

# ZPRÁVA O PLNĚNÍ INDIKATIVNÍHO CÍLE VÝROBY ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE ZA ROK 2010

PODLE § 7 ZÁKONA Č. 180/2005 SB. O PODPOŘE VÝROBY ELEKTŘINY Z OBNOVITELNÝCH ZDROJŮ ENERGIE



ŘÍJEN 2011

**Obsah:**

1. ÚVOD .....	2
2. INDIKATIVNÍ CÍL ČR VE VÝROBĚ ELEKTŘINY Z OZE .....	3
2.1 NOVÁ LEGISLATIVA.....	3
2.2 INDIKATIVNÍ CÍLE ČLENSKÝCH STÁTŮ EU.....	4
3. VÝVOJ VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE.....	6
3.1 ENERGETICKÝ MIX VÝROBY ELEKTŘINY V ČR V ROCE 2010.....	6
3.2 ELEKTŘINA VYROBENÁ Z OZE V ČR V ROCE 2010.....	8
4. VODNÍ ENERGIE .....	13
4.1 VÝROBA ELEKTŘINY VE VODNÍCH ELEKTRÁRNÁCH.....	13
5. SLUNEČNÍ ENERGIE .....	17
5.1 VÝROBA ELEKTŘINY VE FOTOVOLTAICKÝCH ELEKTRÁRNÁCH.....	18
6. ENERGIE VĚTRU.....	21
6.1 VÝROBA ELEKTŘINY VE VĚTRNÝCH ELEKTRÁRNÁCH .....	21
7. BIOMASA .....	24
7.1 VÝROBA ELEKTŘINY Z BIOMASY .....	25
8. BIOPLYN .....	28
8.1 VÝROBA ELEKTŘINY Z BIOPLYNU.....	28
9. TUHÉ KOMUNÁLNÍ ODPADY (BRKO) .....	31
9.1 VÝROBA ELEKTŘINY SPALOVÁNÍM TKO - BRKO.....	31
10. PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE .....	33
10.1 PROVOZNÍ PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE V ROCE 2010.....	33
10.2 INVESTIČNÍ PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE V ROCE 2010.....	36
11. ZÁVĚR.....	40
POUŽITÉ ZDROJE.....	41

## 1. ÚVOD

Česká republika se jako členský stát Evropské unie zavázala ke zvýšení výroby elektrické energie z obnovitelných zdrojů. Stanovení potenciálu obnovitelných zdrojů energie (OZE), diskuse o reálně dosažitelném podílu, o formách a výši podpory byly v letech 2003 až 2004 významným tématem při projednávání Státní energetické koncepce, novely energetického zákona. Po více než ročním projednávání v Poslanecké sněmovně Parlamentu ČR vyústily v přijetí zákona č. 180/2005 Sb. o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Zákonem byly vytvořeny stabilní podmínky pro podnikatelské rozhodování tím, že zákon definuje systém podpory formou pevných výkupních cen, případně příplatků k tržním cenám elektřiny. Zároveň garantuje výši výnosů z jednotky vyrobené elektřiny po dobu 15 let. Systém podpory OZE, doplněný od roku 2004 o možnost podpory ze strukturálních fondů EU, pomáhá ke splnění 13% podílu obnovitelných zdrojů na hrubé domácí spotřebě energie v roce 2020.

**Tato zpráva podává informaci o výrobě elektrické energie z obnovitelných zdrojů v roce 2010 a shrnuje dosavadní průběh plnění indikativního cíle. Jako doplňující informaci pak obsahuje popis základních programů podpory realizovaných Ministerstvem průmyslu a obchodu, Ministerstvem životního prostředí a ostatními resorty. Součástí je i nástin legislativního prostředí v ČR.**

Zpráva byla zpracována Ministerstvem průmyslu a obchodu ve spolupráci s Ministerstvem životního prostředí a Energetickým regulačním úřadem.

U tabulek a grafů, u kterých není uvedený zdroj, byly použity data MPO.

Poznámky ke statistice:

Zpráva obsahuje statistická data shromažďovaná Ministerstvem průmyslu a obchodu v rámci komplexní národní statistiky obnovitelných zdrojů. Metodika statistiky byla od roku 2003 významně posílena a zpřesněna. Detailní statistické informace jsou uvedeny ve výsledcích statistického zjišťování „Obnovitelné zdroje energie v roce 2010“ publikované MPO v říjnu 2011.

## 2. INDIKATIVNÍ CÍL ČR VE VÝROBĚ ELEKTŘINY Z OZE

Indikativní cíle podílu OZE pro jednotlivé členské státy vycházejí ze směrnice 2001/77/EC o podpoře elektřiny z OZE na vnitřním trhu s elektřinou EU. Jsou definovány jako procentuální podíly výroby elektřiny na hrubé domácí spotřebě elektřiny v každém členském státě. Směrnice zároveň definuje celkový cíl pro Evropské společenství ve výši 21 %.

Směrnice zavazuje členské státy přijmout opatření a programy podpory, které povedou ke zvyšování výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Konkrétní formy opatření jsou na rozhodnutí jednotlivých států, musí však být v souladu s pravidly pro vnitřní trh s elektřinou a úměrné indikativním cílům, aby vedly k jejich splnění v roce 2010.

Česká republika se v přístupové smlouvě (Akt o přistoupení v příloze č. II, kapitole 12, A bod 8a) zavázala ke splnění indikativního cíle ve výši 8% podílu elektřiny z OZE na hrubé domácí spotřebě v ČR v roce 2010.

Indikativní cíl je součástí zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů, kterým byla uvedená směrnice implementována do českého práva.

### 2.1 NOVÁ LEGISLATIVA

V roce 2009 byla vydána nová směrnice EU 2009/28/EC o podpoře využívání energie z obnovitelných zdrojů a o změně a následném zrušení směrnic 2001/77/ES a 2003/30/ES.

Dle této směrnice jsou pro Českou republiku závazné pouze celkové cíle vztažené k roku 2020. **Jedná se o závazný cíl podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice ve výši 13 % v roce 2020.**

Součástí je i závazný cíl podílu energie z obnovitelných zdrojů ve všech druzích dopravy na hrubé konečné spotřebě energie v dopravě v České republice ve výši 10 % v roce 2020. Směrnice zároveň definuje celkový cíl pro Evropské společenství ve výši 20 %.

Indikativní cíle jsou důležitou součástí balíčku opatření, která jsou zapotřebí ke snižování emisí skleníkových plynů a ke splnění Kjótského protokolu k Rámcové úmluvě

OSN o změně klimatu a dalších závazků Společenství a mezinárodních závazků týkajících se snižování emisí skleníkových plynů po roce 2012. Opatření, jako jsou kontrola spotřeby energie v Evropě a větší využívání energie z obnovitelných zdrojů spolu s úsporami energie a zvýšením energetické účinnosti by měly vést mj. ke snižování závislosti Společenství na dovážené ropě v odvětví dopravy, kde je problém zabezpečení dodávek energie nejvíce akutní. Tyto faktory hrají také důležitou roli při podpoře zabezpečení dodávek energií, technologického vývoje a inovací a při vytváření příležitostí k zaměstnání a regionálnímu rozvoji, zejména ve venkovských a izolovaných oblastech.

Směrnice zavazuje členské státy přijmout opatření a programy podpory, které povedou ke zvyšování výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Konkrétní formy opatření jsou na rozhodnutí jednotlivých států. Každý členský stát však přijme národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů. Národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů energie (NAP OZE) stanoví národní cíle členských států pro podíly energie z obnovitelných zdrojů v dopravě, výrobě elektřiny, vytápění a chlazení v roce 2020. Zohledňuje dopady jiných opatření souvisejících s energetickou účinností na konečnou spotřebu energie. Nedílnou součástí jsou další kroky potřebné pro dosažení těchto celkových národních cílů, včetně spolupráce mezi místními, regionálními a ústředními správními orgány.

**V České republice byl Národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů schválen Usnesením vlády ČR č. 603 dne 25.srpna 2010.**

V rámci tohoto dokumentu si ČR stanovila cílovou hodnotu energie z OZE na hrubé konečné spotřebě energie v roce 2020 13,5 %, což je o 0,5 % více než původní požadavek.. Součástí dokumentu jsou i opatření k dosažení cíle.

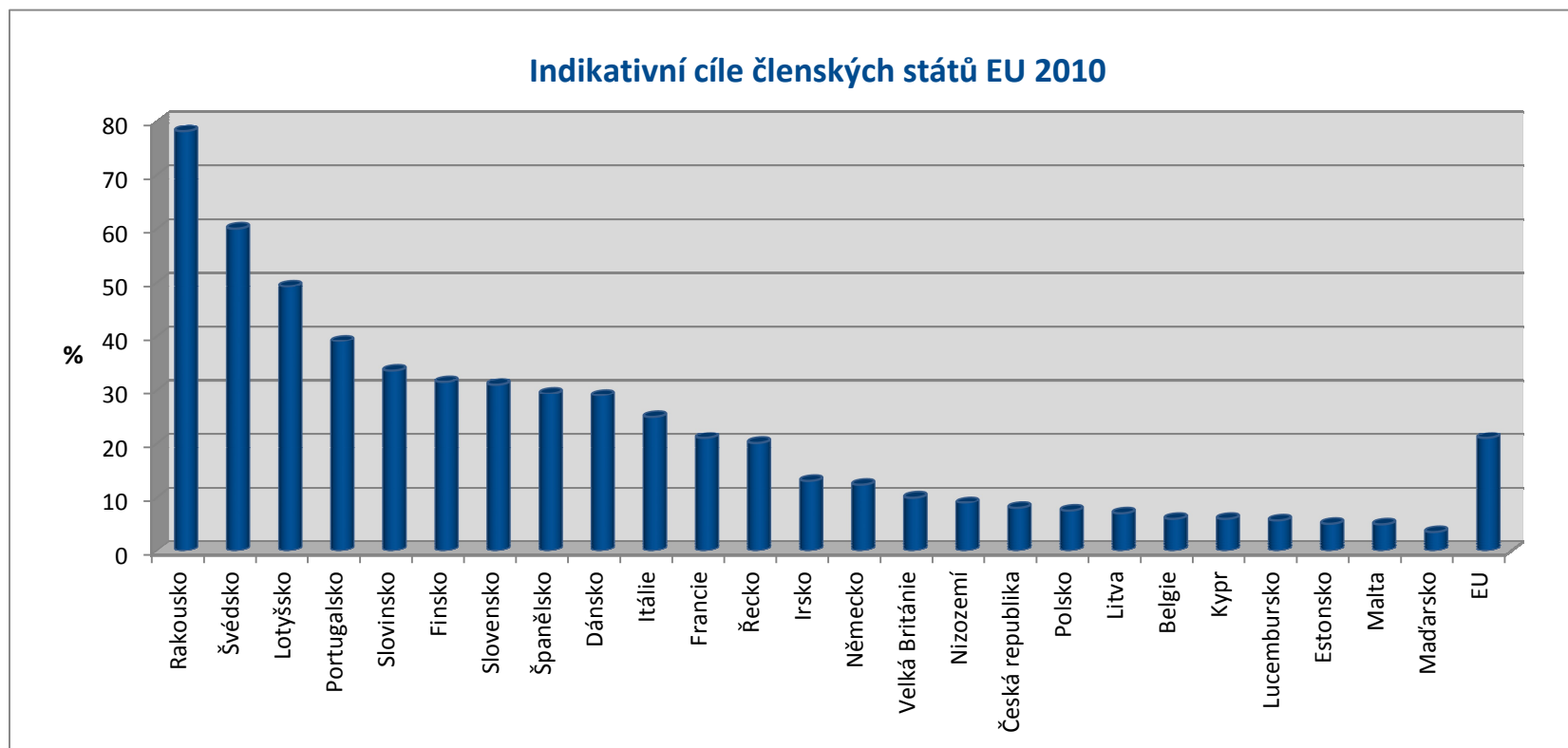
Národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů je dostupný z:

<<http://www.mpo.cz/dokument79564.html>>.

## 2.2 INDIKATIVNÍ CÍLE ČLENSKÝCH STÁTŮ EU

Hodnoty indikativních cílů výroby elektřiny z OZE členských států EU jsou převzaty ze statistiky Eurostatu.

Graf č. 1: Indikativní cíle členských států EU v oblasti výroby elektřiny z OZE v roce 2010

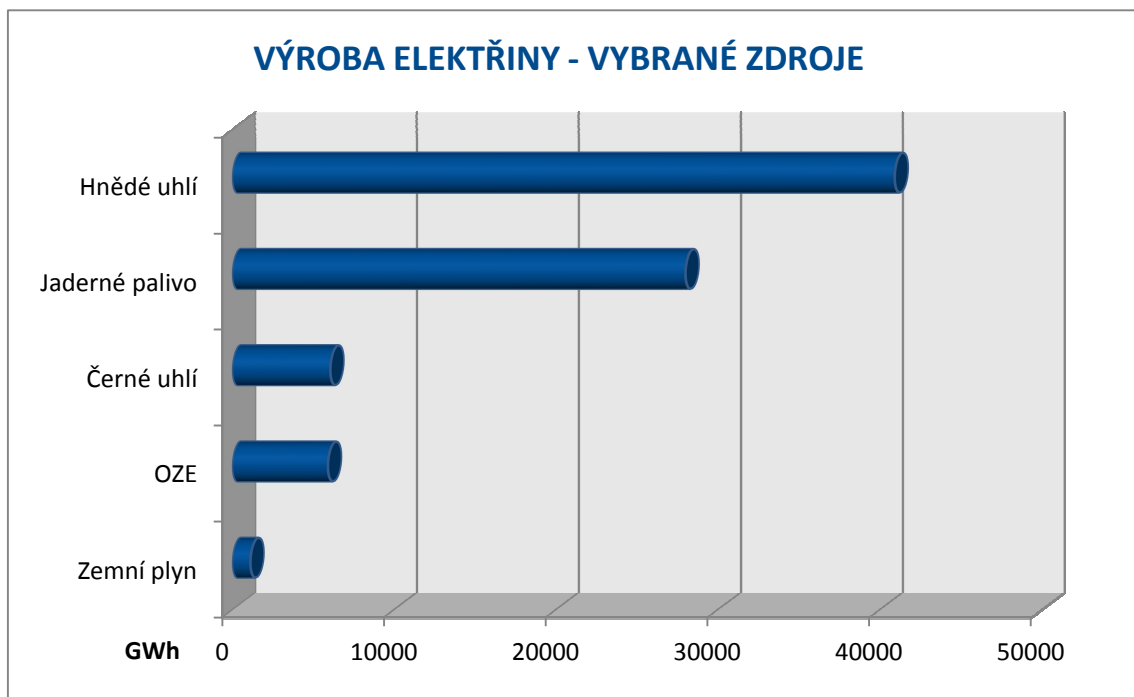


## 3. VÝVOJ VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE

### 3.1 ENERGETICKÝ MIX VÝROBY ELEKTŘINY V ČR V ROCE 2010

Celkově se v loňském roce vyrobilo 85 910,1 GWh (hrubá výroba elektřiny). Česká republika využívá k produkci elektřiny především uhlí. V roce 2010 se přímým spalováním uhlí vyrobilo 46 951 GWh elektřiny. V porovnání s rokem 2009 se (i přes snižující tendenci v předešlých letech) podíl uhlí opět zvýšil a stále dosahuje nadpolovičního objemu celkové výroby elektřiny. Druhým nejvýznamnějším zdrojem je jaderná energie, ze které bylo vyrobeno 27 998,2 GWh elektřiny. Z OZE se vyrobilo 5903 GWh elektřiny a tím bylo dosaženo zvýšení podílu na hrubé výrobě elektřiny na 6,87 %.

Graf č. 2: Výroba elektřiny v roce 2010 – vybraná paliva a zdroje

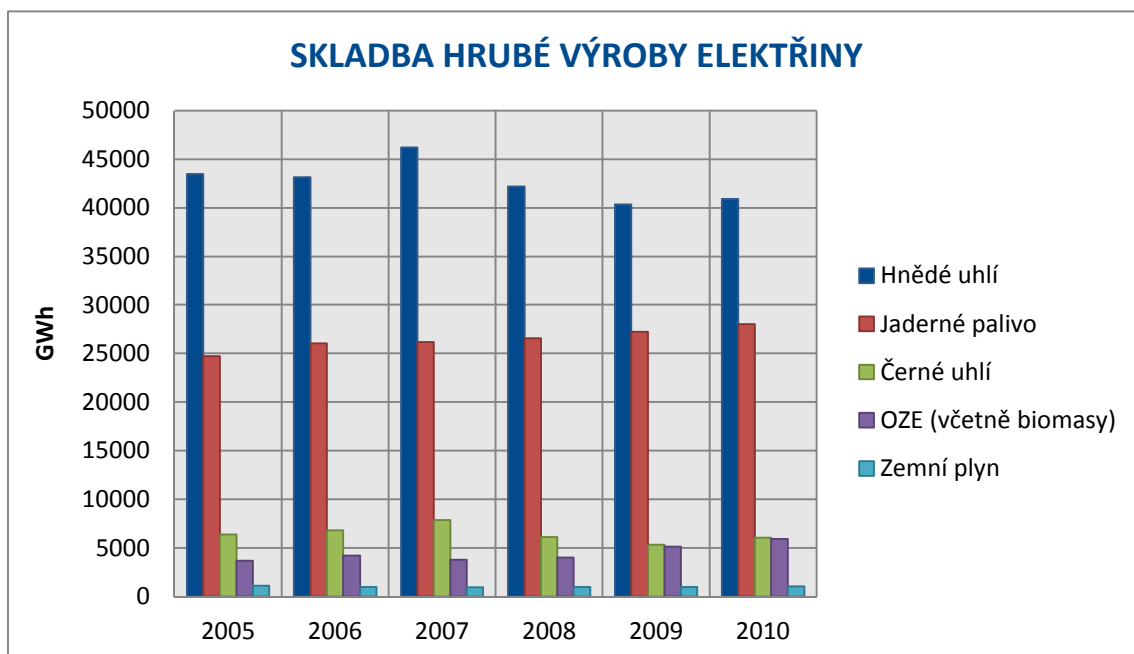


Zdroj: ERÚ

Hrubá spotřeba elektřiny\* se proti roku 2009 zvýšila o 3,4 % z 68 606,2 GWh na 70 961,7 GWh. Hrubá výroba elektřiny se zvýšila o 4,5 % na hodnotu 85 910 GWh.

\* „Spotřebou elektřiny“ se rozumí výroba elektřiny ve státě, včetně vlastní výroby, s připočtením dovozů a odečtením vývozů (hrubá národní spotřeba elektřiny).

Graf č. 3: Vývoj skladby hrubé výroby elektřiny podle vybraných paliv a zdrojů



Zdroj: ERÚ

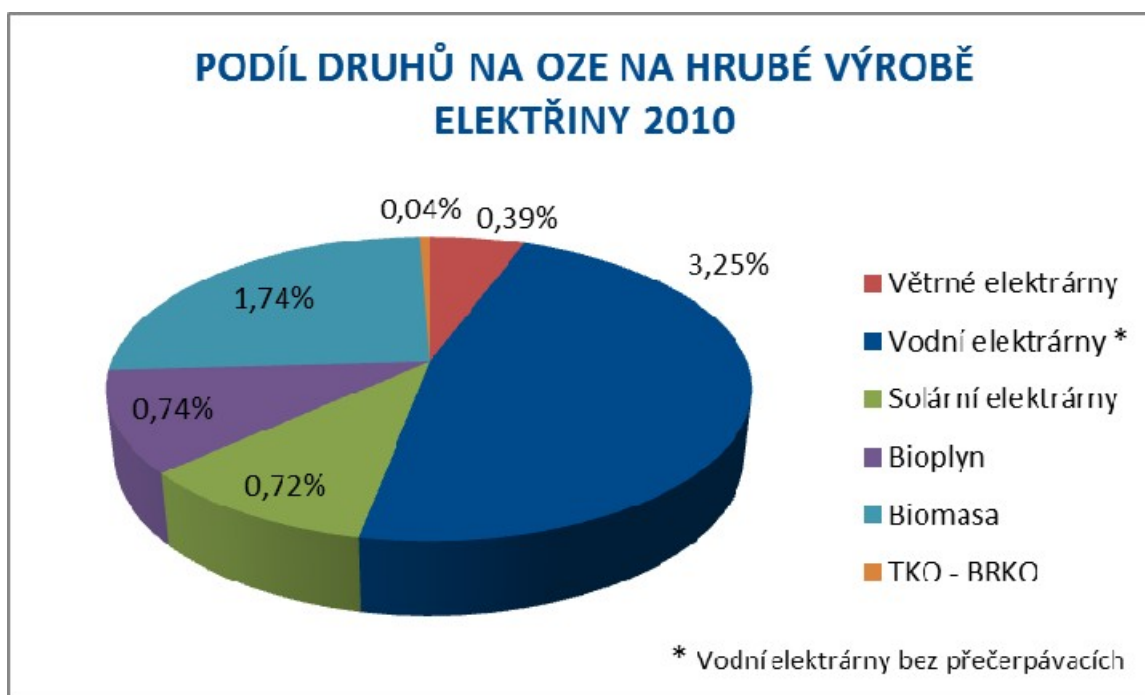


### 3.2 ELEKTŘINA VYROBENÁ Z OZE V ČR V ROCE 2010

**Indikativní cíl podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice v roce 2010 ve výši 8 % byl splněn.**

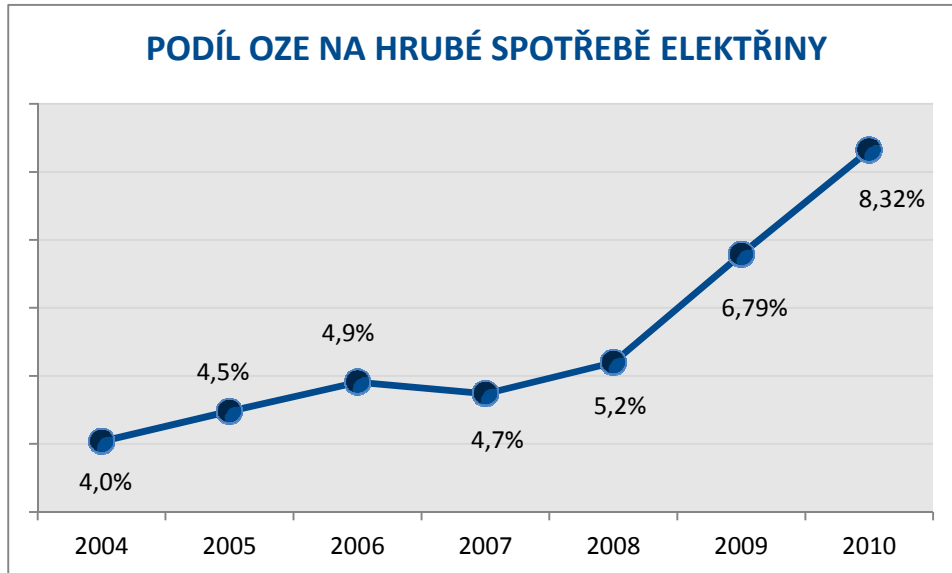
Hrubá výroba elektřiny z obnovitelných zdrojů se v roce 2010 podílela na tuzemské **hrubé spotřebě elektřiny 8,32 %**. Na celkové hrubé výrobě elektřiny (včetně vývozu) se **hrubá výroba elektřiny z OZE podílela 6,87 %**.

Graf č. 4: Podíl jednotlivých druhů OZE na hrubé výrobě elektřiny v roce 2010

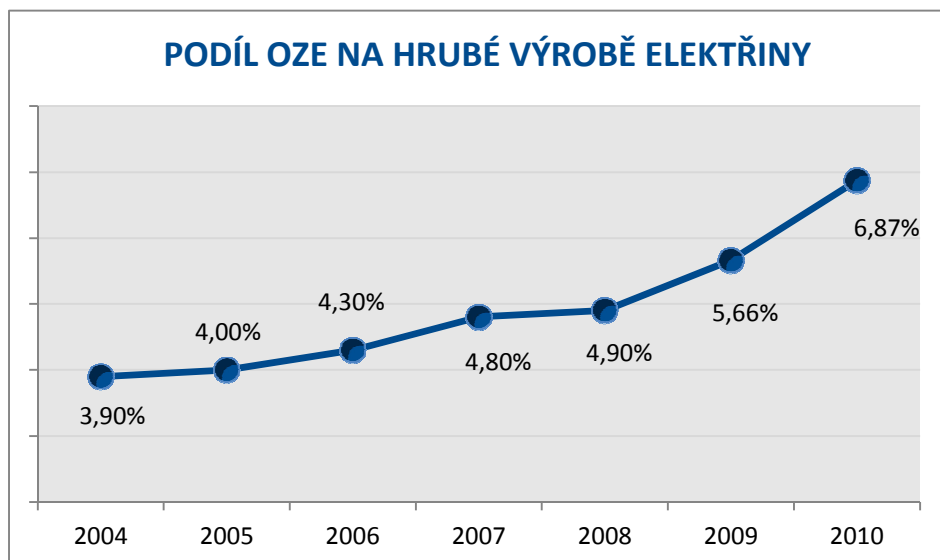


Nejvyšší výroba elektřiny z OZE byla v roce 2010 z vodních elektráren (2 789 GWh). Produkce realizovaná ve VE oproti minulému roku výrazně stoupla o 359 GWh. Následuje biomasa (1 492 GWh) nárůstem o 96 GWh. Za významnější zdroj elektřiny z obnovitelných zdrojů lze ještě považovat využívání bioplynu (635 GWh), u kterého došlo k třetinovému nárůstu a fotovoltaické elektrárny (615 GWh), které poprvé v roce 2010 vyrobily více elektřiny než větrné elektrárny (335 GWh). Spalovny odpadů (36 GWh) ztrojnásobily výrobu, ale z hlediska celkové výroby elektřiny z OZE mají stále jen marginální význam.

Graf č. 5: Vývoj podílu výroby elektřiny z OZE na hrubé domácí spotřebě



Graf č. 6: Vývoj podílu výroby elektřiny z OZE na hrubé domácí výrobě elektřiny



Tab. č. 1: Výroba elektřiny z OZE v roce 2010

	Hrubá výroba elektřiny (MWh)	Podíl na zelené elektřině (%)	Podíl na hrubé dom. spotřebě elektřiny (%)	Podíl na hrubé výrobě elektřiny (%)
<b>Vodní elektrárny</b>	<b>2 789 474,0</b>	<b>47,25%</b>	<b>3,93%</b>	<b>3,25%</b>
MVE < 1 MW	554 754,0	9,40%	0,78%	0,65%
MVE 1 až < 10 MW	603 823,0	10,23%	0,85%	0,70%
VVE ≥10 MW	1 630 897,0	27,63%	2,30%	1,90%
<b>Biomasa celkem</b>	<b>1 492 238,6</b>	<b>25,28%</b>	<b>2,10%</b>	<b>1,74%</b>
Štěpka apod.	641 839,9	10,87%	0,90%	0,75%
Celulózové výluhy	514 675,7	8,72%	0,73%	0,60%
Rostlinné materiály	74 151,5	1,26%	0,10%	0,09%
Pelety, brikety	241 215,4	4,09%	0,34%	0,28%
Ostatní biomasa	20 217,0	0,34%	0,03%	0,02%
Kapalná biopaliva	139,1	0,00%	0,00%	0,00%
<b>Bioplyn celkem</b>	<b>634 662,0</b>	<b>10,75%</b>	<b>0,89%</b>	<b>0,74%</b>
Komunální ČOV	85 002,1	1,44%	0,12%	0,10%
Průmyslové ČOV	4 971,0	0,08%	0,01%	0,01%
Bioplynové stanice	447 423,6	7,58%	0,63%	0,52%
Skládkový plyn	97 265,3	1,65%	0,14%	0,11%
<b>TKO (BRKO)</b>	<b>35 586,0</b>	<b>0,60%</b>	<b>0,05%</b>	<b>0,04%</b>
<b>Větrné elektrárny</b>	<b>335 493,0</b>	<b>5,68%</b>	<b>0,47%</b>	<b>0,39%</b>
<b>Fotovoltaické systémy</b>	<b>615 702,0</b>	<b>10,43%</b>	<b>0,87%</b>	<b>0,72%</b>
<b>Celkem</b>	<b>5 903 155,6</b>	<b>100,00%</b>	<b>8,32%</b>	<b>6,87%</b>

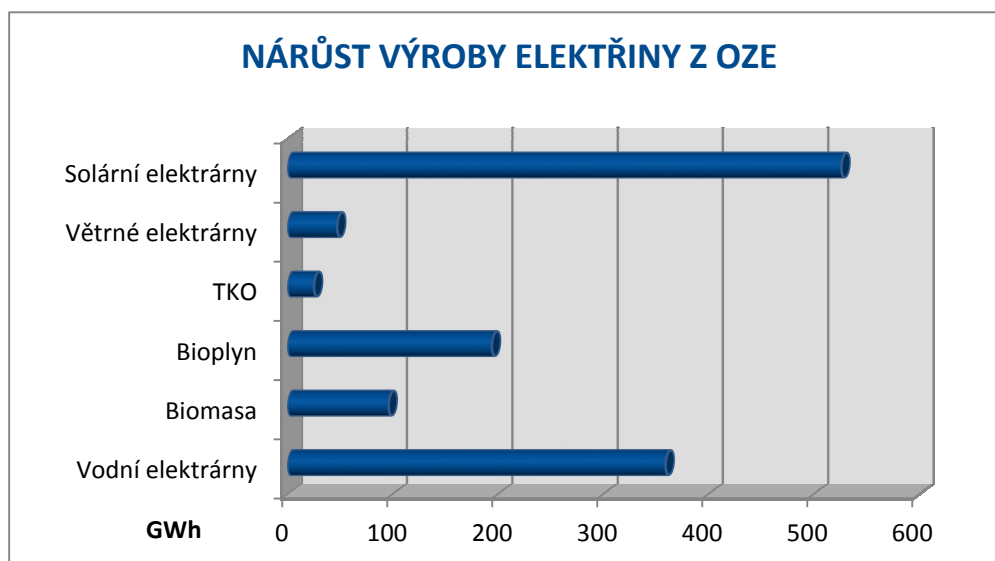
(Zdroj: MPO, ERÚ)

Tab. č. 2: Časová řada vývoje hrubé výroby elektřiny (GWh)

	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
<b>Vodní elektrárny</b>	<b>2 019,4</b>	<b>2 380,9</b>	<b>2 550,7</b>	<b>2 089,6</b>	<b>2 024,3</b>	<b>2 430,0</b>	<b>2 789,5</b>
MVE < 1 MW	286,1	343,9	333,0	520,5	492,3	560,9	554,7
MVE 1 až < 10 MW	617,4	728,7	631,4	491,6	474,6	521,7	603,9
VVE ≥10 MW	1 116,9	1 309,2	1 586,3	1 077,5	1 057,5	1 347	1 630,9
<b>Biomasa celkem</b>	<b>564,5</b>	<b>560,2</b>	<b>731,0</b>	<b>968,1</b>	<b>1 170,5</b>	<b>1396,2</b>	<b>1 492,2</b>
Štěpka apod.	265,2	222,5	272,7	427,5	603,0	650,0	641,8
Celulózové výluhy	272,8	280,5	350,0	474,5	458,5	500,5	514,7
Rostlinné	20,8	53,7	84,4	26,4	23,1	72,9	74,1
Pelety a brikety	2,6	4,4	23,8	39,2	84,5	164,1	241,3
Ostatní biomasa	-	0	0	0	1,4	8,6	20,3
Kapalná biopaliva	-	-	0,2	0,0	0,0	0,1	0,1
<b>Bioplyn celkem</b>	<b>138,7</b>	<b>160,8</b>	<b>175,8</b>	<b>215,2</b>	<b>266,9</b>	<b>441,3</b>	<b>634,6</b>
Komunální ČOV	63,5	71,4	67,6	70,8	74,0	79,0	85,0
Průmyslové ČOV	2,0	2,8	2,1	3,3	4,0	3,6	4,9
Bioplynové	7,1	8,2	19,2	43,2	91,6	262,6	447,4
Skládkový plyn	66,0	78,3	86,9	97,8	97,2	95,8	97,3
<b>Tuhé komunální</b>	<b>10,0</b>	<b>10,6</b>	<b>11,2</b>	<b>11,9</b>	<b>11,7</b>	<b>10,9</b>	<b>35,6</b>
<b>Větrné elektrárny</b>	<b>9,8</b>	<b>21,4</b>	<b>49,4</b>	<b>125,1</b>	<b>244,7</b>	<b>288,0</b>	<b>335,6</b>
<b>Fotovoltaika</b>	<b>0,0</b>	<b>0,4</b>	<b>0,5</b>	<b>2,1</b>	<b>12,9</b>	<b>89,0</b>	<b>615,7</b>
<b>Celkem</b>	<b>2 771,7</b>	<b>3 133,4</b>	<b>3 518,8</b>	<b>3 412,1</b>	<b>3 731,0</b>	<b>4654,9</b>	<b>5 903,2</b>
<b>Podíl na hrubé spotřebě</b>	<b>4,0%</b>	<b>4,4%</b>	<b>4,9%</b>	<b>4,7%</b>	<b>5,1%</b>	<b>6,7%</b>	<b>8,32%</b>

U většin zdrojů výroby elektřiny došlo k výraznému zvýšení. **Celková výroba z OZE se zvýšila o 26,8 %**. Meziroční nárůst výroby elektřiny z OZE činí 1 248 GWh. Nejvýznamnější nárůst byl zaregistrován u výroby elektřiny z fotovoltaických elektráren (o 692 %), což na celkovém objemu vyrobené elektřiny znamenalo o 526,7 GWh více.

Graf č. 7: Nárůst výroby o GWh mezi roky 2009 až 2010 podle kategorie OZE



## 4. VODNÍ ENERGIE

Vodní energie je nejvýznamnějším obnovitelným zdrojem pro výrobu elektřiny, zejména z důvodu vhodných parametrů pro regulaci elektrické soustavy. Hodnota instalovaného výkonu vodních elektráren v ČR je přes 1 GW, a představuje 8 % celkového instalovaného výkonu zdrojů pro výrobu elektřiny. Na hrubé výrobě elektřiny se v loňském roce podílela 3,25 %. Podíl na výrobě zelené elektřiny potom tvořil přes 47 %. Převážná část hydropotenciálu ČR je již dlouhou dobu využívána zejména k účelům regulace elektrizační soustavy. Obrovskou nevýhodou tohoto zdroje je závislost na hydrologických podmínkách v hodnoceném období. Vzhledem k vysokému podílu výroby elektřiny ve vodních elektrárnách na zelené elektřině bude tato závislost nutně vytvářet výkyvy v celkovém objemu vyrobené zelené elektřiny v méně vodnatých letech.

### 4.1 VÝROBA ELEKTŘINY VE VODNÍCH ELEKTRÁRNÁCH

**Hrubá výroba elektřiny ve vodních elektrárnách dosáhla v roce 2010 výše 2 789 GWh.** Meziročně stoupla cca o 15 %, přičemž se na vzrůstu největší mírou podílely velké vodní elektrárny (VVE), naopak u malých VE (MVE) do 1 MW je patrný mírný pokles.

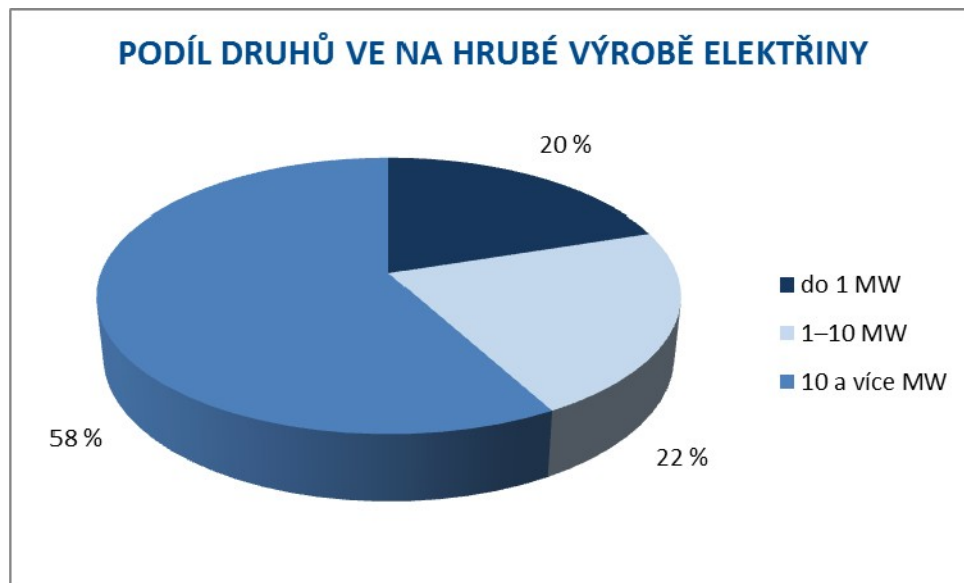
Tab. č. 3: Hrubá výroba elektřiny a instalovaný výkon vodních elektráren v roce 2010

	Hrubá výroba elektřiny	Instalovaný výkon
	MWh	MW
<b>VE celkem</b>	<b>2 789 474</b>	<b>1 049,6</b>
MVE < 1 MW	554 754	140,9
MVE 1 až < 10 MW	603 823	155,9
VVE ≥10 MW	1 630 897	752,8

Zdroj: ERÚ (upraveno MPO)

Na vyšší instalovaný výkon VE (o 11 MW oproti roku 2009) mají stejný podíl kategorie instalací MVE do 1 MW i MVE 1 – 10 MW. K 1.1.2011 bylo podle ERÚ zaevidováno 1 397 držitelů licencí pro provoz vodních elektráren v instalovaném výkonu do 1 MW.

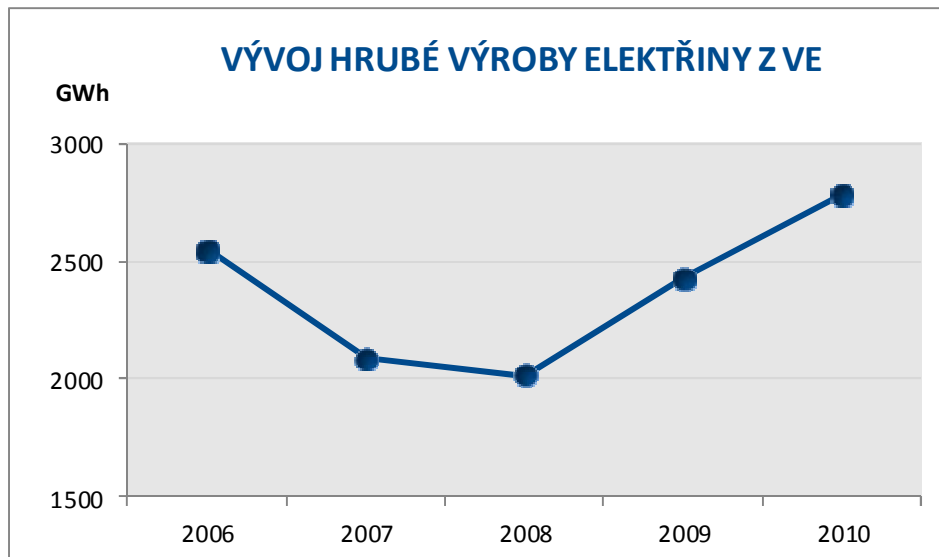
Graf č. 8: Podíl kategorií výkonu vodních elektráren na hrubé výrobě elektřiny z OZE v roce 2010



Tab. č. 4: Trend vývoje hrubé výroby elektřiny a instalovaného výkonu vodních elektráren

Rok	Instalovaný výkon	Hrubá výroba elektřiny
	MW	MWh
2006	1017,8	2 550 700
2007	1025,8	2 089 600
2008	1030,0	2 024 335
2009	1038,4	2 429 620
2010	1049,6	2 789 474

Graf č. 9: Vývoj hrubé výroby elektrické energie z vodních elektráren



Na výrobě elektřiny z vodní energie mají podíl především velké vodní elektrárny. Vlivem příznivých hydrologických podmínek pokračuje trend vzrůstu z roku 2009.

Nejvyšší produkce byla zaznamenána v roce 2010 u vodních elektráren Orlík (inst. výkon 364 MW), Slapy (144 MW) a Lipno I (120 MW). Všechny uvedené zdroje jsou typu akumulární elektrárny na vodním toku Vltava.

Tab. č. 5: Rozdíl v hrubé výrobě velkých vodních elektráren s nejvyšší produkcí elektřiny v ČR [GWh]

VVE ≥ 10 MW	2008	2009	2010
VE Orlík	299,5	474,4	490,4
VE Slapy	248,1	360,8	393,9
VE Lipno I	148,1	146,9	151,2



Tab. č. 6: Malé vodní elektrárny (inst. výkon 1 až 10 MW) s nejvyšší hrubou produkcí elektřiny  
za rok 2010

MVE 1 až < 10 MW	GWh	MW
MVE Libčice nad Vltavou	33	4,7
MVE Vydra	27,5	6,4
MVE Štvanice	21,9	5,6

Tab. č. 7: Malé vodní elektrárny (inst. výkon pod 1 MW) s nejvyšší hrubou produkcí elektřiny  
za rok 2010

MVE <1 MW	GWh	MW
MVE Březhrad	6,7	0,99
MVE Klavary II	4,87	0,94
MVE Benátky n/J	4,82	0,86

Přehled vodních elektráren byl sestaven z dat poskytnutých ERÚ.

## 5. SLUNEČNÍ ENERGIE

Fotovoltaické elektrárny (FVE) mají v současné době z hlediska celkové výroby elektřiny stále malý přínos a to i přes prudký vzrůst instalovaného výkonu. Navzdory tomu však již nemůžeme hovořit o „zanedbatelném“ množství vyrobené elektřiny z FVE. V roce 2010 činila hrubá výroba elektřiny v licencovaných solárních systémech 615,7 GWh, což je téměř o 527 GWh více než v předešlém roce.

Zatímco na konci roku 2009 instalovaný výkon fotovoltaických elektráren byl 464,6 MWp, na konci roku 2010 to bylo už cca 1959,1 MWp instalovaného výkonu a již v průběhu roku bylo zcela jasné, že čísla nadále strmě porostou. Hlavním důvodem tak vysokého zájmu investorů bylo snížení cen solárních technologií až o 40 % a posílení české měny (Kč), což spolu s výší podpory státu vedlo ke snížení návratnosti investic z 15 až na 8 let. Jakmile bylo jasné, že situace v České republice bude pro fotovoltaické elektrárny výhodná, objevilo se na trhu mnoho společností, zabývajících se pouze přípravou pozemků na výstavbu fotovoltaických elektráren, které u distributorů elektřiny rezervovaly přebytečnou kapacitu pro připojení do sítě. Pokud by byly postaveny všechny plánované fotovoltaické elektrárny, tzn. ty, které mají rezervovanou kapacitu, došlo by k vážnému ohrožení přenosové soustavy ČR.

Společnost ČEPS, a.s., které platná legislativa ukládá zodpovědnost za bezpečný a spolehlivý provoz celé elektrizační soustavy ČR, dopisem ze dne 3. 2. 2010 požádala distribuční společnosti o pozastavení vydávání nových kladných stanovisek k žádostem o připojení fotovoltaických (FVE) a větrných elektráren (VTE). To se dotýká i FVE s malým výkonem vzhledem k jejich celkovému množství. Distribuční společnosti žádosti ČEPS, a.s. vyhověly a postupují v souladu s platnou legislativou, která jim dovoluje odmítnout připojení v případech prokazatelného nedostatku kapacity nebo při ohrožení spolehlivého provozu distribuční soustavy (DS). Díky přijatým opatřením na straně provozovatelů sítí nedošlo k negativním dopadům v přenosové ani distribuční síti.

Tento stav trval do konce roku 2010 a i v době zpracovávání této zprávy. Od dubna 2011 probíhá hodnocení dopadu výroby a provozu dosud připojených FVE a VTE na kvalitu a spolehlivost provozu sítí DS. Na základě tohoto hodnocení bude vypracována analýza možných vlivů instalované kapacity, jejímž výsledkem bude zjištění reálných dopadů výroby

elektřiny z FVE a VTE na bezpečnost a spolehlivost provozu sítí DS a kvalitu služeb. Cílem je kvalifikované posouzení možností pro další integraci FVE a VTE do DS.

Výše popsaná situace zapříčinila, že by mohlo dojít ke skokovému zdražení elektřiny kvůli fotovoltaice. Tomuto zdražení však bylo rychlými kroky Vlády ČR zabráněno. Bylo přijato několik dílčích novel zákona o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů. Výkupní ceny byly výrazně sníženy a byla zavedena 26% (resp. 28%) srážková daň, která se dotýká solárních elektráren uvedených do provozu od 1. 1. 2009 do 31. 12. 2010, které nejsou umístěné na střešní konstrukci, nebo, v případě střešní konstrukce s instalovaným výkonem nad 30 kW. Předmětem odvodu je elektřina vyrobená v těchto elektrárnách od 1. 1. 2011 do 31. 12. 2013. Zákon dále umožňuje od 1. 1. 2011 podporu výrobnám pouze připojeným do elektrizační soustavy a v případě solárních výroben od 1. března 2011 pouze výrobnám umístěným na střešní konstrukci s instalovaným výkonem do 30 kW.

## 5.1 VÝROBA ELEKTŘINY VE FOTOVOLTAICKÝCH ELEKTRÁRNÁCH

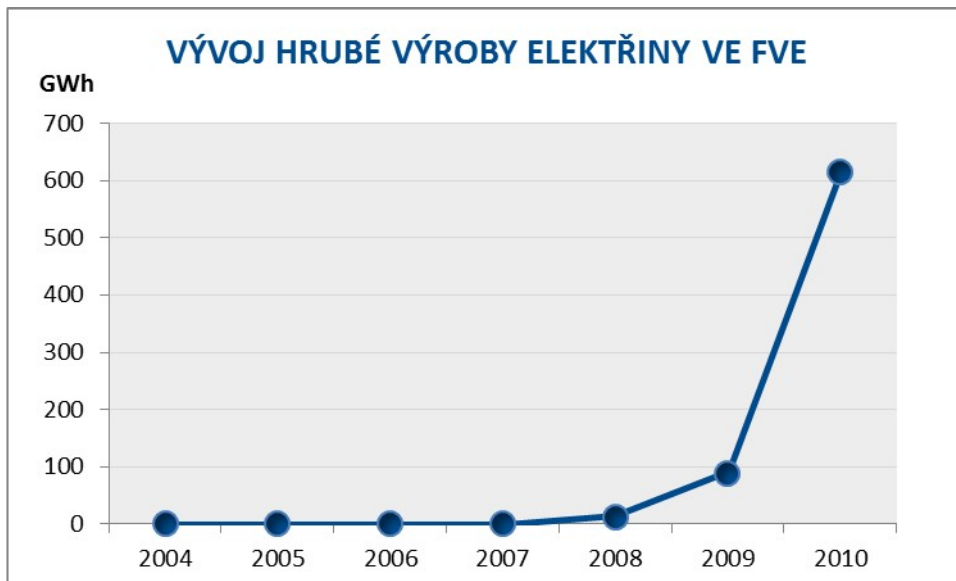
**ERÚ registrovalo v roce 2010 celkovou instalovanou kapacitu solárních elektráren u licencovaných zařízení 1 959,1 MW a hrubou výrobu elektřiny v nich celkově cca 615,7 GWh**

*Tab. č. 8: Hrubá výroba elektřiny a instalovaný výkon fotovoltaických elektráren*

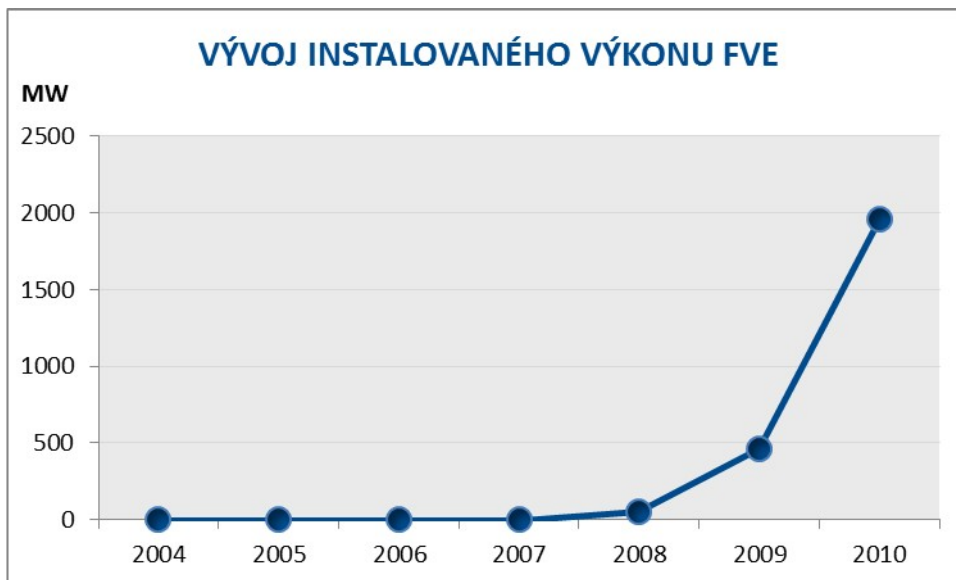
Rok	Hrubá výroba elektřiny MWh	Instalovaný výkon MW
2004	291	0,4
2005	414	0,6
2006	592	0,8
2007	2127	3,9
2008	12 937	39,5
2009	88 807	464,6
2010	615 702	1 959,1

Zdroj: MPO, ERÚ (od roku 2008)

Graf č. 10: Vývoj hrubé výroby elektřiny ve fotovoltaických elektrárnách



Graf č. 11: Vývoj instalovaného výkonu fotovoltaických elektráren



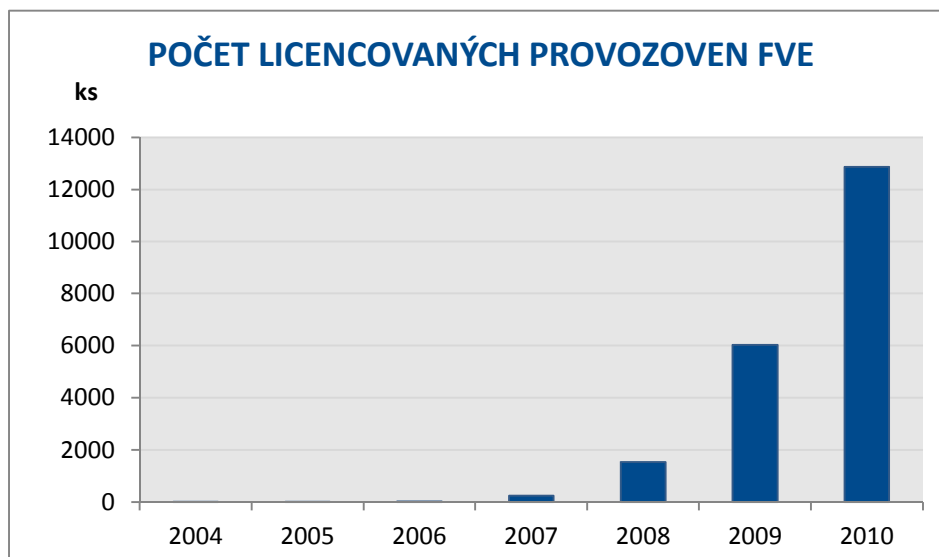
Tab. č. 9: Fotovoltaické elektrárny s nejvyšší hrubou produkcí elektřiny v roce 2010

	Hrubá výroba elektřiny GWh	Instalovaný výkon MW
Nová Ves, okres Mělník	17,6	35,1
Stříbro, okres Tachov	13	13,6
Smiřice, okres Hradec Králové	6	6,3

Zdroj: ERÚ

K 1.1.2011 bylo podle ERÚ zaevidováno 12 861 držitelů licencí pro provoz fotovoltaických elektráren.

Graf č. 12: Vývoj množství licencovaných provozoven fotovoltaických elektráren



Zdroj: ERÚ

## 6. ENERGIE VĚTRU

Energie větru je v České republice v převážné většině využívána k výrobě elektřiny určené k dodávkám do rozvodné sítě. Elektrárny s malým instalovaným výkonem slouží též pro vlastní potřebu majitele, jedná se však o ojedinělé instalace.

V roce 2010 došlo k omezení připojování nových zdrojů do distribuční sítě. Přesto, že u větrných elektráren nedošlo k tak razantnímu nárůstu instalovaného výkonu jako u fotovoltaických, nepřipojování se týká právě i větrných elektráren. Více viz výše kapitola 5.

### 6.1 VÝROBA ELEKTŘINY VE VĚTRNÝCH ELEKTRÁRNÁCH

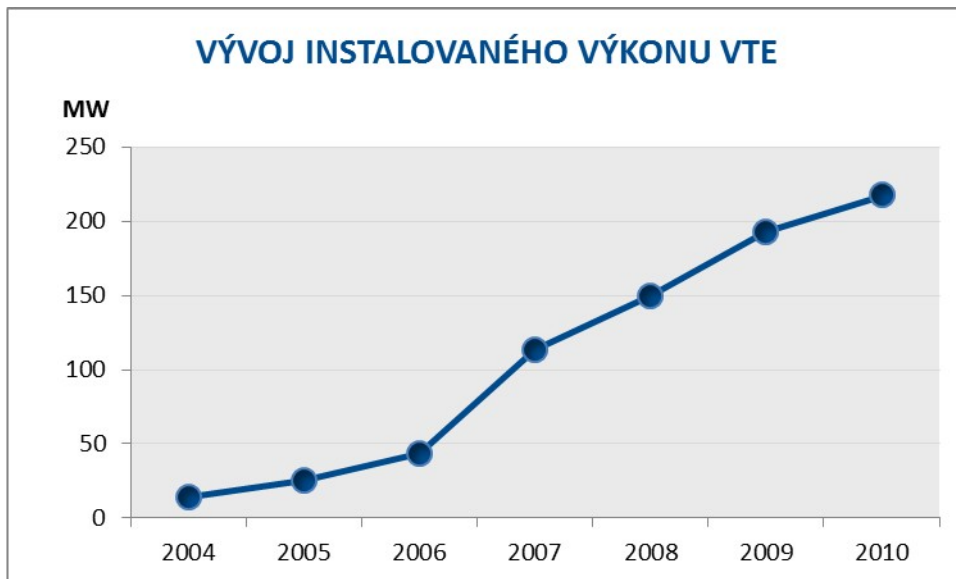
**V roce 2010 byl na území ČR instalovaný výkon větrných elektráren 217,8 MW.** To je o 24,6 MW více než v roce 2009. **Hrubá výroba elektrické energie z větrných elektráren činila v roce 2010 celkem 335,5 GWh,** zatímco v roce předchozím to bylo 288,1 GWh.

Tab. č. 10: Hrubá výroba elektřiny a instalovaný výkon větrných elektráren

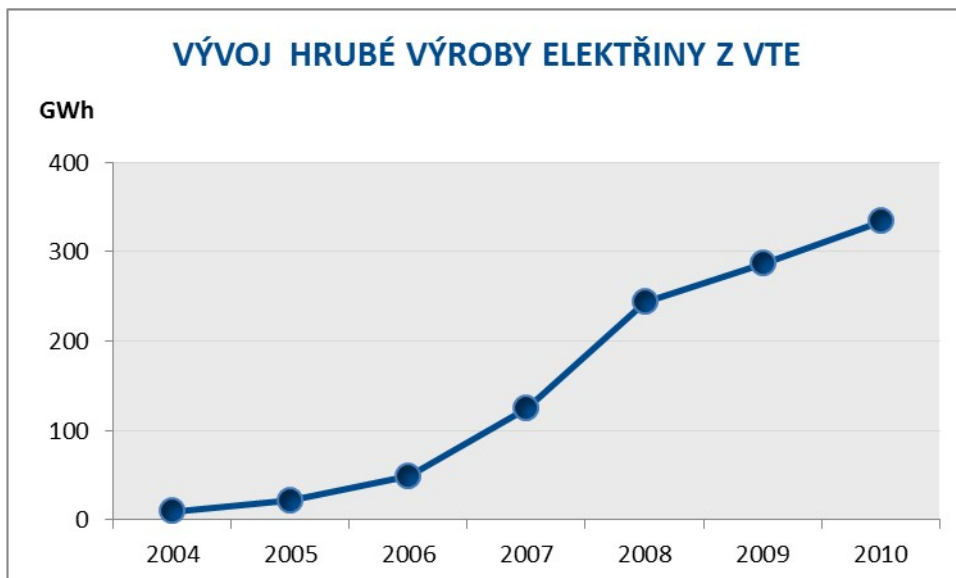
Rok	Instalovaný výkon	Hrubá výroba elektřiny
	MW	MWh
2003	10,6	4 893
2004	16,5	9 871
2005	22,0	21 280
2006	43,5	49 400
2007	113,8	125 100
2008	150,0	244 661
2009	193,2	288 067
2010	217,8	335 493

Zdroj: ERÚ

Graf č. 13: Růst instalovaného výkonu větrných elektráren



Graf č. 14: Vývoj hrubé výroby elektřiny z větrných elektráren



Tab. č. 11: Větrné elektrárny s nejvyšší produkcí elektřiny za rok 2010

Větrná elektrárna	Hrubá výroba elektřiny GWh	Instalovaný výkon MW	Počet turbín ks
Měděnec	89,6	42	21
Horní Loděnice	35,5	18	9
Nová Ves v Horách	15,5	8	4

Zdroj: ERÚ



## 7. BIOMASA

Energetickým využíváním biomasy se rozumí spalování dřevní nebo rostlinné hmoty včetně celulózových výluhů, a to jak samostatně, tak společně s fosilními palivy za účelem výroby elektřiny i tepla. Pracovně je biomasa zjednodušeně rozdělována na následující kategorie:

- ☐ Palivové dřevo
- ☐ Dřevní odpad, piliny, kůra, štěpky, zbytky po lesní těžbě
- ☐ Rostlinné materiály
- ☐ Brikety a pelety
- ☐ Celulózové výluhy
- ☐ Kapalná biopaliva

Biomasa má v podmínkách ČR největší technicky využitelný potenciál z obnovitelných zdrojů pro výrobu elektřiny i tepla. Využívání biomasy je tradiční, hlavně v oblasti výroby tepla. U elektřiny vyrobené z biomasy nejsou problémy se stabilitou dodávek a stabilitu lze dále udržovat současným využíváním biomasy spolu s fosilními palivy. Využívání biomasy má své limity. Jedná se o produkční limity a dopravní dostupnost. Pěstování biomasy k energetickým účelům je efektivní pouze v určité vzdálenosti od uvažovaného využití. Především je rostlinná biomasa limitována rozlohou půdy danou tzv. potravinovou bezpečností, dřevní biomasa je pak limitována poptávkou pro neenergetické využití.

## 7.1 VÝROBA ELEKTŘINY Z BIOMASY

V roce 2010 bylo vyrobeno celkem 1 492 GWh elektřiny z biomasy, což je opět více než v roce předchozím (1 396 GWh). Výroba byla statisticky sledována u 37 výrobců oproti 32 v předchozím roce.

Více jak polovina vyrobené elektrické energie z biomasy (57 %) byla dodána do sítě, zbytek byl vykázán jako vlastní spotřeba podniku (vč. ztrát). Podíl biomasy na zelené elektřině přesáhl 25 %.

Tab. č. 12: Hrubá výroba elektřiny z biomasy podle jejich typů v roce 2010 [MWh]

	Počet respondentů	Hrubá výroba elektřiny	Vlastní spotřeba vč. ztrát	Dodávka do sítě
Dřevní štěpka, odpad	28	641 839,9	112 198,8	529 641,0
Celulózové výluhy	2	514 675,7	491 621,4	23 054,3
Rostlinné materiály	5	74 151,5	10 588,6	63 562,9
Brikety a pelety	9	241 215,4	32 469,9	208 745,5
Ostatní biomasa	1	20 217,0	0,0	20 217,0
Kapalná biopaliva	3	139,1	132,4	6,7
<b>Celkem</b>	<b>37</b>	<b>1 492 238,5</b>	<b>647 011,1</b>	<b>845 227,4</b>

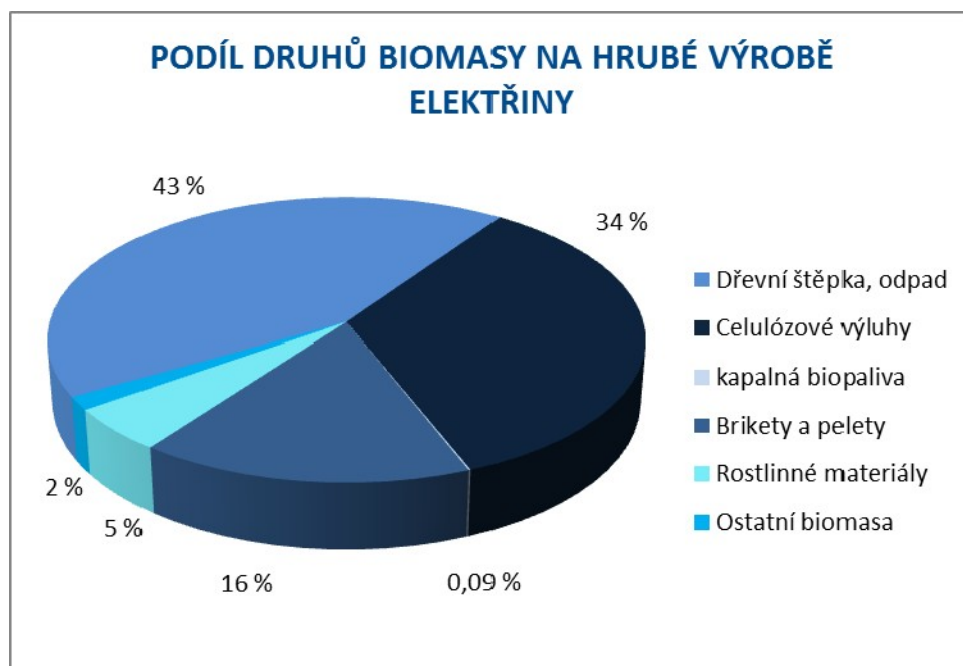
Poznámka: Hrubá výroba elektřiny z biomasy v roce 2010 byla podle ERÚ 1512 GWh. Rozdíl mezi hodnotami MPO a ERÚ je z metodického hlediska akceptovatelný. Je způsoben striktní aplikací vyhlášky č. 502/2005 Sb. „o stanovení způsobu vykazování množství elektřiny při společném spalování biomasy a neobnovitelného zdroje“.

Vzhledem k rostoucímu počtu drobných instalací se nedaří získávat statistické informace za všechny provozovatele. Díky minimálnímu výkonu a pouze občasnému provozu však neovlivňují celkovou statistiku.

Ostatní biomasou se rozumí speciální palivo vyrobené z biomasy a biologicky rozložitelného odpadu spadající pod podporované zdroje energie. Ve výše uvedené tabulce neodpovídá počet respondentů (dotazovaných výrobců elektřiny z biomasy) celkovému počtu, neboť část provozů využívá více různých druhů biomasy.

Kromě růstu spotřeby „tradičních“ paliv – dřevního odpadu, pilin a štěpky (768 tisíc tun) a celulózových výluhů (257 tisíc tun) byl v roce 2010 zaznamenán také nárůst spotřeby u všech dalších kategorií. V roce 2010 bylo k výrobě elektřiny celkem použito 1 253 tisíc tun biomasy, což je o 200 tisíc tun více než v roce 2009 (je patrný konstantní nárůst už od roku 2007).

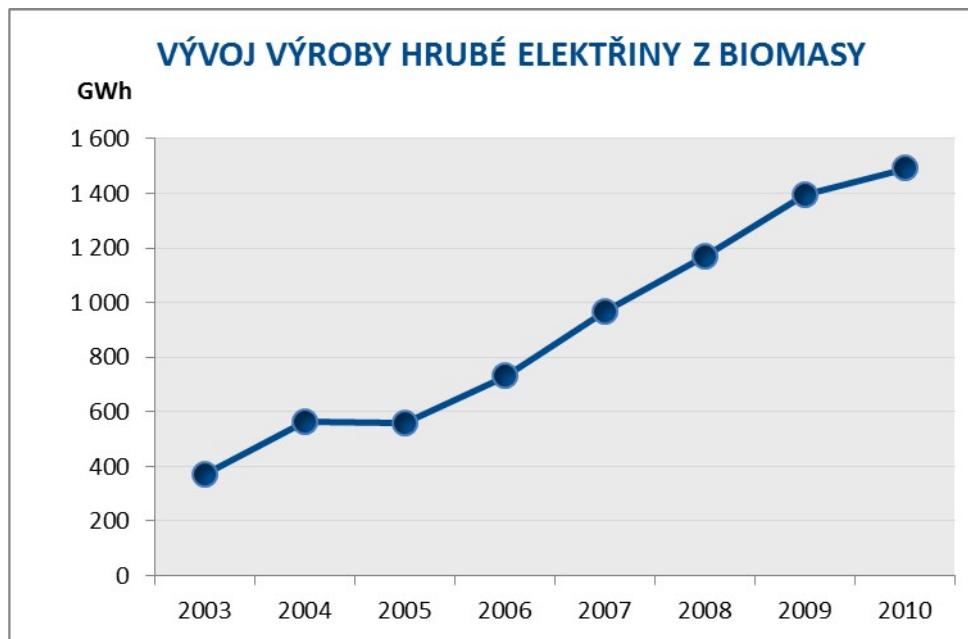
Graf č. 15: Podíl jednotlivých druhů biomasy na hrubé výrobě elektřiny z OZE v roce 2010



Tab. č. 13: Vývoj hrubé výroby elektřiny z biomasy

Rok	Hrubá výroba elektřiny	Dodávka do sítě
	MWh	MWh
2003	372 972,4	17 383,3
2004	565 000,0	222 827,3
2005	560 251,9	210 379,2
2006	731 066,3	285 746,4
2007	968 062,9	403 706,1
2008	1 170 527,4	581 328,7
2009	1 396 271,1	768 684,0
2010	1 492 238,5	845 227,4

Graf č. 16: Vývoj hrubé výroby elektřiny z biomasy



## 8. BIOPLYN

Využití bioplynu obecně má v ČR tradici při anaerobní fermentaci jako součásti technologie komunálních ČOV. Bioplyn takto vyrobený je především používán pro vlastní potřebu provozu. V posledních letech se ovšem ukazují jako velice perspektivní kvalitně realizované bioplynové stanice (dále jen „BPS“), které obzvláště v roce 2009 zaznamenaly vysoký vzrůst výroby. Jsou to moderní a ekologická zařízení, která se běžně provozují v celé EU. Zpracovávají širokou škálu materiálů nebo odpadů organického původu prostřednictvím procesu anaerobní digesce bez přístupu vzduchu v uzavřených reaktorech, kde vzniká bioplyn, který se dále používá na výrobu elektřiny a tepla.

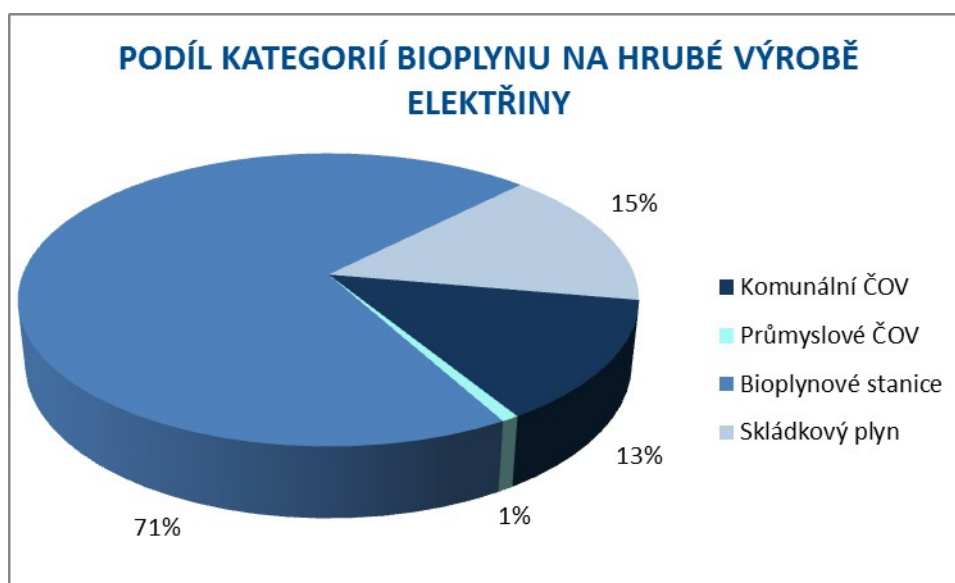
### 8.1 ELEKTŘINA VYROBENÁ Z BIOPLYNU

Během roku 2010 byl zaznamenán nárůst počtu zařízení na výrobu elektřiny z bioplynu pouze u bioplynových stanic. Oproti roku 2009 se počet těchto zařízení zvedl o 45. Hrubá výroba elektřiny z BPS zintenzivnila o 100 %. Celkově se hrubá výroba elektřiny z bioplynu zvýšila o 40 %. Dodávka elektřiny vyrobené z bioplynu do sítě je výrazně větší, zároveň se zesílila i přímá dodávka takto vyrobené elektřiny třetím stranám.

Tab. č. 14: Podíl jednotlivých kategorií bioplynu na hrubé výrobě elektřiny

	Počet zařízení na výrobu elektřiny	Instalovaný elektrický výkon (kW)	Hrubá výroba elektřiny (MWh)	Vlastní spotřeba vč. ztrát (MWh)	Dodávka do sítě (MWh)	Přímé dodávky (MWh)
<b>Komunální ČOV</b>	76	17 767	85 002,1	69 001,9	16 000,2	0,0
<b>Průmyslové ČOV</b>	9	1 349	4 971,0	4 295,2	675,8	0,0
<b>Bioplynové stanice</b>	196	74 990	447 423,6	49 645,5	392 861,0	4 917,2
<b>Skládkový plyn</b>	84	23 778	97 265,3	9 214,3	87 971,0	80,0
<b>Celkem</b>	<b>365</b>	<b>117 884</b>	<b>634 662,0</b>	<b>132 156,9</b>	<b>497 507,9</b>	<b>4 997,2</b>

Graf č. 17: Podíl jednotlivých kategorií bioplynu na hrubé výrobě elektřiny z OZE v roce 2010

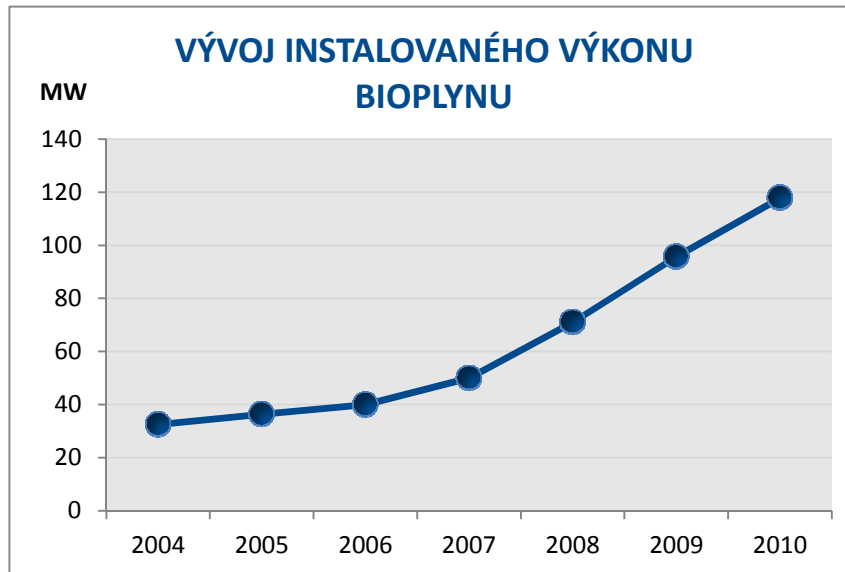


Tab. č. 15: Vývoj hrubé výroby elektřiny, instalovaného výkonu a dodávky elektřiny vyrobené z bioplynu do sítě

Rok	Instalovaný výkon	Hrubá výroba elektřiny	Dodávka do sítě
	MW	MWh	MWh
2003	24,9	107 856	11 868
2004	32,5	138 793	81 913
2005	36,3	160 857	93 413
2006	39,9	175 837	99 756
2007	49,9	215 223	138 485
2008	71,0	266 868	176 714
2009	95,7	441 266	329 102
2010	117,8	634 662	497 507

**Celkový instalovaný výkon je 117,8 MWe a roční výroba elektřiny přes 634 GWh.**

Graf č. 18: Vývoj instalovaného výkonu bioplynu



## 9. TUHÉ KOMUNÁLNÍ ODPADY - BIOLOGICKY ROZLOŽITELNÉ

Energetickým využitím odpadu se rozumí spalování tuhých komunálních, nemocničních a průmyslových odpadů nebo využívání tzv. alternativních paliv, která mají v odpadech svůj původ. Komunální odpad obsahuje 50 – 65 % biologicky rozložitelných složek, které se považují rovněž za obnovitelný zdroj. ČR ve srovnání s jinými zeměmi využívá komunální odpady k výrobě energie pouze minimálně, přičemž většina těchto odpadů je skládkována.

### 9.1 ELEKTŘINA VYROBENÁ SPALOVÁNÍM TKO - BRKO

V roce 2010 došlo oproti roku 2009 k výraznému vzestupu výroby elektřiny ze spalování biologicky rozložitelné části komunálních odpadů (BRKO). Současný vzestup je dán zprovozněním a modernizací dvou velkých zdrojů v Praze a Brně.

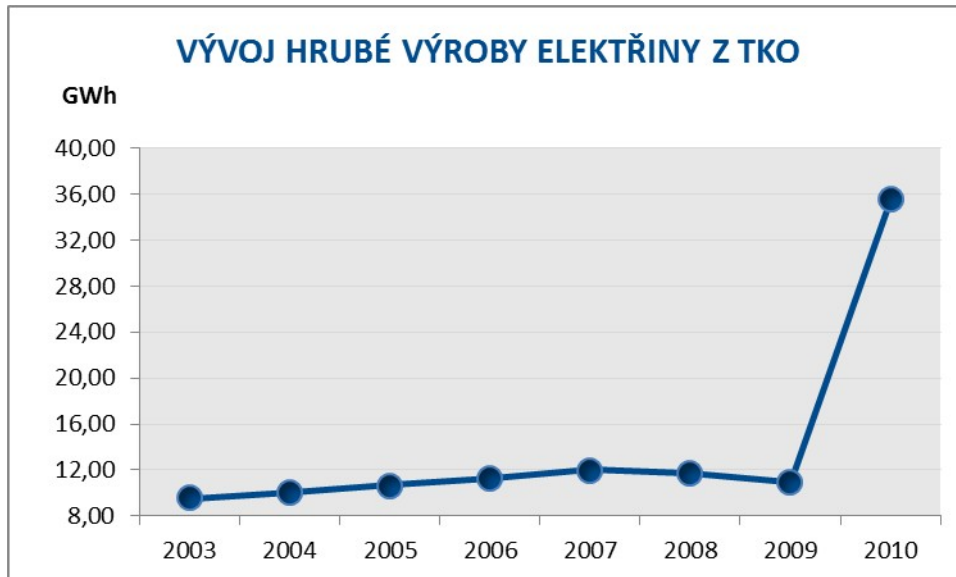
**Celková hrubá výroba elektřiny z TKO-BRKO v roce 2010 činila 35,6 GWh, z čehož bylo 20,6 GWh takto vyrobené elektřiny dodáno do sítě a 14,9 GWh elektřiny připadlo na vlastní spotřebu výrobců a ztráty.**

Tab. č. 16: Vývoj hrubé výroby elektřiny a dodávky elektřiny vyrobené z BRKO do sítě

Rok	Hrubá výroba elektřiny	Dodávka do sítě
	MWh	MWh
2003	9 588	3 266
2004	10 031	3 421
2005	10 612	3 826
2006	11 264	4 436
2007	11 975	5 074
2008	11 684	5 3480
2009	10 937	4 897
2010	35 586	20 645



Graf č. 19: Vývoj hrubé výroby elektřiny z TKO-BRKO



## 10. PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE

### 10.1 PROVOZNÍ PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE V ROCE 2010

Od roku 2005 je platný zákon č. 180/2005, o podpoře využívání obnovitelných zdrojů energie. Tento zákon stanovuje základní rámec provozní podpory výroby elektřiny z OZE a to formou výkupních cen a zelených bonusů. V případě výkupních cen má povinnost vykupovat elektrickou energii z OZE vždy provozovatel příslušné regionální distribuční společnosti, nebo provozovatel přenosové soustavy, ke které je výrobná připojena. Při podpoře formou zelených bonusů si musí výrobce najít sám svého odběratele elektrické energie a s ním si sjednat cenu. Výkupní ceny a zelené bonusy jsou stanovené příslušným cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu na podporu obnovitelných zdrojů, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných zdrojů. Aktuální cenové rozhodnutí je možné nalézt na webových stránkách ERÚ [www.eru.cz](http://www.eru.cz).

Výkupní ceny a zelené bonusy jsou podle vyhlášky č. 140/2009 Sb., o způsobu regulace cen v energetických odvětvích a postupech pro regulaci cen, uplatňovány po dobu životnosti výroben elektřiny, přičemž předpokládané doby životnosti pro jednotlivé kategorie OZE jsou uvedeny v příloze č. 3 vyhlášky č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů energie. Po dobu ekonomické životnosti výrobní elektřiny se výkupní ceny meziročně zvyšují s ohledem na index cen (meziroční růst cen) průmyslových výrobců minimálně o 2 % a maximálně o 4 %. Výjimku tvoří výrobní spalující biomasu a bioplyn, jelikož u těchto zařízení nehrají významnou roli investiční, ale provozní náklady. Současně stanoví ERÚ výkupní ceny vždy tak, aby bylo dosaženo patnáctileté doby návratnosti investic a zároveň byla zachována výnosnost na jednotku vyrobené elektrické energie.

## Financování provozní podpory OZE

Cena elektřiny pro zákazníky je složena ze 2 hlavních částí. Jedná se o silovou elektřinu, kde je cena určována trhem a o regulovanou složku za dopravu, jíž určuje stát respektive stanovuje ERÚ. Procentuální podíl regulovaných složek ceně elektřiny je vyjádřen grafem č. 17.

Významnou nákladovou položkou regulované části jsou platby provozovatele přenosové soustavy za distribuci elektřiny. V těchto platbách jsou především zahrnuty náklady na rozvoj sítí z důvodu požadavku na připojování nových odběrů, navyšování již těch připojených nebo připojování nových výrobních zdrojů.

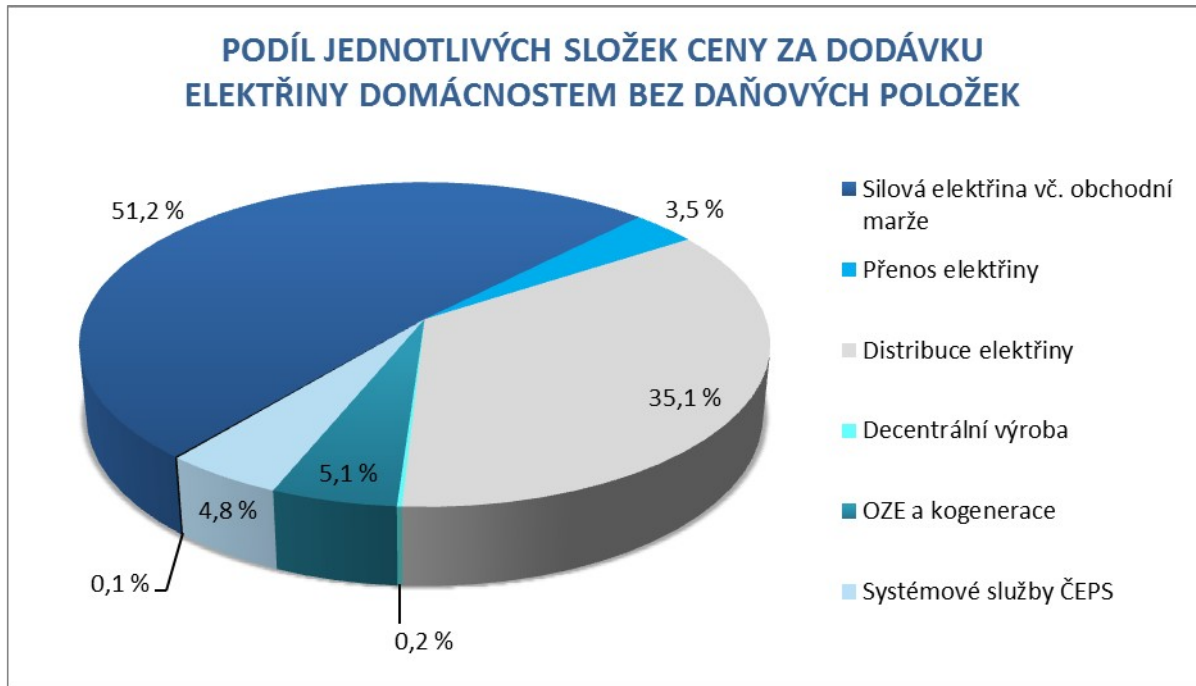
Další regulovanou složkou ceny elektřiny je krytí vícenákladů (dodatečných změn ceny položky) na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie. Na tom se podílí všichni koneční zákazníci. Výši příspěvku stanovuje Energetický regulační úřad vždy na následující kalendářní rok v příslušném cenovém rozhodnutí, kterým se stanovují ceny regulovaných služeb souvisejících s dodávkou elektřiny. Podle množství uskutečněného výkupu jsou následně převáděny prostředky mezi jednotlivými distribučními společnostmi tak, aby nebyly znevýhodněny společnosti, které povinně vykupují větší množství elektřiny z OZE (ty, na které je napojeno větší množství obnovitelných zdrojů).

V roce 2010 došlo v rámci dílčí novely zákona č. 180/2005 Sb., k zavedení (vedle finanční podpory regulované složky ceny elektřiny) využívání prostředků ze státního rozpočtu. Vláda ČR určí limit státního rozpočtu pro poskytnutí dotace. Poprvé byla dotace stanovena pro rok 2011. Tímto opatřením se předešlo zvýšení ceny elektřiny pro konečné spotřebitele.

Platby za systémové služby znamenají, že provozovatel přenosové sítě trvale udržuje elektrizační soustavu ve stavu, kdy se v každém okamžiku spotřeba rovná výrobě a naopak. Na výši platby za tuto položku má vliv, co nejpřesnější odhad budoucí spotřeby elektřiny v každém okamžiku a na straně druhé, v jakém okamžiku budou výrobní zdroje v provozu a kolik elektřiny skutečně vyrobí.

Decentrální výroba je výroba elektřiny z výroben elektřiny připojených do jiné než přenosové soustavy (sítě nižších napěťových hladin). Výrobce elektřiny, jehož zařízení je připojeno k distribuční soustavě, má možnost účtovat příslušnému provozovateli distribuční soustavy pevnou cenu za decentrální výrobu ve výši stanovené v cenovém rozhodnutí. V podstatě se jedná o příspěvek za úsporu ztrát elektřiny, které by jinak vznikly při přenosu elektřiny z přenosové soustavy a dalších napěťových hladin distribuční soustavy.

Graf č. 20: Podíl jednotlivých složek ceny za dodávku elektřiny domácnostem v roce 2010  
(bez daňových položek)



Zdroj: ERÚ

## 10.2 INVESTIČNÍ PODPORA VÝROBY ELEKTŘINY Z OZE V ROCE 2010

- Státní program na podporu úspor energie a využití OZE
- Strukturální fondy EU
- Ostatní

### 10.2.1 STÁTNÍ PROGRAM NA PODPORU ÚSPOR ENERGIE A VYUŽITÍ OZE

---

#### a/ Státní program část A – EFEKT (MPO)

Investoři do výroby elektřiny z OZE mají možnost získat podporu ze Státního programu na podporu úspor energie a využití OZE. Část A nebo-li Program EFEKT umožňuje zvýšení úspor energie a využití obnovitelných zdrojů energie v ČR. Je zaměřen na osvětovou a informační činnost, investiční akce menšího rozsahu a na specifické projekty. Je doplňkovým programem k energetickým programům podporovaným ze strukturálních fondů Evropské unie.

V roce 2010 byly vyplaceny dotace z Programu EFEKT v celkové výši 43 miliónů Kč, kterými bylo podpořeno 161 projektů s celkovými náklady 72 miliónů Kč.

Hlavní podpora byla soustředěna na akce s nepřímým vlivem na úsporu energie, tedy na osvětu a poradenství. Na podporu investičních akcí s přímými úsporami energie bylo vyplaceno přes 7 miliónů Kč. Tato částka podnítila celkové investice za více než 20 miliónů Kč a přinesla celkovou roční úsporu téměř 12 tisíc GJ. Nejen úspory energie, ale také výroba energie z OZE spadá pod akce s přímými úsporami energie. V roce 2010 však nebyl podpořen žádný projekt na výrobu energie z OZE.

### 10.2.2 STRUKTURÁLNÍ FONDY EU

---

Investoři do výroby elektřiny z OZE měli od 1. 5. 2004 možnost získat podporu také ze strukturálních fondů EU. Ta se uskutečňovala prostřednictvím dvou operačních programů.

a/ Operační program Podnikání a inovace – OPPI – Prioritní osa 3 – EKO-ENERGIE

Jde o základní programový dokument MPO pro čerpání finančních prostředků ze strukturálních fondů EU v letech 2007 – 2013. OPPI není odvětvově zaměřeným operačním programem. V souladu se zvolenou strategií je poskytovaná podpora směřována do oborů, které jsou nebo mají potenciál stát se konkurenceschopnými v evropském a světovém měřítku. Příjemci podpory jsou zejména malé a střední podniky.

Součástí operačního programu pro rok 2007-2013 byl dotační program EKO-ENERGIE, jehož cílem je:

- stimulovat aktivitu podnikatelů v oblasti snižování energetické náročnosti výroby a spotřeby fosilních primárních energetických zdrojů
- podpořit začínající podnikatele v aktivitách vedoucích k vyššímu využívání obnovitelných a druhotných zdrojů energie.

Podpora je zaměřena vedle oblasti využití obnovitelných a druhotných zdrojů energie na zvyšování účinnosti při výrobě, přenosu a spotřebě energie. V oblasti využití obnovitelných a druhotných zdrojů energie může maximální výše dotace činit až 40 % způsobilých nákladů, ale nejvýše 250 mil. Kč (výše se mění dle vyhlášené výzvy).

V roce 2010 byla v rámci programu EKO-ENERGIE vyhlášena třetí výzva pro podávání žádostí o dotace. Rozpočet pro tuto výzvu byl stanoven ve výši 118,86 mil. EUR (3 mld. Kč). Koncem měsíce září 2010 bylo podáno 652 žádostí v celkové hodnotě 387,15 mil. EUR (9,77 mld. Kč). Na základě značného převisu počtu podaných žádostí nad možnostmi finanční alokace této výzvy, bezprostředně po ukončení příjmu žádostí, byla zahájena jednání o využití veškerých dostupných finančních prostředků v rámci zůstatku programu EKO-ENERGIE a možných realokací napříč operačním programem.

Tab. č. 17: Stav žádostí o dotaci v programu EKO-ENERGIE k 9.10.2011 (v tis. Kč)

	EKO-ENERGIE I	EKO-ENERGIE II	EKO-ENERGIE III	Celkem
<b>Alokace</b>	1 700 000	4 500 000	3 000 000	9 200 000
<b>Počet podaných žádostí</b>	298	508	654	1460
<b>Požadovaná dotace</b>	4 918 894	5 756 176	8 038 037	<b>18 713 107</b>
<b>Počet vydaných Rozhodnutí</b>	113	352	143	608
<b>Požadovaná dotace v rámci vydaných Rozhodnutí</b>	1 703 016	4 110 384	738 589	<b>6 551 989</b>
<b>Proplacená částka</b>	965 229	1 006 053	3 573	1 974 855

#### b/ Operační program životní prostředí (MŽP) – prioritní osa 3

Cílem podpory v této prioritní ose je zvýšit využití OZE při výrobě tepla a elektřiny a využití odpadního tepla. V Operačním programu Životní prostředí jsou pro tyto účely připraveny prostředky ve výši téměř 673 milionů eur.

V rámci této priority jsou vypsány 2 oblasti podpory:

- ❑ Výstavba nových zařízení a rekonstrukce stávajících zařízení s cílem zvýšení využívání obnovitelných zdrojů energie pro výrobu tepla, elektřiny a kombinované výroby tepla a elektřiny
- ❑ Realizace úspor energie a využití odpadního tepla u nepodnikatelské sféry.

Zdroj: MŽP

### 10.2.3 OSTATNÍ PROGRAMY INVESTIČNÍ PODPORY V OBLASTI OZE

---

#### a/ Program rozvoje venkova

Program rozvoje venkova (PRV) úspěšně navazuje na předcházející programové dokumenty - OP Rozvoj venkova a multifunkční zemědělství v ČR, Horizontální plán rozvoje venkova ČR pro období 2004 - 2006, SAPARD a Leader ČR. PRV se dělí na 4 prioritní osy, které konkrétněji vymezují opatření pro alokaci finančních prostředků z Evropského zemědělského fondu pro rozvoj venkova (z angl. EAFRD).

V rámci osy III – „Kvalita života ve venkovských oblastech a diverzifikace hospodářství venkova“, Skupina opatření III.1 – „Opatření k diverzifikaci hospodářství venkova“, podoblast III.1.2 „Podpora zakládání podniků a jejich rozvoje“ je zaměřena na diverzifikaci činností zemědělských subjektů směrem k nezemědělským činnostem a také na výstavbu decentralizovaných zařízení pro zpracování a využití obnovitelných zdrojů energie s cílem energetické soběstačnosti venkova a naplnění závazků ČR k dosažení 8 % podílu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé domácí spotřebě elektřiny. Přednostně je podporováno využití existujících budov a ploch a prosazování inovačních přístupů.

V roce 2010 bylo v rámci devátého kola podávání žádostí přijato 808 přihlášek s požadavkem na 1 590 245 tis. Kč.

Tab. č. 18: Přehled podpory OZE z Programu rozvoje venkova za rok 2010 (v tis. Kč)

	Finanční prostředky vyplacené v roce 2010		
	ČR	EU	Celkem
III.1.2. Podpora zakládání podniků a jejich rozvoje	81 208	243 624	<b>324 832</b>

Zdroj: MZe



## 11. ZÁVĚR

**Podíl elektřiny z obnovitelných zdrojů na hrubé spotřebě elektřiny v ČR v roce 2010 činil 8,32 %. Z toho vyplývá, že indikativní cíl podílu energie z obnovitelných zdrojů na hrubé konečné spotřebě energie v České republice v roce 2010 ve výši 8 % byl splněn.**

Meziroční nárůst výroby elektřiny z OZE činí 1 248,3 GWh. U většiny kategorií OZE je jasná zvyšující se tendence, obzvláště u fotovoltaiky. Celková výroba z OZE se zvýšila o 26,82 %. Nejvýznamnější nárůst byl zaznamenán u výroby elektřiny z vodních elektráren, i když stále nedosahuje maxima z roku 2006. U fotovoltaických systémů je nejvyšší procentuální nárůst (692 %), což na celkovém objemu elektřiny znamenalo nárůst o 526,7 GWh.

Tab. č. 19: Shrnutí hrubé výroby elektřiny z OZE v roce 2010

	Hrubá výroba elektřiny	Podíl na hrubé domácí spotřebě	Podíl na hrubé výrobě elektřiny
	MWh	%	%
<b>Vodní elektrárny</b>	2 789 474,0	3,93	3,25
<b>Biomasa celkem</b>	1 492 238,6	2,10	1,74
<b>Bioplyn celkem</b>	634 662,0	0,89	0,74
<b>Tuhé komunální odpady (BRKO)</b>	35 586,0	0,05	0,04
<b>Větrné elektrárny (nad 100 kW)</b>	335 493,0	0,47	0,39
<b>Fotovoltaické elektrárny</b>	615 702,0	0,87	0,72
<b>Celkem</b>	<b>5 903 155,6</b>	<b>8,32</b>	<b>6,87</b>

## POUŽITÉ ZDROJE

### MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU

- ❑ Obnovitelné zdroje energie v roce 2010
- ❑ Dostupné z <[www.mpo.cz](http://www.mpo.cz)>

### ENERGETICKÝ REGULAČNÍ ÚŘAD

- ❑ Roční zpráva o provozu ES ČR 2010
- ❑ Dostupné z <[www.eru.cz](http://www.eru.cz)>

### CZECHINVEST

- ❑ Výroční zpráva Operačního programu Podnikání a inovace za rok 2010
- ❑ Dostupné z <[www.czechinvest.org](http://www.czechinvest.org)>

### MINISTERSTVO ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ

- ❑ Výroční zpráva Operačního programu Životní prostředí za rok 2010
- ❑ Dostupné z <[www.opzp.cz](http://www.opzp.cz)>

### MINISTERSTVO ZEMĚDĚLSTVÍ

- ❑ Výroční zpráva rok 2010
- ❑ Dostupné z <[www.szif.cz](http://www.szif.cz)>

### EUROSTAT

- ❑ Europe 2020 Indicators
- ❑ Dostupné z <<http://epp.eurostat.ec.europa.eu/portal/page/portal/eurostat/home/>>

Pozn.: Fotografie publikována se souhlasem autora - (c) fotostudio-fabriky.cz

## POUŽITÉ ZKRATKY

OZE	Obnovitelné zdroje energie
MPO	Ministerstvo průmyslu a obchodu
ERÚ	Energetický regulační úřad
MŽP	Ministerstvo životního prostředí
SFŽP	Státní fond životního prostředí
MZE	Ministerstvo zemědělství
TKO	Tuhý komunální odpad
BRKO	Biologicky rozložitelná část komunálního odpadu
VE	Vodní elektrárna
VVE	Velká vodní elektrárna
MVE	Malá vodní elektrárna
FVE	Fotovoltaická elektrárna
VTE	Větrná elektrárna
ČOV	Čistírna odpadních vod
BPS	Bioplynová stanice
DS	Distribuční soustava
NAP OZE	Národní akční plán pro energii z obnovitelných zdrojů energie
OPPI	Operační program Podnikání a inovace
PRV	Program rozvoje venkova