

409**VYHLÁŠKA**

ze dne 10. listopadu 2009,

kteřou se mění vyhláška č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění vyhlášky č. 364/2007 Sb.

Energetický regulační úřad stanoví podle § 12 odst. 3 k provedení § 6 odst. 1 písm. b) bodu 1 zákona č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů (zákon o podpoře využívání obnovitelných zdrojů):

Čl. I

Příloha č. 3 k vyhlášce č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů, ve znění vyhlášky č. 364/2007 Sb., zní:

„Příloha č. 3 k vyhlášce č. 475/2005 Sb.

Indikativní hodnoty technických a ekonomických parametrů**Energie vody - Vodní elektrárny**

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 30 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Účinnost nově instalované turbíny je předpokládána v provozním optimu $\geq 85\%$ (měřeno na spojce turbíny), u renovací starších typů $\geq 80\%$.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu zdroje:

Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _c]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _c]
< 130 000	> 4 000
< 140 000	> 4 300
< 150 000	> 4 600

Energie biomasy

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: U výroben spalujících biomasu pro výrobu elektřiny se předpokládá ekonomicky racionální využití odpadního tepla.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu zdroje:

Charakteristika výroby	Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _c]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _c]
Zdroj spalující čistou biomasu	< 75 000	> 5 000
Zdroj spalující (samostatně) plyn ze zplynování pevné biomasy	< 75 000	> 5 000

Pozn. Celkové měrné investiční náklady - celkové měrné investiční náklady vztažené na instalovaný elektrický výkon

Indikativní parametry u energie biomasy byly použity za předpokladu cen biomasy v roce 2009 v obvyklé úrovni odpovídající její kvalitě a množství.

Bioplyn, skládkový plyn, kalový a důlní plyn z uzavřených dolů

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby spalující skládkový, kalový nebo důlní plyn 15 let, výroby spalující bioplyn pak 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: U výroben spalujících bioplyn pro výrobu elektřiny se předpokládá racionální využití odpadního tepla.
3. Měrné investiční náklady a roční využití instalovaného výkonu zdroje:

Charakteristika výroby	Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
Výrobní spalující skládkový plyn, kalový plyn	< 50 000	> 7 000
Výrobní spalující bioplyn včetně nové technologie produkce bioplynu	< 110 000	> 7 800
Výrobní spalující důlní plyn z uzavřených dolů	< 50 000	> 7 000

Energie větru - Větrné elektrárny

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Roční průměrná rychlost větru v lokalitě výstavby větrné elektrárny ve výšce osy rotoru navrhované elektrárny se předpokládá ≥ 6 m/s.
3. Měrné investiční náklady a roční využití výkonu instalovaného zdroje:

Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
< 42 000	> 2 100

Geotermální energie – využití nízkopotenciálního tepla

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu 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 na jeden megawatt instalovaného elektrického výkonu zdroje.
3. Měrné investiční náklady a roční využití výkonu instalovaného zdroje:

Celkové měrné investiční náklady včetně vrtů [Kč/kW _e]	Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW _e]
< 275 000	> 5 700

Fotovoltaika

1. Předpokládaná doba životnosti nové výroby: 20 let.
2. Požadavek účinnosti využití primárního obsahu energie: Předpokládá se konstrukce a umístění fotovoltaických článků tak, aby bylo dosaženo roční svorkové výroby elektřiny ≥ 150 kWh na metr čtvereční aktivní plochy solárního panelu. Současně je předpokládán pokles výkonu panelů o 0,8 % jmenovitého výkonu ročně.
3. Měrné investiční náklady a roční využití výkonu instalovaného zdroje:

Charakteristika výroby	Celkové měrné investiční náklady [Kč/kW _p]	Roční využití instalovaného špičkového výkonu [kWh/kW _p]
Do 30 kW _p včetně	< 110 000	> 980
Nad 30 kW _p	< 90 000	> 1 000

Pozn. kW_p vyjadřuje jednotku špičkového elektrického výkonu solárního panelu dosažitelného za daných referenčních podmínek“.

Čl. II
Přechodné ustanovení

Pro výroby uvedené do provozu do dne nabytí účinnosti této vyhlášky platí indikativní hodnoty technických a ekonomických parametrů podle přílohy č. 3 k vyhlášce č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných

zdrojů, ve znění účinném do dne nabytí účinnosti této vyhlášky.

Čl. III
Účinnost

Tato vyhláška nabývá účinnosti dnem 1. ledna 2010.

Předseda:
Ing. Fířt v. r.