

**PŘECHODNÝ NÁRODNÍ PLÁN
ČESKÉ REPUBLIKY**

Stav k 30. 6. 2017



Ministerstvo životního prostředí

Úvod

Přechodný národní plán (dále také „PNP“) je zpracován na základě § 37 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, ve znění pozdějších předpisů (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 zasláných 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 o ochraně ovzduší.

Vstupem zákona o ochraně ovzduší v účinnost došlo oproti předchozí situaci ke změně sčítacích pravidel. Do nabytí účinnosti nového zákona 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. Zákon o ochraně ovzduší č. 201/2012 Sb., 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 byl podle ustanovení § 37 odst. 6 zákona o ochraně ovzduší (který transponuje článek 32(5) směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích) dne 18. 12. 2012 č.j. 105037/ENV/12 odeslán ke schválení Evropské komisi. V průběhu let 2013 a 2014 Ministerstvo životního prostředí průběžně odpovídalo na dotazy Evropské komise týkající se správnosti zpracování Přechodného národního plánu a zjištěné nedostatky byly opraveny. 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.

Přechodný národní plán byl podroben procesu posouzení vlivů koncepce na životní prostředí (SEA). Oznámení koncepce PNP bylo zveřejněno dne 28. 8. 2013. Zjišťovací řízení bylo ukončeno dne 2. 10. 2013 vydáním závěru zjišťovacího řízení č. j. 69770/ENV/14. Práce na vyhodnocení vlivů PNP na životní prostředí a veřejné zdraví (dále jen „vyhodnocení“) probíhaly v období září 2013 – červenec 2014. Návrh koncepce včetně zpracovaného vyhodnocení byl rozeslán dne 15. 8. 2014 ke zveřejnění a dne 27. 8. 2014 byl podle § 16 zákona o posuzování vlivů na životní prostředí zveřejněn na úřední desce posledního dotčeného kraje. Veřejné projednání koncepce včetně vyhodnocení se konalo dne 18. 9. 2014. Ministerstvo životního prostředí, jako příslušný orgán podle § 21 písmena d) zákona o posuzování vlivů na životní prostředí, na základě návrhu koncepce včetně vyhodnocení vlivů na životní prostředí a veřejné zdraví, na základě vyjádření k němu podaných a na základě veřejného projednání vydalo dne 23. 10. 2014 souhlasné stanovisko k PNP č.j. 70625/ENV/14.

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., o přípustné úrovni znečišťování a jejím zjišťování a o provedení některých dalších ustanovení zákona o ochraně ovzduší, 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 o ochraně ovzduší. 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 o ochraně ovzduší 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 $200 \text{ mg} \cdot \text{m}^{-3}$.

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.

Zvláštní podmínky pro postup odpovědných orgánů státní správy vyplývající ze závěrečného stanoviska SEA

V návaznosti na očekávaný významný nárůst aplikace procesů denitrifikace spalin bude v rámci řízení o změně integrovaných povolení, která budou nezbytná v souvislosti s opatřeními navrženými v PNP, všude kde je to relevantní, zvážena možnost a účelnost stanovit emisní limit pro zbytkovou koncentraci amoniaku ve spalinách a související požadavky na zjišťování úrovně znečišťování.

Při změnách integrovaných povolení budou dále uplatňovány veškeré dostupné možnosti pro maximální zkrácení lhůt k provedení opatření navržených v PNP (s přihlédnutím k únosným finančním nákladům, které provozovatelům umožní zachovat zaměstnanost a zejména možnost realizace případných dalších modernizačních investic mimo rámec PNP, které budou směřovat ke snížení vlivů na životní prostředí a s přihlédnutím k zachování bezpečnosti dodávek energií).

Současně bude zvažována možnost urychleně realizovat účinná opatření snižující emise na spalovacích stacionárních zdrojích zahrnutých v PNP v Moravskoslezském a Ústeckém kraji se zaměřením na zdroje, které dominantně ovlivňují obytnou zónu.

Opatření na spalovacích stacionárních zdrojích zahrnutých v PNP budou v řízeních o změnách integrovaných povolení v rámci možností koordinována tak, aby došlo ke zlepšení v krajích, které spolu geograficky souvisejí.

Způsob monitorování Přejícného 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 o ochraně ovzduší 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 o ochraně ovzduší 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.

Ministerstvo životního prostředí bude každoročně za uplynulý kalendářní rok vyhodnocovat vývoj emisí SO₂, NO_x a TZL v porovnání se součtem emisních stropů všech spalovacích stacionárních zdrojů zahrnutých do PNP, produkci vedlejších energetických produktů v režimu odpadů a produkci vedlejších energetických produktů v režimu certifikovaných výrobků ze všech spalovacích stacionárních zdrojů zahrnutých v PNP a samostatně za zdroje na území Ústeckého, Moravskoslezského, Pardubického a Olomouckého kraje.

V případě zjištění závažných negativních vlivů na životní prostředí nebo veřejné zdraví během realizace PNP budou přijata opatření k odvrácení nebo zmírnění takových vlivů a v případě potřeby bude PNP odpovídajícím způsobem aktualizován.

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.

Informace o spalovacích stacionárních zdrojích vyřazených z Přechodného národního plánu

Ministerstvo životního prostředí jako příslušný správní orgán podle § 37 odst. 7 zákona o ochraně ovzduší rozhodlo na základě nových skutečností o vyřazení některých spalovacích stacionárních zdrojů a jim příslušejících emisních stropů z Přechodného národního plánu České republiky.

K vyřazení některých spalovacích stacionárních zdrojů z Přechodného národního plánu vedly následující skutečnosti: nabytí právní moci rozhodnutí krajských úřadů o zařazení zdroje do režimu podle § 39 zákona o ochraně ovzduší, snížení celkového jmenovitého tepelného příkonu zdroje pod 50 MW celkového jmenovitého tepelného příkonu, zrušení zdroje a dále schopnost zařízení plnit emisní limity stanovené vyhláškou č. 415/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů, v souladu s požadavky směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích.

Seznam zdrojů vyřazených z PNP k 1. 1. 2016	Důvod vyřazení z PNP
ACTHERM, spol. s r.o., odštěpný závod Chomutov	Aplikace článku 35 směrnice IED
ČEZ, a. s. provoz teplárna Dvůr Králové nad Labem	Aplikace článku 35 směrnice IED
ENERGOAQUA, a.s., Výtopna Rožnov pod Radhoštěm	Snížení celkového jmenovitého tepelného příkonu zařízení pod 50 MW
KOMTERM Morava, s.r.o. Energetika Kopřivnice	Aplikace článku 35 směrnice IED
Pražská teplárenská a.s., Teplárna Michle,	Aplikace článku 35 směrnice IED
Pražská teplárenská a.s., Výtopna Krč	Aplikace článku 35 směrnice IED
Pražská teplárenská LPZ, a.s., Teplárna Veveslavín	Aplikace článku 35 směrnice IED
Pražská teplárenská LPZ, a.s., Výtopna Juliska,	Aplikace článku 35 směrnice IED
Teplárna Písek, a.s.;	Aplikace článku 35 směrnice IED
Teplárna Strakonice, a.s.	Aplikace článku 35 směrnice IED
Teplárna Tábor, a.s.	Aplikace článku 35 směrnice IED
Teplárna Liberec, a.s.	Aplikace článku 35 směrnice IED
Teplárny Brno a.s., Provoz Brno - sever	Aplikace článku 35 směrnice IED
Teplárny Brno a.s., Provoz Červený Mlýn (1)	Aplikace článku 35 směrnice IED
Teplárny Brno a.s., Provoz Červený Mlýn (2)	Aplikace článku 35 směrnice IED
Tereos TTD a.s., Cukrovar České Meziříčí	Snížení celkového jmenovitého tepelného příkonu zařízení pod 50 MW
Veolia Energie ČR, a.s. Teplárna Přešov	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie Kolín, a.s. – Elektrárna Kolín	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie Kolín, a.s. – Elektrárna Kolín	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie ČR, a.s. Teplárna Frýdek – Místek	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie ČR, a.s. Teplárna Přívoz	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie ČR, a.s. Elektrárna Třebovice 2	Aplikace článku 35 směrnice IED

Seznam zdrojů vyřazených z PNP k 1. 1. 2016	Důvod vyřazení z PNP
Veolia Energie ČR, a.s. Teplárna Krnov	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie ČR, a.s. Teplárna Československé armády	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie ČR, a.s.; Špičková výtopna Olomouc	Aplikace článku 35 směrnice IED
Veolia Energie Mariánské Lázně, s.r.o.	Snížení celkového jmenovitého tepelného příkonu zařízení pod 50 MW
Výroba a prodej tepla Příbram a.s. – Centrální zdroj tepla (CZT) Příbram	Aplikace článku 35 směrnice IED
ŽĐAS, a.s. „Energetika“	Aplikace článku 35 směrnice IED
Výtopna Rýnovice, vlastník Luboš Twardzik	Trvalé odstavení z provozu

Seznam zdrojů vyřazených z PNP v průběhu roku 2016 a k 1. 1. 2017	Emisní strop pro SO ₂ pro rok 2016	Emisní strop pro NO _x pro rok 2016	Emisní strop pro TZL pro rok
C-Energy Bohemia s.r.o. Provozovna vyřazena k 27. 10. 2016 z důvodu poklesu celkového jmenovitého tepelného příkonu jediného zbývajících kotle zařazeného do PNP pod 50 MW.	1953,35 ¹⁾	754,00 ¹⁾	65,57 ¹⁾
Elektrárna Počerady a.s., Elektrárna Počerady Provozovna vyřazena k 26. 11. 2016 pro NO _x na žádost provozovatele (schopnost plnit emisní limity pro NO _x stanovené vyhláškou č. 415/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů, v souladu s požadavky směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích). Provozovna dále zůstává v PNP pro SO ₂ .	4 011,52	2 859,21 ²⁾	
PARAMO, a.s., HS Pardubice Provozovna vyřazena k 22. 6. 2016 z důvodu poklesu celkového jmenovitého tepelného příkonu pod 50 MW.	255,72 ³⁾	74,21 ³⁾	7,47 ³⁾
Veolia Průmyslové služby ČR, a.s. –Teplárna Dolu ČSM Provozovna vyřazena k 1. 1. 2017 na žádost provozovatele (schopnost plnit emisní limity stanovené vyhláškou č. 415/2012 Sb., ve znění pozdějších předpisů, v souladu s požadavky směrnice 2010/75/EU o průmyslových emisích).	600	250	10

- 1) Emisní stropy pro rok 2016 pro všechny znečišťující látky byly zkráceny na poměrnou část odpovídající datu (27. 10. 2016) vyřazení zdroje z PNP.
- 2) Emisní strop pro rok 2016 pro NO_x byl zkrácen na poměrnou část odpovídající datu (26. 11. 2016) vyřazení zdroje z PNP pro NO_x.
- 3) Emisní stropy pro rok 2016 pro všechny znečišťující látky byly zkráceny na poměrnou část odpovídající datu (22. 6. 2016) vyřazení zdroje z PNP.

**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 k zajištění plnění emisních limitů
665060431	1 Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Elektrárna Kladno	842,9	TZL, NO _x	intenzifikace odsíření
635568151	1 Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	127		výměna hořáků, SNCR, úprava dávkování vápence
635568151	2 Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	122	TZL, SO ₂	výměna hořáků
635568151	3 Alpiq Generation (CZ) s.r.o., Teplárna Zlín	147		výměna hořáků, SNCR, úprava dávkování vápence
643750021	1 ČEZ, a. s., Elektrárna Mělník 2	622,9		modernizace odlučovače TZL (příp. rekonstrukce odlučovače kapek), primární a sekundární opatření ke snížení emisí NO _x , 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 NO _x , intenzifikace odsiřovacího zařízení
661860071	1 ČEZ, a. s., Elektrárna Pruněřov 1	1238,6		ukončení provozu
661860201	1 ČEZ, a. s., Elektrárna Pruněřov 2	2956,1		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NO _x , intenzifikace odsiřovacího zařízení

Číslo provozovny	Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
604340041	1 ČEZ, a. s., Elektrárna Ledvice 2	595,5		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
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., Elektrárna Poříčí	393,5		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, výstavba odsiřovacího zařízení
769220131	2 ČEZ, a.s., Elektrárna Poříčí	214,6		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, výstavba odsiřovacího zařízení
640410031	1 ČEZ, a.s., Elektrárna Hodonín	287,9		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
714070141	1 ČEZ, a.s., Teplárna Vítkovice	396,8		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, výstavba odsiřovacího zařízení
774970061	1 ČEZ, a.s., Teplárna Trmice	562,2	TZL	NOx - původní primární opatření ke snižování emisí NOx , SO2 - polosuchá vápenná metoda odsiřování spalin (centrálně pro spaliny ze všech kotlů)
776430481	1 DEZA, a.s., Energetika	235		SNCR – redukce NOx ve spalinách nástřikem vodného roztoku močoviny, odsiřovací a odprašovací jednotka (tkaninový filtr)
614640011	1 Elektrárna Tisová, a.s.	288,1	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
614640011	2 Elektrárna Tisová, a.s.	285	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
614640011	3 Elektrárna Tisová, a.s.	291,6	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
625968121	1 Elektrárna Dětmarovice, a.s.	2201,1	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 stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
	Elektrárna Dětmarovice			
619550021	1 Elektrárny Opatovice, a.s., Elektrárna Opatovice	1242		rekonstrukce kotlů, rekonstrukce odsíření, SNCR
723180201	1 Elektrárna Počerady a.s.	1698,8	TZL, NO _x	intenzifikace odsiřovacího zařízení
723180201	2 Elektrárna Počerady a.s.	1132,6	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NO _x , intenzifikace odsiřovacího zařízení
770890461	1 ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 2, Provozy teplárny a tepelná energetika	138	SO ₂ , TZL	oprava opláštění kotlů, montáž ventilátorů pro recirkulaci spalin
770890461	2 ENERGETIKA TŘINEC, a.s., E 2, Provozy teplárny a tepelná energetika	126	SO ₂ , 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
643750351	1 Energotrans, a.s., Elektrárna Mělník I	1265	TZL	primární a sekundární opatření denitrifikace spalin, rekonstrukce odsiřovacího zařízení
731520131	1 Energotrans, a.s. – Výtopna Třeboradice	127,8	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 stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
775250431	1 ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	281,9		primární i sekundární opatření ke snížení NO _x (nový typ hořáků, denitrifikace), nový typ filtrační tkaniny, zvýšené dávkování odsiřovacího prostředku
752228011	1 Hexion Specialty Chemicals, a.s.	97,2	NO _x , TZL	intenzifikace odsiřovací technologie
655970011	1 Jablonecká energetická a.s., Výtopna Brandl	72		výměna hořáků
687700111	1 Lovochemie, a.s. Lovosice	93,7		nový cirkofluidní kotel
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.	91,9	NO _x	plynofikace zdroje
721980101	1 Plzeňská energetika a. s., Teplárna ELÚ III	409,6	TZL	mokrý vápencový vypírka -přidání sprchových úrovní, SNCR
722738041	1 Plzeňská teplárenská, a.s., Centrální zdroj tepla	570	NO _x	polosuchá metoda odsiřování, denitrifikační zařízení, úprava dávkování vápna, dávkování vápence, denitrifikační zařízení
732450111	1 Pražská teplárenská a.s., Teplárna Malešice II	266	TZL	instalace nízkoemisních hořáků na kotlích K21 a K22.

Číslo provozovny	Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
732450111	2 Pražská teplárenská a.s., Teplárna Malešice III	256	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
730120011	1 Pražská teplárenská a.s., Teplárna Holešovice	209	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NOx, recirkulace spalin
655018051	1 Sev.en EC, a.s.	2298,8		Rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace provozu odsiřování
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	NO _x , 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
714828031	1 TAMEH Czech s.r.o.	630,6		odsíření a SNCR

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
714828031	2	TAMEH Czech s.r.o.	545,9		odsíření a 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, SO ₂	výměna hořáků
622340041	2	Teplárna České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice	116,2	TZL, SO ₂	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
716730061	1	Teplárna Otrokovice a.s.	291	TZL	realizace primárních a sekundárních opatření ke snížení NOx, rekonstrukce, odsíření spalin
776970231	1	Teplárna Varnsdorf a.s.	67		instalace nového kotle na biomasu, rekonstrukce hořáků, instalace nového fluidního kotle
610700021	1	Teplárny Brno a.s., Provoz Špitálka	382,6	TZL, SO ₂	výměna hořáků
790840381	1	UNIPETROL RPA, s.r.o., Teplárna T700	861,1		nový zdroj

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejsou stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
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
715430221	1	1 Veolia Energie ČR, a.s. ; Elektrárna Třebovice	335,9		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
715430221	3	3 Veolia Energie ČR, a.s. ; Elektrárna Třebovice	362,6		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
710870211	1	1 Veolia Energie ČR, a.s. ; Teplárna Olomouc	237,8		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
664100101	1	1 Veolia Energie ČR, a.s. ; Teplárna Karviná	291,8		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů

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
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						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
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 Pruněřov 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 Pruněřov 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., 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., Elektrárna 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., Elektrárna 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., Elektrárna 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., Teplárna Vítkovice	1 584,91	1 194,56	804,20	413,84	206,92	820,00	820,00	642,07	392,15	196,07	92	92	86,33	37,39	18,69
ČEZ, a.s., Teplárna Trmice.	1 550,00	1 316,96	1 053,57	790,18	395,09	793,76	792,27	790,78	789,28	394,64					
DEZA, a.s., Energetika	556,86	399,83	242,80	85,77	42,88	185,14	172,09	159,03	145,98	72,99	16,89	14,19	11,48	8,77	4,39
Elektrárna Tisová, a.s. 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					
Elektrárna Tisová, a.s. 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					
Elektrárna Tisová, a.s. 1	2 900,00	2 570,95	1 640,33	709,70	354,85	989,00	989,00	946,67	568,00	284,00					
Elektrárna Dětmárovice, a.s. Elektrárna Dětmárovice	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					
Sev.en EC, a.s.	3 750	3 750	3 390,73	2 543,05	1 271,52	2 549,58	2 546,86	2 544,13	2 541,41	1 270,71	324,00	324,00	324,00	254,30	127,15
Elektrárny Opatovice, a.s.,	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

	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 Opatovice															
Elektrárna Počerady a.s., Elektrárna Počerady	4 011,52	4 011,52	4 011,52	3 170,30	1 585,15	2 859,21 ¹⁾									
Elektrárna Počerady a.s., Elektrárna Počerady	2 360,48	2 360,48	2 360,48	2 034,19	1 017,10	2034,78	2 034,67	2 034,55	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					
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					
Energotrans, a.s. – Výtopna Třeboradice	0,05	0,05	0,05	0,05	0,03	0,44	0,34	0,25	0,15	0,07					
ENERGY Ústí nad Labem, a.s.	570,00	570,00	542,97	229,77	114,88	292,00	292,00	292,00	183,81	91,91	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Hexion Specialty Chemicals, a.s.	479,30	351,49	223,67	95,86	47,93										

	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
Jablonecká energetická 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
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	24,00	24,00	24,00	17,83	8,92
Mondi Štětí a.s., Energetika	880,00	880,00	812,72	342,17	171,09	405,00	405,00	405,00	339,24	169,62	34,00	34,00	34,00	34,00	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
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	444,97	444,97	444,97	344,38	172,19	831,73	646,90	462,07	277,24	138,62					
Pražská teplárenská a.s., Teplárna Malešice III	3,23	3,23	3,23	3,23	1,62	27,71	21,55	15,39	9,24	4,62					
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					
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

	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
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					
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					
TAMEH Czech 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
TAMEH Czech 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
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					

	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 České Budějovice, a.s. - Novohradská ulice	1 880,99	1 714,91	1 075,60	436,29	218,15	813,60	813,60	583,10	349,86	174,93	74,00	74,00	74,00	43,65	21,82
Teplárna Otrokovice a.s.	2 321,44	1 703,74	1 086,04	468,33	234,17	864,60	864,60	626,46	376,56	188,28					
Teplárna Varnsdorf a.s.	375,23	275,36	175,49	75,61	37,81	118,44	107,73	97,01	86,30	43,15	18,83	14,46	10,09	5,72	2,86
Teplárny Brno a.s., Provoz Špitálka						233,16	189,93	135,67	81,40	40,70					
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	195,00	192,04	144,03	96,02	48,01
Veolia Energie ČR, 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
Veolia Energie ČR, 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
Veolia Energie ČR, 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
Veolia Energie ČR, 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

1) Emisní strop pro rok 2016 pro NO_x byl zkrácen na poměrnou část odpovídající datu (26. 11. 2016) vyřazení zdroje z PNP pro NO_x.

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

t/rok	2016	2017	2018	2019	I.-VI. 2020
SO₂	100 163,53	83 810,30	65 526,31	42 722,31	22 176,99
NO_x	54 394,38	47 011,48	42 219,28	36 461,49	18 329,28
TZL	3 904,49	3 503,70	3 022,15	2 238,40	1 304,03