DUSLO®
ENERGY OF YOUR GROWTH

Žiadosť o zmenu povolenia prevádzky „Tepláreň" podľa zákona o Integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia
(IA č. 6178 Monitorovanie emisií kotlov K6 a K7 systémom AMS-E)

A) **Údaje identifikujúce prevádzkovateľa**

A.1
Obchodné meno
Duslo, a.s.

A.2
Právna forma
akciová spoločnosť

A.3
Sídlo
Duslo, a.s., Administratívna budova, ev. č. 1236, Šaľa, 927 03

A.4
Adresa pre doručovanie pošty
Duslo, a.s.
Administratívna budova, ev. č. 1236
927 03 Šaľa

A.5
Štatutárny zástupca a jeho funkcia
Ing. Petr Cingr – predseda predstavenstva
Ing. Petr Bláha – podpredseda predstavenstva
Ing. Roman Protuš – člen predstavenstva

Členovia predstavenstva konajú v mene spoločnosti tým spôsobom, že dvaja členovia predstavenstva, z ktorých aspoň jeden je predsedom alebo podpredsedom predstavenstva, konajú spoločne.

A.6
Splnomocnená kontaktná osoba
Ing. Jozef Mako – vedúci odboru ŽP a ochrany zdravia
telefónny kontakt: 031/775 4328
e-mail: jozef.mako@duslo.sk

A.7
IČO
35 826 487

A.8
Kód OKEČ (NACE)
40.30 – Výroba a rozvod pary a teplej vody

A.9
NOSE-P
101.02 - Spaľovacie procesy > 50 MW a ≤ 300 MW (celá skupina)

B) **Typ žiadosti**

B.1
Druh žiadosti
zmena vydaného integrovaného povolenia

- pre prevádzku Tepláreň boli vydané nasledovné integrované povolenia, ktorými bolo povolené vykonávanie činnosti v prevádzke:
1. IP 0 – č. 4961-32355/37/2007/Heg370211007, zo dňa 04.10.2007
2. IP Z1 – č. 1132-9346/2011/Goc/370211007/Z1, zo dňa 29.03.2011
3. IP Z2 – č. 3593-10700/2012/Poj/370211007/Z2-OdSt, zo dňa 16.04.2012
4. IP Z3 – č. 836-25476/2013/Poj/370211007/Z3, zo dňa 24.09.2013
5. IP Z4 – č. 3482-21800/2015/Čás/370211007/Z4, zo dňa 27.07.2015
6. IP Z5 – č. 3980-28859/2016/Čás/370211007/Z5, zo dňa 14.09.2016

B.2
Zoznam súhlasov a povolení, o ktoré sa v rámci zmeny integrovaného povolenia žiada
1/ v oblasti ochrany ovzdušia – podľa § 3 ods. 3 písm. a) bod 2. zákona č. 39/2013 Z.z. o IPKZ v znení neskorších zmien – súhlas na inštaláciu automatizovaného meracieho systému emisií a súhlas na skúšobnú prevádzku meracieho systému

B.3
Údaje o spracovateľovi žiadosti
prevádzkovateľ

B.4
Zoznam prebiehajúcich konaní o udelenie iných súhlasov a povolení súvisiacich s danou prevádzkou
—

C) **Údaje o prevádzke a jej umiestnení**

C.1
Názov prevádzky
Tepláreň

Variabilný symbol pridelený SIŽP
370211007

C.2
Adresa prevádzky
Duslo, a.s.
Administratívna budova, ev. č. 1236
927 03 Šaľa

C.3
Povoľovaná činnosť podľa prílohy č. 1 a súvisiace činnosti
1.1 Spaľovanie palív v prevádzkach s celkovým menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 50 MW

C.4
Projektovaná kapacita a ročný fond pracovnej doby
bez zmeny

C.5
Spôsob prevádzkovania
Spôsob prevádzkovania sa nemení.

Podstatou tejto zmeny je technické riešenie kontinuálneho automatizovaného systému monitorovania emisií (AMS), ktorý bude nainštalovaný pre spalinovody kotlov K6, K7 spaľujúcich zemný plyn.

Analyzátory spalín pre kotle K6, K7 budú nainštalované tak, aby oba boli navzájom zastupiteľné, s možnosťou vzorkovania oboch kotlov.

C.6
Stručný popis lokality prevádzky
Prevádzka sa nachádza v areáli firmy Duslo, a.s. Šaľa, v katastrálnom území obce Močenok.

C.7
Parcelné čísla pozemkov prevádzky
k. ú. Močenok – parc. č.: 6041/1, 6040/344, 6040/345, 6040/461, 6040/462

C.8
Stručný popis prevádzky
Stručný popis povoľovanej zmeny

AMS bude riešený a dodaný v súlade s Vyhláškou MŽP č. 410/2012 Z.z. a č. 411/2012 Z.z. a v súlade s európskou smernicou 2010/75/EÚ. Do úvahy budú vzaté nasledovné požiadavky:

- Namerané hodnoty emisií budú korigované na tlak, teplotu, obsah vodnej pary a referenčný obsah kyslíka.
- Odber vzoriek a analýza znečisťujúcich látok, merania parametrov procesu, ako aj zabezpečovanie kvality automatizovaných meracích systémov a referenčné metódy na kalibráciu daných systémov budú vykonávané v súlade s normami CEN.
- AMS bude podliehať kontrole prostredníctvom paralelných meraní referenčnými metódami (QAL 2) v súlade s normou STN EN 14181.
- Všetky analyzátory alebo analyzátorové moduly (pre NO_x, CO, O_2) budú certifikované QAL 1 v súlade s normou STN EN 15267 akreditovanými skúšobňami.
- Systém odberu vzoriek bude v súlade s normou STN EN 15259.

Pre meranie plynných emisií a O_2 bude kompletný extrakčný AMS zložený z:

a) vyhrievanej odberovej sondy, vrátane potrebných filtrov
b) vyhrievanej odberovej trasy od sondy chladiča/analyzátora
c) systému úpravy vzorky
d) analyzátorov, vrátane výstupov meraní a stavových signálov
e) senzorov a vysielačov pre parametre procesu (tlak a teplota)
f) zariadení a prvkov pre zaistenie pravidelných kalibrácií
g) systému zberu a spracovania údajov
h) návodov, technických dokumentov, výkresov a potvrdení o schválení

Pre kotol K6 sa využije existujúci analyzátor s príslušenstvom od fy. Horiba (ENDA-642), ktorý bude presunutý do nového analyzátorového domčeka. Pre kotol K7 sa nainštaluje nový analyzátor s príslušenstvom od fy. Horiba (ENDA-5420).

Extraktívne typy analyzátorov spolu so systémom úpravy vzorky budú umiestnené v novom analyzátorovom domčeku, v blízkosti komína. Analyzátorový domček bude vybavený zariadeniami (klimatizačná jednotka, vyhrievacia jednotka) zabezpečujúcimi stabilné klimatické podmienky pre analyzátory. Analyzátory spalín oboch kotlov budú nainštalované tak, aby boli navzájom zastupiteľné, s možnosťou vzorkovania oboch kotlov. Pre uchovávanie databázy nameraných údajov a ich publikovanie bude nainštalovaný počítač s adekvátnym vybavením SW a HW, ktoré budú aj rozlišovať a filtrovať neštandardné prevádzkové stavy (ako teplá záloha, nábehy, odstávky). PC pre AMS bude nainštalovaný vo velíne prevádzky Tepláreň. Medzi AMS PC a DCS Yokogawa (distribučný riadiaci systém) bude komunikačné prepojenie, ktoré bude slúžiť na obojsmerný prenos údajov medzi AMS a DCS. Všetky dôležité informácie o stave AMS (merané veličiny, poruchy, údržba, kalibrácia, atď.) budú k dispozícii operátorovi na DCS Teplárne.

Jednotlivé znečisťujúce látky a parametre budú sledované prostredníctvom nasledovných analyzátorov:

NO_x – princíp merania – nedisperzná infračervená spektrometria (NDIR)
CO - princíp merania – nedisperzná infračervená spektrometria (NDIR)
O_2 – princíp merania – paramagnetizmus
Meranie tlaku spalín – snímač tlaku bude existujúci; meria absolútny tlak a je vybavený kompenzáciou proti kolísaniu barometrického tlaku
Meranie teploty spalín – teplomer bude existujúci; merací element RTD typu 3 vodič, Pt 100 ohmov @ 0°C, v súlade s IEC 60751, trieda A
Meranie objemového prietoku a vlhkosti – hodnoty kontinuálne meranej veličiny budú vypočítané podľa potvrdenej funkčnej závislosti z hodnôt iných kontinuálne alebo diskontinuálne meraných vybraných technicko-prevádzkových parametrov palív, surovín a technológie najmä tepelného príkonu alebo výkonu

Všetky signály z jednotlivých meraní budú prechádzať do systému zberu a spracovania údajov, ktorý bude získavať údaje v reálnom čase z týchto hlavných zdrojov:

- analyzátory (meranie znečisťujúcich látok, kyslíka)
- procesné prístroje (tlaku a teploty)

Systém bude prenášať údaje z analyzátorov a procesných prístrojov do DCS pre účely monitorovania procesov. Výstupné protokoly budú týmto systémom prenášané do informačného systému Duslo, a.s., na SIŽP a na OÚ - OSŽP.

	meraná veličina kontinuálne	počítaná veličina	periodické meranie
NO_x	x		
CO	x		
O_2	x		
tlak	x		
teplota	x		
prietok spalín		x	
vlhkosť		x	
SO_2			x
tuhé znečisťujúce látky			x

M) **Návrh podmienok povolenia**

Požiadavky na skúšobnú prevádzku a opatrenia pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke

Skúšobnú prevádzku AMS emisií na prevádzke Tepláreň požadujeme v trvaní 12 mesiacov.

Po uvedení AMS do skúšobnej prevádzky budú údaje z vyhodnocovacieho počítača sprístupnené pre orgány štátnej správy.

Po ukončení skúšobnej prevádzky AMS budú predložené vzorové denné, mesačné a ročné protokoly spolu s prevádzkovou knihou AMS, kde budú vedené záznamy o prevádzke.

Označenie účastníkov konania, ktorí sú prevádzkovateľovi známi, prípadne cudzí dotknutý orgán, ak jestvujúca povoľovaná prevádzka má alebo nová prevádzka môže mať cezhraničný vplyv

1. Účastníci konania:

Prevádzkovateľa vlastník pozemku:

Duslo, a.s. Šaľa
Adresa:
Duslo, a.s.
Administratívna budova, ev. č. 1236
927 03 Šaľa
Kontaktná osoba:
Ing. Jozef Mako, vedúci OŽPaOZ
Telefónny kontakt:
031/775 4328

Obec, v ktorej je povoľovaná prevádzka umiestnená:

Obec Močenok
Sv. Gorazda 629/82
951 31 Močenok

2. Dotknuté orgány:

Okresný úrad v Šali, Odbor starostlivosti o životné prostredie, Hlavná 2/1, 927 01 Šaľa
- Štátna správa ochrany ovzdušia

Stručné zhrnutie údajov a informácií uvedených v predchádzajúcich bodoch všeobecne zrozumiteľným spôsobom na účely zverejnenia

Prevádzkovateľ: Duslo, a.s. Šaľa
Adresa prevádzkovateľa:
Duslo, a.s.

Administratívna budova, ev. č. 1236
927 03 Šaľa

Typ žiadosti: zmena vydaného integrovaného povolenia

Názov prevádzky: Tepláreň
Umiestnenie prevádzky: Areál Duslo, a.s. Kraj: Nitriansky, Okres: Šaľa, Katastrálne územie: Močenok, parc. č.: 6041/1, 6040/344, 6040/345, 6040/461, 6040/462

Povoľovaná činnosť podľa prílohy č. 1 a súvisiace činnosti:
1.1 Spaľovanie palív v prevádzkach s celkovým menovitým tepelným príkonom rovným alebo väčším ako 50 MW

Stručný popis prevádzky:
Stručný popis povoľovanej zmeny:
Podstatou tejto zmeny je technické riešenie kontinuálneho automatizovaného systému monitorovania emisií (AMS), ktorý bude nainštalovaný pre spalinovody kotlov K6, K7 spaľujúcich zemný plyn. Analyzátory spalín pre kotle K6, K7 budú nainštalované tak, aby oba boli navzájom zastupiteľné, s možnosťou vzorkovania oboch kotlov.

AMS bude riešený a dodaný v súlade s Vyhláškou MŽP č. 410/2012 Z.z. a č. 411/2012 Z.z. a v súlade s európskou smernicou 2010/75/EÚ. Do úvahy budú vzaté nasledovné požiadavky:

- Namerané hodnoty emisií budú korigované na tlak, teplotu, obsah vodnej pary a referenčný obsah kyslíka.
- Odber vzoriek a analýza znečisťujúcich látok, merania parametrov procesu, ako aj zabezpečovanie kvality automatizovaných meracích systémov a referenčné metódy na kalibráciu daných systémov budú vykonávané v súlade s normami CEN.
- AMS bude podliehať kontrole prostredníctvom paralelných meraní referenčnými metódami (QAL 2) v súlade s normou STN EN 14181.
- Všetky analyzátory alebo analyzátorové moduly (pre NO_x, CO, O_2) budú certifikované QAL 1 v súlade s normou STN EN 15267 akreditovanými skúšobňami.
- Systém odberu vzoriek bude v súlade s normou STN EN 15259.

Pre meranie plynných emisií a O_2 bude kompletný extrakčný AMS zložený z:

i) vyhrievanej odberovej sondy, vrátane potrebných filtrov
j) vyhrievanej odberovej trasy od sondy chladiča/analyzátora
k) systému úpravy vzorky
l) analyzátorov, vrátane výstupov meraní a stavových signálov
m) senzorov a vysielačov pre parametre procesu (tlak a teplota)
n) zariadení a prvkov pre zaistenie pravidelných kalibrácií
o) systému zberu a spracovania údajov
p) návodov, technických dokumentov, výkresov a potvrdení o schválení

Pre kotol K6 sa využije existujúci analyzátor s príslušenstvom od fy. Horiba (ENDA-642), ktorý bude presunutý do nového analyzátorového domčeka. Pre kotol K7 sa nainštaluje nový analyzátor s príslušenstvom od fy. Horiba (ENDA-5420).

Extraktívne typy analyzátorov spolu so systémom úpravy vzorky budú umiestnené v novom analyzátorovom domčeku, v blízkosti komína. Analyzátorový domček bude vybavený zariadeniami (klimatizačná jednotka, vyhrievacia jednotka) zabezpečujúcimi stabilné klimatické podmienky pre analyzátory. Analyzátory spalín oboch kotlov budú nainštalované tak, aby boli navzájom zastupiteľné, s možnosťou vzorkovania oboch kotlov. Pre uchovávanie databázy nameraných údajov a ich publikovanie bude nainštalovaný počítač s adekvátnym vybavením SW a HW, ktoré budú aj rozlišovať a filtrovať neštandardné prevádzkové stavy (ako teplá záloha, nábehy, odstávky). PC pre AMS bude nainštalovaný vo velíne prevádzky Tepláreň. Medzi AMS PC a DCS Yokogawa (distribučný riadiaci

systém) bude komunikačné prepojenie, ktoré bude slúžiť na obojsmerný prenos údajov medzi AMS a DCS. Všetky dôležité informácie o stave AMS (merané veličiny, poruchy, údržba, kalibrácia, atď.) budú k dispozícii operátorovi na DCS Teplárne.

Všetky signály z jednotlivých meraní budú prechádzať do systému zberu a spracovania údajov, ktorý bude získavať údaje v reálnom čase z týchto hlavných zdrojov:

- analyzátory (meranie znečisťujúcich látok, kyslíka)
- procesné prístroje (tlaku a teploty)

Systém bude prenášať údaje z analyzátorov a procesných prístrojov do DCS pre účely monitorovania procesov. Výstupné protokoly budú týmto systémom prenášané do informačného systému Duslo, a.s., na SIŽP a na OÚ - OSŽP.

Prehlásenie

Týmto prehlasujem, že som vypracoval žiadosť o ~~vydanie povolenia~~ / zmenu povolenia.

Potvrdzujem, že informácie uvedené v tejto žiadosti sú pravdivé, správne a kompletné.

Podpísaný: _____ **Dátum:** 09.10.2017
(zástupca organizácie)

Vypísať meno podpisujúceho: Ing. Jozef Mako

Pozícia v organizácii: vedúci Odboru ŽP a ochrany zdravia

Pečiatka alebo pečať podniku:

Prílohová časť

Príloha č. 1 – Výpis z obchodného registra
Príloha č. 2 – Výpis z listu vlastníctva a kópia katastrálnej mapy

Projektová dokumentácia – realizačný projekt „IA č. 6178 Monitorovanie emisií kotlov K6 a K7 systémom AMS-E", vypracovaná fy ProCS, s.r.o., Šaľa, č. projektu: 0463/17/01, dátum: 07/2017