

SLOVENSKÁ INŠPEKCIA ŽIVOTNÉHO PROSTREDIA

Inšpektorát životného prostredia Bratislava

Jeséniova 17, 831 01 Bratislava

Číslo: 7008-3418/37/2018/Vlt/370121306/Z11

Bratislava 28. 02. 2018



Rozhodnutie nadobudlo

právoplatnosť dňom 10.03.2018

Podpis :



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 § 33 ods. (1) písm. f) 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. 11 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 a č. 8556-2721/37/2017/Vlt/370121306/Z10 zo dňa 30.01.2017

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. 11 integrovaného povolenia bolo:

- prehodnotenie, a ak je to potrebné aktualizácia podmienok určených v povolení, ak podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ v platnom znení bol uverejnený právne záväzný akt Európskej únie o záveroch o najlepšíh dostupných technikách (Vykonávacie rozhodnutie komisie z 9. októbra 2014, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách stanovujú závery o najlepšíh dostupných technikách (BAT) pre rafináciu minerálnych olejov a plynu (2014/738/EÚ)).

- konsolidácia a optimalizácia podmienkovej časti integrovaného povolenia a konsolidácia časti popisu prevádzky z dôvodu nutnosti sprehl'adnenia integrovaného povolenia.

1. Názov prevádzky sa mení vo všetkých častiach textu integrovaného povolenia:

Starý názov: Hydrogenačná rafinácia palív 2 a 6

Nový názov: Hydrogenačná rafinácia palív 2, 5, 6

2. V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia sa za text:

Konania podľa zákona o IPKZ:

-Súčasťou konania vo veci vydania zmeny č. 10 integrovaného povolenia bolo konanie podľa § 3 zákona o IPKZ:

a) v oblasti ochrany ovzdušia:

- konanie na vydanie súhlasu na vydanie a zmeny súboru technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 4 zákona o IPKZ.

vkladá text v znení:

-Súčasťou konania vo veci vydania zmeny č. 11 integrovaného povolenia bolo konanie podľa § 3 zákona o IPKZ:

- prehodnotenie, a ak je to potrebné aktualizácia podmienok určených v povolení, ak podľa § 33 ods. 1 písm. f) zákona o IPKZ v platnom znení bol uverejnený právne záväzný akt Európskej únie o záveroch o najlepších dostupných technikách (Vykonávacie rozhodnutie komisie z 9. októbra 2014, ktorým sa podľa smernice Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre rafináciu minerálnych olejov a plynu (2014/738/EÚ)).

- konsolidácia a optimalizácia podmienkovej časti integrovaného povolenia a konsolidácia časti popisu prevádzky z dôvodu nutnosti sprehl'adnenia integrovaného povolenia.

Výroková časť integrovaného povolenia č. 1155-1148/2007/Bal/370121306 zo dňa 13. 02. 2007 v platnom znení sa mení a dopĺňa takto:

3. *V úvodnej časti výroku integrovaného povolenia sa kapitola I. Údaje o prevádzke mení a konsoliduje a nahrádza sa novým textom tak, ako je uvedené v danej časti povolenia:*

I. Údaje o prevádzke

A. Zaradenie prevádzky

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

1. Energetika

1.2 Rafinérie minerálnych olejov a plynov

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

1. Prevádzka je podľa zákona č. 137/2010 Z.z. (zákon o ovzduší) v znení neskorších predpisov a vyhlášky MŽP č. 410/2012 Z.z. v znení neskorších predpisov jestvujúcim veľkým zdrojom znečisťovania ovzdušia kategórie:

4. Chemický priemysel 4.3.1 Rafinérie ropy

Súčasťou veľkého zdroja znečisťovania ovzdušia sú pece na jednotlivých výrobných jednotkách kategórie:

1. PALIVOVO - ENERGETICKÝ PRIEMYSEL

1.1.2 Technologické celky obsahujúce spaľovacie zariadenia s inštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom od 0,3 do 50 MW.

2. Prevádzka je zaradená do systému environmentálneho manažérstva. Prevádzkovateľ je držiteľom certifikátu ISO 14 001.

3. Vplyvy prevádzky Hydrogenačná rafinácia palív 2, 5, 6 na životné prostredie boli hodnotené v rámci správy o hodnotení projektu EFPA (APOLLO) podľa zákona č. 127/1994 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie (EIA) a v nasledujúcich projektoch SLOVNAFT, a.s. ako súčasť celkového vplyvu výroby SLOVNAFT, a.s. na dotknuté územie (Záverečné stanovisko MŽP SR k zámeru „Spracovanie ťažkých ropných frakcií“, Zn: 2959/1994-4.2 zo dňa 26.10.1995).
4. Činnosti posudzované podľa prílohy č. 1 a 2 zákona č. 79/2015 Z.z. a o zmene a doplnení niektorých zákonov (ďalej len „zákon o odpadoch“) a nakladanie s odpadmi prevádzky sa realizuje v rámci komplexného odpadového hospodárstva spoločnosti SLOVNAFT, a.s. v zmysle zmluvného vzťahu s organizáciou na nakladanie s odpadmi. Nakladanie s odpadmi sa vykonáva v súlade s platným rozhodnutím o udelenie súhlasu na zhromažďovanie nebezpečných odpadov u pôvodcu odpadov podľa § 97 ods. 1 písm. g) zákona č. 79/2015 Z.z. o odpadoch udeleným Okresným úradom Bratislava rozhodnutím č. OU-BA-OSZP3-2016/070878/PAE/II zo dňa 23.11.2016 a všeobecne záväznými právnymi predpismi v odpadovom hospodárstve a to v celkovom množstve 480 t/rok pre VJ Hydrogenačná rafinácia palív 2 a 6. Súhlas bol vydaný na dobu určitú do 22.11.2021.
5. Kontrola kvality odpadových vôd sa vykonáva v zmysle lokálneho riadiaceho aktu HSE_1_SNI Ochrana vôd, ktorým sa riadia postupy a činnosti na racionálne užívanie vôd, zabezpečovanie vyhovujúcej kvality vôd, predchádzanie znečisťovania vôd a pre prípad mimoriadneho zhoršenia alebo ohrozenia kvality vôd v spoločnosti SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo, Bratislava. Riadiaci akt je vypracovaný v súlade so zákonom č. 364/2004 Z. z. o vodách a o zmene zákona SNR č. 372/1990 Zb. o priestupkoch v znení neskorších predpisov (ďalej len „vodný zákon“), Nariadením vlády č. 269/2010 Z. z., ktorým sa ustanovujú požiadavky na dosiahnutie dobrého stavu vôd a vyhláškou č. 100/2005 Z. z., ktorou sa ustanovujú podrobnosti o zaobchádzaní s nebezpečnými látkami, o náležitostiach havarijného plánu a o postupe pri riešení mimoriadneho zhoršenia vôd. Areál komplexu sa nachádza v chránenej oblasti prirodzenej akumulácie vôd na Žitnom ostrove, vyhlásenej nariadením vlády SSR č. 46/1978 Zb. v znení nariadenia vlády SSR č. 52/1981 Zb. (severozápadný okraj Žitného ostrova) a je vzdialený cca 1 000 m od ľavého brehu Dunaja (najmenšia vzdialenosť na jeho severozápadnej strane) a cca 200 m od pravého brehu Malého Dunaja. Ochranu podzemných vôd v areáli SLOVNAFT, a.s. ako aj v širšom okolí zabezpečuje systém hydraulického ochrany podzemných vôd (ďalej len „HOPV“). Hydraulickú ochranu podzemných vôd v celej lokalite Vlčie hrdlo prevádzkuje Spoločnosť (prevádzka P-7, Vodné hospodárstvo) za odbornej podpory spoločností VÚRUP, a.s. a odborného geologického dozoru. Pre prevádzkovanie systému HOPV je vydané povolenie s určenými podmienkami pre nakladanie s vodami, ktoré vydal Okresný úrad Bratislava, Odbor starostlivosti o ŽP, Oddelenie ochrany prírody a vybraných zložiek ŽP rozhodnutím č. OU-BA-OSZP3/2015/104245/LUP/II-5241 zo dňa 17.12.2015, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 19.01.2016.
6. Slovenská inšpekcia životného prostredia, Inšpektorát životného prostredia schválila východiskovú správu pre prevádzky spoločnosti SLOVNAFT, a.s. Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava rozhodnutím č. 4095-15360/37/2015/Vlt/370121506/Z7 zo dňa 28.05.2015, ktoré nadobudlo právoplatnosť dňa 29.05.2015 (v rámci zmeny integrovaného povolenia pre prevádzku Izomerizácia benzínov).

Názov správy: Východisková správa pre prevádzky spoločnosti SLOVNAFT, a.s.

Spracovateľ podkladov k východiskovej správe: GEOTest Bratislava, s.r.o., VÚRUP, a.s.

Podklad k východiskovej správe: Záverečná správa pre systém HOPV za rok 2012

Dátum vypracovania: 05.08.2013, Evidenčné číslo ŠGÚDŠ: 38/09.

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

Charakteristika prevádzky

Prevádzka je situovaná na blokoch 55 v areáli prevádzkovateľa SLOVNAFT, a.s., Bratislava. Územie je situované v chránenej vodohospodárskej oblasti Žitný ostrov.

Prevádzka bola uvedená do trvalej prevádzky v roku 1967, ukončenie činnosti v prevádzke sa nepredpokladá. Prevádzka je zložená z 3 výrobných jednotiek (VJ): VJ HRP 2, VJ HRP 5 a VJ HRP 6.

Projektovaná výrobná kapacita jednotlivých výrobných jednotiek je:

184 000 t.rok⁻¹ spracovanej suroviny - benzén-toluén-xylénovej frakcie (HRP 2) a **552 000 t.rok⁻¹** spracovanej suroviny – petroleja a plynového oleja (HRP 6) a **110 t.hod⁻¹** spracovanej suroviny -plynový olej, petrolejový destilát (VJ HRP 5).

Členenie na stavebné objekty: 5502 Hydrogenačná rafinácia palív I – IV
(velín, kompresorovňa, el. rozvodňa)
5504 Hydrogenačná rafinácia palív V
5506 Prečerpávacía stanica zaolejovaných vôd
5508 Redukčná stanica zemného plynu
5512 Hydrogenačná rafinácia MONY
5514 Komín
5517 Pece a komíny pre HRP I – IV
5518 Hydrogenačná rafinácia palív I – IV
(4 linky vonkajšieho zariadenia)
5520 Kompresorovňa a velín
5521 Poľný horák
5522 Regulačná stanica plynu RS 6
5523 Rekompresná stanica
5524 Zmiešavacia stanica
5525 Rozvodňa NN
5526 Rozvodňa G-601
5532 Rozvodňa NN HRP 6
5540 Havarijná vaňa pre slopovú nádrž H71
5541 Zhromažďovacie stanovisko odpadov
55/02 Chemická kanalizácia

Ropné frakcie získané primárnou destiláciou ropy a štiepnymi procesmi obsahujú rôzne množstvá nežiaducich látok, z ktorých najvýznamnejšie sú organicky viazané prvky - siera, dusík, kyslík a kovy. Ďalšou skupinou nežiaducich látok sú nenasýtené uhl'ovodíky. Prítomnosť takýchto látok spôsobuje nestálosť kvalitatívnych parametrov výrobkov.

Hydrogenačná rafinácia palív predstavuje technologický postup, ktorý využíva katalytické hydrogenačné reakcie umožňujúce zlepšiť kvalitu ropných polotovarov odstránením nežiaducich látok bez významnejšieho vplyvu procesu na hlavné fyzikálne vlastnosti (destilačná krivka, bod varu, teplota vzplanutia). Potrebná hĺbka hydrogenizačnej rafinácie sa dosahuje nastavením reakčných podmienok: teploty, tlaku, reakčného času a mólového pomeru vodíka k spracovávanej ropnej frakcii. Dôležitý je aj výber vhodného hydrogenačného katalyzátora. Za vhodných reakčných podmienok a na vhodnom hydrogenačnom katalyzátore sa nežiaduce chemické prvky (okrem kovov) menia na svoje hydridy (H_2S , H_2O a NH_3) a prechádzajú do plynnej fázy (cirkulačného plynu), z ktorej sa odstraňujú vypieraním vodným roztokom MDEA (metyldietanolamín). Cirkulačný plyn sa po vypraní a dodaní reakciou spotrebovaného množstva vodíka vracia opäť do procesu. Nenasýtené väzby uhlíkovodíkov sa vplyvom katalytickej reakcie nasycujú a ťažké kovy sa zachytávajú na povrchu katalyzátora.

VJ HRP 2

Na VJ HRP2 sa spracováva surovina: BTX (benzén – toluén – xylén) frakcia z VJ Redestilácia pyrobenzínu. Hydrogenácia BTX frakcie je vedená pri zvýšených teplotách a tlakoch vo vodíkovej atmosfére. Vodík sa čerpá z VJ Reforming 5 alebo VJ EJ. Katalyzátor pre hydrogenáciu destilátov je zložený z rôznych množstiev sulfidov niklu a molybdénu na aluminovom nosiči. Keď v reaktore prebehne hydrogenačný proces, následne sa v separátoroch oddelí cirkulačný plyn od kvapaliny. Kvapalina (BTX) sa ďalej stabilizuje v stabilizačnej kolóne a odčerpáva sa do skladovacích nádrží. Cirkulačný plyn sa vypiera s MDEA vo vypieracej kolóne a vracia sa vyčistený späť do procesu. MDEA obsahujúci sírovodík odchádza na regeneračnú jednotku.

Z reakčnej zmesi VJ HRP2 sú v ďalšom procese postupne vydelené hlavné produkty:

- hydrogenovaná BTX frakcia - slúži ďalej ako surovina pre VJ Extrakcia arómátov
- metyldietanolamín nasýtený sírovodíkom (MDEA) – spracovávaný na VJ Odsírenie plynov

VJ HRP 6

Hydrogenačnou rafináciou sa vo VJ HRP6 odstraňujú zo suroviny nežiaduce látky ako síra, dusík, kyslík, kovy ako aj nenasýtené uhlíkovodíky. Surovina - surový petrolej alebo plynový olej (z VJ AD5 a AVD6) sa v definovaných teplotných a tlakových podmienkach privedie do kontaktu s vodíkom na katalyzátore. Za určených podmienok prebehne v reaktore hydrogenačno - rafinačný proces, následne sa v separátoroch oddelí cirkulačný plyn od kvapaliny. Kvapalina sa ďalej stabilizuje v stabilizačnej kolóne, odkiaľ sa odčerpáva do skladovacích nádrží ako hotový produkt pre ďalšie spracovanie na VJ VMP (Výroba motorových palív). Cirkulačný plyn s vodíkom sa vypiera vodným roztokom MDEA vo vypieracej kolóne a vracia sa vyčistený späť do procesu, a MDEA obsahujúci vzniknutý sírovodík odchádza na regeneračnú jednotku, kde sa regeneruje a znovu vracia do procesu.

Z reakčnej zmesi VJ HRP6 sú v ďalšom procese postupne vydelené hlavné produkty:

- hydrogenovaný petrolej – komponent pre výrobu motorovej nafty
- hydrogenovaný plynový olej – komponent pre výrobu motorovej nafty
- odsírený benzín z HRP6
- nízkotlakový bohatý plyn – spracovávaný na VJ Odsírenie plynov

- metyldietanolamín nasýtený sírovodíkom (MDEA) – spracovávaný na VJ Odsírenie plynov

VJ HRP 5

Na výrobnej jednotke HRP5 sa zo surového plynového oleja (z VJ AD a AVD6), príp. petrolejového destilátu (petrolejová frakcia z VJ AD5 a AVD6), hydrogenáciou odstráni zlúčeniny síry, dusíka a kyslíka. Hydrogenizačná rafinácia palív predstavuje technologický postup využívajúci katalyzované hydrogenačné reakcie umožňujúce zlepšiť kvalitu ropných destilátov odstránením uvedených nežiaducich látok. Tieto látky prechádzajú z ropnej frakcie vo forme sírovodíka, amoniaku a vody do plynnej fázy - cirkulačného plynu, z ktorého sa odstraňujú vypieraním vodným roztokom metyldietanolamínu.

Produktom sú hydrogenovaný petrolejový destilát pre motorovú naftu alebo hydrogenovaný plynový olej z HRP5.

Z reakčnej zmesi VJ HRP5 sú v ďalšom procese postupne vydelené hlavné produkty:

- hydrogenačne rafinovaný destilát plynového oleja alebo petroleja – používa sa na výrobu motorovej nafty ako základná zložka pri blendingu
- benzín z HRP5
- nízkotlakový bohatý plyn – spracovávaný na VJ Odsírenie plynov
- metyldietanolamín nasýtený sírovodíkom (MDEA) – spracovávaný na VJ Odsírenie plynov

Pol'ný horák PH 101

Pol'ný horák PH 101 s odlučovačom D-107/2 sa nachádza na bl. 55. Plyny z tohto odlučovača spolu s odplynmi z jednotiek HRP a Redestilácie pyrobenzínu prichádzajú do odlučovača H-22. V tomto odlučovači sa odlúči zvyšok vody a kvapalných uhlíkovodíkov. Odlúčená kvapalina sa automaticky odčerpáva na bl. 26. Do odlučovača H-22 je prepojený aj odchod odplynov z odlučovača D-107/2 (havária kvapalín), do ktorého sú z bl. 55 napojené havarijné potrubia z T-101, T-201, HRP2 a havarijné potrubia z T-2 HRP5 a z bl. 54 havarijné potrubia z Reformingu 5 a Redestilácie reformátu. Plyny z odlučovača H-22 postupujú cez vodný uzáver H171.6.304 na pol'ný horák PH-101.

Pre možnosť trvalého prepojenia odplynov z bloku 55 na blok 98 je potrubné prepojenie DN 300, napojené z prepojovacieho potrubia medzi separátormi D-107/2 a H-22, ktoré je napojené do flérového headru DN1100 (vetva 3 – OP – EFB – 1.100), ktorý odvádza flérové plyny až na blok 98. Potrubné prepojenie DN 300 je bez izolácie a ohrevu, s uzatváracou armatúrou DN 300, spätnou klapkou DN 300 a odvodňovacou armatúrou DN25.

Kapacita bezdymového spaľovania je 20 t/h.

Hlavné technické parametre zdrojov znečisťovania ovzdušia

VJ	Zdroj znečisťovania ovzdušia	Typ pece, výrobca, rok výroby	Menovitý tepelný príkon/ MW	Počet horákov	Palivá
HRP 2	Ohrevná pec F-201	Jednokomorová kubická so širkým stropom	6,13	4 hlavné + 4 stabilizačné	zemný plyn, rafinérsky vykurovací plyn,
HRP 6	Ohrevná pec H-601	Dvojkomorová radiačno-konvekčná šachtová pec s delenou radiáciou	19,2	10 hlavných + 10 stabilizačných	zemný plyn, rafinérsky vykurovací plyn
HRP 5	Ohrevná pec H-1	Radiačno-konvekčná, šachtového typu, s delenou radiáciou	17,6	10 hlavných + 10 stabilizačných	zemný plyn, rafinérsky vykurovací plyn
	Poľný horák PH 101		2159		

Zoznam zdrojov odpadových vôd

P. č.	Zdroj odpadovej vody	Charakteristika odpadovej vody	Odvedené do	Produkované množstvo odpadovej vody (m ³ .h ⁻¹)
1.	Chladiace odpadové vody	Oteplená cirkulačná chladiaca voda	CC6	Oteplená cirkulačná chladiaca voda z vodných chladičov, neprichádza do priameho styku s uhl'ovodíkmi. Môže sa znečistiť len pri poruche teplovýmenných aparátov. Oteplená cirkulačná chladiaca voda z technologického a strojného zariadenia sa vracia vratným potrubím späť na chladiace veže CC6. Uzavretý systém chladenia. Množstvo: cca 2 371 172 m ³ ročne VJ HRP 5 používa na chladenie procesných prúdov prietochnú chladiacu vodu, množstvo cca 350 m ³ /h. Oteplené odpadné vody sú odvádzané do zberača Oteplených odpadných vôd č.B2.

2.	Vody z povrchového odtoku znečistené	Dažďové odpadové vody znečistené.	Chemická kanalizácia	Vznikajú oplachom voľných plôch znečistených ropnými látkami. Obsahujú prevažne prach, pričom môžu obsahovať malé množstvá ropných látok. Odvod odpadových vôd je podzemný, oceľovým potrubím do čerpacej stanice OVZ. Šachta OVZ oddeľuje stokovú sústavu od nadväzujúcej siete. Sieť podzemných vedení je rozdelená vodnými uzávermi zabezpečujúcimi bezpečné prepojenie výrobní. Odpadové vody sú vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncového zariadenia na čistenie odpadových vôd SLOVNAFT, a.s. – na MCHB ČOV bl.126. Množstvo: cca 51 260,1 m ³ ročne
3.	Splaškové odpadové vody	Splaškové odpadové vody v zmysle vodného zákona sú vody zo sociálnych zariadení a použitej pitnej vody.	Chemická kanalizácia	Odpadové vody splaškové sú z hygienicko-sociálnych zariadení. Odvod odpadových vôd splaškových je spoločný s chemickými odpadovými vodami. Sú zaústené do chemickej kanalizácie. Množstvo: cca 284 m ³ ročne

4.	Chemické odpadové vody znečistené (OVZ)	Vznikajú predovšetkým z chladenia upchávok a ložísk čerpadiel, zmiešaním odpadovej vody úžitkovej, pitnej a dažďovej vody, ktorá môže obsahovať mechanické nečistoty a malé množstvo ropných látok, v prípade neštandardných udalostí (napr. netesnosť čerpadiel, armatúr, nádrží, prírubových spojov, ventilov, prasknutie potrubí, hadíc a znečistenie betónových plôch, preplnenie nádrží, skorodovanie potrubia, havária výrobného zariadenia a pod.)	Chemická kanalizácia	<p>Chemické odpadové vody sú odvádzané do chemickej kanalizácie.</p> <p>Rekonštrukcie chemickej kanalizácie na HRP prevádzkach bola realizovaná z dôvodu nevyhovujúceho stavu pôvodnej kameninovej podzemnej kanalizácie, ktorá bola otvoreného typu. Počas rekonštrukcie bola realizovaná nová vnútrobloková podzemná chemická kanalizácia, s kovovými, uzavretými rozvodmi s 39 revíznymi šachtami (RŠ). Do chemickej kanalizácie sú odvedené odpadové vody z plôch pod technologickým zariadením, dažďové vody z betónových plôch a vnútroblokových komunikácií. Cez RŠ1, RŠ29, RŠ34 a RŠ37 je vnútrobloková chemická kanalizácia napojená do existujúcich rozvodov podnikovej chemickej kanalizácie. Chemická kanalizácia je dimenzovaná na dažďovú záťaž 55 l/h/m², pri dobe trvania dažďa cca 15 minút.</p> <p>Na území výrobných jednotiek HRP bloku 55 sa z hľadiska zabránenia úniku látok trvale venuje pozornosť nasledovným miestam, resp. technologickým uzlom:</p> <p>prívody základných surovín rozvody medziproduktov uzatvorený slopový systém skladovanie olejov dočasné zhromažďovanie nebezpečných odpadov technologické zariadenie – čerpadlá a točivé stroje (kompresory, dúchadlá, ventilátory), tlakové nádoby, reaktory, kolóny, nádrže a beztlakové zásobníky, výmenníky, filtre, chladiče</p> <p>Množstvo: cca 3 650 m³ ročne</p>
----	---	---	----------------------	--

Odpady, ktoré je možné zhromažďovať v prevádzke – sklad odpadov blok 55, množstvo: 480t/rok

Katalógové číslo odpadu	Názov druhu odpadu
05 01 03	Kaly z dna nádrží
05 01 05	Rozliate ropné látky
05 01 06	Kaly obsahujúce olej z údržby prevádzky a zariadení
13 01 10	Nechlórované minerálne hydraulické oleje

15 01 10	Obaly obsahujúce zvyšky nebezpečných látok alebo kontaminované nebezpečnými látkami
15 02 02	Absorbenty, filtračné materiály (vrátane olejových filtrov inak nešpecifikovaných), handry na čistenie, ochranné odevy, kontaminované nebezpečnými látkami
16 02 11	Vyradené zariadenia obsahujúce chlórfluórované uhl'ovodíky, HCFC, HFC
16 02 13	Vyradené zariadenia obsahujúce nebezpečné časti iné ako uvedené v 16 02 09 až 16 02 12
16 06 01	Olovené batérie
16 08 02	Použité katalyzátory obsahujúce nebezpečné prechodné kovy alebo nebezpečné zlúčeniny prechodných kovov
16 11 05	Výmurovky a žiaruvzdorné materiály z nemetalurgických procesov obsahujúce nebezpečné látky
17 01 06	Zmesi alebo oddelené zložky betónu, tehál, obkladačiek, dlaždíc a keramiky obsahujúce nebezpečné látky
17 02 04	Sklo, plasty a drevo obsahujúce nebezpečné látky alebo kontaminované nebezpečnými látkami
17 04 09	Kovový odpad kontaminovaný nebezpečnými látkami
17 05 03	Zemina a kamenivo obsahujúce nebezpečné látky
17 05 05	Výkopová zemina obsahujúca nebezpečné látky
17 06 01	Izolačné materiály obsahujúce azbest
17 06 03	Iné izolačné materiály pozostávajúce z nebezpečných látok alebo obsahujúce nebezpečné látky
20 01 21	Žiarivky a iný odpad obsahujúci ortuť
20 01 23	Vyradené zariadenia obsahujúce chlórfluórované uhl'ovodíky
20 01 35	Vyradené elektrické zariadenia iné ako uvedené v 20 01 21 a 20 01 23 obsahujúce nebezpečné časti

Podmienky povolenia

A. Podmienky prevádzkovania

1. Všeobecné podmienky

- 1.1. Prevádzka bude prevádzkovaná v rozsahu a za podmienok stanovených v tomto povolení.
- 1.2. Prevádzkovateľ je povinný vykonávať opatrenia s cieľom zabrániť znečisťovaniu, najmä použitím najlepších dostupných techník a znemožňovať významnejšie znečistenie z prevádzky.
- 1.3. V prípade akýchkoľvek plánovaných zmien umiestnenia a inštalácie technologických celkov, činností v prevádzke, zmien technologických zariadení, používaných surovín

alebo iných zmien v prevádzke, ktoré môžu výrazne ovplyvniť kvalitu životného prostredia, musí prevádzkovateľ osobitne požiadať inšpekciu o zmenu povolenia.

- 1.4. Pravidelnou údržbou a včasnými opravami prevádzkovať zariadenie tak, aby nedochádzalo k jeho znehodnoteniu.
- 1.5. Po úplnom odstavení prevádzky vykonať opatrenia na zamedzenie znečistenia a na uvedenie miesta prevádzky do uspokojivého stavu.
- 1.6. Počas nábehu a odstavovania prevádzky je potrebné prijať opatrenia na minimalizáciu emisií.
- 1.7. Prevádzkovateľ je povinný vykonávať činnosť v prevádzke v súlade s platnou dokumentáciou prevádzky (projekt stavby, technické a prevádzkové podmienky výrobcov zariadení, prevádzkové predpisy vypracované v súlade s projektom stavby, s podmienkami výrobcov zariadení a s podmienkami jej užívania, technologické reglementy, pracovné inštrukcie, pracovné predpisy, atď.), ďalšou dokumentáciou (bezpečnostné správy) a s podmienkami určenými v platných rozhodnutiach príslušného orgánu štátnej správy ochrany ovzdušia, štátnej vodnej správy, štátnej správy odpadového hospodárstva a iných orgánov štátnej správy pokiaľ v tomto rozhodnutí nie je určené inak.
- 1.8. Ak integrované povolenie neobsahuje konkrétne spôsoby a metódy zisťovania, podmienky a povinnosti, prevádzkovateľ postupuje podľa príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov.
- 1.9. Viest' evidenciu údajov o plnení záväzných podmienok prevádzkovania všetkých zložiek ochrany životného prostredia.
- 1.10. Viest' prehľadným spôsobom, umožňujúcim kontrolu, evidenciu o podstatných ukazovateľoch prevádzky a evidované údaje uchovávať najmenej päť rokov.
- 1.11. Pri zmene prevádzkovateľa zdroja prechádzajú práva a povinnosti určené v rozhodnutí, na nového prevádzkovateľa, pokiaľ prevádzka bude naďalej slúžiť účelu a za podmienok, ktoré boli povolením udelené. Ďalší nadobúdatelia sú povinní oznámiť inšpekcii, že došlo k prevodu alebo prechodu majetku alebo zmene prevádzkovateľa, s ktorým je povolenie spojené, do 10 dní odo dňa účinnosti prechodu práv a povinností.
- 1.12. Prevádzkovateľ je povinný umožniť zamestnancom príslušného orgánu štátnej správy, inšpekcii, alebo týmto orgánom povereným osobám vstup do prevádzky, kontrolu prevádzky, odber vzoriek a vykonanie kontrolných meraní na zistenie množstva znečisťujúcich látok, nahliadnutie do evidencie a iných písomností o prevádzke, predkladať im potrebné doklady, zhotoviť fotodokumentáciu a videodokumentáciu a poskytnúť pravdivé a úplné informácie a vysvetlenia. Plánované vyhotovenie fotodokumentácie a videozáznamu je inšpektor inšpekcie, odboru integrovaného povoľovania a kontroly povinný 3 dni vopred nahlásiť prevádzkovateľovi, okrem prípadov havárie alebo inej mimoriadnej udalosti.
- 1.13. Prevádzkovateľ je povinný mať zavedený a dodržiavať systém environmentálneho manažérstva (EMS).

2. Podmienky pre dobu prevádzkovania

- 2.1 Prevádzka musí byť po celý čas pod nepretržitou kontrolou prevádzkovateľa.
- 2.2 Fond pracovnej doby je 8300 hod.rok⁻¹.

3. Podmienky pre suroviny, médiá, energie, výrobky

3.1 Prevádzka nebude používať iné suroviny než tie, ktoré sú uvedené v nasledujúcej tabuľke bez povolenia inšpekcie:

Prevádzka	Surovina	Kód a kategória nebezpečnosti v zmysle Nariadenia EP 1272/2008 v platnom znení	CAS	Množstvo (t.rok ⁻¹)
HRP2	BTX frakcia	Flam. Liq. 3, Skin Irrit. 2, Carc. 1A, Muta 1B, Repr. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64742-95-6	140 000
	Petrolejová frakcia	Flam. Liq. 1, Skin Irrit. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	8008-20-6	15 000
	Vodík z Reformingu 5 / EJ	Flam. Gas 1, Press. Gas	1333-74-0	3 500
HRP6	Petrolejová frakcia (z AD5 a AVD6)	Flam. Liq. 1, Skin Irrit. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	8008-20-6	262 800
	Plynový olej	Acute Tox. 4, Skin Irrit. 2, Carc. 1B, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic chronic 2	64742-46-7	297 840
	Vodík z Reformingu 5 / EJ	Flam. Gas 1, Press. Gas	1333-74-0	5 000
	Zemný plyn	Flam. Gas 1, Press. Gas	-	700
HRP5	Plynový olej	Acute Tox. 4, Repr. 2, Carc. 1B, STOT RE 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	70592-78-8	600 000
	Petrolej	Flam. Liq. 1, Skin Irrit. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	8008-20-6	650 000
	Vodíkový plyn	Flam. Gas 1, Press. Gas	1333-74-0	2 600

3.2 Ostatné pomocné látky a energie používané v prevádzke:

Prevádzka – výrobná jednotka	Pomocné materiály a ďalšie látky	Kód a kategória nebezpečnosti v zmysle Nariadenia EP 1272/2008 v platnom znení ^{*)}	CAS ^{**)}	Množstvo ^{***)} (t.rok ⁻¹)
HRP2	Hydrogenačný katalyzátor (NiMo, resp. CoMo)	Acute Tox. 4, Eye Irrit. 2, Skin Sens. 1, Resp. Sens. 1B, Carc. 1A, Carc. 2, STOT SE1, STOT RE2, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	-	-
	Mazacie oleje, plastické	Podľa typu používaného maziva	-	-

	mazivá			
HRP6	Metyldietanolamín (MDEA) nasýtený, regenerovaný (zmes látok MDEA a H ₂ S)	Acute Tox. 3, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 2	105-59-9 7783-06-4	-
	Hydrogenačný katalyzátor (NiMo, resp. CoMo)	Acute Tox. 4, Eye Irrit. 2, Skin Sens. 1, Resp. Sens. 1B, Carc. 1A, Carc. 2, STOT SE1, STOT RE2, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	-	-
	Mazacie oleje, plastické mazivá	Podľa typu používaného maziva	-	-
HRP5	Metyldietanolamín (MDEA) nasýtený, regenerovaný (zmes látok MDEA a H ₂ S)	Acute Tox. 3, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 2	105-59-9 7783-06-4	-
	Hydrogenačný katalyzátor (NiMo, resp. CoMo)	Acute Tox. 4, Eye Irrit. 2, Skin Sens. 1, Resp. Sens. 1B, Carc. 1A, Carc. 2, STOT SE1, STOT RE2, Aquatic Acute 1, Aquatic Chronic 1	-	-
	Mazacie oleje, plastické mazivá	Podľa typu používaného maziva	-	-
Energie HRP2,5,6	Vodná para (0,4 MPa; 1MPa)	-	-	-
	Vykurovací plyn	Flam. Gas 1, Acute Tox. 3, Repr. 1A, STOT SE 3, STOT RE 1	630-08-0	-
	Zemný plyn	Flam. Gas 1, Press. Gas	-	-
	Dusík - vysokotlakový - strednotlakový	-	7727-37-9	-
	Vzduch prístrojový	-	-	-

*) momentálne používaný materiál, látka

**) ak nie je uvedené, jedná sa zmes látok, CAS jednotlivých zložiek je uvedené v kartách bezpečnostných údajov podľa aktuálne využívaného materiálu

***) v závislosti od kvality vstupnej suroviny a od požadovanej kvality na vyrábané medziprodukty ako aj typu aktuálne používaného komerčného materiálu

3.3. Medziprodukty

Prevádzka	Názov medziproduktu	Kód a kategória nebezpečnosti v zmysle Nariadenia EP 1272/2008 v platnom znení	CAS
HRP2	BTX frakcia hydrogenovaná	Flam. Liq. 3, Skin Irrit. 2, Carc. 1A, Muta 1B, Repr. 2, STOT SE 3 Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64742-95-6
	Metyldietanolamín nasýtený (MDEA-N)	Acute Tox. 3, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 2	105-59-9 7783-06-4
	Chudobný vodíkový plyn	Flam. Gas 1, Press Gas	1333-74-0

	z cirkulačného okruhu		
	Kyslý tlakový plyn (KTP)	Flam. Gas 1, Liq. Gas, Acute Tox. 1, Aquatic Acute 1	-
	Cirkulačná chladiaca voda vratná	-	-
	Kondenzát vodnej pary 0,4 MPa	-	-
	Kondenzát vodnej pary 1,0 MPa	-	-
HRP6	Hydrogenovaný petrolej	Flam. Liq. 3, Skin Irrit. 2, STOT SE 3 Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	8008-20-6
	Nízkotlakový bohatý plyn z HRP6	Flam. Gas 1, Liq. Gas, Acute Tox. 4, Aquatic Chronic 3	-
	Benzín z HRP (z hlavy stabilizačnej kolóny C- 601)	Flam. Liq. 1, Skin Irrit. 2, Muta. 1B, Carc. 1B, Repr. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64741-69-1 64741-42-0
	Metyldietanolamín nasýtený (MDEA-N)	Acute Tox. 3, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 2	105-59-9 7783-06-4
	Chudobný vodíkový plyn	Flam. Gas 1, Press Gas	1333-74-0
	Nízkotlakový bohatý plyn zo stabilizácie benzínu	Flam. Gas 1, Liq. Gas, Acute Tox. 4, Aquatic Chronic 3	-
	Kondenzát vodnej pary 0,4 MPa	-	-
	Kondenzát vodnej pary 1,0 MPa	-	-
	Odsírený slopový materiál z HRP6	Flam. Liq. 1, Carc. 1A, Muta. 1B, Acute Tox. 4, Aquatic Chronic 2	-
HRP5	Hydrogenovaný petrolej	Flam. Liq. 3, Skin Irrit. 2, STOT SE 3 Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	8008-20-6
	Hydrogenát z HRP5	Flam. Liq. 3, Skin Irrit. 2, STOT SE 3, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2,	64742-81-0
	Nízkotlakový bohatý plyn z HRP5	Flam. Gas 1, Liq. Gas, Acute Tox. 4, Aquatic Chronic 3	-
	Slop z HRP5	Flam. Liq. 1, Skin Irrit. 1, Carc. 1B, STOT SE 3, Muta. 1B, Repr. 2, Asp. Tox. 1, Aquatic Chronic 2	64741-69-1
	Metyldietanolamín nasýtený (MDEA-N)	Acute Tox. 3, Eye Irrit. 2, Aquatic Chronic 2	105-59-9 7783-06-4
	Kondenzát vodnej pary 0,4 MPa	-	-
	Kondenzát vodnej pary 1,0 MPa	-	-
	Sírovodík	Flam. Gas 1, Liq. Gas, Acute Tox. 1, Aquatic Acute 1	7783-06-4

4. Odber vody

- 4.1 Zásobovanie vodou pre technologické účely je zabezpečované areálovými rozvodmi
úžitkovej vody z Ústrednej vodárne podniku, ktorá odoberá povrchové vody

z vodného toku Dunaj. Zásobovanie prevádzky pitnou vodou je zabezpečené z verejného vodovodu.

- 4.2 Prevádzkovateľ je pri odbere povrchových vôd povinný dodržiavať rozhodnutia vydané príslušným orgánom životného prostredia.

5. Podmienky pre skladovanie a manipuláciu s nebezpečnými/znečisťujúcimi látkami

- 5.1. Na výrobných jednotkách HRP2, HRP6, HRP5 sa suroviny ani medziprodukty a produkty neskladujú. Suroviny sú privádzané podľa aktuálnej potreby výroby potrubnými rozvodmi a výrobky, resp. medziprodukty sú odvádzané tiež potrubnými systémami. Katalyzátory, mazacie oleje a plastické mazivá sa skladujú v centrálnom sklade chemikálií, olejov a mazív v dodávateľských obaloch. Sklady sú lokalizované mimo areálu umiestnenia jednotiek HRP2, HRP6 a HRP5.
- 5.2. V prevádzke sa zaobchádza s nebezpečnými/znečisťujúcimi látkami uvedenými v nasledujúcej tabuľke:

Druh látky	Množstvo [t.rok ⁻¹]
Lahký benzín z HRP 7	8 540
BTX frakcia	140 000
Petrolej	650 000
Slop spracovaný	13 281
BTX hydrogenát	112 250
Odsírený benzín	38 541
Lahká petrolejová frakcia	20 461
Slop vyrobený	2 322
Hydrogenovaný petrolej s vyšším obsahom síry	357 579
Hydrogenovaný petrolej (obsah síry 0,1 ppm)	5 382
Plynový olej	897 840
Petrolejová frakcia	277 800
Benzín z HRP	7 200
Slop	4 000
Katalyzátory Co-Mo, resp. Ni-Mo	49 400
Vodný roztok MDEA (nenasýtený H ₂ S)	57 600
Vodný roztok MDEA (nasýtený H ₂ S)	57 600
Mazacie oleje	1 000
Plastické mazivá	0,05

- 5.3. Zaobchádzať s nebezpečnými látkami možno len v stavbách a zariadeniach, ktoré sú: stabilné; nepriepustné; odolné a stále voči mechanickým, tepelným, chemickým, biologickým a poveternostným vplyvom; zabezpečené proti vzniku požiaru; zabezpečené možnosťou vizuálnej kontroly netesností, včasného zistenia úniku týchto látok, ich zachytenia, zužitkovania príp. vyhovujúceho zneškodnenia; technicky riešené spôsobom, ktorý umožňuje zachytenie nebezpečných látok, ktoré unikli pri technickej poruche alebo deštrukcii a konštruované v súlade s požiadavkami slovenských technických noriem.

- 5.4. Všetky zariadenia, v ktorých sa používajú, zachytávajú, spracovávajú alebo dopravujú nebezpečné látky musia byť v dobrom technickom stave a prevádzkované na zabezpečených plochách tak, aby bolo zabránené úniku týchto látok do pôdy, podzemných, povrchových vôd alebo nežiadúcemu zmiešaniu s odpadovými vodami alebo vodami z povrchového odtoku.
- 5.5. S použitými obalmi nebezpečných látok sa zaobchádza ako s nebezpečnými látkami.
- 5.6. Zabezpečovať prevádzku stavieb a zariadení zamestnancami oboznámenými s osobitnými predpismi a s podmienkami určenými na zaobchádzanie s nebezpečnými látkami z hľadiska ochrany vôd.
- 5.7. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť podľa zákona č. 364/2004 Z. z. o vodách a vyhlášky MŽP SR č. 100/2005 Z. z. vykonanie skúšky tesnosti nádrží, záchytných vaní a rozvodov znečisťujúcich látok, ktoré sú vizuálne nekontrolovateľné, nasledovne:
 - a) opakovane od vykonania prvej úspešnej skúšky pri znečisťujúcich látkach každých minimálne 5 rokov,
 - b) po ich rekonštrukcii alebo oprave,
 - c) pri ich uvedení do prevádzky po odstávke dlhšej ako rok.
- 5.8. Kontrolu a skúšky tesnosti potrubí vizuálne nekontrolovateľných, nádrží a prostriedkov na prepravu znečisťujúcich látok môže vykonávať iba odborne spôsobilá osoba s certifikátom na nedeštruktívne skúšanie LT2.
- 5.9. Riadne prevádzkovať účinné kontrolné systémy na včasné zistenie úniku nebezpečných látok a na pravidelné hodnotenie výsledkov sledovania.
- 5.10. Ak sa zistia úniky látok patriacich medzi druhy alebo skupiny látok spôsobujúce ohrozenie vôd ako je uvedené § 39 ods. 3 vodného zákona (zákon č. 364/2004 Z. z.) je prevádzkovateľ povinný vykonať opatrenia súvisiace s vyhodnotením rozsahu znečistenia, pravidelne sledovať koncentrácie znečisťujúcej látky, vykonať opatrenia na zvrátenie stúpajúcich trendov koncentrácie znečisťujúcich látok.
- 5.11. Ak sa v rámci výrobného procesu alebo inej činnosti pravidelne zaobchádza s kvapalnými znečisťujúcimi látkami v množstve väčšom ako 1 m³ alebo tuhými znečisťujúcimi látkami v množstve väčšom ako 1 t alebo sa zaobchádza s kvapalnými prioritnými nebezpečnými látkami v množstve väčšom ako 0,3 m³ alebo s tuhými prioritnými nebezpečnými látkami v množstve väčšom ako 0,3 t je prevádzkovateľ povinný okrem opatrení uvedených v § 39 ods. 2 vodného zákona (zákon č. 364/2004 Z. z.) vykonať nasledujúce opatrenia:
 - zostaviť plán preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku znečisťujúcich látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku (ďalej len „havarijný plán“, predložiť ho orgánu štátnej vodnej správy na schválenie a oboznámiť s ním zamestnancov.
 - vybaviť pracoviská špeciálnymi prístrojmi a prostriedkami potrebnými na zneškodnenie úniku znečisťujúcich látok do vôd alebo prostredia súvisiaceho s vodou.

B. Emisné limity

1a) Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia

- 1.1. Emisie do ovzdušia nesmú prekročiť emisné limity určené v nasledujúcej tabuľke:

Zdroj znečistenia ovzdušia	Znečisťujúca látka	Emisný limit	Palivo
		[mg.m ⁻³]	
HRP 2 ohrevná pec F 201	TZL	5	rafinérsky vykurovací plyn a zemný plyn
	SO ₂	600 ¹	
	NO _x ²	200 ³	
	CO	100	
HRP 6 ohrevná pec H 601	TZL	5	rafinérsky vykurovací plyn a zemný plyn
	SO ₂	600 ¹	
	NO _x ²	200 ³	
	CO	100	
HRP 5 ohrevná pec H-1	TZL	5	rafinérsky vykurovací plyn a zemný plyn
	SO ₂	600 ¹	
	NO _x ²	200 ³	
	CO	100	
poľný horák PH-101	TZL	-	odplyny
	SO ₂	-	
	NO _x ²	-	
	CO	-	
	TOC	-	

Zdroj znečistenia ovzdušia	Miesto vypúšťania		Menovitý tepelný príkon
	označenie	výška	[MW]
HRP 2 ohrevná pec F 201	komín č. 17 (blok 55)	43,4 m	6,13
HRP 6 ohrevná pec H 601	komín č. 18 (blok 55)	70 m	19,2

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

HRP 5 ohrevná pec H-1	komín č. 18 (blok 55)	70 m	17,6
poľný horák PH-101	blok 55	86 m	2159

- 1.2. Uvedené emisné limity platia pre koncentrácie prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v spalínach vo výške 3 % obj.
- 1.3. Podmienky dodržania špecifických emisných limitov pre zariadenia na spaľovanie palív: Emisný limit vyjadrený ako hmotnostná koncentrácia sa pri diskontinuálnom oprávnenom meraní považuje za dodržaný ak žiadna jednotlivá hodnota v každej sérii jednotlivých meraní neprekročí hodnotu emisného limitu.
- 1.4. Meranie emisií znečisťujúcich látok (CO, SO₂, NO_x a TZL) v odpadových plynch z jednotlivých zdrojov znečisťovania sa vykonáva diskontinuálnym periodickým meraním v intervaloch podľa bodu I1.1.
- 1.5. Stanovené emisné limity platia, pokiaľ príslušný všeobecne záväzný právny predpis vo veciach ochrany ovzdušia neustanoví inak.
- 1.6. Dodržiavanie emisných limitov sa posudzuje počas skutočnej prevádzky okrem nábehu zariadenia (vrátane zmeny paliva alebo zmeny výkonu) a doby ich odstavovania (podľa schváleného STPP a TOO); výpadku zariadenia na obmedzovanie emisií oxidu siričitého a mimoriadnych stavov.
- 1.7. Žiadne iné environmentálne významné emisie nebudú vypúšťané do ovzdušia.

1b) Všeobecné podmienky prevádzkovania

- 1.8. 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 vlastností 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
- 1.9. 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) upchávkou 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.
- 1.10. 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.
- 1.11. 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.
- 1.12. 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.
- 1.13. Spaľovanie na poľnom horáku sa má používať len z bezpečnostných dôvodov alebo v prípade mimoriadnych prevádzkových podmienok (nábeh, odstávka).
- 1.14. 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.
- 1.15. 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

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

2. Limitné hodnoty ukazovateľov znečistenia vo vypúšťaných odpadových vodách

- 2.1 Odpadové vody sú vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncových zariadení na čistenie odpadových vôd SLOVNAFT, a.s. – na MCHB ČOV bl. 126 a na ČOV bl. 17-18. Nakladanie s odpadovými vodami je v súlade s vydaným integrovaným povolením pre ČOV bl. 11 a ČOV bl. 17-18 a v súlade s vydaným integrovaným povolením pre MCHB ČOV a Spaľovňu kalov.
- 2.2 Priemyselné vody, vody z povrchového odtoku (znečistené) spolu so splaškovými vodami sú odvádzané areálovou chemickou kanalizáciou na čistenie do MCHB ČOV bl. 126. Po vyčistení sú tieto vody vypúšťané do recipientu Dunaj (1863,7 rkm); vody z povrchového odtoku (neznečistené) sú odvedvádzané areálovou kanalizáciou chladiacich odpadových vôd cez ČOV na bl. 17-18 do recipientu Malý Dunaj (124 rkm).

C. Opatrenia na prevenciu znečisťovania

1. Prevádzkovateľ je povinný prevádzkovať prevádzku v súlade s Vykonávacím rozhodnutím Komisie z 9. októbra 2014, ktorým sa podľa smernice Európskeho

parlamentu a Rady 2010/75/EÚ o priemyselných emisiách stanovujú závery o najlepších dostupných technikách (BAT) pre rafináciu minerálnych olejov a plynu (2014/738/EÚ).

D. Podmienky pre odpady

1. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečovať zneškodnenie odpadov, ak nie je možné alebo účelné zabezpečiť jeho zhodnotenie. Ak to z technických alebo ekonomických dôvodov nie je možné, je povinný ich zneškodniť tak, že sa zníži alebo zamedzí ich vplyv na životné prostredie
2. Odovzdávať odpady len osobe oprávnenej nakladať s nimi.
3. Priestory na zhromažďovanie odpadov prevádzkovať tak, aby nemohlo dôjsť k nežiaducemu vplyvu na životné prostredie a k poškodzovaniu hmotného majetku.
4. Obaly, v ktorých sú nebezpečné odpady uložené, musia zabezpečiť ochranu odpadov pred vonkajšími vplyvmi, musia byť odolné proti mechanickému poškodeniu a chemickým vplyvom a musia byť označené identifikačným listom nebezpečného odpadu a výstražným symbolom nebezpečenstva.
5. Zakazuje sa riediť a zmiešavať jednotlivé druhy nebezpečných odpadov alebo nebezpečné odpady s odpadmi, ktoré nie sú nebezpečné, za účelom zníženia koncentrácie prítomných škodlivín.
6. Prevádzkovateľ je oprávnený zhromažďovať nebezpečné odpady len v súlade s udeleným súhlasom a všeobecne záväznými právnymi predpismi v odpadovom hospodárstve.
7. Prevádzkovateľ bude ohlasovať ustanovené údaje z evidencie podľa zákona o odpadoch (Ohlásenie o vzniku odpadu a nakladaní s ním).

E. Podmienky hospodárenia s energiami

Prevádzkovateľ je povinný vykonávať pravidelnú kontrolu a udržiavať zariadenie prevádzky v dobrom technickom stave, s cieľom dosiahnuť požadovanú kvalitu a tesnosť zariadení a efektívne využívať energie v prevádzke.

F. Opatrenia na predchádzanie havárií a na obmedzenie následkov v prípade havárií a opatrenia týkajúce sa situácií odlišných od podmienok bežnej prevádzky

1. Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť dodržiavanie všeobecne záväzných právnych predpisov, technických noriem, schváleného súboru technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení, technologických reglementov, ktoré sú spracované pre prevádzku tak, aby boli zabezpečené záujmy ochrany životného prostredia a jeho zložiek.
2. Poverený pracovník nakladajúci s nebezpečnými chemickými látkami musí mať k dispozícii platné karty bezpečnostných údajov všetkých používaných chemických látok.
3. Odstraňovať bezodkladne nebezpečné stavy ohrozujúce kvalitu jednotlivých zložiek životného prostredia a robiť včas potrebné opatrenia na predchádzanie haváriám. Závady a poruchy na zariadeniach, ktoré majú vplyv na životné prostredie, musia byť v čo najkratšej dobe opravené predpísaným spôsobom podľa schválených prevádzkových predpisov.

4. V prípade havárie je nutné postupovať v súlade so schváleným plánom preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku.

G. Opatrenia na minimalizáciu diaľkového znečisťovania a cezhraničného vplyvu znečisťovania

Nestanovuje sa, prevádzka nie je zdrojom diaľkového prenosu znečistenia.

H. Opatrenia na obmedzenie vysokého stupňa celkového znečistenia v mieste prevádzky

1. Prevádzkovateľ je povinný dodržiavať pokyny a opatrenia na obmedzenie vysokého stupňa znečistenia v mieste prevádzky, ktoré sú súčasťou technickej dokumentácie jednotlivých výrobných jednotiek.
2. Zakazuje sa stavať novú alebo rozširovať existujúcu prevádzku s výnimkou rozširovania a prestavby, ktorými sa dosiahne účinnejšia ochrana vôd za predpokladu uplatnenia najlepších dostupných techník zabezpečujúcich vysoký stupeň ochrany vôd.

I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému

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:

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

2. Kontrola emisií do vôd

- 2.1 Odpadové vody sú vedené vnútroareálovou medziblokovou kanalizáciou do koncových zariadení na čistenie odpadových vôd SLOVNAFT, a.s. – na MCHB ČOV a na ČOV bl. 17-18. Nakladanie s odpadovými vodami je v súlade s vydaným a platným integrovaným povolením pre ČOV bl. 11 a ČOV bl. 17-18 a s vydaným a platným integrovaným povolením pre MCHB ČOV a Spaľovňu kalov.
- 2.2 Monitorovanie kvality podzemných vôd je zabezpečené v rámci komplexného systému hydraulickej ochrany podzemných vôd (HOPV) v rámci celého areálu prevádzkovateľa.

3. Kontrola odpadov

- 3.1 Pri zhromažďovaní odpadu je prevádzkovateľ povinný postupovať v súlade s ustanoveniami zákona o odpadoch a súvisiacich všeobecne záväzných právnych predpisov odpadového hospodárstva.

4. Kontrola hluku

- 4.1 Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť na pracovisku pravidelné meranie a hodnotenie hluku a vibrácií za účelom zistenia dodržania najvyšších prípustných hodnôt hluku a vibrácií pri každej zmene faktorov, činnosti, väčšej organizačnej zmene alebo 2 x do roka, v zmysle zákona NR SR č. 355/2007 Z. z. o ochrane, podpore a rozvoji verejného zdravia a o zmene a doplnení niektorých zákonov v platnom znení a vyhlášky MZ SR č. 448/2007 Z. z. o podrobnostiach o faktoroch práce a pracovného prostredia vo vzťahu ku kategorizácii prác z hľadiska zdravotných rizík a o náležitostiach návrhu na zaradenie prác do kategórií.
- 4.2 Prevádzkovateľ je povinný technickými, organizačnými a ďalšími opatreniami zabezpečiť, aby hluk neprekračoval najvyššie prípustné hodnoty pre vonkajšie priestory a stavby a aby sa zamedzilo prenosu vibrácií na fyzické osoby.
- 4.3 Prevádzkovateľ je povinný aktualizovať Hlukovú mapu areálu SLOVNAFT, a.s. v päťročnom intervale (naposledy v roku 2016) a preukázať súlad nameraných hodnôt s Vyhláškou 549/2007 MZ SR, ktorou sa ustanovujú podrobnosti o prípustných hodnotách hluku, infrazvuku a vibrácií a o požiadavkách na objektivizáciu hluku, infrazvuku a vibrácií v životnom prostredí.

5. Kontrola spotreby energií

- 5.1. Vykonávať pravidelnú kontrolu a údržbu zariadení so zameraním na ich účinnosť, opotrebovanosť, tesnosť a pravidelne sledovať, evidovať a vyhodnocovať merania spotreby energie a spotreby materiálov v intervaloch raz za mesiac.

6. Kontrola prevádzky

- 6.1. Viest' prehľadným spôsobom, umožňujúcim kontrolu, evidenciu údajov o podstatných ukazovateľoch prevádzky a evidované údaje uchovávať najmenej päť rokov.
- 6.2. Viest' prevádzkovú evidenciu podľa všeobecne záväzného právneho predpisu, ktorým sa ustanovujú požiadavky na vedenie prevádzkovej evidencie a rozsah ďalších údajov o stacionárnych zdrojoch a poskytovať údaje inšpekcii.

7. Periodické monitorovanie

- 7.1 Monitorovanie kvality podzemných vôd sa uskutočňuje systémom HOPV. Výsledky analýz sú každoročne v čiastkovej správe predkladané OÚ BA a SIŽP.
- 7.2 Periodické monitorovanie pre pôdu sa uskutoční raz za päť rokov pre celý areál SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo.
- 7.3 Ak sa po dvoch meraniach preukáže (interval päť rokov), že koncentrácie znečisťujúcich látok nemajú stúpajúci trend, inšpekcia stanoví interval periodického monitorovania pôdy na raz za desať rokov.
- 7.4 Prvé monitorovanie pôdy je potrebné vykonať do piatich rokov od schválenia východiskovej správy, t.j. do termínu **29.05.2020**.
- 7.5 Zloženie pôdy monitorovať v rozsahu nasledovných ukazovateľov: NEL- nepolárne extrahovateľné látky, BTEX- benzén, toluén, etylbenzén, xylén a PAU- polycyklické aromatické uhľovodíky. Odbery a analýzy vzoriek budú vykonané akreditovanou spoločnosťou.
- 7.6 Výsledky periodického monitorovania pôdy zašle prevádzkovateľ inšpekcii do 30 dní od ich vyhotovenia akreditovaným laboratóriom.

8. Podávanie správ

Náplň správy	Frekvencia a podávania správy	Dátum dodania správy	Príjemca správy
IPKZ – Kompletne údaje o prevádzke a jej emisiách (zákon č 205/2004 Z. z. o zhromažďovaní, uchovávaní a šírení informácií o životnom prostredí a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov v súčinnosti s vyhláškou MŽP SR č. 448/2010, ktorou sa vykonáva zákon č. 205/2004 Z.z. a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov)	1 x rok	31.5. nasledujúci rok	SHMÚ Bratislava
Ochrana ovzdušia – Údaje o prevádzke (NEIS)	1 x rok	15.2. nasled. rok	OÚ
Ochrana ovzdušia – Správa o oprávnených meraniach emisií	podľa kapitoly I. bodu č. 1	do 60 dní od vykonania merania	SIŽP (odbor IPK),

Správa z monitoringu podzemných vôd		01.10. nasled. rok	SIŽP (odbor OIOV)
Ohlásenia o vzniku odpadu a nakladaní s ním	1 x rok	28.2. nasled. rok	OÚ
Mimoriadne udalosti, havárie a nadmerný okamžitý únik emisií	podľa výskytu	hlásenie ihneď, ďalší postup podľa SIŽP	SIŽP
Ďalšie rozhodnutia týkajúce sa prevádzky vydané OÚ, odbor starostlivosti o ŽP		Do 30 dní odo dňa nadobudnutia právoplatnosti	SIŽP (odbor IPK)
Výsledky periodického monitorovania pôdy	podľa kapitoly I, bod č. 7	Do 30 dní od vyhotovenia	SIŽP (odbor IPK)

J. Požiadavky na skúšobnú prevádzku pri novej prevádzke alebo pri zmene technológie a opatrenia pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke

- Požiadavky na skúšobnú prevádzku sa neurčujú.
- Pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke je nutné postupovať podľa platných prevádzkových predpisov a v prípade havárie podľa schváleného plánu preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku (havarijný plán).

K. Opatrenia pre prípad skončenia činnosti v prevádzke, najmä na zamedzenie znečisťovania miesta prevádzky a jeho uvedenie do uspokojivého stavu

- Rozhodnutie o ukončení činnosti v prevádzke neodkladne oznámiť inšpekcii.
- Prevádzkovateľ je povinný po definitívnom ukončení činnosti v prevádzke dodržať podmienky inšpekcie určené v opatreniach na predchádzanie vzniku rizík znečisťovania.
- Prevádzkovateľ po ukončení činnosti v prevádzke písomne predloží inšpekcii výsledky kvantifikovaného posúdenia stavu kontaminácie vody a pôdy v porovnaní s východiskovou správou - schválenou rozhodnutím č. 4095-15360/37/2015/Vlt/370121506/Z7 zo dňa 28.05.2015.
- Zabezpečiť odpojenie prevádzky od všetkých privádzaných energií.
- Vypustiť všetky médiá zo zariadení a bezpečne ich využiť, prípadne zneškodniť prostredníctvom oprávnenej osoby, a to do 3 mesiacov od ukončenia prevádzky.
- V prípade ukončenia činnosti a zároveň odstránenia prevádzky alebo stavby, je prevádzkovateľ povinný postupovať podľa zákona o IPKZ, stavebného zákona a s tým súvisiacich všeobecne záväzných právnych predpisov.
- Odovzdať všetky vzniknuté odpady oprávnenej osobe k využitiu, uloženiu, prípadne inému spôsobu nakladania s týmito odpadmi podľa ustanovení príslušných právnych predpisov.
- Uviesť celý areál prevádzky do uspokojivého stavu.

Odôvodnenie

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), § 33 ods. (1) písm. f) 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. 11 integrovaného povolenia na základe žiadosti zn. 21300/2017/1055 zo dňa 14.09.2017, prevádzkovateľa, spoločnosti SLOVNAFT, a.s., Vlčie hrdlo 1, 824 12 Bratislava pre prevádzku „Hydrogenačná rafinácia palív 2 a 6“.

Predmetom vydania zmeny č. 11 integrovaného povolenia bolo prehodnotenie a aktualizácia integrovaného povolenia z dôvodu zosúladenia podmienok uvedených v integrovanom povolení č. 1155-1148/2007/Bal/370121306 zo dňa 13. 02. 2007 v znení neskorších zmien so závermi o BAT pre rafináciu minerálnych olejov a plynu (Rozhodnutie komisie 2014/738/EÚ) aplikovateľných pre kontrolovanú prevádzku a zároveň zmena názvu prevádzky. Prevádzkovateľ žiadal zmeniť názov prevádzky z Hydrogenačnej rafinácie palív 2 a 6 na Hydrogenačnú rafinácia palív 2, 5, 6 z dôvodu, že súčasťou prevádzky sú všetky tri výrobné jednotky a nie len výrobné jednotky 2 a 6.

Slovenská inšpekcia životného prostredia, odbor integrovaného povoľovania a kontroly, vykonala v prevádzke dňa 16.06.2016 kontrolu na preverenie súladu podmienok uvedených v integrovanom povolení č. 1155-1148/2007/Bal/370121306 zo dňa 13. 02. 2007 v znení neskorších zmien so závermi o BAT pre rafináciu minerálnych olejov a plynu (Rozhodnutie komisie 2014/738/EÚ) aplikovateľných pre kontrolovanú prevádzku. Počas kontroly prevádzkovateľ predložil inšpekcii údaje z diskontinuálnych oprávnených meraní emisií za roky 2010, 2013 a 2016.

V závere Správy o environmentálnej kontrole č. 28 (6500-25206/37/2016/Vlt) sa konštatuje:

„závery o BAT pre rafináciu minerálnych olejov a plynu sú v prevádzke uplatňované v súlade s podmienkami integrovaného povolenia s výnimkou BAT 4 - podľa platného IP je vykonávané DOM (periodické diskontinuálne oprávnené meranie) emisií SO_x, NO_x, CO, TZL v intervale raz za 3 roky. 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. (Prevádzkovateľ navrhuje ponechať frekvencie DOM podľa SK legislatívy.)

V prípade BAT 4 inšpekcia na základe predložených výsledkov z periodického diskontinuálneho oprávneného merania prehodnotí frekvenciu DOM.“

Správne konanie sa začalo, v súlade s § 11 ods. (1) zákona o IPKZ, dňom doručenia písomného vyhotovenia žiadosti inšpekcii t.j. 14.09.2017. Inšpekcia v súlade s § 11 ods. (5)

písm. a) a b) zákona o IPKZ upovedomila účastníkov konania a dotknuté orgány štátnej správy listom č. 7008-28872/37/2017/Vlt/Z11 zo dňa 20.09.2017 o začatí správneho konania vo veci zmeny č. 11 integrovaného povolenia pre prevádzku. Lehota na vyjadrenie bola v liste určená na 30 dní od jeho doručenia.

Inšpekcia zároveň listom č. 7008-28884/37/2017/Vlt/Z11 zo dňa 20.09.2017 požiadala Magistrát hlavného mesta o zverejnenie žiadosti, výzvy a informácií v rozsahu podľa §11 ods. (5) písmena e) zákona o IPKZ na webovom sídle a úradnej tabuli. Inšpekcia zároveň dňa 20.09.2017 v súlade s § 11 ods. (5) písm. c) a d) zákona o IPKZ zverejnila žiadosť na svojej úradnej tabuli a svojom webovom sídle a taktiež výzvu verejnosti.

Prevádzkovateľ v zmysle položky 171a písm. c) časť X. zákona č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov zaplatil správny poplatok vo výške 500, - € (slovom: päťsto eur).

V konaní sa vyjadril nasledovný dotknutý orgán:

1, Okresný úrad Bratislava, Odbor starostlivosti o životné prostredie, Tomášikova 46, 832 05 Bratislava- vyjadrenie č. OU-BA-OSZP3-2017/095435/KVC/III zo dňa 17.10.2017:

„po nadobudnutí právoplatnosti integrovaného povolenia vykonať pre HRP 5 (pec H-1), HRP 6 (pec H601) a HRP2 (pec F201) periodické diskontinuálne oprávnené meranie (DOM) emisií SOx, NOx, TZL a CO v polročných intervaloch počas jedného roka.

Ak sa preukáže po vykonaných meraniach dostatočná stabilita údajov znečisťujúcich látok, môže prevádzkovateľ požiadať o zmenu integrovaného povolenia z dôvodu zmeny frekvencie vykonávania oprávnených diskontinuálnych meraní znečisťujúcich látok.“

Prevádzkovateľ inšpekcii predložil údaje z diskontinuálnych oprávnených meraní emisií za roky 2010, 2013 a 2016. Inšpekcia po zhodnotení všetkých získaných informácií nepovažuje údaje z diskontinuálnych oprávnených meraní emisií za roky 2010, 2013 a 2016 vzhľadom na dlhé časové obdobie za postačujúci argument pre akceptovanie stability údajov, preto sa rozhodla brať do úvahy vyjadrenie Okresného úradu Bratislava a požaduje vykonať dve oprávnené diskontinuálne merania v priebehu jedného roka. Jedným z dôvodov sú i množiace sa sťažnosti obyvateľov okolitých obcí a mestských štvrtí na opakujúce sa prípady nepríjemného zápachu šíriaceho sa z areálu SLOVNAFT-u, a.s. V prípade, že sa počas týchto dvoch meraní preukáže dostatočná stabilita údajov a nepríde k prekročeniu povolených hodnôt, môže prevádzkovateľ požiadať inšpekciu o vydanie zmeny integrovaného povolenia z dôvodu zmeny frekvencie vykonávania oprávnených diskontinuálnych meraní znečisťujúcich látok.

Inšpekcia v priebehu konania nezistila dôvody, ktoré by bránili vydaniu zmeny integrovaného povolenia.

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.

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

Poučenie

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.



Ing. Jozef Prohászka
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