

*[Handwritten signature]*

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

č: 4894-36754/2017/Čás/370480106/Z11

V Nitre dňa 24. 11. 2017



Rozhodnutie nadobudlo  
právoplatnosť dňom: 12. 12. 2017  
Dňa: 15. 12. 2017 Podpis: *[Handwritten signature]*



## ROZHODNUTIE

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 žiadostí č. SIE/PA/438/2017 a č. SIE/PA/683/2017 prevádzkovateľa **SLOVINTEGRA ENERGY, a.s., Kutlíkova 17, 852 50 Bratislava, IČO: 35 968 486**, zo dňa 11. 05. 2017 doručenej Inšpekcii dňa 15. 05. 2017 a doplnenia podania zo dňa 31. 07. 2017 doručeného Inšpekcii dňa 04. 08. 2017 vo veci zmeny č. Z11 integrovaného povolenia v súvislosti so zmenou v prevádzke z dôvodu konania vykonaného 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 v znení neskorších predpisov (ďalej len „zákon o ovzduší“) a § 3 ods. 3 písm. a) bod 4. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 17 ods. 1 písm. d) zákona o ovzduší, podľa § 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“),

### mení a dopĺňa integrované povolenie

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

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

### „Paroplynový cyklus 80MWe Levice“

kategorizovanej v zozname priemyselných činností v prílohe č. 1 zákona o IPKZ pod bodom:

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

pre prevádzkovateľa: **SLOVINTEGRA ENERGY, a.s.**  
Sídlo: **Kutlíkova 17, 852 50 Bratislava**  
IČO: **35 968 486**

nasledovne:

1. V povolení sa za odsek **u)** vkladá nový odsek **v)** v znení:

**„v) 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 – **udel'uje súhlas na zmenu AMS a súhlas na skúšobnú prevádzku po vykonaných zmenách** (implementácia nového vyhodnocovacieho systému na sledovanie oboch režimov prevádzky – samostatný chod plynových turbín vo výkone vyššom ako 70 %, resp. chod plynových turbín vo výkone vyššom ako 70 % a súčasnom chode prídavných horákov na zemný plyn s príkonom 12,5 MW),
- podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 4. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 17 ods. 1 písm. d) zákona o ovzduší – **udel'uje súhlas na vydanie zmeny Súboru technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení** (ďalej len „STPPaTOO“) – „Rekonštrukcia Paroplynového cyklu 80 MWe Levice“ vypracovaný ARPenviro s. r. o., Oddelenie emisií a IPKZ a schválené dňa 31. 07. 2017“

2. V povolení v časti **III. povol'uje vykonávanie činnosti v prevádzke sa mení veta znejúca** „Vlastníkom pozemku je SLOVINTEGRA ENERGY, s.r.o., Tematínska 5/A, 851 05 Bratislava, IČO: 35 968 486.“ nasledovne:

„Vlastníkom pozemku je SLOVINTEGRA ENERGY, a.s., Kutlíkova 17, 852 50 Bratislava, IČO: 35 968 486.“

3. V povolení v časti **III. povol'uje vykonávanie činnosti v prevádzke sa mení veta znejúca** „Prevádzkovateľ je oprávnený prevádzkovať objekt SO 03 – Regulačná stanica zemného plynu – PS 06 na základe Zmluvy o výpožičke č. 27/2009/GT zo dňa 21. 09. 2009.“ nasledovne:

„Prevádzkovateľ je oprávnený prevádzkovať objekt SO 03 – Regulačná stanica zemného plynu – PS 06 na základe Zmluvy o výpožičke č. 27/2009/GT zo dňa 21. 09. 2009 a jej dodatkov. Prevádzka sa ďalej nachádza na pozemku parc. č. 12622/83 (LV 4787) vo vlastníctve SR, správe Slovenského pozemkového fondu, v nájme Mesta Levice na základe podnájomnej zmluvy č. 033/2016/SIE a geometrického plánu overeného pod č. 669/2016.“

4. V povolení v časti **I. Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 1. Charakteristika prevádzky** sa pôvodný text vypúšťa a mení sa nasledovne:

„a) Prevádzka bude vyrábať elektrickú energiu pre predaj do distribučnej siete. Vyrobené teplo má pokrývať potreby prevádzok priemyselného parku v Leviciach, ako aj potreby centrálnej sústavy zásobovania teplom mesta Levice. Výrobnými zariadeniami sú plynové turbíny na báze paroplynového cyklu pozostávajúce z dvoch identických blokov slúžiacich na kombinovanú výrobu elektrickej energie a tepla a kogeneračné jednotky. Výhodou kogenerácie je lepšie využitie vloženej energie a nižšie emisie spalín vzťahnuté na vyrobený MW.

b) Prevádzka je dimenzovaná na maximálnu výrobu 86,25 MWe elektrickej energie a maximálny tepelný výkon 32 MWt vo forme horúcej vody a 6,5 MWt vo forme pary. Pre dosiahnutie stavu stabilnej dodávky elektriny a tepla je inštalovaný horúcovodný elektródový kotol 10 MWt v zapojení ako elektrospotrebič.“

5. V povolení v časti **I. Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky** sa pôvodný text v časti Princíp činnosti prevádzky vypúšťa a mení sa nasledovne:

„V prevádzke sa ako palivo využíva zemný plyn. Energetický zdroj bude prevádzkovaný v nasledovnej skladbe zariadení: 2 spaľovacie turbíny Rolls Royce RB2011, 2 kusy kotlov na odpadné teplo s prikurovacími horákmi FB 12,5-G, 1 parná turbína typ SST300, 6 kogeneračných jednotiek G3516H, každá o výkone 1,99 MWe. V prevádzke je možný režim s 2 spaľovacími turbínami Rolls Royce RB211 a parnou turbínou alebo režim s 1 spaľovacou turbínou, 6 kogeneračnými jednotkami a parnou turbínou. Druhá spaľovacia turbína je v tomto režime v studenej zálohe pre režim štartu z tmy a turbíny sa budú striedať tak, aby mali približne rovnaký počet prevádzkových hodín.

Osobitným prevádzkovým režimom je „*Terciálna regulácia výkonu s nábehom do 15 min (TRV15MIN+)*“. V rámci tohto režimu je plynová turbína v stand-by režime s obmedzeným výkonom max. do 12 MW (čo je výkon podstatne nižší ako 70% celkového výkonu turbíny), preto nie je potrebné prevádzkovať spalínový kotol a všetky spaliny z turbíny idú do komína č.1, na ktorom nie je inštalovaný AMS. Pretože ale AMS (inštalovaný na komíne č.2) nie je odstavený z prevádzky, je tento prevádzkový stav turbíny zachytený prostredníctvom koncentrácie O<sub>2</sub> v komíne č.2, ktorá sa pohybuje okolo hodnoty 20 obj.% – 21 obj.% (AMS je síce v prevádzke, ale meria hodnoty koncentrácie O<sub>2</sub>, CO a NO<sub>x</sub> v komíne č.2, cez ktorý ale nie sú vedené spaliny.) Emisný limit nie je vyhodnocovaný (výkon turbíny je pod 70%) a množstvo vypustených ZL je vypočítavané zo spotreby plynu. Množstvo vypustených ZL je následne uvedené v protokole AMS.

Pre dosiahnutie stavu stabilnej dodávky tepelnej a elektrickej energie je inštalovaný horúcovodný elektródový kotol 10,0 MWe v zapojení ako elektrospotrebič. Kanálové stabilizačno-prikurovacie horáky, umiestnené v prechodových kusoch medzi spaľovacími turbínami a kotlami na odpadné teplo, dokážu spaľovaním zemného plynu a zbytkového kyslíka obsiahnutého v spalinách zo spaľovacej turbíny stabilizovať dodávku pary pri minimálnych výkonoch spaľovacej turbíny. Ako záložný zdroj elektrickej energie pre prevádzku slúži nainštalovaný dieselgenerátor a kogeneračné jednotky KGJ 1, KGJ 2.

Vyvedenie tepla je realizované vo forme pary (6,5 MWt) a vo forme horúcej vody (32 MWt) vo výmennikovej stanici VS1 pre odberateľov v sústave centrálného zásobovania teplom. K výrobe tepla je čiastočne využívané odpadné teplo zo spalín spaľovacích turbín, prikurovacích horákov, kogeneračných jednotiek a čiastočne využívané teplo vo forme pary z odberu parnej turbíny a teplo z elektrokotla.

Automatizovaný merací systém emisií slúži na sledovanie oboch režimov prevádzky:

1. režim – chod samotných turbín bez prevádzky prídavných horákov na zemný plyn s príkonom 12,5 MW
    - a) s výkonom turbín pod 70% (neporovnáva sa s EL)
    - b) s výkonom turbín nad 70% (porovnáva sa s EL)
  2. režim – chod turbín s prevádzkou prídavných horákov na zemný plyn s príkonom 12,5 MW
    - a) výkon turbín pod 70% (neporovnáva sa s EL)
    - b) s výkonom turbín nad 70% (porovnáva sa s EL).“
6. V povolení v časti I. **Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky sa pôvodný text v časti Časti prevádzky a zákl. technické parametre technolog. zariadení v bode 1. Výroba elektrickej energie a tepla v PPC sa vypúšťa** Spaľovací motor a k nemu prislúchajúci text a mení sa nasledovne:

„• PRIKUROVACIE HORÁKY (2 ks)

Prídavné prikurovacie horáky sú doplnené na začiatok prechodového kusu kotlov na odpadné teplo. Horáky sú kanálového typu. Spaľovaním zemného plynu a zvyškového kyslíka obsiahnutého v spalinách spaľovacej turbíny, dokážu stabilizovať dodávku pary hlavne pri minimálnych výkonoch spaľovacej turbíny.

Kanálový stabilizačno-prikurovací horák sa skladá zo 4 vodorovných rámp zložených z 10 horákových modulov. Rámpy sú umiestnené v oceľovom ráme s vnútornou izoláciou (sibral 50 mm). Každá rampa je zapalovaná vlastným zapalovacím horákom a je možné ju samostatne nastavovať a spoločne regulovať výkon horáka. Kontrola plameňa každej rampy je zabezpečená samostatným UV snímačom. Rám horáka je navrhnutý pre umiestnenie na úpätí spalínovej komory (za bypassovým komínom). Vo vnútri komory sú na bokoch umiestnené pohyblivé lišty pre úpravu prúdenia spalín cez horák pri jeho prevádzke. Reguláciu výkonu horákov zaisťuje riadiaci systém horáka podľa požadovanej teploty spalín za horákom (pred katalyzátorom).

Základné parametre:

Typ:	FB 12,5-G,
Výrobca:	Mehldau & Steifath
Maximálny výkon:	12,5 MW
Regulačný rozsah:	10:1
Palivo:	zemný plyn
Vstupná teplota spalín:	max. 500 °C
Výstupná teplota spalín:	max. 555 °C.“

7. V povolení v časti I. **Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky v časti Časti prevádzky a zákl. technické parametre technolog. zariadení v bode 1. Výroba elektrickej energie a tepla v PPC sa vypúšťa v texte Parná turbína text znejúci: „Výkon turbíny na svorkách generátora 19,77 MWe“ a mení sa nasledovne:**

„Výkon turbíny na svorkách generátora 11,59 MWe“

8. V povolení v časti I. **Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky v časti Časti prevádzky a zákl. technické parametre technolog. zariadení v bode 1. Výroba elektrickej energie a tepla v PPC sa pridáva za časť Parná turbína nový odsek, ktorý vrátane nadpisu znie nasledovne:**

„• **KOGENERAČNÉ JEDNOTKY** (6 ks, ďalej len „KGJ“)

V prevádzke je inštalovaných 6 kusov kogeneračných jednotiek s celkovým výkonom 11,94 MWe (6x1,99 MWe). Dve KGJ (nekapotované) sú inštalované do objektu SO 06 namiesto 2 ks spaľovacích motorov Ruston, 4 KGJ sú v kontajnerovom vyhotovení inštalované na plochu za objekt SO 06.

Základné parametre:

Typ:	G3516H
Výrobca:	Caterpillar
Elektrický činný výkon:	1 990 kW
Tepelný výkon:	1 992 kW
Príkion v palive:	4 708 kW
Spotreba paliva:	506 Nm <sup>3</sup> /h
Teplota spalín:	414 °C
Teplota spalín na výstupe:	120 °C
Elektrická účinnosť:	44,2 %
Tepelná účinnosť:	40,4 %
Celková účinnosť:	84,6 %
Emisie NOx:	<190 mg/Nm <sup>3</sup> pri 15 % O <sub>2</sub>
Výška komína:	10 m samostatný výdych - kontajnerové vyhotovenie, 40 m spoločný komín – odvod z 2 ks KGJ v SO 06.

Súčasťou systému KGJ je samostatný spalínový výmenník tepla s týmito parametrami:

Tepelný spád: 80/105 °C

Max. konštrukčná teplota: 130 °C

Požadovaná teplota vratnej vody do KGJ: ≤ 80 °C

Zariadenie je vybavené by-passovou klapkou pred spalinovým výmenníkom pre odvedenie spalín priamo do komína bez využitia tepla.

• **HORÚCOVODNÝ ELEKTRÓDOVÝ KOTOL 10 MW/11kV**

V prístavbe budovy SO06 je inštalovaný 1 ks elektródového kotla s výkonom 10 MW. Kotel je vykurovaný elektrickou energiou. Funkciou elektrokotla je v čase poskytovania zápornej SRV zvyšovať ohmickú záťaž na strane vlastnej spotreby elektrickej energie, vzniknuté teplo sa odvedie do systému centrálného zásobovania teplom (SCZT).

Kotel pozostáva z vonkajšej a vnútornej nádoby. Vo vnútri vnútornej nádoby, ktorá je elektricky izolovaná od vonkajšieho plášťa, sú zavesené elektródy. Horúca voda je generovaná cirkuláciou kotlovej vody cez vrchnú komoru. Nádoba kotla je natlakovaná dusíkom a kvôli relatívne malému objemu sa kotel správa tiež ako expanzná nádoba. Kotel je navrhnutý pre prevádzkové napätie 11 kV. Teplo je generované ohmickým odporom vo vode medzi elektródami. Kotel sa vo vnútornom okruhu správa ako čistý ohmický odpor. Voda a vnútorná nádoba tvoria izolovaný nulový bod v zapojení do hviezdy medzi elektródami.“

9. V povolení v časti I. **Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky v bode 3. Vyvedenie výkonu z generátorov PPC do rozvodne 11 kV sa pôvodný text vypúšťa a nahrádza sa novým textom, ktorý vrátane nadpisu znie nasledovne:**

„**3. Vyvedenie výkonu z generátorov PPC do rozvodne 11kV**

Rozvodňa slúži na vyvedenie elektrického výkonu do distribučnej siete a zabezpečenie vlastnej spotreby. Vyvedenie výkonu je na strane 11 kV cez rozvodňu BBA. Do rozvodne sú zaústené vývody generátorov oboch plynových turbín, generátora parnej turbíny Cez rozvodňu BBB je zabezpečené vyvedenie výkonu kogeneračných jednotiek a el. napájanie elektrokotla. Rozvodňa BBB je dvomi vývodmi spojená s rozvodňou BBA, cez ktorú je podávaný výkon do sústavy 110 kV prostredníctvom 2 transformátorov 11/110 kV. Rozvodňa BBA je umiestnená v objekte SO 08) a rozvodňa BBB v objekte SO 06.“

10. V povolení v časti I. **Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky v časti Iné súvisiace činnosti:** sa text v časti **OLEJOVÉ HOSPODÁRSTVO – BUDOVA SPALOVACÍCH MOTOROV vypúšťa a nahrádza sa novým textom, ktorý vrátane nadpisu znie nasledovne:**

„**- OLEJOVÉ HOSPODÁRSTVO – BUDOVA SPALOVACÍCH MOTOROV**

Olejové hospodárstvo je spolu s kvapalinovým hospodárstvom demineralizovanej vody pre elektródový kotel situované do samostatnej miestnosti objektu. Dvojplášťová nádrž na čistý olej slúži na krátkodobé skladovanie oleja v množstve do 3 m<sup>3</sup> (menovitý objem 6 m<sup>3</sup>). Z nej sa olej automaticky za prevádzky dopĺňa do KGJ 1, KGJ 2 automatickými ventilmi. Záchytná jama (5,4 m<sup>3</sup>) na použitý olej je v strojovni a slúži na prípadné úniky

oleja alebo počas výmeny oleja na vypustenie z kogeneračných jednotiek pred jeho odvezením oprávnenou organizáciou.”

11. V povolení v časti **I. Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky v časti Iné súvisiace činnosti:** sa text v časti KVAPALINOVÉ HOSPODÁRSTVO – BUDOVA SPAĽOVACÍCH MOTOROV 5 + 2 m<sup>3</sup> vypúšťa a nahrádza sa novým textom, ktorý vrátane nadpisu znie nasledovne:

„- KVAPALINOVÉ HOSPODÁRSTVO – BUDOVA SPAĽOVACÍCH MOTOROV 5 + 2 m<sup>3</sup>

Je určené k skladovaniu a manipulácii s demineralizovanou vodou a chladiacou kvapalinou. Nádrž kvapaliny 2 m<sup>3</sup> slúži k skladovaniu demineralizovanej vody pre elektródový kotol, ktorá je pripravovaná v budove CHÚV a do nádrže privázaná v kontajneroch a prečerpávaná.. Nádrž kvapaliny 5 m<sup>3</sup> ostáva normálne prázdna a je pripravená pre prípadné vypúšťanie chladiacej kvapaliny z okruhu KGJ1, KGJ2. Počas normálnej prevádzky sa žiadna chladiaca kvapalina v nádrži neskladuje a okruhy sa za prevádzky v prípade potreby dopĺňujú demineralizovanou vodou.“

12. V povolení v časti **I. Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky v časti Iné súvisiace činnosti:** sa za text v časti OLEJOVÉ HOSPODÁRSTVO – PLYNOVÉ TURBÍNY pridáva nový text, ktorý vrátane nadpisu znie nasledovne:

„- DUSÍKOVÉ HOSPODÁRSTVO – ELEKTRÓDOVÝ KOTOL

Pozostáva z 2 ks dusíkových fliaš, regulátora tlaku a potrubného rozvodu k elektródovému kotlu a odvetrávacieho potrubia z regulačného ventilu. Slúži na dopĺňanie dusíka do telesa kotla pre udržiavanie inertnej atmosféry a pracovného tlaku v jeho primárnom okruhu.“

13. V povolení v časti **I. Údaje o prevádzke B. Opis prevádzky a technických zariadení na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke 2. Opis prevádzky v časti Iné súvisiace činnosti:** sa v texte v časti ODPADOVÉ HOSPODÁRSTVO vypúšťa „... len zabezpečený prístrešok s cca 5 ks kontajnerov na mieste, ktoré bude upresnené na začiatku skúšobnej prevádzky. „, a nahrádza sa novým textom nasledovne:

„... bude zhromažďovaný v miestnosti č. 1.03 Dielňa objektu SO 02 a v kontajneri na zmiešaný komunálny odpad umiestnenom na spevnenej ploche pri spaľovacej turbíne ST1.“

14. V povolení v časti **II. Podmienky povolenia A. Podmienky prevádzkovania 3. Podmienky pre suroviny, médiá, energie, výroby** v časti 3.1 Suroviny sa vypúšťa celý text vrátane tabuliek a nahrádza sa novým textom vrátane nadpisu nasledovne:

„3.1 Suroviny

Prevádzkovateľ má povolené používať v prevádzke nasledovné druhy surovín (zoznam surovín podľa technologických uzlov):

Prevádzkový objekt	Surovina/Pomocná látka	CAS hlavnej zložky	Maximálna ročná spotreba [t/r]
Parná turbína s generátorom	minerálny turbínový olej	- (128-39-2)	8,8
Plynová turbína s generátorom	syntetický olej pre plynový generátor	- (1330-78-5)	3,2
	minerálny turbínový olej	- (90-30-2)	19
	prípravok na premývanie plynového generátora na báze tenzidov	- (110-80-5)	0,2
	nemrznúca zmes do premývacej vody plynového generátora pri nízkych teplotách	67-63-0	0,1
Chladiace okruhy turbín	nemrznúca zmes do chladiacej vody	57-55-6	3
Parné kotly	prípravok na úpravu kotlovej vody s obsahom trifosforečnanu pentasodného a anionického polyméru	7758-29-4	2
	prípravok na úpravu kondenzátu kotlovej pary na báze organických amínov	1336-21-6	0,3
Kogeneračné jednotky	motorový olej	125643-61-0	65,0
Chladiace okruhy KGJ	nemrznúca zmes do chladiacej vody	107-21-1	2,4
Dieselagregát, zdroj záložného napájania	motorová nafta	68334-30-5	1,0
Chemická úprava vôd (CHÚV)	kyselina chlorovodíková, technická, 30 %-ný vodný roztok	7647-01-0	108

Prevádzkový objekt	Surovina/Pomocná látka	CAS hlavnej zložky	Maximálna ročná spotreba [t/r]
CHÚV, Elektródový kotol	hydroxid sodný, 46 %-ný vodný roztok	1310-73-2	25
Dieselgenerátor	Motorový olej	125643-61-0	0,27
Zemniaci transformátor reaktorov	Transformátorový olej	64742-53-6	0,27

**Zoznam pomocných materiálov a ďalších látok, ktoré sa budú v prevádzke používať**

Prevádzkový objekt	Surovina/Pomocná látka	CAS hlavnej zložky	Maximálna ročná spotreba [t/r]
Elektródový kotol	dusík (N <sub>2</sub> )	7727-37-9	0,0225

15. V povolení v časti II. Podmienky povolenia D. Opatrenia pre zhromažďovanie, nakladanie, zhodnotenie, zneškodnenie odpadov v tabuľke č. 1 – Zoznam odpadov sa pôvodné označenie odpadu 15 05 06 mení na katalógové číslo odpadu 16 05 06 a množstvo nebezpečných odpadov sa mení zo 60 t . rok<sup>-1</sup> na 150 t. rok<sup>-1</sup>.

16. V povolení v časti II. Podmienky povolenia D. Opatrenia pre zhromažďovanie, nakladanie, zhodnotenie, zneškodnenie odpadov v tabuľke č. 1 – Zoznam odpadov sa dopĺňa riadok:

20 01 21	Žiarivky a iný odpad obsahujúci ortuť	N
----------	---------------------------------------	---

17. V povolení v časti II. Podmienky povolenia B. Emisné limity 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia sa vypúšťa bod 1.1 vrátane tabuľky B1 a nahrádza sa novým znením nasledovne:

„1.1 Emisné limity sa pre plynové kotly Therm Turbo K9- K16 a plynové kotly Therm 20 TLXE K17-K18 neuplatňujú.“

18. V povolení v časti II. Podmienky povolenia B. Emisné limity 1. Emisie znečisťujúcich látok do ovzdušia sa pôvodné znenie bodu 1.9 a 1.10 mení nasledovne:

- „1.9 Dodržiavanie určených emisných limitov pre znečisťujúce látky CO a NO<sub>x</sub> zo zariadení KG1 až KG6 zisťovať diskontinuálnym oprávneným meraním oprávnenou osobou.
- 1.10 Zisťovanie emisných hodnôt diskontinuálnym meraním u zariadení KG1 až KG6 vykonať pri menovitom resp. max. prevádzkovom príkone v prípade NO<sub>2</sub>; meranie CO vykonať pri najnižšom povolenom tepelnom príkone.“

19. V povolení v časti II. **Podmienky povolenia C. Opatrenia na prevenciu znečisťovania, najmä použitím najlepších dostupných techník sa pôvodné body 1. – 7. nahrádzajú novými bodmi nasledovne:**

„Podmienky pre prevádzku a jej činnosť boli stanovené podľa BREF Veľké spaľovacie zariadenia, máj 2005 (Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants).

1. Počas prevádzky spaľovacích turbín ST1 a ST2, prídavných horákov a kogeneračných jednotiek KGJ1 až KGJ6 udržiavať riadením spaľovacieho procesu správny režim spaľovania paliva (vzducho-palivový pomer a teplota) s cieľom znižovania emisií NO<sub>2</sub>.
2. Prevádzkovateľ používa kogeneračné jednotky (KGJ) s najvyššou tepelnou a celkovou účinnosťou, čím plní požiadavku voliť tepelné zariadenia so zvýšenou tepelnou účinnosťou spaľovania.
3. Prevádzkovateľ miesto spaľovacích motorov Ruston používa 6 kusov KGJ Caterpillar G3516H, čím splnil požiadavku BAT na zníženie celkového unikajúceho CO<sub>2</sub>.
4. KGJ sú vybavené automatizovaným monitorovacím systémom spaľovania zemného plynu na optimálnu prevádzku a spotrebu zemného plynu, ktorý umožňuje bezpečné ovládanie KGJ bez toho, aby bola obsluha prítomná priamo pri KGJ.
5. Jestvujúce plynové kotly Therm Turbo Duo Soft zabezpečujú ohrev zemného plynu pre spaľovacie turbíny, čím sa dosiahne zvýšenie účinnosti.
6. Na zabezpečenie podlimitnej koncentrácie CO v odpadových plynoch a zníženie emisie CO z každej KGJ je navrhnutý oxidačný katalyzátor.
7. Dňa 17.08.2017 bolo v Úradnom vestníku Európskej únie publikované Vykonávacie rozhodnutie Komisie (EÚ) 2017/1442 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. Prevádzkovateľ má na zavedenie nových najlepších dostupných techník štyri roky od uverejnenia právne záväzného aktu Európskej únie o záveroch o najlepších dostupných technikách.“

20. V povolení v časti II. **Podmienky povolenia I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému 1. Kontrola emisií do ovzdušia sa vypúšťa bod 1.3 a mení sa nasledovne:**

- „1.3 Zisťovať údaje o dodržaní emisných limitov pre určené znečisťujúce látky kontinuálne automatizovaným monitorovacím systémom pri min. 70 % výkone plynových turbín ST1 a ST2 bez aj s prikurovacími horákmi a periodickým

diskontinuálnym oprávneným meraním pri minimálnom a maximálnom výkone kogeneračných jednotiek KGJ1 až KGJ6.“

21. V povolení v časti II. Podmienky povolenia I. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania prevádzky a údaje, ktoré treba evidovať a poskytovať do informačného systému 1. Kontrola emisií do ovzdušia sa pôvodný bod 1.7 nahrádza novým znením nasledovne:

„1.7 Preukazovať dodržanie emisných limitov podľa ustanovení osobitného predpisu o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia. K zisťovaniu emisných hodnôt vybudovať v komínoch na výstupe spalín z plynových turbín a prikurovacích horákov, v spoločnom komíne kogeneračných jednotiek KGJ1, KGJ2 a na samostatných komínoch KGJ3 – KGJ6 odberové miesta v súlade s platnou normou.“

22. V povolení v časti II. Podmienky povolenia J. Požiadavky na skúšobnú prevádzku pri novej prevádzke alebo pri zmene technológie a opatrenia pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke sa pridáva bod J.4 s nasledovným znením:

„J.4. Požiadavky na skúšobnú prevádzku AMS v súvislosti so zmenou sledovania dvoch režimov prevádzky

4.1 AMS realizovať podľa predloženého projektu „Prenos údajov z fakturačných meradiel plynu pre horáky kotla SK1 a SK2“, dátum vypracovania 12/2016.

4.2 Prevádzkovateľ oznámi Inšpekcii dátum začatia skúšobnej prevádzky AMS do 5 dní od jej začatia.

4.3 Skúšobná prevádzka emisného AMS sa povoľuje do 18 mesiacov odo dňa nadobudnutia právoplatnosti rozhodnutia č. 4894-36754/2017/Čás/370480106/Z11 zo dňa 24. 11. 2017.

4.4 Počas skúšobnej prevádzky AMS prevádzkovateľ zabezpečí vykonanie úplnej kontroly AMS (oprávnenú kalibráciu, oprávnenú skúšku a oprávnenú inšpekciu zhody) prostredníctvom oprávnenej osoby podľa § 20 zákona o ovzduší.

4.5 Prevádzkovateľ je povinný plánovaný termín vykonania úplnej kontroly AMS písomne oznámiť Inšpekcii a Okresnému úradu Levice.

4.6 Správu z úplnej funkčnej skúšky AMS predložiť do 60 dní od vykonania poslednej technickej činnosti Inšpekcii a na Okresný úrad Levice, odbor starostlivosti o životné prostredie.

4.7 Prevádzkovateľ požiada Inšpekciu o udelenie súhlasu na trvalú prevádzku AMS v takom časovom predstihu, aby pred ukončením skúšobnej prevádzky bola povolená trvalá prevádzka AMS; prevádzka AMS bez súhlasu Inšpekcie na skúšobnú, resp. trvalú prevádzku nie je možná. Po obdržaní výsledkov z úplnej funkčnej skúšky AMS prevádzkovateľ pred uplynutím skúšobnej prevádzky v dostatočnom časovom

- predstihu požiada Inšpekciu o zmenu integrovaného povolenia – udelenie súhlasu na trvalú prevádzku AMS.
- 4.8 V žiadosti o zmenu povolenia v súvislosti s uvedením AMS do trvalej prevádzky prevádzkovateľ na základe výsledkov skúšobnej prevádzky požiada o schválenie náhradných hodnôt, resp. postupu výpočtu náhradných hodnôt počas poruchy, kalibrácie, kontroly alebo iného času neprevádzkovania AMS; náhradné hodnoty musia byť navrhnuté v súlade s požiadavkami všeobecne záväzného právneho predpisu o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.
- 4.9 Pre potreby kontinuálneho merania bude zrealizované stále meracie miesto spĺňajúce požiadavky platných noriem.
- 4.10 Ako súčasť platnej dokumentácie zdroja znečisťovania ovzdušia bude počas skúšobnej prevádzky AMS prevádzkovateľom zavedená nasledovná dokumentácia AMS:
- 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
    - budú v ňom definované postupy a zákroky na AMS, ako i zodpovednosť jednotlivých osôb, resp. útvarov
    - budú v ňom konkretizované údaje sprístupňované orgánom štátnej správy a spôsob sprístupnenia údajov
    - budú v ňom uvedené náhradné hodnoty, resp. postup výpočtu náhradných hodnôt počas poruchy, kalibrácie, kontroly alebo iného času neprevádzkovania AMS
    - bude obsahovať ukážky všetkých druhov protokolov vyhotovovaných z kontinuálneho monitorovania, ktoré musia obsahovať predpísané náležitosti
    - bude v ňom vymedzený 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.
- 4.11 Pri podaní žiadosti o zmenu integrovaného povolenia v súvislosti s udelením súhlasu na trvalú prevádzku AMS pre plynové turbíny po vykonaných zmenách prevádzkovateľ predloží aktualizovaný Súbor TPP a TOO so zapracovanými zmenami a v konaní o zmenu integrovaného povolenia požiada aj o vydanie súhlasu na zmenu Súboru TPP a TOO.“

**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, ktorým bola povolená činnosť v prevádzke „Paroplynový cyklus 80MWe Levice“, v znení neskorších zmien a doplnení a ostatné jeho podmienky z o s t á v a j ú v p l a t n o s t i.**

## 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 **SLOVINTEGRA ENERGY, a.s., Kutlíkova 17, 852 50 Bratislava, IČO: 35 968 486**, zo dňa 11. 05. 2017 doručenej Inšpekcii dňa 15. 05. 2017 a doplnenia podania zo dňa 31. 07. 2017 doručenej Inšpekcii dňa 04. 08. 2017 vo veci zmeny a doplnenia povolenia v súvislosti so zmenou v prevádzke z dôvodu konania č. Z11 integrovaného povolenia v súvislosti so zmenou v prevádzke z dôvodu konania vykonaného podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 17 ods. 1 písm. b) zákona o ovzduší a § 3 ods. 3 písm. a) bod 4. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 17 ods. 1 písm. d) zákona o ovzduší, podľa § 19 ods. 1 zákona o IPKZ a podľa zákona o správnom konaní mení integrované povolenie pre prevádzku „**Paroplynový cyklus 80MWe Levice**“.

Zmena v činnosti prevádzky, ktorá je predmetom tohto povolenia, nepredstavuje podstatnú zmenu. Podľa zákona NR SR č. 145/1995 Z. z. o správnych poplatkoch v znení neskorších predpisov a v znení zákona o IPKZ, časti X. Životné prostredie, položky 171a Sadzobníka správnych poplatkov zmena, ktorá nie je podstatnou zmenou, nepodlieha spoplatneniu podľa tohto zákona.

Správne konanie sa začalo dňom doručenia písomného vyhotovenia žiadosti Inšpekcii. Inšpekcia po preskúmaní predloženej žiadosti, projektovej dokumentácie a priložených príloh zistila, že žiadosť nie je úplná a vyzvala prevádzkovateľa listom č. 4894-18799/2017/Čás/370480106/Z11 zo dňa 09. 06. 2017 na odstránenie nedostatkov podania. Inšpekcia súčasne rozhodnutím č. 4894-18800/2017/Čás/370480106/Z11 zo dňa 09. 06. 2017 konanie prerušila. Prevádzkovateľ podanie doplnil v Inšpekcii stanovenej lehote dňa 04. 08. 2017 listom č. SIE/PA/683/2017 zo dňa 31. 07. 2017.

Doplnenie podania obsahovalo všetky potrebné doklady na spoľahlivé posúdenie, a preto podľa § 11 ods. 4 písm. a) zákona o IPKZ Inšpekcia upovedomila listom č. 4894-29457/2017/Čás/370480106/Z11 zo dňa 22. 09. 2017 prevádzkovateľa, účastníka konania a dotknutý orgán o začatí správneho konania vo veci zmeny integrovaného povolenia.

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. 5 zákona o IPKZ na jeho žiadosť určenú lehotu pred jej uplynutím predĺžiť.

Do žiadosti bolo možné nahliadnuť na Inšpekcii.

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. 6 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. 7 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. 4 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. 4 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. 4 písm. e) zákona o IPKZ,
- ústneho pojednávania podľa § 15 zákona o IPKZ.

Inšpekcia ďalej upozornila účastníkov konania na možnosť požiadať o nariadenie ústneho pojednávania a na skutočnosť, že ak o nariadenie ústneho pojednávania nepožiadajú, Inšpekcia ústne pojednávanie nenariadi, ak nedôjde k rozporom medzi dotknutými orgánmi a námietky účastníkov konania nebudú smerovať proti obsahu záväzného stanoviska vydaného dotknutým orgánom. Nakoľko žiadny z účastníkov konania o nariadenie ústneho pojednávania nepožiadali, Inšpekcia v konaní o zmene povolenia v súlade s § 11 ods. 7 zákona o IPKZ upustila od jeho nariadenia.

V stanovenej lehote sa účastník konania nevyjadril.

V určenej lehote bolo na Inšpekciu doručené stanovisko Okresného úradu Levice, odboru starostlivosti o životné prostredie, štátnej správy ochrany ovzdušia č. OU-LV-OSZP-2017/013760 zo dňa 16. 10. 2017 doručené na Inšpekciu dňa 20. 10. 2017. V uvedenom stanovisku sa uvádza nasledovné:

„Súhlas sa vydáva za týchto podmienok:

1. Počas skúšobnej prevádzky vykonať periodickú kontrolu AMS prostredníctvom oprávnenej osoby podľa § 20 zákona č. 137/2010 Z.z. o ovzduší v znení neskorších predpisov
2. Prevádzkovateľ je povinný plánovaný termín vykonania periodickej kontroly AMS písomne oznámiť Slovenskej inšpekcii životného prostredia a na Okresný úrad Levice, odbor starostlivosti o životné prostredie.
3. Správu z periodickej funkčnej skúšky AMS predložiť do 60 dní od vykonania poslednej technickej činnosti Slovenskej inšpekcii životného prostredia a na Okresný úrad Levice, odbor starostlivosti o životné prostredie.“

Zároveň dotknutý orgán uvádza, že k predloženému STPP a TOO nemá námietky a pripomienky.

*Stanovisko Inšpekcie:*

Inšpekcia zaviazala prevádzkovateľa vykonať úplnú funkčnú skúšku AMS a podmienky formulované dotknutým orgánom sú v podobnom znení aplikované v podmienkach II.J.4 uvedených vo výrokovvej časti rozhodnutia.

- Súčasťou zmeny č. Z11 bolo 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 zmenu AMS a súhlasu na skúšobnú prevádzku po vykonaných zmenách (implementácia nového vyhodnocovacieho systému na sledovanie oboch režimov prevádzky – samostatný chod plynových turbín vo výkone vyššom ako 70 %, resp. chod plynových turbín vo výkone vyššom ako 70 % a súčasnom chode prídavných horákov na zemný plyn s príkonom 12,5 MW)
  - podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 4. zákona o IPKZ v súčinnosti s § 17 ods. 1 písm. d) zákona č. 137/2010 Z. z. o ovzduší v znení neskorších predpisov, konanie o udelenie súhlasu na vydanie zmeny Súboru technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení (ďalej len „STPPaTOO“).

Zmena činnosti nie je uvedená v prílohe č. 8 zákona č. 24/2006 Z. z. o posudzovaní vplyvov na životné prostredie a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov a posudzovanie vplyvov zmeny činnosti na životné prostredie nie je súčasťou tejto zmeny integrovaného povolenia.

Inšpekcia určila prevádzkovateľovi podmienky pre skúšobnú prevádzku AMS. Ďalej vykonala formálne úpravy povolenia (úpravy podľa žiadosti prevádzkovateľa a pod.) Zároveň Inšpekcia upozornila prevádzkovateľa, že dňa 17. 08. 2017 bolo v Úradnom vestníku Európskej únie publikované Vykonávacie rozhodnutie Komisie (EÚ) 2017/1442 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. Prevádzkovateľ má na zavedenie nových najlepších dostupných techník štyri roky od uverejnenia právne záväzného aktu Európskej únie o záveroch o najlepších dostupných technikách.

Inšpekcia listom č. 4894-34621/2017/Čás/370480106/Z11 zo dňa 07. 11. 2017 dala podľa § 33 ods. 2 zákona o správnom konaní poslednú možnosť všetkým účastníkom konania vyjadriť sa k podkladom rozhodnutia i k spôsobu jeho zistenia pred vydaním rozhodnutia v lehote do 4 dní odo dňa doručenia písomnosti. V určenej lehote nebolo zaslané žiadne vyjadrenie.

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 povoloňovacieho 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.

### Poučenie

Proti tomuto rozhodnutiu podľa § 53 a § 54 správneho zákona 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.



*Katarína Pillajová*

RNDr. Katarína Pillajová  
vedúca Stáleho pracoviska Nitra  
IŽP Bratislava

#### Doručuje sa:

#### Účastníkom konania:

- ✓ 1. SLOVINTEGRA ENERGY, a. s., Kutlíková 17, 852 50 Bratislava
- ✓ 2. Mesto Levice, Námestie hrdinov 1, 934 32 Levice

#### Dotknutým orgánom a organizáciám (po nadobudnutí právoplatnosti):

3. Okresný úrad Levice, Odbor starostlivosti o životné prostredie, štátna správa ochrany ovzdušia, Dopravná 14, 934 03 Levice