

SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA

Inšpektorát životného prostredia Bratislava

Jeséniova 17, 831 01 Bratislava

Číslo: 6611/37/2019/Vlt-47213/2019/370121306/Z13

Bratislava 07. 02. 2020



ROZHODNUTIE

Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, 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 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 žiadosti prevádzkovateľa a konania vykonaného podľa § 3 ods. (3) písm. a) bod 15 a bod 16 zákona o IPKZ a zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o správnom konaní“), vydáva

zmenu č. 13 integrovaného povolenia

pre prevádzku: **„Hydrogenačná rafinácia palív 2, 5, 6“** (ďalej len prevádzka) Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava

pre prevádzkovateľa:

obchodné meno:	SLOVNAFT, a.s.
sídlo:	Vlčie hrdlo, 824 12 Bratislava
IČO:	31 322 832
VS:	370 121 306

-Súčasťou konania vo veci vydania zmeny č. 13 integrovaného povolenia bolo:

- v oblasti ochrany ovzdušia podľa § 3 ods. 3 písm a) bod 15 zákona o IPKZ – predĺženie lehôt alebo skrátenie lehôt vykonávania oprávnených meraní alebo upustenie od oprávneného merania v osobitných prípadoch

- v oblasti ochrany ovzdušia podľa § 3 ods. 3 písm a) bod 16 zákona o IPKZ – konkretizácia podmienok uplatňovania technických požiadaviek a všeobecných podmienok prevádzkovania pre veľký stacionárny zdroj alebo stredný stacionárny zdroj znečisťovania ovzdušia.

Výroková časť integrovaného povolenia č. 1155-1148/2007/Bal/370121306 zo dňa 13.02.2007, v znení zmien č. 3243-23680 /37/ 2008/Bal,Sta/370121306/Z1 zo dňa 09.07.2008, č. 6233-32045/37/2008/Bal,Vla/ 370121306 /Z2 zo dňa 30.09.2008, č. 5489-27593/37/2009/Bal,Vla/370121306/Z3 zo dňa 21.08.2009, č. 3377-10536/37/2010/Bal/370121306/Z4 zo dňa 08.04.2010, č. 4451-24074/37/2010/ Bal,Vla /370121306/Z5 zo dňa 11.08.2010, č. 1111-9636/37/2011/Bal/370121306/Z6 zo dňa 30.03.2011, č. 963-1672/37/2013/Bal/370121306/Z7 zo dňa 22.01.2013, č. 3023-11068/37/2014/Vlt/370121306/Z8 zo dňa 16.04.2014, č. 6502-27261/37/2015/Vlt/370121306/Z9 zo dňa 28.09.2015, č. 8556-2721/37/2017/Vlt/370121306/Z10 zo dňa 30.01.2017, č. 7008-3418/37/2018/Vlt/370121306/Z11 zo dňa 28.02.2018 a č. 7489-36767/37/2018/Zál/370121306/Z12 sa mení a dopĺňa nasledovne:

1. V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia sa za odsek: „Súčasťou konania o zmene č. 12 integrovaného povolenia bolo“ vkladá nový odsek:

Súčasťou konania o zmene č. 13 integrovaného povolenia bolo v oblasti ochrany ovzdušia konanie podľa § 3 zákona o IPKZ:

- ods. 3 písm a) bod 15 zákona o IPKZ – predĺženie lehôt alebo skrátenie lehôt vykonávania oprávnených meraní alebo upustenie od oprávneného merania v osobitných prípadoch

- ods. 3 písm a) bod 16 zákona o IPKZ – konkretizácia podmienok uplatňovania technických požiadaviek a všeobecných podmienok prevádzkovania pre veľký stacionárny zdroj alebo stredný stacionárny zdroj znečisťovania ovzdušia.

2. V podmienkovej časti integrovaného povolenia sa v kapitole B Emisné limity odseky 1a), 1b) a 1c) rušia v plnom rozsahu a nahrádzajú sa novým znením:

Nové znenie:

B. Emisné limity

1a) Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia

1.1 Emisie do ovzdušia nesmú prekročiť limitné hodnoty určené v nasledujúcej tabuľke (uvedené emisné limity platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,3 kPa a 0 °C a pre referenčný obsah kyslíka vo výške 3 % obj.):

Zdroj znečistenia ovzdušia	Menovitý tepelný príkon [MW]	Znečisťujúca látka	Emisný limit	Palivo
			[mg.m ⁻³]	
HRP 2 ohrevná pec F 201	6,13	TZL	5	rafinérsky vykurovací plyn a zemný plyn
		SO ₂	414 ⁴	
		NO _x ²	270 ⁵	
		CO	100	
HRP 6 ohrevná pec H 601	19,2	TZL	5	rafinérsky vykurovací plyn a zemný plyn
		SO ₂	414 ⁴	
		NO _x ²	270 ⁵	
		CO	100	
HRP 5 ohrevná pec H-1	17,6	TZL	5	rafinérsky vykurovací plyn a zemný plyn
		SO ₂	414 ⁴	
		NO _x ²	270 ⁵	
		CO	100	
poľný horák PH-101	2159	TZL		odplyny
		SO ₂		
		NO _x ²		
		CO		
		TOC ⁶		

Zdroj znečistenia ovzdušia	Miesto vypúšťania	
	označenie	výška
HRP 2 ohrevná pec F 201	komín č. 17 (blok 55)	43,4 m
HRP 6 ohrevná pec H 601	komín č. 18 (blok 55)	70 m

HRP 5 ohrevná pec H-1	komín č. 18 (blok 55)	70 m
poľný horák PH-101	blok 55	86 m

¹ Platí v priemere pre všetky zariadenia na spaľovanie viacerých druhov palív v rámci jednej rafinérie.

² Oxidy dusíka – oxid dusnatý a oxid dusičitý vyjadrené ako oxid dusičitý.

³ V prípade existujúcej jednotky využívajúcej vysoké predhriatie vzduchu (t.j. > 200 °C) je horná hranica rozpätia BAT-AEL 200 mg/Nm³.

⁴ Emisný limit SO₂ uvedený v tabuľke je určený technikou integrovaného riadenia emisií podľa BAT 58. Vykonávacieho rozhodnutia komisie č. 2014/738/EÚ.

⁵ Emisný limit NO_x uvedený v tabuľke je určený technikou integrovaného riadenia emisií podľa BAT 57. Vykonávacieho rozhodnutia komisie č. 2014/738/EÚ.

⁶ TOC – organické látky vo forme plynov a pár vyjadrené ako celkový organický uhlík.

- 1.2. Meranie emisií znečisťujúcich látok (SO₂, NO_x, CO, a TZL) v odpadových plynoch sa v prevádzke HRP 2, 5, 6 vykonáva diskontinuálnym periodickým meraním v intervaloch podľa bodu II.1.
- 1.3. Emisný limit vyjadrený ako hmotnostná koncentrácia sa pri diskontinuálnom meraní považuje za dodržaný, ak žiadna jednotlivá hodnota v každej sérii jednotlivých meraní neprekročí hodnotu emisného limitu. Uvedené sa nevzťahuje pre znečisťujúce látky SO₂ a NO_x.
- 1.4. Dodržiavanie emisných limitov sa posudzuje počas skutočnej prevádzky okrem nábehu zariadenia (vrátane zmeny paliva resp. výkonu), zmeny výrobnoprevádzkového režimu a odstavovania zdroja alebo jeho časti v súlade s platnou dokumentáciou; výpadku zariadenia na obmedzovanie emisií oxidu siričitého a mimoriadnych stavov. Počas nábehu a odstavovania je potrebné prijať opatrenia na minimalizáciu emisií.
- 1.5. Žiadne iné environmentálne významné emisie nebudú vypúšťané do ovzdušia.
- 1.6. Na dosiahnutie celkového zníženia emisií SO₂ do ovzdušia sa v prevádzke určujú techniky integrovaného riadenia emisií podľa BAT 58. Vykonávacieho rozhodnutia komisie č. 2014/738/EÚ. Pod integrované riadenie emisií spadajú prevádzky uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Prevádzka	Výrobná jednotka	VS	Číslo bloku	Zariadenie ZZO (pec, kotol)	MTP (MW)	Id. miesta vypúšťania (komín)	Prietoky spalín (m ³ .h ⁻¹)	Individuálny EL pre SO ₂ použitý vo výpočte	Kontrola dodržiavania EL
AD5, AVD6, Výroba a expedícia asfaltov	Atmosféricko-vákuová destilácia 6 (AVD6)	370120305	34	F1 F2	48 18,75	1	30 363	35	AMS
	Atmosférická destilácia 5 (AD5)		57	F1	49,42	2	41 280	35	PDOM
RHC, VGH, HPP	Hydrokrak ťažkých zvyškov (RHC)	370120505	57	11H101 11H102 11H201 11H301	19,68 9,89 9,89 9,8	44	26 991	35	AMS

	Hydrogenácia vákuových destilátov (VGH)		56	12H101 12H201	17,05 15	45	12 200	35	AMS
	Vodíkareň (HPP)		56	17H301	90,86	46	77 154	35	AMS
HYDROKRAK	Vodíkareň KHK	370120905	56	B102.301	74,94	14	86 729	35	AMS
	Vákuová destilácia KHK		56	B101.101	29,6	15	15 982	35	AMS
	Štiepna jednotka KHK		56	B103.101 B103.102 B103.103 B103.104	19,5 26,28 19,74 7,47	15	25 662	35	
Izomerizácia benzínov	Izomerizácia ľahkých benzínov	370121506	54	B90.101	2,55	8	1 632	35	DOM
Reforming 5, HRR4	Reforming 5	370121106		H501 H502 H503 H504 H505	15,76 31,52 22,9 11,82 10,5	13	65 372	35	AMS
	Hydrogenačná rafinácia reformingu 4			H601 H602	9,16 9,71	10	16199	35	AMS
HRP 2, 5, 6	Hydrogenačná rafinácia palív 2, 5 a 6	370121306	55	F201	6,13	17	743	35	DOM
				H601	19,2	18	4708	35	DOM
				H1	17,6			DOM	
HRP č. 7 a výroba Eurodieselu 2005	Hydrogenačná rafinácia palív 7	720120203	65	65-B701X	17,92	49	11442	35	AMS
Tepláreň	Kotolňa	370120405	64	FGD1 (K1, K2, K3)	407	35	714 482	600	AMS
				FGD2 (K4, K5, K7, K8)	460,8			600	AMS
				FGD1 bypass					AMS
				FGD2 bypass					AMS
FCC			66	13H101	14,6	47	67 586	800	AMS
				13R103 regenerátor	Výkon 55	47			

- 1.7. Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať emisný limit pre oxidy síry (SO₂) **414 mg.Nm⁻³** určený v mg.Nm³ ako priemerná mesačná hodnota vzorcom:

$$\sum [(prietok spalín príslušnej jednotky) \times (\text{koncentrácia SO}_x, \text{ ktorá by sa dosiahla pre túto jednotku}^*)]$$

$$\sum (\text{prietok spalín z prevádzok uvedených v tabuľke v bode II.B.1a)1.6.)}$$

* horná hranica emisného limitu príslušných jednotiek určeného v tabuľkách č. 6 (BAT 26) a č. 13 a 14 (BAT 36).

- 1.8. Na dosiahnutie celkového zníženia emisií NO_x do ovzdušia sa v prevádzke určujú techniky integrovaného riadenia emisií podľa BAT 57. Vykonávacieho rozhodnutia komisie č. 2014/738/EÚ. Pod integrované riadenie emisií spadajú prevádzky uvedené v nasledujúcej tabuľke:

Prevádzka	Výrobná jednotka	VS	Číslo bloku	Zariadenie ZZO (pec, kotol)	MTP (MW)	Id. miesta vypúšťania (komín)	Prietoky spalín (m3.h ⁻¹)	Individuálny EL pre NO _x použitý vo výpočte	Kontrola dodržiavania EL
AD5, AVD6, Výroba a expedícia asfaltov	Atmosfericko-vákuová destilácia 6 (AVD6)	370120305	34	F1 F2	48 18,75	1	30 363	200	AMS
	Atmosferická destilácia 5 (AD5)		57	F1	49,42	2	41 280	200	PDOM
RHC, VGH, HPP	Hydrokrak ťažkých zvyškov (RHC)	370120505	57	11H101 11H102 11H201 11H301	19,68 9,89 9,89 9,8	44	26 991	200	AMS
	Hydrogenácia vákuových destilátov (VGH)		56	12H101 12H201	17,05 15	45	12 200	200	AMS
	Vodíkareň (HPP)		56	17H301	90,86	46	77 154	200	AMS
HYDROK RAK	Vodíkareň KHK	370120905	56	B102.301	74,94	14	86 729	200	AMS
	Vákuová destilácia KHK		56	B101.101	29,6	15	15 982	200	AMS
	Štiepna jednotka KHK		56	B103.101 B103.102 B103.103 B103.104	19,5 26,28 19,74 7,47	15	25 662	200	
Izomerizácia benzínov	Izomerizácia ľahkých benzínov	370121506	54	B90.101	2,55	8	1 632	200	DOM
Reforming 5, HRR4	Reforming 5	370121106		H501 H502 H503 H504 H505	15,76 31,52 22,9 11,82 10,5	13	65 372	200	AMS
	Hydrogenačná rafinácia reformingu 4			H601 H602	9,16 9,71	10	16199	200	AMS
HRP 2, 5, 6	Hydrogenačná rafinácia palív 2, 5 a 6	370121306	55	F201	6,13	17	743	200	DOM
				H601	19,2	18	4708	200	DOM
				H1	17,6				DOM
HRP č. 7 a výroba Eurodiesel u 2005	Hydrogenačná rafinácia palív 7	720120203	65	65-B701X	17,92	49	11442	200	AMS
Tepláreň	Kotolňa	370120405	64	FGD1 (K1, K2, K3)	407	35	714 482	300	AMS
				FGD2 (K4, K5, K7, K8)	460,8				AMS
				FGD1 bypass					AMS
				FGD2 bypass					AMS
FCC			66	13H101	14,6	47	67 586	400	AMS
				13R103 regenerátor	Výkon 55	47			

- 1.9. Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať emisný limit pre oxidy dusíka (NO_x) **270 mg.Nm⁻³** určený v mg.Nm³ ako priemerná mesačná hodnota vzorcom:

$$\frac{\sum [(prietok spalín príslušnej jednotky) \times (\text{koncentrácia NO}_x, \text{ ktorá by sa dosiahla pre túto jednotku}^*)]}{\sum (\text{prietok spalín z prevádzok uvedených v tabuľke v bode II.B.1a)1.8.)}}$$

* horná hranica emisného limitu príslušných jednotiek určeného v tabuľkách č. 4 (BAT 24) a č. 9, 10 a 11 (BAT 34).

- 1.10. Spôsob zisťovania a preukazovania údajov o dodržaní určeného emisného limitu SO₂ a NO_x nasledovne:

- Emisný limit platí pre štandardné stavové podmienky: pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn, referenčný obsah kyslíka 3 % - obj., teplota 0 °C (273,15 K) a tlak 101,3 kPa.
- Výpočet váženého priemeru emisií jednotlivých jednotiek uvedených v tabuľkách v bodoch II.B.1a)1.6. a II.B.1a)1.8. sa vykonáva na základe objemového prietoku spalín príslušnej jednotky, vyjadrenej ako priemerná mesačná hodnota (Nm³.hod), ktorá je reprezentatívna pre bežnú prevádzku.

- 1.11. Emisné limity pre SO₂ a NO_x sa považujú za dodržané, ak:

- z vyhodnotenia výsledkov monitorovania emisií v rámci techniky integrovaného riadenia emisií za ustálený čas prevádzky vyplynie, že v kalendárnom roku žiadna validovaná priemerná mesačná hodnota neprekročí hodnotu emisného limitu.

- 1.12. V prípade podstatných a štrukturálnych zmien paliva, ktoré ovplyvňujú uplatniteľné BAT-AEL pre jednotku alebo iné významné a štrukturálne zmeny v charaktere alebo fungovaní príslušných jednotiek, alebo v prípade ich náhrady, rozšírenia alebo doplnenia jednotiek je prevádzkovateľ povinný požiadať inšpekciu o určenie nového emisného limitu pre SO₂ a NO_x všetkých jednotiek spadajúcich pod integrovaný systém riadenia emisií.

- 1.13. Prevádzkovateľ je povinný pre monitorovanie emisií SO₂ a NO_x v rámci integrovaného riadenia emisií:

- mať spracovaný plán monitorovania vrátane opisu postupov monitorovania, zoznam zdrojov emisií a zdrojových prúdov (výrobky, odpadové plyny) monitorované pre každý proces a opis použitej metodiky (výpočet, meranie) a východiskové predpoklady a súvisiace úrovne spoľahlivosti,
- nepretržite monitorovať rýchlosť prúdenia spalín z príslušných jednotiek priamym meraním alebo iným rovnocenným spôsobom,
- mať systém správy údajov na zber, spracovanie a oznamovanie všetkých monitorovaných údajov potrebných na určenie emisií zo zdrojov, na ktoré sa vzťahuje technika integrovaného riadenia emisií.

- 1.14. Prevádzkovateľ za účelom preukázania plnenia povinností v bode II.B.1.a) 1.13. predloží na inšpekciu plán monitorovania a opis systému správy údajov do 31.12.2018.

- 1.15. Prevádzkovateľ za účelom sprístupnenia informácií o integrovaných technikách riadenia emisií podľa vykonávacieho rozhodnutia č. 2014/768/EÚ, ktorým sa stanovuje typ, formát a frekvencia informácií o integrovaných technikách riadenia emisií uplatňovaných v rafinériách minerálnych olejov a plynu, ktoré majú členské štáty sprístupňovať podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ je povinný do 30. apríla kalendárneho roka zasielať inšpekcii primerané informácie v štruktúre podľa prílohy vykonávacieho rozhodnutia č. 2014/768/EÚ. Prvá oznamovacia povinnosť prevádzkovateľovi vzniká 30.04.2020.

1b) Všeobecné podmienky prevádzkovania

- 1.16. Pri všetkých technologických procesoch a operáciách, počas ktorých sa pracuje s plynmi alebo s kvapalnými látkami s vysokým parciálnym tlakom pár, je potrebné využiť všetky dostupné opatrenia s prihliadnutím na primeranosť nákladov, množstvo manipulovanej látky a jej vlastnosti na zamedzenie úniku plynov a pár do ovzdušia najmä:
- a) používanie skladovacích nádrží s plávajúcou strechou
 - a) nádrže s pevnou strechou vybaviť vnútornou plávajúcou membránou s tesnením
 - b) zabezpečiť odvod pár z nádrží s pevnou strechou na ich spätné získavanie alebo zneškodňovanie
- 1.17. Prevádzkovateľ je povinný vykonávať pri manipulácii (čerpanie, komprimovanie, doprava potrubím, uskladňovanie) s kvapalnými organickými látkami, ktoré obsahujú viac ako 5 % látok 3. podskupiny 1. skupiny (benzén, BTX frakcia) osobitne účinné opatrenia:
- a) pri čerpaní je potrebné použiť osobitne tesné čerpadlá (s dvojitou mechanickou upchávkou, bezupchávkové), a tak zabezpečiť uzavretý okruh čerpaných látok,
 - b) pri stláčaní plynov a pár nesmie byť odplynenie uzavieracej kvapaliny (oleja) upchávok kompresora vedené do ovzdušia,
 - c) obmedzovať počet prírubových spojení potrubí, ktorými sú dopravované plyny a pary, ak je to z hľadiska technológie, bezpečnosti práce a údržby možné,
 - d) v prípade látok 1. skupiny je potrebné vybaviť prírubové spojenia účinnými tesneniami,
 - e) klasické ventily a posúvače s pohyblivými vretenami je potrebné nahradiť vlnovcovými ventilmi vybavenými pomocnými upchávkami resp. iným rovnocenným spôsobom.
- 1.18. Plyny a pary, ktoré vystupujú zo zariadení na odľahčenie tlaku a z vyprázdňovacích zariadení je potrebné odvádzať do zberného systému plynov okrem prípadov havárií a požiarov príp. iných obdobných dôvodov. Zachytené plyny je potrebné spaľovať v procesných peciach príp. ich odvieť na poľný horák.
- 1.19. Odpadové plyny z procesných zariadení, ktoré odchádzajú pri bežnej prevádzke je potrebné odvieť na koncové spaľovanie príp. realizovať iné obdobné účinné opatrenie na zníženie emisií.
- 1.20. Plyny, ktoré odchádzajú pri spustení a odstavení výroby budú odvedené na poľný horák PH-101 na bl. 55. Poľný horák musí byť nastavený tak, aby bolo zabezpečené bezdymové spaľovanie. Maximálne množstvo odplynov spálených bezdymovým spaľovaním je 20 000 kg.hod⁻¹.
- 1.21. Pri nábehu alebo odstavení prevádzky je čas potrebný na ustálenie bezdymového spaľovania na poľnom horáku max. 5 minút.
- 1.22. V prípade opakovanej nárazovej vlny plynov na poľný horák je čas potrebný na ustálenie bezdymového spaľovania na poľnom horáku max. 5 minút.

- 1.23. Pokiaľ sa jedná o plánovaný nábeh prevádzky alebo jej plánované odstavenie, je prevádzkovateľ povinný zabezpečiť činnosti v prevádzke tak, aby časový interval potrebný na ustálenie bezdymového spaľovania na poľnom horáku bol podľa možnosti čo najkratší.
- 1.24. Spaľovanie na poľnom horáku sa má používať len z bezpečnostných dôvodov alebo v prípade mimoriadnych prevádzkových podmienok (nábeh, odstávka).
- 1.25. Plyny z odsírovacích zariadení alebo z iných zdrojov s obsahom sulfánu väčším ako 0,4 % obj. a pri hmotnostnom toku sulfánu väčšom ako 2 t za deň je potrebné spracovať. Plyny, ktoré sa nebudú ďalej spracúvať, je potrebné odvieť na koncové spaľovanie, pričom koncentrácia sulfánu nesmie prekročiť hodnotu 10 mg.m⁻³. Odpadové vody a technologické vody s obsahom sulfánu sa musia odvádzať tak, aby sa zabránilo úniku sulfánu do ovzdušia.
- 1.26. Vykonávať pravidelnú kontrolu únikov prchavých organických látok najmä z čerpadiel a armatúr a pri zistení únikov operatívne vykonať nápravu.

1c) Súbor technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení

- 1.27. Inšpekcia udeľuje súhlas na zmenu STPP a TOO pre výrobnú jednotku „Hydrogenačná rafinácia palív 2, 6, 5“ ev. číslo STPP a TOO/HRP 2, 6, 5 / 2016, schválený štatutomom 07.12.2016.

3. V podmienkovej časti integrovaného povolenia sa v kapitole I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému, sa časť 1. Kontrola emisií do ovzdušia, mení nasledovným spôsobom:

Staré znenie:

1. Kontrola emisií do ovzdušia

- 1.1. Meranie emisií jednotlivých znečisťujúcich látok – TZL, SO_x a NO_x sa vykonáva diskontinuálnym oprávneným meraním 1 x ročne a po významnej zmene paliva a v prípade CO v intervale 1 x za 6 mesiacov.
- 1.2. Meracím miestom pre HRP 2 (pec F 201) je komín č. 17, meracím miestom pre HRP 6 (pec H 601) a HRP 5 (pec H1) je komín č. 18.
- 1.3. Po nadobudnutí právoplatnosti tohto rozhodnutia je prevádzkovateľ povinný v priebehu 1 roka vykonať v polročných intervaloch 2 diskontinuálne oprávnené merania emisií TZL, SO_x, NO_x a CO.
- 1.4. Ak sa preukáže vo vykonaných meraniach dostatočná stabilita údajov znečisťujúcich látok, môže prevádzkovateľ požiadať o zmenu integrovaného povolenia z dôvodu zmeny frekvencie vykonávania oprávnených diskontinuálnych meraní znečisťujúcich látok.
- 1.5. Metodiky stanovenia jednotlivých znečisťujúcich látok uvedených v bode B-1.1. tohto rozhodnutia:

Znečisťujúca látka	Metodika
TZL	manuálna gravimetrická metóda - izokinetický odber,
Oxidy síry vyjadrené ako SO ₂	NDIR, NDUV iný fyzikálny (konduktometria, interferometria, UV fluorescencia) elektrochemicky

Oxidy dusíka vyjadrené ako NO _x	NDIR, NDUV (UV), CL, iný fyzikálny, elektrochemicky (s NO a NO ₂ meracími článkami)
Oxid uhoľnatý	NDIR, NDUV, iný fyzikálny, elektrochemicky

- 1.6. Diskontinuálne periodické meranie bude vykonávané oprávnenou osobou.
- 1.7. BAT-AEL pre emisie SO₂ z jednotiek, na ktoré sa vzťahuje BAT 58, vyjadrené v mg/Nm³ ako priemerná mesačná hodnota, sú rovné alebo menšie ako vážený priemer koncentrácií SO₂, ktorý by sa dosiahol uplatnením v praxi v každej z týchto jednotiek techniky, ktoré by príslušným jednotkám umožnili splniť požiadavky pre spaľovacie jednotky spaľujúce rafinérské palivá samostatne alebo súčasne s inými palivami. BAT-AEL je vyjadrená vzorcom:

$$\frac{\sum [(prietok spalín príslušnej jednotky) \times (\text{koncentrácia SO}_x, \text{ ktorá by sa dosiahla pre túto jednotku})]}{\sum (\text{prietok spalín zo všetkých dotknutých jednotiek})}$$

Nové znenie:

1. Kontrola emisií do ovzdušia

- 1.1. Meranie emisií jednotlivých znečisťujúcich látok – TZL, SO_x, NO_x a CO sa vykonáva diskontinuálnym oprávneným meraním 1 x za tri roky a po významnej zmene paliva.
- 1.2. Meracím miestom pre HRP 2 (pec F 201) je komín č. 17, meracím miestom pre HRP 6 (pec H 601) a HRP 5 (pec H1) je komín č. 18.
- 1.3. Diskontinuálne periodické meranie bude vykonávané oprávnenou osobou.
- 1.4. BAT-AEL pre emisie SO₂ z jednotiek, na ktoré sa vzťahuje BAT 58, vyjadrené v mg/Nm³ ako priemerná mesačná hodnota, sú rovné alebo menšie ako vážený priemer koncentrácií SO₂, ktorý by sa dosiahol uplatnením v praxi v každej z týchto jednotiek techniky, ktoré by príslušným jednotkám umožnili splniť požiadavky pre spaľovacie jednotky spaľujúce rafinérské palivá samostatne alebo súčasne s inými palivami. BAT-AEL je vyjadrená vzorcom:

$$\frac{\sum [(prietok spalín príslušnej jednotky) \times (\text{koncentrácia SO}_x, \text{ ktorá by sa dosiahla pre túto jednotku})]}{\sum (\text{prietok spalín zo všetkých dotknutých jednotiek})}$$

O d ô v o d n e n i e

Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, 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), § 3 ods. (3) písm. a) bod 15 a bod 16 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“) a podľa zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní v znení neskorších predpisov vydáva zmenu č. 13 integrovaného povolenia na základe žiadosti zn. 21300/2019/785 zo dňa 14.06.2019, prevádzkovateľa, spoločnosti SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava pre prevádzku „Hydrogenačná rafinácia palív 2 a 6“.

Predmetom vydania zmeny č. 13 integrovaného povolenia bola zmena frekvencie

monitorovania vypúšťaných znečisťujúcich látok do ovzdušia a konkretizácia podmienok uplatňovania technických požiadaviek a všeobecných podmienok prevádzkovania.

Podľa požiadavky BAT 4 je potrebné monitorovať emisie SO_x, NO_x, TZL 1x ročne a emisie CO monitorovať DOM v intervale raz za 6 mesiacov. Podľa poznámky (5): *Frekvencie monitorovania sa môžu upraviť, ak po uplynutí obdobia jedného roka série údajov jasne preukazujú dostatočnú stabilitu.*

Na základe vykonaných meraní, ktoré preukazujú dostatočnú stabilitu údajov monitorovaných znečisťujúcich látok prevádzkovateľ žiadal o zmenu frekvencie vykonávania oprávneného merania emisií TZL, CO, NO_x, SO₂ vypúšťaných zo zdrojov HRP 2, 5 a 6 a o určenie intervalu periodického merania emisií **na raz za tri kalendárne roky** podľa § 9 ods. (5) písmeno c) bod 3. Vyhlášky č. 411/2012 Z.z. o monitorovaní emisií zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí.

Prevádzkovateľ zároveň žiadal o udelenie uplatňovania technických požiadaviek a všeobecných podmienok prevádzkovania pre poľný horák PH 101 podľa Vyhlášky č. 410/2012 Z.z., Príloha č. 7, 2. časť, písmeno D bod 9 písmeno d), to znamená vymedzenia časového úseku potrebného na ustálenie bezdymového spaľovania.

Vymedzenie časového úseku, ktorý je z technologického hľadiska spaľovania plynu na poľnom horáku potrebný na ustálenie bezdymového spaľovania žiadal nasledovne:

- časový úsek, ktorý je potrebný pri nábehu poľného horáka na ustálenie bezdymového spaľovacieho režimu poľného horáka: 15 min
- časový úsek, ktorý je potrebný pri opakovanej nárazovej vlne plynov na poľný horák na ustálenie bezdymového spaľovacieho režimu poľného horáka: 15 min

Správne konanie sa začalo, v súlade s § 11 ods. (1) zákona o IPKZ, dňom doručenia písomného vyhotovenia žiadosti inšpekcii t.j. 14.06.2019. Inšpekcia v súlade s § 11 ods. (4) písm. a) a b) zákona o IPKZ upovedomila účastníkov konania a dotknuté orgány štátnej správy listom č. 6611-25073/37/2019/Vlt-Z13 zo dňa 08.07.2019 o začatí správneho konania vo veci zmeny č. 13 integrovaného povolenia pre prevádzku. Lehota na vyjadrenie bola v liste určená na 30 dní od jeho doručenia.

Nakoľko sa jednalo o nepodstatnú zmenu povolenia neuvedenú v § 11 ods. 9 zákona o IPKZ, inšpekcia upustila od zverejnenia žiadosti podľa § 11 ods. 5 písm. c), od zverejnenia výzvy a informácií podľa § 11 ods. 5 písm. d) a tiež od požiadania obce podľa § 11 ods. 5 písm. e) a od niektorých náležitostí a príloh žiadosti podľa § 7 zákona o IPKZ.

Správny poplatok za vydanie zmeny integrovaného povolenia nebolo potrebné uhradiť z dôvodu, že sa jednalo o nepodstatnú zmenu.

Prevádzka technologickým vybavením a geografickou pozíciou nemá významný negatívny vplyv na životné prostredie cudzieho štátu, preto cudzí dotknutý orgán nebol požiadaný o vyjadrenie, ani sa nezúčastnil povoľovacieho procesu.

V konaní sa nevyjadril žiadny dotknutý orgán.

Prevádzkovateľ spolu so žiadosťou inšpekcií predložil údaje z dvoch diskontinuálnych oprávnených meraní emisií vykonaných v priebehu roka 2018 tak, ako to inšpekcia požadovala v rozhodnutí č. 7008-3418/37/2018/Vlt/370121306/Z11 zo dňa 28.02.2018. Inšpekcia považuje tieto údaje z diskontinuálnych oprávnených meraní emisií za postačujúci argument pre akceptovanie stability údajov, a preto určila interval periodického merania emisií **na raz za tri kalendárne roky** podľa § 9 ods. (5) písmeno c) bod 3. Vyhlášky č. 411/2012 Z.z. o monitorovaní emisií zo stacionárnych zdrojov znečisťovania ovzdušia a kvality ovzdušia v ich okolí. Pri rozhodovaní kladne zavážil aj fakt, že sa v prevádzke používa iba plyné palivo.

Pri rozhodovaní o vymedzení časového úseku, ktorý je z technologického hľadiska spaľovania plynu na poľnom horáku potrebný na ustálenie bezdymového spaľovania inšpekcia nemala dostatočné podklady od prevádzkovateľa, aby sa mohla zodpovedne prikloniť k návrhu prevádzkovateľa a konkrétne stanoviť:

- časový úsek, ktorý je potrebný pri nábehu poľného horáku na ustálenie bezdymového spaľovacieho režimu poľného horáku: 15 min
- časový úsek, ktorý je potrebný pri opakovanej nárazovej vlne plynov na poľný horák na ustálenie bezdymového spaľovacieho režimu poľného horáku: 15 min

Inšpekcia z vizuálnych pozorovaní činnosti poľných horákov zaznamenala vždy len niekoľkosekundové dymenie pri nábehoch poľných horákov. Pre ujasnenie si týchto skutočností inšpekcia vyvolala dňa 19.09.2019 stretnutie so zástupcami prevádzkovateľa a zamestnancami prevádzky HRP 2,5,6, na ktorom požadovala predložiť údaje o nábehoch poľného horáku za posledné roky, t.j. ako často za posledné roky bol poľný horák v prevádzke a aký čas bol vtedy potrebný na ustálenie bezdymového spaľovania.

Dňa 15.01.2020 doručil prevádzkovateľ na inšpekciu údaje z poľného horáku PH 101 za rok 2019 (tabuľkové a grafické výstupy). Jednalo sa o tri prípady použitia poľného horáku, pričom reakčný čas bol 2 min 21 sek, 6 min a 3 min 2 sek (časový úsek medzi zvýšeným vpustením plynov na hlavicu horáku a vpustením atomizačnej pary). Prevádzkovateľ na základe týchto údajov považuje časový interval 5 minút za relevantnú hodnotu potrebnú pre ustálenie bezdymového spaľovania.

Inšpekcia po zhodnotení týchto údajov stanovila časový interval na ustálenie bezdymového spaľovania na 5 minút.

Inšpekcia na základe preskúmania a zhodnotenia predloženej žiadosti, vyjadrení účastníkov konania, dotknutých orgánov rozhodla tak, ako je uvedené vo výrokovej časti tohto rozhodnutia.

P o u č e n i e

Proti tomuto rozhodnutiu je podľa § 53 a § 54 ods. 1 a 2 zákona č. 71/1967 Zb. o správnom konaní možné podať odvolanie v lehote do 15 dní odo dňa doručenia rozhodnutia na Slovenskú inšpekciu životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia Bratislava, odbor integrovaného povoľovania a kontroly, Jeséniova 17, 831 01 Bratislava.

Ak toto rozhodnutie po vyčerpaní prípustných riadnych opravných prostriedkov nadobudne právoplatnosť, jeho zákonnosť môže byť preskúmaná súdom.

JUDr. Richard Molnár
riaditeľ

Doručuje sa:

1. SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava
2. Magistrát hl. mesta SR Bratislava, Primaciálne nám. 1, 814 99 Bratislava

Po nadobudnutí právoplatnosti:

1. Okresný úrad Bratislava, Odbor starostlivosti o ŽP, Tomášikova č. 46, 832 05 Bratislava 3