Elektráreň s kombinovaným paroplynovým cyklom Malženice

DOKUMENT č.:N0- 6-10-018	REVÍZIA: **B**

Žiadosť o vydanie integrovaného povolenia
Zmena č.2

Dátum	Rev.	Správu vypracovali	Vyhotovil	Kontroloval	Schválil
			Podpis	Podpis	Podpis
20.04.2010	A	Ing. Pavol Machovič Ing. Marek Rajtar Ing. Pavel Tomaschek	Ing. Machovič Ing. Marek Rajtar Ing. Tomaschek	Ing. Galbavý	Ing.Matula
30.04.2010	B	Ing. Pavel Tomaschek	Ing. Tomaschek	Ing. Galbavý	Ing.Matula

SIEMENS Power Generation

e·on Elektrárne s.r.o.

ENERGOPROJEKT BRATISLAVA, a.s.

Obsah:

A ***Údaje identifikujúce prevádzkovateľa***

B ***Údaje o prevádzke a jej umiestnení***

C ***Zoznam surovín, pomocných materiálov a ďalších látok a energií, ktoré sa v prevádzke používajú alebo vyrábajú***

D ***Opis miest prevádzky, v ktorých vznikajú emisie a údaje o predpokladaných množstvách a druhoch emisií do jednotlivých zložiek životného prostredia spolu s opisom významných účinkov emisií a ďalších vplyvov na životné prostredie a na zdravie ľudí***

E ***Opis miesta prevádzky a charakteristika stavu životného prostredia v tomto mieste***

F ***Opis a charakteristika používanej alebo navrhovanej technológie a ďalších techník na predchádzanie vzniku emisií, a ak to nie je možné, na obmedzenie emisií.***

G ***Opis a charakteristika používaných alebo navrhovaných opatrení na predchádzanie vzniku odpadov a na prednostné zhodnocovanie odpadov vznikajúcich v prevádzke***

H ***Opis a charakteristika používaných alebo pripravovaných opatrení a technických zariadení na monitorovanie prevádzky a emisií do životného prostredia***

I ***Rozbor porovnania prevádzky s najlepšou dostupnou technikou***

J ***Opis a charakteristika ďalších pripravovaných opatrení v prevádzke, najmä opatrení na hospodárne využívanie energií, na predchádzanie haváriám a na obmedzovanie ich prípadných následkov***

K ***Opis spôsobu ukončenia činnosti prevádzky a opatrení na vylúčenie rizík prípadného znečisťovania životného prostredia alebo ohrozenia zdravia ľudí pochádzajúceho z prevádzky po ukončení jej činnosti a opatrení na prinavrátenie miesta prevádzky do uspokojivého stavu***

L ***Stručné zhrnutie údajov a informácií uvedených v písmenách A) až K) všeobecne zrozumiteľným spôsobom na účely zverejnenia***

M ***Návrh podmienok povolenia***

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

O ***Prehlásenie***

P ***Prílohy k žiadosti***

A Údaje identifikujúce prevádzkovateľa

1. Základné informácie

1.1	Názov prevádzkovateľa	E.ON Elektrárne s.r.o.	
1.2	Právna forma	Spoločnosť s.r.o.	
1.3	Druh žiadosti	Jestvujúca prevádzka podľa § 29 ods. 1 zákona o IPKZ	-
		Nová prevádzka podľa § 29 ods. 3 zákona o IPKZ	-
		Nová prevádzka podľa § 29 ods. 4 zákona o IPKZ	-
		Nová prevádzka, zmena už vydaného integrovaného povolenia	x
1.4	Adresa sídla prevádzkovateľa	SPP Kompresorová stanica 3, 919 33 Trakovice	
1.5	Poštová adresa (pokiaľ sa líši od vyššie uvedenej)	-	
1.6	www adresa	www.eon-elektrarne.com	
1.7	Štatutárny zástupca, funkcia v spoločnosti	Dr. Milada Schrödel – konateľ Ing. Adrian Bobula - prokurista	
1.8	IČO	36 239 593	
1.9	Kód OKEČ (NACE), NOSE-P	Kód OKEČ – 40.11 NOSE-P – 101.01	
1.10	Výpis z obchodného registra alebo z inej evidencie	OS Trnava Vl. č.12311/T	Príloha č. Bez zmeny
1.11	Splnomocnená kontaktná osoba	Ing. Adrian Bobula – prokurista Hlavné námestie 3 811 01 Bratislava Tel: +421 2 544 11 980 Fax: +421 2 544 18 768 e-mail: abobula@advancedpower.sk	
1.12	Identifikácia spracovateľa predkladanej žiadosti	Energoprojekt Bratislava a.s. Družstevná 2 831 04 Bratislava	

2. Informácie o povoľovanej prevádzke

2.1	Názov prevádzky	Elektráreň s kombinovaným paroplynovým cyklom Malženice
2.2	Adresa prevádzky	SPP Kompresorová stanica 3, 919 33 Trakovice
2.3	Umiestnenie prevádzky	k.ú Trakovice a k.ú Malženice
2.4	Počet zamestnancov	35
2.5	Dátum začatia a predpokladaného ukončenia činnosti prevádzky	2010-2040
2.6	Kategória činnosti, do ktorej prevádzka spadá podľa prílohy č.1 zákona o IPKZ	1. Energetika 1.1 – Spaľovacie zariadenie
2.7	Hodnota príslušného rozhodovacieho parametra v danej kategórii (podľa prílohy č.1 zákona o IPKZ)	1.1 – Spaľovacie zariadenie s menovitým tepelným príkonom väčším ako 50MW
2.8	Projektovaná hodnota vyššie uvedeného rozhodovacieho parametra	Tepelný príkon 725 MWt
2.9	Prevádzkovaná kapacita a prevádzkovaná doba (hod.)	7500 hod./rok, 2580 GWh/rok
2.10	Zoznam vykonávaných činností podľa prílohy č. 2 a 3 zák. č. 223/2001	**Bez zmeny**

2.11	*Kategorizácie zdrojov znečisťovania ovzdušia podľa vyhlášky MŽP SR č. 706/2002 v znení vyhlášky MŽP SR č. 410/2003 Z.z.*	***Zdroj č.1**- Paroplynové zariadenie:* *Veľký zdroj, kategória: 1.5.1 - Plynové turbíny s nainštalovaným menovitým tepelným príkonom 50 MW a vyšším* ***Zdroj č.2** – Pomocná kotolňa:* *-Stredný zdroj kategória 1.1.2 - Technologické celky obsahujúce stacionárne zariadenia na spaľovanie palív s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom 10,2 MW* ***Zdroj č.3** – Ohrievacia stanica v RS plynu* *-Stredný zdroj kategória 1.1.2 - Technologické celky obsahujúce stacionárne zariadenia na spaľovanie palív s nainštalovaným súhrnným menovitým tepelným príkonom nad 0,3 MW* ***Zdroj č. 4** – Núdzové diesel- generátory* *- Stredný zdroj kategória 1.2.2 - Stacionárne piestové spaľovacie motory so súhrnným tepelným príkonom 0,3 MW a väčším.* ***Zdroj č. 5** – Čerpadlo požiarnej vody (poháňané naftovým motorom)* *- Stredný zdroj kategória 1.2.2 - Stacionárne piestové spaľovacie motory so súhrnným tepelným príkonom 0,3 MW a väčším.*
2.12	*Trieda skládky odpadov*	*V areáli sa neuvažuje so skládkou odpadov*
2.13	*Zoznam konaní o ktoré prevádzkovateľ žiada*	*a) v oblasti ochrany ovzdušia konanie* *- v zmysle § 8 ods. (2) písm. a) bod č. 1 zákona č. 532/2005 Z.z., ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 245/2003 Z.z. o IPKZ konanie o udelenie súhlasu na vydanie rozhodnutia o povolení zmeny veľkého zdroja znečisťovania ovzduši a stredného zdroja znečisťovania ovzdušia a súhlasu na uvedenie zdroja znečisťovania do skúšobnej prevádzky* *- v zmysle § 8 ods. (2) písm. a) bod č. 3 zákona č. 532/2005 Z.z. ktorým sa mení a dopĺňa zákon č. 245/2003 Z.z. o IPKZ, konanie o udelenie súhlasu na inštaláciu technických prostriedkov na monitorovanie emisií*

3. Ďalšie informácie o prevádzke

Bez zmeny

4. Základné informácie o stavebných objektoch prevádzky

4.1	*Územné rozhodnutie*	*Číslo rozhodnutia a dátum jeho vydania*	*KSÚ-OSP-2007/00340/Pi 29.11.2007 v Trnave*
4.2	*Stavebné povolenie*	*Číslo rozhodnutia a dátum jeho vydania*	*7262-32094/37/2008/Bal,Sta/374860108 13.10.2008* *5990-37716/37/2009/Koz/374860108/Z1 25.11.2009*
4.3	*Kolaudačné rozhodnutie*	*Číslo rozhodnutia a dátum jeho vydania*	*Nie je*
4.4	*Parcelné čísla a druh stavebného pozemku, s uvedením vlastníckych alebo iných práv podľa katastra nehnuteľnosti*	***Parcelné čísla pre stavbu elektrárne** - bez zmeny* ***Parcelné čísla pre plochu zariadenia staveniska**: - bez zmeny*	

4.5	*Parcelné čísla susedných pozemkov a susedných stavieb alebo súvisiacich pozemkov, s uvedením subjektov, ktoré majú vlastnícke alebo iné práva k týmto pozemkom*	*Bez zmeny*
4.6	*Členenie stavby na stavebné objekty*	*Bez zmeny*
4.7	*Členenie stavby na prevádzkové súbory*	*Bez zmeny*

5. Informácie k žiadosti o zmenu vydaného integrovaného povolenia

5.1	*Názov prevádzky podľa platného integrovaného povolenia*	*Elektráreň s kombinovaným paroplynovým cyklom Malženice PC 1 – Elektráreň PPC Malženice*			
5.2	*Číslo platného integrovaného povolenia*	*7262-32094/37/2008/Bal,Sta/374860108* *5990-37716/37/2009/Koz/374860108/Z1*			
5.3	*Hodnotenie vplyvov na životné prostredie zmenou zariadenia*	*Nie*	*x*	*Áno*	-
		Práve prebieha		*Príloha č.*	
5.4	*Zdôvodnenie žiadosti o zmenu integrovaného povolenia*	Predmetom žiadosti o zmenu integrovaného povolenia je získanie súhlasu podľa § 8 zákona č. 245/2003 Z. z. o IPKZ, ktorého súčasťou je konanie v oblasti ochrany ovzdušia podľa § 8 ods. (2) písm. a) body č. 1 a 3			

6. Utajované a dôverné údaje

P. č.	*Označenie príslušného bodu žiadosti*	*Utajovaný/dôverný údaj*	*Dôvody, pre ktoré je tento údaj považovaný za utajovaný/dôverný*
	Nie sú		

B Údaje o prevádzke a jej umiestnení

1. Všeobecná charakteristika prevádzky z hľadiska technického, výroby a služieb

Bez zmeny

2. Mapový list lokalizujúci umiestnenie povoľovanej prevádzky v rámci celého závodu

Bez zmeny

3. Opis prevádzky

V tabuľke 3.1 sú uvedené len technologické uzly, pri ktorých v etape spracovanie realizačného projektu došlo úpravám návrhu s ohľadom na zvýšenie prevádzkovej spoľahlivosti elektrárne. Uvedené zmeny v žiadnom prípade nemenia celkové schválené projektové kapacity.

3.1 P. č.	Názov technologického uzla	Projektovaná kapacita	Technická charakteristika	Odkaz na blokovú schému v prílohe č.
1	PS 01Palivové hospodárstvo – regulačná stanica plynu	Maximálny prietok plynu regulačnej stanice - 90000 Nm^3/h	Vstupný pretlak plynu v prípojnom bode 4,2 až 6,4 MPa, teplota 0°C	1
		Množstvo plynu pre spaľovaciu turbínu: - 88000 $Nm^3/hod.$	Prev. pretlak plynu pre plynovú turbínu 3,3 MPa Teplota plynu 200°C	
		Množstvo plynu pre pomocnú kotolňu: - 1250 $Nm^3/hod.$	Prev. pretlak plynu pre pomocnú kotolňu: max. 250 kPa	
		Množstvo plynu pre ohrievaciu stanicu v redukčnej stanici plynu 01UEN: - 1250 $Nm^3/hod.$	Prev. pretlak plynu pre ohrievaciu stanicu v redukčnej stanici plynu 01UEN: max. 50 kPa	
	DPS 01.1 Regulačná stanica plynu – ohrievacia stanica v redukčnej stanici plynu	Teplovodné plynové kotly 2x100% Tepelný príkon 1 ks kotla 1195 kWt Výkon 1 ks kotla 1100 kWt	Nezávislý teplovodný zdroj tepla pre predohrev plynu v regulačnej stanici plynu teplota výstupnej vody: 90°C teplota vratnej vody: 70°C	
15	P S 14 Čerpadlá požiarnej vody	1x 100% čerpadlo s dieselagregátom Tepelný príkon 520 kWt Mechanický výkon na spojke motora 205 kWmech 1x100% čerpadlo s el. pohonom	Zabezpečenie tlaku a dopravy požiarnej vody	-
17	PS 16 Prevádzkový rozvod silnoprúdu DPS 16.02 Vlastná spotreba VN	Dieselgenerátorová stanica Celkový el. výkon 12 MVA inštalované 4ks dieselgenerátorov Parametre dieselgenrátora tepelný príkon 6,14 MWt	Zdroj pre zabezpečenie núdzového el. napájania a pre „štart elektrárne z tmy“ Agregáty budú používané výlučne na núdzovú prevádzku (1 diesel v prevádzke zo 4) a pre“ štart z tmy“ (4 dieselagregáty v prevádzke) alebo krátkodobo počas testov (15min za mesiac 1 v prevádzke zo 4 bez plnej záťaže)	-

		Elektrický výkon 2,4 MWe Elektrický výkon, φ=0,8 3 MVA		
3.2 *P. č.*	*Názov skladu, medziskladu, skladovacích a prevádzkových nádrží, potrubných rozvodov a manipulačných plôch surovín, výrobkov, pomocných látok a odpadov*	*Projektovaná kapacita*	*Technická charakteristika*	*Odkaz na blokovú schému v prílohe č.*
	Bez zmeny			
3.3 *P. č.*	*Názov ostatných súvisiacich činnosti*	*Charakteristika a opis činnosti*	*Väzba činnosti na vyššie charakterizované technologické uzly a sklady*	*Odkaz na blokovú schému v prílohe č.*
	Bez zmeny			

4. Bloková schéma a materiálová bilancia prevádzky v členení na jednotlivé technologické uzly

4.1 *P. č.*	*Názov blokovej schémy*	*Slovný opis*	*Príloha č.*
	Bez zmeny		
4.2 *P. č.*	*Názov materiálovej bilancie*	*Slovný opis*	*Príloha č.*
1	***Bez zmeny***		

5. Dokumentácia k prevádzkovaniu prevádzky

P. č.	*Vypracovaná v zmysle zákona*	*Príloha č.*
	Bez zmeny	

C Zoznam surovín, pomocných materiálov a ďalších látok a energií, ktoré sa v prevádzke používajú alebo vyrábajú

1. Suroviny, pomocné materiály a ďalšie látky, ktoré sa v prevádzke používajú

1.1 Zoznam surovín, pomocných materiálov a ďalších látok

P. č.	*Prevádzka*	*Surovina, pomocný materiál, ďalšie látky*	*Opis a vlastností*	*CAS*	*Ročná spotreba (t)*	*Množstvo využité ako výrobok za rok (%)*
	Bez zmeny					

1.2 Voda používaná na výrobné a prevádzkové účely

Bez zmeny

1.3 Voda používaná na pitné a sociálne účely

Bez zmeny

2. Výrobky a medziprodukty, ktoré sa v prevádzke vyrábajú

2.1 Výrobky alebo skupiny určených výrobkov

Bez zmeny

2.2. Medziprodukty
Bez zmeny

3. Energie v prevádzke používané alebo vyrábané
3.1. Vstupy energie a palív
Bez zmeny

3.2 Vlastná výroba energií z palív
Bez zmeny

3.3 Opis všetkých spotrebičov energií
Bez zmeny

3.4 Využitie energií
Bez zmeny

3.5 Merná spotreba energie
Bez zmeny

D Opis miest prevádzky, v ktorých vznikajú emisie a údaje o predpokladaných množstvách a druhoch emisií do jednotlivých zložiek životného prostredia spolu s opisom významných účinkov emisií a ďalších vplyvov na životné prostredie a na zdravie ľudí

1. Znečisťovanie ovzdušia
1.1. Zoznam zdrojov a emisií do ovzdušia vrátane zapáchajúcich látok a spôsob zachytávania emisií

P. č.	Zdroj emisií, spôsob zachytávania emisií	Emitovaná látka, a jej vlastnosti	Údaje o emisiách						
			$mg.m^{-3}$		$kg.h^{-1}$	$OU.m^{-3}$	$t.rok^{-1}$		Merná produkcia na jednotku výrobku (jedn)
1	Spaľovacia turbína SO 02/PS 02	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 - org. látky ako org.C tuhé zneč. látky	50 50 1 13 3,3	1)	111 111 2,2 29 6,7		833 111 17 217 50		
2	Pomocný kotol SO 04 /PS 06	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé zneč. látky	100 80 0 5	2)	0,9862 0,78896 0 0,04931		1,38068 1,104544 0 0,069034	5)	
3	Ohrievacia stanica v redukukčnej stanici plynu SO 12/PS 01	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé zneč. látky	<120 <100 - -	2)	0,1296 0,108 - -		0,972 0,81	7)	
4	Dieselgenerátorová stanica SO 15/PS 16	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé zneč. látky	<6000 <300 - <50	3) 6)	58,07 2,9 - 0,48				

5	Čerpadlo požiarnej vody (poháňané naftovým motorom) SO 08.1/PS 14	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé znеč. látky	<6000 <300 - <50	4) 6)	2,52 0,13 - 0,002				

1) Emisné hodnoty sú vztiahnuté na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a obsah kyslíka v spalinách vo výške 15% O2
2) Emisné hodnoty sú vztiahnuté na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a obsah kyslíka v spalinách vo výške 3% O_2
3) Agregáty budú používané výlučne na núdzovú prevádzku (1 diesel v prevádzke zo 4) a pre" štart z tmy" (4 dieselagregáty v prevádzke) alebo krátkodobo počas testov (15min za mesiac 1 v prevádzke zo 4 bez plnej záťaže). Emisné hodnoty sú vztiahnuté na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a obsah kyslíka v spalinách vo výške 5% O_2
4) Agregát bude používaný len v núdzových situáciách (požiar) alebo krátkodobo počas testov (1 x týždenne 20min). Emisné hodnoty sú vztiahnuté na suchý plyn pri štandardných stavových podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a obsah kyslíka v spalinách vo výške 5% O_2
5) Predpokladané ročné využitie pomocného kotla je ~1400 h/rok. Ak je pomocný kotol v prevádzke, tak kotol na odpadové teplo nie je v prevádzke, a naopak. Prevádzka oboch kotlov sa prekrýva len minimálne, preto predpokladané ročné množstvá emisií nemôžu byť sčítavané.
6) V zmysle vyhlášky MŽP SR č. 338/2009 Z. z. je prípustné v stacionárnych spaľovacích motoroch spaľovať len kvapalné palivá s obsahom síry najviac 0,1 % hm. Emisné limity pre agregáty používané výlučne na núdzovú prevádzku sa neuplatňujú.
7) Predpokladané ročné využitie 7500 h/rok.

Používané palivá v spaľovacích zariadeniach

Spaľovacia turbína SO 02 – zemný plyn naftový z distribučnej siete spoločnosti SPP Distribúcia a.s, obsah celkovej síry 0,04 mg/m^3 (priemerný údaj za rok 2009 podľa údajov SPP Distribúcia a.s)

Pomocný kotol SO 04– zemný plyn naftový z distribučnej siete spoločnosti SPP Distribúcia a.s, obsah celkovej síry 0,04 mg/m^3 (priemerný údaj za rok 2009 podľa údajov SPP Distribúcia a.s)

Ohrievacia stanica v redukčnej stanici plynu SO12– zemný plyn naftový z distribučnej siete spoločnosti SPP Distribúcia a.s, obsah celkovej síry 0,04 mg/m^3 (priemerný údaj za rok 2009 podľa údajov SPP Distribúcia a.s)

Dieselgenerátorová stanica SO 15/PS 16 - motorová nafta s kvalitou podľa STN EN 590, obsah síry max. 0,001 %hm

Čerpadlo požiarnej vody (poháňané naft. motorom) SO 08.1 - motorová nafta s kvalitou podľa STN EN 590 obsah síry max. 0,001 % hm

1.2 Zoznam miest vypúšťania emisií do ovzdušia pre jednotlivé zdroje emisií

P. č.	Identifikácia miesta vypúšťania podľa blokovej schémy	Názov a typ vypúšťania emisií	Napojené zdroje emisií	Priemer bodového alebo plocha plošného miesta vypúšťania	Zemepisná šírka a dĺžka / súradnicová sieť X-Y	Výška vypúšťania (m)	Objemový prietok ($m_{n,s,}^3.s^{-1}$)	Teplota emisií (^oC)
1	Komín PPC Malženice SO 03 Kotoľňa -UHA komín 1ks integrácia kotla so spaľovacou turbínou	plynné znečisťujúce látky: - NO_x CO SO_2 - org. látky ako org.C TZL kontinuálne (1)	Plynová turbína	Φ7 m	X=527396,156 Y=1250186,698	84	688,8 Nm^3/s	580 °C (Max) 88,3 °C (normálna prevádzka)

2	Pomocný kotol SO04 Pomocná kotoľňa -UHB komín 1ks	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé zneč. látky kontinuálne (1)	Pomocný kotol	Φ 1,016 m	X=527408,301 Y=1250188,060	47	7,08 Nm^3/s	240 °C (Max)
3	Ohrievacia stanica v redukukčnej stanici plynu SO 12 Regulačná stanica plynu – 00UEN komín 2ks	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé zneč. látky kontinuálne	Ohrievacia stanica v redukukčnej stanici plynu 2 x 100 % samostatný komín	Φ 0,4 m Φ 0,4 m	X=527326,431 Y=1250136,364 X=527324,636 Y=1250134,840	8,8 8,8	0,72 Nm^3/s 0,72 Nm^3/s	173 °C (Max) 173 °C (Max)
4	Dieselgenerátorová stanica SO 15 Rozvodňa a dieselagregát – UBN/UBA výduch 4ks	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé zneč. látky kontinuálne	Dieselgenerátorová stanica 4x samostatný výduch	Φ 0,51 m Φ 0,51 m Φ 0,51 m Φ 0,51 m	X=527365,589 Y=1250301,730 X=527361,706 Y=1250306,306 X=527357,822 Y=1250310,878 X=527353,939 Y=1250315,451	4 4 4 4	7,8 Nm^3/s 7,8Nm^3/s 7,8 Nm^3/s 7,8 Nm^3/s	
5	Čerpadlo požiarnej vody (poháňané naftovým motorom SO 08.1 Budova čerpadiel požiarnej vody-USG výduch 1ks	plynné znečisťujúce látky: - NO_x - CO - SO_2 tuhé zneč. látky kontinuálne	Čerpadlo požiarnej vody	Φ 0,15 m	X=527302,742 Y=1250199,335	2,5	0,88 Nm^3/s	

Výška vypúšťania emisií je udaná vhľadom k hlavnej výškovej úrovni elektrárne ± 0,00m = +168,00m
(1) Ak je pomocný kotol v prevádzke, tak kotol na odpadové teplo nie je v prevádzke, a naopak.

2. Znečisťovanie povrchových vôd

2.1. Recipienty odpadových vôd

Bez zmeny

2.2 Produkované odpadové vody

2.2.1 Zoznam zdrojov odpadových vôd

2.2.1.1	Zdroj odpadovej vody	Charakteristika odpadovej vody	Produkované množstvo odpadovej vody				
P. č.			∅ ($l.s^{-1}$)	max. ($l.s^{-1}$)	$m^3.deň^{-1}$	$m^3.rok^{-1}$	Merná produkcia na jednotku výrobku (jedn)
	Bez zmeny						

2.2.1.2	Podrobný opis zdroja odpadových vôd a spôsobu čistenia odpadových vôd, účinnosť čistenia, charakter vypúšťania
	Bez zmeny

2.2.2 Zoznam ukazovateľov znečistenia odpadových vôd

Bez zmeny

2.3 Odpadové vody preberané od iných pôvodcov

2.3.1 Zoznam preberaných odpadových vôd

Bez zmeny

2.3.2 Zoznam ukazovateľov znečistenia preberaných odpadových vôd

Bez zmeny

2.4 Zoznam miest vypúšťania odpadových vôd do povrchových vôd

Bez zmeny

2.5 Vplyv vypúšťania na vodu a vodou viazaný ekosystém

Bez zmeny

2.6 Odpadové vody s obsahom obzvlášť škodlivých látok vypúšťaných do verejnej kanalizácie

2.6.1 Zoznam zdrojov odpadových vôd s obsahom obzvlášť škodlivých látok vypúšťaných do verejnej kanalizácie

Bez zmeny

2.6.2 Zoznam ukazovateľov znečistenia odpadových vôd s obsahom obzvlášť škodlivých látok vypúšťaných do verejnej kanalizácie

Bez zmeny

2.6.3 Zoznam miest vypúšťania odpadových vôd s obsahom obzvlášť škodlivých látok vypúšťaných do verejnej kanalizácie

Bez zmeny

3. Znečisťovanie pôdy a podzemných vôd

Bez zmeny

4. Nakladanie s odpadmi

4.1 Zdroje a množstvá produkovaných odpadov

Bez zmeny

4.2 Odpady a ich množstvá preberané od iných držiteľov

Bez zmeny

5. Zdroje hluku

Bez zmeny

6. Vibrácie

Bez zmeny

E Opis miesta prevádzky a charakteristika stavu životného prostredia v tomto mieste

Bez zmeny

F Opis a charakteristika používanej alebo navrhovanej technológie a ďalších techník na predchádzanie vzniku emisií, a ak to nie je možné, na obmedzenie emisií

Bez zmeny

G Opis a charakteristika používaných alebo navrhovaných opatrení na predchádzanie vzniku odpadov a na prednostné zhodnocovanie odpadov vznikajúcich v prevádzke

1. ***Používané opatrenia na predchádzanie vzniku odpadov, na zhodnocovanie alebo zneškodňovanie odpadov***

Bez zmeny

2. *Navrhované opatrenia na predchádzanie vzniku odpadov, na zhodnocovanie alebo zneškodňovanie odpadov*

Bez zmeny

H *Opis a charakteristika používaných alebo pripravovaných opatrení a technických zariadení na monitorovanie prevádzky a emisií do životného prostredia*

1. *Používaný systém opatrení a technických zariadení na monitorovanie prevádzky a emisií do životného prostredia*

P.č.	*Zložka životného prostredia alebo sledovaná oblasť*	***Oblasť ochrany ovzdušia***
1	***Spaľovacia turbína*** *Na monitorovanie emisií zo spaľovacej turbíny NOx, CO a O2 (ako referenčnej veličiny) je navrhovaný AMS založený na odberovom (extraktívnom) nezrieďovacom meracom princípe s oddelením vlhkosti. Použitý merací princíp zabezpečí, že výsledné koncentrácie plynných zložiek spalín (NO, CO, O2) budú vyjadrené v suchých spalinách a pri štandardných stavových podmienkach (101,325 kPa, 0 °C). Monitorovanie koncentrácie O2 umožní prepočet koncentrácií NOx a CO na referenčný stav (15 % obj. O2).* *Objemový prietok spalín nebude priamo meraný, ale bude vypočítavaný na základe meranej spotreby ZPN. Výsledné hmotnostné toky emisií NOx a CO budú vypočítavané ako súčin koncentrácie a objemového prietoku spalín. Podrobné technické údaje a podmienky merania sú uvedené v prílohe „Projekt emisného automatizovaného monitorovacieho systému na kontinuálne monitorovanie emisií zo spaľovacej turbíny pre potreby konania na udelenie súhlasu na inštaláciu technických prostriedkov na monitorovanie emisií“, a je prílohou č. 6 tejto žiadosti.* *Pred uvedením zdroja znečistenia ovzdušia do trvalej prevádzky sa vykoná kontrola dodržiavania emisných limitov (prvé periodické oprávnené diskontinuálne meranie) pre znečisťujúcu látku SO_2 , v zmysle vyhlášky MŽP SR č. 408/2003 Z.z. o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.* *Počas prevádzky pravidelné preukazovanie dodržania emisných limitov sa zabezpečí vykonaním periodického oprávneného diskontinuálneho merania emisií pre znečisťujúce látky SO_2, zmysle vyhlášky MŽP SR č. 408/2003 Z.z. o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.* *Frekvencia oprávneného merania 1 x6 mesiacov..* *Koncentrácie plynných zložiek spalín budú prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre referenčný obsah kyslíka v odpadových plynoch vo výške 15% obj.* *Umiestnenie stáleho meracieho miesta pre plynné znečisťujúce látky.* *Meracie miesta pre diskontinuálne merania budú inštalované na komíne turbíny v blízkosti pracovnej plošiny vo výške 48,3 m od päty komína. V mieste merania bude mať komín vnútorný priemer 7 m. Spaliny budú vstupovať do komína vo výške od 4,5 do 29,0 m, takže rovný úsek potrubia pre odberovým miestom bude 19,3 m. Vzdialenosť medzi odberovým miestom a vrcholom komína (vo výške 84 m) bude 35,7 m . Z uvedeného vyplýva, že pred miestom merania bude rovný úsek v komíne 2,8 – násobok hydraulického priemeru komína a za meracím miestom bude rovný úsek 5,1 – násobok hydraulického priemeru.* *V rovine odberového miesta budú umiestnené 4 meracie príruby pre vykonávanie diskontinuálnych emisných meraní ďalších znečisťujúcich látok (tuhé znečisťujúce látky, SO2) a pre vykonávanie úplných (QAL 2) a čiastkových (AST) funkčných skúšok AMS. Rozmiestnenie meracích prírub a odberovej sondy v rovine merania na komíne je znázornené v prílohe č.4. Na základe skúseností z podobných inštalácií je možné očakávať, že požiadavky normy STN EN 15259 budú splnené a meracie miesta budú vyhovovať pre vykonávanie diskontinuálnych meraní a pre funkčné skúšky (QAL 2, AST) AMS. Kontrola plnenia požiadaviek na prúdenie spalín bude predmetom úplnej funkčnej skúšky AMS (QAL 2).* *V blízkosti meracích miest bude inštalovaná pracovná plošina, ktorá bude spĺňať požiadavky čl. 6.2.3 „Pracovná plocha a pracovná plošina“ normy STN EN 15259 pre bezpečné a reprezentatívne vykonávanie diskontinuálnych emisných meraní a funkčných skúšok AMS.*	

2	***Pomocný kotol*** *Pred uvedením zdroja znečistenia ovzdušia do trvalej prevádzky bude vykonané prvé periodické oprávnené diskontinuálne meranie emisií znečisťujúcich látok NOx, CO v zmysle vyhlášky MŽP SR č. 408/2003 Z.z. o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.* *Počas prevádzky pravidelné preukazovanie dodržania emisných limitov sa zabezpečí vykonaním periodického oprávneného diskontinuálneho merania emisií pre znečisťujúce látky NOx, CO v zmysle vyhlášky MŽP SR č. 408/2003 Z.z. o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.* *Frekvencia oprávneného merania 1 x6 rokov.* *Koncentrácie plynných zložiek spalín budú prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynoch vo výške 3% obj.* *Umiestnenie stáleho meracieho miesta pre plynné znečisťujúce látky.* *Meracie miesta pre diskontinuálne merania budú inštalované na komíne vo výške 43,85 m od päty komína. V mieste merania bude mať komín vnútorný priemer 1 m. Rovný úsek potrubia pred odberovým miestom bude 36,65 m a vzdialenosť medzi odberovým miestom a vrcholom komína bude 3,35 m.* *V rovine odberového miesta budú umiestnené 3 meracie príruby (2xDN125, 1xDN65). Prístup k meraciemu miestu bude zo strechy schodiskovej veže UHX.* *Pri návrhu umiestnenia meracieho otvoru pre plynné znečisťujúce látky boli zohľadnené požiadavky normy STN EN 15259. Umiestnenie meracieho miesta a rozmiestnenie meracích prírub je znázornené v prílohe č.2.*
3	***Ohrievacia stanica v redukukčnej stanici plynu*** *Pred uvedením zdroja znečistenia ovzdušia do trvalej prevádzky bude vykonané prvé periodické oprávnené diskontinuálne meranie emisií znečisťujúcich látok NOx, CO v zmysle vyhlášky MŽP SR č. 408/2003 Z.z. o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.* *Počas prevádzky pravidelné preukazovanie dodržania emisných limitov sa zabezpečí vykonaním periodického oprávneného diskontinuálneho merania emisií pre znečisťujúce látky NOx, CO v zmysle vyhlášky MŽP SR č. 408/2003 Z.z. o monitorovaní emisií a kvality ovzdušia.* *Frekvencia oprávneného merania 1 x6 rokov.* *Koncentrácie plynných zložiek spalín budú prepočítané na suchý plyn pri štandardných podmienkach 101,325 kPa a 0 °C a pre obsah kyslíka v odpadových plynoch vo výške 3% obj.* *Umiestnenie stáleho meracieho miesta pre plynné znečisťujúce látky.* *Meracie miesto bude inštalované na vodorovnej časti dymovodu. V mieste merania bude mať komín vnútorný priemer 0,35 m. Rovný úsek potrubia pred odberovým miestom bude 0,75 m a vzdialenosť medzi odberovým miestom a zaústením sopúcha komína bude 0,8 m. V rovine odberového miesta budú umiestnené 2 meracie príruby DN 125. Pre prípad, ak by v tomto mieste neboli vyhovujúce podmienky pre meranie, bude pripravené aj alternatívne miesto merania na komíne vo výške 5 m od päty komína. V rovine odberového miesta budú umiestnené 2 meracie príruby DN 125.* *Pri návrhu umiestnenia meracieho otvoru pre plynné znečisťujúce látky boli zohľadnené požiadavky normy STN EN 15259. Umiestnenie meracieho miesta a rozmiestnenie meracích prírub je znázornené v prílohe č.3.*

2. Pripravovaný systém opatrení a technických zariadení na monitorovanie prevádzky a emisií do životného prostredia

Bez zmeny

I Rozbor porovnania prevádzky s najlepšou dostupnou technikou

Bez zmeny

Súlad zhody navrhovaného riešenia s najlepšou dostupnou technikou je preukázaný v odbornom posudku doloženého v prílohe č.7.

J Opis a charakteristika ďalších pripravovaných opatrení v prevádzke, najmä opatrení na hospodárne využívanie energií, na predchádzanie haváriám a na obmedzovanie ich prípadných následkov

1. Opatrenia na úsporu a zlepšenie využitia surovín vrátane vody, pomocných materiálov a ďalších látok

Bez zmeny

2. Opatrenia na hospodárne využitie energie

Bez zmeny

3. Opatrenia na predchádzanie haváriám a obmedzovanie ich prípadných následkov

P. č.	*Opis opatrení systému predchádzania havárií a obmedzenia ich následkov*
	Súčasťou technológie sú havarijné signalizačné zariadenia (vizuálne aj zvukové) a technologické hlásiče (blokovacie a havarijné istiace zariadenia) s trvalou obsluhou a dozorom. *Predchádzanie haváriám a obmedzovanie ich prípadných následkov zabezpečí prevádzkovateľ najmä prostredníctvom zabezpečenia dodržiavania pokynov, ktoré budú obsiahnuté v povinnej dokumentácii:* - *Prevádzkový poriadok elektrárne,* - *Miestne prevádzkové predpisy pre jednotlivé technologické uzly,* - *Program odpadového hospodárstva,* - *Požiarno-poplachové smernice,* - *Požiarny poriadok pracoviska,* - *Plán preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia a na postup v prípade ich úniku (Havarijný plán).* *Prevencia znečistenia ovzdušia v dôsledku mimoriadnych udalostí s nepriaznivým odpadom na vonkajšie ovzdušie alebo v prípade zistenia prekročenia emisných limitov spočíva v:* - *dodržiavaní podmienok uvedených v súbore technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení na zabezpečenie ochrany ovzdušia pri prevádzke zdrojov (vypracované prevádzkovateľom veľkého zdroja znečistenia ovzdušia)*

K Opis spôsobu ukončenia činnosti prevádzky a opatrení na vylúčenie rizík prípadného znečisťovania životného prostredia alebo ohrozenia zdravia ľudí pochádzajúceho z prevádzky po ukončení jej činnosti a opatrení na prinavrátenie miesta prevádzky do uspokojivého stavu

Bez zmeny

L Stručné zhrnutie údajov a informácií uvedených v písmenách A) až K) všeobecne zrozumiteľným spôsobom na účely zverejnenia

P. č.	Zhrnutie
	Identifikácia žiadateľa: E.ON Elektrárne s.r.o. - Ing. Adrian Bobula – prokurista, Hlavné námestie 3 811 01 Bratislava *Zdôvodnenie žiadosti: Žiadosť sa podáva v zmysle zákona č. 245/2003 Z. z. o integrovanej prevencii a kontrole znečisťovania životného prostredia a o zmene a doplnení niektorých zákonov.* *Žiadateľ žiada o zmenu integrovaného povolenia a to o udelenie súhlasu na vydanie rozhodnutia o povolení zmeny veľkého zdroja znečisťovania ovzdušia, stredného zdroja znečisťovania ovzdušia a súhlasu na uvedenie zdroja znečisťovania do skúšobnej prevádzky.* *Začiatok skúšobnej prevádzky zdrojov znečistenia ovzdušia: október 2010.* *Koniec skúšobnej prevádzky zdrojov znečistenia ovzdušia a uvedenie elektrárne do trvalého užívania: marec 2012.* *Zároveň je touto žiadosťou požiadané o súhlas na inštaláciu AMS na kontinuálne monitorovanie emisií a súvisiacich stavových a technologických veličín zo spaľovacej turbíny.* *Opis inštalovaného systému AMS* *Na monitorovanie emisií (NOx, CO) a O2 (ako referenčnej veličiny) je navrhovaný AMS založený na odberovom (extraktívnom) nezrieďovacom meracom princípe s oddelením vlhkosti. Použitý merací princíp zabezpečí, že výsledné koncentrácie plynných zložiek spalín (NO, CO, O2) budú vyjadrené v suchých spalinách a pri štandardných stavových podmienkach (101,325 kPa, 0 oC). Monitorovanie koncentrácie O2 umožní prepočet koncentrácií NOx a CO na referenčný stav (15 % obj. O2). Objemový prietok spalín nebude priamo meraný, ale bude vypočítavaný na základe meranej spotreby ZPN. Výsledné hmotnostné toky emisií NOx a CO budú vypočítavané ako súčin koncentrácie a objemového prietoku spalín.* *Opis prevádzky: Výrobné zariadenie - bude paroplynová elektráreň s kombinovaným cyklom (spaľovacia turbína, parný kotol na využitie tepla z spalín, parná turbína) s celkovým nominálnym elektrickým výkonom 430 MWe. Z celkového tepelného príkonu v palive 725 MWtep je v spaľovacej turbíne vyrábaných 284 MWe. Tepelná energia výstupných plynov je ďalej využívaná na výrobu pary pre parnú turbínu, ktorá produkuje ďalších 152 MWe. Ako palivo pre spaľovaciu turbínu je využívaný zemný plyn z jestvujúceho VT plynovodu. Spotreba zemného plynu cca 77 350 m3h-1. Pre prevádzkovanie elektrárne je potrebný systém zásobovania a úpravy vody zabezpečujúci vodu s rôznou kvalitou pre jednotlivé technologické systémy elektrárne. Zabezpečenie požadovaného množstva vody cca 9320 t/deň pre technologické účely do elektrárne bude odberom z rieky Dudváh cez novovybudovanú čerpaciu stanicu. Čerpacia stanica a doprava vody do elektrárne je riešená v samostatnom projekte pre PC2. Pri prevádzkovaní elektrárne vzniknú odpadové vody. Systém zberu, úpravy čistenia a odvodu odpadových technologických vôd je riešený tak aby bolo možné odpadové vody zaústiť priamo do vodného toku Dudváhu. Uvažuje sa s množstvom odpadových vôd max. 1 200 500 t / rok.* *Elektrický výkon bude vyvedený cez novú vonkajšiu 400 kV rozvodňu situovanú v novej elektrárni PPC Malženice pozdĺž trasy jestvujúcich elektrických vedení 110 kV a 400 kV do transformovne Križovany nad Dudváhom.* *Opis vstupov do prevádzky:* *- Množstvo plynu pre spaľovaciu turbínu: - 88000 Nm^3/hod.* *- Množstvo technologickej vody Max- 468 t/hod* *Opis zdrojov znečistenia ŽP:* *Emisie* *- plynné znečisťujúce látky: - NO_x 111 kg/hod.* *- CO 111 kg/hod* *- SO_2 2,2 kg/hod* *- org. látky ako org. 29 kg/hod* *tuhé zneč. látky 6,7 kg/hod* *Príspevok elektrárne k znečisteniu ovzdušia v okolí objektu je nízky, nižší ako sú požadované koncentrácie CO, NO_2, SO_2, a PM_{10}. Po uvedení objektu do prevádzky sa režim znečistenia ovzdušia v porovnaní s existujúcim stavom prakticky nezmení.* *Odpadové vody:* ***Priemyselné odpadové vody** 3 089 m^3/deň*

	Vody z povrchového odtoku *161,43 l/s* ***Splaškové odpadové vody*** *5,04 m^3/deň* *Vypúšťaním odpadových vôd do recipientu nedôjde k ovplyvneniu vodných útvarov a zdrojov.* *<u>Opis stavu územia:</u>* *Nížinatá oblasť s miernou klímou a maximálnou nadmorskou výškou 168 m Elektráreň sa vybuduje v areáli bývalej kompresorovej stanice plynu SPP v katastri obcí Trakovice a Malženice, mimo jej obývanej časti, pri hlavnej ceste II.triedy č. 504 Trnava - Veľké Kostoľany. Terén v okolí je mierne zvlnený s výškovými rozdielmi len niekoľko metrov. V okolí navrhovanej elektrárne sa nachádza poľnohospodárska pôda.. Okolité obce: Malženice, Trakovice a Žlkovce. Približne 3,5km sa nachádza Atómová elektráreň Jaslovské Bohunice.* *Paro-plynový cyklus predstavuje najlepšie dostupné riešenie výroby energií spaľovaním zemného plynu, kde sa palivo zhodnocuje s najvyššou účinnosťou* *Zemný plyn predstavuje najekologickejšie palivo na výrobu energií. Emisie SO2 a tuhých znečisťujúcich látok sú zanedbateľné, a emisie NOx a CO sú vďaka progresívnej konštrukcii spaľovacieho zariadenia na najnižšej technicky možnej úrovni.*

M Návrh podmienok povolenia

1. Podrobnosti o opatreniach a technických zariadeniach na ochranu ovzdušia, vody a pôdy v prevádzke.

Začiatok skúšobnej prevádzky zdrojov znečistenia ovzdušia: október 2010
Koniec skúšobnej prevádzky zdrojov znečistenia ovzdušia a uvedenie elektrárne do trvalého užívania: marec 2012

P. č.	Opis opatrenia	*Mesiac a rok dosiahnutia*
1.	*Prevádzka bude prevádzkovaná v rozsahu a za podmienok stanovených integrovaným povolením.*	
2.	*Práva a povinnosti prevádzkovateľa prechádzajú aj na jeho právneho nástupcu. Nový prevádzkovateľ je povinný ohlásiť povoľujúcemu orgánu zmenu prevádzkovateľa do 10 dní odo dňa účinnosti prechodu práv a povinností.*	
3.	*Prevádzkovateľ je povinný technicko-organizačnými opatreniami zabezpečovať prevádzku po celý čas v zmysle platnej dokumentácie.*	
4.	*Prevádzkovateľ je povinný vykonávať činnosť v prevádzke v súlade s platnou dokumentáciou (dokumentáciou je 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, so súborom technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení vrátane technických noriem, ak sú v dokumentácii uvádzané).*	
5.	*Prevádzkovateľ je povinný zapracovať podmienky integrovaného povolenia do prevádzkových predpisov a oboznámiť zamestnancov s podmienkami a opatreniami tohto povolenia, s prevádzkovým poriadkom prevádzky, so schváleným Plánom preventívnych opatrení na zamedzenie vzniku neovládateľného úniku nebezpečných látok do životného prostredia a na postup v prípade úniku (havarijný plán) a poskytnúť im primerané odborné technické zaškolenie, ktoré im umožní plniť svoje povinnosti..*	
6.	*Všetky plánované zmeny charakteru alebo fungovania prevádzky, alebo jej rozšírenie, ktoré môžu mať dôsledky na životné prostredie, alebo významný negatívny vplyv na človeka, budú podliehať integrovanému povoľovaniu a o tieto zmeny musí prevádzkovateľ požiadať inšpekciu.*	
7.	*Ak integrované povolenie neobsahuje konkrétne spôsoby a metódy zisťovania, podmienky a povinnosti, postupuje sa podľa príslušných všeobecne záväzných právnych predpisov*	
8.	*Prevádzkovateľ je povinný zabezpečiť nepretržitú kontrolu prevádzky.*	

2. Určenie emisných limitov

2.1 / *P. č.*	*Zložka životného prostredia*	*Zdroj emisií*	*Miesto vypúšťania*	*Znečisťujúca látka alebo ukazovateľ*	*Navrhovaná hodnota*	*Mesiac a rok dosiahnutia*
1	ovzdušie	*spaľovacia turbína*	*komín*	*NOx* *CO* *SO_2*	*bez zmeny* *bez zmeny* *35 $mg.m^{-3}$*	
2	ovzdušie	*Pomocný kotol*	*komín*	*NOx* *CO*	*200 $mg.m^{-3}$* *100 $mg.m^{-3}$*	
3	ovzdušie	*Ohrievacia stanica v RS plynu*	*komíny 2ks*	*NOx* *CO*	*200 $mg.m^{-3}$* *100 $mg.m^{-3}$*	
4	ovzdušie	*Diesel-generátorová stanica*	*výduchy 4ks*	-	*emisné limity sa neuplatňujú*	
5	ovzdušie	*Čerpadlo požiarnej vody (poháňané naftovým motorom)*	*výduch*	-	*emisné limity sa neuplatňujú*	
2.2. / *P. č.*	*Zdôvodnenie navrhovanej hodnoty limitu*					

1	**Spaľovacia turbína** *Pre plynovú turbínu boli emisné limty stanovené rozhodnutím SIŽP, IŽP Bratislava, č. 7262-32094/37/2008/Bal,Sta/374860108 zo dňa 13.10.2008.* *Emisný limit pre znečisťujúcu látku SO2 je určený podľa prílohy č.4 k vyhláške MŽP SR č. 338/2009 Z. z.* *Emisný limit pre TZL pri spaľovaní zemného plynu sa v zmysle vyhlášky MŽP SR č. 338/2009 Z. z. neuplatňuje.* *Emisné limity platia pre jednotlivé turbíny pri základnom zaťažení vyššom ako 70 %.*
2	**Pomocný kotol** *Podľa prílohy č. 2 k vyhláške MŽP SR č. 338/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov sa zaraďuje medzi stredný zdroj znečisťovania ovzdušia:* 1.1.2 Technologické celky obsahujúce stacionárne zariadenia na spaľovanie palív so súhrnným menovitým tepelným príkonom 0,3 MW a vyšším až do 50 MW. *Emisné limity sú určené podľa prílohy č.4 k vyhláške MŽP SR č. 338/2009 Z. z.*
3	**Ohrievacia stanica v RS plynu** *Podľa prílohy č. 2 k vyhláške MŽP SR č. 338/2009 Z. z. v znení neskorších predpisov sa zaraďuje medzi stredný zdroj znečisťovania ovzdušia:* 1.1.2 Technologické celky obsahujúce stacionárne zariadenia na spaľovanie palív so súhrnným menovitým tepelným príkonom 0,3 MW a vyšším až do 50 MW. *Emisné limity sú určené podľa prílohy č.4 k vyhláške MŽP SR č. 338/2009 Z. z.*
4	**Diesel-generátorová stanica** *Uvedený zdroj bude podľa projektovej dokumentácie používaný výlučne na núdzovú prevádzku, ktorá má trvanie najviac 240 hodín ročne. V takomto prípade sa emisné limity neuplatňujú (podľa Prílohy 4, vyhlášky MŽP SR c. 338/2009 Z. z.) Emisie z takýchto zariadení musia zodpovedať požiadavkám podľa technických noriem a iných obdobných špecifikácií, ktoré sa na príslušné zariadenia vzťahujú.*
5	**Čerpadlo požiarnej vody (poháňané naftovým motorom)** *Uvedený zdroj bude podľa projektovej dokumentácie používaný výlučne na núdzovú prevádzku, ktorá má trvanie najviac 17 hodín ročne. V takomto prípade sa emisné limity neuplatňujú (podľa Prílohy 4, vyhlášky MŽP SR c. 338/2009 Z. z.) Emisie z takýchto zariadení majú zodpovedať požiadavkám podľa technických noriem a iných obdobných špecifikácií, ktoré sa na príslušné zariadenia vzťahujú.*

3. Opatrenia na prevenciu znečisťovania použitím najlepších dostupných techník

Bez zmeny

4. Opatrenia na zamedzenie vzniku odpadov, prípadne ich zhodnotenie alebo zneškodnenie

Bez zmeny

5. Podmienky hospodárenia s energiami

Bez zmeny

6. Opatrenia pre predchádzanie haváriám, a obmedzovanie ich následkov

P. č.	*Opis opatrenia*	
1.	*Ohlasovať bezodkladne inšpekcii vzniknuté havárie a iné mimoriadne udalosti v prevádzke a nadmerný okamžitý únik emisií*	
2.	*Všetky vzniknuté mimoriadne stavy a havárie zaznamenávať v prevádzkovej evidencii a o každej takej udalosti zabezpečiť spísanie záznamu,*	
3.	*Odstraňovať bezodkladne nebezpečné stavy ohrozujúce kvalitu ovzdušia v prevádzke zdrojov a robiť včas potrebné opatrenia na predchádzanie haváriám.*	
4.	*Zastaviť bezodkladne alebo obmedziť prevádzku zdroja, jeho častí alebo inú činnosť, ktorá je príčinou ohrozenia alebo zhoršenia kvality ovzdušia pri vážnom a bezprostrednom ohrození alebo zhoršení kvality ovzdušia, bezodkladne o tom informovať príslušný obvodný úrad, inšpekciu a štátneho obvodného hygienika a plniť opatrenia uvedené v schválených súboroch technicko-prevádzkových parametrov a technicko-organizačných opatrení; súčasne vhodným spôsobom informovať verejnosť.*	

7. Opatrenia na minimalizáciu diaľkového znečisťovania a cezhraničného vplyvu znečisťovania

Bez zmeny

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

Bez zmeny

9. Požiadavky na spôsob a metódy monitorovania a údaje, ktoré je potrebné evidovať a poskytovať do informačného systému

P. č.	*Opis monitorovania a evidencie údajov*
1.	*Podľa § 19 ods.d) Zákona o ovzduší viesť prevádzkovú evidenciu o zdrojoch a zisťovať množstvo vypúšťaných znečisťujúcich látok spôsobom ustanoveným vykonávacím predpisom [§ 41 ods. 1 písmo i) a j)].*
2.	*Podľa § 19 ods.e) zákona o ovzduší oznamovať obvodnému úradu vždy do 15. februára bežného roka úplné a pravdivé informácie o zdroji. emisiách a dodržiavaní emisných limitov a emisných kvót za uplynulý kalendárny rok ustanovené vykonávacím predpisom [§ 41 ods. 1 písmo i)]* *a poskytovať orgánom ochrany ovzdušia [§ 28 písmo a), c), d), e) a f) aj ďalšie údaje potrebné na zistenie stavu ovzdušia.*
3.	*Monitorovať a oznamovať relevantné údaje v zmysle prílohy č.1 a 2 Vyhlášky MŽP SR č.391/2003, ktorou sa vykonáva zákon o IPKZ*
4.	*Podľa §18 ods.1 písm.d) zákona c.478/2002 Z.z, je prevádzkovateľ zdroja znečistenia povinný zisťovať množstvo emisií a podľa písmena e), citovaného zákona, poskytovať príslušným orgánom ochrany ovzdušia údaje stanovené právnym predpisom na zistenie stavu ovzdušia (štandardne napr. v rozsahu údajov pre NEIS).*
5.	*Oznamovanie plánovaného termínu vykonania oprávneného merania 5 pracovných dní pred začatím oprávneného merania.*
6.	*Doručiť správu z prvého oprávneného merania do 10 dní od obdržania správy od oprávnenej organizácie.*
7.	*Doručiť správy z ďalších oprávnených meraní do 60 dní od vykonania merania.*
8.	*Záznamy a protokoly z kontrol dotknutých orgánov do 10 dní od ich obdržania.*
11.	*Mimoriadne udalosti, havárie, nadmerný okamžitý únik emisií, hlásenie ihneď,záverečné správy do 60 dní od vzniku danej udalosti dotknutým orgánom .*
12.	*Súhrnná správa dokladujúca plnenie všetkých termínovaných podmienok integrovaného povolenia 1 x ročne do 28. februára nasledujúceho roka.*

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

P. č.	*Opis požiadavky alebo opatrenia*
	Vzhľadom na špecifické podmienky uvádzania paroplynového cyklu do prevádzky navrhujeme rozdelenie skúšobnej prevádzky na nasledovné etapy: ***Etapa A) Individuálne skúšky technologických zariadení, komplexné vyskúšanie, testy*** - *prvé spustenie do prevádzky pomocného kotla a kotlov v ohrievacej stanici plynu za účelom vykonania individuálnych skúšok zariadenia a testov* - *prvé spustenie do prevádzky spaľovacej turbíny(20% záťaž, 30 prevádzkových hodín) vrátane prvej synchronizácie so sieťou* - *spustenie do prevádzky spaľovacej turbíny (30% záťaž, 10 prevádzkových dní, 12 prevádzkových hodín/deň) a prevádzka pre potreby pomontážných čistiacich operácií- parný prefuk kotla na odpadové teplo (HRSG)* - *spustenie do prevádzky spaľovacej turbíny (70% záťaž, 6 prevádzkových dní, 24 prevádzkových hodín/deň), prevádzka cez obtok parnej turbíny* - *spustenie do prevádzky spaľovacej turbíny (80% záťaž, 98 prevádzkových dní, 12 prevádzkových hodín/deň), prevádzka paroplynového cyklu vrátane garančných meraní* - *spustenie do prevádzky spaľovacej turbíny (80% záťaž, 4 prevádzkové dní, 24 prevádzkových hodín/deň), prevádzka paroplynového cyklu vrátane výkonových testov.* *Dodávateľ stavby vypracoval podrobný prevádzkový predpis uvádzania celej elektrárne do prevádzky, ktorý je k dispozícii k nahliadnutiu na stavbe. Zodpovednosť za všetky činnosti vykonávané v etape A) je na dodávateľovi stavby – Siemens AG.* *V priebehu etapy A) prevádzkovateľ zabezpečí:* - *vykonanie 1. funkčnej skúšky emisného automatizovaného monitorovacieho systému na kontinuálne monitorovanie emisií zo spaľovacej turbíny oprávnenou osobou,* - *1. diskontinuálne periodické emisné meranie na pomocnom kotly UHB a ohrievacej stanici plynu 01UEN,* - *vypracovanie súboru TOO a TPP a predloženie na schválenie IŽP.* *V zmysle § 6 ods. 7 vyhlášky č. 338/2009 Z. z.) žiadame o udelenie výnimky na dodržiavanie emisných limitov pre spaľovaciu turbínu na obdobie od prvého zapálenia spaľovacej turbíny do ukončenia etapy A).* ***Etapa B) Skúšobná prevádza*** *Skúšobná prevádzka technologických celkov, komplexné vyskúšanie a odovzdanie diela zákazníkovi.* *Zodpovednosť za všetky činnosti vykonávané v etape B) je na dodávateľovi stavby – Siemens AG.* ***Etapa C) Skúšobná prevádza*** *Skúšobná prevádzka elektrárne na základe požiadaviek SEPS a.s..* *Zodpovednosť za všetky činnosti vykonávané v etape C) preberá E.ON Elektrárne.* *Ďalšie požiadavky na skúšobnú prevádzku budú obsiahnuté v integrovanom povolení. Opatrenia pre prípad zlyhania činnosti v prevádzke sú obsiahnuté v platných prevádzkových predpisoch a v ďalšej dokumentácii.*

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

Bez zmeny

Ing. Adrian Bobula – prokurista
E.ON Elektrárne s.r.o.

P Prílohy k žiadosti:

1. Údaje s označením „utajované a dôverné“

P. č.	Názov a hodnota utajovaných údajov
	Nie sú
P. č.	Názov a hodnota dôverných údajov
	Nie sú

2. Ďalšie doklady

P. č.	Materiálová bilancia prevádzky	Príloha č.
1.	Výkres – EK systém prívodu zemného plynu UNID: 442098252	1
2.	Umiestnenie odberných miest, pomocný kotol, výkres archívne č.N2-3-10-314	2
3.	Umiestnenie odberných miest, ohrievacia stanica v redukčnej stanici plynu, výkres archívne č.N2-3-10-315	3
4.	Umiestnenie odberných miest, Komín PPC Malženice, SO 03 Kotolňa UHA, výkres archívne č.N2-3-10-344	4
5.	Výpočet spotreby paliva a výroby elektrickej energie počas uvádzania elektrárne do prevádzky	5
P. č.	Dokumentácia a projekt stavby v rozsahu potrebnom na stavebné konanie, ak súčasťou integrovaného povoľovania je stavebné konanie, okrem rozhodnutí, súhlasov, vyjadrení, posudkov a stanovísk orgánov, ktoré sú dotknutými orgánmi v integrovanom povoľovaní	Príloha č.
1.	Projekt emisného automatizovaného monitorovacieho systému na kontinuálne monitorovanie emisií zo spaľovacej turbíny pre potreby konania na udelenie súhlasu na inštaláciu technických prostriedkov na monitorovanie emisií	6
2.	ODBORNÝ POSUDOK podla § 22, ods.1, písmena a), zákona c.478/2002 Zb. o ochrane ovzdušia pred znecistujúcimi látkami, Ing. Ján Judák, CSc.,ev. číslo:1/2008-34	7
3.	ODBORNÝ POSUDOK podľa podla § 22, ods.1, písmena a), zákona c.478/2002 Zb. o ochrane ovzdušia pred znecistujúcimi látkami, RNDr. Ferdinand Hessek, CSc., ev.číslo:52/62/6232004-6.1/2008	8
4.	Ostatné doklady, ktoré budú doložené k ústnemu prerokovaniu žiadosti - Vyjadrenia dotknutých orgánov podľa špecifikácie SIŽP - Ďalšie prílohy podľa požiadaviek SIŽP	

3. Zoznam použitých skratiek a značiek

P. č.	Použitá skratka a značka
	PC1 - Prevádzkový celok elektrárne PC2 – prevádzkový celok Čerpacia stanica vody na rieke Dudváh a prípojka vody do PPC Malženice PPC – Paroplynový cyklus SO - stavebné objekty PS - Prevádzkové súbory RS – Regulačná stanica AMS – Automatizovaný monitorovací systém k.ú. katastrálne územie UMC,UBX,UHA,UHB,UBE/UBF,UYC/UCA,UGD, UGA, USG, UGC, UST a ďalšie označenia v popisovej časti kapitoly B1 sú označenia KKS stavebných objektov (Siemens) pre elektrárne. Názvy uvedených objektov pre jednotlivé skratky sú zrejmé z členenia stavebných objektov – viď kapitolu A bod 4.6