



STÁTNÍ
ENERGETICKÁ
INSPEKCE

Územní inspektorát
pro Jihomoravský a Zlínský kraj
Kotlářská 931/53
602 00 Brno 2

Spisová zn.: SEI-2451/2022
Číslo jednací: SEI-23750/2022/67.101
Číslo spisu: 6700904122

Protokol č.

o výsledku kontroly podle § 12 zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole (kontrolní řád), ve znění pozdějších předpisů, kterou provedli kontrolující:



Předmětem kontroly bylo dodržování věcných podmínek stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu pro příslušný kalendářní rok podle ustanovení § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů v souvislosti s čerpáním podpory elektřiny z obnovitelných zdrojů energie. Dále bylo předmětem kontroly dodržování povinností daných ustanoveními § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 téhož zákona

Kontrola byla zahájena dne: 

Kontrolovaná osoba:

Sídlo:

IČ:

Telefon:

E-mail:

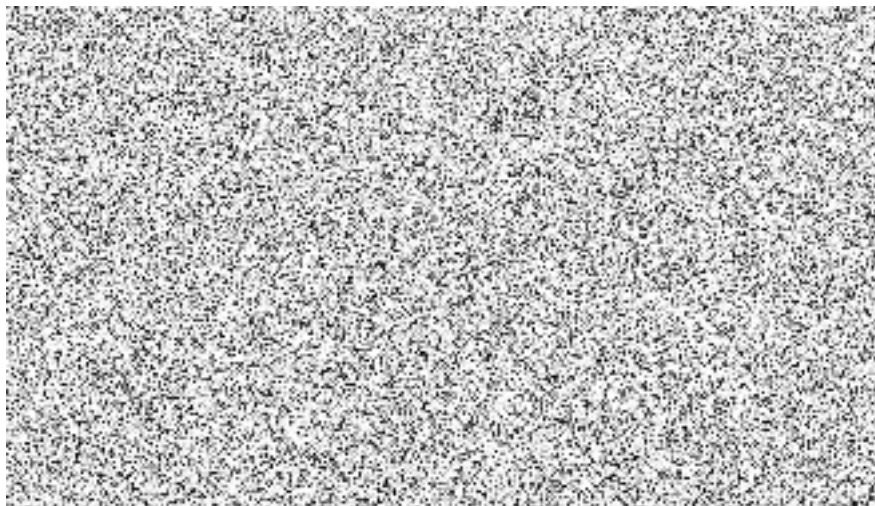
Statutární orgán:

Obchodní rejstřík:

Číslo licence:

Místo kontroly:

Kontrolované období:



Kontrola byla zahájena podle § 5 odst. 2 písm. b) zákona č. 255/2012 Sb., o kontrole (kontrolní řád), ve znění pozdějších předpisů, dne [REDACTED] doručením Oznámení o zahájení kontroly sp. zn.: SEI - 1142/2022, č. j. SEI-18490/2022/67.101 ze dne [REDACTED] spolu s Pověřením ke kontrole č. j. SEI-18492/2022/67.101 z téhož dne. Úkonem před zahájením kontroly, ve smyslu § 3 odst. 1 téhož zákona, bylo dne [REDACTED] provedení fotodokumentace předmětné výroby elektřiny prostřednictvím bezpilotního letounu.

Posledním provedeným kontrolním úkonem ve smyslu ust. § 12 odst. 1 písm. g) stejného zákona bylo vyhotovení výpočtu teoretického maximálního možného ročního výnosu předmětné provozovny FVE dne 13.12.2022.

I. Seznam dokladů získaných při kontrole

- 1) Záznam o fotoleteckých pracích sp. zn.: SEI-2451/2022, č. j.: 18171/2022/87.101.
- 2) Oznámení o zahájení kontroly sp. zn.: SEI-2451/2022, č. j.: SEI-18490/2022/67.101 ze dne [REDACTED].
- 3) Pověření ke kontrole sp. zn.: SEI-2451/2022, č. j.: SEI-18492/2022/67.101 ze dne [REDACTED].
- 4) Protokol o místním šetření sp. zn. SEI-2451/2022, č.j.: SEI-20033/2022/67.101 ze dne [REDACTED].
- 5) Zápis o předání a převzetí dokladů sp. zn.: SEI-2451/2022, č. j.: SEI-200004/2022/67.101 ze dne 05.10.2022.
- 6) Výpis z obchodního rejstříku (RES).
- 7) Základní identifikační údaje o kontrolované osobě.
- 8) Informace o pozemku + letecká mapa.
- 9) Rozhodnutí o změně rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED] ze dne 12.10.2010, č. j.: 05410-6/2009-ERU.
- 10) Produktové listy zařízení použitých invertorů a fotovoltaických modulů.
- 11) Výtah z výkresové dokumentace, schéma umístění panelů na ploše FVE a schéma zapojení rozvaděče VN.
- 12) Technická zpráva FVE.
- 13) Zpráva č. N 0687/H/09 o výchozí revizi elektrického zařízení ze dne 02.09.2009.
- 14) Zpráva o periodické revizi elektrického zařízení č. R 10/G/22 ze dne 18.03.2022.
- 15) Smlouva o připojení zařízení Výrobce elektřiny k distribuční soustavě č. [REDACTED] ze dne 07.07.2009 + Příloha č. 2 ze dne 21.10.2009.
- 16) Doklad o instalaci měřidla.
- 17) Potvrzení o ověření stanoveného měřidla.
- 18) Smlouva o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č. [REDACTED] ze dne 14.10.2020 a Dodatek č. 1/2020 ze dne 18.11.2019.
- 19) První měsíční výkaz o výrobě a dodávce elektřiny ze dne 10.12.2009.
- 20) Měsíční výkazy o výrobě elektřiny v kontrolovaném období 01-12/ 2020 a 01/2021.
- 21) Doklady o výplatě podpory za kontrolované období 01-12/2020 a 01-12/2021.
- 22) Výpisy z účtu za období 02-12/2020, 01-12/2021 a 01-05/2022.
- 23) Prohlášení statutárního zástupce kontrolované osoby ze dne 5.10.2022.
- 24) Fotodokumentace z místního šetření ze dne 05.10.2022.
- 25) PV-GIS.
- 26) Výpočet maximálního ročního využití pro kontrolovaná období r. 2020 a r. 2021.
- 27) Metodika 2022/007/M – veřejná část.

Výše uvedené doklady tvoří nedílnou součást kontrolního spisu sp. zn. SEI-2451/2022, uloženého na Státní energetické inspekci (dále jen „SEI“), územní inspektorát pro Jihomoravský a Zlínský kraj.

II. Kontrolní zjištění

1. Kontrolovaná osoba, držitel licence

Kontrolovaná osoba č. [REDACTED] (dále jen „kontrolovaná osoba“), je držitelem **Rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED]** č. j.: 05410-6/2009-ERÚ, ze dne 12.10.2009, s nabytím **právní moci dne 14.10.2009** (dále také „licence“), provozuje výrobu elektřiny využívající sluneční záření „FVE Č. [REDACTED]“

2. Předmět kontroly

Státní energetická inspekce, územní inspektorát pro Jihomoravský a Zlínský kraj (dále též jen „SEI“), provedla, na základě zmocnění podle ust. § 3 odst. 3 zákona č. 265/1991 Sb., o působnosti orgánů České republiky v oblasti cen, ve znění pozdějších předpisů, u kontrolované osoby - výrobce elektřiny z podporovaných zdrojů energie (dále též „POZE“), který čerpal podle zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále též „zákon č. 165/2012 Sb.“), podporu výroby elektřiny z POZE ve formě zelených bonusů, kontrolu týkající se dodržování věcných podmínek stanovených cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu pro příslušný kalendářní rok podle ustanovení § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. a dále také kontrolu dodržování povinností dle ustanovení § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 stejného zákona.

Ustanovení zákona č. 526/1990 Sb. stanoví:

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

- v § 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 vyžádají pro potřeby vyhodnocování vývoje cen, regulace cen, cenové kontroly a pro řízení o porušení cenových předpisů a rozhodnutí.“

Věcné podmínky, včetně pravidel a postupů pro stanovení cen v souladu s výše uvedeným § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb. rozhodné pro tuto kontrolu stanovují Cenová rozhodnutí Energetického regulačního úřadu, a to pro kontrolované období

- roku 2020 Cenové rozhodnutí ERÚ č. 3/2019, ze dne 26. září 2019, kterým se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, ve znění Cenového rozhodnutí č. 8/2019 ze dne 20.12.2019 (dále také jen „CR ERÚ č. 3/2019“),
- roku 2021 Cenové rozhodnutí ERÚ č. 7/2020, ze dne 30. září 2020, (dále jen „CR ERÚ č. 7/2020“),

kde se uvádí v části B) „Výkupní ceny a zelené bonusy na elektřinu“, v bodě:

- (1.1) Výrobce elektřiny je povinen registrovat formu provozní podpory elektřiny podle jiného právního předpisu (vyhláška č. 9/2016 Sb., o postupech registrace podpor u operátora trhu a provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie /registrační vyhláška) u operátora trhu. Způsob předávání a evidence naměřených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů u podpory formou výkupních cen a způsob předávání a evidence naměřených nebo vypočtených hodnot elektřiny z podporovaných zdrojů a ověření vypočtených hodnot u podpory formou zelených bonusů stanoví jiný právní předpis (Vyhláška č. 145/2016 Sb., o vykazování energie z podporovaných zdrojů a k provedení některých dalších ustanovení zákona o podporovaných zdrojích energie). V rámci jedné výroby elektřiny nelze kombinovat podporu formou výkupních cen a zelených bonusů na elektřinu.**
- (1.2) Roční a hodinové zelené bonusy na elektřinu se uplatňují za elektřinu naměřenou podle jiného právního předpisu (Vyhláška č. 82/2011 Sb., o měření elektřiny a způsobu stanovení náhrady škody při neoprávněném odběru, neoprávněné dodávce, neoprávněném přenosu nebo neoprávněné distribuci elektřiny, ve znění účinném do 31.12.2020, resp. Vyhláška č. 359/2020 Sb., měření elektřiny, ve znění účinném od 1.1.2021) a dodanou v předávacím místě výroby elektřiny a sítě provozovatele distribuční soustavy nebo přenosové soustavy a dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi a dále za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce podle jiného právního předpisu (Vyhláška č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, ve znění pozdějších předpisů). Zelené bonusy a výkupní ceny stanovené v bodech (1.6.) až (1.11.) se neuplatňují za technologickou vlastní spotřebu elektřiny podle jiného právního předpisu (zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů).**


Technologickou vlastní spotřebou elektřiny (dále také „TVS“) se podle ust. § 2 písm. u) zákona č. 165/2012 Sb. rozumí „Spotřeba elektrické energie na výrobu v hlavním výrobním zařízení i pomocných provozech, které s výrobou elektřiny přímo souvisejí, včetně výroby, přeměny nebo úpravy paliva, ztrát v rozvodu vlastní spotřeby i ztrát na zvyšovacích transformátorech výroby elektřiny pro dodávku do distribuční soustavy nebo přenosové soustavy“.

(1.10) Výkupní ceny a roční zelené bonusy na elektřinu pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření, pro zdroj uvedený do provozu od 01.01.2009 do 31.12.2009 s instalovaným výkonem výroby nad 30 kW, stanovené pro kontrolovaná období:

- **roku 2020**
 - výkupní ceny ve výši 15.922 Kč/MWh a
 - **zelené bonusy ve výši 14.851 Kč/MWh,**
- **roku 2021**
 - výkupní ceny ve výši 16.240 Kč/MWh a
 - **zelené bonusy ve výši 15.346 Kč/MWh.**

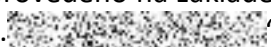
3. Zjištěné skutečnosti



3.1 Popis systému FVE a výroby a dodávky elektřiny

Předmětem a místem kontroly byla FVE Č.  s instalovaným výkonem 1,299 MW, (totožný s výkonem slunečním).


Fotovoltaický solární systém instalovaný v kontrolované provozovně je umístěn napevno (bez možnosti otáčení) na ocelových pozemních konstrukcích na volné ploše (bez výrazných odrazivých ploch); sklon FV modulů odpovídá 35°, zeměpisná orientace 0° (jih = 0°).

K výrobě elektřiny dochází ve FV modulech SUNTECH 280 – 24/Vd a SUNTECH 275 – 24/Vd. Transformaci stejnosměrného napětí a proudu solárních modulů na střídavé zajišťují inventory SMA SMC 10 000 TL a SMA SMC 11 000 TL.


Veškerý výkon výroby je vyveden do distribuční soustavy (dále též „DS“) provozované spol. EG.D, a.s. (dříve E.ON Distribuce, a.s.), a to na napěťové hladině 22 kV, VN351, měření nepřímé na straně VN – typ A, provedení odběr – dodávka. Připojení výroby k DS je provedeno na základě „Smlouvy o připojení zařízení Výrobce elektřiny k distribuční soustavě č. , uzavřené mezi výrobcem a provozovatelem DS dne 07.07.2009. První paralelní připojení výroby k DS bylo dle Protokolu o schválení Výroby (Příloha č. 2 zde uvedené smlouvy) provedeno dne 21.10.2009.

Na dodávku elektřiny do DS v kontrolovaných obdobích uzavřela kontrolovaná osoba s obchodníkem s elektřinou (spol. E.ON Energie, a.s.) Smlouvu o dodávce elektřiny s převzetím závazku dodat elektřinu do elektrizační soustavy č.  ze dne 14.10.2020 (platnost pro rok 2021) a Dodatek č. 1/2020 ze dne 18.11.2019 ke Kupní smlouvě na dodávku elektřiny č.  (platnost pro rok 2020).

3.2 Místní šetření


Dne  byly za účelem zjištění počtu instalovaných FV modulů provedeny fotoletecké práce za využití bezpilotního letadla (OK-X062G). Při vyhodnocení pořízené fotodokumentace bylo zjištěno, že stav výroby elektřiny se z hlediska instalace FV modulů neliší od skutečností zjištěných při místním šetření, které bylo provedeno dne 05.10.2022 a při kterém byl, mimo jiné, fyzicky zjištěn počet a typ instalovaných fotovoltaických modulů. Zjištěné skutečnosti jsou uvedeny v Protokolu o místním šetření sepsaném téhož dne, převzatým kontrolovanou osobou. Při tomto šetření byla rovněž pořízena fotodokumentace (FV moduly, měniče, měřidla, dispozice výroby).

Při uvedeném místním šetření bylo zjištěno celkem 4.710 ks polykrystalických fotovoltaických modulů SUNTECH STP280-24/Vd o jmenovitém výkonu á 280 W_p (tolerance +/- 3 %) a 3 ks polykrystalických fotovoltaických modulů SUNTECH STP275-24/Vd o jmenovitém výkonu á 275 W_p (tolerance +/- 3 %). Celkový instalovaný výkon výroby tak činí 1.319,625 kW_p, tj. **1,319625 MW_p**.

Tento výkon neodpovídá údajům uvedenému ve vydaném Rozhodnutí o udělení licence č.  kde je uváděn licencovaný výkon ve výši 1,299 MW.

Jak vyplývá z Prohlášení statutárního zástupce kontrolované osoby ze dne 05.10.2022, při tomto šetření zjištěný stav provozovny (počet a typ FV modulů) se shoduje se stavem provozovny v kontrolovaných obdobích; rovněž nedošlo ke změně technických podmínek připojení výroby (včetně měření elektřiny dodané do DS) uvedených v předmětné smlouvě o připojení zařízení výrobce elektřiny k DS. Z uvedeného vyplývá, že v obou kontrolovaných obdobích docházelo k výkonu licencované činnosti ve zdroji s instalovaným výkonem o 20,625 kW_p, resp. **0,020625 MW_p vyšším, než je výkon uvedený v udělené licenci.**

3.3 Měření vyrobené elektřiny

Pro měření elektřiny dodané do DS je v předávacím místě výroby elektřiny a DS instalováno v elektroměrovém rozvaděči měřidlo provozovatele DS (obchodní měření, místo přechodu elektřiny), opatřené úřední značkou, 4Q elektroměr Landis+Gyr, typ ZFD410CT44.0459 S4 B40, v. č.  stav měřidla 03973332 kWh, měření nepřímé na straně VN, typ A, provedení odběr-dodávka, MTN 22000/100V, MTP 40/5A, rok ověření měřidla 2020. Údaje z tohoto měřidla předával provozovatel DS do jednotlivých "Měsíčních výkazů – výroba elektřiny" OTE, a.s. (dále též "výkaz") - řádek GCR_6 „*Dodávka elektřiny do lokální nebo regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy*“; tyto údaje nezahrnovaly technologickou vlastní spotřebu v podobě ztrát zvyšovacích transformátorů odvíjejících se od množství elektřiny dodané do DS.

Potvrzení o ověření měřících transformátorů napětí a proudu ve vlastnictví výrobce byla při kontrole předložena.

Kontrolovaná osoba nezajišťovala měření vyrobené elektřiny (svorková výroba) vlastním měřidlem; v řádku výkazu GCR_2 „*Svorková výroba elektřiny*“ v kontrolovaných obdobích vykazovala údaj totožný s údajem uváděným v řádku výkazu GCR_6, tj. údaj zaznamenaný výše uváděným měřidlem provozovatele DS.

3.4 Uvedení výroby do provozu – kategorie výroby elektřiny

Kontrolovaná osoba zařadila provozovaný kontrolovaný zdroj do kategorie „Výroba elektřiny využitím slunečního záření s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedený do provozu od 01.01.2009 do 31.12.2009“.

V roce 2009 bylo účinné Cenové rozhodnutí ERÚ č. 8/2008 ze dne 18.11.2008, kterým se stanovuje podpora pro výrobu elektřiny z obnovitelných zdrojů energie, kombinované výroby elektřiny a tepla a druhotných energetických zdrojů (dále též „CR ERÚ č. 8/2008“).

Dle bodu (1.10.) tohoto cenového rozhodnutí se za den, kdy byla nově zřizovaná výroba elektřiny uvedena 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 uplatnění podpory formou výkupních cen nebo začal vyrábět elektřinu při uplatnění podpory formou zelených bonusů“.

Rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED] na výrobu elektřiny nabylo právní moci dne 14.10.2009, vyrábět a dodávat elektřinu začala kontrolovaná osoba, dle Daňového dokladu – faktury č. [REDACTED] ze dne 10.12.2009, při uplatnění podpory formou zelených bonusů, dne 11.09.2009.

Kontrolovaná osoba tedy splnila požadované výše uvedené podmínky rozhodné pro zařazení výrobní do příslušné kategorie obnovitelného zdroje v roce 2009 a předmětnou provozovnu je tak možno považovat za zdroj „**Výroba elektřiny využitím slunečního záření s instalovaným výkonem nad 30 kW uvedený do provozu od 01.01.2009 do 31.12.2009**“, což odpovídá zařazení zdroje, provedeným kontrolovanou osobou.

3.5 Množství vyrobené elektřiny, čerpání podpory, výkazy a fakturace

Kontrolovaná osoba uplatňovala v kontrolovaných obdobích podporu elektřiny vyrobenou z obnovitelného zdroje formou zelených bonusů ve výši:

- 14.851 Kč/MWh v roce 2020 a
- 15.346 Kč/MWh v roce 2021,

dle bodu (1.10) CR ERÚ č. 3/2019, resp. CR ERÚ č. 7/2020 v kategorii zdroje „Výroba elektřiny využitím slunečního záření s datem uvedení výrobní do provozu od 1.1.2009 do 31.12.2009 s instalovaným výkonem nad 30 kW“, odpovídající zařazení kontrolovaného zdroje.

Při kontrole byly za kontrolovaná období kontrolovanou osobou předloženy kontrolujícím „Měsíční výkazy - výroba elektřiny“ zadávané kontrolovanou osobou do systému OTE, a.s., „Doklady o výplatě podpory“ vystavené OTE, a.s., a dále doklady o přijetí podpory na bankovní účet (výpisy z bankovního účtu), z nichž vyplývá přehled o vykazované výrobě a dodávce elektřiny a uplatňované podpoře uvedený v tabulkách č. 1 a 2.

Kontrolovaná osoba v kontrolovaných obdobích vykazovala v příslušných „Měsíčních výkazech – výroba elektřiny“ nulové hodnoty lokální spotřeby elektřiny (řádek GCR_5 výkazu); „Svorková výroba elektřiny“ uváděná v řádku výkazu GCR_2 pak byla kontrolovanou osobou, jak je již uvedeno v odst. 3.3 tohoto protokolu, vykazována totožně s údajem uváděným provozovatelem DS v řádku GCR_6 „Dodávka elektřiny do lokální nebo regionální distribuční soustavy nebo do přenosové soustavy“ podle měřidla provozovatele DS, **umístěného v předávacím místě do DS, tj. za střídači ve směru toku elektřiny**. Na stejné množství elektřiny je pak formou zeleného bonusu uplatňována podpora (řádek RES_18 výkazu) a je tedy zřejmé, že tato elektřina nezahrnuje technologickou vlastní spotřebu.

Kontrolovaná osoba v obou kontrolovaných obdobích nárokovala podporu formou zeleného bonusu na množství elektřiny způsobem popsaným v úvodní části této kapitoly bez technologické vlastní spotřeby v souladu s bodem (1.2.) CR ERÚ č. 3/2019 a CR ERÚ č. 7/2020.

Předložením těchto dokladů kontrolovanou osobou tak nebylo zjištěno z její strany porušení ust. § 11 odst. 1 písm. a), § 11 odst. 2 a § 12 odst. 1 zákona č. 526/1990 Sb.

Tabulka č. 1: Vykazování elektřiny a výplata podpory zelený bonus za rok 2020

Měsíc	Vykázaná svorková výroba elektřiny (MWh) (GCR_2)	Vykázaná lokální spotřeba elektřiny (MWh) (GCR_5)	Dodávka elektřiny do RDS (MWh) (GCR_6)	Vykázaná podpora ZB - množství elektřiny (MWh) (RES_18)	Datum vykazání	Výplata podpory	
						Datum dokladu o výplatě podpory	Částka k výplatě (Kč)
1	45,233	0	45,233	45,233	03.02.2020	12.02.2020	671.755,28
2	87,965	0	87,965	87,965	02.03.2020	12.03.2020	1.306.368,22
3	166,921	0	166,921	166,921	01.04.2020	14.04.2020	2.478.943,77
4	227,995	0	227,995	227,995	01.05.2020	12.05.2020	3.385.953,75
5	192,837	0	192,837	192,837	01.06.2020	12.06.2020	2.863.822,29
6	165,312	0	165,312	165,312	01.07.2020	14.07.2020	2.455.048,51
7	202,069	0	202,069	202,069	03.08.2020	13.08.2020	3.000.926,72
8	188,868	0	188,868	188,868	06.09.2020	14.09.2020	2.804.878,67
9	157,109	0	157,109	157,109	02.10.2020	14.10.2020	2.333.225,76
10	80,190	0	80,190	80,190	02.11.2020	13.11.2020	1.190.901,69
11	42,451	0	42,451	42,451	01.12.2020	14.12.2020	630.439,80
12	24,103	0	24,103	24,103	04.01.2021	13.01.2021	357.953,65
Celkem	1.581,053	0	1.581,053	1.581,053	-	-	23.480.218,11

Poznámka: Cena za měrnou jednotku je 14.851 Kč/MWh.

Tabulka č. 2: Vykazování elektřiny a výplata podpory zelený bonus za rok 2021

Měsíc	Vykázaná svorková výroba elektřiny (MWh) (GCR_2)	Vykázaná lokální spotřeba elektřiny (MWh) (GCR_5)	Dodávka elektřiny do RDS (MWh) (GCR_6)	Vykázaná podpora ZB - množství elektřiny (MWh) (RES_18)	Datum vykazání	Výplata podpory	
						Datum dokladu o výplatě podpory	Částka k výplatě (Kč)
1	43,173	0	43,173	43,173	02.02.2021	12.02.2021	662.532,86
2	62,146	0	62,146	62,146	02.03.2021	12.03.2021.	953.692,86
3	145,340	0	145,340	145,340	06.04.2021	14.04.2021	2.230.387,64
4	165,174	0	165,174	165,174	04.05.2021	12.05.2021	2.534.760,20
5	175,450	0	175,450	175,450	03.06.2021	14.06.2021	2.692.455,70
6	224,224	0	224,224	224,224	07.07.2021	14.07.2021	3.440.941,50
7	190,447	0	190,447	190,447	03.08.2021	12.08.2021	2.922.599,66
8	151,192	0	151,192	151,192	06.09.2021	14.09.2021	2.320.192,43
9	156,136	0	156,136	156,136	05.10.2021	13.10.2021	2.396.063,06
10	143,609	0	143,609	143,609	02.11.2021	12.11.2021	2.203.823,71
11	49,853	0	49,853	49,853	06.12.2021	14.12.2021	765.044,14
12	27,930	0	27,930	27,930	04.01.2022	13.01.2022	428.613,78
Celkem	1.534,674	0	1.534,674	1.534,674	-	-	23.551.107,20

Poznámka: Cena za měrnou jednotku je 15.346 Kč/MWh.



3.6 Posouzení ročního využití instalovaného výkonu výroby

Roční využití instalovaného výkonu [kWh/kW_p] kontrolované výroby je stanoveno podílem skutečného množství vyrobené (dodané) energie za dané období a celkového instalovaného výkonu posuzované provozovny, zjištěného fyzickou kontrolou.

Kontrolovaná osoba vykázala za rok 2020 svorkovou výrobu elektřiny ve výši 1.581,053 MWh a za rok 2021 svorkovou výrobu elektřiny ve výši 1.534,674 MWh, což při instalovaném výkonu výroby 1,319625 MW_p představuje roční výnos pro:

- rok 2020: 1.581.053 kWh / 1.319,625 kW_p = **1.198,11 kWh/kW_p**
- rok 2021: 1.534.674 kWh / 1.319,625 kW_p = **1.162,96 kWh/kW_p**.

K určení průměrného výnosu FVE a za účelem ověření množství elektřiny, které je fotovoltaický systém instalovaný v posuzované výrobě elektřiny v kontrolovaných obdobích, s ohledem na fyzikální a technické podmínky, schopen vyrobit, byl, jako kvalifikovaný důkaz, použit on-line predikční systém PV-GIS (http://re.jrc.ec.europa.eu/pvg_tools/en/tools.html). Jedná se o systém pro výpočty výtěžnosti fotovoltaických systémů, kdy pro zjištění intenzity záření využívá databázi založenou na pozorování z meteorologických družic, pro potřeby metodiky PVGIS-SARAH2.


Udávaná přesnost údajů použitých pro výpočty systému PV-GIS je okolo 5 % a nástroj PV-GIS je tedy nástrojem použitelným pro predikci výkonu malých fotovoltaických systémů v Evropě. Pro určení výše ročního výnosu dle systému PV-GIS se zohledňuje polohopisné umístění FVE, typ použitých fotovoltaických panelů, provedení instalace, systémové ztráty, sklon panelů, orientace systému, případné použití trackeru. Zohlednění dalších faktorů, tj. např. vliv stárnutí systému, roční variace dopadajícího slunečního záření v kontrolovaném období v podmínkách České republiky oproti průměrným hodnotám v podmínkách střední Evropy, se kterými systém PV-GIS počítá, použitá technologie apod., je dále provedeno dle Metodiky - 2022-007-M zpracované pro potřeby Státní energetické inspekce Laboratoří diagnostiky fotovoltaických systémů ČVUT v Praze, fakultou elektrotechnickou pro potřeby Státní energetické inspekce k určení maximálního možného ročního výnosu fotovoltaických systémů. Zpracovatel metodiky je zapsaný Ministerstvem spravedlnosti ČR v Seznamu ústavů kvalifikovaných pro znaleckou činnost, Oddíl II.

Výpočtem provedeným, dle Metodiky ČVUT (viz přílohy tohoto protokolu), byla zjištěna **maximálně dosažitelná hodnota ročního výnosu**, resp. maximální možné roční využití instalovaného výkonu **kontrolované výroby elektřiny** odpovídající technickým parametrům, provedení a umístění výroby elektřiny a podmínkám slunečního osvětlení v dané lokalitě:

- rok 2020: **1.208,03 kWh/kW_p ± 10 % (max. 1.328,83 kWh/kW_p)**
- rok 2021: **1.144,07 kWh/kW_p ± 10 % (max. 1.258,47 kWh/kW_p)**.

Lze tedy konstatovat, že **zjištěné roční výnosy instalovaného výkonu** předmětné výroby elektřiny **v roce 2020 (1.198,11 kWh/kW_p) i v roce 2021 (1.162,96 kWh/kW_p) jsou v obou případech nižší než výše uvedené hodnoty maximálního možného ročního výnosu instalovaného výkonu** zjištěného výpočtem dle Metodiky ČVUT.

3.7 Oprávněnost nároku na podporu formou zeleného bonusu

Kontrolovanou osobou vykazované množství vyrobené elektřiny v kontrolovaných obdobích roků 2020 a 2021, které bylo předmětem podpory, bylo vyrobeno z celkového instalovaného výkonu výrobní tj. 1,319625 MW_p, který však zahrnuje i **část výkonu ve výši 0,020625 MW_p** instalovanou nad rámec Rozhodnutí o udělení licence č.  tuto část výkonu **nelze považovat, v souladu s věcnými podmínkami cenového orgánu, za výkon zdroje uvedeného do provozu od 01.01.2009 do 31.12.2009**, a nevztahuje se tudíž na něj oprávnění k výkonu licencované činnosti. **Elektřinu vyrobenou v této části zdroje** o výkonu ve výši 0,020625 MW_p pak **není možno považovat za elektřinu vyrobenou v obnovitelném zdroji**, a tedy za elektřinu dodanou výrobcem obchodníkovi s elektřinou nebo zákazníkovi, a nebo za elektřinu, která je účelně využita v rámci lokální spotřeby výrobce, a nelze na ni vykazovat podporu výroby elektřiny z obnovitelných zdrojů.

Část celkového množství elektřiny, která byla předmětem podpory v roce 2020, resp. v roce 2021, na niž byla nárokována podpora, tak **byla vykázána v rozporu s ust. bodu (1.10) CR ERÚ č. 8/2008**, ze dne 18. listopadu 2008, poněvadž toto množství elektřiny bylo vyrobeno na části výrobní o výkonu 0,020625 MW_p, na niž se nevztahuje udělená licence a není tedy podporovaným zdrojem.

Na základě této skutečnosti provedli kontrolní pracovníci výpočet neoprávněně nárokové podpory, který je uváděn v tab. č. 3 takto:

Tabulka č. 3:

Vyhodnocení oprávněnosti podpory na výrobu elektřiny		
Kontrolovaný rok	2020	2021
Cena za jednotku (Kč/MWh)	14 851,00	15 346,00
Vykázané množství el. energie (MWh)	1 581,053	1 534,674
Kontrolou uznané množství el. energie (MWh)	1 556,342	1 510,688
Rozdíl vykázané a uznané el. energie (MWh)	24,711	23,986
Přijatá (nárokováná) výše podpory (Kč)	23 480 218,11	23 551 107,20
Kontrolou uznaná výše podpory (Kč)	23 113 235,04	23 183 018,05
Rozdíl přijaté a uznané podpory (Kč)	366 983,07	368 089,15

Poznámka:

- kontrolou uznané množství el. Energie je vypočítáno jako násobek poměru licencovaného a instalovaného výkonu (1,299/1,319625) a nárokováného množství el. energie,
- kontrolou uznaná výše podpory je násobkem kontrolou uznaného množství el. energie uvedeného v tabulce a ceny za jednotku.

Z uvedeného vyplývá že nepřiměřeně vykázána podpora činí **366.983,07 Kč** v kontrolovaném období 01.01.2020 až 31.12.2020 a **368.089,15 Kč** v kontrolovaném období 01.01.2021 až 31.12.2021.

Celkem za kontrolovaná období získala kontrolovaná osoba nepřiměřený majetkový prospěch ve výši 735 072,22 Kč.

III. Závěr

Kontrolovaná osoba, Č. [REDACTED] jako prodávající vyrobenou elektřinu a držitel Rozhodnutí o udělení licence č. [REDACTED] **nedodržela věcné podmínky stanovené cenovým orgánem podle § 5 odst. 5 zákona č. 526/1990 Sb.**, o cenách pro uplatnění úředně stanovené ceny, tím že nárokovala podporu ve formě zeleného bonusu i na elektřinu, která byla vyrobena na části výroby o výkonu 0,020625 MW_p, na níž se nevztahuje udělená licence a není tedy podporovaným zdrojem, ve smyslu ustanovení bodu (1.10) CR ERÚ č. 8/2008, ze dne 18. listopadu 2008 účinného v roce uvádění provozovny do provozu, čímž porušila věcnou podmínku upravenou shodně v částech B) ustanoveních bodů (1.10.) Cenových rozhodnutí:

- ERÚ č. 3/2019 ze dne 26. září 2019, ve znění Cenového rozhodnutí č. 8/2019 ze dne 20.12.2019 a
- ERÚ č. 7/2020 ze dne 30. září 2020,

kterými se stanovuje podpora pro podporované zdroje energie, když **neoprávněně vykázala a uplatnila podporu** ve formě zelených bonusů ve výši 14 851,00 Kč/MWh v roce 2020 a 15.346,00 Kč/MWh v roce 2021, stanovenou pro výrobu elektřiny využitím slunečního záření pro zdroj v kategorii „Výroba elektřiny využitím slunečního záření s datem uvedení výroby do provozu od 1.1.2009 do 31.12.2009 s instalovaným výkonem nad 30 kW“ i **na část elektřiny, kterou nelze považovat za podporovaný druh energie, poněvadž byla vyrobena v nepodporovaném zdroji**, a to v roce:

- 2020 v množství 24,711 MWh a
- 2021 v množství 23,986 MWh,

čímž získala nepřiměřený majetkový prospěch ve výši:

- 366.983,07 Kč v roce 2020 a
- 368.089,15 Kč v roce 2021.

Poučení

Proti tomuto protokolu lze podle § 13 zákona č. 255/2012 Sb. podat výše uvedenému územnímu inspektorátu Státní energetické inspekce písemné a zdůvodněné námitky do 15 dnů ode dne doručení protokolu.

Při písemném styku s orgány SEI uvádějte vždy číslo spisu.

Brno 13.12.2022

Kontrolující Státní energetické inspekce:

.....
[REDACTED]

.....
[REDACTED]

.....
[REDACTED]

.....
[REDACTED]



Příloha

Záznam o fotoleteckých pracech

Fotodokumentace

Výpočet výnosu FVE (PV-GIS)

Výpočet maximálního výnosu FV systému dle Metodiky - 2022-007-M

Metodika - 2022-007-M (veřejná část)