

SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA
Inšpektorát životného prostredia Žilina
Legionárska 5, 012 05 Žilina

Číslo: 329- 4544/2017/Pat/770330104/Z17

Žilina 15. 02. 2017



**Foto rozhodnutie nado-
budlo právoplatnosť
dňa 3.3.2017**



ROZHODNUTIE

Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Žilina, odbor integrovaného povolenia a kontroly (ďalej len „inšpekcia“), ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 a § 10 zákona č.525/2003 Z.z. o štátnej správe starostlivosti o životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a podľa § 32 ods. 1 písm. a) zákona č. 39/2013 Z.z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o IPKZ“), podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2., bod 8., bod 13. zákona o IPKZ a na základe konania vykonaného podľa zákona o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“)

**vydáva zmenu
integrovaného povolenia,**

č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005, ktorým povoľuje
vykonávanie činností v prevádzke

„RE Energie“

prevádzkovateľovi

Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, Ružomberok

Sídlo prevádzkovateľa: **Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok**
IČO prevádzkovateľa: **31 637 051**

v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z7, prehodnotených rozhodnutím č. 6343-32035/2013/Pat/770330104/Z8 zo dňa 29.11.2013 a ďalších zmien č. 578-3778/2014/Pat/770330104/Z9 zo dňa 18.02.2014, č. 3245-12449/2014/Pat/770330104/Z10 zo dňa 30.04.2014, č. 4809-21694/2014/Žer/770330104/Z11-KRZ10 zo dňa 28.07.2014, č. 5139-22619/2014/Pat/770330104/Z12 zo dňa 07.08.2014, č.411-3648/2016/Pat/770330104/Z13 zo dňa 16.02.2016, č. 3077-17795/2016/Kad/770330104/Z14-OdS zo dňa 06.06.2016, prehodnotených rozhodnutím č. 4304-

16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016, v znení neskorších zmien č. 5759-34612/2016/Pat/770330104/Z16 zo dňa 07.11.2016, č. 5759-34913/2016/Pat/770330104/Z16-zast. zo dňa 07.11.2016, podľa § 3 ods. 2 zákona o IPKZ nasledovne:

a)

Časť

Súčasťou integrovaného konania je podľa § 3 ods. 3 zákona IPKZ

(strana 2/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

V oblasti ochrany ovzdušia:

- určenie emisných limitov pre PT1 a pre SK1, po znížení tepelného príkonu SK1, podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 8. zákona o IPKZ, v súlade s § 31 ods. 2 zákona o ovzduší,
- zmena automatizovaného meracieho systému emisií z PPZ1 na technologický merací systém, podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods.1 písm. b) zákona o ovzduší,
- určenie lehôt vykonávania oprávnených meraní podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 13. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods.1 písm. g) zákona o ovzduší.

b.)

V časti

I. Údaje o prevádzke, A. Zaradenie prevádzky

(Strana 3/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

mení a dopĺňa bod 2. nasledovne

2. Paroplynové zariadenie č. 1 (PPZ 1) sa v zmysle zákona č. 137/2010 Z. z. o ochrane ovzdušia a vyhlášky MŽP č. 410/2010 Z. z. v znení neskorších predpisov mení na dva samostatné stredné zdroje znečisťovania ovzdušia:

A) Plynová turbína č.1 (PT1), Energie

(PT1- spaľovacia turbína Mitsubishi MF 111 B s el. výkonom 14.004 kWe, tepelným príkonom 47,414 MW a účinnosťou 29,93 %)

1. Palivovo – energetický priemysel

1.1.2. Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 0,3 MW a menším ako 50 MW – jestvujúci stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

B) Spalinový kotol č.1 (SK1), Energie

Maximálny tepelný príkon kotla SK1 je 49,5 MW. Maximálny prietok zemného plynu je 5034 Nm³/hod.

1. Palivovo – energetický priemysel

1.1.1. Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 0,3

MW a menším ako 50 MW - jestvujúci stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

Z PPZ2 ostal:

C) Spalinový kotol č.2 (SK2), Energie

Maximálny tepelný príkon kotla SK2 je 49,5 MW. Maximálny prietok zemného plynu je 5034 Nm³/hod.

- Prevádzka **SK2** je v zmysle zákona č. 137/2010 Z. z. o ochrane ovzdušia a vyhlášky MŽP č. 410/2010 Z. z. v znení neskorších predpisov jestvujúcim stredným zdrojom znečisťovania ovzdušia

1. Palivovo – energetický priemysel

1.1.2. Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 0,3 MW a menším ako 50 MW- jestvujúci stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

Vymedzenie spaľovacieho zariadenia:

Označenie spaľovacieho zariadenia	Celkový MTP spaľovacieho zariadenia [MW]	Skladba SZ – označenie SJ	MTP spaľovacích jednotiek [MW]	Členenie SJ podľa dátumu povolenia	Spôsob prevádzky / režim prevádzky
SZ 1	47,414	PT1	47,414	jestvujúce	štandardný
SZ 2	49,500	SK1	49,500	jestvujúce	štandardný
SZ 3	49,500	SK2	49,500	jestvujúce	štandardný
SZ 4	0,042	RS plynu	0,042	jestvujúce	štandardný
SZ 5	0,746	RS plynu	0,746	jestvujúce	studená záloha

Palivové hospodárstvo plynové s regulačnou stanicou plynu (RS).

Ohrev plynu – 1 plynový kondenzačný kotol Vaillant eco TEC plus VU INT 376/5-42 kW o tepelnom príkone 42 kW s odvodom spalín cez stenu RS plynu.

Studená záloha - dva plynové kotle RS Wiessmann o tepelnom príkone 2 x 373 kW. Odvod spalín do komínov č.1, č.2 o výške 5m.

c.)

V časti

B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 1.Charakteristika prevádzky

(Strana 4/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

mení a dopĺňa projektovanú kapacitu nasledovne:

Projektovaná kapacita:

Menovitý tepelný príkon

PT1:

- plynová turbína PT1- 47,414 MW,

SK1:

- kotol SK1- 49,500 MW

SK2:

- kotol SK2 - 49,500 MW

d.)

V časti

B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky

(Strana 4/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

bod 2. Opis prevádzky mení nasledovne:

Hlavné výrobné činnosti vykonávané v prevádzke:

Výroba tepla a elektrickej energie v:

- **plynovej turbíny PT1**

- **kotle SK1**

- kotle SK2

- parnej turbíny TG3

Palivové hospodárstvo plynové s regulačnou stanicou plynu (RS).

Ohrev plynu – 1 plynový kondenzačný kotol Vaillant eco TEC plus VU INT 376/5-42 kW o tepelnom príkone 42 kW s odvodom spalín cez stenu RS plynu.

Studená záloha - dva plynové kotle RS Wiessmann o tepelnom príkone 2 x 373 kW. Odvod spalín do komínov č.1, č.2 o výške 5m.

Rozvod elektriny a tepla.

Ďalšie súvisiace činnosti vykonávané v prevádzke:

- výroba stlačeného vzduchu v centrálnej kompresorovni

- príprava demineralizovanej vody v chemickej úpravni vody (CHÚV)

- čistenie odpadových vôd v neutralizačnej stanici (NS)

- zaobchádzanie so znečisťujúcimi látkami

e.)

V časti

B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky, c) Stručný opis výroby, d) Skladové hospodárstvo

(Strana 5-8/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

mení a dopĺňa opis prevádzky v častiach c), d) nasledovne:

c) Stručný opis výroby:

Prevádzka „RE Energie“ zahŕňa:

- výrobu tepla a elektrickej energie – **plynová turbína PT1, kotol SK1, kotol SK2, parná turbína TG3**

- palivové hospodárstvo plynové

- centrálna kompresorovňa – výroba stlačeného vzduchu

- chemická úpravňa vody a úprava kondenzátu (CHÚV)

- vodáreň

Výroba tepla a elektrickej energie

Výrobu tepla a elektrickej energie zabezpečujú **plynová turbína PT, kotol SK1, SK2, parná turbína TG3.**

- **PT1 - spaľovacia turbína Mitsubishi MF 111 B s el. výkonom 14.004 kWe, tepelným príkonom 47,414 MW a účinnosťou 29,93 %**

- časti PT1: hnací modul (kompresor, spaľovacia komora, turbína)
 - prevodová jednotka
 - modul generátora
 - systém mazacieho oleja
 - systém paliva
 - systém vstrekovania pary
 - chladiaci a odľahčovací systém
 - systém ovládacieho vzduchu
 - systém filtrácie vzduchu

- **SK1 – kotol o výkone 22 t/h pary bez prikurovania alebo do 49,5MW s prikurovaním zemným plynom v horákoch**

- časti kotla SK1: spaľovacia komora s 3 ks horákov
 - výparník
 - predhrievač pary
 - ekonomizér
 - ohrievač vody

V riadiacom systéme kotla SK1 bol zrealizovaný obmedzovací obvod, ktorý zabezpečuje **znižovanie žiadanej polohy regulačného ventilu zemného plynu naftového pevne nastaveným trendom. Najvyššia hodnota množstva zemného plynu do kanálového horáka môže byť 5040 Nm³/hod. Tento obvod zabezpečuje spätnú väzbu z obmedzenia tepelného príkonu do kotla, aj smerom na nadradený výkonový regulátor tlaku výstupnej pary. Maximálny tepelný príkon spalínového kotla SK1 je 49,5 MW. Maximálny prietok zemného plynu je 5034 Nm³/hod.**

Predmetný technologický celok môže byť prevádzkovaný tak, že prívod paliva – zemného plynu (ZPN) je realizovaný buď do plynovej turbíny č.1 - PT1 z regulačnej stanice plynu, alebo do vnútrokanálového horáka spalínového kotla č.1 - SK1 z jestvujúcej regulačnej stanice stredotlakého plynu 300/100. V riadiacom systéme Spalínového kotla č.1 – SK1 bola zrealizovaná blokáda zapálenia horákov Spalínového kotla č.1 –SK1 prevádzkou PT1, t.j. štart horákov je blokovaný prevádzkou turbíny. Odoslanie povelu na zapálenie horákov spalínového kotla SK1 je podmienené voľbou prevádzky kotla so vzduchovým ventilátorom.

- SK2 kotla o výkone 22 t/h pary bez prikurovania alebo do 49,50 MW s prikurovaním zemným plynom v horákoch

Realizáciou povolenej zmeny technologického zariadenia (zrušenie a demontáž vyhovujúcej spaľovacej turbíny Mitsubishi MF 111 B s elektrickým výkonom 14.004 kWe, tepelným príkonom 47,414 MW a účinnosťou 29,93 % dňa 29.11.2012) a zrealizovaním opatrení na obmedzenie prívodu paliva do kotla SK2 sa maximálny tepelný príkon SK2 znížil na 49,5 MW. V riadiacom systéme SK2 bol zrealizovaný obmedzovací obvod, ktorý zabezpečuje max. prietok zemného plynu do kanálového horáka na úrovni do 5040 Nm³/hod. a obmedzuje tepelný príkon kotla na úrovni 49,5 MW. časti SK: spaľovacia komora s 3 ks horákov

výparník
predhrievač pary
ekonomizér
ohrievač vody

Súčasná prevádzka plynovej turbíny PT1 a kotla SK1 je zakázaná.

Povoľuje sa režim prevádzky:

- „A“ - PT1 plný výkon (el. výkon 14.004 kWe, tepelný príkon 47,414 MW, účinnosť 29,93%)
- „C“ - SK1 plný výkon (výkon 22 t/h pary bez prikurovania alebo do 49,5MW s prikurovaním zemným plynom v horákoch)
- „C“ – SK2 plný výkon (výkon 49,5 MW, max. tepelný príkon 60 MW)

Parná turbína TG3

- parná kondenzačno-odberová turbína o elektrickom výkone 20 MW, expanduje v nej prehriata para z SK1, SK2 a K3 o parametroch 6,28 MPa a 465°C.

Palivové hospodárstvo plynové – Regulačná stanica plynu

- tepelný príkon 2 x 373 kW – studená záloha
- kotol Vaillant tepelný príkon 42 kW

Zemný plyn (ZP) je prípojkou z regulačnej stanice ZP zaústený do kotolne. Výhrevnosť ZP 34,3 MJ.m⁻³. Spotreba ZP cca 12 000 m³.h⁻¹. V regulačnej stanici plynu sú dva kotle na zemný plyn s tepelným príkonom 2 x 373 kW, ktoré slúžia na predohrev zemného plynu len ako studená záloha. Každý kotol má samostatný komín vedený po strane budovy na strechu.

Kotol Vaillant eco TEC plus INT 376/5-42 kW je kondenzačný turbo kotol s vývodom spalín cez stenu, s maximálnou teplotou spalín 70 °C. Plynový kotol Vaillant je nainštalovaný v jestvujúcej plynovej kotolni, ktorá je umiestnená v samostatnej miestnosti pri redukčnej stanici 50 000 m³.

Centrálna kompresorovňa

Vyrába stlačený vzduch pre technológiu a pre meranie a reguláciu. Zdroje stlačeného vzduchu tvoria tri turbokompresory CENTAC, jeden skrutkový kompresor Atlas Copco a jeden skrutkový kompresor DZK. Kompresory sú chladené chladiacou vodou z uzatvoreného systému vlastných chladiacich veží. Na dopĺňania chladiaceho systému sa používa voda z vodárne. Vzduch sa suší v elektricky vyhrievaných adsorpčných sušičoch s obsahom silikágelu.

Chemická úpravňa vody a úprava kondenzátu (CHÚV)

Je určená na úpravu surovej vody pre napájanie kotlov a pre úpravu kondenzátu. Zdrojom surovej vody je rieka Váh. Max. prietok surovej vody: 350 m³.h⁻¹.

Privedená surová voda vstupuje do číriča. Čírenie sa vykonáva chloridom železitým v alkalickkej oblasti, dávkovaním vápenného mlieka sa odstraňuje prechodná tvrdosť. Kal z čírenia sa zhromažďuje v kalovej nádrži pod číričom, odkiaľ je po naplnení prečerpávaný do chemickej kanalizácie. Vyčírená voda prechádza cez 3 pieskové filtre, kde sa zachytia mechanické nečistoty. Prefiltrovaná voda prechádza na katexovú a anexovú linku 2 ks, kde sa odmineralizuje. Takto upravená voda je vhodná na napájanie kotlov. Do napájacej vody sa dávkuje 1 % NH₄OH na úpravu alkality vody. Upravená voda sa zhromažďuje v zásobných nádržiach. Regenerácia katexov sa robí s HCl, regenerácia anexov s NaOH. Privedený teplý kondenzát sa zhromažďuje v nádrži oteplených kondenzátov. Cez protiprúdne výmenníky

tepla je vedený do zbernej nádrže ochladených kondenzátov. Prechádza cez tri antracitové filtre a prechádza na kondenzačné linky. Kondenzačné linky sú dve a pracujú automaticky. Sú zložené z katexu a mixbedu. Kapacita kondenzačných liniek je 330 m³/h. Všetky priestory CHÚV sú odkanalizované odtokovými kanálmi prekrytými roštom do neutralizačnej stanice. Odpadové vody z regenerácie iónexov a z priestorov CHÚV pritekajú do neutralizačných jám 2 x 350 m³. Vody sa neutralizujú zmiešaním na požadované pH 6 – 9 a prečerpávajú sa do chemickej kanalizácie. Vzorok vypúšťanej vody sa pravidelne odoberajú zabudovaným vzorkovačom. CHÚV sa ovláda automaticky z DCS riadiaceho systému.

d) Skladové hospodárstvo:

Čerpacia stanica chemikálií HCl (31 – 33 %), NaOH (45 – 49 %), FeCl₃(36 – 42 %):

V čerpacej stanici chemikálií sa vykonáva stáčanie chemikálií zo železničných cisterien do zásobných nádrží. Objekt čerpacej stanice je samostatná budova v priestore koľajiská. Priestor stáčacieho miesta je zastrešený. Koľajisko je chránené chemicky odolnou vaňou. Vaňa pod koľajiskom je napojená na otvorenú havarijnú nádrž čiastočne zapustenú do zeme, v ktorej sú umiestnené 3 ks skladovacích laminátových nádrží 3 x 60 m³ pre HCl, NaOH, FeCl₃. Skladovacie nádrže majú ultrazvukový snímač hladiny napojený na riadiaci počítač, ktorý spustí zvukový alarm pri naplnení nádrží na 98 % objemu. Skladovacie nádrže sú chránené proti preplneniu aj cez poistný ventil do havarijnej jamy (havarijnej nádrže). Obsah havarijnej nádrže je možné prečerpať do kanalizácie, ktorá vedie do neutralizačnej stanice. Priestor skladovacích nádrží nie je zastrešený a nemá kyselinovzdornú podlahu. Jedná sa o betón s náterom odolným voči skladovaným látkam. Je vybavený bezpečnostnou sprchou.

Skladovanie HCl (31-33 %), Ca(OH)₂ (10 – 13 %), NH₄OH (24 – 25 %):

V budove CHÚV sa nachádzajú prevádzkové vertikálne zásobné nádrže pre roztok vápenného mlieka Ca(OH)₂ o objeme 2 x 10 m³. Vápenné mlieko je dodávané potrubím z Regenerácie, o koncentrácií 5 – 8 % a riedi sa tu na koncentráciu 3 %. Nádrže na vápenné mlieko majú plavákový snímač hladiny + ultrazvukový snímač hladiny. Podlaha pod nádržami je vyspádovaná a odtok je odvedený do neutralizačnej stanice (jamy). Nádrže na vápenné mlieko sa pravidelne odkalujú, kal je zvedený kanálom do neutralizačnej stanice. V CHÚV je na paletách skladovaný tuhý Ca(OH)₂, ktorý sa používa len v prípade nedostatku vápenného mlieka.

V miestnosti Dávkovanie chemikálií CHÚV 2. poschodie sa nachádza 50 l nádrž 25 % NH₄OH a riediaca nádrž o objeme 250 l pre 1 % NH₄OH (do napájacej vody pre kotle SK1 a SK2). 1 % NH₄OH je zvedený do 1000 l plastového kontajnera, umiestneného v budove CHÚV na 1.poschodí, z ktorého sa rozvodom vedie roztok do napájacej vody pre kotle SK1 a SK2. V prípade vytečenia kontajnera sa roztok zhromaždí vo vychladzovacej jame.

V miestnosti Dávkovanie chemikálií CHÚV 2. poschodie sa nachádza 60 l nádrž 45 % NaOH a riediaca nádrž o objeme 250 l pre 1 % NaOH (do kotlovej vody pre kotle SK1 a SK2). Miestnosť mala kyselinovzdornú podlahu, vyspádovanú do kanála vedúceho do neutralizačnej stanice a mala zabezpečené vetranie.

Riedenie HCl, NaOH, FeCl₃, NH₄OH a Ca(OH)₂:

- kyselináreň – miestnosť riedenia HCl, kyselinovzdorná podlaha s odtokovým kanálom zaústеныm do neutralizačnej stanice
- odmerné (dávkovacie) nádrže o objeme 1000 l pre FeCl₃ a HCl, o objeme 800 l pre NaOH (na regeneráciu ionexov)
- injektor pre riedenie HCl, injektor pre riedenie NaOH

Sklad olejov:

V sklade olejov sa skladujú nové oleje turbínové a trafo oleje v 200 l sudoch, opotrebované oleje v 200 l sudoch, zhromažďujú sa zaolejované handry, adsorbenty v dvoch sudoch, prázdne sudy. Sklad je vybavený sudom s vapexom, lopatami, metlami. Sklad olejov bol v roku 2005 upravený. Existujúce kanále pre rozvody oleja v podlahe, ktoré sa používali v minulosti, boli zaliate betónom. Časť skladu určená na skladovanie plných sudov s olejmi je oddelená a ohraničená zvýšeným prahom, ktorý zabraňuje rozliatiu oleja mimo ohraničenú plochu skladovania sudov s olejmi. Ohraničený priestor je vyspádovaný do záchytnej jímky o rozmeroch 0,5 x 0,5 x 0,5 m. Je opatrená náterom proti ropným látkam. Sudy sú uložené na plastových roštoch tak, aby pri manipulácii s nimi nedošlo k poškodeniu náteru. Sklad má zabezpečené vetranie. V sklade je umiestnený požiarne poriadok a identifikačné listy nebezpečných odpadov.

Havarijný sklad:

- v budove CHUV

- obsahuje: kyselinovzdorný oblek 2 ks, gumený oblek 3 ks, rukavice, štíty, okuliare, čižmy, nádoby, fľaše na odber vzoriek, čakany, lopaty, sekery, naberačky, baterky, maska, píla, sorpčné rohože, lekárnička, prilby, igelitové fólie.

f.)

V časti

B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke, 2. Opis prevádzky, g) Ochrana ovzdušia

(Strana 9/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

mení a dopĺňa opis prevádzky v časti g) nasledovne:

g) Ochrana ovzdušia:

Výduchy č.1,2

- znečisťujúce látky z PT1, SK1 a SK2 sú odvádzané kovovými komínmi nad strechu budovy
- nie sú inštalované žiadne zariadenie na zachytávanie emisií

Kontinuálny merací systém emisií (AMS PPZ1)

Zariadenie automatického kontinuálneho monitorovacieho systému emisií NO_x a CO na Paroplynovom zariadení PPZ1 bude v budúcnosti používané len ako technologické meranie s výstupom do riadiaceho systému plynovej turbíny PT1 a riadiaceho systému spalínového kotla SK1.

Periodické merania

PT1- plynová turbína s tepelným príkonom 47,414 MW - TZL, SO₂ - 1 x za 3 roky.

SK1- kotol SK1 s tepelným príkonom 49,5 MW - TZL, SO₂ - 1 x za 3 roky.

SK2- kotol SK2 s tepelným príkonom 49,5 MW - TZL, SO₂ - 1 x za 3 roky.

Kotly RS plynu tepelný príkon 2 x 373 kW - 1 x za 6 rokov.

Prevádzkové merania

- revízie a nastavenia horákov 1 x ročne

- sondy na meranie kyslíka v spalínach, nepretržité merania

- analyzátory merania CO, NO_x v spalínach, nepretržité technologické merania s výstupom do riadiaceho systému plynovej turbíny PT1 a riadiaceho systému spalínového kotla SK1, riadiaceho systému spalínového kotla SK2.

Detektory pre ochranu ovzdušia na jednotlivých kotloch

- detektor metánu
- detektor oxidu uhoľnatého
- UV strážca plameňa výkonových horákov
- UV strážca plameňa zapalovacích horákov

g.)

V časti

II. Podmienky povolenia, A.5. Technicko – prevádzkové podmienky

(Strana 15-16/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

mení podmienku A.5.4. nasledovne:

A.5.4. Prevádzkovateľ je povinný prevádzkovať plynovú turbínu PT, kotol SK1 a kotol SK2 podľa vypracovaných a OÚ v Ružomberku schválených prevádzkových predpisov pre Plynovú turbínu č.1 – PT1, Kotol SK1 a Kotol SK2. Schválené predpisy predložiť v elektronickej forme inšpekcii na vedomie.

Ruší podmienku A.5.5. v celom rozsahu.

Mení a dopĺňa podmienky A.5.6. až A.5.10. nasledovne:

A.5.6. Pri každej zmene na zdrojoch znečisťovania ovzdušia, na ktorú je potrebný súhlas príslušného orgánu ochrany ovzdušia, je prevádzkovateľ povinný o súhlas požiadať a po vydaní súhlasu zmeny zapracovať do miestnych prevádzkových predpisov.

A.5.7. Prevádzkovateľ je povinný prevádzkovať zariadenia – **PT1, SK1, SK2**, turbínu TG3 a kotle RS v súlade s platnými prevádzkovými predpismi a podľa technických podmienok stanovených ich výrobcom. Súčasná prevádzka PT1 a SK1 je zakázaná.

A.5.8. Počas prevádzky zariadení **PT1, SK1, SK2** a turbíny TG3 trvale sledovať parametre procesu pomocou riadiaceho systému YOKOGAWA a min. 2 x za zmenu aj na miestnych meracích prístrojoch.

A.5.9. Prevádzkovať zariadenia **PT1, SK1, SK2**, turbínu TG3 a kotle RS tak, aby sa parametre zariadení udržiavali v predpísaných medziach a podľa dosahovaného výkonu zariadení.

A.5.10. Prevádzkovateľ je povinný viesť prevádzkovú evidenciu zdrojov znečisťovania ovzdušia – **PT1, SK1, SK2** a kotle RS, v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi na úseku ochrany ovzdušia.

Mení podmienku A.5.12. nasledovne:

A.5.12. Zariadenie AMS PPZ1 sa bude využívať len ako technologické meranie s výstupom do riadiaceho systému plynovej turbíny PT1 a riadiaceho systému spalínového kotla SK1.

Mení a dopĺňa podmienky A.5.14. a A.5.15. nasledovne:

A.5.14. Údaje o dodržaní určených emisných limitov pre plynovú turbínu PT1, kotle SK1 a SK2 zisťovať periodickým meraním v lehotách stanovených v § 9 ods. 5 písm. b) bod 3. vyhlášky č. 411/2012 Z.z. o monitorovaní emisií zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí, t.j. **1 x za 3 roky**. Prvé meranie po vykonanej zmene na PT1 a SK1 vykonať do konca roka 2017. Správu z merania zaslať OÚ v Ružomberku a inšpekcii.

A.5.15. V prípadoch vážneho a bezprostredného ohrozenia kvality ovzdušia vplyvom prevádzky predmetných zdrojov znečisťovania ovzdušia (**PT1, SK1, SK2, turbínu TG3 a kotle RS**) bezprostredne danú skutočnosť hlásiť inšpekcii a OÚ v Ružomberku a urobiť opatrenia na zamedzenie vzniku novej havárie.

h.)

V časti

B. Emisné limity, B.1. Emisie do ovzdušia

(Strana 17-18/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

mení podmienku B.1.1. nasledovne:

B.1.1. Pre spaľovanie zemného plynu sú stanovené emisné limity uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Tabuľka č.5.

Podmienky platnosti EL			Štandardné stavové podmienky, suchý plyn, O _{2ref} 15 % objemu.				
			Emisné limity platia pre jednotlivé turbíny pri zaťažení viac ako 70 %.				
			Ak sa emisné limity pre TZL dosahujú bez odlučovania, všeobecné emisné limity podľa prílohy č.3 pre tuhé znečisťujúce látky zaradené v 2. skupine sa neuplatňujú.				
			Emisný limit				
			Hmotnostná koncentrácia (mg/m ³)				
MTP (MW)	Typ paliva	Miesto vypúšťania emisií	TZL	SO ₂	NO _x	CO	Podmienky platnosti EL
Plynová turbína PT1, tepelný príkon 47,414 MW	ZP	Dvojplášťový ocelový komín č.1. o výške 36,73 m	-	-	300 ¹⁾	100	3)
Kotel SK1 s tepelným príkonom	ZP	Z SK1 do dvojplášťového ocelového	-	-	200 ²⁾	100	4)

49,5 MW		komína č.1. o výške 36,73 m					
Kotol SK2 s tepelným príkonom 49,5 MW	ZP	Z SK2 do dvojplášťového oceľového komína č.2. o výške 36,73 m	-	-	200 ²⁾	100	4)
kotly RS plynu tepelný príkon 2 x 373 kW – studená záloha	ZP	Komín č.1, č.2 o výške 5m	-	-	200	100	4)
Kotol Vaillant tepelný príkon 42 kW	ZP	Cez stenu budovy RS plynu	-	-	-	-	5)

- 1) Jedná sa o zariadenie s vydaným povolením do 27.11.2002. Emisný limit platí pre PT1 s účinnosťou ≤ 30 %. Tepelná účinnosť zariadenia 29,93 %.
- 2) Jedná sa o zariadenie s kotlom s vydaným povolením do 31.12.2010.
- 3) Emisné limity pre plynovú turbínu PT1 platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynoch 15 % obj.
- 4) Emisné limity pre SK1, SK2 a RS plynu platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynoch 3 % obj.
- 5) Emisné limity pre TZL, SO₂, NO_x a CO sa neurčujú. Prevádzkovateľ je však povinný spĺňať technické požiadavky a podmienky prevádzkovania zariadenia s menovitým tepelným príkonom pod 0,3 MW, t.j. emisie zo spaľovacieho zariadenia – kotla Vaillant musia zodpovedať požiadavkám podľa technických noriem a technických špecifikácií, ktoré sa na príslušné zariadenie vzťahujú podľa zákona o technických požiadavkách na výroby a o posudzovaní zhody v znení neskorších predpisov.

Ruší podmienky B.1.2., B.1.3. v celom rozsahu.

Mení podmienky B.1.4. a B.1.5. nasledovne:

- B.1.4.** Emisné limity sa pri diskontinuálnom meraní NO_x a CO z PT1, SK1, SK2, RS plynu považujú za dodržané, ak žiadna hodnota v každej sérii jednotlivých meraní neprekročí hodnotu emisného limitu.
- B.1.5.** Hraničné parametre nábehu a odstavovania zdrojov znečisťovania ovzdušia. Počas nábehu technologického zariadenia za žiadnych okolností nesmie doba nábehu prekročiť 3 hodiny. Doba odstavovania nesmie prekročiť 1 hodinu.

Plynová turbína PT1 s tepelným príkonom 47,414 MW

Nábeh:

- nábeh turbíny a sfázovanie do 15 minút po úspešnom štarte
- odstavovanie turbíny max. 45 min

Tabuľka č.6.a)

P.č.	Technicko prevádzkové parametre	Jednotka	Nábeh	Ustálená prevádzka	Odstavovanie
1	Prietok ZP do PT1	Nm ³ /h	0 – 5034	1000 – 5034	5034 – 0
2	Tlak ZP do PT1	MPa	2,1 – 2,4	2,1 – 2,4	2,1 – 2,4
3	Prietok vstrekovacej pary (para PUS)	t/h	0 – 12	0,5 – 12	12 – 0
4	Prietok vstrekovacej pary DENOx	t/h	0 – 3,075	0,5 – 3,075	3,075 – 0
5	Minimálna teplota vstrekovacej pary	°C	5°C nad medzou sýtosti	5°C nad medzou sýtosti	5°C nad medzou sýtosti
6	Teplota spalín z PT1	°C	0 – 540	340 - 540	540 – 0
8	Hm.konc. CO v spalínach	mg/Nm ³ pri O ₂ 15%	0 - 100	10 - 100	100 - 0
9	Hm. konc. NOx	mg/Nm ³ pri O ₂ 15%	0 – 300	80 - 300	300 – 0
10	Menovitý výkon PT1	MWe	0 – 15,55	15,55	15,55 – 0

Ruší Tabuľka č.6.b) v celom rozsahu.Plynový kotol SK1, SK2 s tepelným príkonom 2 x 49,50 MW

- nábeh SK1 max. 3h
- nábeh SK2 max. 3h
- odstavovanie SK1 max. 5 min (odstavenie parného výkonu)
- odstavovanie SK2 max. 5 min (odstavenie parného výkonu)

Tabuľka č.6.c)

P.č.	Technicko prevádzkové parametre	Jednotka	Nábeh	Ustálená prevádzka	Odstavovanie
1	Prietok ZP do SK1	Nm ³ /h	0 – 5034	500 - 5034	5034 – 0
2	Prietok ZP do SK2	Nm ³ /h	0 – 5034	1000 - 5034	5034 - 0
3	Tlak ZP do SK1	MPa	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32
4	Tlak ZP do SK2	MPa	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32	0,28 – 0,32

5	Výstupná teplota z SK1	°C	0 – (od 110 do 170)	110 - 170	(od 110 do 170) – 0
6	Výstupná teplota z SK2	°C	0 – 140	126 - 140	140 – 0
7	Hm.konc. CO v spalinách z SK1	mg/Nm ³ pri O ₂ 3%	0 - 100	1 - 100	100 - 0
8	Hm.konc. CO v spalinách z SK2	mg/Nm ³ pri O ₂ 3%	0 – 100	1 - 100	100 - 0
9	Hm. konc. NOx z SK1	mg/Nm ³ pri O ₂ 3%	0 – 250	150 - 200	200 – 0
10	Hm. konc. NOx z SK2	mg/Nm ³ pri O ₂ 3%	0 – 250	150 - 200	200 – 0
13	Výkon SK1	MW	0 – 49,5	15 – 49,5	49,5 – 0
14	Výkon SK2	MW	0 – 49,5	15 – 49,5	49,5 – 0
15	Tlak pary z SK1	MPa	0 – 6,28	4 – 6,28	6,28 – 0
16	Tlak pary z SK2	MPa	0 – 6,28	4 – 6,28	6,28 – 0
17	Teplota pary z SK1	°C	0 – 465	380 - 490	465 – 0
18	Teplota pary z SK2	°C	0 – 465	380 - 490	465 – 0

Ruší podmienky B.2.1. až B.2.5. v celom rozsahu a mení podmienku B.2.6. nasledovne:

B.2.6. Dodržiavanie určených emisných limitov pre znečisťujúce látky NOx a CO pre kotle SK1, SK2, plynovú turbínu PT1 a záložný zdroj RS plynu zisťovať diskontinuálnym meraním emisií podľa nasledujúcej tabuľky:

Tabuľka č.7.

Emisný zdroj	Miesto vypúšťania emisií	Znečisťujúca látka	Parameter	Frekvencia merania
Plynová turbína tepelný príkon 47,414 MW	Dvojplášťový oceľový komín č.1. o výške 36,73 m	NOx	mg.m ⁻³	1 x za 3 roky
		CO	mg.m ⁻³	
		SO ₂	mg.m ⁻³	

Kotle SK1, SK2 s tepelným príkonom 2 x 49,5 MW	Z SK1 do dvojplášťového ocelového komína č.1. o výške 36,73 m	NO _x	mg.m ⁻³	1 x za 3 roky
	Z SK2 do dvojplášťového ocelového komína č.2. o výške 36,73 m	CO	mg.m ⁻³	
Kotly RS plynu tepelný príkon 2 x 373 kW a 1 x 42 kW	Komín č.1, č.2 o výške 5m	NO _x	mg.m ⁻³	1 x za 6 rokov kotly 373 kW
	Výdych cez stenu budovy RS	CO	mg.m ⁻³	kotel 42 kW nie

NO_x – oxidy dusíka vyjadrené ako oxid dusičitý, CO – oxid uhoľnatý

Ruší podmienky B.2.6.1., B.2.6.3., v celom rozsahu.

i.)

V časti

I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému, I.2. Predkladanie správ z monitoringu (Strana 33-34/40 rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016)

mení tabuľku č.12. nasledovne:

I.2.1. Úplné správy budú uchovávané u prevádzkovateľa a predkladané podľa nasledujúcej tabuľky:

Tabuľka č.12.

Náplň správy	Frekvencia podávania správ	Dátum dodania správy	Forma správy	Príjemca správy
IPKZ				
Kompletné údaje o prevádzke a jej emisiách v súlade so zákonom o IPKZ	1 x ročne	do 15.2. nasledujúceho roka	písomná	SHMÚ Bratislava

Odpady				
Ohlásenia vzniku odpadu a nakladaní s ním	1 x ročne	do 15.2. nasledujúceho roka	písomná	Inšpekcia
		do 28.2. nasledujúceho roka	písomná	Okresný úrad Ružomberok, odbor starostlivosti o životné prostredie
Ochrana ovzdušia				
Správy z periodických diskontinuálnych meraní údajov o dodržaní určených emisných limitov	1 x ročne	do 60 dní od vykonania merania	písomná	Inšpekcia, Okresný úrad Ružomberok, odbor starostlivosti o životné prostredie
Úplné a pravdivé informácie o zdrojoch znečisťovania ovzdušia, emisiách a dodržiavaní emisných limitov za uplynulý kalendárny rok (NEIS)	1 x ročne	do 15.2. nasledujúceho roka	písomná	Okresný úrad Ružomberok, odbor starostlivosti o životné prostredie
Ochrana vôd				
Výsledky monitoringu odpadových vôd	1 x ročne	do 15.2. nasledujúceho roka	písomná	Inšpekcia, Okresný úrad Ružomberok, odbor starostlivosti o životné prostredie
Ostatné				
Záznamy alebo protokoly z kontrol dotknutých orgánov	po predložení	do 10 dní od obdržania	písomná	Inšpekcia
Mimoriadne udalosti, havárie a nadmerný okamžitý únik emisií	podľa výskytu	hlásenie ihneď	písomná	Dotknuté orgány podľa schválených havarijných plánov
		záverečné správy do 60 dní od vzniku		
Súhrnná správa dokladujúca plnenie všetkých termínovaných podmienok integrovaného povolenia	1 x ročne	do 15.2 nasledujúceho roka	písomná	Inšpekcia

--	--	--	--	--

Okresný úrad Ružomberok, odbor starostlivosti o životné prostredie, OIPK – odbor integrovaného povolenia a kontroly, SHMÚ - Slovenský hydrometeorologický ústav, NEIS – národný emisný informačný systém

Ostatné podmienky pre prevádzku „RE Energie“ prevádzkovateľa Mondi SCP, a.s. Ružomberok, uvedené v integrovanom povolení č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z7, prehodnotených rozhodnutím č. 6343-32035/2013/Pat/770330104/Z8 zo dňa 29.11.2013 a ďalších zmien Z9 až Z14, prehodnotených rozhodnutím č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016, v znení neskorších zmien, zostávajú nezmenené v platnosti.

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z7, prehodnotených rozhodnutím č. 6343-32035/2013/Pat/770330104/Z8 zo dňa 29.11.2013 a ďalších zmien Z9 až Z14, prehodnotených rozhodnutím č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016, v znení neskorších zmien.

O d ô v o d n e n i e:

Inšpekcia, ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 a § 10 zákona č.525/2003 Z.z. o štátnej správe starostlivosti o životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a podľa § 32 ods. 1 písm. a) zákona o IPKZ, na základe konania vykonaného podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2., v súlade s § 17 ods.1 písm. b) zákona o ovzduší, § 3 ods. 3 písm. a) bod 8. zákona o IPKZ, v súlade s § 31 ods. 2 zákona o ovzduší, § 3 ods. 3 písm. a) bod 13. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods.1 písm. g) zákona o ovzduší a zákonom o správnom konaní vydáva zmenu integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z7, prehodnotených rozhodnutím č. 6343-32035/2013/Pat/770330104/Z8 zo dňa 29.11.2013 a ďalších zmien Z9 až Z14, prehodnotených rozhodnutím č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016, v znení neskorších zmien, pre prevádzku „RE Energie“, na základe žiadosti prevádzkovateľa Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, Ružomberok, zo dňa 28.12.2016.

Správny poplatok podľa sadzobníka správnych poplatkov zákona č. 145/1995 Z.z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov sa neukladá, nakoľko zmena integrovaného povolenia nemá charakter podstatnej zmeny a vyplynula ako dôsledok vydaných súhlasov na zmenu technologického zariadenia.

Zmena integrovaného povolenia vyplynula z vydania súhlasu OÚ Ružomberok č. OU-RK-OSZP-2016/010069-003 OO zo dňa 20.12.2016, v ktorom OÚ Ružomberok prekategorizoval PPZ1, Energie, ktorého súčasťou bola plynová turbína PT1 a spalínový kotol SK2, z veľkého zdroja znečisťovania na dva stredné zdroje znečisťovania ovzdušia.

Prevádzkovateľ RE Energie je povinný po vykonanej zmene preukazovať pre PT1 a SK1 údaje o dodržaní určených emisných limitov periodickými oprávnenými meraniami

v lehotách uvedených v povolení. Výsledky meraní je povinný zaslať do 31.12.2017 na OÚ v Ružomberku a inšpekcii.

AMS PPZ1 na kontinuálne meranie NOx a CO sa bude používať len ako technologické meranie s výstupmi do riadiaceho systému plynovej turbíny PT1 a riadiaceho systému plynového kotla SK1.

Dňa 10.01.2017 inšpekcia podľa § 11 ods.4 zákona o IPKZ písomne upovedomila účastníkov konania a dotknuté orgány o začatí konania vo veci vydania zmeny integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení jeho neskorších zmien pre prevádzku „RE Energie“.

Podľa § 11 ods.4 písm. a) zákona o IPKZ inšpekcia určila lehotu na podanie vyjadrenia 30 dní odo dňa doručenia upovedomenia.

V lehote, ktorá uplynula dňa 12.02.2017, k navrhovanej zmene integrovaného povolenia inšpekcia obdržala stanovisko od OÚ v Ružomberku, OSŽP, ŠSOO č. OU-RK-OSZP-2017/001151-002 zo dňa 16.01.2017, v ktorom OÚ v Ružomberku, OSŽP, ŠSOO uviedol, že s oznámeným predmetom zmeny súhlasí. Ďalej uviedol, že OÚ vydal rozhodnutím č. OU-RK-OSZP-2016/010069-003 OO zo dňa 20.12.2016 (nižšie citované) podľa § 17 ods.1 písm. c) zákona o ovzduší na prevádzku stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia po vykonanej zmene technologického zariadenia Paroplynové zariadenie PPZ1, Energie, ktorého súčasťou bola plynová turbína č.1 (PT1) a aj spalínový kotol č.1 (SK1), ktoré bolo inšpekcii doručené dňa 28.12.2016 a s ktorým sa inšpekcia podrobne zaoberala.

V lehote, ktorá uplynula dňa 12.02.2017, k navrhovanej zmene integrovaného povolenia, neboli uplatnené zo strany Mesta Ružomberok žiadne požiadavky.

Inšpekcia podľa § 11 ods. 7 zákona o IPKZ upustila od ústneho pojednávania, nakoľko žiaden z účastníkov konania nepožiadala o nariadenie ústneho pojednávania. Inšpekcia v zmysle § 11 ods. 7 písm. b), c) a d) zákona o IPKZ upustila od zverejnenia žiadosti podľa § 11 ods. 4 písm. c), zverejnenia výzvy a informácií podľa § 11 ods. 4 písm. d) a požiadania obce podľa § 11 ods.4 písm. e) zákona o IPKZ z dôvodu, že sa nejedná o podstatnú zmenu povolenia.

Vysporiadanie sa s pripomienkami k žiadosti obsiahnutých vo vyjadreniach podaných spolu so žiadosťou:

Spolu so žiadosťou o zmenu integrovaného povolenia boli inšpekcii doručené dve rozhodnutia. Prvé rozhodnutie č. OU-RK-OSZP-2016/010029-002 OO zo dňa 01.12.2016, ktorým Okresný úrad Ružomberok, Odbor starostlivosti o životné prostredie, štátna správa ochrany ovzdušia schválila postup výpočtu množstva emisie znečisťujúcich látok na určenie poplatkov za znečisťovanie ovzdušia z plynovej turbíny PT1 podľa § 26 ods.3 písm. b) zákona o ovzduší a rozhodnutie č. OU-RK-OSZP-2016/010069-003 OO zo dňa 20.12.2016, ktorým bol vydaný súhlas Okresného úradu Ružomberok, Odbor starostlivosti o životné prostredie, štátna správa ochrany ovzdušia podľa § 17 ods.1 písm. c) zákona o ovzduší na prevádzku stacionárneho zdroja znečisťovania ovzdušia po vykonanej zmene technologického zariadenia:

Plynová turbína č.1 (PT1), Energie,
Spalínový kotol č.1 (SK1), Energie,

v súvislosti s realizáciou povolených zmien technologického zariadenia veľkého zdroja znečisťovania ovzdušia

Paroplynové zariadenie PPZ1, Energie, ktorého súčasťou bola plynová turbína č.1 (PT1) a aj spalínový kotol č.1 (SK1),

kategorizovaného podľa vyhlášky č.410/2012 Z.z., ktorou sa vykonávajú niektoré ustanovenia zákona o ovzduší v znení vyhlášky č. 270/2014 Z.z. a vyhlášky MŽP SR č. 252/2016 Z.z.:

1. Palivovo-energetický priemysel

1.1.2. Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia vrátane plynových turbín a stacionárnych piestových spaľovacích motorov, s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 0,3 MW a menším ako 50 MW,

ktorý je umiestnený v priemyselnom areáli Mondi SCP, a.s. Ružomberok, Tatranská cesta, Ružomberok.

Predmetná zmena technologického zariadenia stacionárneho zdroja znečisťovania ovzdušia bola zrealizovaná na základe zmeny IP č. 5759-34612/2016/Pat/770330104/Z16 zo dňa 07.11.2016.

Súhlas sa vydáva za týchto podmienok:

1. Súčasná prevádzka stacionárneho zdroja znečisťovania ovzdušia 1.1.2 – Plynová turbína č.1 (PT), Energie a stacionárneho zdroja znečisťovania ovzdušia 1.1.2 – Spalínový kotol č.1 (SK1), Energie je zakázaná.

Stanovisko inšpekcie: Požiadavka OÚ v Ružomberku bola akceptovaná a zapracovaná do podmienky A.5.7. tohto rozhodnutia.

2. Stacionárny zdroj znečisťovania ovzdušia – Plynová turbína č.1- PT1, je z pohľadu legislatívy platnej na úseku štátnej správy ochrany ovzdušia kategorizovaný ako jestvujúci stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

Prevádzkovateľ predmetného stredného zdroja znečisťovania ovzdušia je povinný dodržiavať ustanovené emisné limity (Vyhláška MŽP SR č.410/2012 Z.z., Príloha č.4, časť IV Stacionárne spaľovacie zariadenia s celkovým MTP \geq 0,3 MW okrem veľkých spaľovacích zariadení, bod. 4. Spaľovacie zariadenia zložené z plynových turbín \geq 20 MW alebo \geq 60 000 m³/h, typ paliva – plynné), zariadenia s vydaným povolením do 27. novembra 2002).

Stanovisko inšpekcie: Zakategorizovanie PT1 ako stredného zdroja znečisťovania ovzdušia bolo akceptované a zapracovaná do časti I. Údaje o prevádzke, A. Zaradenie prevádzky, bod 2. tohto rozhodnutia a do časti B. Emisné limity, B.1. Emisie do ovzdušia.

3. Stacionárny zdroj znečisťovania ovzdušia – Spalínový kotol č.1- SK1 je z pohľadu legislatívy platnej na úseku štátnej správy ochrany ovzdušia kategorizovaný ako jestvujúci stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

Prevádzkovateľ predmetného stredného zdroja znečisťovania ovzdušia je povinný dodržiavať ustanovené emisné limity (Vyhláška MŽP SR č. 410/2012 Z.z., Príloha č.4, časť IV Stacionárne spaľovacie zariadenia s celkovým MTP $\geq 0,3$ MW okrem veľkých spaľovacích zariadení, bod. 3. Spaľovanie plyných palív okrem spaľovania v plynových turbínach a piestových spaľovacích motoroch, zariadenia s kotlami s vydaným povolením do 31. decembra 2010).

Stanovisko inšpekcie: Zakategorizovanie plynového kotla SK1 ako stredného zdroja znečisťovania ovzdušia bolo akceptované a zapracovaná do časti I. Údaje o prevádzke, A. Zaradenie prevádzky, bod 2. tohto rozhodnutia a do časti B. Emisné limity, B.1. Emisie do ovzdušia.

4. Údaje o dodržaní určených emisných limitov zo spaľovacích zariadení (PT1 a SK1) budú zisťované periodickým oprávneným meraním v lehotách stanovených v § 9 ods. 5 písm. b) bod 3. Vyhlášky MŽP SR č. 411/2012 Z.z. o monitorovaní emisií zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí. Výsledky jednorazových oprávnených meraní emisií znečisťujúcich látok, uskutočnených na predmetných zdrojoch znečisťovania ovzdušia po vykonaní povolenej zmeny technologického zariadenia doručiť na OÚ Ružomberok, OSŽP do termínu 31.12.2017.

Stanovisko inšpekcie: Požiadavka OÚ v Ružomberku bola akceptovaná a zapracovaná do podmienky A.5.14. tohto rozhodnutia.

5. Zariadenie automatického kontinuálneho monitorovacieho systému emisií NOx a CO na Paroplynovom zariadení PPZ1 bude v budúcnosti používané len ako technologické meranie s výstupom do riadiaceho systému plynovej turbíny PT1 a riadiaceho systému spalínového kotla SK1.

Stanovisko inšpekcie: Požiadavka OÚ v Ružomberku bola akceptovaná a zapracovaná do podmienky A.5.12. tohto rozhodnutia.

6. Do termínu 31.03.2017 predložiť na OÚ Ružomberok, OSŽP prevádzkový predpis – Plynová turbína č.1 – PT1 a prevádzkový predpis – Spalinový kotol č.1 – SK1. Do tej doby predmetné zdroje znečisťovania ovzdušia prevádzkovať podľa prevádzkového predpisu, ktorý bol orgánu ochrany ovzdušia predložený počas miestnej obhliadky zdrojov znečisťovania ovzdušia dňa 19.12.2016 (spoločný prevádzkový poriadok pre obidva zdroje).

Stanovisko inšpekcie: Požiadavka OÚ v Ružomberku bola akceptovaná a zapracovaná do podmienok A.5.4. a A.5.7. tohto rozhodnutia. Prevádzkovateľovi inšpekcia zrušila povinnosť mať vypracovaný a aktualizovaný STPP a TOO pre prevádzku týchto stredných zdrojov znečisťovania ovzdušia, pretože ho nahrádzajú prevádzkové predpisy - Plynová turbína č.1 – PT1 a Spalinový kotol č.1 – SK1.

7. V prípadoch vážneho a bezprostredného ohrozenia kvality ovzdušia vplyvom prevádzky predmetných zdrojov znečisťovania ovzdušia bezprostredne danú skutočnosť hlásiť

orgánu ochrany ovzdušia a urobiť potrebné opatrenia na zamedzenie vzniku nožnej havárie.

Stánovisko inšpekcie: Požiadavka OÚ v Ružomberku bola akceptovaná a zapracovaná do podmienok A.5.15. tohto rozhodnutia.

Menovaná prevádzka nemá významný negatívny vplyv na životné prostredie cudzieho štátu, a preto cudzí dotknutý orgán nebol požiadany o vyjadrenie, a ani sa nezúčastnil povoloacieho procesu.

Súčasťou konania o zmene a doplnení integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720-Ži zo dňa 05.09.2005 v znení jeho neskorších zmien Z1 až Z7, prehodnotených rozhodnutím č. 6343-32035/2013/Pat/770330104/Z8 zo dňa 29.11.2013 a ďalších zmien Z9 až Z14, prehodnotených rozhodnutím č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016, v znení neskorších zmien bolo:

V oblasti ochrany ovzdušia:

- určenie emisných limitov pre PT1 a pre SK1, po znížení tepelného príkonu SK1, podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 8. zákona o IPKZ, v súlade s § 31 ods. 2 zákona o ovzduší,
- zmena automatizovaného meracieho systému emisií z PPZ1 na technologický merací systém, podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods.1 písm. b) zákona o ovzduší,
- určenie lehôt vykonávania oprávnených meraní podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 13. zákona o IPKZ, v súlade s § 17 ods.1 písm. g) zákona o ovzduší.

Inšpekcia na základe zhodnotenia predloženej žiadosti, vydaných rozhodnutí dotknutého orgánu zistila, že sú splnené podmienky podľa zákona o IPKZ, zákona o ovzduší a podľa zákona o správnom konaní, ktoré boli súčasťou integrovaného povoloovania a preto rozhodla tak, ako sa uvádza vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

P o u č e n i e:

Proti tomuto rozhodnutiu je podľa § 53 a § 54 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov možno podať na Slovenskú inšpekciu životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia v Žiline, odbor integrovaného povoloovania a kontroly odvolanie do 15 dní odo dňa doručenia písomného vyhotovenia rozhodnutia účastníkovi konania. Ak toto rozhodnutie po vyčerpaní prípustných riadnych opravných prostriedkov nadobudne právoplatnosť, jeho zákonnosť môže byť preskúmaná súdom.



Ing. Mariana Martinková
riaditeľka

Doručuje sa:

1. Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok
2. Mesto Ružomberok, Mestský úrad Ružomberok, Námestie A. Hlinku 1/27, 034 01 Ružomberok

Po nadobudnutí právoplatnosti rozhodnutia:

1. Okresný úrad v Ružomberku, odbor starostlivosti o životné prostredie, Dončova 11, 034 01 Ružomberok
2. spis – 2 x