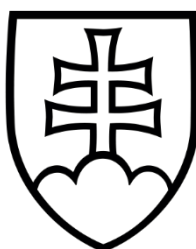




Číslo: 11133/77/2023-45707/2023/770330104/Z21

Žilina 19. 12. 2023

ROZHODNUTIE



Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Žilina, Odbor integrovaného povoľovania 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 NR SR 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“), na základe vykonaného konania podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 1. zákona o IPKZ, v súlade s § 27 ods. 1, 3 a 4, v nadväznosti na § 61 ods. 5 písm. a) zákona č. 146/2023 Z.z. o ochrane ovzdušia a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o ovzduší“), podľa § 19 ods. 1 zákona o IPKZ a podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“),

mení a dopĺňa

integrované povolenie

č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005, vydané inšpekciou na vykonávanie činností v prevádzke

„RE Energie“,

pre prevádzkovateľa

Mondi SCP, a. s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok, IČO: 31637051,

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 rozhodnutí 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, č. 329-4544/2017/Pat/770330104/Z17 zo dňa 15.02.2017, č. 4031-12218/2019/Šum/770330104/Z18-SP zo dňa 08.04.2019, č. 3756-5282/2020/Šum/770330104/KR-Z18 zo dňa 17.02.2020, č. 7948/77/2023-26148/2023/770330104/Z19-SP,OdS zo dňa 18.07.2023, podľa § 3 ods. 2 zákona o IPKZ nasledovne:

1)

Časť:

Súčasťou integrovaného povolenia činností prevádzky je:

(strana 2. rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016 v znení neskorších zmien)

dopĺňa:

v oblasti ochrany ovzdušia:

- povolenie stacionárneho zdroja a jeho zmeny podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 1. zákona o IPKZ, v súlade s § 27 ods. 1, 3 a 4, v nadväznosti na § 61 ods. 5 písm. a) zákona č. 146/2023 Z.z. o ochrane ovzdušia a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o ovzduší“) na zosúladenie s požiadavkami Smernice EO a Rady (EÚ) 2015/2193 z 25. novembra 2015 o obmedzení emisií určitých znečisťujúcich látok do ovzdušia zo stredne veľkých spaľovacích zariadení.

2)

Časť:

I. Údaje o prevádzke

(strana 3. rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016 v znení neskorších zmien)

mení a dopĺňa nasledovne:

I. Údaje o prevádzke

A. Zaradenie prevádzky

1. Zaradenie prevádzky podľa zákona o IPKZ :

a) Základná priemyselná činnosť podľa prílohy č. 1 k zákonu o IPKZ :

1. Energetika

1.1. Spaľovanie palív v prevádzkach s celkovým menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 50 MW.

b) Ostatné priamo s tým spojené činnosti, ktoré majú technickú nadväznosť na činnosti vykonávané v tom istom mieste, ktoré môžu mať vplyv na znečisťovanie životného prostredia.

2. Zaradenie prevádzky podľa zákona č. 146/2023 Z.z. o ochrane ovzdušia a o zmene a doplnení niektorých zákonov a vyhlášky MŽP č. 248/2023 Z.z. o požiadavkách na stacionárne zdroje znečisťovania ovzdušia:

Paroplynové zariadenie č. 1 (PPZ 1) tvoria dve samostatné **väčšie stredné spaľovacie zariadenia (VSSZ)**:

VSSZ 1) 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 %)

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

VSSZ 2) 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

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

Paroplynové zariadenie č. 2 (PPZ 2) tvorí jedno samostatné **väčšie stredné spaľovacie zariadenie (VSSZ)**:

VSSZ 3) Spalinový kotol č.2 (SK2), Energie

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

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 väčším ako 0,3 MW a menším ako 50 MW - jestvujúci stredný zdroj znečisťovania ovzdušia.

Súčasťou prevádzky je aj 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 – samostatné **malé spaľovacie zariadenie** (označené ako SZ 4).
Studená záloha - dva plynové kotle RS Wiessmann o tepelnom príkone 2 x 373 kW – **menšie stredné spaľovacie zariadenie** – ďalej ako „MSSZ“ - (označené ako MSSZ 5 a MSSZ 6). Odvod spalín do komínov č.1, č.2 o výške 5m .

IPKZ prevádzka pozostáva z nasledovných spaľovacích zariadení:

Popis spaľovacích zariadení, základné údaje o zdroji znečisťovania ovzdušia:

Označenie spaľovacej jednotky	Povolená/ uvedená do prevádzky [rok]	MTP [MW]	Popis SJ	Palivo	Odlučovacie zariadenie	Komín/ výdych č.	Výška komína/ výdychu [m]
PT1	1997/2001	47,414	Spaľovacia turbína Mitsubishi MF 111 B	Zemný plyn naftový	-	1 *)	36,73
SK1	1997/2001	49,500	Spalinový kotol č.1	Zemný plyn naftový	-	1 *)	36,73
SK2	1997/2001	49,500	Spalinový kotol č.2	Zemný plyn naftový	-	2	36,73
Vaillant eco TEC plus	2014/2014	0,042	Plynový	Zemný plyn naftový	-	Výdych RS	Cez stenu budovy RS plynu
Wiessmann 1	2001/2001	0,373	Plynový	Zemný plyn naftový	-	1 RS	5
Wiessmann 2	2001/2001	0,373	Plynový	Zemný plyn naftový	-	2 RS	5

*) Súčasná prevádzka plynovej turbíny PT1 a kotla SK1 je zakázaná.

Vymedzenie spaľovacieho zariadenia (ďalej ako „SZ“):

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
VSSZ 1	47,414	PT1	47,414	jestvujúce	Štandardný
VSSZ 2	49,500	SK1	49,500	jestvujúce	Štandardný, keď nie je v chode VSSZ 1
VSSZ 3	49,500	SK2	49,500	jestvujúce	štandardný
Samostatné SZ 4	0,042	RS plynu	0,042	jestvujúce	štandardný
MSSZ 5	0,373	RS plynu	0,373	jestvujúce	studená záloha
MSSZ 6	0,373	RS plynu	0,373	jestvujúce	studená záloha

3)

Časť:

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

2. Opis prevádzky, písm. c) Stručný opis výroby:

(strana 4. - 7. rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016 v znení neskorších zmien)

mení a dopĺňa nasledovne:

c) Stručný opis výroby:

Prevádzka „RE Energie“ zahŕňa:

- výrobu tepla a elektrickej energie – 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 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 % . (Plynová turbína PT1 je mimo prevádzky od 04.10.2016)
- 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 maximálnom tepelnom príkone 49,5MW
 - 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 blokován prevádzkou turbíny. Odoslanie povelu na zapálenie horákov spalínového kotla SK1 je podmienené voľbou prevádzky kotla so vzduchovým ventilátorom.

- SK2 – kotol o maximálnom tepelnom príkone 49,50 MW
 - časti SK: spaľovacia komora s 3 ks horákov
 - výparník
 - predhrievač pary
 - ekonomizér
 - ohrievač vody

Realizáciou povolenej zmeny technologického zariadenia (zrušenie a demontáž vyhospodárenej 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.

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 (maximálny tepelný príkon 49,5MW)

„C“ – SK2 plný výkon (maximálny tepelný príkon 49,5 MW)

Parná turbína TG3

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

Poznámka:

V rámci búracích prác K3, príprava na nové KB, je TG3 odpojená od všetkých médií. TG3 sa neprevádzkuje od roku 2016

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 úprava 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 alkalicknej 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 4 pieskové filtre, kde sa zachytia mechanické nečistoty.

Prefiltrovaná voda prechádza na katexovú a anexovú linku 3 ks, kde sa odmineralizuje. Takto upravená voda je vhodná na napájanie kotlov. Do napájacej vody sa dávkuje 1 % NH_4OH 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 $330 \text{ m}^3/\text{h}$. Všetky priestory CHÚV sú odkanalizované odtokovými kanálmi prekrytými roštom do neutralizačnej stanice.

Odpadové vody z regenerácie iónexov a z priestorov CHÚV pritekajú do zberných nádrží $2 \times 350 \text{ m}^3$. Vody sa prečerpávajú do chemickej kanalizácie. CHÚV sa ovláda automaticky z DCS riadiaceho systému.

4)

Časť:

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

(strana 17. rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016 v znení neskorších zmien)

mení celú časť B.1. a B.2. nasledovne:

B.1.1.a) Do 31.12.2024 pre uvedené spaľovacie zariadenia platia emisné limity uvedené v tabuľke č. 5a):

Tabuľka č.5a)

Podmienky platnosti EL			Štandardné stavové podmienky, suchý plyn, $\text{O}_{2\text{ref}}$ 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 oceľový komín č.1. o výške 36,73 m	-	-	$300^{1)}$	100	3)
Kotol SK1 s tepelným príkonom 49,5 MW	ZP	Z SK1 do dvojplášťového ocelového komína č.1. o výške 36,73 m	-	-	$200^{2)}$	100	4)

Kotel SK2 s tepelným príkonom 49,5 MW	ZP	Z SK2 do dvojplášťového o ocelového 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)
Kotel 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 jestvujúce zariadenie, ktoré bolo povolené pred 19.12.2017 a uvedené do prevádzky pred 20.12.2018.
- 3) Emisné limity pre plynovú turbínu PT1 platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,3 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynch 15 % obj.
- 4) Emisné limity pre SK1, SK2 a RS plynu platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,3 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynch 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 výrobky a o posudzovaní zhody v znení neskorších predpisov.

B.1.1.b) Od 01.01.2025 pre uvedené spaľovacie zariadenia platia emisné limity uvedené v tabuľkách č. 5b) až 5e):

Tabuľka č.5b).

Podmienky platnosti EL			Štandardné stavové podmienky, suchý plyn, O _{2ref} 15 % objemu.				
			Pre plynové turbíny platia EL pri zaťažení viac ako 70 %.				
			Emisný limit				
			Hmotnostná koncentrácia (mg/m ³)				
MTP (MW)	Typ paliva	Miesto vypúšťania emisií	TZL	SO ₂	NO _x	CO	
Plynová turbína PT1 47,414 MW	ZP	Komín č.1.	-	-	150	100	

Tabuľka č.5c).

Podmienky platnosti EL			Štandardné stavové podmienky, suchý plyn, O _{2ref} 3 % objemu.				
			Emisný limit				
			Hmotnostná koncentrácia (mg/m ³)				

MTP (MW)	Typ paliva	Miesto vypúšťania emisíí	TZL	SO ₂	NO _x	CO
Kotel SK1 49,5 MW	ZP	Komín č.1.	-	-	200	100
Kotel SK2 49,5 MW	ZP	Komín č.2.	-	-	200	100

Tabuľka č.5d).

Podmienky platnosti EL			Štandardné stavové podmienky, suchý plyn, O _{2ref} 3 % objemu.			
			Emisný limit			
			Hmotnostná koncentrácia (mg/m ³)			
MTP (MW)	Typ paliva	Miesto vypúšťania emisíí	TZL	SO ₂	NO _x	CO
kotly Wiessman 2 x 373 kW – studená záloha	ZP	Komín č.1, č.2 o výške 5 m	-	-	200	100

Tabuľka č.5e).

Podmienky platnosti EL			Emisie zo spaľovacieho zariadenia musia zodpovedať požiadavkám a podmienkam prevádzkovania podľa technických noriem alebo iných technických špecifikácií s porovnateľnými alebo prísnejšími požiadavkami, ktoré sa na príslušné zariadenia vzťahujú v súlade (zákon o ekodizajne a zákona o posudzovaní zhody výrobku, sprístupňovaní určeného výrobku na trhu a o zmene a doplnení niektorých zákonov).			
			Emisný limit			
			Hmotnostná koncentrácia (mg/m ³)			
MTP (MW)	Typ paliva	Miesto vypúšťania emisíí	TZL	SO ₂	NO _x	CO
Kotel Vaillant tepelný príkon 42 kW	ZP	Cez stenu budovy RS plynu	-	-	-	-

B.1.2. Emisný limit sa pri oprávnenom diskontinuálnom meraní (ďalej len „diskontinuálne meranie“) považuje za dodržaný, ak žiadna hodnota v každej sérii jednotlivých meraní neprekročí hodnotu emisného limitu.

B.1.3. Dodržanie emisného limitu pre spaľovacie zariadenie sa hodnotí počas skutočnej prevádzky, okrem

- a) skúšobnej prevádzky alebo jej časového úseku za podmienok určených v povolení,
- b) nábehu a odstavovania zariadení vymedzených v podmienke B.1.4.,
- c) prerušenia dodávky riadneho paliva,
- d) kontrol a skúšok zariadenia vykonávaných podľa všeobecne záväzných právnych predpisov na úseku bezpečnosti práce, alebo počas opráv spaľovacieho zariadenia,
- e) a ak to bude uvedené v integrovanom povolení.

B.1.4. Hraničné parametre nábehu a odstavovania

a) **väčších stredných spaľovacích zariadení** predmetnej prevádzky:

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

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.b)

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 – 200	110 - 170	200 – 0

6	Výstupná teplota z SK2	°C	0 – 200	0 - 170	200 – 0
7	Hm.konc. CO v spalínach z SK1	mg/Nm ³ pri O ₂ 3%	0 - 100	1 - 100	100 - 0
8	Hm.konc. CO v spalínach 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

b) **menších stredných spaľovacích zariadení** predmetnej prevádzky:

Ak ide o menšie stredné spaľovacie zariadenie (kotly RS plynu 2 x 373 kW – studená záloha) , doba nábehu najviac 3 hodiny a doba odstávovania najviac 60 minút.

B.2. Kontrola emisií do ovzdušia

B.2.1. Dodržiavanie určených emisných limitov pre znečisťujúce látky NO_x a CO pre kotle SK1, SK2, plynovú turbínu PT1 a záložný zdroj RS plynu zisťovať **do 31.12.2024** oprávneným diskontinuálnym meraním emisií podľa tabuľky č. 7a):

Tabuľka č.7a).

Emisný zdroj	Miesto vypúšťania emisií	Znečisťujúca látka	Parameter	Frekvencia merania
Plynová turbína tepelný príkon 47,414 MW	Komín č.1. o výške 36,73 m	NO _x	mg.m ⁻³	1 x za 3 roky
		CO	mg.m ⁻³	
Kotle SK1, SK2 s tepelným príkonom 2 x 49,5 MW	Z SK1 do dvojplášťového oceleového komína č.1. o výške 36,73 m	NO _x	mg.m ⁻³	1 x za 3 roky
	Z SK2 do dvojplášťového oceleového komína č.2. o výške 36,73 m	CO	mg.m ⁻³	
Kotly RS plynu tepelný príkon 2 x 373 kW	Komín č.1, č.2 o výške 5m	NO _x	mg.m ⁻³	1 x za 6 rokov
		CO	mg.m ⁻³	

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

B.2.2. Dodržiavanie určených emisných limitov zisťovať od **01.01.2025** oprávneným diskontinuálnym meraním emisií podľa tabuľky č. 7b):

Tabuľka č.7b).

Emisný zdroj	Miesto vypúšťania emisií	Znečisťujúca látka	Parameter	Frekvencia merania
Plynová turbína tepelný príkon 47,414 MW	Komín č.1	NO _x	mg.m ⁻³	1 x ročne
		CO		
Kotol SK1 Tepelný príkon 49,5 MW	Komín č.1	NO _x	mg.m ⁻³	1 x ročne
		CO		
Kotol SK2 Tepelný príkon 49,5 MW	Komín č.2	NO _x	mg.m ⁻³	1 x ročne
		CO		
Kotly Wiessmann RS plynu, tepelný príkon 2x373 kW	Komín 1 a 2 RS	NO _x	mg.m ⁻³	1 x za 6 rokov
		CO		

B.2.3. Diskontinuálne meranie - oprávnenú technickú činnosť (ďalej len „OTČ“) a predkladanie správy a informácie o platnom výsledku OTČ zabezpečuje prevádzkovateľ prostredníctvom oprávnenej osoby.

B.2.4. Oznámenie plánovanej OTČ (notifikačné oznámenie) je prevádzkovateľ povinný zabezpečiť prostredníctvom oprávnenej osoby najneskôr 3 pracovné dni pred jej začatím, v súlade so všeobecne záväznými právnymi predpismi na úseku ochrany ovzdušia.

B.2.5. Notifikácia OTČ musí byť v súlade s náležitosťami notifikácie, ktoré ustanovuje príloha č.4. Vyhlášky o monitorovaní emisií zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí.

B.2.6. Počas výkonu OTČ je prevádzkovateľ povinný prevádzkovať zariadenia v súlade s požiadavkami na monitorovanie a na zistenie reprezentatívneho výsledku OTČ, ustanovených všeobecne záväznými právnymi predpismi na úseku ochrany ovzdušia. Za prevádzku pri menovitej kapacite sa považuje výrobný – prevádzkový režim, ktorý zodpovedá najmenej 90 % menovitého výkonu, t.j. u SK1, SK2, PT1 a kotlov RS plynu - tepelného príkonu zariadenia.

B.2.7. Dodržiavanie určených emisných limitov pre znečisťujúce látky NO_x a CO u 2 kotlov Wiessmann (2 x 373 kW), odstavených do studenej zálohy, zisťovať oprávneným diskontinuálnym meraním emisií v intervaloch 1 x za 6 rokov v prípade, že v niektorom roku 6 ročného intervalu budú v chode viac ako 500 h/rok. Každoročne do 15.2. prevádzkovateľ písomne nahlási inšpekcii počet hodín chodu týchto kotlov.

B.2.8. V prípade, že kotly Wiessmann nebudú za obdobie frekvencie periodického merania (1 x 6 rokov) v prevádzke vôbec, alebo menej ako 240 h/rok, inšpekcia upúšťa od vykonania oprávneného diskontinuálneho merania v danom 6 ročnom intervale.

B.2.9. Dodržiavanie určených emisných limitov pre znečisťujúce látky NO_x a CO u kotla Vaillant (1 x 42 kW) nie je prevádzkovateľ povinný preukazovať.

B.2.10. Oprávnené diskontinuálne merania emisií musia byť vykonané oprávnenou osobou na vykonávanie OTČ, ktorá má povolenie vydané MŽP SR na vykonávanie takejto činnosti.

5)

Časť:

I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému, bod I.2.1. Predkladanie správ z monitoringu, tabuľka č.12

(strana 33. - 35. rozhodnutia č. 4304-16333/2016/Pat/770330104/Z15 zo dňa 13.06.2016 v znení neskorších zmien)

mení a dopĺňa nasledovne:

I.2.1. Úplné správy budú uchovávané u prevádzkovateľa a predkladané podľa tabuľky č. 12:

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 28.2. nasledujúceho roka	Písomná, resp. elektronická	SHMÚ Bratislava, inšpekcia
Odpady				
Ohlásenia vzniku odpadu a nakladaní s ním	1 x ročne	do 28.2. nasledujúceho roka	Písomná, resp. elektronická	Inšpekcia, Okresný úrad Ružomberok
Ochrana ovzdušia				
Správy z periodických diskontinuálnych meraní údajov o dodržaní určených emisných limitov	1 x ročne	do 90 dní od vykonania merania	Písomná, resp. elektronická	Inšpekcia, Okresný úrad Ružomberok
Úplné a pravdivé informácie o zdrojoch znečisťovania ovzdušia, emisiách a dodržiavaní emisných limitov za uplynulý kalendárny rok (NEIS)	1 x ročne	do 28.2. nasledujúceho roka	Elektronická do NEIS	Okresný úrad Ružomberok, Inšpekcia (na vyžiadanie)
Ochrana vôd				
Výsledky monitoringu odpadových vôd	1 x ročne	do 28.2. nasledujúceho roka	Písomná, resp. elektronická	Inšpekcia, Okresný úrad Ružomberok

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, záverečné správy do 60 dní od vzniku	písomná	Dotknuté orgány podľa schválených havarijných plánov
Súhrnná správa dokladujúca plnenie všetkých termínovaných podmienok integrovaného povolenia	1 x ročne	do 28.2 nasledujúceho roka	Písomná, rep. elektronická	Inšpekcia

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

Ostatné podmienky pre prevádzku „ RE Energie“, prevádzkovateľa Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok, uvedené v právoplatnom 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 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, č. 329–4544/2017/Pat/770330104/Z17 zo dňa 15.02.2017, č. 4031-12218/2019/Šum/770330104/Z18-SP zo dňa 08.04.2019, č. 3756-5282/2020/Šum/770330104/KR-Z18 zo dňa 17.02.2020 , č. 7948/77/2023-26148/2023/770330104/Z19-SP,OdS zo dňa 18.07.2023 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.

Odôvodnenie:

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, podľa § 32 ods. 1 písm. a) zákona o IPKZ vydáva podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 1. zákona o IPKZ, v súlade s § 27 ods. 1, 3 a 4, v nadväznosti na § 61 ods. 5 písm. a) zákona o ovzduší, podľa § 19 ods. 1 zákona o IPKZ a zákona o správnom konaní, zmenu integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005, v znení jeho neskorších zmien pre prevádzku „RE Energie“.

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.

Dôvodom zmeny je prehodnotenie integrovaného povolenia a vydanie povolenia stacionárneho zdroja (väčšie stredné spaľovacie zariadenie nad 5 MW) podľa § 27 ods. 1, 3 a 4, v nadväznosti na § 61 ods. 5 písm. a) zákona č. 146/2023 Z.z. o ochrane ovzdušia a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o ovzduší“) a jeho zosúladienie s požiadavkami Smernice EO a Rady (EÚ) 2015/2193 z 25. novembra 2015 o obmedzení emisií určitých znečisťujúcich látok do ovzdušia zo stredne veľkých spaľovacích zariadení, na základe výzvy inšpekcie č. 10325/77/2023-35711/2023 zo dňa 04.10.2023 na podanie žiadosti o vydanie zmeny integrovaného povolenia, v zmysle zákona o IPKZ.

Prevádzkovateľ podal na inšpekciu žiadosť o zmenu integrovaného povolenia dňa 03.11.2023. Žiadosť bola zaevidovaná pod č. 40389/OIPK/2023.

Inšpekcia v súlade s § 11 ods. 5 písm. a) zákona o IPKZ písomne upovedomila listom č. 11133/77/2023-41380/2023/770330104/Z21 zo dňa 09.11.2023 účastníkov konania a dotknuté orgány o začatí správneho konania vo veci vydania zmeny integrovaného povolenia pre prevádzku „RE Energie“, prevádzkovateľa Mondi SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok a určila lehotu na vyjadrenie 30 dní odo dňa doručenia.

Podľa § 11 ods. 5 písm. b) zákona o IPKZ inšpekcia doručila týmto subjektom Žiadosť o zmenu integrovaného povolenia a oznámila, kde je možné nahliadnuť do žiadosti a robiť z nej kópie, odpisy alebo výpisy.

Zároveň oznámila, že ak žiadny z účastníkov konania v určenej lehote nepožiada o nariadenie ústneho pojednávania, inšpekcia upustí od jeho nariadenia podľa § 11 ods. 10 písm. e) zákona.

Inšpekcia v zmysle § 11 ods. 10 písm. b), c) a d) zákona o IPKZ upustila od zverejnenia žiadosti podľa § 11 ods. 5 písm. c), zverejnenia výzvy a informácií podľa § 11 ods. 5 písm. d) a požiadania obce podľa § 11 ods. 5 písm. e) zákona o IPKZ z dôvodu, že sa nejedná o konanie podľa § 11 ods. 9 zákona o IPKZ.

Inšpekcia podľa § 11 ods. 10 písm. e) zákona o IPKZ upustila od ústneho pojednávania z dôvodu, že v určenej lehote žiadny z účastníkov konania nepožiadaval o nariadenie ústneho pojednávania.

V lehote určenej na vyjadrenie, ktorá uplynula 13.12.2023, inšpekcia obdržala stanovisko od OÚ Ružomberok, OSŽP, ŠS ochrany ovzdušia č. OU-RK-OSZP-2023/010591-002 zo dňa 21.11.2023, v ktorom uviedol, že so zmenou integrovaného povolenia č. 2667/770330104/720/Ži zo dňa 05.09.2005 v znení jeho neskorších zmien pre prevádzku „RE Energie“ prevádzkovateľa MONDI SCP, a.s., Tatranská cesta 3, 034 17 Ružomberok v súvislosti s jeho prehodnotením a vydaním povolenia stacionárneho zdroja podľa § 27 zákona NR SR č. 146/2023 Z.z. o ochrane ovzdušia a o zmene a doplnení niektorých zákonov súhlasí.

Okresný úrad Ružomberok, odbor starostlivosti o životné prostredie ako príslušný orgán štátnej správy ochrany ovzdušia nenavrhuje žiadne podmienky zmeny predmetného integrovaného povolenia. Dostupné údaje o zdroji ako podklad pre vydanie povolenia: Ako podklad pre vydanie rozhodnutia sú dostupné údaje o zdroji z NEIS uvedené v prílohe. Prílohy - Tlačivo T1 - Tlačivo T2 – SK1, SK2, PT1 - Tlačivo T5 – SK1, SK2, PT1 - Tlačivo T6 – SK1, SK2, PT1 - Tlačivo T7 – SK1, SK2, PT1 - Tlačivo T8 – SK1, SK2, PT1 .

Inšpekcia mailovou poštou zo dňa 29.11.2023 požiadala prevádzkovateľa o potvrdenie, že údaje uvedené v tabuľkách zaslaných OÚ Ružomberok, OSŽP, ŠSOO a do NEIS zodpovedajú

skutočnosti. Prevádzkovateľ mailovou poštou zo dňa 29.11.2023 odpovedal, že uvedené tlačivá NEIS sú za rok 2023 (rok vypustenia) , čiže obsahujú len stále údaje o zdroji , ktoré sú aktuálne.

Na základe predložených podkladov inšpekcia vydáva povolenie stacionárneho zdroja a jeho zmeny podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 1. zákona o IPKZ, v súlade s § 27 ods. 1, 3 a 4, v nadväznosti na § 61 ods. 5 písm. a) zákona o ovzduší. Zosúladiť predmetnú prevádzku s požiadavkami Smernice EO a Rady (EÚ) 2015/2193 z 25.novembra 2015 o obmedzení emisií určitých znečisťujúcich látok do ovzdušia zo stredne veľkých spaľovacích zariadení, t.j. určila emisné limity, ktoré budú platiť od 01.01.2025 pre jestvujúce väčšie stredné spaľovacie zariadenia s menovitým tepelným príkonom od 5 do 50 MW (dva kotly a jedna plynová turbína) a pre plynové kotly, ktoré sú nainštalované v regulačnej stanici zemného plynu, určila podmienky monitorovania emisií z týchto zariadení a zaktualizovala podmienky v časti B.2. Kontrola emisií do ovzdušia integrovaného povolenia tak, aby zodpovedali všeobecne záväzným právnym predpisom na úseku ochrany ovzdušia, platným od 01.07.2023.

Súčasťou konania o zmene integrovaného povolenia prevádzky podľa zákona IPKZ bolo:
v oblasti ochrany ovzdušia:

- povolenie stacionárneho zdroja a jeho zmeny podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 1. zákona o IPKZ, v súlade s § 27 ods. 1, 3 a 4, v nadväznosti na § 61 ods. 5 písm. a) zákona č. 146/2023 Z.z. o ochrane ovzdušia a o zmene a doplnení niektorých zákonov na zosúladenie s požiadavkami Smernice EO a Rady (EÚ) 2015/2193 z 25.novembra 2015 o obmedzení emisií určitých znečisťujúcich látok do ovzdušia zo stredne veľkých spaľovacích zariadení.

Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti, vyjadrenia dotknutého orgánu zistila, že sú splnené podmienky podľa zákona o IPKZ, zákona o ovzduší a podmienky podľa zákona o správnom konaní, ktoré boli súčasťou integrovaného povoľovania 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 povoľovania 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, Námestie A,Hlinku č.1/27, 034 16 Ružomberok

Po nadobudnutí právoplatnosti rozhodnutia:

3. Okresný úrad Ružomberok, Odbor starostlivosti o životné prostredie, Námestie A.Hlinku č.74, 034 01 Ružomberok