



EVROPSKÁ KOMISE

V Bruselu dne 11.06.2014

C(2014) 2246 final

VEŘEJNĚ PŘÍSTUPNÉ ZNĚNÍ

Tento dokument je poskytnut pouze pro
informační účely.

**Věc: Státní podpora SA.35177 (2014/NN) – Česká republika
Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie**

Vážený pane ministře

Komise by ráda informovala Českou republiku, že po prověření informací od Vašich orgánů ohledně výše uvedené záležitosti se rozhodla nevznášet námitky proti oznámenému opatření podpory.

I. POSTUP

- (1) Na základě kontaktů uskutečněných před oznámením oznámila Česká republika podle čl. 108 odst. 3 Smlouvy o fungování Evropské unie (SFEU) výše uvedené opatření elektronickým oznámením ze dne 8. ledna 2013. Mezi Komisí a českými orgány došlo k četným kontaktům a výměnám informací, naposledy k předání dalších vysvětlení ze strany českých orgánů dne 5. června 2014.
- (2) Oznámení se původně týkalo podpory výroby elektřiny a tepla z obnovitelných zdrojů energie a výroby elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla. V průběhu oznámení byla věc rozdělena a v důsledku toho nyní Komise provádí samostatné posuzování postupu týkajícího se podpory výroby tepla z obnovitelných zdrojů energie a postupu týkajícího se podpory výroby elektřiny z kombinované výroby elektřiny a tepla.¹
- (3) Toto oznámení a rozhodnutí se vztahují pouze na podporu udělenou na zařízení vyrábějící elektřinu z obnovitelných zdrojů energie, která byla v České republice uvedena do provozu od 1. ledna 2013.

¹ V zájmu jasnosti se toto rozhodnutí nevztahuje na podporu výroby biopaliv nebo biokapalin, výroby energie z biometanu, výrobu elektřiny z druhotných zdrojů ani decentralizovanou výrobu elektřiny. Toto rozhodnutí se dále nevztahuje na investiční podporu, která má být příjemcům udělena.

II. POPIS OPATŘENÍ

1. Cíl a rozsah působnosti oznámeného opatření

- (4) Prvotním cílem oznámeného opatření je ochrana životního prostředí podporou výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě režimů podpory. Toto oznámení se vztahuje na provozní podporu ve formě tarifu výkupních cen a zeleného bonusu.
- (5) Podle českých orgánů přispívá státní podpora obnovitelných zdrojů energie k šetrnému využívání přírodních zdrojů a k trvale udržitelnému společenskému rozvoji. Vytváří dále podmínky ke splnění závazných cílů týkajících se podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice², které byly stanoveny ve směrnici 2009/28/ES o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů³.

2. Právní základ

- (6) Právní základ pro oznámené opatření zahrnuje rozsáhlý legislativní rámec sestávající ze zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie, ve znění novel, který doprovázejí četné druhotné právní předpisy⁴ a cenová rozhodnutí Energetického regulačního úřadu (*Energetický regulační úřad*, ERÚ), vydávaná a zveřejňovaná každoročně⁵.

² Cíl České republiky u energie z obnovitelných zdrojů v roce 2020 činí 13 % na hrubé konečné spotřebě energie. V roce 2011 činil podíl obnovitelných zdrojů 9,4 %. Viz dokument *Energetika EU v číslech. Statistická příručka pro rok 2013*, dostupný na adrese http://ec.europa.eu/energy/publications/doc/2013_pocketbook.pdf

³ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2009/28/ES ze dne 23. dubna 2009 o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES (Úř. věst. L 140, 5.6.2009, s. 16).

⁴ Vyhláška č. 440/2012 Sb., o zárukách původu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie; vyhláška č. 477/2012 Sb., o stanovení druhů a parametrů podporovaných obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny, tepla nebo biometanu a o stanovení a uchování dokumentů; vyhláška č. 478/2012 Sb., o vykazování a evidenci elektřiny a tepla z podporovaných zdrojů a biometanu, množství a kvality skutečně nabytých a využitých zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie; vyhláška č. 347/2012 Sb., kterou se stanoví technicko-ekonomické parametry obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny a doba životnosti výroben elektřiny z podporovaných zdrojů; vyhláška č. 346/2012 Sb., termínech a postupech výběru formy podpory, postupech registrace podpor u operátora trhu, termínech a postupech výběru a změn režimů zeleného bonusu na elektřinu a termínu nabídnutí elektřiny povinně vykupujícímu; vyhláška č. 439/2012 Sb., o stanovení způsobu a termínů účtování a hrazení složky ceny za přenos elektřiny, přepravu plynu, distribuci elektřiny a plynu na krytí nákladů spojených s podporou elektřiny, decentralní výroby elektřiny a biometanu a o provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie a vyhláška č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, ve znění novel.

⁵ Viz např. cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2012 ze dne 26.11.2012, kterým se stanoví výše podpory na rok 2013.

3. Orgán poskytující podporu

- (7) Podporu, které se týká oznámení, řídí český operátor trhu s elektřinou a plynem – společnost OTE a.s., která fakticky uděluje platby, přičemž výši podpory u jednotlivých kategorií podpory každoročně stanoví ERÚ tzv. cenovým rozhodnutím.
- (8) Společnost OTE je akciová společnost vlastněná státem, která provádí povinnosti a úkoly operátora trhu, jež stanoví zákon č. 458/2000 Sb., energetický zákon. Společnost OTE jedná jako *clearingové středisko*, které provozuje celý systém státní podpory v rámci oznámeného opatření. Společnost OTE spravuje systém evidence údajů pro účel oznámeného režimu, mimo jiné pro okamžité informace o identifikaci příjemců, zdrojích výroby energie, formě podpory (a jejích změnách, včetně změn tarifu zeleného bonusu). České orgány vysvětlily, že společnost OTE nevstupuje do smluvních vztahů s výrobcí energie a že to znamená, že nároky na podporu pramení přímo ze zákona č. 165/2012 Sb.

4. Příjemci

- (9) Příjemci oznámeného opatření jsou provozovatelé elektráren, jež jsou založeny na těchto obnovitelných zdrojích energie: vodní energii (pouze elektrárny s instalovanou kapacitou do 10 MW včetně), větrné energii, solární energii, spalování biomasy a spoluspalování biomasy s neobnovitelným nebo druhotným zdrojem energie, spalování bioplynu a geotermálních zdrojích. V případě elektráren, které využívají zdroje obnovitelné i neobnovitelné (včetně zdrojů druhotných), se podpora vztahuje pouze k podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů.⁶
- (10) Nárok požádat o podporu mají všechny podniky (velké, malé i střední) a velká většina z nich jsou malí výrobci elektřiny do 1 MWh.
- (11) Na základě tohoto oznámení a rozhodnutí jsou způsobilí pouze příjemci, kteří se nacházejí na území České republiky a pouze zařízení uvedená do provozu od 1. ledna 2013.

5. Metody výpočtu výše podpory

5.1. Formy podpory

- (12) Podpora v rámci oznámeného opatření se uděluje ve formě povinných výkupních cen (tzv. *tarifu výkupních cen*) a zeleného bonusu.
- (13) Výrobci elektřiny s instalovanou kapacitou pod 100 MW a vodní elektrárny si mohou vybrat formu podpory, tj. mezi tarifem výkupních cen a zeleným bonusem, na dobu jednoho roku a každý následující rok mohou přejít na jinou formu podpory. Větší výrobci spadají pod režim zeleného bonusu. V případě tarifu výkupních cen se vyrobená elektřina prodává tzv. povinným výkupcím, přičemž u

⁶ Výroba elektřiny z netříděného komunálního odpadu je podporována pouze ve vztahu k biologicky rozložitelné části komunálního odpadu. U netříděného komunálního odpadu činí podíl odpadu biologicky rozložitelného proti biologicky nerozložitelnému 60 ku 40 %.

podpory v rámci režimů zeleného bonusu je v zásadě nutno, aby si výrobci našli výkupčí elektřiny sami.⁷

5.2. Tarif výkupních cen

- (14) Elektřinu spadající pod režim tarifu výkupních cen prodávají výrobci elektřiny z obnovitelných zdrojů povinným výkupčím, kteří za dodanou elektřinu platí stanovené výkupní ceny, tj. ceny dle tarifu výkupních cen. Společnost OTE platí povinnému výkupčímu rozdíl mezi tarifem výkupních cen a tržní hodinovou cenou elektřiny. Pokud je tržní hodinová cena vyšší než tarif výkupních cen, společnost OTE obdrží od povinného výkupčího rozdíl.
- (15) Základním a společným parametrem pro výpočet tarifu výkupních cen je patnáctiletá prostá doba návratnosti investice. To znamená, že tarif výkupních cen je stanoven tak, aby umožnil během období 15 let získat zpět jmenovitou hodnotu celkových výrobních nákladů (včetně investičních nákladů). Doba trvání podpory u konkrétních příjemců se však může lišit v závislosti na druhu obnovitelného zdroje, datu uvedení do provozu a velikosti instalované kapacity dané elektrárny.
- (16) Hlavní technicko-ekonomické parametry pro různé druhy technologií zahrnují investiční náklady na jeden kW instalované kapacity, dobu využívání instalované kapacity a energetickou účinnost obnovitelného zdroje energie. Dalším významným prvkem u výroby energie z biomasy a bioplynu jsou náklady na získání paliva. Uvedené parametry, které jsou stanoveny v příloze I tohoto rozhodnutí, jsou předmětem ročního hodnocení ve spolupráci s ČVUT v důsledku změn v investičních nákladech a pokroku v technologické účinnosti výroby elektřiny.
- (17) Výše provozních nákladů na druh zařízení byla stanovena jako procentní podíl investičních nákladů a před stanovením výše tarifu výkupních cen bývá předmětem roční revize.⁸
- (18) Po celou dobu podpory jsou původně stanovená výše provozních nákladů i tarif výkupních cen předmětem roční indexace o 2 %. Uvedená budoucí zvýšení předjímá ERÚ ve svém počátečním stanovení tarifu výkupních cen, tj. první platná výše tarifu výkupních cen je stanovena na nižší úrovni, aby adekvátně odrážela nastávající indexaci. Roční indexace se nepoužije na podporu výroby elektřiny z biomasy a bioplynu.
- (19) České orgány pracují s tržními cenami, které se liší v závislosti na zdroji výroby elektřiny. To je důsledkem existence značných rozdílů zejména mezi volatilními zdroji (větre, slunečním svitem, vodními zdroji) a stabilními zdroji (biomasou a bioplynem). Konečné ceny jsou tržně zaměřené v důsledku schůzek s obchodníky s elektřinou / dodavateli elektřiny a představují tudíž metodu směřující k tržnímu

⁷ Pokud však někteří malí výrobci spadající pod režim podpory zeleným bonusem nejsou s to najít obchodníka s elektřinou ochotného vykoupit jejich elektřinu (nebo pro něž by najít takového obchodníka představovalo značnou administrativní zátěž), mohou k umístění své elektřiny na trh využít povinného výkupčího.

⁸ Další podrobné údaje viz příloha I tohoto rozhodnutí.

stanovení cen. Jinak vyjádřeno, uvedené nastavené tržní ceny by měly odpovídat ceně, kterou by trh vytvořil samostatně pro každou technologii.

- (20) Nárok na vyplácení tarifu výkupních cen je stanoven na maximální dobu trvání hospodářské životnosti zařízení, jež se pohybuje mezi 15 a 30 lety v závislosti na využívané technologii obnovitelných zdrojů. Délka a metoda odpisů se určí podle odpovídající odpisové skupiny, jak je stanoveno v zákoně č. 586/1992 Sb., o daních z příjmů. České orgány potvrdily, že toto odpovídá platným účetním předpisům. Při výpočtu subvence se předpokládá rovnoměrné odpisování po celou dobu životnosti elektrárny. České orgány vysvětlily, že elektrárna je tudíž plně odepsána teprve v posledním roce provozu a podpora nebude nárokována poté, co zařízení bude plně odepsáno.
- (21) Pokud příjemce na stejnou elektrárnu obdržel investiční podporu, provozní podpora se sníží podle částky přidělené investiční podpory. Toto vypočítaly české orgány na základě referenčního projektového modelu s přihlédnutím k podmínce patnáctileté prosté doby návratnosti. Jestliže je udělena investiční subvence, celkové investiční náklady projektu se sníží o částku investiční subvence a poté se vypočte příslušná částka tarifu výkupních cen. V závislosti na poměru investiční subvence vůči celkovým investičním nákladům se příslušný tarif výkupních cen sníží o x % podle tabulky 1.

Tabulka 1: Snížení provozní podpory

Výrobní kategorie	Poměr investiční podpory vůči celkovým investičním nákladům									
	Od	Do (včetně)	Od	Do (včetně)	Od	Do (včetně)	Od	Do (včetně)	Od	Do (včetně)
	–	20 %	20 %	30 %	30 %	40 %	40 %	50 %	50 %	–
Elektrárny využívající vodní, větrnou, geotermální a solární energii	0,0 %		14,0 %		21,0 %		28,0 %		35,0 %	
Elektrárny využívající energii ze spalování biomasy a bioplynu	0,0 %		4,5 %		6,5 %		9,0 %		11,5 %	

Níže v oddíle věnovaném závazkům českých orgánů jsou popsány další plánované modifikace týkající se odečtu investiční podpory.

- (22) České orgány vysvětlily, že vnitřní míra návratnosti (IRR), která je prezentována níže v tabulce 2, není vstupním parametrem, ale vyplývá z podmínky patnáctileté prosté doby návratnosti. IRR je vymezeno jako úroková míra za situace, kdy se čistá současná hodnota investice rovná kapitálovým výdajům.

Tabulka 2: Vnitřní míra návratnosti

Technologie	%
Vodní	5,7
Větrná	4,3
Solární	3,6
Geotermální	3,0
Biomasa	3,6
Bioplyn	3,4

- (23) U projektů založených na biomase české orgány na typickém příkladu prokázaly, že celkové náklady, které příjemce po odepsání zařízení vynaloží, jsou pořád vyšší než tržní cena energie.
- (24) České právní předpisy v současné době brání snížení úrovně tarifu výkupních cen pro následující rok o výše než 5 % oproti tarifu výkupních cen z předchozího roku. České orgány se zavázaly, že relevantní ustanovení zákona č. 165/2012 Sb. zruší, jak je uvedeno níže v 53. bodě odůvodnění.

5.3. Zelený bonus

- (25) Režim zeleného bonusu předpokládá, že výrobce používá vyrobenou elektřinu z obnovitelných zdrojů pro vlastní spotřebu nebo ji prodává na trhu (*tj.* v zásadě nikoli *prostřednictvím* povinného výkupčího). Obě strany, výrobce i výkupčí elektřiny, zároveň uzavírají smlouvu o odpovědnosti za nerovnováhu/odchylku od výroby elektřiny. Dodávaná elektřina se prodává za tržní cenu, která odráží kvalitu elektřiny (na základě těchto parametrů: zásobovacího diagramu, varianty regulace, spolehlivosti). Zelený bonus představuje doplněk tržní ceny a určuje se jako pevně stanovená hodnota odpovídající rozdílu mezi cenou podle tarifu výkupních cen a tržní cenou. Zelený bonus v zásadě vyplácí společnost OTE přímo výrobcům elektřiny.
- (26) Používají se dva druhy zeleného bonusu: roční zelený bonus, který používají hlavně malí výrobci, a hodinový zelený bonus, který je většinou atraktivní pro větší zařízení.
- (27) Zelený bonus v ročním modu se vypočítá jako rozdíl mezi cenou podle tarifu výkupních cen a prognózou tržní ceny pro danou technologii. Tato tržní cena specifická pro danou technologii (TSMPE) se stanoví pouze pro účel výpočtu ročního zeleného bonusu na základě konzultace s obchodníky s elektřinou. Je to cena administrativní, odlišná od tržní hodnoty, a její výše závisí *mimo jiné* na volatilitě technologií výroby energie z obnovitelných zdrojů.⁹ TSMPE a tudíž roční zelený bonus, který představuje rozdíl mezi tarifem výkupních cen a TSMPE pro daný druh technologie a zařízení, stanoví ERÚ na jeden rok a každý rok bývá předmětem revize.
- (28) Zelený bonus v hodinovém modu se vypočítá jako rozdíl mezi tarifem výkupních cen pro daný druh technologie a zařízení a dosaženou hodinovou cenou, která je dosažena na denním trhu organizovaném společností OTE. Cenová kalkulace se vztahuje na reálné tržní ceny elektřiny v každé obchodovací hodině. V případě záporných cen elektřiny nemůže však být zelený bonus záporný, neboť – pro účel výpočtu hodinového zeleného bonusu – existuje limit pro hodinovou tržní cenu elektřiny, který se rovná 0. To znamená, že výrobce elektřiny v rámci režimu hodinového zeleného bonusu vždy obdrží alespoň částku rovnou tarifu výkupních cen.

⁹ České orgány vysvětlily, že TSMPE se vypočítá tak, aby se vytvářely pobídky přerušovanějším ekologicky čistým zdrojům energie, *tj.* čím přerušovanější zdroj energie, tím vyšší podpora. V důsledku toho je zelený bonus (který se vypočte jako rozdíl mezi tarifem výkupních cen a TSMPE) vyšší pro přerušovanější obnovitelný zdroj energie, např. vítr nebo sluneční svit.

- (29) Pobídkou, aby větší výrobci elektřiny žádali o hodinový zelený bonus, je to, že TSMPE je nastavena trochu výše než reálná tržní cena, takže roční zelený bonus je nižší než hodinový zelený bonus. Jelikož hodinový zelený bonus je založen na hodinových tržních cenách a tudíž je dynamičtější a riskantnější (např. riziko záporných cen elektřiny), dochází však zároveň k tomu, že malí výrobci se obvykle raději přihlásí k jistějšímu ročnímu zelenému bonusu.
- (30) Režim zeleného bonus je přímo spojen s účastí, prostřednictvím technologie obnovitelných zdrojů energie, na odpovědnosti za vyvažování výkonu mezi poptávkou po elektřině a její dodávkou. To odráží opravný koeficient ve výpočtu zeleného bonusu. Opravný koeficient zohledňuje nerovnováhu elektřiny a poměrný podíl dané technologie obnovitelných zdrojů na této nerovnováze. Pokud je nerovnováha/cena kladná, vede to k dalšímu výnosu pro výrobce energie. V případech záporné nerovnováhy/ceny však dochází k „sankci“. Jinak vyjádřeno, pokud existuje převis poptávky a energie z určitého druhu obnovitelného zdroje se vyrábí více, než se očekávalo pro danou dobu/hodinu a lze tudíž snížit převis poptávky, vyplátí se „dodatečný bonus“. Stejně tak pokud existuje převis dodávky, bude výrobci uložena „sankce“ ve formě opravného koeficientu.¹⁰ Z hlediska českých orgánů je tudíž systém symetrický. Referenční hodnotou pro výpočet nerovnováhy výkonu je český státní trh, který je však propojen s trhem slovenským.
- (31) České orgány vysvětlily, že účast na riziku záporných cen se očekává i od výrobců energie spadajících pod režim tarifu výkupních cen. To se odráží v povinnosti vrátit součin záporné ceny a objemu elektřiny vyrobeného v odpovídající hodinu povinnému výkupčímu v případě záporných tržních cen.
- (32) České orgány prohlásily, že stejné procentní podíly snížení tarifu výkupních cen v případě udělení investiční podpory těmto zařízením se použijí na režim zeleného bonusu.
- (33) Nárok na vyplacení zeleného bonusu jednotlivým výrobním zařízením je omezen na dobu amortizace.

6. Zdroj financování

- (34) Náklady na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů jsou financovány částečně prostřednictvím zvláštního odvodu ukládaného zákazníkům služeb přenosu a distribuce elektřiny (tzv. cenové složky) a částečně ze státního rozpočtu. Pro účel financování oznámeného opatření se nadto používají také některé jiné příjmy společnosti OTE (např. z plateb některých sankcí a vratek neoprávněně čerpané podpory).
- (35) Zvláštní odvod se účtuje spotřebitelům elektřiny za každou MWh spotřebované elektřiny a představuje pevně stanovenou složku ceny, bez ohledu na skutečnou výši spotřebované elektřiny. Tento odvod vypočítává nově ERÚ na každý rok a stanoví jej v tzv. cenovém rozhodnutí. Cenovým rozhodnutím č. 5/2012 byl

¹⁰ Aby se výrobci poskytla příležitost k rozhodnutí, že v případě negativních cen nebude elektřinu do sítě dodávat, dostávají výrobci energie s jednodenním předstihem signál, kdy (které hodiny dne) budou ceny záporné, takže se mohou rozhodnout vypnout výrobu a vyhnout se ztrátovosti.

stanoven odvod na rok 2013 na 538,00 CZK za MWh.¹¹ Peníze se shromažďují do fondu, který spravuje společnost OTE.

- (36) Na stanovené změny systému výběru zvláštního odvodu se odkazuje níže v oddíle o závazcích českých orgánů. Od roku 2016 bude nový systém účtování zvláštního odvodu nezávislý na výši zákaznickovy spotřeby elektřiny. Do doby zavedení nového systému zajistí přechodný mechanismus, aby odvod za elektřinu z obnovitelných zdrojů dovezenou do České republiky byl refundován (podrobnosti viz níže v oddíle 8).

7. Rozpočet, doba trvání a pravidla pro kumulaci

- (37) Roční výdajové prostředky na různé kategorie obnovitelných zdrojů energie byly na rok 2014 stanoveny takto:

Tabulka 3: Roční výdajové prostředky v roce 2014

Druh technologie	V tisících CZK/rok
Malé vodní elektrárny	374 841,64
Fotovoltaické elektrárny	139 082,72
Větrné elektrárny	291 149,02
Geotermální zdroje	0,00
Bioplynové stanice	1 339 059,54
Biomasa	352 312,50
Obnovitelné zdroje energie celkem	2 496 445,42

- (38) Oznámené opatření nabylo účinnosti dne 1. ledna 2013. Podporu lze poskytnout pouze na zařízení uvedená do provozu do 31. prosince 2013. Zařízením založeným na větrné a geotermální energii a energii z biomasy však bylo poskytnuto – za určitých podmínek – přechodné období pro vstup do režimu podpory do 31. prosince 2015.
- (39) České orgány mají v úmyslu podporovat výrobu elektřiny z vodní energie v zařízeních s instalovanou kapacitou do 10 MW i po roce 2015. Avšak vzhledem k přijetí nových Pokynů pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky¹², které zavedly zejména změny týkající se provozní podpory na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, bude doba trvání podpory výroby elektřiny z vodní energie, na niž se vztahuje toto rozhodnutí, omezena do 31. prosince 2015.

¹¹ Poslední novela zákona č. 165/2012 Sb., zavedená během roku 2013, uložila horní limit zvláštního odvodu ve výši 495 CZK/MWh.

¹² Sdělení Komise Pokyny pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky na období 2014–2020, C(2014) 2322, přijaté dne 9. dubna 2014, zatím nezveřejněné.

- (40) Platby podle oznámeného opatření se provádějí po maximální dobu trvání životnosti každého jednotlivého podporovaného zařízení.
- (41) Podporu ve formě zeleného bonusu a ve formě tarifů výkupních cen nelze vzájemně kumulovat; nelze ani během stejné doby kumulovat různé tarify zeleného bonusu. Příjemci mohou jednou ročně změnit zvolenou formu podpory nebo změnit tarif zeleného bonusu.
- (42) Zelený bonus na elektřinu z obnovitelných zdrojů lze kumulovat s jinými formami podpory poskytovanými v rámci režimů provozní podpory (nespadajícími pod toto rozhodnutí), zejména s podporou na teplo z obnovitelných zdrojů energie, podporou na druhotné zdroje a podporou na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla. Provozní podporu ve formě tarifu výkupních cen a zeleného bonusu lze rovněž kombinovat s investiční podporou. Plánovaná novela týkající se pravidel pro kumulaci je popsána níže v oddíle o závazcích českých orgánů.

III. ZÁVAZKY ČESKÝCH ORGÁNŮ

8. Novela týkající se způsobu výběru zvláštního odvodu

- (43) České orgány se zavázaly, že znovelizují nezbytná legislativní ustanovení týkající se způsobu výběru zvláštního odvodu pro účel podpory v rámci oznámeného opatření. Nový systém účtování zvláštního odvodu bude nezávislý na výši zákaznickovy spotřeby elektřiny a místo toho bude zahrnovat fakturaci zvláštního odvodu jako součásti cen elektřiny formou jediné platby v CZK/MW připojeného výstupu za úroveň velmi vysokého napětí a vysokého napětí a platbu v CZK/ampér pro zákazníky úrovně nízkého napětí.
- (44) Pro období do vstupu nového systému výběru zvláštního odvodu v platnost bude legislativními změnami zaveden přechodný mechanismus, aby se zajistilo, že odvod za elektřinu z obnovitelných zdrojů dovezenou do České republiky bude refundován. Refundovaná částka bude odpovídat sazbě, kterou platí domácí spotřebitelé. Vracení peněz se bude provádět ze státního rozpočtu.
- (45) Dovozci (dodavatelé prodávající elektřinu domácím zákazníkům a zákazníkům dovážejícím elektřinu z obnovitelných zdrojů pro svou vlastní spotřebu) mohou požádat o vrácení peněz za období 2013–2015 za předpokladu, že prokáží, že jejich dovozy pocházejí skutečně z obnovitelných zdrojů. Toto prokázání je založeno na zárukách původu¹³. České orgány mohou od dovozců vyžadovat některé další dokumenty pro ověření skutečného dovozu do České republiky, např. kupní smlouvy na dodávku elektřiny.
- (46) České orgány vysvětlily, že oznámení o refundaci odvodu může vést k uměle vysokým dovozům elektřiny z obnovitelných zdrojů do České republiky za

¹³ Podle článku 15 směrnice 2009/28/ES musí členské státy zajistit, aby mohl být zaručen původ elektřiny vyráběné z obnovitelných zdrojů energie a za tímto účelem musí na základě žádosti výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů energie vydat záruky původu. Kromě toho musí členské státy uznat záruky původu vydané jinými členskými státy. Pro účely přechodného systému vracení peněz mohou být záruky původu rovněž předkládány déle než po dvanácti měsících od výroby odpovídající jednotky obnovitelné energie.

jediným účelem nárokování refundace zvláštního odvodu. Aby se zabránilo takovému narušení trhu, stanovily české orgány na období 2013–2015 maximální roční refundaci. Toto maximum odpovídá 10 % celkových ročních výdajů oznámeného režimu podporujícího zařízení uvedené do provozu od 1. ledna 2013. Na rok 2014 činil rozpočet režimu 2 496 445 420 CZK. V případě překročení tohoto maxima se omezení uplatní na poměrném základě na všechny způsobilé dovozce v daném roce.

- (47) Počítá se s tím, že přechodný mechanismus vstoupí v platnost dne 1. ledna 2015, nebo nejpozději dne 1. července 2015, pokud legislativní proces nebude moci být dokončen před koncem roku 2014. Bude uplatněn zpětně od 1. ledna 2013. Nový systém výběru odvodu nabude účinnosti nejpozději dne 1. ledna 2016.

9. Zavedení revize po 10 letech u každého příjemce za účelem kontroly nadměrné kompenzace

- (48) České orgány se zavázaly, že prostřednictvím legislativních změn zavedou mechanismus monitoringu, aby se ověřilo, že nedošlo k žádné nadměrné kompenzaci ve smyslu pokynů Společenství ke státní podpoře na ochranu životního prostředí („pokyny“)¹⁴. Prostřednictvím této revize bude každý příjemce podroben individuální kontrole nadměrné kompenzace, přičemž se zohlední podmínka patnáctileté doby návratnosti. Revize podpory udělené každému příjemci se bude provádět po 10 letech od zahájení provozu elektrárny a na základě výpočtů a dokumentace předložených výrobcem elektřiny, včetně zejména informací o investiční podpoře poskytnuté na výstavbu nebo rekonstrukci zařízení.
- (49) V případě, kdy se doba návratnosti investice jeví být kratší než 15 let, sníží ERÚ odpovídajícím způsobem období dalších plateb. Výpočty budou zahrnovat přiměřenou návratnost kapitálu odpovídající výnosu z nízkorizikových investic.
- (50) Revize ověří nepřítomnost nadměrné kompenzace u výrobců využívajících investiční podporu a/nebo jiné režimy provozní podpory (zejména podporu na výrobu tepla z obnovitelných zdrojů energie, podporu na druhotné zdroje a podporu na kombinovanou výrobu elektřiny a tepla). Revize rovněž ověří nepřítomnost nadměrné kompenzace vyplývající z roční 2% indexace tarifu výkupních cen a provozních nákladů a z dodatečné kompenzace ve formě opravného koeficientu u kladné i záporné nerovnováhy elektřiny. V případě, že z revize podpory poskytnuté jednotlivému příjemci na základě popsaných parametrů a uplatnění příslušného procentního podílu na snížení provozní podpory, když byla poskytnuta investiční podpora, vyplývá, že existuje riziko nadměrné kompenzace po zbývající dobu trvání plateb, se období, během něhož bude příjemce dostávat podporu, úměrně zkrátí.
- (51) V zásadě budou revizi podrobovány všechny projekty s výjimkou malých projektů, u nichž objem podpory nepřesahuje částku *de minimis*.

¹⁴ Úř. věst. C 82, 1.4.2008, s. 1.

- (52) Změny vstoupí v platnost dne 1. ledna 2015, nebo nejpozději dne 1. července 2015, pokud nebude moci být legislativní proces dokončen do konce roku 2014.

10. Další změny

- (53) České orgány se zavázaly, že zruší relevantní ustanovení zákona č. 165/2012 Sb., které brání snížení úrovně tarifu výkupních cen na následující rok o více než 5 % oproti tarifu výkupních cen z roku předchozího. Tato změna vstoupí v platnost dne 1. ledna 2015, nebo nejpozději dne 1. července 2015, pokud nebude moci být legislativní proces dokončen do konce roku 2014.
- (54) České orgány se nadto zavázaly, že legislativními změnami odstraní stávající disproporci, podle níž výrobce elektřiny spadající do režimu tarifu výkupních cen musí vrátit součin záporné ceny a objemu elektřiny vyrobeného v příslušné hodině povinnému výkupčímu v případě záporné tržní ceny, zatímco výrobce způsobilý podle režimu zeleného bonusu to udělat nemusí a v případě záporných cen obdrží každopádně částku rovnou tarifu výkupních cen.

11. Jednotlivé oznámení pro podrobné posouzení

- (55) České orgány se zavázaly, že oznámí Komisi veškeré jednotlivé žádosti v rámci režimu za účelem podrobného posouzení v souladu s bodem 160 *pokynů Společenství ke státní podpoře na ochranu životního prostředí* („pokyny“).

IV. POSOUZENÍ

12. Existence státní podpory

- (56) Podle ustanovení čl. 107 odst. 1 SFEU platí, že *„podpory poskytované v jakékoli formě státem nebo ze státních prostředků, které narušují nebo mohou narušit hospodářskou soutěž tím, že zvýhodňují určité podniky nebo určitá odvětví výroby, jsou, pokud ovlivňují obchod mezi členskými státy, neslučitelné se společným trhem“*.
- (57) Podpora výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie je v České republice poskytována přímo ze státního rozpočtu České republiky nebo prostřednictvím výběru zvláštního odvodu, tj. pomocí finančních zdrojů, které jsou pod kontrolou českých orgánů. Tarif výkupních cen i zelený bonus znamenají pro příjemce režimu ekonomickou výhodu, které by za běžných tržních podmínek nedosáhli. Oznámené opatření přináší přínos pouze výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů, a je tudíž svou povahou selektivní. Udělení podpory českým výrobcům elektřiny z obnovitelných zdrojů posiluje jejich postavení na relevantním trhu *vůči* ostatním výrobcům elektřiny, včetně výrobců ze zemí Evropského hospodářského prostoru (EHP). Jelikož existuje přeshraniční obchod s elektřinou, jsou opatřením dotčeny soutěžní podmínky na trzích s elektřinou napříč EHP.
- (58) Na základě zohlednění výše uvedeného dospívá Komise v závěru, že oznámené opatření představuje státní podporu ve smyslu čl. 107 odst. 1 SFEU.

13. Zákonnost

- (59) Provedením opatření dne 1. ledna 2013 uvedly české orgány opatření podpory v účinnost před konečným rozhodnutím Komise. Česká republika tudíž porušila povinnost zdržet se jednání stanovenou v čl. 108 odst. 3 SFEU.

14. Posouzení slučitelnosti

- (60) Komise posoudila slučitelnost oznámených režimů podpory podle čl. 107 odst. 3 písm. c) SFEU a na základě *pokynů Společenství ke státní podpoře na ochranu životního prostředí*. Vzhledem k tomu, že oznámené opatření se týká provozní podpory na podporu obnovitelného zdroje energie, použila Komise podmínky slučitelnosti stanovené v oddíle 3.1.6.2 pokynů.
- (61) **Obnovitelné zdroje energie:** Podpora ve formě tarifů výkupních cen a zeleného bonusu se poskytuje výrobě elektřiny z následujících druhů technologií využívajících obnovitelné zdroje: vodní energie, větrné energie, solární energie, spalování biomasy a spoluspalování biomasy s neobnovitelným nebo druhotným zdrojem energie, spalování bioplynu a geotermální zdroje. V případě elektráren, které využívají zdroje obnovitelné i neobnovitelné (včetně zdrojů druhotných), se podpora vztahuje pouze k podílu elektřiny z obnovitelných zdrojů. Komise se tudíž domnívá, že podpora je udělena na výrobu energie z obnovitelných zdrojů ve smyslu pokynů.
- (62) **Rozdíl mezi výrobními náklady a tržní cenou:** Podle bodu 109 písm. a) pokynů lze provozní podporu na výrobu energie z obnovitelných zdrojů udělit tak, aby pokryla rozdíl mezi náklady na výrobu energie z obnovitelných zdrojů a tržní cenou daného druhu energie.
- (63) Pokud jde o podporu ve formě tarifu výkupních cen, předložily české orgány transparentní příklady výpočtu pro všech šest druhů technologií využívajících obnovitelné zdroje, jimiž prokázaly provozní a investiční náklady a příjmy zařízení, včetně tarifu výkupních cen. Uvedené příklady výpočtu prokazují, že průměrné tarify výkupních cen jsou pro danou technologii nižší než výrobní náklady (včetně investičních nákladů) na elektřinu. Roční přizpůsobení úrovně podpory ve formě tarifu výkupních cen (a adekvátně ve formě zeleného bonusu) zohledňuje změny v investičních a provozních nákladech a pokrok v technologické účinnosti výroby elektřiny, jak jsou popsány výše v 16. až 18. bodě odůvodnění. České orgány nadto u elektřiny z obnovitelných zdrojů pracují s tržními cenami, které se liší v závislosti na používané technologii (19. bod odůvodnění).
- (64) Na základě předložených informací a vzhledem k závazku českých orgánů zrušit ustanovení o maximálně 5% snížení tarifu výkupních cen (53. bod odůvodnění) se Komise domnívá, že podpora je omezena na rozdíl mezi náklady na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů a tržní cenou dotyčné formy energie.
- (65) **Zelený bonus:** Hodinový zelený bonus se určí jako rozdíl mezi tarifem výkupních cen a hodinovou cenou elektřiny a roční zelený bonus se určí jako rozdíl mezi tarifem výkupních cen a administrativní tržní cenou TSMPE. TSMPE je mírně

vyšší než tržní cena, což vede k očekávání, že zelený bonus bude v ročním modu nižší než v modu hodinovém. Metoda výpočtu zeleného bonusu nadto prostřednictvím záporného nebo kladného opravného koeficientu zohledňuje podíl odpovědnosti za nerovnováhu / odchylku u elektřiny. Jako tržní mechanismus je zelený bonus určen k vytváření pobídek k tomu, aby výrobci elektřiny z obnovitelných zdrojů našli kupce své elektřiny z obnovitelných zdrojů sami, aniž by spoléhali na povinného výkupčího, a nechali jej podílet se na odpovědnosti za nerovnováhy v systému dodávky elektřiny a poptávky po ní. Zelený bonus v podstatě kompenzuje výrobcům elektřiny vícenáklady vzniklé z využívání obnovitelných zdrojů energie. Komise rovněž bere v úvahu závazek českých orgánů provádět u každého příjemce jednotlivou kontrolu nadměrné kompenzace v souladu s relevantními ustanoveními pokynů.

- (66) **Podpora nepřesahující časově odpisy:** Podporu lze kromě toho poskytovat pouze do doby, než je zařízení podle běžných účetních pravidel úplně odepsáno (20. a 33. bod odůvodnění). V tomto ohledu české orgány potvrdily, že délka a metoda odpisování odpovídá platným účetním pravidlům a že po úplném odepsání zařízení nebude podpora nárokována.
- (67) **IRR:** Jak české orgány vysvětlily, vnitřní míra návratnosti není vstupním parametrem, ale vyplývá z podmínky patnáctileté prosté doby návratnosti. Komise dospívá k závěru, že vnitřní míra návratnosti prezentovaná v 22. bodě odůvodnění výše je v dotyčném odvětví v souladu s běžně přijatelnou vnitřní mírou návratnosti.
- (68) **Odečtení investiční podpory:** V souladu s bodem 109 písm. b) pokynů se investiční podpora poskytnutá příjemci na stejné zařízení musí při určování výše provozní podpory odečíst od výrobních nákladů. Jak prokázaly české orgány, je v současné době investiční podpora poskytnutá na stejné zařízení od provozní podpory ve formě tarifu výkupních cen i zeleného bonusu odečtena pouze do určité míry (21. bod odůvodnění). Avšak s přihlédnutím k zavedení desetiletého mechanismu revize dospívá Komise k závěru, že se české orgány zavázaly u každého jednotlivého případu poskytnutí podpory (kromě případů *de minimis*) ověřit, zda nedochází k nadměrné kompenzaci, přičemž zohlední úplné částky investiční podpory poskytnuté příjemcům (50. bod odůvodnění).
- (69) **Revizní mechanismus** Jak je uvedeno v předcházejícím odstavci, aby se zamezilo nadměrné kompenzaci a aby se dosáhlo plného souladu s podmínkami bodu 109 pokynů, zavázaly se české orgány zavést u každého příjemce po 10 letech revizní mechanismus. Jednotlivá revize se bude týkat kumulace s investiční podporou a/nebo jinou provozní podporou, roční 2% indexace tarifu výkupních cen a provozních nákladů a dodatečné kompenzace ve formě opravného koeficientu u kladné i záporné nerovnováhy elektřiny.
- (70) **Motivační účinek:** Motivační účinek existuje, pokud podpora vede k takové změně chování příjemců, že se zvýší ochrana životního prostředí. V daném případě jsou k podpoře způsobilé pouze elektrárny uvedené do provozu od 1. ledna 2013, což je datum vstupu režimu v platnost. Komise tudíž dospívá k závěru, že příjemci se při investičním rozhodování ohledně spuštění zařízení

spoléhají na provozní podporu ve formě tarifu výkupních cen i zeleného bonusu. Motivační účinek tudíž existuje.

- (71) **Posouzení zvláštního odvodu:** Komise původně vyjádřila obavy, že finanční mechanismus podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů pomocí systému výběru zvláštního odvodu založeného na spotřebě elektřiny by nemusel být v souladu s článkem 30 SFEU, který zakazuje dovozní nebo vývozní cla a poplatky s rovnocenným účinkem, a/nebo článkem 110 SFEU, který zakazuje zdanění dovážených výrobků, jestliže je vyšší než zdanění, jemuž jsou podrobeny podobné výrobky domácí.
- Jestliže je domácí výroba elektřiny podporována podporou, která je financována poplatkem za veškerou spotřebu elektřiny (včetně spotřeby dovážené elektřiny), pak může mít metoda financování, která zatěžuje dováženou elektřinu, jež z tohoto financování nemá žádný přínos, na dováženou elektřinu z obnovitelných zdrojů diskriminační účinek.
- (72) České orgány však navrhly významné změny systému výběru zvláštního odvodu (jak je popsáno výše v oddíle 8). Komise tudíž provedla analýzu tohoto nového systému výběru zvláštního odvodu za účelem financování výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů, jenž zahrnuje přechodný mechanismus, a dospěla k závěru, že původní obavy ohledně možného uložení cel na dováženou elektřinu z obnovitelných zdrojů a/nebo diskriminace zahraničních výrobců elektřiny z obnovitelných zdrojů budou eliminovány. Nový systém účtování zvláštního odvodu nebude záviset na množství spotřebované elektřiny, takže nelze prokázat, že existuje rozdílný přístup k dovážené a domácí elektřině vyráběné z obnovitelných zdrojů energie. Kromě toho bude zvláštní odvod uložený na dováženou elektřinu z obnovitelných zdrojů v přechodném období 2013–2015 refundován.
- (73) **Časové omezení tohoto rozhodnutí, pokud jde o podporu výroby elektřiny z vodní energie:** Podpora výroby elektřiny z vodní energie má v rámci režimu pokračovat po roce 2015. Z důvodu přijetí nových Pokynů pro státní podporu v oblasti životního prostředí a energetiky, které zavedly zejména změny týkající se provozní podpory na výrobu energie z obnovitelných zdrojů, bude trvání tohoto rozhodnutí, pokud jde o podporu výroby elektřiny z vodní energie v zařízeních s instalovanou kapacitou do 10 MW, omezeno do 31. prosince 2015. V této souvislosti české orgány potvrdily, že čl. 4 odst. 7 rámcové směrnice o vodě 2000/60/EC¹⁵ byl proveden do českého vnitrostátního právního řádu.
- (74) **Závěr:** Komise se tudíž domnívá, že české orgány prokázaly, že jakmile budou uzákoněny odpovídající změny relevantních legislativních ustanovení popsané výše v oddíle o závazcích českých orgánů, bude posuzovaná podpora v souladu s ustanoveními pokynů, pokud jde o provozní podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Vzhledem k výše uvedenému Komise soudí, že oznámené opatření je slučitelné s vnitřním trhem na základě čl. 107 odst. 3 písm. c) SFEU.

¹⁵ Směrnice Evropského parlamentu a Rady 2000/60/ES, kterou se stanoví rámec pro činnost Společenství v oblasti vodní politiky (Úř. věst. L 327, 22.12.2000, s. 1).

V. ZÁVĚR

- (75) Komise lituje, že Česká republika uvedla v účinnost posuzovaný režim podpory, čímž porušila čl. 108 odst. 3 Smlouvy o fungování Evropské unie.
- (76) Na základě výše uvedeného posouzení však rozhodla, že považuje oznámenou podporu za slučitelnou s vnitřním trhem podle čl. 107 odst. 3 písm. c) Smlouvy o fungování Evropské unie.
- (77) Komise si dovoluje českým orgánům připomenout, že veškeré záměry, jejichž předmětem by bylo refinancování, úprava či změna této podpory, se musí podle čl. 108 odst. 3 SFEU oznámit Komisi, a to v souladu s ustanoveními nařízení Komise (ES) č. 794/2004, kterým se provádí nařízení Rady (ES) č. 659/1999, kterým se stanoví prováděcí pravidla k článku 93 Smlouvy o ES (nyní článku 108 SFEU).¹⁶
- (78) Pokud tento dopis obsahuje důvěrné informace, které by neměly být zpřístupněny třetím stranám, uvědomte o tom prosím Komisi do patnácti pracovních dnů od data jeho doručení. Neobdrží-li Komise v této lhůtě odůvodněnou žádost, bude mít za to, že souhlasíte se zpřístupněním informací třetím stranám a se zveřejněním plného znění tohoto dopisu v závazném jazykovém znění na internetové adrese: <http://ec.europa.eu/competition/elojade/isef/index.cfm>.

Žádost prosím zašlete doporučeně nebo faxem na adresu Generálního ředitelství pro hospodářskou soutěž Evropské komise:

Commission européenne / Europese Commissie
Direction générale de la concurrence
Greffé Aides d'Etat
B-1049 BRUXELLES / BRUSSEL
BELGIQUE/BELGIË

Fax č.: + 32 22961242

Uvádějte prosím ve veškeré korespondenci název a číslo jednací případu.

S úctou

Za Komisi

Joaquín ALMUNIA
místopředseda

¹⁶ Úř. věst. L 140, 30.4.2004, s. 1.

Příloha I

Technicko-ekonomické parametry

Malé vodní elektrárny

- Způsobilé jsou malé vodní elektrárny s instalovanou kapacitou do 10 MW včetně;
- Doba životnosti zařízení: 30 let;
- Požadavek účinnosti využití primárního zdroje energie: Účinnost nově instalované turbíny je předpokládána v provozním režimu $\geq 85\%$ (měřeno na spojení turbíny), u renovovaných zařízení starších typů $\geq 80\%$.
- Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady [CZK/kWe]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kWe]
< 150 000	> 4 000

- Provozní náklady jsou stanoveny jako procentní podíl investice. To zahrnuje opravy, údržbu, režijní náklady i provoz malé vodní elektrárny. Na rok 2012 odpovídají provozní náklady 2 % celkové investice.
- Průměrný tarif výkupních cen je na úrovni 800–900 CZK/MWh.

Větrné elektrárny

- Doba životnosti zařízení: 20 let.
- Požadavek účinnosti využití primárního zdroje energie: Roční průměrná rychlost větru v lokalitě výstavby větrné elektrárny ve výšce osy motoru navrhované elektrárny se předpokládá ≥ 6 m/s.
- Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady [CZK/kWe]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kWe]
< 44 000	> 2 100

- Provozní náklady jsou stanoveny jako procentní podíl investice. To zahrnuje opravy, údržbu, režijní náklady i provoz větrné elektrárny. Na rok 2013 odpovídají provozní náklady 2,2 % celkové investice.
- Průměrný tarif výkupních cen je na úrovni 500–600 CZK/MWh.

Fotovoltaické elektrárny

- Doba životnosti nového zařízení: 20 let.
- Požadavek účinnosti využití primárního zdroje energie: Předpokládá se taková struktura a pozice fotovoltaických buněk, jež zajistí, že lze dosáhnout roční výroby elektrické energie ≥ 150 kWh na terminálu na jeden metr čtvereční aktivního povrchu solárního panelu. Zároveň se předpokládá roční ztráta v kapacitě panelů 0,8 % jmenovitého výkonu.
- Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Doba platnosti	Vlastnosti zařízení	Měrné investiční náklady [CZK/kWp]	Roční využití instalovaného maximálního výkonu [kWh/kWp]
1. ledna 2013 – 30. června 2013	do 5 kWp včetně	< 40 000	> 950
	od 5 kWp do 30 kWp včetně	< 35 000	> 990
1. července 2013 – 31. prosince 2013	do 5 kWp včetně	< 35 000	> 950
	od 5 kWp do 30 kWp včetně	< 30 000	> 990

Pozn.: Jednotka kWp vyjadřuje jednotku maximálního elektrického výkonu solárního panelu dosažitelného za daných referenčních podmínek.

- Provozní náklady jsou stanoveny jako procentní podíl investice. To zahrnuje opravy, údržbu, režijní náklady i provoz solární elektrárny. Na rok 2013 odpovídají provozní náklady 1,2 % celkové investice.
- Průměrný tarif výkupních cen je na úrovni 550–650 CZK/MWh.

Energie biomasy – spalování biomasy a spoluspalování biomasy s neobnovitelným druhotným zdrojem

- Doba životnosti zařízení: 20 let.
- U elektráren vyrábějících energii z obnovitelných zdrojů využívajících biomasu se předpokládá uplatnění užitečného tepla z obnovitelných zdrojů.
- Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Vlastnosti zařízení	Měrné investiční náklady [CZK/kWe]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kWe]
Zdroj spalující čistou biomasu	< 75 000	> 5 000
Zdroj spalující (samostatně) plyn ze zplynování pevné biomasy	< 75 000	> 5 000

Pozn.: Měrné investiční náklady vyjadřují celkové investiční náklady vztahované k instalované elektrické kapacitě.

- Provozní náklady jsou stanoveny jako procentní podíl investice a nákladů na palivo. Procentní podíl z investice zahrnuje opravy, údržbu, režijní náklady a provoz zařízení. Na rok 2013 odpovídají provozní náklady 8 % celkové investice.
- Náklady na palivo se člení podle kategorií biomasy takto:
 - Kategorie 1: záměrně vypěstovaná biomasa – 170 CZK/GJ
 - Kategorie 2: převážně dřevitá biomasa – 120 CZK/GJ
 - Kategorie 3: odpadní biomasa – 70 CZK/GJ
- Průměrný tarif výkupních cen je na úrovni 850–950 CZK/MWh.

Bioplyn, skládkový plyn a kalový plyn

- Doba životnosti zařízení spalujícího skládkový a kalový plyn je 15 let. Doba životnosti zařízení spalujícího bioplyn je 20 let.
- Spotřeba vlastní energie a tepla není u zařízení zahrnuta do výpočtu účinného využití primární energie.
- U elektráren vyrábějících energii z obnovitelných zdrojů využívajících bioplyn se předpokládá uplatnění užitečného tepla z obnovitelných zdrojů.
- Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Vlastnosti zařízení	Měrné investiční náklady [CZK/kWe]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kWe]
Zařízení spalující skládkový a kalový plyn	< 50 000	> 7 000
Zařízení spalující bioplyn včetně technologií na spalování bioplynu nové generace do 550 kWe včetně	< 115 000	> 7 300
Zařízení spalující bioplyn včetně technologií na spalování bioplynu nové generace nad 550 kWe	< 85 000	> 7 300

- Provozní náklady jsou stanoveny jako procentní podíl investice a nákladů na palivo. Procentní podíl z investice zahrnuje opravy, údržbu, režijní náklady a provoz zařízení. Na rok 2012 odpovídají provozní náklady 5 % celkové investice.
- Pro stanovení výše podpory u výrobců elektřiny spalujících bioplyn, skládkový a spláskový plyn se zvažují tyto orientační ceny paliva:

Palivové a bioplynové stanice – 1,80 CZK/kWhe

Skládkový plyn – 1,0 CZK/kWhe

Kalový plyn – 1,0 CZK/kWhe

- Průměrný tarif výkupních cen je na úrovni 850–950 CZK/MWh.

Geotermální energie – využití nízkopotenciálního tepla

- Doba životnosti zařízení: 20 let.
- Požadovaná účinnost využití primárního zdroje energie: Energetický potenciál zdroje geotermální energie se předpokládá alespoň v takové výši, aby z něj bylo možné prostřednictvím teplotnosného média trvale získávat minimální tepelný zisk odpovídající 50 až 70 litrům vody za sekundu o teplotě > 95 °C.
- Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu:

Měrné investiční náklady včetně vrtů [CZK/kWe]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kWe]
< 275 000	> 5 700

- Průměrný tarif výkupních cen je na úrovni 900–1000 CZK/MWh.