PŘECHODNÝ NÁRODNÍ PLÁN ČESKÉ REPUBLIKY

Ministerstvo životního prostředí

Prosinec 2012

Úvod

Přechodný národní plán je zpracován na základě § 37 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší (dále jen „zákon o ochraně ovzduší“) a v souladu s požadavky článku 32 směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích a v souladu s požadavky rozhodnutí Evropské komise 2012/115/EU, kterým se stanoví pravidla týkající se přechodných národních plánů uvedených ve směrnici Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU o průmyslových emisích.

Česká republika transponovala kapitolu 3 a přílohu V Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2010/75/EU o průmyslových emisích zákonem o ochraně ovzduší, který nabyl účinnosti 1. 9. 2012. Součástí zákona o ochraně ovzduší je rovněž transpozice článku 32 této směrnice, který se týká tzv. Přechodného národního plánu. Obdobně jako tak činí směrnice, také český zákon o ochraně ovzduší ponechává využití tohoto přechodného režimu na úrovni fakultativní, tedy dobrovolné. Provozovatelé se tak mohou rozhodnout o zapojení do Přechodného národního plánu sami a nejsou k tomu nuceni zákonem o ochraně ovzduší (jako tomu bylo v předchozím zákoně o ochraně ovzduší, který transponoval tzv. Národní program snižování emisí ze stávajících zvláště velkých spalovacích stacionárních zdrojů).

Evropská komise vydala k provedení článku 41(b) směrnice o průmyslových emisích rozhodnutí 2012/115/EU, na základě něhož mají členské státy postupovat při zpracování přechodných národních plánů. Zákon o ochraně ovzduší ukládá Ministerstvu životního prostředí se tímto rozhodnutím řídit.

Příprava Přechodného národního plánu započala po schválení zákona o ochraně ovzduší Parlamentem ČR, kdy byli obesláni všichni potenciální provozovatelé, kteří provozují spalovací stacionární zdroje, jež splňují podmínky pro zařazení do Přechodného národního plánu. Současně byli provozovatelé požádáni o poskytnutí dat nezbytných pro posouzení nároku na účast v Přechodném národním plánu a pro provedení výpočtů emisních stropů. Poskytnutá data byla verifikována prostřednictvím platných integrovaných povolení a prostřednictvím databáze REZZO (Registr zdrojů znečišťování ovzduší) vedené Českým hydrometeorologickým ústavem. Ze zaslaných dat vyplynuly některé nesrovnalosti (např. ve stanovení celkového jmenovitého tepelného příkonu) a zejména značné rozdíly ve stanovení konverzních faktorů, rozhodných pro výpočet objemu odpadního plynu, který předurčuje výpočet emisních stropů. Ministerstvo životního prostředí proto zvolilo jednotný postup jejich stanovení, založený na zjednodušených výpočtech produkce odpadního plynu ze spalování jednotlivých druhů paliv používaných v České republice. Po prvotním zpracování dat a prvním ověření správnosti informací poskytnutých provozovateli byl výstup této práce zaslán provozovatelům k ověření, k vyjádření a k doplnění nebo upřesnění údajů.

Poté byla provozovatelům zaslána aktualizovaná verze výpočtů. Ta již zohledňovala i omezení nepřekročitelnosti stávajících emisních stropů, které mají provozovatelé stanoveny v integrovaných povoleních. Požadavek na nepřekročitelnost stávajících mezních hodnot emisí (stanovených k 31. prosinci 2015) vychází z článku 32(2) druhého pododstavce směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích a z § 37 odst. 2 zákona.

Vstupem nového zákona o ochraně ovzduší v účinnost došlo oproti dosavadní situaci ke změně sčítacích pravidel. Dosud byly v České republice jmenovité tepelné příkony

spalovacích stacionárních zdrojů sčítány vždy (s ohledem na jejich uspořádání, a pokud byly umístěny ve stejné místnosti, stavbě nebo provozním celku) bez ohledu na datum vydání prvního povolení. Nový zákon o ochraně ovzduší, s ohledem na výrazné zpřísnění emisních limitů od 1. ledna 2016, přizpůsobuje pravidla sčítání jmenovitých tepelných příkonů textu směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích. Oproti stávajícímu stavu tedy nebudou do tzv. virtuálního komína sčítány spalovací stacionární zdroje, kterým bylo první povolení provozu vydáno před 1. červencem 1987 a dále se nově k celkovému jmenovitému tepelnému příkonu nepřičítají jmenovité tepelné příkony spalovacích stacionárních zdrojů s nižším jmenovitým tepelným příkonem než 15 MW. V návaznosti na tyto změny bylo nutné přehodnotit rozdělení spalovacích stacionárních zdrojů v rámci jednotlivých provozoven. Poté, co došlo ke vzájemnému odsouhlasení správnosti uváděných dat a provedených výpočtů, byla sestavena tato konečná verze Přechodného národního plánu.

Přechodný národní plán bude podle ustanovení § 37 odst. 6 zákona o ochraně ovzduší (který transponuje článek 32(5) směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích) nejpozději 1. ledna 2013 odeslán ke schválení Evropské komisi. Jak vyplývá z § 37 odst. 8 zákona o ochraně ovzduší, po jeho schválení bude Přechodný národní plán zveřejněn ve Věstníku Ministerstva životního prostředí. Po jeho zveřejnění krajské úřady neprodleně uvedou integrovaná povolení spalovacích stacionárních zdrojů zahrnutých do Přechodného národního plánu do souladu s Přechodným národním plánem.

Platnost Přechodného národního plánu je dle § 37 odst. 1 zákona o ochraně ovzduší stanovena od 1. ledna 2016 do 30. června 2020. Nejpozději od 1. července 2020 budou spalovací stacionární zdroje zahrnuté do Přechodného národního plánu plnit emisní limity stanovené v příloze V směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích, které jsou do českého právního řádu transponovány vyhláškou č. 415/2012 Sb., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší.

Cíle a východiska Přechodného národního plánu

Cílem Přechodného národního plánu je prostřednictvím postupného snižování celkových ročních emisí tuhých znečišťujících látek, oxidu siřičitého a oxidů dusíku ze spalovacích stacionárních zdrojů zahrnutých do Přechodného národního plánu, dosáhnout připravenosti na plnění emisních limitů stanovených s účinností od 1. ledna 2016 ve vyhlášce č. 415/2012 Sb., a to nejpozději k 1. červenci 2020.
K dosažení výše uvedeného cíle slouží emisní stropy pro tuhé znečišťující látky, oxid siřičitý a oxidy dusíku, které budou těmto spalovacím stacionárním zdrojům stanoveny krajskými úřady v integrovaných povoleních jako závazné podmínky provozu. Tyto emisní stropy jsou uvedeny v příloze č. 2 k tomuto plánu. Jejich součty uvedené v příloze č. 5 k tomuto plánu pro tuhé znečišťující látky, oxid siřičitý a oxidy dusíku jsou pro Českou republiku nepřekročitelné.
Česká republika se rozhodla pro využití přechodného národního plánu, neboť by u dotčených spalovacích stacionárních z časových důvodů nebylo možné zrealizovat investice nezbytné k zajištění plnění nových emisních limitů od 1. ledna 2016.

Spalovací stacionární zdroje zahrnuté do Přechodného národního plánu

Jak vyplývá z § 37 odst. 1 zákona o ochraně ovzduší, Přechodný národní plán se vztahuje na spalovací stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 50 MW a vyšším, kterým bylo první povolení provozu vydáno před 27. listopadem 2002, nebo u nichž byla kompletní žádost o první povolení provozu podána před tímto datem a které byly uvedeny do provozu nejpozději 27. listopadu 2003, u nichž provozovatel podal na Ministerstvo životního prostředí žádost o zařazení do Přechodného národního plánu. Do Přechodného národního plánu nejsou v souladu § 37 odst. 4 zákona o ochraně ovzduší zahrnuty spalovací stacionární zdroje v rafineriích, spalující plyny s nízkou výhřevností ze zplyňování rafinerských zbytků nebo zbytky pocházející z destilace či zpracování při rafinaci surové ropy pro vlastní spotřebu, samostatně či s jinými palivy. Přechodný národní plán se dále nevztahuje na spalovací stacionární zdroje s omezenou životností, které využívají přechodného režimu podle § 38 zákona o ochraně ovzduší ani na spalovací stacionární zdroje dodávající teplo do soustavy zásobování tepelnou energií, které využívají přechodného režimu podle § 39 zákona. V případě, že se provozovatel rozhodne využít některého z těchto dvou přechodných režimů (podle § 38 nebo 39 zákona o ochraně ovzduší), Ministerstvo životního prostředí takové spalovací stacionární zdroje podle § 37 odst. 7 zákona z Přechodného národního plánu vyřadí. Vzhledem k tomu, že v České republice žádný spalovací stacionární zdroj nevyužil výjimku podle článku 4(4) směrnice 2001/80/ES, nemůže být žádný takový spalovací stacionární zdroj součástí Přechodného národního plánu.
Seznam spalovacích stacionárních zdrojů zahrnutých do Přechodného národního plánu, včetně znečišťujících látek, pro které jsou do tohoto plánu zahrnuty, a přehled předpokládaných opatření, která budou na jednotlivých spalovacích stacionárních zdrojích realizována k zajištění plnění emisních limitů, jsou uvedeny v příloze č. 1 k tomuto plánu.

Pravidla Přechodného národního plánu

Pravidla Přechodného národního plánu v České republice vyplývají z § 37 zákona o ochraně ovzduší, který transponuje článek 32 směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích.

Spalovací stacionární zdroje zařazené do Přechodného národního plánu musí podle § 37 odst. 2 zákona o ochraně ovzduší od 1. ledna 2016 plnit emisní limity stanovené v integrovaném povolení k 31. prosinci 2015 a emisní stropy uvedené v příloze č. 2 k tomuto plánu. Současně platí, že Přechodný národní plán se nevztahuje na spalovací stacionární zdroje o celkovém jmenovitém tepelném příkonu vyšším než 500 MW, jimž bylo první povolení provozu vydáno 1. července 1987 nebo později, které musí podle § 37 odst. 3 zákona o ochraně ovzduší plnit emisní limit pro oxidy dusíku stanovený ve vyhlášce č. 415/2012 Sb. ve výši 200 $mg.m^{-3}$.

Emisní stropy byly vypočteny v souladu s rozhodnutím Evropské komise 2012/115/EU na základě celkového skutečného jmenovitého tepelného příkonu spalovacích stacionárních zdrojů k 31. prosinci 2010, jejich skutečných provozních hodin a použitého paliva v průměrných hodnotách za posledních 10 let provozu až do roku 2010 včetně. V případě spalovacích stacionárních zdrojů, kterým byly stanoveny emisní stropy podle předchozí právní úpravy (tedy které byly součástí Národního programu snižování emisí ze stávajících

zvláště velkých spalovacích stacionárních zdrojů), byly tyto vypočtené emisní stropy v souladu s § 37 odst. 2 zákona o ochraně ovzduší poníženy, pokud byl výpočet dle Rozhodnutí Evropské komise 2012/115/EU vyšší. Vypočtené emisní stropy, které budou spalovacím stacionárním zdrojům stanoveny k plnění v integrovaných povoleních po schválení Přechodného národního plánu Evropskou komisí, jsou uvedeny v příloze č. 2 k tomuto plánu. V souladu s § 17 zákona o ochraně ovzduší je provozovatel stacionárního zdroje povinen dodržovat emisní stropy stanovené v integrovaném povolení. Současně podle poslední věty § 37 odst. 2 zákona o ochraně ovzduší platí, že provozovatel dvou a více spalovacích stacionárních zdrojů může namísto emisních stropů stanovených pro jednotlivé spalovací stacionární zdroje plnit emisní stropy v součtu za všechny jím provozované spalovací stacionární zdroje. U plynových turbín se podle § 37 odst. 3 zákona o ochraně ovzduší Přechodný národní plán vztahuje pouze na emise oxidů dusíku.

Podrobné údaje o spalovacích stacionárních zdrojích zahrnutých do Přechodného národního plánu a výpočty emisních stropů ve struktuře vycházející z rozhodnutí Evropské komise 2012/115/EU jsou součástí samostatné přílohy k Přechodnému národnímu plánu (v elektronické podobě).

Na základě trvalého zastavení provozu, trvalého snížení celkového jmenovitého tepelného příkonu pod 50 MW nebo změnou, v jejímž důsledku již spalovací stacionární zdroje nebudou splňovat podmínky pro zahrnutí do Přechodného národního plánu, budou z tohoto plánu vyřazeny. Vyřazení spalovacích stacionárních zdrojů z Přechodného národního plánu bude provedeno na základě žádosti provozovatele nebo ihned v případě, že Ministerstvo životního prostředí zjistí důvody pro jejich vyřazení. V takovém případě dojde k odečtení jejich emisních stropů od součtů uvedených v příloze č. 3 k tomuto plánu. Tento postup vyplývá z § 37 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší. Tím je zajištěn požadavek vyplývající z článku 32(3) třetího pododstavce směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích.

Způsob monitorování Přechodného národního plánu

V souladu s § 6 odst. 1 zákona o ochraně ovzduší provozovatel stacionárního zdroje u znečišťující látky, pro kterou má stanoven emisní limit, emisní strop nebo technickou podmínku provozu (v případě technické podmínky provozu pokud je tak výslovně stanoveno ve vyhlášce č. 415/2012 Sb. nebo v povolení provozu), zjišťuje úroveň znečišťování. Na základě § 6 odst. 5 zákona se kontinuálním měřením emisí zjišťují emise znečišťujících látek a provozní parametry uvedené v příloze č. 4 k tomuto zákonu u spalovacích stacionárních zdrojů o celkovém jmenovitém tepelném příkonu 100 MW a vyšším a dále u jednotlivých spalovacích stacionárních zdrojů o jmenovitém tepelném příkonu 50 MW a vyšším. V příloze č. 4 zákona o ochraně ovzduší jsou uvedeny také výjimky z kontinuálního měření emisí odpovídající výjimkám podle směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích. Pokud se uplatní výjimka z kontinuálního měření emisí, provozovatel má povinnost provádět jednorázové měření emisí, a to dvakrát za kalendářní rok. Ověření správnosti výsledků kontinuálního měření zajišťuje provozovatel jednorázovým měřením emisí provedeným autorizovanou osobou podle § 32 odst. 1 písm. a) zákona jednou za kalendářní rok. Každé 3 kalendářní roky má provozovatel povinnost zajistit kalibraci kontinuálního měření emisí.

V souladu s § 17 odst. 3 písm. c) zákona o ochraně ovzduší je provozovatel povinen vést provozní evidenci o stálých a proměnných údajích o stacionárním zdroji, popisujících tento stacionární zdroj a jeho provoz a o údajích o vstupech a výstupech z tohoto stacionárního zdroje a každoročně ohlašovat údaje souhrnné provozní evidence prostřednictvím integrovaného systému ohlašovacích povinností. Tyto údaje jsou součástí databáze REZZO, kterou vede Český hydrometeorologický ústav. Údaje ohlášené provozovatelem v rámci souhrnné provozní evidence má k dispozici Ministerstvo životního prostředí, Česká inspekce životního prostředí i příslušné krajské úřady.

Neplnění těchto povinností je pod sankcemi, které vyplývají z § 25 zákona o ochraně ovzduší.

Podávání zpráv o plnění Přechodného národního plánu

Ministerstvo životního prostředí poskytuje informace o plnění Přechodného národního plánu Evropské komisi. Tyto informace obsahují údaje o celkových ročních emisích oxidu siřičitého, oxidů dusíku a tuhých znečišťujících látkách. Dále pak údaje o celkové roční výši energetického příkonu vztažené na výhřevnost pro pět druhů paliva: biomasu, ostatní pevná paliva, kapalná paliva, zemní plyn, ostatní plyny. Souhrn výsledků této inventarizace, který vykazuje odděleně emise z rafinerií, zašle Ministerstvo životního prostředí Evropské komisi každé tři roky do dvanácti měsíců od konce příslušného tříletého období. Tyto údaje jsou Evropské komisi každoročně k dispozici na požádání. Ministerstvo životního prostředí rovněž informuje Evropskou komisi o všech následných změnách v Přechodném národním plánu.

Příloha č. 1

SEZNAM SPALOVACÍCH STACIONÁRNÍCH ZDROJŮ ZAHRNUTÝCH DO PŘECHODNÉHO NÁRODNÍHO PLÁNU A PŘEHLED PŘEDPOKLÁDANÝCH OPATŘENÍ K ZAJIŠTĚNÍ PLNĚNÍ EMISNÍCH LIMITŮ

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
652450271	1	ACTHERM, spol. s r.o., odštěpný závod Chomutov	206,2	TZL	suchá vápencová metoda odsíření, denitrifikace metodou SNCR
665060431	1	Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Elektrárna Kladno	842,9	TZL, NOx	intenzifikace odsíření
635568151	1	Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	127		výměna hořáků
635568151	2	Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	145	TZL, SO2	výměna hořáků, SNCR, úprava dávkování vápence
635568151	3	Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	122	TZL, SO2	výměna hořáků, SNCR, úprava dávkování vápence
635568151	4	Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	165		výměna hořáků, SNCR, úprava dávkování vápence
714828031	1	ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o.	630,6		odsíření a SNCR
714828031	2	ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o.	546		odsíření a SNCR

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
721330471	1	C-Energy Bohemia s.r.o.	211,7		celková modernizace zdroje: částečná plynofikace, rekonstrukce nebo náhrada uhelných práškových kotlů, mokrá vápencová vypírka
625960021	1	ČEZ, a. s., Elektrárna Dětmarovice	2211	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
643750021	1	ČEZ, a. s., Elektrárna Mělník 2	622,9		modernizace odlučovače TZL (příp. rekonstrukce odlučovače kapek), primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
643750021	2	ČEZ, a. s., Elektrárna Mělník 3	1373,6		Modernizace odlučovače TZL (příp. rekonstrukce odlučovače kapek), primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
661860071	1	ČEZ, a. s., Elektrárna Prunéřov I	1238,6		ukončení provozu
661860201	1	ČEZ, a. s., Elektrárna Prunéřov II	2956,1		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
614640011	1	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Tisová 1	287	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
614640011	2	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Tisová 1	285	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
614640011	2	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Tisová 2	291,6	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
604340041	1	ČEZ, a. s., Elektrárna Ledvice 2	595,5		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
604340041	2	ČEZ, a. s., Elektrárna Ledvice 3	298,1		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
769220131	1	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Poříčí – provoz Poříčí	392,3		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, výstavba odsiřovacího zařízení
769220131	2	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Poříčí – provoz Poříčí	217		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, výstavba odsiřovacího zařízení
640410031	1	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Hodonín	287,9		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
714070141	1	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Vítkovice	396,8		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, výstavba odsiřovacího zařízení
633960011	1	ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Poříčí – provoz Dvůr Králové	127,5		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, výstavba odsiřovacího zařízení
715430221	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Elektrárna Třebovice 1	335,9		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
715430221	2	Dalkia Česká republika, a.s.; Elektrárna Třebovice 2	181,4		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
715430221	3	Dalkia Česká republika, a.s.; Elektrárna Třebovice 3	362,6		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
713760031	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Přívoz	228,6		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
674730031	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Krnov	127,7		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
710870211	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Olomouc	237,8		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
710870601	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Špičková výtopna Olomouc	220,8		pravděpodobný přechod zdroje na spalování zemního plynu
734710051	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Přerov	366,3		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
664100101	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Karviná	291,8		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
664100371	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Československé armády	272,2		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
760670151	1	Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Frýdek-Místek	184,9		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
755630291	1	Dalkia Industry CZ a.s.; Teplárna Dolu ČSM	133,9		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
668150091	1	Dalkia Kolín a.s., Elektrárna Kolín	129,2		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
668150091	2	Dalkia Kolín a.s., Elektrárna Kolín	191,1		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
691600171	1	Dalkia Mariánské Lázně, s.r.o., Výtopna Mariánské Lázně	65,9		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
776430481	1	DEZA, a.s., Energetika	235		SNCR – redukce NOx ve spalinách nástřikem vodného roztoku močoviny, odsiřovací a odprašovací jednotka (tkaninový filtr)
655018051	1	Elektrárna Chvaletice a.s.	2298,8		Rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace provozu odsiřování
619550021	1	Elektrárny Opatovice, a.s., Elektrárna Opatovice	1242		rekonstrukce kotlů, rekonstrukce odsíření, SNCR
723180201	1	Elektrárna Počerady a.s.	1698,8	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
723180201	2	Elektrárna Počerady a.s.	1132,6	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
770890461	1	ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 2, Provozy teplárny a tepelná energetika	138	SO2, TZL	oprava opláštění kotlů, montáž ventilátorů pro recirkulaci spalin
770890461	2	ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 2, Provozy teplárny a tepelná energetika	126	SO2, TZL	oprava opláštění kotlů, montáž ventilátorů pro recirkulaci spalin
770890461	3	ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 3, Provozy teplárny a tepelná energetika	379	TZL	Zvýšení dávkování vápence, úprava palivového mixu, (denitrifikace), nový kotel NK 14

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
742930011	1	ENERGOAQUA, a.s., Výtopna Rožnov pod Radhoštěm	55,8		žádná
643750351	1	Energotrans, a.s., Elektrárna Mělník I	1265	TZL	primární a sekundární opatření denitrifikace spalin, rekonstrukce odsiřovacího zařízení
775250431	1	ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	281,9		primární i sekundární opatření ke snížení NOx (nový typ hořáků, denitrifikace), nový typ filtrační tkaniny, zvýšené dávkování odsiřovacího prostředku
655970011	1	Jablonecká teplárenská a realitní, a.s. Výtopna Brandl	72		výměna hořáků
656100381	1	Jablonecká teplárenská a realitní, a.s. Výtopna Rýnovice	87		výměna hořáků, odstavení kotlů pro nepotřebnost
669390551	1	KOMTERM, a.s., závod Morava	299,9		Denox a odstavení kotlů
687700111	1	Lovochemie, a.s. Lovosice	93,7		nový cirkofluidní kotel
752228011	1	Momentive Specialty Chemicals a.s.	97,2	NOx, TZL	Intenzifikace odsiřovací technologie
763690161	1	Mondi Štětí a.s., Energetika	347		látkové filtry ke stávajícím elektrostatickým, zvýšení dávkování vápence, recirkulace spalin, SNCR; úprava spalovacího režimu, odstavení kotle
648800011	1	Moravskoslezské cukrovary, a.s. - závod Hrušovany n. Jev.	92	NOx	plynofikace zdroje
711870051	1	Moravskoslezské cukrovary, a.s. - odštěpný závod Opava	76	TZL	polosuchá vápencová nebo NaHCO3 metoda, SNCR

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
718030061	1	PARAMO, a.s., HS Pardubice	82,3		přednostní spalování ZP jako paliva, SNCR, vyhledávání dalších environmentálně šetrnějších alternativ topného oleje
721980101	1	Plzeňská energetika a. s., Teplárna ELÚ III	409,6	TZL	mokrá vápencová vypírka -přidání sprchových úrovní, SNCR
722738041	1	Plzeňská teplárenská, a.s., Centrální zdroj tepla	570	NOx	polosuchá metoda odsiřování, denitrifikační zařízení, úprava dávkování vápna, dávkování vápence, denitrifikační zařízení
732450111	1	Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Malešice II	266	TZL	snížení jmenovitého tepelného příkonu pod 50 MW
732450111	2	Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Malešice III	256	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
727750181	1	Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Michle	166	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
730120011	1	Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Holešovice	208	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
730120011	2	Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Holešovice	227	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
729350031	1	Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Veleslavín	143	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
729270011	1	Pražská teplárenská a.s.,Výtopna Juliska	54	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
727870051	1	Pražská teplárenská a.s., Výtopna Krč	123	TZL	Bude řešeno operativními opatřeními , kotel K5 bude v provozu operativně, ostatní kotle požadavky směrnice plní.
731520131	1	Pražská teplárenská a.s., Výtopna Třeboradice	128	TZL	Záložní zdroj není provozován, v případě potřeby trvalejšího provozu by bylo řešenou výměnou plynových hořáků

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
696290571	1	ŠKO-ENERGO, s.r.o., Teplárna	442		Zvýšení dávky vápence, nova dávkovací místa, DeNOx, optimalizace filtrů tuhých znečišťujících látek
786720171	1	Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s. Zpracovatelská část Vřesová	1250	NOx, TZL	Změna kvality vsázky hnědého uhlí, provedení generální opravy a úprav na společné jednotce mokré vápencové vypírky
703560111	1	SPOLANA a.s	280		denitrifikace a odsíření mokrou vypírkou nebo přechod na plyn
747380071	1	Synthesia, a.s., odbor Energetika,Teplárna ZL1	180	TZL	suchá vápencová vypírka, SNCR
747380071	2	Synthesia, a.s., odbor Energetika,Teplárna ZL2	198	TZL	suchá vápencová vypírka, SNCR
672718071	1	TAMERO INVEST s.r.o., Teplárna Kralupy	129		ukončení spalování těžkého topného oleje, výměna vícepalivových hořáků za plynové LowNOx hořáky
672718071	2	TAMERO INVEST s.r.o., Teplárna Kralupy	258		ukončení spalování těžkého topného oleje, výměna vícepalivových hořáků za plynové LowNOx hořáky
622340041	1	Teplárna České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice	106,9	TZL, SO2	výměna hořáků
622340041	2	Teplárna České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice	116,2	TZL, SO2	výměna hořáků
622340041	3	Teplárna České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice	262,5		primární opatření na kotlích (úpravy spalovací komory a hořáků, optimalizace spalování) a sekundární opatření (příprava SNCR selektivní nekatalytická redukce), odsíření, mokrá vypírka

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
622220931	1	Teplárna České Budějovice, a.s. - Výtopna Vráto	80,7		denitrifikace formou primárních opatření - úprava hořáků a spalovací komory, optimalizace spalování , výhledově se uvažuje o využití technologie polosuché absorpční metody či technologie modifikované suché sorpce snižování emisí NOx
682030131	1	Teplárna Liberec, a.s.	229,7		výměna hořáků a odstavení kotle pro nepotřebnost
716730061	1	Teplárna Otrokovice a.s.	291	TZL	realizace primárních a sekundárních opatření ke snížení NOx, rekonstrukce, odsíření spalin
720750091	1	Teplárna Písek, a.s. ; Teplárna Písek	60		uvažovány fluidní kotle
755920041	1	Teplárna Strakonice, a.s.	253		rekonstrukce a modernizace
764700161	1	Teplárna Tábor, a.s.	199,1		Instalace nízkoemisních hořáků, používání nízkosirného paliva
774970061	1	Teplárna Trmice, a.s.	562,2	TZL	NOx - původní primární opatření ke snižování emisí NOx SO2 - polosuchá vápenná metoda odsiřování spalin (centrálně pro spaliny ze všech kotlů)
776970231	1	Teplárna Varnsdorf a.s.	67		instalace nového kotle na biomasu, rekonstrukce hořáků, instalace nového fluidního kotle
612550141	1	Teplárny Brno a.s., Provoz Brno - sever	246	TZL	výměna hořáků
610700021	1	Teplárny Brno a.s., Provoz Špitálka	382,6	TZL, SO2	výměna hořáků
610700021	2	Teplárny Brno a.s., Provoz Špitálka	60	TZL, SO2	výměna hořáků

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná o zajištění plnění emisních limitů
611480061	1	Teplárny Brno a.s., Provoz Červený Mlýn	58	TZL, SO2	výměna hořáků
611480061	2	Teplárny Brno a.s., Provoz Červený Mlýn	194	TZL, SO2	výměna hořáků
622650031	1	Tereos TTD, a.s., Cukrovar České Meziříčí	76,8		filtry s vláknitou vrstvou s automatickým oklepem
790840381	1	UNIPETROL RPA, s.r.o, Teplárna T700	861,1		nový zdroj
790840391	1	UNIPETROL RPA, s.r.o, Závod Petrochemie	170		rekonstrukce kotlů
668890041	1	United Energy, a.s., Teplárna Komořany	1202,2		technická opatření na dopravních trasách vápence, SNCR
735510471	1	Výroba a prodej tepla Příbram a.s., CZT	174		NOx- změna spalovacího zařízení práškových kotlů na systém INVELTFLUID, TZL a SO2- rekonstrukce stávajícího zařízení odsíření
795230701	1	ŽĎAS,a.s., Metalurgie a teplárna	99	TZL	Primární denitrifikace (úprava hořáku a optimalizací řízení spalování), polosuché odsíření s látkovým filtrem

Příloha č. 2

EMISNÍ STROPY KE STANOVENÍ V INTEGROVANÝCH POVOLENÍCH

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
ACTHERM, spol. s r.o., odštěpný závod Chomutov	910,00	764,59	466,62	168,64	84,32	390,00	314,79	224,85	134,91	67,46					
Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Elektrárna Kladno	1 971,44	1 642,87	1 314,29	985,72	492,86										
Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	1 393,74	990,60	587,46	184,32	92,16	443,86	345,24	246,61	147,99	73,99	73,69	55,27	36,86	18,44	9,22
Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín						0,44	0,34	0,25	0,15	0,07					
Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín						4,41	3,43	2,45	1,47	0,74					
Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	1 352,24	963,54	574,85	186,15	93,07	448,10	348,67	249,25	149,82	74,91	74,63	55,96	37,29	18,62	9,31
ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o.	1 984,84	1 984,84	1 654,15	1 047,64	523,82	993,93	993,93	993,93	993,93	496,97	47,69	47,69	47,69	47,69	38,03
ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o.	2 575,13	2 059,13	1 543,12	1 027,11	513,56	974,03	974,03	974,03	974,03	487,02	101,87	101,87	101,87	80,40	40,20
C-Energy Bohemia s.r.o.	2 383,09	1 716,38	1 049,67	382,95	191,48	919,89	715,71	511,52	307,34	153,67	80,00	80,00	76,61	38,30	19,15

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
ČEZ, a. s., Elektrárna Dětmarovice	2 200,00	2 200,00	2 200,00	1 896,48	948,24	1 901,92	1 900,80	1 899,68	1 898,55	949,28					
ČEZ, a. s., Elektrárna Mělník 2	1 210,00	1 210,00	1 210,00	926,32	463,16	927,79	927,49	927,19	926,90	463,45	152,20	152,20	138,95	92,64	46,32
ČEZ, a. s., Elektrárna Mělník 3	2 325,00	2 325,00	2 325,00	1 837,78	918,89	1 844,94	1 841,95	1 838,97	1 835,99	917,99	194,70	194,70	194,70	183,78	91,89
ČEZ, a. s., Elektrárna Prunéřov I	870,44	870,44	870,44	870,44	870,44	1 902,80	1 902,80	1 902,80	1 902,80	999,73	63,52	63,52	63,52	63,52	63,52
ČEZ, a. s., Elektrárna Prunéřov II	4 129,56	4 129,56	4 129,56	4 129,56	2 445,25	4 897,20	4 895,85	4 894,50	4 893,14	2 446,57	236,48	236,48	236,48	236,48	236,48
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Tisová 1	2 721,96	1 995,15	1 268,33	541,52	270,76	1 306,92	1 017,24	727,57	437,89	218,94					
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Tisová 1	2 813,95	2 061,39	1 308,83	556,28	278,14	1 341,20	1 043,88	746,56	449,23	224,62					
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Tisová 2	2 900,00	2 570,95	1 640,33	709,70	354,85	989,00	989,00	946,67	568,00	284,00					
ČEZ, a. s., Elektrárna Ledvice 2	2 359,59	1 966,35	1 573,11	1 179,86	589,93	1 180,48	1 180,35	1 180,23	1 180,10	590,05	99,00	99,00	99,00	99,00	59,00
ČEZ, a. s., Elektrárna Ledvice 3	2 865,76	2 108,19	1 350,62	593,06	296,53	1 424,81	1 108,36	791,91	475,46	237,73	237,30	177,97	118,64	59,31	29,66

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Poříčí – provoz Poříčí	2 661,97	1 988,18	1 314,38	640,59	320,29	1 921,08	1 494,18	1 067,27	640,36	320,18	320,07	234,73	149,40	64,06	32,03
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Poříčí – provoz Poříčí	196,35	141,57	86,79	32,01	16,01	76,75	59,70	42,66	25,61	12,81	10,00	9,59	6,39	3,20	1,60
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Hodonín	2 489,92	1 820,17	1 150,43	480,68	240,34	1 193,00	933,74	674,47	415,21	207,61	198,58	148,41	98,24	48,07	24,03
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Vítkovice	1 584,98	1 194,63	804,27	413,92	206,96	820,00	820,00	642,41	392,35	196,18	112,00	112,00	86,34	37,40	18,70
ČEZ, a. s., Teplárny Hodonín, Poříčí, Tisová a Vítkovice – lokalita Poříčí – provoz Dvůr Králové	713,18	553,99	328,19	102,39	51,20	212,89	193,03	138,21	83,39	41,70	22,31	22,31	20,58	10,24	5,12
Dalkia Česká republika, a.s.; Elektrárna Třebovice 1	1 157,30	1 020,20	642,41	264,61	132,31	713,30	617,43	441,02	264,61	132,31	50,60	50,60	50,60	26,46	13,23

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
Dalkia Česká republika, a.s.; Elektrárna Třebovice 2	971,40	971,40	916,87	316,20	158,10	758,87	590,23	421,59	252,96	126,48	28,23	28,23	28,23	28,23	15,81
Dalkia Česká republika, a.s.; Elektrárna Třebovice 3	1 942,80	1 809,95	1 163,65	517,35	258,68	1 552,05	1 207,15	862,25	517,35	258,68	56,47	56,47	56,47	51,74	25,87
Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Přívoz	375,00	375,00	375,00	238,59	119,29	334,00	300,87	242,71	184,55	92,27	15,00	15,00	15,00	15,00	10,31
Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Krnov	310,00	310,00	310,00	98,06	49,03	164,60	164,60	140,12	86,88	43,44	7,00	7,00	7,00	7,00	4,90
Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Olomouc	2 007,52	1 795,06	1 110,01	424,95	212,48	831,20	799,84	572,60	345,36	172,68	138,53	128,29	85,39	42,50	21,25
Dalkia Česká republika, a.s.; Špičková výtopna Olomouc	58,03	48,36	38,70	29,03	14,52	15,65	15,59	15,52	15,45	7,73	1,71	1,43	1,14	0,86	0,43
Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Přerov	1 833,57	1 353,14	872,70	392,26	196,13	1 120,51	915,27	653,76	392,26	196,13	23,65	23,65	23,65	23,65	19,61
Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Karviná	1 400,00	1 400,00	1 033,79	446,80	223,40	750,00	750,00	597,45	358,99	179,49	44,00	44,00	44,00	44,00	22,34

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Československé armády	800,00	800,00	541,03	223,83	111,92	360,00	360,00	299,06	179,62	89,81	22,00	22,00	22,00	22,00	11,19
Dalkia Česká republika, a.s.; Teplárna Frýdek-Místek	265,00	265,00	265,00	131,23	65,62	230,00	230,00	175,71	105,65	52,82	14,00	14,00	14,00	13,12	6,56
Dalkia Industry CZ a.s.; Teplárna Dolu ČSM	600,00	600,00	415,97	131,95	65,98	250,00	246,31	175,94	105,56	52,78	10,00	10,00	10,00	10,00	6,60
Dalkia Kolín a.s., Elektrárna Kolín	1 458,78	1 036,93	615,08	193,23	96,62	464,77	361,62	258,48	155,34	77,67	77,46	58,08	38,70	19,32	9,66
Dalkia Kolín a.s., Elektrárna Kolín	0,65	0,65	0,65	0,65	0,33	5,61	4,36	3,11	1,87	0,93	0,09	0,09	0,09	0,09	0,05
Dalkia Mariánské Lázně, s.r.o., Výtopna Mariánské Lázně	101,77	75,62	49,47	23,32	11,66	51,71	46,03	40,35	34,67	17,34	6,24	4,88	3,53	2,17	1,08
DEZA, a.s., Energetika	667,84	479,41	290,99	102,57	51,28	219,19	182,34	145,48	108,63	54,31	20,22	16,97	13,72	10,48	5,24
Elektrárna Chvaletice a.s.	3 750,00	3 750,00	3 436,49	2 577,37	1 288,68	2 584,13	2 581,31	2 578,49	2 575,68	1 287,84	324,00	324,00	324,00	257,74	128,87
Elektrárny Opatovice, a.s., Elektrárna Opatovice	4 158,00	3 465,00	2 772,00	2 079,00	1 039,50	2 079,46	2 079,27	2 079,08	2 078,89	1 039,44	250,00	250,00	250,00	207,90	103,95
Elektrárna Počerady a.s.	4 011,52	4 011,52	2 113,48	3 170,30	1 585,15	3 171,12	2 199,40	1 227,69	3 170,62	1 585,31					

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
Elektrárna Počerady a.s.	2 360,48	2 360,48	1 356,09	2 034,19	1 017,10	2 034,78	1 467,12	899,46	2 034,43	1 017,21					
ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 2, Provozy teplárny a tepelná energetika						37,85	37,85	37,85	37,85	37,85					
ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 2, Provozy teplárny a tepelná energetika						62,15	62,15	62,15	62,15	62,15					
ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 3, Provozy teplárny a tepelná energetika	2 270,00	1 997,79	1 326,73	655,68	327,84	750,00	750,00	750,00	705,84	352,92					
ENERGOAQUA, a.s., Výtopna Rožnov pod Radhoštěm	46,78	46,18	45,57	44,97	22,48	30,30	30,30	30,30	30,30	30,30	2,70	2,70	2,70	2,70	2,70
Energotrans, a.s., Elektrárna Mělník I	3 389,48	2 824,56	2 259,65	1 694,74	847,37	1 695,65	1 695,27	1 694,89	1 694,51	847,26					
ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	730,00	730,00	542,97	229,77	114,88	192,00	192,00	192,00	183,81	91,91	5,00	5,00	5,00	5,00	5,00
Jablonecká teplárenská a realitní, a.s. Výtopna Brandl	207,00	172,44	110,75	49,06	24,53	65,69	65,69	65,69	64,77	32,38	5,60	5,60	5,18	4,27	2,13
Jablonecká teplárenská a realitní, a.s. Výtopna Rýnovice	144,12	106,13	68,15	30,16	15,08	43,26	42,09	40,92	39,74	19,87	4,31	3,75	3,18	2,62	1,31

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
KOMTERM, a.s., závod Morava	308,10	295,78	190,22	84,66	42,33	151,90	151,90	126,59	76,81	38,40	21,40	21,40	16,94	8,60	4,30
Lovochemie, a.s. Lovosice	1 187,52	870,88	554,25	237,62	118,81	357,47	297,83	238,18	178,53	89,26	44,44	44,44	31,68	17,83	8,92
Momentive Specialty Chemicals a.s.	479,30	351,49	223,67	95,86	47,93										
Mondi Štětí a.s., Energetika	980,00	980,00	812,72	342,17	171,09	405,00	405,00	405,00	339,24	169,62	24,00	24,00	24,00	24,00	17,11
Moravskoslezské cukrovary, a.s. - závod Hrušovany n. Jev.	197,20	165,14	105,69	46,24	23,12						6,61	5,72	4,84	3,96	1,98
Moravskoslezské cukrovary, a.s. - odštěpný závod Opava	163,80	163,80	161,33	66,35	33,17	75,84	75,84	70,26	52,70	26,35					
PARAMO, a.s., HS Pardubice	541,00	409,29	262,70	116,11	58,05	157,00	157,00	156,55	152,56	76,28	15,80	15,80	15,80	10,07	5,04
Plzeňská energetika a. s., Teplárna ELÚ III	1 885,00	1 687,08	1 137,10	587,13	293,56	1 150,00	1 150,00	978,14	586,88	293,44					
Plzeňská teplárenská, a.s., Centrální zdroj tepla	1 412,33	1 177,00	941,67	706,33	353,17						67,00	67,00	67,00	67,00	35,32
Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Malešice II	449,97	449,97	449,97	344,38	172,19	831,73	646,90	462,07	277,24	138,62					
Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Malešice III	0,03	0,03	0,03	0,03	0,03	18,65	18,65	15,39	9,24	4,62					

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Michle	64,30	47,53	30,75	13,98	6,99	50,00	48,07	35,08	22,09	11,04					
Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Holešovice	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30	46,00	46,00	46,00	30,42	15,21					
Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Holešovice	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00					
Pražská teplárenská a.s.,Teplárna Veleslavín	7,85	7,85	7,85	7,85	3,92	67,27	52,32	37,37	22,42	11,21					
Pražská teplárenská a.s.,Výtopna Juliska	0,20	0,20	0,20	0,20	0,20	30,00	30,00	25,37	15,22	7,61					
Pražská teplárenská a.s., Výtopna Krč	0,10	0,10	0,10	0,10	0,10	10,00	10,00	10,00	6,32	3,16					
Pražská teplárenská a.s., Výtopna Třeboradice	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,44	0,34	0,25	0,15	0,07					
ŠKO-ENERGO, s.r.o., Teplárna	1 236,50	953,90	671,29	388,69	194,34	1 176,31	914,91	653,50	392,10	196,05	191,81	140,94	90,06	39,18	19,59
Sokolovská uhelná, právní nástupce, a.s. Zpracovatelská část Vřesová	3 995,95	3 329,96	2 663,97	1 997,97	998,99										
SPOLANA a.s	1 521,08	1 113,17	705,27	297,37	148,68	695,00	556,77	397,70	238,62	119,31	22,00	22,00	22,00	22,00	14,88
Synthesia, a.s., odbor Energetika,Teplárna ZL1	884,00	823,80	497,48	171,15	85,57	410,54	319,33	228,13	136,92	68,46					

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
Synthesia, a.s., odbor Energetika,Teplárna ZL2	1 716,00	1 350,56	821,39	292,23	146,11	701,16	545,37	389,58	233,78	116,89					
TAMERO INVEST s.r.o., Teplárna Kralupy	500,00	366,53	224,68	82,83	41,42	196,00	170,69	128,21	85,73	42,87	16,03	13,58	11,13	8,69	4,34
TAMERO INVEST s.r.o., Teplárna Kralupy	619,46	451,23	282,99	114,76	57,38	394,40	312,56	230,71	148,87	74,44	21,37	18,47	15,57	12,66	6,33
Teplárna České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice						0,14	0,14	0,14	0,14	0,14					
Teplárna České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice						0,26	0,26	0,26	0,26	0,26					
Teplárna České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice	1 880,99	1 714,51	1 075,20	435,89	217,95	813,60	813,60	581,19	348,71	174,36	74,00	74,00	74,00	43,59	21,79
Teplárna České Budějovice, a.s. - Výtopna Vráto	227,38	166,79	106,21	45,62	22,81	69,74	63,71	57,68	51,64	25,82	1,87	1,87	1,87	1,87	1,72
Teplárna Liberec, a.s.	655,18	469,46	283,73	98,01	49,00	189,58	153,85	118,13	82,41	41,20	19,49	16,29	13,09	9,88	4,94
Teplárna Otrokovice a.s.	2 342,00	1 722,75	1 097,68	472,60	236,30	864,60	864,60	634,28	381,89	190,95					
Teplárna Písek, a.s. ; Teplárna Písek	559,30	449,69	285,19	120,69	60,34	110,00	110,00	110,00	110,00	68,37	6,00	6,00	6,00	6,00	4,61
Teplárna Strakonice, a.s.	1 405,43	1 021,05	636,67	252,29	126,15	530,00	469,79	335,89	201,99	101,00	20,00	20,00	20,00	20,00	12,61

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
Teplárna Tábor, a.s.	446,12	446,12	318,54	165,35	93,45	216,12	202,33	175,92	149,51	74,75	28,77	25,41	22,04	18,69	9,34
Teplárna Trmice, a.s.	1 550,00	1 318,92	1 055,14	791,35	395,68	794,93	793,44	791,95	790,46	395,23					
Teplárna Varnsdorf a.s.	300,83	220,77	140,71	60,64	30,32	95,19	86,55	77,90	69,26	34,63	15,10	11,59	8,09	4,59	2,29
Teplárny Brno a.s., Provoz Brno - sever	186,77	186,77	145,07	52,56	26,28	114,61	101,55	76,64	51,72	25,86					
Teplárny Brno a.s., Provoz Špitálka						233,16	189,93	135,67	81,40	40,70					
Teplárny Brno a.s., Provoz Špitálka						11,57	11,05	7,89	4,74	2,37					
Teplárny Brno a.s., Provoz Červený Mlýn						16,08	12,51	8,94	5,36	2,68					
Teplárny Brno a.s., Provoz Červený Mlýn						81,73	81,73	81,73	81,73	40,86					
Tereos TTD, a.s., Cukrovar České Meziříčí	361,45	265,06	168,68	72,29	36,14	108,43	99,40	90,36	81,33	40,66	18,07	13,86	9,64	5,42	2,71
UNIPETROL RPA, s.r.o, Teplárna T700	3 155,73	2 630,32	2 104,91	1 579,50	789,75	1 594,94	1 594,94	1 594,94	1 594,94	797,47	300,00	300,00	236,90	158,09	79,05
UNIPETROL RPA, s.r.o, Závod Petrochemie	800,00	800,00	786,32	269,54	134,77	495,00	406,98	313,61	220,24	110,12	53,00	44,87	35,96	27,05	13,53
United Energy, a.s., Teplárna Komořany	1 920,42	1 600,35	1 280,28	960,21	480,10	960,21	960,21	960,21	960,21	480,10	200,00	192,04	144,03	96,02	48,01

	Emisní strop pro SO_2 ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro NO_x ke stanovení (t/rok)					Emisní strop pro TZL ke stanovení (t/rok)				
	2016	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**	**2016**	**2017**	**2018**	**2019**	**I.-VI. 2020**
Výroba a prodej tepla Příbram a.s., CZT	1 909,35	1 366,30	823,25	280,20	140,10	673,00	523,45	373,89	224,33	112,17	112,06	84,05	56,04	28,02	14,01
ŽĎAS,a.s., Metalurgie a teplárna	590,00	514,26	327,26	140,25	70,13	190,00	190,00	175,32	157,79	78,90					

Příloha č. 3

SOUČET EMISNÍCH STROPŮ VŠECH SPALOVACÍCH STACIONÁRNÍCH ZDROJŮ ZAHRNUTÝCH DO PŘECHODNÉHO NÁRODNÍHO PLÁNU

t/rok	2016	2017	2018	2019	I.-VI. 2020
SO_2	116 071,17	98 951,10	75 706,56	46 784,35	24 218,94
NO_x	61 770,91	57 177,21	50 742,46	43 278,89	21 766,50
TZL	4 409,64	4 026,75	3 442,83	2 531,22	1 474,79