

ČR-Státní energetická inspekce

územní inspektorát pro Jihomoravský kraj a Kraj Vysočina
Opuštěná 4, 602 00 Brno

Čj.: 062109313/1943/13/062.101/Lo

Protokol č. 062109313

o výsledku kontroly podle § 12 zákona č. 552/1991 Sb., o státní kontrole, v platném znění, kterou provedli kontrolní pracovníci:



Předmětem kontroly bylo dodržování ustanovení § 5 odst. (5), § 7 odst. (1), § 11 odst. (1) písm. a), § 11 odst. (2), § 12 odst. (1) zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, v platném znění, v návaznosti na čerpání výše podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů dle Cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2010.

Kontrolovaná provozovna „FVE P [redacted]“ okres Znojmo, kraj Jihomoravský.

Kontrolované období 01-12/2011.

Kontrola byla zahájena dne 04.12.2013 u právnické osoby podnikající, ve společnosti:

Adresa:



Telefon:



Bankovní spojení:

UniCredit Bank Czech Republic a.s.

Číslo účtu:



IČ:



DIČ:

Statutární zástupci:

 - jednatelé

Zápis do obch. rejstříku:

Městský soud v Praze oddíl C, vložka 156451,
ověřeno dne 03.12.2013

Elektronická adresa:



Místo kontroly:

FVE P 
okres Znojmo, kraj Jihomoravský

Předmětem kontroly bylo ověření, zda výrobce elektřiny z obnovitelných zdrojů, čerpající podporu na výrobu elektřiny v tomto zdroji, čerpá tuto podporu v souladu s předmětem kontroly, t.j. výše uvedenými vybranými ustanoveními zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění v návaznosti na podmínky čerpání této podpory stanovené cenovým rozhodnutím ERÚ.

ust. § 5 odst. (5): „Regulace formou maximální, pevné nebo minimální ceny platí pro všechny prodávající a kupující určeného druhu zboží. Pro uplatnění jednotlivých forem regulace cen mohou cenové orgány stanovit další věcné podmínky, včetně pravidel a postupů pro stanovení těchto cen, jejich změn a v případě nájmu nemovitostí nebo jejich částí a služeb spojených s jejich užíváním i způsob jejich sjednávání, uplatňování a vyúčtování. Cenové orgány mohou stanovit u stejného zboží souběžně maximální a minimální cenu”,

ust. § 7 odst. (1): „Jestliže pro smlouvy platí ceny, které byly sjednány před vyhlášením příslušného rozhodnutí o cenové regulaci a jsou v rozporu s úředně stanovenými cenami podle § 5 nebo s věcným usměrňováním cen uplatněným podle § 6 po vzniku smluv, smluvní strany jsou povinny sjednat ceny odpovídající novým úředně stanoveným cenám nebo uplatněnému způsobu věcného usměrňování cen tak, aby vstoupily v platnost nejpozději do tří měsíců od účinnosti rozhodnutí o úředně stanovených cenách nebo o věcném usměrňování cen”,

ust. § 11 odst. (1) písm. a): „Prodávající jsou povinni vést evidenci o cenách uplatňovaných při prodeji, pokud jde o úředně stanovené ceny“,

ust. § 11 odst. (2): „Prodávající jsou povinni uchovávat evidenci o cenách podle odstavce 1, návrhy pro stanovení cen podle odstavce 1 písm. a) a kalkulace cen uvedených v odstavci 1

písm. b) prokazující dodržení pravidel regulace tři roky po skončení platnosti ceny zboží. Prováděcí právní předpis stanoví rozsah údajů prokazujících výši a dobu uplatňování cen a u zboží podléhajícího věcnému usměrňování ceny strukturu kalkulace ceny”,
ust. § 12 odst. (1): „Prodávající, kupující a správní orgány poskytují bezplatně informace a podklady, které si cenové orgány a orgány oprávněné ke kontrole cen podle zákona upravujícího působnost orgánů České republiky v oblasti cen (dále jen „cenové kontrolní orgány“) vyžádají pro potřeby vyhodnocování vývoje cen, regulace cen, cenové kontroly a pro řízení o porušení cenových předpisů a rozhodnutí (dále jen „cenové předpisy“).”

Dále bylo předmětem kontroly ověření, zda výrobce elektřiny splňoval zároveň podmínky pro udělení uvedené podpory upravené zákonem č. 180/2005 Sb., o podpoře výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie a o změně některých zákonů, resp., prováděcí vyhláškou č. 475/2005 Sb., kterou se provádějí některá ustanovení zákona o podpoře využívání obnovitelných zdrojů a vyhláškou č. 541/2005 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, zásadách tvorby cen za činnosti operátora trhu s elektřinou a provedení některých dalších ustanovení energetického zákona.

I. Doklady získané při kontrole

- Rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny č. [REDACTED]
- Smlouva o připojení zařízení Výrobce k distribuční soustavě č. [REDACTED]
- Smlouva o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č. [REDACTED]
- Smlouva o úhradě zeleného bonusu k elektřině vyrobené z obnovitelného zdroje č. [REDACTED]
- Hlášení o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů na rok 2011
- Potvrzení o ověření stanoveného měřidla
- Revizní zpráva elektro ev. č. [REDACTED]
- Zpráva o revizi elektrického zařízení trafostanice
- Faktury - daňové doklady 01-12/2011 (fakturace podpory)
- Faktury - daňové doklady 01-12/2011 (fakturace za prodej elektřiny)
- Výpisy z bankovního účtu o přijetí podpory výroby elektřiny v obnovitelném zdroji a plateb za prodej elektřiny 01-12/2011
- Měsíční výkazy o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů za období 01-12/2011
- Schéma umístění panelů, typ panelů a měniče
- Elektrické schéma zapojení výroby

I. Kontrolní zjištění

Kontrolovaná osoba, právnická osoba podnikající [REDACTED] provozuje výrobu elektřiny využívající sluneční zařízení, umístěnou v katastrálním území [REDACTED] okres Znojmo, kraj Jihomoravský. Veškerá technologická zařízení na výrobu elektřiny jsou v majetku kontrolované osoby.

Kontrolované osobě bylo Energetickým regulačním úřadem dne 22.12.2009, pod č.j. 09510-5/2009-ERU, vydáno Rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED] předmětem podnikání je výroba elektřiny. K výkonu licencované činnosti, výrobě elektřiny, dochází v provozovně

„FVE P...“ Uvedený celkový instalovaný výkon provozovny je 0,995 MW, totožný s výkonem slunečním. Termín zahájení výkonu licencované činnosti je datum nabytí právní moci rozhodnutí o udělení licence (23.12.2009). Odpovědnou osobou je ... datum narození ...

Fotovoltaický solární systém instalovaný v předmětné provozovně se skládá z celkem 4 866 panelů, každý o výkonu 230 Wp. Z toho je 338 polohovačů (trackerů) s vodorovnou osou rotace, na každém polohovači je umístěno 12 polykrystalických panelů ... a 56 polohovačů s vodorovnou osou rotace, každý po 10 polykrystalických panelech ... Dále je instalováno 25 polohovačů s nakloněnou osou rotace, každý o 10 panelech typu P-29b (každý o jmenovitém výkonu 230 Wp). Celkem je tedy instalováno 4 866 ks panelů, každý o jmenovitém výkonu 230 Wp.

Celkový instalovaný výkon výroby je 1,11918 MWp, což neodpovídá údaji výkonu uvedenému ve výše zmiňovaném rozhodnutí ERÚ č. 110912076 (0,995 MWp). Transformaci stejnosměrného napětí a proudu solárních modulů na střídavé zajišťují DC/AC měniče ...

Veškerý výkon výroby byl vyveden do regionální distribuční soustavy (dále též „RDS“) provozované spol. E.ON Distribuce, a.s. prostřednictvím transformátoru 22/0,4 kV, připojeného k venkovnímu vedení VN82. Připojení výroby k RDS bylo provedeno na základě „Smlouvy o připojení zařízení Výrobce elektřiny k distribuční soustavě č. ...“, uzavřené mezi výrobcem a provozovatelem RDS dne 13.11.2009. Na základě Stanoviska E.ON Distribuce byl povolen zkušební provoz výroby v termínu od 23.12.2009.

Pro měření odebrané a do RDS dodané el. energie bylo v předmětném odběrném místě instalováno měřidlo provozovatele RDS (4Q elektroměr ... měření nepřímé na straně VN, typ A, provedení odběr-dodávka). Potvrzení o ověření měřících transformátorů proudu ve vlastnictví výrobce bylo při kontrole předloženo. Pravidelné odečty stavu měřidla byly provozovatelem výroby prováděny a zaznamenávány.

Předmětem uplatnění nároku na podporu výroby elektřiny v obnovitelném zdroji ve formě výkupní ceny (uplatňovaného dle ust. § 4 odst. 4 zákona č. 180/2005 Sb.) bylo množství elektřiny odpovídající množství elektřiny naměřené v předávacím místě výroby a RDS. Toto množství v sobě nezahrnovalo TVS (tzn. ztráty transformátoru, pohony polohovacích jednotek).

Kontrolovaná osoba, výrobce, provozovateli RDS rozhodnutí o výběru způsobu podpory (dle ust. § 4 odst. 3 zákona č. 180/2005 Sb.) oznámila. Veškerou vyrobenou elektřinu výrobce dodával do RDS na základě „Smlouvy o dodávce elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č. ...“, uzavřené dne 19.04.2010 s nabytím účinnosti od 23.12.2009, mezi výrobcem a provozovatelem RDS. Smlouva ujednání o výši výkupní ceny obsahuje („...platí výkupní cena určená cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu...platným v příslušné době trvání této smlouvy...“). Následně pak byla dne 24.06.2011 uzavřena „Smlouva o dodávce elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č. ...“, a to na dobu neurčitou.

„Hlášení o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů“ (Příloha č. 2 vyhlášky č. 475/2005 Sb.) pro kontrolované období výrobce provozovateli RDS zaslal.

Při kontrole byly předloženy provozovateli RDS výrobcem zasílané Měsíční výkazy o výrobě elektřiny z obnovitelných zdrojů (Příloha č. 6 vyhlášky č. 541/2005 Sb.) a to za kontrolované období. Dále byly předloženy faktury - daňové doklady, kterými výrobce elektřiny účtoval provozovateli RDS podporu výroby elektřiny v obnovitelném zdroji ve formě povinného výkupu. Údaje o výrobě elektřiny uváděné v uvedených měsíčních výkazech se nepatrně liší od údajů uváděných v těchto fakturách - daňových dokladech. Na základě sdělení pracovníka společnosti byl rozdíl způsoben tím, že pracovníci, kteří prováděli fakturaci v roce 2011 získávali data o dodávce do DS pro fakturaci ručním odečtem elektroměru přímo na místě, zatímco pracovník, který zajišťoval vyplňování měsíčních výkazů o výrobě elektřiny, získával data z webového rozhraní společnosti E. ON. V jednotlivých měsících jsou tedy drobné rozdíly mezi hodnotou dodávky do DS uvedenou ve výkazech a hodnotou na fakturách. Jsou způsobeny zaokrouhlováním a časem provedení odečtu elektroměru. U součtu hodnot dodávky do RDS za celý rok je hodnota uvedená na fakturách o 0,032 MWh nižší než je uvedeno ve výkazech. Na toto množství elektrické energie nebyla podpora na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů uplatňována.

Rovněž byly předloženy výpisy z účtu kontrolované osoby prokazující přijetí účtované podpory.

Při vyúčtování výkupní ceny elektřiny dodané do sítě byla v kontrolovaném období účtována cena za měrnou jednotku 13 320 Kč/MWh bez DPH. To odpovídá dle ustanovení bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010, kategorii "Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj s instalovaným výkonem nad 30 kW a uvedeným do provozu od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009". Na základě Stanoviska E.ON Distribuce byl povolen zkušební provoz výroby v termínu od 23.12.2009, oprávnění k výkonu licencované činnosti nabylo právní moci dne 23.12.2009. Dle ust. bodu (1.10.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2008 ze dne 18.11.2008, kterým se stanovuje podpora na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů, které nabylo účinnosti dnem 01.01.2009, se u nově zřizované výroby elektřiny nebo zdroje uvedením do provozu rozumí den, kdy výrobce začal v souladu s rozhodnutím o udělení licence a vzniku oprávnění k výkonu licencované činnosti vyrábět a dodávat elektřinu do elektrizační soustavy při uplatněné podpoře formou výkupních cen nebo začal vyrábět elektřinu při uplatněné podpoře formou zelených bonusů - splněním těchto podmínek výrobcem je tak možno považovat předmětnou výrobu za zdroj uvedený do provozu od 01.01.2009 do 31.12.2009. Uvedené platí pouze pro instalovaný výkon uvedený v pravomocném Rozhodnutí o udělení licence č. [redacted] (0,995 MW).

V následujícím období (od 1. ledna 2010 do 31. prosince 2010) bylo účinné Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2009 ze dne 3.11.2009 - z ust. jeho bodu (1.9.) vyplývají stejné podmínky pro stanovení dne uvedení výroby (zdroje) do provozu, jako ve výše uvedeném Cenovém rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2008. V kontrolovaném období pak bylo účinné Cenové rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010 ze dne 8.11.2010. Z ust. jeho bodu (1.10.) vyplývá, že: „U nově zřizované výroby připojené do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy se dnem uvedením do provozu rozumí den, kdy byly splněny obě následující podmínky:

- a) nabyla právní moc licence na výrobu elektřiny
- b) bylo ze strany provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy provedeno paralelní připojení výroby k distribuční nebo přenosové soustavě.“

Podmínky, rozhodné pro stanovení dne uvedení výroby do provozu a uvedené ve zmiňovaných cenových rozhodnutích, splněny výrobcem nebyly.


Dle ust. § 2 písm. a) vyhl. č. 475/2005 Sb. se rozumí elektřinou vyrobenou z obnovitelných zdrojů: „*Elektřina vyrobená z obnovitelných zdrojů ve výrobně naměřená v předávacím místě výroby a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, nebo svorková výroba elektřiny snížená o technologickou vlastní spotřebu elektřiny,...*“ Dle ust. § 2 písm. b) též vyhlášky se rozumí technologickou vlastní spotřebou elektřiny: „*Spotřeba elektrické energie na výrobu elektřiny při výrobě elektřiny nebo elektřiny a tepla v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu, vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy, je-li fakturační měřidlo instalováno na jejich primární straně*“ Kontrolovaná osoba TVS vykazovala jako transformační ztráty zvyšovacího transformátoru (množství elektřiny spotřebované na pohon polohovacích jednotek v TVS vykazováno nebylo, o toto množství bylo poníženo množství svorkové výroby - na základě sdělení výrobce ze dne 18.02.2014). V procesu výroby elektřiny v předmětném obnovitelném zdroji nebyly instalovány žádné další spotřebiče na TVS se podílející. Ostatní vlastní spotřeba elektřiny (dále též „OVS“) nebyla vykazována, neboť veškerá vyrobená elektřina byla dodávána do RDS. Při stanovení množství elektřiny, na které byla nárokována podpora ve formě výkupní ceny elektřiny dodané do sítě, nebylo tedy postupováno v rozporu s uvedenými ustanoveními, resp. s ust. bodu (1.2.) Cenového rozhodnutí ERÚ č. 2/2010.

Před uvedením do provozu byla fotovoltaická elektrárna předmětem výchozí revize ev.číslo [REDAKCE], provedené před nabytím právní moci Rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny č. [REDAKCE]. Z jejího závěru vyplývá, že elektrické zařízení, které je součástí této revizní zprávy je schopno bezpečného provozu. Typ solárních panelů a jejich výkon jsou v této RZ uvedeny.

Jak níže uvedeno, při kontrole v místě vlastní provozovny dne 04.12.2013 byl fyzicky zjištěn skutečný počet a typ instalovaných solárních panelů. Bylo zjištěno celkem 4 866 ks panelů, typu [REDAKCE], každý o jmen. výkonu 230 Wp, celkem tedy 1,11918 MWp. Ve vydaném Rozhodnutí o udělení licence na výrobu elektřiny č. [REDAKCE] je uveden výkon 0,995 MW a v revizní zprávě ev.číslo [REDAKCE] je uveden instalovaný výkon 800 kW. Jak vyplývá z prohlášení kontrolované osoby ze dne 04.04.2014, skutečnosti zjištěné kontrolujícími při fyzické kontrole dne [REDAKCE] ve výrobě elektřiny, provozovně "FVE P [REDAKCE]", t.j. počet FV modulů a jejich výkon, jsou shodné se stavem provozovny v kontrolovaném období 01 - 12/2011. Při akceptování obsahu uvedeného prohlášení se tak v kontrolovaném období roku 2011 na výrobě elektřiny v předmětné provozovně podílely všechny instalované FV moduly (celkem 4866 ks panelů) o celkovém instalovaném výkonu 1,11918 MWp. V provozovně FVE P [REDAKCE] tak docházelo v kontrolovaném období k výrobě elektřiny o 0,12418 MWp instalovaného výkonu více než je uvedeno v Rozhodnutí o udělení licence č. [REDAKCE].

V kontrolovaném období výrobce uplatnil nárok na podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů energie ve formě výkupní ceny na množství elektřiny 1 430,376 MWh, což při jednotkové ceně za výkup elektřiny 13 320 Kč/MWh představuje finanční částku 17 909 448 Kč (s DPH 20 % a po odvodu z elektřiny ze slunečního záření 26 %). Na výrobě uvedeného množství elektřiny se podílel instalovaný výkon zdroje 1,11918 MWp.

Z důvodů výše uvedených není možno elektřinu z výkonu 0,12418 MWp (1,11918 - 0,995) považovat za elektřinu vyrobenou v obnovitelném zdroji uvedeném do provozu v souladu s věcnými podmínkami cenového orgánu a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o udělení licence č. [REDAKCE] a vzniku oprávnění k výkonu licencované činnosti. Výkonu této části

výrobní elektřiny (0,12418 MW_p) odpovídá výroba elektřiny za kontrolované období ve výši 158,709 MWh, což při výrobcem účtované jednotkové ceně 13 320 Kč/MWh odpovídá finanční částce 2 114 003,88 Kč (bez DPH 20 % a bez odvodu daně ze slunečního záření 26%). Přijetím této částky, jako podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů na tu část elektřiny, která nebyla vyrobena ze zdroje uvedeného do provozu v souladu s podmínkami cenového orgánu a v souladu s pravomocným Rozhodnutím o udělení licence č.  a na kterou se tak nevztahuje možnost čerpání takové podpory, získala kontrolovaná osoba nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 2 114 003,88 Kč (bez DPH 20 % a bez odvodu daně ze slunečního záření 26%).

Při kontrole byla pořízena fotodokumentace (dispozice výrobní, měniče, měření)

V den zahájení kontroly byl zjištěn aktuální stav měřidla E.ON „dodávka do sítě 2.8.0.“ - 5384937 kWh (počáteční stav měřidla 0 kWh). Kontrolovaná osoba při kontrole předložila evidenci stavu odečtů tohoto měřidla od zahájení výroby elektřiny v předmětném zdroji. Lze konstatovat, že stavy měřidla odpovídají vykazovanému množství elektřiny.

Vyhodnocení podpory na výrobu elektřiny v obnovitelném zdroji:

Nárokované množství el. energie	1 430,3760 MWh
Použitá cena za jednotku	13 320 Kč/MWh
Přijatá výše podpory	17 909 448,10 Kč (s DPH 20%, po odvodu daně z elektřiny ze sluneč. záření 26%)

Kontrolou uznané množství el. energie	1 271,6667 MWh
Uznaná cena za jednotku	13 320 Kč/MWh
Kontrolou uznaná výše podpory	15 922 284,41 Kč (s DPH 20%, po odvodu z elektřiny ze sluneč. záření 26%)


Nepřiměřený majetkový prospěch **1 987 163,69 Kč** (s DPH 20%, po odvodu z elektřiny ze sluneč. záření 26%)

Stanovení ročního využití instalovaného výkonu obnovitelného zdroje v kontrolovaném období 01-12/2011:

Koeficient ročního využití instalovaného výkonu je určen ze vztahu:

$$k_v = \frac{W_r}{P_i} \quad [kWh/kW_p ; kWh/r, kW_p] \quad (1.1)$$

kde: k_v vyjadřuje roční využití instalovaného výkonu [h], W_r vyjadřuje roční množství vyrobené energie (svorková výroba) [kWh/r] a P_i je fyzickou kontrolou zjištěný skutečný instalovaný výkon [kW_p].

Pro kontrolovanou provozovnu „FVE P₁“  byly zjištěny následující vstupní veličiny: $W_r = 1 449 924$ kWh/rok, $P_i = 1 119,18$ kW_p, po dosazení do vztahu (1.1):



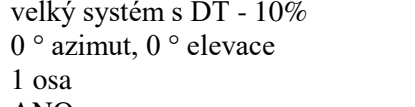
$$k_v = \frac{W_r}{P_i} = \frac{1449924}{1119,18} = \underline{\underline{1295,5 \text{ kWh/kW}_p}}$$

bylo zjištěno **roční využití instalovaného výkonu provozovny kv = 1 296 kWh/kWp.**

Za účelem ověření vykazované svorkové výroby elektřiny v předmětné výrobně v kontrolovaném období byl proveden výpočet výtěžnosti provozovny (fotovoltaického systému). K výpočtu byl použit systém PV-GIS (<http://re.jrc.ec.europa.eu/pvgis/apps4/pvest.php#>). K výpočtu byly použity následující údaje o předmětné provozovně:


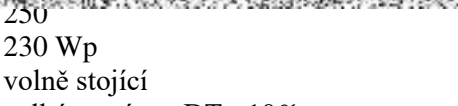
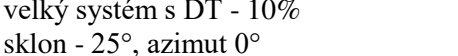
Jelikož byl solární systém v předmětné výrobně umístěn na dvou typech polohovacích jednotek, a to na polohovacích jednotkách s vodorovnou osou rotace (tracker TO) a na polohovacích jednotkách s nakloněnou osou rotace (tracker T25), je nutno výpočet rozdělit na dvě části. Solární systém s polohovacími jednotkami TO - 1 061,68 kWp a T25 - 57,5 kWp. Celkové roční využití instalovaného výkonu se určí interpolací těchto dvou částí.

Tab. 1 Údaje o části výroby (solární systém s polohovacími jednotkami TO - 1 061,68 kWp)

0. Číslo licence	
1. Poloha (adresa)	
2. Typ FV panelů	
3. Počet připojených FVP	4 616
4. Výkon jednoho FVP	230 Wp
5. Poloha systému	volně stojící
6. Systémové ztráty	velký systém s DT - 10%
7. Natočení systému	0 ° azimut, 0 ° elevace
8. Tracker	1 osa
9. Výrazně dobré chlazení	ANO
10. Přítomnost dobře odr. ploch	NE
11. Rok, pro který se počítá výnos	2011

Z těchto údajů byl uvedeným systémem vypočten možný roční výnos u části výroby s polohovacími jednotkami (trackery TO), 1 kWp instalovaného výkonu ve výši 1 240 kWh. Pro kontrolované období byla tato hodnota výnosu navýšena o 15 % z důvodu vyššího úhrnu doby slunečního svitu v kontrolovaném období oproti průměrným hodnotám v podmínkách střední Evropy, se kterými systém, počítá. Celkem tedy reálný maximální výnos 1 kWp instalovaného výkonu posuzované výroby činil 1 426 kWh/kWp (tj. 1 240 x 1,15). Další vlivy u tohoto systému zahrnutý nejsou, resp. jsou zohledněny při vlastním výpočtu systému PV-GIS.

Tab. 2 Údaje o části výroby (solární systém s polohovacími jednotkami T25 - 57,5 kW)

0. Číslo licence	
1. Poloha (adresa)	
2. Typ FV panelů	
3. Počet připojených FVP	250
4. Výkon jednoho FVP	230 Wp
5. Poloha systému	volně stojící
6. Systémové ztráty	velký systém s DT - 10%
7. Natočení systému	sklon - 25°, azimut 0°

8. Tracker	1 osa
9. Výrazně dobré chlazení	ANO
10. Přítomnost dobře odr. ploch	NE
11. Rok, pro který se počítá výnos	2011

Jako v předchozím případě byl vypočten možný roční výnos 1 kWp instalovaného výkonu ve výši 1 340 kWh. Pro kontrolované období byla tato hodnota výnosu navýšena o 15 % z důvodu vyššího úhrnu doby slunečního svitu v kontrolovaném období oproti průměrným hodnotám v podmínkách střední Evropy, se kterými systém, počítá. Celkem tedy reálný maximální výnos 1 kWp instalovaného výkonu posuzované výroby činil 1 541 kWh/kWp (tj. 1 340 x 1,15). Další vlivy u tohoto systému zahrnuté nejsou, resp. jsou zohledněny při vlastním výpočtu systému PV-GIS.

Výpočet celkového ročního využití instalovaného výkonu:

$$W_{TO} = k_{TO} \cdot P_{TO} = 1\,426 \cdot 1\,061,68 = 1\,513\,955,68 \text{ kWh}$$

$$W_{T25} = k_{T25} \cdot P_{T25} = 1\,541 \cdot 57,5 = 88\,607,5 \text{ kWh}$$

$$W = W_{TO} + W_{T25} = 1\,602\,563,18 \text{ kWh}$$

$$k = \frac{W}{P} = \frac{1\,602\,563,18}{1\,119,18} = \underline{1\,431,91 \text{ kWh/kW}_p}$$

Tato hodnota je určena s možnou nejistotou +/- 10%; vychází z kvalifikovaného odhadu zpracovatele níže uvedené metodiky výpočtu a z údajů dostupných v odborné literatuře. Na základě inspekce ČR-SEI provedeného výpočtu PV-GIS a následném kvalifikovaném posouzení dalších vlivů na roční výnos předmětné provozovny (fotovoltaické výroby elektřiny) uvedené v Rozhodnutí o udělení licence č. 1432/2011 byla pro rok 2011 (kontrolované období) určena maximální dosažitelná hodnota ročního výnosu

1 432 +/- 143,2 kWh/kWp (t.j. 1 288,8 - 1 575,2) kWh/kWp.

Uvedené stanovení maximálně dosažitelného výnosu je provedeno dle Metodiky – 2014-001-M zpracované pro potřeby ČR-SEI ČVUT v Praze, FE, Katedra elektrotechnologie, Laboratoř diagnostiky fotovoltaických systémů, Technická 2, 166 27 Praha 6. Metodika je přílohou protokolu č. 062109313.

Vyhodnocení využití instalovaného výkonu FV výroby elektřiny „FVE P 1432/2011“:

- využití instalovaného výkonu stanoveného dle vzorce (1.1): 1 296 kWh/kWp,
- max. dosažitel. hodnota výnosu dle Metodiky – 2014-001-M:
1 432 +/- 143,2 kWh/kWp, tzn. (1 288,8 - 1 575,2) kWh/kWp

Z uvedených výsledků lze konstatovat, že výrobcem vykazované množství elektřiny vyrobené v předmětné provozovně „FVE P 1432/2011“ v kontrolovaném období je v rozmezí maximálního možného výnosu.

Závěr:

Kontrolovaná osoba, držitel licence na výrobu elektřiny, právnická osoba podnikající [redacted] při kontrole předložila veškeré požadované podklady, které si orgán oprávněný ke kontrole cen vyžádal. Z nich a dalších skutečností zjištěných při kontrole vyplývá následující.

Podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů výrobce čerpal ve formě výkupních cen (rozhodnutí o výběru způsobu podpory byla provozovateli RDS oznámena). Za tím účelem uzavřel s provozovatelem RDS příslušnou smlouvu.

Veškerou vyrobenou elektřinu dodával na základě této smlouvy do RDS. Hlášení o předpokládaném množství elektřiny vyrobené z obnovitelných zdrojů bylo provozovateli RDS odesláno, stejně jako údaje o uskutečněné výrobě a výkupu elektřiny (měsíční výkazy). Dále bylo při kontrole zjištěno, že měřidlo instalované ve výrobně a sloužící pro potřeby fakturace podpory výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů je ověřeným stanoveným měřidlem. Lze konstatovat, že kontrolovaná osoba, právnická osoba podnikající [redacted] plnila své povinnosti, vyplývající jí jako výrobci, držiteli licence na výrobu elektřiny, z ustanovení zákona číslo 180/2005 Sb. a splňovala tak podmínky pro udělení předmětné podpory upravené tímto zákonem, pouze však v souvislosti s výkonem licencované činnosti, výroby elektřiny ve zdroji o výkonu 0,995 MW, uvedeném v Rozhodnutí o udělení licence č. [redacted]

Při kontrole byla dále za kontrolované období předložena evidence o ceně čerpané podpory a faktury - daňové doklady, kterými výrobce elektřiny tuto podporu účtoval provozovateli RDS. Vedením evidence o ceně uplatňované podpory a předložením veškerých požadovaných informací a podkladů vyžádaných orgánem oprávněným ke kontrole cen kontrolovanou osobou nebylo z její strany porušení ust. § 11 odst. (1) písm. a), § 11 odst. (2) a § 12 odst. (1) zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění.

Úhrada výkupní ceny za elektřinu vyrobené výrobcem v obnovitelném zdroji se uskutečňovala na základě „Smlouvy o dodávce elektřiny vyrobené z obnovitelného zdroje s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č. [redacted]“, sjednané mezi kontrolovanou osobou a spol. E.ON Distribuce, a.s. Ze smluvních ujednání této smlouvy vyplývá způsob určení nově stanovené úřední ceny za výkup elektřiny pro kontrolované období, který není v rozporu s ustanovením § 7 odst. (1) zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění.

Zařazení předmětné výrobní do kategorie “Výroba elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj s instalovaným výkonem nad 30 kW a uvedený do provozu od 1. ledna 2009 do 31. prosince 2009“ odpovídá datu zahájení dodávky elektřiny do RDS a datu nabytí právní moci vzniku oprávnění k výkonu licencované činnosti a příslušné kategorii druhu obnovitelného zdroje. Při účtování podpory v kontrolovaném období použitá cena za její jednotku 13 320 Kč/MWh je tak v souladu s ustanovením bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010.

Kontrolovaná právnická osoba, společnost [REDAKCE] držitel Rozhodnutí o udělení licence č. [REDAKCE] na výrobu elektřiny, v kontrolovaném období 01-12/2011 při čerpání podpory na výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů formou výkupních cen, nedodržela věcné podmínky stanovené cenovými orgány dle ust. § 5 odst. (5) zákona č. 526/1990 Sb. v platném znění, uvedené v ust. bodu (1.10.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 8/2008 ze dne 18.11.2008, bodu (1.9.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 4/2009 ze dne 03.11.2009 a bodu (1.10.) Cenového rozhodnutí Energetického regulačního úřadu č. 2/2010 ze dne 08.11.2010 tím, že uplatnila podporu na tu část elektřiny, která nebyla vyrobena ve zdroji uvedeném do provozu v souladu s podmínkami uvedených ustanovení cenových rozhodnutí, neboť nebyla naplněna jedna z podmínek - nenabyla právní moc licence na výrobu elektřiny (oprávnění k výkonu licencované činnosti) pro část instalovaného výkonu provozovny nad výkon 0,995 MWp uvedený v Rozhodnutí o udělení licence č. [REDAKCE] t.j. výkon 0,12418 MWp. Nedodržením uvedené podmínky tak kontrolovaná osoba neoprávněně uplatnila nárok na podporu elektřiny z obnovitelných zdrojů ve formě výkupních cen za elektřinu naměřenou a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy odpovídající výrobě elektřiny této části provozovny (t.j. instalovanému výkonu 0,12418 MWp) ve výši 158,709 MWh, čímž při uplatnění pevné jednotkové ceny za toto zboží 13 320 Kč/MWh získala v kontrolovaném období nepřiměřený majetkový prospěch vyčíslený ve výši 1 987 163,69 Kč (s DPH 20% a po odvodu daně 26% ze slunečního záření).

Z podílu výrobcem vykázaného množství elektřiny vyrobené v předmětné provozovně „FVE P [REDAKCE]“ (svorkové výroby) v kontrolovaném období a skutečného instalovaného výkonu provozovny, stanovené využití tohoto výkonu je pak v rozmezí maximálního možného výnosu, stanoveného výpočtem dle Metodiky – 2014-001-M.

Příloha: Metodika - 2014 - 001 - M (8 listů)

Poučení

Proti tomuto protokolu lze podle ustanovení § 17 zákona č. 552/1991 Sb. podat výše uvedenému územnímu inspektorátu ČR-Státní energetické inspekce písemné a zdůvodněné námitky do 5 dnů ode dne seznámení s protokolem.

Při písemném styku s orgány SEI uvádějte vždy číslo jednací.

V Brně dne 05.06.2014

Kontrolní pracovníci ČR-Státní energetické inspekce:

[REDAKCE]



S protokolem byl seznámen:

 - jednatel

1x vyhotovení převzal dne: