obvezna, navedeni v prilogi 1, ki je sestavni del te uredbe, in označeni z oznako X v stolpcu z naslovom PVO. Prvi odstavek 3. člena Uredbe o posegih v okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15) določa, da so vrste posegov v okolje, za katere je presoja vplivov v okolje obvezna, če se zanje v predhodnem postopku ugotovi, da bi lahko imeli pomembne vplive na okolje navedene v Prilogi 1 te uredbe in označeni z oznako X v stolpcu PP. Podrobnejša merila za ugotovitev o potrebnosti izvedbe presoje vplivov na okolje in izdaje okoljevarstvenega soglasja so določena v Prilogi 2 Uredbe o posegih v okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15)..

Skladno z drugo alinejo drugega odstavka 3. člena Uredbe o posegih v okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15), se predhodni postopek izvede tudi za spremembo posega v okolje, ki je v skladu s predpisi že dovoljen, se izvaja ali je že izveden, in ne glede na to, ali je bilo za poseg v okolje pred njegovo spremembo že pridobljeno okoljevarstveno soglasje ali sklep v predhodnem postopku v skladu z zakonom, ki ureja varstvo okolja, če gre za spremembo posega v okolje iz prvega odstavka prejšnjega člena ali iz prejšnjega odstavka, ki pomeni spremembo položaja ali lege v prostoru, dimenzij objekta, zmogljivosti, sestave, načina ali obdobja obratovanja naprave, rabe surovin ali energije in bi lahko imela pomembne škodljive vplive na okolje.

Naslovni organ nadalje ugotavlja, da je bila naprava že presojana in zanjo izdano okoljevarstveno soglasje št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014. Naslovni organ je izvedel tudi predhodni postopek zaradi sprememb, ki so nastale zaradi izbora nove plinske turbine SGT-800 ter izdal sklep št. 35405-340/2016-8 z dne 4. 1. 2017, iz katerega izhaja, da ni treba ponovno izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja.

Uredba o posegih v okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15) v točki D Energetika, D.I.8 Priloge 1 določa, da je presoja vplivov na okolje obvezna, kadar gre za termoelektrarne in druge kurilne naprave izhodne toplotne moči najmanj 300 MW.

Uredba o posegih v okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15) v točki D.I.8.1 Priloge 1 nadalje določa, da je predhodni postopek obvezen, kadar gre za druge termoelektrarne in kurilne naprave za proizvodnjo elektrike, pare in tople vode z vhodno toplotno močjo najmanj 50 MW.

Iz razpoložljive dokumentacije je razvidno, da nameravana sprememba v obratovanju kurilne naprave, ne vpliva na zmožljivost naprave (za katero je bil izveden predhodni postopek in izdan sklep št. 35405-340/2016-8 z dne 4. 1. 201), oziroma da se zaradi njene izvedbe zmožljivost ne povečuje.

Glede na to, da nameravana sprememba v obratovanju naprave sama po sebi ne dosega pragov, ki so za to vrsto posega določeni v točkah D.I.8 in D.I.8.1 Priloge 1 Uredbe o posegih v okolje (Uradni list RS, št. 51/14 in 57/15), zanjo niti izvedba presoje vplivov na okolje, niti izvedba predhodnega postopka ni potrebna.

V zvezi z zgoraj navedeno spremembo, upoštevajoč predhodno podano obrazložitev v točki 6 na str. 6-7 tega sklepa, naslovni organ nadalje ugotavlja, da gre za manjše spremembe, zato sprememba ne bo imela pomembnih škodljivih vplivov na okolje. Zmožljivost naprave se ne bo povečala,

Na podlagi zgoraj navedenih dejstev naslovni organ v skladu z določili 51.a člena ZVO-1 ugotavlja, da za nameravano spremembo izvedba predhodnega postopka ni potrebna, kar posledično pomeni, da tudi ni treba izvesti presoje vplivov na okolje in pridobiti okoljevarstvenega soglasja.

Naslovni organ je na podlagi prijave ugotovil, da je treba zaradi nameravane spremembe spremeniti pogoje in ukrepe v okoljevarstvenem dovoljenju št. 35407-14/2006-18 z dne 14. 12. 2007, spremenjeno z odločbo št. 35406-17/2013-39 z dne 30. 5. 2014.

Glede na navedeno je bilo odločeno, kot izhaja iz 1. točke izreka tega sklepa.

Skladno z enajstim odstavkom 77. člena ZVO-1 lahko v primeru iz 4. točke tretjega odstavka 77. člena ZVO-1 upravljavec vloži vlogo za spremembo okoljevarstvenega dovoljenja, ki mora vsebovati sestavine iz 70. člena tega zakona, razen elaborata o določitvi vplivnega območja naprave. Podrobnejša vsebina vloge je določena v petem odstavku 22. člena Uredbe o vrsti dejavnosti in naprav, ki lahko povzročajo onesnaževanje okolja večjega obsega. Upravljavec se v vlogi lahko sklicuje na k prijavi priložene dokumente in jih ni potrebno ponovno prilagati.

V skladu z določbami petega odstavka 213. člena v povezavi s 118. členom Zakona o splošnem upravnem postopku (Uradni list RS, št. 24/06-ZUP-UPB2, 105/06-ZUS-1, 126/07, 65/08, 8/10 in 82/13) je bilo potrebno v izreku tega sklepa odločiti tudi o stroških postopka. Glede na to, da v tem postopku stroški niso nastali, je bilo odločeno, kot izhaja iz 2. točke izreka tega sklepa.

Pouk o pravnem sredstvu:

Zoper ta sklep je dovoljena pritožba na Ministrstvo za okolje in prostor, Dunajska cesta 48, 1000 Ljubljana, v roku 15 dni od dneva vročitve tega sklepa. Pritožba se vloži pisno ali poda ustno na zapisnik pri Agenciji Republike Slovenije za okolje, Vojkova cesta 1b, 1000 Ljubljana. Za pritožbo se plača upravna taksa v višini 18,10 EUR. Upravno takso se plača v gotovini ali z drugimi veljavnimi plačilnimi instrumenti in o plačilu predloži ustrezno potrdilo.

Upravna taksa se lahko plača na podračun javnofinančnih prihodkov z nazivom: Upravne takse
– državne in številko računa: 0110 0100 0315 637 z navedbo reference: 11 25518-7111002-
35409017.

Postopek vodila:
Bernardka Žnidaršič,
sekretarka
Žnidaršič



N. Petrovčič
mag. Nataša Petrovčič,
sekretarka

Vročiti:

- Termoelektrarna Brestanica d.o.o., Cesta prvih borcev 18, 8280 Brestanica – osebno.

Poslati:

- enotni državni portal e-uprava
- Inšpektorat Republike Slovenije za okolje in prostor, Inšpekcija za okolje in naravo, Vožarski pot 12, 1000 Ljubljana – po elektronski pošti (gp.irsop@gov.si)
- Občina Krško, Cesta krških žrtev 14, 8270 Krško – po elektronski pošti (obcina.krsko@krsko.si)