

SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA
Inšpektorát životného prostredia Bratislava
Stále pracovisko Nitra
Mariánska dolina 7, 949 01 Nitra

Číslo: 5076-26299/2021/Čás/370480106/Z15

v Nitre dňa 30. 07. 2021



R O Z H O D N U T I E

Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, Stále pracovisko Nitra, Odbor integrovaného povoľovania a kontroly (ďalej len „Inšpekcia“), ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 ods. 1 písm. c) 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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o IPKZ“), na základe písomného vyhotovenia žiadosti č. VEI/LV/121/2021 zo dňa 22. 03. 2021 prevádzkovateľa **Veolia Energia Levice, a. s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava – mestská časť Petržalka, IČO: 35 968 486**, doručenej Inšpekcii dňa 24. 03. 2021 na základe výzvy č. 5076-6359/2021/Čás/370480106 zo dňa 25. 02. 2021, ktorá vyplynula z environmentálnej kontroly č. 16/2020/Z, vo veci zmeny č. 15 integrovaného povolenia podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ v súčinnosti s § 19 ods. 1 zákona o IPKZ a podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní (správny poriadok) v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“)

m e n í a d o p l ň a i n t e g r o v a n é p o v o l e n i e

vydané rozhodnutím č. 6209/OIPK-1833/06/SP-Tk,Tá/370860106 zo dňa 16. 11. 2006, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 11. 12. 2006, zmenené a doplnené rozhodnutiami:

- č. 8239-42606/2008/Goc/370480106/Z4 zo dňa 18. 12. 2008
- č. 5925-19255/2009/Goc/370480106/Z5 zo dňa 09. 06. 2009
- č. 1456-4212/2012/Goc/370480106/Z6 zo dňa 10. 02. 2012

- č. 5463-33237/2013/Jak/370480106/Z7-SP zo dňa 04. 12. 2013
- č. 6314-31295/2016/Čás/370480106/Z8-SP zo dňa 06. 10. 2016
- č. 7435-37699/2016/Čás/370480106/Z9 zo dňa 30. 11. 2016
- č. 4894-36754/2017/Čás/370480106/Z11 zo dňa 24. 11.2017
- č. 373-3318/2019/Gál/370480106/Z12 zo dňa 01. 02. 2019
- č. 5901-23964/2019/Čás/370480106/Z14 zo dňa 28. 06. 2019

(ďalej len „povolenie“ resp. „rozhodnutie“), ktorým bola povolená činnosť v prevádzke:

„Paroplynový cyklus 80MWe Levice“
(ďalej len „prevádzka“)

kategorizovanej v Zozname priemyselných činností v Prílohe č. 1 k zákonu o IPKZ pod bodom:

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

pre prevádzkovateľa:

Obchodné meno: **Veolia Energia Levice, a. s.**
Sídlo: **Einsteinova 21, 851 01 Bratislava – mestská časť Petržalka**
IČO: **35 968 486**

nasledovne:

I. V integrovanom povolení v časti *III. Súčasťou integrovaného povolenia podľa zákona o IPKZ je:*, sa za odsek x) **vkładajú nové odseky y) a z)** v znení:

„y) v oblasti ochrany ovzdušia

- podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 17 ods. 1 písm. b) zákona č. 137/2010 Z. z. o ovzduší (ďalej len „zákon o ovzduší“) - ***Inšpekcia udeľuje súhlas na skúšobnú prevádzku automatizovaného meracieho systému (AMS) po vykonaných zmenách (z dôvodu zmeny spôsobu vyhodnocovania monitorovaných veličín po prijatí Dokumentu BAT) v trvaní do 30. 06. 2022,***
- podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 10. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 22 ods. 3 zákona o IPKZ ***Inšpekcia určuje emisné limity a technické požiadavky a podmienky prevádzkovania.***

z) Inšpekcia podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ, prehodnocuje a aktualizuje podmienky integrovaného povolenia v nadväznosti na „VYKONÁVACIE ROZHODNUTIE KOMISIE (EÚ) 2017/1442/EÚ z 31. júla 2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia**“**

2. V povolení, v časti *II. Podmienky povolenia, C. Opatrenia na prevenciu znečisťovania, najmä použitím najlepších dostupných techník, sa vkladá nový bod 8.* v znení:

„8. Prevádzkovateľ je povinný v lehote od **17. 08. 2021** prevádzkovať prevádzku v súlade s **vykonávacím rozhodnutím komisie EÚ 2017/1442/EÚ z 31. júla 2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia**, nasledovne:

- 8.1 Prevádzkovateľ je povinný vykonávať a dodržiavať systém environmentálneho riadenia podľa BAT 1.
- 8.2 Prevádzkovateľ je povinný určiť čistú elektrickú účinnosť spaľovacích jednotiek na základe testovania zariadenia pri plnom zaťažení, ktoré sa vykoná podľa noriem EN po uvedení jednotky do prevádzky a po vykonaní každej úpravy, ktorá by mohla mať vplyv na čistú elektrickú účinnosť spaľovacích jednotiek.
- 8.3 Prevádzkovateľ je povinný kontinuálne monitorovať kľúčové parametre procesov (**prietok spalín, obsah, teplota a tlak kyslíka**) týkajúcich sa emisií do ovzdušia.

Prietok spalin, obsah, teplota a tlak kyslíka) vykazovať sa čímkoľvek svedčiasť.		
Prúd	Parametre	Monitorovanie
Spaliny	Prietok	Kontinuálne určovanie
	Obsah kyslíka, teplota a tlak	Kontinuálne meranie
	Obsah vodnej pary ⁽¹⁾	
⁽¹⁾ Kontinuálne meranie obsahu vodnej pary v spalinách nie je potrebné, ak sa vzorka pred analýzou vysuší		

- 8.4 Prevádzkovateľ je povinný monitorovať emisie do ovzdušia pre znečisťujúce látky CO a NO_x v turbínach GT1 a GT2 kontinuálnym meraním v súlade s normami EN.
- 8.5 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť optimalizované spaľovanie vhodnou kombináciou techník:
 - a) Údržba spaľovacieho systému
 - b) Zdokonalený kontrolný systém
 - c) Dobrá konštrukcia spaľovacieho zariadenia
 - d) Výber paliva
- 8.6 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom zabrániť vzniku emisií alebo znížiť emisie do ovzdušia za bežných prevádzkových podmienok prostredníctvom vhodnej konštrukcie, prevádzky a údržby zabezpečiť optimálne využívanie kapacity a dostupnosti systémov znižovania emisií.
- 8.7 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom zlepšiť všeobecné environmentálne vlastnosti spaľovacích zariadení a znížiť emisie do ovzdušia sa majú v rámci BAT do programov zabezpečenia kvality/kontroly kvality všetkých používaných palív začleniť ako súčasť systému environmentálneho riadenia tieto prvky:
 - a) Úvodná charakteristika používaného paliva
 - b) Pravidelné testovanie kvality paliva (dodávateľ paliva je Veolia Komodity Slovensko, s.r.o.)

Palivo	Charakterizované látky / parametre
Zemný plyn	- LHV - CH ₄ , C ₂ H ₆ , C ₃ , C ₄₊ , CO ₂ , N ₂ , Wobbeho číslo

- 8.8 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom znížiť emisie do ovzdušia za iných ako bežných prevádzkových podmienok vypracovať a vykonať plán riadenia v rámci BAT 1, zodpovedajúci relevantnosti možného uvoľňovania znečisťujúcich látok, ktorý bude obsahovať tieto prvky:
- a) Vhodný návrh systémov považovaných za relevantné pri spôsobovaní iných ako bežných prevádzkových podmienok, ktoré môžu mať vplyv na emisie do ovzdušia, vody alebo pôdy (napr. konštrukčných koncepcií s nízkym zaťažením na zníženie minimálneho zaťaženia pri nábehu a odstávke na zaistenie stabilnej výroby v plynových turbínach)
 - b) Vypracovanie a vykonanie konkrétneho plánu preventívnej údržby pre tieto relevantné systémy
 - c) Preskúmanie a zaznamenávanie emisií spôsobovaných inými ako bežnými prevádzkovými podmienkami a súvisiacimi okolnosťami a v prípade potreby vykonanie nápravných opatrení
 - d) Pravidelné posudzovanie celkových emisií za iných ako bežných prevádzkových podmienok a v prípade potreby vykonanie nápravných opatrení
- 8.9 Prevádzkovateľ je povinný kontinuálne monitorovať emisie znečisťujúcich látok NO_x a CO do ovzdušia za iných ako bežných prevádzkových podmienok.
- 8.10 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom zvýšiť energetickú účinnosť spaľovacích jednotiek prevádzkovaných $\geq 1\,500$ hodín ročne použiť vhodnú kombináciu techník:
- a) Optimalizácia spaľovania
 - b) Optimalizácia podmienok pracovného média
 - c) Optimalizácia parného cyklu
 - d) Minimalizácia spotreby energie
 - e) Predohrev paliva
 - f) Zdokonalený kontrolný systém
 - g) Predohrev prítokovej vody s využitím rekuperovaného tepla
 - h) Rekuperácia tepla kogeneráciou (KVET)
 - i) Pripravenosť KVET-u
 - j) Akumulácia tepla
 - k) Progresívne materiály
 - l) Modernizácia parných turbín
- 8.11 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom znížiť spotrebu vody a objem vypúšťanej znečistenej odpadovej vody použiť techniku recyklácie vody.
- 8.12 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom zabrániť znečisteniu neznečistenej odpadovej vody a zníženia emisií do vody oddeliť prúdy odpadovej vody a vyčistiť podľa obsahu znečisťujúcej látky.
- 8.13 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom znížiť objem odpadov zo spaľovacieho procesu, ktorý je určený na zneškodnenie, organizovať činnosti na maximalizáciu:
- a) Predchádzania vzniku odpadov napr. maximalizáciou podielu reziduí, ktoré vznikajú ako vedľajšie produkty
 - b) Pripravy odpadov na opätovné použitie
 - c) Recyklácie odpadov
 - d) Iného zhodnocovania (napr. energetického zhodnocovania)

- 8.14 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom znížiť emisie hluku použiť jednu z nasledujúcich techník:
- a) Prevádzkové opatrenia
 - b) Zariadenia s nízkou hlučnosťou
 - c) Útlm hluku
 - d) Zariadenia na kontrolu hluku
 - e) Vhodné umiestnenie zariadenia a budov
- 8.15 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom zvýšiť energetickú účinnosť spaľovania zemného plynu použiť vhodnú kombináciu techník uvedenú v oddiele 8.2 Dokumentu BAT a zaistiť úroveň čistej energetickej účinnosti podľa tabuľky nasledovne:

Úrovně energetickej účinnosti súvisiace s BAT (BAT-AEEL) týkajúce sa spaľovania zemného plynu

Druh spaľovacej jednotky	BAT – AEEL ⁽¹⁾		
	Čistá elektrická účinnosť (%)	Čisté celkové využitie paliva (%)	Čistá účinnosť mechanickej energie (%)
KVET CCGT, 50-600 MW_{th}	53-58,5	46-54	65-95

(1) Tieto BAT-AEEL sa neuplatňujú na jednotky prevádzkované < 1 500 hodín ročne

(2) V prípade jednotiek KVET sa uplatňuje iba jedna BAT-AEEL z dvoch (čistá elektrická účinnosť alebo čisté celkové využitie paliva), a to v závislosti od konštrukcie jednotky KVET (t. j. od toho, či je viac zameraná na výrobu elektriny alebo tepla)

BAT-AEEL – úrovne energetickej účinnosti

Vzhľadom na to, že PPC Levice poskytuje nepretržité podpornú službu Sekundárna regulácia výkonu a s ňou spojenú dodávku kladnej a zápornej regulačnej energie, je priemerný ročný elektrický výkon plynovej turbíny nie 30-32 MW, ale iba 21-23 MW. Kvôli tomu nie je možné, aby čistá ročná elektrická účinnosť bola požadovaných 46-54%. Preto bol 11.7.2016 vypracovaný Energetický audit, podľa § 3 ods. 2. vyhlášky MHSR č. 88/2015 Z. z., ktorý určil, že PPC Levice kvôli poskytovaniu podporných služieb môže mať nižšiu celkovú účinnosť o 20 percentuálnych bodov voči nominálnej účinnosti, ktorá by sa dosiahla bez poskytovania podporných služieb. Z fyzikálnej podstaty výpočtov v audite je možné uvažovať, že aj samotné elektrická a tepelná účinnosti sa kvôli poskytovaniu podporných služieb môžu znížiť každá o 20 percentuálnych bodov, t.j.

a) čistá elektrická účinnosť 46-54%, znížená o 20 % bodov je **26-34%**, namerané hodnoty sú 35,49% - 38,02%

b) čisté celkové využitie paliva 65-95%, znížené o 20 % bodov zníži je **45-75%**, namerané hodnoty sú 55,03% - 65,18%.

- 8.16 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom predchádzať vzniku emisií alebo znižovať emisie NO_x do ovzdušia zo spaľovania zemného plynu v plynových turbínach použiť jednu z uvedených techník:
- a) Zdokonalený kontrolný systém
 - b) Horáky s nízkou tvorbou NO_x (LNB)

8.17 Prevádzkovateľ je povinný s cieľom predchádzať vzniku emisií alebo znižovať emisie CO do ovzdušia zo spaľovania zemného plynu zabezpečiť optimalizované spaľovanie a/alebo použitie oxidačných katalyzátorov.“

3. V integrovanom povolení v časti II. Podmienky povolenia, B. Emisné limity, 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia pre turbíny, sa body **1.21. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia pre turbíny – 1.25 Požiadavky na zabezpečenie rozptylu rušia a nahrádzajú** novým znením a zároveň sa rušia riadky v tabuľke 1.20 týkajúce sa spaľovacích turbín:

„1.21 Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia pre turbíny

1.21.1 Skladba spaľovacieho zariadenia a určenie celkového menovitého tepelného príkonu

Označenie SJ	MTP SJ [MW]	Popis SJ
spaľovacia turbína Rolls Royce 1 RB211(ST1) s prídavným stabilizačno - prikurovacím horákom 1	81,9 + 12,5	Plynová turbína, povolená v roku 2006, účinnosť 37,55% prídavný stabilizačno - prikurovací horák 1, typ ECLIPSE Flue Fire FFB, povolený v roku 2016
spaľovacia turbína Rolls Royce 2 RB211 (ST2) s prídavným stabilizačno - prikurovacím horákom 2	81,9 + 12,5	Plynová turbína, povolená v roku 2006, účinnosť 37,55% prídavný stabilizačno - prikurovací horák 2, typ ECLIPSE Flue Fire FFB, povolený v roku 2016

Veľkým spaľovacím zariadením LCP sa rozumejú spaľovacie turbíny s prídavnými stabilizačno-prikurovacími horákmi. Celkový tepelný príkon LCP je **188,8 MW**. Podľa dátumu vydaného povolenia sa spaľovacie zariadenie začleňuje ako nové zariadenie.

Ostatné spaľovacie zariadenia s $MTP \geq 0,3$ MW okrem veľkých spaľovacích zariadení sú:

Označenie SJ	MTP SJ [MW]	Popis SJ
Kogeneračné jednotky	6 x 4,708 MW	typ Caterpillar G3516H, tepelný príkon 4,708 MWt, povolené v roku 2016

Označenie SJ	MTP SJ [MW]	Popis SJ
Diesलगенератор Perkins 2806 C	1,2	Náhradný zdroj el. energie, spaľované palivo – motorová nafta, povolený v roku 2006
plynové kotly Therm Turbo	8 x 0,0978	Plynové kotly na predohrev plynu pre plynové turbíny, povolené v roku 2006.
plynové kotly Therm 20 TLXE	2 x 0,022	Plynové kotly na vykurovanie objektu SO 06, povolené v roku 2006.

Vysvetlivky:

SJ – spaľovacia jednotka

MTP – menovitý tepelný príkon

1.21.2 Emisné limity

Úrovně emisí súvisiace s BAT (BAT-AEL) pre emisie NO_x a CO do ovzdušia zo spaľovania zemného plynu v plynových turbínach platné od 17. 08. 2021

Úrovně emisí súvisiace s BAT-AEL pre emisie NO_x

Druh spaľovacieho zariadenia	Celkový menovitý tepelný príkon spaľovacieho zariadenia (MW _{th})	BAT-AEL pre NO _x (mg/Nm ³) ^{(1) (2)}	
		Ročný priemer ⁽³⁾ ⁽⁴⁾⁽⁵⁾	Denný priemer alebo priemer za obdobie odberu vzoriek ⁽⁶⁾
Plynový turbína (Existujúce CCGT s čistým celkovým vyžitím paliva < 75 %)	188,8	45	55

Vysvetlivky:

Emisné limity platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,32 kPa a 273,15 K a pre obsah kyslíka v odpadových plynach 15 % obj. %.

Znečisťujúce látky: NO_x – oxidy dusnatý a oxid dusičitý vyjadrené ako oxid dusičitý (NO₂),

⁽¹⁾ Tieto BAT-AEL sa uplatňujú aj na spaľovanie zemného plynu v dvojpalivových turbínach.

⁽²⁾ V prípade plynovej turbíny vybavenej DLN sa tieto BAT-AEL uplatňujú iba vtedy keď je prevádzka DLN účinná

⁽³⁾ Tieto BAT-AEL sa neuplatňujú na existujúce zariadenia prevádzkované < 1 500 hodín ročne

⁽⁴⁾ Optimalizácia fungovania existujúcej techniky na ďalšie znižovanie emisií NO_x môže viesť k úrovniam emisií CO na hornej hranici orientačného rozsahu emisií CO uvedeného v bode 1.21.3

⁽⁵⁾ Ročný priemer – Priemer za obdobie jedného roka na základe platných hodinových priemerov získaných pomocou kontinuálneho merania

⁽⁶⁾ Denný priemer – priemer za obdobie 24 hodín na základe platných hodinových priemerov získaných pomocou kontinuálneho merania. Priemer za obdobie odoberania vzoriek – priemerná hodnota troch po sebe nasledujúcich meraní, pričom každé z nich trvá aspoň 30 minút (Ak sa pre parameter z dôvodu obmedzení pri odoberaní vzoriek alebo analytických obmedzení nemôže použiť 30- minútové meranie, použije sa vyhovujúce obdobie odoberania vzoriek.

1.21.3 Orientačné úrovne emisií súvisiace s BAT-AEL pre emisie CO

Orientačne bude ročný priemer úrovni emisií CO pre existujúce CCGT (Spaľovacia turbína) s príkonom $\geq 50 \text{ MW}_{\text{th}}$: **50 mg/Nm³** v prípade zariadení prevádzkovaných **pri nízkom zaťažení**.

V prípade plynovej turbíny vybavenej horákmi DLN tieto orientačné úrovne zodpovedajú úrovni, keď je prevádzka DLN účinná.

1.22 Hodnotenie dodržiavania emisných limitov**1.22.1 Plynová turbína ST1 a ST2**

Emisný limit pre spaľovacie zariadenie ST1 a ST2 sa pri kontinuálnom meraní považuje za dodržaný, ak z vyhodnotenia výsledkov meraní za skutočný čas prevádzky počas roka vyplynie, že:

1. žiadna priemerná ročná hodnota neprekročí hodnotu emisného limitu vyjadreného ako ročný priemer. Ročný priemer je priemer za obdobie 1 roka na základe platných hodinových priemerov získaných pomocou kontinuálneho merania.
2. žiadna priemerná denná hodnota neprekročí hodnotu emisného limitu vyjadreného ako denný priemer. Denný priemer je priemer za obdobie 24 hodín na základe platných hodinových priemerov získaných pomocou kontinuálneho merania.

1.22.3 Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať emisné limity počas skutočnej prevádzky okrem:

- a) nábehu a odstavovania,
- b) funkčnej alebo inej obdobnej skúšky automatizovaného meracieho systému vyžadujúcej osobitný prevádzkový režim spaľovacieho zariadenia,
- c) času, v ktorom nie je prevádzka automatizovaného meracieho systému v súlade s platnou dokumentáciou a s podmienkami určenými v súhlase, rozhodnutí alebo integrovanom povolení,
- d) času nastavenia na letný/zimný režim prevádzky,
- e) kontrol a skúšok zariadení vykonávaných podľa osobitného predpisu alebo po vykonaní opravy spaľovacieho zariadenia
- f) prerušenia dodávky riadneho paliva.

1.23 Monitorovanie emisií

Znečisťujúca látka	SJ alebo časť zariadenia	Spôsob monitorovania	Odberové miesta
NO _x	ST1 + prídavný horák a ST2 + prídavný horák	AMS	Samostatné meranie pre každú plynovú turbínu
CO	ST1 + prídavný horák a ST2 + prídavný horák	AMS	Samostatné meranie pre každú plynovú turbínu
NO _x	KGJ1 až KGJ6	Diskontinuálne oprávnené meranie emisií	Samostatné meranie na spalínovodoch od jednotlivých KGJ
CO	KGJ1 až KGJ6	Diskontinuálne	

Znečisťujúca látka	SJ alebo časť zariadenia	Spôsob monitorovania	Odberové miesta
		oprávnené meranie emisií	

1.24 Vymedzenie nábehu a odstavovania zariadenia

V zmysle vykonávacieho rozhodnutia Komisie 2012/249/EÚ týkajúceho sa určenia obdobi nábehu a odstávky na účely smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách nábeh a odstavovanie plynových turbín bude nasledovné:

1.24.1 Plynová turbína ST1 a ST2

Turbína RB211 DLE má dva režimy prevádzky. Všetky režimy využívajú spaľovanie v 9 ks horákov.

Režim do 5,5 MW používa tzv. centrálnu časť spaľovacieho horáku. Nad 5,5MW centrálna časť zhasne a zapáli sa tzv. sekundárna a primárna časť spaľovacieho horáku, kde horák pracuje v tzv. DryLowEmission režime. Z hľadiska emisií CO a NOx je DLE režim premenlivý a limitné dodržanie spalín je zaručené nad 70% výkonu turbíny. Medzi 5,5 a 15MW existuje DLE režim pri ktorom sú otvorené tzv. odpúšťacie ventily vzduchu a horáky spaľujú bohatšiu zmes. Pri výkone 15MW sa odpúšťacie ventily vzduchu uzavru a horáky spaľujú chudobnejšiu zmes až do max. výkonu 33MW.

Nábeh plynovej turbíny z kľudového stavu až do prifázovania do elektrickej siete je do 15 minút.

1.24.5 Kogeneračné jednotky KGJ1 až KGJ6:

Nárast výkonu aj pokles výkonu skupiny 6 ks KGJ.

Zaťaženie	trvanie	celkový čas	Výkon
%	t (s)	t (s)	P (MW)
0	0	0	0
25	30	30	3
50	30	60	6
70	30	90	8,4
85	15	105	10,2
95	15	120	11,4
100	15	135	12
100	300	435	12
75	25	460	9
50	25	485	6
25	25	510	3
0	25	535	0

1.25 Požiadavky na zabezpečenie rozptylu

Zariadenie spĺňa požiadavky na zabezpečenie rozptylu podľa prílohy č. 9 vyhlášky MŽP SR č. 410/2012 Z. z. v znení neskorších predpisov, tak ako je uvedené v **Zozname miest vypúšťania emisií do ovzdušia a spôsobe ich znižovania.**“

5. V integrovanom povolení v časti *I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré je treba evidovať a poskytovať do informačného systému*, sa za bod 1.8 **vkkladá** nový **bod 1.9**, ktorý znie:

„1.9 Prevádzkovateľ aktualizuje celú technickú dokumentáciu, prevádzkový predpis. Aktualizovaný Súbor TPP a TOO predloží Inšpekcii na schválenie so zapracovanými zmenami a požiada Inšpekciiu aj o udelenie súhlasu na vydanie zmeny tohto súboru pri uvedení AMS do trvalej prevádzky.“

6. V integrovanom povolení v časti *J. Požiadavky na skúšobnú prevádzku pri novej prevádzke alebo pri zmene technológie a opatrenia pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke* s za bod **J.4** **vkkladá** nový **bod J.5** v znení:

„J.5 Požiadavky na skúšobnú prevádzku povolenú vo výrokovvej časti v bode y):

- 4.1 Prevádzkovateľ oznámi dátum začatia skúšobnej prevádzky AMS do 5 dní od jej začatia.
- 4.2 Skúšobná prevádzka **AMS** bude trvať do 30. 06. 2022.
- 4.3 Počas skúšobnej prevádzky AMS prevádzkovateľ zabezpečí vykonanie *úplnej kontroly AMS* – vykonaním oprávnenej kalibrácie, oprávnenej skúšky a vykonaním úplnej oprávnenej inšpekcie zhody, prostredníctvom oprávnenej osoby. *Správu o úplnej oprávnenej inšpekcii zhody* prevádzkovateľ predloží Inšpekcii ako súčasť žiadosti o zmenu povolenia v súvislosti s uvedením AMS do trvalej prevádzky.
- 4.4 Prevádzkovateľ je povinný plánovaný termín vykonania úplnej kontroly AMS písomne oznámiť Inšpekcii a Okresnému úradu Levice.
- 4.5 Prevádzkovateľ je povinný predložiť *Správu o Úplnej kontrole AMS* do 60 dní od vykonania poslednej technickej činnosti Inšpekcii a OÚ Levice.
- 4.6 Prevádzkovateľ počas skúšobnej prevádzky aktualizuje:
 - a) *Prevádzkový predpis AMS (Príručka AMS)* pre zabezpečenie požiadaviek určených pre AMS vo všeobecne záväznom právnom predpise o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia. Prevádzkový predpis bude okrem iného:
 - do náležitých podrobností popisovať monitorovací systém a jeho jednotlivé časti
 - definovať postupy a zákroky na AMS, ako i zodpovednosť jednotlivých osôb, resp. útvarov
 - konkretizovať údaje sprístupňované orgánom štátnej správy a spôsob sprístupnenia údajov
 - uvádzať náhradné hodnoty, resp. postup výpočtu náhradných hodnôt počas poruchy, kalibrácie, kontroly alebo iného času neprevádzkovania AMS

- obsahovať ukážky všetkých druhov protokolov vyhotovovaných z kontinuálneho monitorovania, ktoré musia obsahovať predpísané náležitosti
 - vymedzovať rozsah priebežnej evidencie (vedenia záznamov).
- b) *Prevádzková kniha AMS*, v ktorej budú obsluhujúcim personálom zaznamenávané údaje vymedzené v prevádzkovom predpise, ako aj všetky relevantné údaje o kontrole, kalibrácii, opravách, odstávkach, overovaní a iných činnostiach vykonávaných na AMS.
- 4.7 Prevádzkovateľ požiadá Inšpekciu o udelenie súhlasu na trvalú prevádzku AMS v takom časovom predstihu, aby pred ukončením skúšobnej prevádzky bola povolená trvalá prevádzka; prevádzka AMS bez súhlasu Inšpekcie na skúšobnú, resp. trvalú prevádzku nie je možná.
- 4.8 Ako súčasť žiadosti o zmenu povolenia v súvislosti s uvedením AMS do trvalej prevádzky prevádzkovateľ predloží aktualizovaný *Súbor TPP a TOO* so zapracovanými zmenami a požiadá Inšpekciu aj o udelenie súhlasu na vydanie zmeny tohto súboru.
- 4.9 V prípade, že počas realizácie AMS sa zistí, že je nevyhnutná zmena technického riešenia AMS oproti predloženej projektovej dokumentácii, prevádzkovateľ požiadá Inšpekciu o vyjadrenie, či táto zmena bude predmetom nového konania o zmene povolenia v súvislosti s udelením súhlasu na zmenu AMS.“
7. V povolení v časti *F. Opatrenia na predchádzanie havárií a na obmedzenie následkov v prípade havárií a opatrenia týkajúce sa situácií odlišných od podmienok bežnej prevádzky* sa za bod 15. **vkkladajú nové body 16. – 18.** nasledovne:
- „16. Prevádzkovateľ je povinný vykonať:
- a) skúšky tesnosti (nádrží, rozvodov, produktovodov)
 - pred ich uvedením do prevádzky
 - nádrží rozvodov, produktovodov, ktoré sú zvonku vizuálne nekontrolovateľné, **každých 10 rokov** od vykonania prvej úspešnej skúšky s výnimkou zariadení s trvalou indikáciou úniku znečisťujúcich látok
 - nádrží vizuálne kontrolovateľných a nádrží dvojplášťových vizuálne nekontrolovateľných s nepretržitou indikáciou medziplášťového priestoru **každých 20 rokov** od vykonania prvej skúšky
 - po ich rekonštrukcii alebo oprave,
 - pred uvedením do prevádzky po odstávke dlhšej ako jeden rok
 - b) skúšky tesnosti záchytných vaní a havarijných nádrží
 - pred ich uvedením do prevádzky,
 - po ich rekonštrukcii alebo oprave,
 - pri ich uvedení do prevádzky po odstávke dlhšej ako jeden rok.
17. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť vykonávanie pravidelných kontrol technického stavu a funkčnej spoľahlivosti pri nádržiach, ktoré sú zvonku vizuálne nekontrolovateľné raz za 10 rokov a pri nádržiach, ktoré sú vizuálne kontrolovateľné a dvojplášťové vizuálne nekontrolovateľné s trvalou indikáciou medziplášťového priestoru, raz za 20 rokov a podľa výsledku prijme opatrenia na odstránenie zistených nedostatkov a následne určí termín ich ďalšej kontroly.“

18. Všetky jednoplášťové nádrže a obaly znečisťujúcich látok musia byť umiestnené v záchytnej nádrži. Záchytná nádrž je určená na zachytenie znečisťujúcich látok uniknutých alebo vypustených pri havarijných stavoch z nádrží, kontajnerov, obalov alebo technologického zariadenia. Objem záchytnej nádrže nesmie byť menší ako objem nádrže v nej umiestnenej. Ak je v záchytnej nádrži umiestnených viac nádrží, na určenie objemu záchytnej nádrže je rozhodujúci objem najväčšej z nich alebo najmenej 10 % zo súčtu objemov všetkých nádrží umiestnených v záchytnej nádrži. Záchytná vaňa nemôže mať žiaden odtok. Ak má záchytná nádrž bezpečnostný odtok, ten musí byť zaústený do havarijnej nádrže určenej na zachytenie znečisťujúcich látok na ďalšie využitie alebo zneškodnenie.“

Toto rozhodnutie tvorí neoddeliteľnú súčasť integrovaného povolenia vydaného rozhodnutím č. 6209/OIPK-1833/06/SP-Tk,Tá/370860106 zo dňa 16. 11. 2006, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 11. 12. 2006 v znení jeho neskorších zmien a doplnení, vydaného pre prevádzku „Paroplynový cyklus 80MWe Levice“ a ostatné jeho podmienky zostávajú nezmenené.

O d ô v o d n e n i e

Inšpekcia ako príslušný orgán štátnej správy podľa § 9 ods. 1 písm. c) 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 žiadosti prevádzkovateľa **Veolia Energia Levice, a. s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava – mestská časť Petržalka, IČO: 35 968 486**, doručenej Inšpekcii dňa 24. 03. 2021 na základe výzvy č. 5076-6359/2021/Čás/370480106 zo dňa 25. 02. 2021, ktorá vyplynula z environmentálnej kontroly č. 16/2020/Z vo veci zmeny č. 15 integrovaného povolenia podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ a zákona o správnom konaní, mení a dopĺňa integrované povolenie pre prevádzku „**Paroplynový cyklus 80MWe Levice**“ vo veci zmeny č. Z15 integrovaného povolenia v súvislosti so zmenou v prevádzke z dôvodu prehodnotenia a aktualizácie podmienok povolenia z dôvodu uverejnenia právne záväzného aktu Európskej únie o záveroch o najlepších dostupných technikách – ***Vykonávacie rozhodnutie Komisie (ďalej len „VRK“): 2017/1442/EÚ z 31. júla 2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia***, ako aj určenie emisných limitov a vydania súhlasu na zmenu automatizovaného systému v súvislosti s dokumentom BAT.

Prevádzkovateľ spolu so žiadosťou o zmenu integrovaného povolenia predložil Inšpekcii stručné zhrnutie údajov a informácií uvedených v žiadosti, vyhodnotenie súladu s Dokumentom BAT.

Inšpekcia začala podľa § 11 ods. 2 písm. a) konanie z vlastného podnetu, na základe výzvy č. 5076-6359/2021/Čás/370480106 zo dňa 25. 02. 2021, ktorá vyplynula z vykonanej environmentálnej kontroly č. 16/2020/Z. Konanie sa začalo dňom doručenia výzvy

prevádzkovateľovi dňa 02. 03. 2021. Inšpekcia po preskúmaní žiadosti podľa § 11 ods. 5 písm. a) zákona o IPKZ upovedomila listom č. 5076-17756/2021/Čás/370480106/Z15 zo 21. 05. 2021 prevádzkovateľa, účastníkov konania a dotknuté orgány o začatí správneho konania vo veci zmeny integrovaného povolenia a určila 30-dňovú lehotu na uplatnenie svojich pripomienok a námietok. Inšpekcia v súlade s § 11 ods. 5 písm. a) zákona o IPKZ určila 30 dňovú lehotu na vyjadrenie sa k podkladu rozhodnutia a k spôsobu jeho zistenia odo dňa doručenia upovedomenia. Inšpekcia zároveň dala účastníkom konania a dotknutým orgánom možnosť, aby sa pred vydaním rozhodnutia mohli vyjadriť k jeho podkladu i k spôsobu jeho zistenia, prípadne navrhnúť jeho doplnenie v 30 dňovej lehote v súlade s § 33 ods. 2 v nadväznosti na § 27 správneho zákona odo dňa doručenia upovedomenia. Inšpekcia zároveň upozornila, že na neskôr podané námietky Inšpekcia neprihliadne. Inšpekcia ďalej upovedomila, že ak niektorý z účastníkov konania alebo dotknutý orgán potrebuje na vyjadrenie sa k žiadosti dlhší čas, môže Inšpekcia podľa § 11 ods. 6 zákona o IPKZ na jeho žiadosť určenú lehotu pre jej uplynutím predĺžiť.

Inšpekcia ďalej upozornila, že nariadi ústne pojednávanie, ak účastník konania požiada o nariadenie ústneho pojednávania v určenej lehote alebo v predĺženej lehote, alebo ak dôjde k rozporom medzi dotknutými orgánmi, alebo ak prípadné pripomienky účastníkov konania budú smerovať proti obsahu záväzného stanoviska vydaného dotknutým orgánom. Pretože žiadny z účastníkov konania o ústne pojednávanie nepožiadali a ani nenastal žiadny z vyššie uvedených dôvodov, Inšpekcia upustila od ústneho pojednávania.

Do žiadosti bolo možné nahliadnuť na Inšpekciu.

V stanovenej lehote žiadny z účastníkov konania ani z dotknutých orgánov nepožiadali o predĺženie lehoty na vyjadrenie sa k žiadosti.

Vzhľadom k tomu, že nešlo o konanie uvedené v § 11 ods. 9 zákona o IPKZ:

- vydanie povolenia pre nové prevádzky,
- vydanie povolenia na akúkoľvek podstatnú zmenu,
- vydanie alebo zmenu povolenia pre prevádzky, pri ktorých sa navrhuje uplatňovať § 21 ods. 7 zákona o IPKZ,
- zmenu povolenia alebo podmienok povolenia pre prevádzky podľa § 33 ods. 1 písm. a) až e) zákona o IPKZ,

Inšpekcia v konaní o zmene povolenia podľa § 11 ods. 10 zákona o IPKZ upustila od:

- náležitostí žiadosti a príloh žiadosti podľa § 7 zákona o IPKZ,
- zverejnenia žiadosti na svojom webovom sídle a v informačnom systéme integrovanej prevencie a kontroly znečisťovania a od zverejnenia najmenej na 15 dní stručného zhrnutia údajov a informácií o obsahu podanej žiadosti poskytnutého prevádzkovateľom, o prevádzkovateľovi a o prevádzke na svojej úradnej tabuli podľa § 11 ods. 5 písm. c) zákona o IPKZ,
- zverejnenia na svojom webovom sídle, v informačnom systéme integrovanej prevencie a kontroly znečisťovania a najmenej na 15 dní na svojej úradnej tabuli výzvy dotknutej verejnosti na písomné prihlásenie sa za účastníka konania, výzvy dotknutej verejnosti a výzvy verejnosti s možnosťou vyjadrenia sa k začatiu konania s lehotou najmenej 30 dní podľa § 11 ods. 5 písm. d) zákona o IPKZ,

- požiadania obce, ktorá je účastníkom konania, aby zverejnila žiadosť na svojom webovom sídle a zároveň na úradnej tabuli obce alebo aj iným v mieste obvyklým spôsobom podľa § 11 ods. 5 písm. e) zákona o IPKZ.
- ústneho pojednávania podľa § 15 zákona o IPKZ.

V stanovenej **30 dňovej** lehote na vyjadrenie podľa zákona o IPKZ zaslal svoje stanovisko k zmene integrovaného povolenia Okresný úrad Levice OU-LV-OSZP-2021/008688-002 zo dňa 03. 06. 2021. Uvedené stanovisko je kladné bez pripomienok.

Predmetom zmeny integrovaného povolenia je prehodnotenie a aktualizácia podmienok povolenia podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ z dôvodu uverejnenia právne záväzného aktu Európskej únie o záveroch o najlepších dostupných technikách – ***Vykonávacie rozhodnutie Komisie (ďalej len „VRK“): 2017/1442/EÚ z 31. júla 2017, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre veľké spaľovacie zariadenia***, ako aj určenie emisných limitov a vydanie súhlasu na zmenu automatizovaného systému v súvislosti s dokumentom BAT. Inšpekcia určila emisné limity v súlade so závermi BAT. Orientačne bol ročný priemer úrovne emisií CO stanovený na hornej hranici rozsahu, vzhľadom k tomu, že sa jedná o zariadenie prevádzkované pri nízkom zaťažení. V prípade CO sa jedná o orientačnú úroveň emisií a nie o hodnotu BAT-AEL. V prípade prekročenia orientačnej úrovne CO bude potrebné preveriť zdroj znečisťovania ovzdušia a prijať opatrenia na nápravu. Úrovně emisií súvisiace s BAT- AEL pre emisie NO_x do ovzdušia zo spaľovania zemného plynu v plynových turbínach boli určené ako ročný priemer 45 mg/Nm³ a denný priemer 55 mg/Nm³. V integrovanom povolení boli doplnené legislatívne požiadavky vyplývajúce z Vyhlášky MŽP SR č. 200/2018 Z.z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zaobchádzaní so znečisťujúcimi látkami, o náležitostiach havarijného plánu a o postupe pri riešení mimoriadneho zhoršenia vôd.

Ďalej Inšpekcia určila prevádzkovateľovi skúšobnú prevádzku AMS v termíne do 30.06. 2022, keďže je potrebné prerobiť komplet vyhodnocovací SW AMS, lebo sa podstatne mení vyhodnocovanie limitov a prechádza sa na jeden spôsob vyhodnocovania, tiež z dôvodu kontroly systému a vykonania úplnej funkčnej skúšky.

Súčasťou integrovaného povoľovania bolo podľa § 3 zákona o IPKZ konanie: v oblasti ochrany ovzdušia

- podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 17 ods. 1 písm. b) zákona o ovzduší - *konanie o udelenie súhlasu na skúšobnú prevádzku automatizovaného meracieho systému (AMS) po vykonaných zmenách (z dôvodu zmeny spôsobu vyhodnocovania monitorovaných veličín),*
- podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 10. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 22 ods. 3 zákona o IPKZ *konanie o určenie emisných limitov a technických požiadaviek a podmienok prevádzkovania.*

Prevádzka technologickým vybavením a geografickou pozíciou nemá významný negatívny vplyv na životné prostredie cudzieho štátu, preto cudzí dotknutý orgán nebol požadovaný o vyjadrenie, ani sa nezúčastnil povoľovacieho procesu a Inšpekcia neuložila opatrenia na minimalizáciu diaľkového znečisťovania a cezhraničného vplyvu znečisťovania.

Inšpekcia preskúmala predloženú žiadosť a ostatné podklady rozhodnutia a dospela k záveru, že navrhované riešenie zodpovedá najlepšej dostupnej technike a spĺňa požiadavky a kritériá ustanovené v predpisoch upravujúcich konania, ktoré boli súčasťou integrovaného povoľovania. Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti, dokladov a vyjadrení dotknutého orgánu a vykonaného konania zistila stav a zabezpečenie prevádzky z hľadiska zhodnotenia celkovej úrovne ochrany životného prostredia podľa zákona o IPKZ a rozhodla tak, ako je uvedené vo výrokovej časti rozhodnutia.

P o u č e n i e:

Proti tomuto rozhodnutiu podľa § 53 a § 54 zákona o správnom konaní možno podať na Slovenskú inšpekciu životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, Stále pracovisko Nitra, Odbor integrovaného povoľovania a kontroly, Mariánska dolina 7, 949 01 Nitra 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.

Bc. Ing. Vladimír Poljak
riaditeľ

Doručuje sa:

Účastníkom konania:

1. Veolia Energia Levice, a. s., Einsteinova 21, 851 01 Bratislava – mestská časť Petržalka
2. Mesto Levice, Námestie hrdinov 1, 934 32 Levice

Dotknutým orgánom a organizáciám:

3. Okresný úrad Levice, Odbor starostlivosti o životné prostredie, štátna správa ochrany ovzdušia, Rozmarínová 4, 934 01 Levice