



VĚSTNÍK

MINISTERSTVA ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ

www.mzp.cz

OBSAH

SMĚRNICE A DODATKY

Výzva č. 8/2016 k předkládání žádostí o poskytnutí podpory v rámci Národního programu Životní prostředí (aktualizované znění 22. 6. 2017).....1

SDĚLENÍ

Sdělení odboru ochrany ovzduší MŽP ve věci aktualizace Přechodného národního plánu ČR.....13

SMĚRNICE A DODATKY

Výzva č. 8/2016

k předkládání žádostí o poskytnutí podpory

v rámci Národního programu Životní prostředí

(aktualizované znění k 22. 6. 2017)

Ministerstvo životního prostředí (dále jen „MŽP“) vyhlašuje prostřednictvím Státního fondu životního prostředí ČR (dále jen „Fond“) Výzvu pro předkládání žádostí o poskytnutí podpory (dále jen „Výzva“) dle podmínek Národního programu Životní prostředí (dále jen „Program“).

Číslo Výzvy	8/2016
Prioritní oblast	1. Voda
Podoblast	1.6 Zdroje vody
Podporované aktivity	1.6.A Průzkum, posílení a budování zdrojů pitné vody
Cíle Výzvy	Cílem Výzvy je zajištění průzkumu, návržení a realizace technických prací (např. vrtů) pro rozšíření možnosti zásobování obyvatelstva pitnou vodou z podzemních zdrojů a tím zajištění dodávky pitné vody v odpovídající jakosti a množství v lokalitách, kde je pitné vody nedostatek nebo je pitná voda dodávána v některých ukazatelích v neodpovídající jakosti.
Oprávnění příjemci podpory	Obce; Dobrovolné svazky obcí; Příspěvkové organizace územních samosprávných celků; Obchodní společnosti ovládané z více než 50 % obcemi a městy nebo jinými veřejnoprávními subjekty.
Termíny Výzvy	Žádosti je možné podat v období od 11. 7. 2016 do 31. 10. 2017 , nejpozději však do vyčerpání alokace.
Období realizace	Podpořené projekty budou realizovány nejpozději do 31. 12. 2020.
Výše podpory	Minimální výše dotace na jeden projekt činí 100 tis. Kč. Maximální výše dotace na jeden projekt činí 3 mil. Kč.
Alokace	300 mil. Kč

1. Popis podporovaných aktivit

V rámci této Výzvy jsou podpořeny následující aktivity:

- 1.6.A Průzkum, posílení a budování zdrojů pitné vody

Výzva je zaměřena na podporu průzkumu, návržení a realizaci technických prací pro rozšíření možnosti zásobování obyvatelstva pitnou vodou z podzemních zdrojů. Cílem Výzvy je zajistit dodávky pitné vody v odpovídající jakosti a množství v lokalitách, kde je pitné vody nedostatek nebo je pitná voda dodávána v některých ukazatelích v neodpovídající jakosti. K tomu je nutno zajistit regeneraci, zkapacitnění či vybudování a vystrojení podzemních zdrojů vody tam, kde je to nezbytné.

Podporována je realizace těchto opatření:

- Regenerace a zkapacitnění stávajících podzemních zdrojů vody využívaných pro zásobování obyvatelstva pitnou vodou včetně případné úpravy napojení zdroje na stávající rozvod pitné vody;
- Vyhledání nových podzemních zdrojů vody využitelných pro zásobování obyvatelstva pitnou vodou (realizace průzkumných vrtů);
- Vystrojení nových podzemních zdrojů vody včetně jeho případného napojení na stávající rozvod pitné vody pro zásobování obyvatelstva či vytvoření nového veřejně přístupného odběrného místa pitné vody tam, kde není rozvod pitné vody realizován.

2. Cíl Výzvy

Cílem Výzvy je:

- Zlepšení zásobování pitnou vodou v odpovídající kvalitě;
- Vyhledání nových podzemních zdrojů vody pro zásobování obyvatelstva pitnou vodou v odpovídající kvalitě.

3. Oprávnění příjemci podpory

O finanční podporu z prostředků Fondu mohou žádat následující subjekty:

- **Obce** dle zákona č. 128/2000 Sb., o obcích (obecní zřízení), v platném znění;
- **Dobrovolné svazky obcí** dle § 49 a násl. zákona č. 128/2000 Sb., o obcích (obecní zřízení), v platném znění;
- **Příspěvkové organizace územních samosprávných celků** dle zákona č. 250/2000 Sb., o rozpočtových pravidlech územních rozpočtů, v platném znění;
- **Obchodní společnosti** dle zákona č. 90/2012 Sb., o obchodních společnostech a družstvech (o obchodních korporacích), v platném znění **ovládané z více než 50 % obcemi a městy nebo jinými veřejnoprávními subjekty.**

Příspěvkové organizace územních samosprávných celků nebo obchodní společnosti jsou oprávněnými příjemci podpory pouze v případě, kdy jsou zároveň vlastníky vodovodů

a kanalizací pro veřejnou potřebu ve smyslu zákona č. 274/2001 Sb., o vodovodech a kanalizacích, v platném znění.

4. Forma a výše podpory

Podpora je poskytována formou dotace z prostředků Fondu na základě Směrnice MŽP č. 4/2015, v souladu s Programem, v souladu s touto Výzvou a dále za podmínek stanovených v Rozhodnutí ministra životního prostředí o poskytnutí finančních prostředků (dále jen „Rozhodnutí“) a ve Smlouvě o poskytnutí podpory ze Státního fondu životního prostředí ČR (dále jen „Smlouva“).

Minimální výše dotace na jeden projekt činí **100 tis. Kč**.

Maximální výše dotace na jeden projekt činí **3 mil. Kč**.

Maximální výše celkové dotace na jeden projekt činí:

- **80 % z celkových způsobilých výdajů v případě projektů, které řeší akutní nedostatek v zásobování obyvatelstva pitnou vodou v odpovídající kvalitě:**
 - Veřejný zdroj pitné vody neexistuje anebo
 - kapacita stávajícího zdroje/zdrojů je prokazatelně nedostatečná anebo
 - voda ze stávajícího zdroje/zdrojů i přes technologickou úpravu nesplňuje požadavky kladené na pitnou vodu dle vyhlášky č. 252/2004 Sb., kterou se stanoví hygienické požadavky na pitnou a teplou vodu a četnost a rozsah kontroly pitné vody, v platném znění.
- **70 % z celkových způsobilých výdajů v případě projektů, které řeší možný nedostatek v zásobování obyvatelstva pitnou vodou v odpovídající kvalitě:**
 - Kapacita stávajícího zdroje/zdrojů dostahuje současným potřebám, avšak hrozí prokazatelné riziko, že během následujících 5 let nebude zdroj kapacitně vyhovovat (postupné snižování kapacity zdroje; rostoucí požadavek na objem dodávané pitné vody obyvatelstvu /např. nová výstavba/) anebo
 - voda ze stávajícího zdroje/zdrojů i přes technologickou úpravu vykazuje limitní ukazatele kvality pitné vody a hrozí reálné riziko, že během následujících 5 let dojde k jejich překročení.
- **60 % z celkových způsobilých výdajů v případě projektů zaměřených na průzkum a vyhledání záložního zdroje pitné vody pro obyvatelstvo v obci:**
 - Nehrozí reálné riziko, že obec bude během následujících 5 let ohrožena nedostatkem či zhoršenou kvalitou pitné vody pro obyvatelstvo.

V případě naplnění definičních znaků veřejné podpory bude v rámci této Výzvy poskytována podpora malého rozsahu dle:

- Nařízení Komise (EU) č. 1407/2013 ze dne 18. 12. 2013, o použití článků 107 a 108 Smlouvy o fungování Evropské unie na podporu de minimis.

Podmínky Veřejné podpory poskytované v rámci Programu upravuje Směrnice MŽP č. 4/2015.

5. Termíny Výzvy

Výzva je vyhlášena jako jednokolová. Při doručení Žádosti o poskytnutí podpory (dále jen “Žádost”) je rozhodující datum doručení na Fond, nikoliv datum předání poštovní přepravě. **Později doručené Žádosti nebudou přijaty do dalšího administrativního procesu.**

Žadatelé předloží vyplněné Žádosti včetně požadovaných příloh v následujících termínech:

Zahájení příjmu Žadostí: **11. 7. 2016**

Ukončení příjmu Žadostí: **31. 10. 2017 ve 14:00, nebo vyčerpáním alokace**

6. Alokace prostředků pro Výzvu

Pro Výzvu je alokováno celkem **300 mil. Kč**.

7. Období realizace

Podpořené projekty budou realizovány nejpozději do 31. 12. 2020.

8. Specifická kritéria přijatelnosti

Podpora nebude poskytnuta v případě, že je řešené území (obec) napojeno na kapacitní vodárenskou soustavu nebo pokud je možné a efektivní využít povrchového zdroje vody. Tuto skutečnost doloží žadatel v rámci odborného posudku.

9. Způsobilé výdaje

Jedná se o ty výdaje projektu, které zakládají nárok na čerpání podpory, tj. mohou být spolufinancovány v rámci této Výzvy z rozpočtu Fondu. Výdaje musí být skutečně, účelně, efektivně, oprávněně a nezbytně vynaložené a musí být vzniklé a uhrazené v období realizace projektu (tj. po zahájení projektu a před dokončením projektu), nejdříve však po dni akceptace Žádosti o poskytnutí dotace, s výjimkou výdajů na projektovou přípravu, které mohou být uznány způsobilými výdaji, pokud vznikly a byly uhrazeny nejdříve po dni vyhlášení této Výzvy.

Daň z přidané hodnoty (DPH) může být způsobilým výdajem, pouze pokud příjemce plnění nemá nárok na odpočet daně na vstupu.

Způsobilé jsou výdaje na:

- Projektovou přípravu a zajištění autorského a technického dozoru, maximálně do výše 10 % z celkových způsobilých přímých realizačních výdajů:
 - Projektovou dokumentaci včetně souvisejících průzkumných prací a nezbytných podkladových studií a analýz;
 - Odborný posudek dle čl. 14.3 písm. a);

- Zadávací dokumentaci na realizaci podporovaného opatření dle zákona č. 137/2006 Sb., o veřejných zakázkách, v platném znění (případně dle dokumentu Zadávání veřejných zakázek v OPŽP pro období 2014–2020), včetně výdajů na organizaci zadávacího řízení. Způsobilým výdajem nejsou výdaje na zpracování zadávací dokumentace na přípravu projektu a zajištění autorského a odborného dozoru;
- Zpracování dat a vyhodnocení výsledků;
- Stavební práce a související služby:
 - Realizace neinvestičních a investičních opatření spojených s průzkumem a analýzou lokalit s možným výskytem kvalitní podzemní pitné vody pro zásobování obyvatelstva;
 - Regenerace a zkapacitnění stávajících podzemních zdrojů pro zásobování obyvatelstva pitnou vodou;
 - Vybudování a vystrojení nových podzemních zdrojů pro zásobování obyvatelstva pitnou vodou;
 - Napojení nově vybudovaných podzemních zdrojů vody na stávající rozvody pitné vody;
 - Vybudování veřejně přístupného odběrného místa pitné vody k nově vybudovanému podzemnímu zdroji vody v místech, kde není vybudován rozvod pitné vody.
- Publicitu projektu dle čl. 14.5 této Výzvy, maximálně však 10 000 Kč.

10. Místo realizace projektu

Všechny podpořené projekty budou realizovány na území České republiky.

11. Způsob podání Žádosti

Žádosti budou přijímány průběžně počínaje prvním dnem zahájení příjmu Žadostí do ukončení příjmu Žadostí dle čl. 5. Žádost bude zpracována v českém jazyce v předepsaném formátu a předpokládaný rozpočet bude uveden v Kč.

Žádosti je nutné doručit prostřednictvím doručovatelských služeb nebo osobně do podatelny Fondu v uzavřených obálkách s označením:

Název žadatele
Adresa žadatele
IČ žadatele

Žádost o poskytnutí podpory z NPŽP podoblast podpory 1.6.A Průzkum, posílení a budování zdrojů pitné vody.

Státní fond životního prostředí ČR
Odbor realizace Národních programů
Olbrachtova 2006/9
140 00 Praha 4

Žádosti mohou být předkládány také prostřednictvím datových zpráv (ID datové schránky: favab6q), přičemž datová zpráva musí být označena jako *Žádost z NPŽP – 1.6.A – Výzva č. 8/2016* a musí být opatřena **platným elektronickým podpisem statutárního zástupce**.

Příjem Žádostí končí 31. 10. 2017 nebo vyčerpáním dostupné alokace. Rozhoduje datum doručení na Fond, nikoliv datum předání poštovní přepravě. **Později nebo jiným způsobem doručené žádosti nebudou přijaty do dalšího administrativního procesu.**

Žádosti se předkládají v jednom vyhotovení ve formě originálu, včetně příloh a zároveň elektronicky na nosiči CD. Elektronická verze Žádosti musí být zpracována v obvyklých formátech (Microsoft Word, Excel, případně Open Office).

12. Sledované indikátory

Přehled všech indikátorů sledovaných v podoblasti podpory 1.6.A je uveden v následující tabulce:

Název indikátoru	Měrná jednotka
Počet upravených podzemních zdrojů vody, u kterých došlo k regeneraci či zkapacitnění	ks
Počet nově vybudovaných podzemních zdrojů vody	ks
Počet nově nalezených záložních zdrojů vody	ks
Množství nově dodávané pitné vody (nové zdroje, zkapacitnění stávajících zdrojů)	m ³ /rok
Počet obyvatel se zlepšeným přístupem k pitné vodě (kvantita, kvalita)	obyvatel

Výběr konkrétních indikátorů u projektu závisí na typu realizovaných opatření. Plnění indikátorů je pro žadatele, resp. příjemce podpory závazné.

13. Výběrová kritéria

Výzva je vyhlášena jako nesoutěžní, Žádosti budou administrovány průběžně, v pořadí, v jakém byly doručeny na Fond. Podpořeny budou pouze úplné a formálně správné žádosti, které splní požadavky dané Směrnicí MŽP č. 4/2015, Programem a touto Výzvou, a to maximálně do výše disponibilní alokace Výzvy (rozhoduje datum přijetí Žádosti na Fond).

Žádosti, které splní podmínky Programu a Výzvy, budou následně předloženy k projednání Radě Fondu a k vydání Rozhodnutí.

14. Podmínky výzvy

14. 1. Podmínky pro poskytnutí podpory

- 14.1.1 V případě, že je v řešeném území (obci) vybudován rozvod pitné vody, je žadatel povinen zajistit napojení nového zdroje vody do tohoto rozvodu, a to nejpozději

- do dokončení projektu. Tato podmínka se nevztahuje na projekty zaměřené na vyhledání záložních zdrojů vody.
- 14.1.2 Žadatel nesmí uplatňovat stejné způsobilé výdaje na realizaci projektu v rámci Programu také v případném projektu předkládaném do Operačního programu Životní prostředí 2014 – 2020 Prioritní osy 1.
- 14.1.3 Podpora je poskytována na základě Rozhodnutí s účinností do **31. 12. 2020** a na základě řádně uzavřené Smlouvy.
- 14.1.4 Podklady ke Smlouvě dle čl. 14.3 písm. b) musí být doloženy nejpozději do termínu uvedeného v Rozhodnutí (běžně ve lhůtě 12 měsíců od vydání Rozhodnutí).
- 14.1.5 Žadatel je povinen dodržet předepsaný způsob a termín podání Žádosti o poskytnutí podpory.
- 14.1.6 Žadatel je povinen dodržet limit pro požadovanou podporu na jeden předkládaný projekt.
- 14.1.7 Žadatel je povinen při zadávacích řízeních pro výběr dodavatele služeb, stavebních prací či dodávek postupovat podle příslušného zákona o veřejných zakázkách, v aktuálním znění. V zájmu zabezpečení řádné efektivity vynakládaných prostředků jsou Fondem stanoveny zvláštní požadavky na postup žadatele při výběru dodavatele, a to i nad rámec stanovený zákonem o veřejných zakázkách dle aktuálních pokynů pro zadávání veřejných zakázek, které jsou zveřejněny na www.sfzp.cz, sekce Národní program Životní prostředí – Dokumenty ke stažení – Pokyny pro zadávání veřejných zakázek.
- 14.1.8 Veškeré výdaje projektu musí být podle zákona vedeny v účetnictví či daňové evidenci příjemce podpory (zákon č. 563/1991 Sb., v platném znění). Příjemce podpory je povinen všechny transakce související s projektem odděleně identifikovat od ostatních účetních transakcí s projektem nesouvisejících a je povinen vést analytickou evidenci s vazbou ke konkrétnímu projektu. Oprávněný žadatel musí být registrován v České republice.
- 14.1.9 Žadatel, resp. příjemce podpory je povinen zajistit udržitelnost projektu po dobu 5 let od dokončení realizace projektu. V případě, že žadatel, resp. příjemce podpory, není vlastníkem pozemku, na kterém je projekt realizován, musí disponovat prohlášením vlastníka pozemku, ve kterém vlastník vyjádří souhlas s realizací projektu na jeho pozemku a zaváže se umožnit příjemci podpory zajištění udržitelnosti projektu, následnou péči a údržbu realizovaného opatření po dobu nejméně 5 let od dokončení realizace projektu.
- 14.1.10 Žadatel, resp. příjemce podpory, je povinen umožnit provedení kontroly realizovaných opatření na místě, včetně kontroly souvisejících dokumentů, osobami pověřenými Fondem, případně jiným příslušným kontrolním orgánem, a to do uplynutí lhůty udržitelnosti projektu.

- 14.1.11 Pokud poskytnutí podpory žadateli vylučuje nebo neumožňuje obecně závazný právní předpis, nelze podporu poskytnout.
- 14.1.12 Pokud příjemce podpory neplní smluvní podmínky, má Fond právo požadovat, aby ve lhůtě, kterou stanoví Fond, vrátil poskytnutou podporu či její část. Dle Smlouvy mají finanční prostředky poskytnuté Fondem charakter zálohy až do vyúčtování čerpaných prostředků provedeného Fondem v rámci Závěrečného vyhodnocení akce (dále jen „ZVA“), které příjemci finanční prostředky definitivně přiznává.
- 14.1.13 V případě, že dojde v průběhu realizace opatření z prostředků Fondu do doby ZVA a definitivního přiznání podpory ke změně platnosti obecně platných právních předpisů nebo ke změně vlastnických vztahů, vyhrazuje si Fond právo přehodnotit přístup v jednotlivých případech, případně odstoupit od Smlouvy.
- 14.1.14 Pokud realizace projektu trvá déle než 12 měsíců, je příjemce podpory povinen předkládat monitorovací zprávy o průběhu realizace projektu a to na vyplněném formuláři (písemně nebo elektronicky, vzor formuláře viz Příloha č. 5), a to každých 6 měsíců po celou dobu realizace projektu. Všechny monitorovací zprávy jsou posuzovány a schvalovány Fondem.
- 14.1.15 Na podporu není právní nárok.

14.2 Čerpání podpory

- 14.2.1 Podpora je Fondem poskytována bezhotovostním převodem finančních prostředků v Kč na bankovní účet příjemce podpory uvedený ve Smlouvě.
- 14.2.2 Fond poskytne podporu pouze na úhradu způsobilých výdajů projektu. Výdaje musí být v souladu s pravidly této Výzvy a platné legislativy. Způsobilé výdaje jsou uvedeny v čl. 9 této Výzvy.
- 14.2.3 Finanční podpora na realizaci opatření může dosáhnout maximální limit celkové podpory v procentuálním vyjádření ze základu pro výpočet podpory, tj. z celkových způsobilých výdajů, případně maximální pevné částky podpory uvedené v čl. 4 této Výzvy s tím, že stanovené limity podpory může Fond snížit v návaznosti na vyhodnocení ekonomiky podporovaného opatření a popřípadě ekonomické způsobilosti žadatele. O potenciální změnu bude upravena i výše vlastních zdrojů. V tomto procentuálním vyjádření je podpora uvolňována Fondem na bankovní účet příjemce podpory dle náležitostí stanovených Smlouvou.
- 14.2.4 Finanční prostředky uvolňuje Fond na základě předložených Žádostí o uvolnění finančních prostředků (Příloha č. 3), včetně příloh uvedených v čl. 14.3 písm. c). Žádosti o uvolnění finančních prostředků předkládá příjemce podpory společně s monitorovací zprávou (přesahuje-li doba realizace 12 měsíců) nebo průběžně za období 3 měsíců od zahájení realizace projektu. K Žádosti o uvolnění finančních prostředků z Fondu může příjemce podpory předložit i neuhrazené faktury, jejich proplacení prokáže doložením relevantních dokumentů do 10 dnů od uvolnění finančních prostředků z Fondu.

14.2.5 Fond je oprávněn uvolňovat pouze finanční prostředky na způsobilé výdaje

14. 3. Dokumenty předkládané žadatelem, resp. příjemcem podpory

Žadatel, resp. příjemce podpory je povinen v jednotlivých fázích administrativního procesu předkládat níže uvedené dokumenty a podklady požadované Fondem.

a) K Žádosti žadatel přikládá:

- Formulář Žádosti o poskytnutí podpory (Příloha č. 1);
- Podrobný popis projektu (Příloha č. 2);
- Doklad o právní osobnosti žadatele - aktuální výpis z obchodního rejstříku (ne starší než 3 měsíce) či jiného registru, případně zřizovací listina, stanovy organizace – nedokládá se u obcí;
- Aktuální výpis z katastru nemovitostí z evidence nemovitostí; není-li žadatel vlastníkem nemovitosti, doloží souhlas vlastníka s realizací opatření a zajištěním udržitelnosti po dobu nejméně 5 let od ukončení realizace projektu;
- Odborný posudek ve smyslu § 4 odst. 3 zákona ČNR č. 388/1991 Sb., resp. čl. 4 odst. 2 Směrnice MŽP č. 4/2015, který vypracuje osoba, která je držitelem osvědčení odborné způsobilosti v oboru hydrogeologie dle § 3 zákona ČNR č. 62/1988 Sb. o geologických pracích, v platném znění. Součástí odborného posudku je zjednodušená projektová dokumentace včetně položkového rozpočtu jednoznačně definující navržená opatření a aktivity, a to v takovém stupni přípravy, který umožní potřebné posouzení navrhovaného opatření a posouzení možnosti poskytnutí podpory na jeho realizaci, průběžnou a závěrečnou kontrolu z věcného, ekonomického a ekologického hlediska. Součástí projektové dokumentace musí být oceněný položkový výkaz výměr a mapové podklady vhodného měřítka a druhu umožňující identifikaci rozsahu opatření. Odborný posudek musí být vypracován dle osnovy uvedené v Příloze č. 7 a musí obsahovat mj. vyhodnocení dosažitelnosti pitné vody v dané obci, zejména pak vyhodnocení vydatnosti a kvality stávajících zdrojů pitné vody a prověření možnosti napojení obce na zdroje pitné vody ležící mimo území obce (kapacitní vodárenské soustavy);
- Dokumenty prokazující nedostatek či nevyhovující kvalitu pitné vody (např. doklady o zajištění náhradního zásobování pitnou vodou, vyhláška o omezení využívání pitné vody, rozbor kvality vody apod.), jsou-li relevantní.

b) Ke Smlouvě žadatel přikládá:

- Kopie smlouvy o zřízení či vedení účtu;
- Kopie dokumentace k zadávacímu řízení vč. Smlouvy o dílo;
- Doklad o technickém a autorském dozoru, pokud jde o stavbu – doložení oprávnění/kvalifikace fyzické osoby provádějící odborný dozor nad realizací stavby;

- Stanoviska a rozhodnutí dotčených orgánů státní správy a dalších dotčených orgánů (např.: stavební povolení, stanovisko příslušného vodoprávního úřadu, orgánu ochrany přírody, ČIŽP, aj.), je-li relevantní;
- Aktuální prohlášení o plátcovství DPH;
- Případně aktualizované dokumenty předložené k Žádosti.

c) K Žádosti o uvolnění finančních prostředků žadatel přikládá:

- Formulář Žádosti o uvolnění finančních prostředků (Příloha č. 3);
- Formulář Přehled čerpání (Příloha č. 4) opatřený vlastnoručním podpisem příjemce podpory;
- Kopie faktur a ostatních účetních dokladů;
- Kopie bankovních výpisů prokazující uhrazení faktur a účetních dokladů¹.

d) K ZVA žadatel přikládá:

- Formulář ZVA (Příloha č. 6);
- Protokol o předání místa realizace projektu;
- případně další dokumenty definované ve Smlouvě.

Doklady, které jsou požadovány jako přílohy k formuláři Žádosti a ke Smlouvě, v platném znění, žadatel předkládá v originále nebo úředně ověřené kopii dokumentů. U projektové dokumentace a všech čestných prohlášení je dokládán vždy originál dokumentu. U dokladů typu územních rozhodnutí, stavebních povolení, provozních smluv, výpisů z katastru nemovitostí, fotografií, státních účetních a finančních výkazů (za rok předcházející roku podání žádosti a za aktuální měsíc, čtvrtletí či pololetí), různých doplňujících informací apod. postačí kopie dokumentu. Fond má právo i u těchto dokladů v opodstatněných případech vyžadovat originál nebo úředně ověřenou kopii dokladu k nahlédnutí.

Fond je oprávněn si vyžádat další relevantní podklady a dokumenty, které se v průběhu projektového cyklu stanou nezbytnými pro jeho řádné vyhodnocení a dokončení.

14.4 Změny projektu

14.4.1 Příjemce podpory je povinen oznámit Fondu jakékoliv změny (identifikačních a kontaktních údajů, parametrů projektu, podmínek realizace projektu, skutečností a podmínek obsažených ve Smlouvě aj.) a to od předložení Žádosti do ZVA.

14.4.2 Fond je povinen posoudit avizované změny a jejich soulad s podmínkami Programu a změnu dle posouzení buď odsouhlasí, nebo zamítne. Změna podmínek podléhá

¹ Tyto doklady předkládá příjemce podpory v případě, že jsou uhrazeny. V opačném případě je příjemce podpory povinen předložit tyto doklady do 10 dnů od uvolnění finančních prostředků Fondem na účet příjemce podpory.

vždy souhlasu Fondu a může opravňovat Fond k odstoupení od Smlouvy či k uplatnění smluvních sankcí.

14.5 Publicita

- 14.5.1 Příjemce podpory odpovídá za informování veřejnosti o tom, že projekt byl realizován za finanční spoluúčasti Fondu.
- 14.5.2 Příjemce podpory umožní pořízení fotodokumentace Fondem pověřenou osobou za účelem prezentace projektů podpořených z Programu.
- 14.5.3 Každý nástroj k naplnění povinné publicity musí být označen povinným sdělením: *„Tento projekt je spolufinancován Státním fondem životního prostředí České republiky na základě rozhodnutí ministra životního prostředí.“* a logem Fondu a MŽP, která budou viditelná a doplněná o odkaz na webové stránky www.sfzp.cz a www.mzp.cz.
- 14.5.4 U projektů, kde výše celkových způsobilých přímých realizačních výdajů překračuje 1 mil. Kč, jsou žadatelé, resp. příjemci podpory povinni umístit v místě realizace projektu informační tabuli s plochu vyhrazenou pro informaci o spoluúčasti Fondu (viz výše) a to alespoň 25 % z celkové plochy informační tabule. Informační tabule bude umístěna na viditelném a veřejnosti přístupném místě. Příjemce podpory je povinen umístit informační tabuli bezprostředně po zahájení fyzické realizace projektu. Minimální velikost informační tabule je 400 x 300 mm.

14.6 Kontakty

Se svými dotazy mohou žadatelé kontaktovat pracovníky Odboru realizace Národních programů Fondu:

Ing. Michal Slezák, Ředitel Odboru realizace Národních programů,
tel.: +420 267 994 469, email: michal.slezak@sfzp.cz

Ing. Romana Rajnyšová, Vedoucí Oddělení I,
tel.: +420 267 994 159, email: romana.rajnysova@sfzp.cz

Přílohy:

1. Formulář Žádosti o poskytnutí podpory
2. Podrobný popis realizace projektu
3. Formulář Žádosti o uvolnění finančních prostředků
4. Formulář Přehled čerpání
5. Formulář Monitorovací zprávy

6. Formulář ZVA
7. Osnova odborného posudku

V Praze dne: 22. 6. 2017

Mgr. Richard Brabec
ministr

SDĚLENÍ

Sdělení odboru ochrany ovzduší ve věci aktualizace Přechodného národního plánu ČR

Ministerstvo životního prostředí na základě § 37 odst. 7 zákona č. 201/2012 Sb., o ochraně ovzduší, v platném znění, a po upozornění Evropské komise, tímto sdělením vydává aktualizované znění Přechodného národního plánu České republiky publikovaného ve Věstníku MŽP č. 1/2017. V porovnání s verzí zveřejněnou ve Věstníku MŽP č. 1/2017 došlo k opravě chybného součtu emisních stropů pro SO₂ pro rok 2018 a součtu emisních stropů pro NO_x pro rok 2019 uvedených v příloze č. 3 Přechodného národního plánu České republiky. Ostatní části zůstávají beze změn.

Bc. Kurt Dědič, v. r.
ředitel odboru ochrany ovzduší

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 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 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 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.

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

V návaznosti na očekávaný významný nárůst aplikace procesů denitrifikace spalín bude v rámci řízení o změně integrovaných povolení, která budou nezbytná v souvislosti s opatřeními navrženými v PNP, všude kde je to relevantní, zvažena možnost a účelnost stanovit emisní limit pro zbytkovou koncentraci amoniaku ve spalínách 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 Přejížděného 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 Veleslavín	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 Přerov	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 SO₂ pro	Emisní strop pro NO_x pro	Emisní strop pro TZL pro
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 nejdou spalovací stacionární zdroje zahrnuty do plánu	Opáření 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 odsířovacího 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 odsířovacího zařízení

Číslo provozovny	Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejdou spalovací stacionární zdroje zahrnuty	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
661860071	1 ČEZ, a. s., Elektrárna Prunéřov	1238,6		ukončení provozu
661860201	1 ČEZ, a. s., Elektrárna Prunéřov	2956,1		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
604340041	1 ČEZ, a. s., Elektrárna Ledvice	595,5		rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace odsiřovacího zařízení
604340041	2 ČEZ, a. s., Elektrárna Ledvice	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 , SO ₂ - polosuchá vápenná metoda odsiřování spalin (centrálně pro spaliny ze všech kotlů)
776430481	1 DEZA, a.s., Energetika	235		SNCR – redukce NOx ve spalinách nástřikem vodního roztoku močoviny, odsiřovací a odprašovací jednotka (tkaninový filtr)
614640011	1 Elektrárna Tisová,	288,1	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NOx, intenzifikace

Číslo provozovny	Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejdou spalovací stacionární zdroje zahrnuty	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
	a.s. 1			odsiřovacího zařízení
614640011	2 Elektrárna Tisová, a.s. 1	285	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NO _x , intenzifikace odsiřovacího zařízení
614640011	3 Elektrárna Tisová, a.s. 1	291,6	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NO _x , intenzifikace odsiřovacího zařízení
625968121	1 Elektrárna Dětmarovice, a.s. Elektrárna Dětmarovice	2201,1	TZL	primární a sekundární opatření ke snížení emisí NO _x , intenzifikace odsiřovacího zařízení
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

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejdou spalovací stacionární zdroje zahrnuty	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
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
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.	91,9	NO _x	plynofikace zdroje

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejdou spalovací stacionární zdroje zahrnuté	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
		Jev.			
721980101	1	Plzeňská energetika a. s., Teplárna ELÚ III	409,6	TZL	mokrý vápencový výpírka -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.
732450111	2	Pražská teplárenská a.s., Teplárna Malešice III	256	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NO _x , recirkulace spalin
730120011	1	Pražská teplárenská a.s., Teplárna Holešovice	209	TZL	výměna plynových hořáků za nízkoemisní Low-NO _x , recirkulace spalin
655018051	1	Sev.en EC, a.s.	2298,8		Rekonstrukce odlučovače TZL, primární a sekundární opatření ke snížení emisí NO _x , intenzifikace provozu odsiřování
696290571	1	ŠKO-ENERGO, s.r.o., Teplárna	442		zvýšení dávky vápence, nová dávkovací místa, DeNO _x , 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 výpírky

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejdou spalovací stacionární zdroje zahrnuté	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
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
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

Číslo provozovny		Název provozovny	Celkový jmenovitý tepelný příkon k 31.12.2010 (MW)	Znečišťující látky, pro které nejdou spalovací stacionární zdroje zahrnuty	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
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
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	Veolia Energie ČR, a.s. ; Elektrárna Třebovice 1	335,9		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
715430221	3	Veolia Energie ČR, a.s. ; Elektrárna Třebovice 3	362,6		realizace primárních a sekundárních opatření, výstavba odsíření , výstavba tkaninových filtrů
710870211	1	Veolia Energie ČR, a.s. ; Teplárna Olomouc	237,8		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	Opatření předpokládaná k zajištění plnění emisních limitů
664100101	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	4	4	4	4	2 445,25	4 897,20	4	4	4	2 446,57	236,48	236,4	236,4	236,4	236,48

	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
Pruněřov II	129,56	129,56	129,56	129,56			895,85	894,50	893,14			8	8	8	
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	177,9 7	118,6 4	59,31	29,66
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	234,7 3	149,4 0	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	148,4 1	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

	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 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 Dětmarovice, 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					
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	324,0 0	324,0 0	254,3 0	127,15
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	250,0 0	250,0 0	207,9 0	103,95
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					

	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
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										
Jablonecká energetická a.s.,	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

	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
Výtopna Brandl															
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					

	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 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	140,9 4	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, Teplár na 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, Teplár na 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

	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
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					
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						233,16	189,93	135,67	81,40	40,70					

	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
Špitálka															
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	300,0 0	236,9 0	158,0 9	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	192,0 4	144,0 3	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	128,2 9	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