



Ministerstvo životního prostředí České republiky

Aktuální legislativa ochrany ovzduší a její dopady
do praxe

Ekomonitor, Praha, 5.12.2013

Spalování paliv

Kurt Dědič

odbor ochrany ovzduší MŽP



Zákon č. 201/2012 Sb.

- **stacionární zdroj** – ucelená technicky dále nedělitelná stacionární technická jednotka nebo činnost, které znečišťují nebo by mohly znečišťovat, nejde-li o stacionární technickou jednotku používanou pouze k výzkumu, vývoji nebo zkoušení nových výrobků a procesů
- **spalovací stacionární zdroj** – stacionární zdroj, ve kterém se oxidují paliva za účelem využití uvolněného tepla
- **palivo** – spalitelný materiál v pevném, kapalném nebo plynném skupenství, určený jeho výrobcem ke spalování za účelem uvolnění energetického obsahu tohoto materiálu



Zákon č. 201/2012 Sb.

- **Povolení provozu** – pro zdroje vyjmenované v příloze č. 2, samostatné rozhodnutí, vydává KÚ
- **Závazné stanovisko** – u vyjmenovaných zdrojů řízení o umístění, ke stavbě a změně stavby vydává KÚ; u zdrojů neuvedených v příloze č. 2 k územnímu, stavebnímu řízení a k řízení o vydání kolaudačního souhlasu, vydává ORP
- **Odborný posudek** – k žádosti o povolení provozu u vyjmenovaných zdrojů; ne u zdrojů spalujících ZP a pokud nedochází k navýšení výkonu nebo emisí
- **Rozptylová studie** – k žádosti o závazné stanovisko k umístění; ne u již umístěných zdrojů a u zdrojů spalujících ZP
- **Kompenzační opatření** – u kotlů o celkovém JTP vyšším než 0,3 MW, u motorů o celkovém JTP vyšším než 5 MW



Zákon č. 201/2012 Sb.

- **Uvádění paliv na trh** – jen pokud splňují požadavky na kvalitu paliv dle emisní vyhlášky; jen tato paliva se smí spalovat
- **Uvádění na trh spalovacích zdrojů o JTP do 300 kW včetně** – jen pokud splňují emisní požadavky stanovené v příloze č. 10 zákona (týká se teplovodních zdrojů)
- Spalovací zdroje o JTP do 300 kW včetně
 - **od 1.9.2022** v provozu jen ty, které splňují emisní parametry v příloze č. 11 (u kotlů **3. emisní třída**)
 - od 10 do 300 kW jednou za 2 roky provádět odborně způsobilou osobou **kontrolu technického stavu a provozu** (první kontrola nejpozději do konce roku 2016)
 - Zákaz spalování hnědého uhlí energetického, lignitu, uhelných kalů a proplástků



Zákon č. 201/2012 Sb.

Přechodné režimy pro LCP

- **Přechodný národní plán** – 1.1.2016-30.6.2020+ po schválení Evropskou komisí a po vydání ve Věstníku MŽP úpravy IP
- **Přechodný režim pro zdroje s omezenou životností** – od 1.1.2016 do 31.12.2023; nutno ohlásit KÚ nejpozději do 1.1.2014
- **Přechodný režim pro CZT** – od 1.1.2016 do 31.12.2022; nutné požádat KÚ nejpozději do 30.6.2015



Přechodný národní plán

- 21.12.2012 zaslán Evropské komisi ke schválení
- Dosud 2 sady otázek ze strany EK; čekáme reakci na 2. sadu odpovědí
- Byl předložen také Radě vlády pro energetickou a surovinovou politiku a vládě ČR (vzala na vědomí 6.1.2013)
- Probíhá SEA – vydán závěr zjišťovacího řízení, probíhá zpracování vyhodnocení koncepce (2. fáze)

http://portal.cenia.cz/eiasea/detail/SEA_MZP154K



Přechodný národní plán

- 12/2013 – Přijetí PNP Evropskou komisí nebo vyrozumění o nemožnosti jeho schválení z důvodu zásadních nesrovnalostí
- Obratem – Předložení opraveného PNP
- Do 6 měsíců – Schválení Evropskou komisí
- Následně – Zveřejnění PNP ve Věstníku MŽP a úpravy integrovaných povolení (stanovení emisních stropů)
- **1.1.2016** – Plnění PNP a stanovených emisních stropů



Přechodný režim pro zdroje s omezenou životností

- § 38 zákona o ochraně ovzduší
- 17.500 provozních hodin pro období 2016-2023
- Provozní hodiny se počítají dle Rozhodnutí EK 2012/115/EU
- Min. emisní limity ze stávajícího povolení budou zachovány
- **Nutno ohlásit KÚ využití této výjimky nejpozději do 1.1.2014 !!!**
- **Lze požádat pouze pro celý soubor zdrojů (komín) o celkovém jmenovitém tepelném příkonu ≥ 50 MW**
- Pokud je současně v PNP, bude z PNP vyřazen



Přechodný režim pro CZT

- Pro přechodné období 2016-2022
- Celkový jmenovitý tepelný příkon nepřekročí 200 MW
- Povolení před 27. listopadem 2002
- Min. 50 % využitelného tepla je dodáváno do veřejného SZTE
- Min. emisní limity ze stávajícího povolení budou zachovány
- **Nutno oznámit KÚ využití této výjimky nejpozději do 30.6.2015**
- Pokud byl současně zařazen do PNP, bude vyřazen



Sčítací pravidla

- Sčítání jmenovitých tepelných příkonů spalovacích stacionárních zdrojů podle § 4 odst. 7 a 8 zákona za účelem stanovení
 - celkového jmenovitého tepelného příkonu spalovacích stacionárních rozhodného pro daný spalovací stacionární zdroj
 - určující zejména pro stanovení emisních limitů
- Obecné podmínky pro sečtení
 - stacionární zdroje označené stejným kódem podle přílohy č. 2
 - umístěné ve stejné provozovně
 - znečišťování společným komínem (skutečně nebo hypoteticky s ohledem na uspořádání zdrojů)
 - Nevyjmenované se nescítají s vyjmenovanými
- Výjimky z obecných pravidel



Sčítací pravidla

Příloha č. 2 k zákonu č. 201/2012 Sb.

Vyjmenované stacionární zdroje

Vysvětlivky k tabulce:

1. Sloupec A - je vyžadována rozptylová studie podle § 11 odst. 9
2. Sloupec B - jsou vyžadována kompenzační opatření podle § 11 odst. 5
3. Sloupec C - je vyžadován provozní řád jako součást povolení provozu podle § 11 odst. 2 písm. d)

kód		A	B	C
ENERGETIKA - SPALOVÁNÍ PALIV				
1.1.	Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od 0,3 MW do 5 MW včetně	x	x ^{*)}	
1.1.	Spalování paliv v kotlích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu nad 5 MW	x	x	x
1.2.	Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od 0,3 MW do 5 MW včetně	x		
1.2.	Spalování paliv v pístových spalovacích motorech o celkovém jmenovitém tepelném příkonu nad 5 MW	x	x	x
1.3.	Spalování paliv v plynových turbinách o celkovém jmenovitém tepelném příkonu od 0,3 MW do 5 MW včetně	x		
1.3.	Spalování paliv v plynových turbinách o celkovém jmenovitém tepelném příkonu nad 5 MW	x		x
1.4.	Spalování paliv v teplovzdušných přímotopných spalovacích zdrojích o celkovém jmenovitém příkonu od 0,3 do 5 MW	x		
1.4.	Spalování paliv v teplovzdušných přímotopných spalovacích zdrojích o celkovém jmenovitém příkonu nad 5 MW	x		x
TEPELNÉ ZPRACOVÁNÍ ODPADU, NAKLÁDÁNÍ S ODPADY A ODPADNÍMI VODAMI				
2.1.	Tepelné zpracování odpadu ve spalovnách	x	x	x
2.2.	Skládky, které přijímají více než 10 t odpadu denně nebo mají celkovou kapacitu větší než 25 000 t	x		x
2.3.	Kompostárny a zařízení na biologickou úpravu odpadů o projektované kapacitě rovné nebo větší než 10 tun na jednu zakládku nebo větší než 150 tun zpracovaného odpadu ročně	x		x
2.4.	Biodegradační a solidifikační zařízení			x
2.5.	Sanační zařízení (odstraňování ropných a chlorovaných uhlovodíků z kontaminovaných zemín) s projektovaným ročním výkonem vyšším než 1 t VOC včetně	x		x
2.6.	Čistírny odpadních vod; zařízení určená pro provoz technologii produkujících odpadní vody nepřeveditelné na ekvivalentní obyvatele v množství větším než 50 m ³ /den			x
2.7.	Čistírny odpadních vod s projektovanou kapacitou pro 10 000 a více ekvivalentních obyvatel			
ENERGETIKA - OSTATNÍ				
Přímé procesní ohřevy jinde neuvedené a rozmrazovny				
3.1.	Spalovací jednotky přímých procesních ohřevů (s kontaktem) jinde neuvedené o jmenovitém tepelném příkonu od 0,3 MW do 5 MW	x		
3.1.	Spalovací jednotky přímých procesních ohřevů (s kontaktem) jinde neuvedené o jmenovitém tepelném příkonu od 5 MW	x	x ^{*)}	x
3.2.	Rozmrazovny s přímým ohřevem	x		x



Sčítací pravidla

- § 4 odst. 7 a 8 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší
- **Pokud je uspořádání těchto zdrojů takové, že by nebylo možné je svést do jednoho komína (bez ohledu na počet komínových průduchů), nesčítají se**
- Jmenovité tepelné příkony spalovacích stacionárních zdrojů povolené před 1.7.1987 se sčítají pouze pokud jsou svedeny do skutečného komína
- Spalovací stacionární zdroje o jmenovitém tepelném příkonu nižším než 15 MW se k LCP nepřičítají
- Spalovací stacionární zdroje o jmenovitém tepelném příkonu do 300 kW včetně, umístěné v rodinném nebo bytovém domě se nesčítají



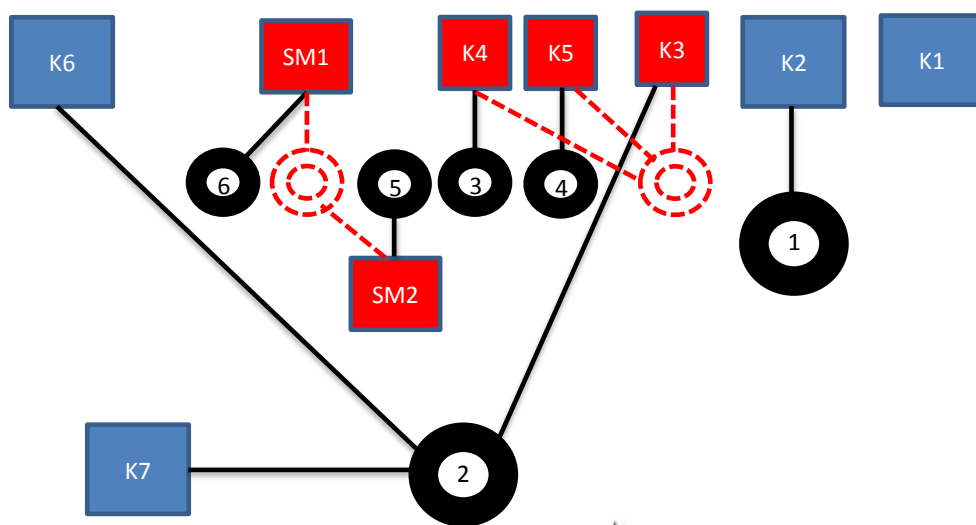
Sčítací pravidla

- **U zářičů** (spalujících zemní plyn), které předávají teplo do vytápěného prostoru ať už sáláním nebo přímo horkými spalinami, je možnost svedení spalin do společného komína, s ohledem na jejich princip a konstrukci, prakticky vyloučena, a proto **se jejich jmenovité tepelné příkony také nesčítají**



Sčítací pravidla

JTP	Datum povolení	Komín	Celkový JTP
K1 = 0 MW		-	0 MW
K2 = 18,7 MW	před 1.7.1987	1	18,7 MW
K3 = 11,3 MW		2	18,06 MW
K4 = 2,6 MW		3	18,06 MW
K5 = 4,16 MW		4	18,06 MW
K6 = 37,1 MW	před 1.7.1987	2	55,8 MW
K7 = 18,7 MW	před 1.7.1987	2	55,8 MW
SM1 = 0,96 MW		5	5,4 MW
SM2 = 4,44 MW		6	5,4 MW



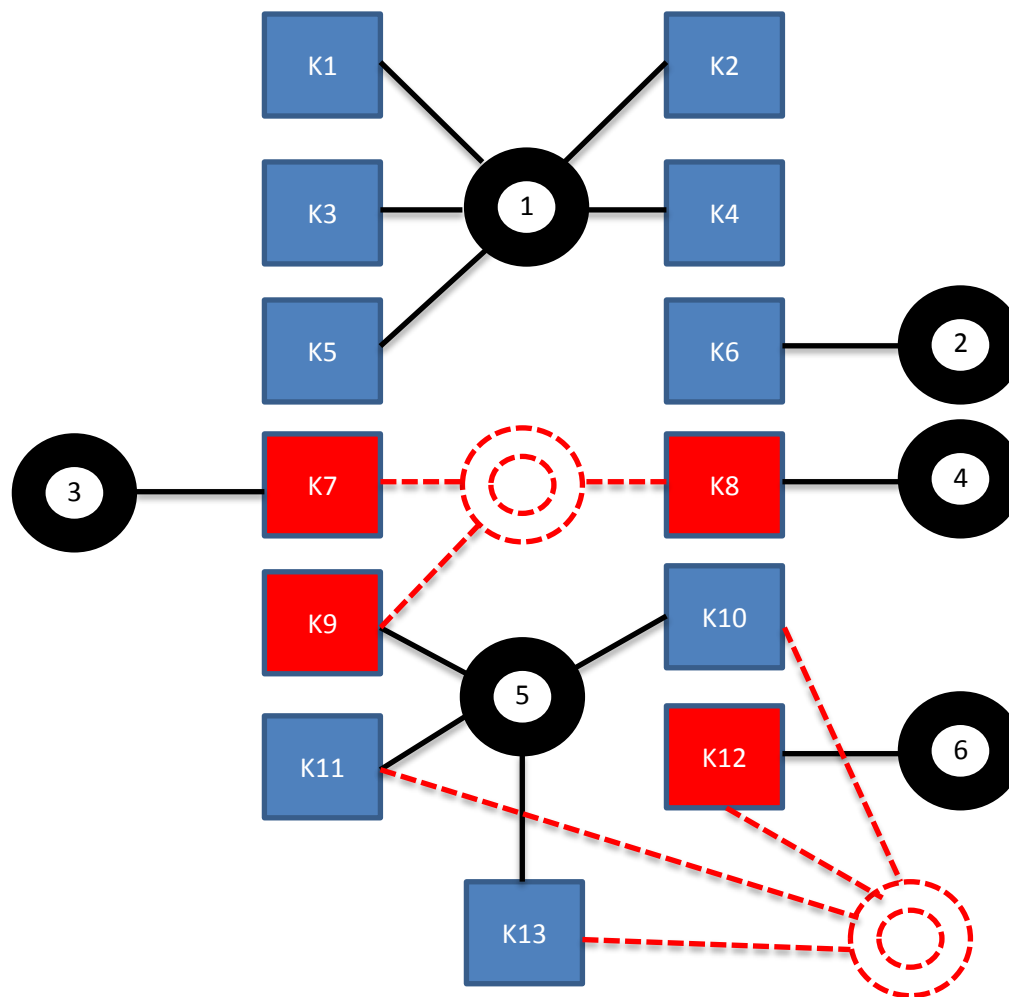
Sčítací pravidla

JTP	Datum povolení	Komín	Celkový JTP
K1 = 0,2 MW	1993	1	K1 = 0,4 MW
K2 = 0,2 MW	1.1.1987	1	K2 = 0,4 MW
K3 = 2,5 MW	1993	1	K3 = 11 MW
K4 = 2,5 MW	1993	1	K4 = 11 MW
K5 = 6 MW	1993	1	K5 = 11 MW
K6 = 14 MW	1.1.1987	2	K6 = 14 MW
K7 = 14 MW	1.1.1987	3	K7 = 42 MW
K8 = 14 MW	1.1.1987	4	K8 = 42 MW
K9 = 14 MW	1.1.1987	5	K9 = 42 MW
K10 = 15 MW	1.1.1987	5	K10 = 340 MW
K11 = 35 MW	1.1.1987	5	K11 = 340 MW
K12 = 60 MW	1993	6	K12 = 400 MW
K13 = 290 MW	1.1.1987	5	K13 = 340 MW

Kotel K6 je záložní



Sčítací pravidla



Emisní vyhláška

Struktura

- Část I – úvodní ustanovení
- **Část II – zjišťování úrovně znečišťování a vyhodnocování plnění emisních limitů**
- **Část III – spalování paliv**
- **Část IV – kvalita paliv**
- Část V – tepelné zpracování odpadu
- Část VI – nakládání s VOC
- Část VII – ostatní stacionární zdroje
- Část VIII – obecné emisní limity a náležitosti dokumentů



Emisní vyhláška

Struktura

- Část IX – kompenzační opatření
- Část X – přechodná a závěrečná ustanovení



Zjišťování emisí

- Kontinuální měření i pro jednotlivé kotle o jmenovitém tepelném příkonu 50 MW a vyšším (i když celkový příkon nepřekročí 100 MW) – viz část B přílohy č. 4 zákona
- Ruší se periodické jednorázové měření emisí znečišťujících látek uvedených v části A přílohy č. 4 zákona (těžké kovy a dioxiny)
- Zrušením některých emisních limitů (např. u zemního plynu) odpadne povinnost provádět měření emisí daných znečišťujících látek tam, kde to není podstatné nebo je regulováno jinak
- U spalovacích zdrojů na pevná paliva 1-5 MW se četnost jednorázového měření emisí zvyšuje na 1x za rok
- U spalovacích zdrojů na plyná a kapalná paliva do 5 MW bude četnost jednorázového měření emisí 1x za 3 roky, také v případě pevných paliv 0,3-1 MW
- U LCP beze změn, pouze nově 1x za rok měření emisí Hg



Zjišťování emisí

- Pokud stanoví KÚ specifický emisní limit nad rámec právních předpisů, stanoví v povolení rovněž požadavky na zjišťování emisí
- U spalovacího stacionárního zdroje, u něhož nelze z důvodů uvedených v § 3 odst. 7 emisní vyhlášky splnit v intervalu stanovené četnosti měření emisí ohlašovací lhůtu 5 pracovních dní před autorizovaným měřením, se měření provede vždy při první příležitosti, kdy bude možné tuto podmínku splnit *(aby se záložní zdroje nenajížděly jen kvůli měření)*
- **Autorizovaná osoba by neměla provést autorizované měření (ani vystavit protokol), pokud nebylo měření 5 pracovních dní předem ohlášeno CIŽP**
- Obdobně jako je tomu doposud v ČR u spaloven odpadů, zavádí se od 1.1.2016 validace naměřených hodnot u kontinuálního měření emisí u všech stacionárních zdrojů *(důvodem je výrazné zpřísnění emisních limitů od roku 2016; u spalovacích zdrojů využívajících přechodné režimy podle zákona se validace uplatní až po jejich skončení)*



Jednorázové měření emisí potenciometricky analyzátory s elektrochemickými články

- pouze na spalovacích stacionárních zdrojích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu do 5 MW včetně spalujících vybraná plynná a kapalná paliva (§ 4 odst. 6 emisní vyhlášky)
- u spalovacích stacionárních zdrojů o celkovém JTP nad 5 MW – nutné použít přístroje pro kontinuální měření
- podle § 6 odst. 3 zákona může KÚ v povolení provozu stanovit, že se měření nemusí provádět na každém komínu/výduchu
- KÚ může např. stanovit časový harmonogram měření jednotlivých kotlů, spočívající např. v možnosti měření emisí každý rok na jiných kotlích případně kotli



Jednorázové měření emisí potenciometricky analyzátory s elektrochemickými články

- Postup podle § 6 odst. 3 zákona může KÚ lze využít např. v případech, kdy
 - je celkový JTP nad 5 MW vyhodnocen součtem jmenovitých tepelných příkonů několika jednotlivých spalovacích stacionárních zdrojů (min. 3) o příkonech pod 5 MW
 - jednotlivé zdroje mají shodné konstrukční prvky, palivo, provozní režim, a jejich emisní koncentrace vyhodnocené z posledního jednorázového měření emisí jsou bezpečně podlimitní



Spalovací zdroje

Emisní limity

- **Příloha č. 2**
- Část I – spalovací stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW a vyšším
- Část II – spalovací stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 0,3-50 MW
- Část III – způsob stanovení emisních limitů při spalování více druhů paliv
- Část IV – minimální stupně odsíření
- § 29 – přechodná ustanovení k emisním limitům a stupňům odsíření



Spalovací zdroje

Emisní limity

1. Specifické emisní limity pro kotle a teplovzdušné přímotopné stacionární zdroje

Tabulka 1.1 - Specifické emisní limity platné od 1. ledna 2018

Druh paliva	Specifické emisní limity [mg.m ⁻³]											
	> 0,3-1 MW				> 1-5 MW				> 5-50 MW			
	SO ₂	NO _x	TZL	CO	SO ₂	NO _x	TZL	CO	SO ₂	NO _x	TZL	CO
Pevné palivo	-	600	100	400	-	500	50	500	1500 ¹⁾	500	30	300 500 ³⁾
Kapalné palivo	-	130	-	80	-	130 450 ⁴⁾	50	80	1500 ⁴⁾	130 450 ⁴⁾	30	80
Plynné palivo a zkapalněný plyn	-	100 ²⁾	-	50	-	100 ²⁾	-	50	-	100 ²⁾	-	50

Vysvětlivky:

Na spalovací stacionární zdroje spalující hnědé uhlí, provozované nejvýše 3200 provozních hodin ročně, se vztahuje specifický emisní limit 2000 mg.m⁻³.

Pokud nelze této hodnoty z technických důvodů dosáhnout použitím nízkoemisních hořáků, platí specifický emisní limit 200 mg.m⁻³.

Platí v případě spalování biomasy pro spalování ve stacionárních zdrojích s výjimkou spalování výlisků z takové biomasy.

Vztahuje se na spalování těžkého topného oleje a jemu podobných kapalných paliv.



Spalovací zdroje

Emisní limity

- **Příloha č. 2, část II**
- Změny v emisních limitech u spalovacích zdrojů o celkovém jmenovitém tepelném příkonu do 50 MW
- S výjimkou TZL nebudou nutná sekundární opatření
- Tam, kde je výsledná emise znečišťující látky regulována kvalitou paliva a náklady na dodatečné odlučování by byly nepřiměřené, nejsou emisní limity stanoveny (např. SO₂ u pevných paliv, SO₂ a TZL u kapalných a plyných paliv)
- U spalovacích zdrojů na plyná paliva přechodné období až do 31.12.2019



Spalovací zdroje

Emisní limity

- Emisní limity u zdrojů o celkovém JTP do 50 MW se nevztahují na **záložní zdroje energie** a požární čerpadla provozovaná do 300 provozních hodin ročně
- U spalovacích zdrojů na plynná paliva, kde nelze zpřísněného emisního limitu pro NO_x dosáhnout LowNOx hořáky platí dřívější emisní limit
- KÚ může stanovit specifický emisní limit nad rámec právních předpisů (nesmí být mírnější než ve vyhlášce), stanoví v povolení rovněž požadavky na zjišťování emisí



Spalovací zdroje

Technické podmínky provozu

- **Stupně odsíření** – pro LCP tam, kde odborný posudek prokáže, že díky vysokému obsahu síry není možné splnit emisní limity (§ 15 odst. 1, část IV přílohy č. 2)
- **Spalování dřevotřísky**, překližky, dřevovláknitých desek nebo jiného lepeného dřeva
 - ve spalovacích zdrojích o celkovém JTP 3 MW a vyšším
 - ve spalovacích zdrojích o celkovém JTP 0,3-3 MW, při automatickém dávkování paliva a řízení spalovacího procesu a pokud tyto materiály vznikají v dané provozovně jako vedlejší produkt výroby



Senátní novela zákona

- Umožnění výměn emisních stropů (stávajících i budoucích) u spalovacích zdrojů i mezi více provozovateli
- Povinnost i pro ORP vycházet při vydávání závazných stanovisek z programů zlepšování kvality ovzduší a z imisní situace
- Zvýšení hranice pro ohlašování poplatku z 5.000 Kč na 50.000 Kč
- Upřesnění formulace „využitelného vyrobeného tepla“ v § 39 odst. 1 zákona
- Zrušení povinnosti kontinuálního měření emisí u záložních zdrojů od 50 do 100 MW příkonu



Metodické pokyny, stanoviska, často kladené dotazy

- Metodický pokyn ke sčítání kapacit (Věstník MŽP 7/2013)
- Sdělení k číselníkům pro ohlašování za rok 2013 (zveřejněno na webu www.mzp.cz/cz/metodicke_pokyny)
- Sdělení k emisním faktorům (Věstník MŽP 7/2013)
- Stanovisko k aplikaci § 17 odst. 3 písm. g)
- Stanovisko k měření elektrochemickými články
- Stanovisko k záložním dieslagregátům (na webu)



Požadavky na kvalitu paliv

- § 16 odst. 1 zákona – uvádět na trh jen paliva splňující požadavky stanovené emisní vyhláškou a dokládat jejich kvalitu
- Od 1.1.2014 zpřísnění požadavků
- U TTO, plynových olejů a u paliv pro spalovací stacionární zdroje do 0,3 MW povinnost do 31.3. ohlašovat ministerstvu údaje o palivech uvedených na trh v předchozím roce
- Prokazování plnění požadavků na kvalitu paliv – doklady o analýzách z akreditovaných laboratoří (určené technické normy ve věstníku UNMZ)



Požadavky na kvalitu paliv

2.1. Požadavky na kvalitu pevných paliv

2.1.1. Požadavky na kvalitu uhlí a výlisky z uhlí pro spalovací stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu do 5 MW včetně

Kvalitativní ukazatel	Jednotka	Limitní hodnoty dle celkového jmenovitého tepelného příkonu určeného spalovacího stacionárního zdroje	
		≤ 0,3 MW	> 0,3-5 MW
Voda	% hm.	< 33	< 35
Kvalitativní ukazatel v bezvodém stavu			
Výhřevnost	MJ·kg ⁻¹	> 15	> 15
Obsah popela	% hm.	< 13	< 20
Měrná sirnatost ¹⁾	g·MJ ⁻¹	< 0,65 < 0,5 ²⁾	< 0,75 < 0,5 ²⁾

Vysvětlivky:

1) Měrnou sirnatostí se rozumí celkový obsah síry v původním stavu, vztažený k výhřevnosti spalovaného paliva v původním stavu, vyjádřený v g·MJ⁻¹

2) Vztahuje se pouze na výlisky z uhlí.



Požadavky na kvalitu paliv

2.1. Požadavky na kvalitu pevných paliv

2.1.2. Požadavky na kvalitu výlisků z biomasy podle § 2 písm. a) pro spalovací stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu do 5 MW včetně

Kvalitativní ukazatel	Jednotka	Limitní hodnoty dle celkového jmenovitého příkonu určeného spalovacího stacionárního zdroje	
		≤ 0,3 MW	> 0,3-5 MW
Voda	% hm.	< 15	< 20
Kvalitativní ukazatel v bezvodém stavu			
Výhřevnost	MJ·kg ⁻¹	> 15	> 13
Obsah popela	% hm.	< 10	< 25
Obsah chlóru a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 10 000	< 10 000
Obsah arsenu a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 5	< 10
Obsah kadmia a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 1,05	< 1,5
Obsah rtuti a jejích sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 0,05	< 0,05
Obsah olova a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 10	< 10



Požadavky na kvalitu paliv

2.2. Požadavky na kvalitu kapalných paliv

Kvalitativní ukazatel	Jednotka	Limitní hodnoty
Voda	% hm.	< 2 ¹⁾
Kvalitativní ukazatel v bezvodém stavu		
Výhřevnost	MJ·kg ⁻¹	> 32 ¹⁾
Obsah síry a jejích sloučenin	% hm.	< 0,1 ²⁾
Obsah chlóru a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 300
Obsah arsenu a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 10
Obsah kadmia a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 0,3
Obsah rtuti a jejích sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 0,05
Obsah olova a jeho sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 25
Obsah PCB a jejích sloučenin	mg·kg ⁻¹	< 5

Vysvětlivky:

1) Vztahuje se pouze na paliva pro spalovací stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu do 5 MW.

2) Nevztahuje se na těžký topný olej, u nějž nesmí maximální obsah síry a jejích sloučenin překročit 1 % hm. Tento požadavek se nevztahuje na těžký topný olej spalovaný

a) ve spalovacích stacionárních zdrojích o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW a vyšším,

b) v rafineriích, pokud měsíční průměr emisí oxidu siřičitého ze všech spalovacích stacionárních zdrojů v rafinerii s výjimkou spalovacích stacionárních zdrojů spadajících pod písmeno a), bez ohledu na druh paliva nebo kombinace používaných paliv, nepřekročí 1700 mg/m³ a tato podmínka je stanovena v povolení provozu

c) v ostatních stacionárních zdrojích, pokud emisní limit pro oxid siřičitý stanovený pro ně v povolení provozu nepřekročí 1700 mg.m⁻³ při obsahu kyslíku ve spalinách 3 % objemová, vztaženo na suchý plyn.



Požadavky na kvalitu paliv

2.3. Požadavky na kvalitu plyných paliv pro stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu do 5 MW včetně s výjimkou zemního a degazačního plynu

Kvalitativní ukazatel v bezvodém stavu	Jednotka	Limitní hodnoty
Obsah síry a jejích sloučenin	mg·m ⁻³	< 1 000 ¹⁾
Obsah chlóru a jeho sloučenin	mg·m ⁻³	< 50

Vysvětlivky:

1) Vyjádřeno jako čtvrtletní průměr z minimálně 3 v čase rovnoměrně odebraných vzorků.



Metodické pokyny, stanoviska, často kladené dotazy

Kontakty Mapa webu English

Ministerstvo životního prostředí 

Ochrana ovzduší / Legislativa a metodické pokyny / Stanoviska

MŽP
Ministerstvo
Zahraníční vztahy
Legislativa
Pro novináře
Pro veřejnost

TÉMATÁ
Moravskoslezský kraj
Ochrana ovzduší
Kvalita ovzduší
Regulované látky, F-plyny, ozon
Legislativa a metodické pokyny
Metodické pokyny
▶ Stanoviska
Často kladené dotazy
Správní činnost
Kritéria udržitelnosti biopaliv
Voda
Odpadové hospodářství
Příroda a krajina
Rizika pro životní prostředí
Stav životního prostředí
Environmentální politika a nástroje
Financování ochrany životního prostředí
Ochrana klimatu

Stanoviska

V této sekci jsou uvedeny nejdůležitější výklady a stanoviska MŽP a soudů, které se týkají aplikace právních předpisů na ochranu ovzduší. Jsou zde zařazena zejména stanoviska k interpretaci určitých ustanovení zákona č. 201/2012 Sb. o ochraně ovzduší, který je účinný od 1. září 2012.

Dokumenty

- 7 Stanovisko k platnosti rozhodnutí o autorizaci k vybraným činnostem vydaných podle zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší, po 1. září 2012
Stanovisko k platnosti autorizací k vybraným činnostem, které byly vydány podle zákona č. 86/2002 Sb., o ochraně ovzduší a o změně některých dalších zákonů (o ochraně ovzduší), ve znění pozdějších předpisů, po nabytí účinnosti zákona č. 201/2012 Sb., kterým se od 1.9.2012 zrušuje zákon č. 86/2002 Sb.
- 7 Stanovisko ke zpřístupňování informací podle § 30 odst. 1 písm. f) a g) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší
Stanovisko ke zpřístupňování informací podle § 30 odst. 1 písm. f) a g) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, podle kterého orgány ochrany ovzduší aktivně zpřístupňují veřejnosti bez zbytečného odkladu srozumitelné informace o podaných žádostech o závazné stanovisko a povolení, a další zde uvedené údaje
- 7 Stanovisko k definici stacionárního zdroje podle zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší
Stanovisko k definici stacionárního zdroje podle § 2 písm. e) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ze kterého jsou vyjmuty stacionární technické jednotky používané k výzkumu, vývoji nebo zkoušení nových výrobních a procesů
- 7 Stanovisko k § 17 odst. 3 písm. g) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší
Stanovisko k § 17 odst. 3 písm. g) zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, podle kterého se nařizuje bezodkladné omezení provozu nebo odstavení zdroje v uvedených případech

Kalendář akcí

Akce MŽP a resortních organizací

1.9.2012 - 4.11.2012 - [Výstava Světové dědictví v hlubinách země a zpřístupnění leskové republiky](#)
20.10.2012 - [Výcházka v NP Podolí za krásami podzimního lesa](#)
[Další akce](#)

Akce zařité MŽP

1.10.2012 - 28.10.2012 - [Architecture Week 2012](#)
22.11.2012 - 23.11.2012 - [Konference a mezinárodní účastí Dobrá praxe v udržitelnosti cestovního ruchu](#)
[Další akce](#)

[Gutachten Temelín](#)
[Rozklikávací rozpočet](#)
[Dotace poskytnuté ministerstvem](#)
[ENVIHELP Environmentální helpdesk](#)
[Zelená úsporám](#)



Revize Tematické strategie ochrany ovzduší EU

- Revize tematické strategie EU (koncem roku zveřejnění)
- Návrhy nových legislativních aktů
 - Revize směrnice o národních emisních stropích (nové stropy k roku 2025 nebo 2030)
 - Nová směrnice k emisním limitům pro zdroje pod 50 MW
 - Zpřísnění testovacího cyklu pro homologace automobilů
 - Požadavky na „malé“ spalovací zdroje (ecodesign)



Strategie ovzduší 2020

- MŽP zpracovává Střednědobou strategii (do roku 2020) zlepšení kvality ovzduší v ČR
- Dokončení 7/2014
- Zahrnuje Národní program snižování emisí a programy zlepšování kvality ovzduší pro všechny zóny a aglomerace
- Provozovatelé zdrojů s významným vlivem na kvalitu ovzduší – budou přizváni
- PZKO – budou vydané opatřením obecné povahy (jako územní plány)



Děkuji za pozornost

kurt.dedic@mzp.cz

