

---

# MODERNIZAČNÍ FOND

---

Potvrzení technických a energetických parametrů RES 4

**Instalace systému FVE na střechu budovy DPS Krnov**

Jméno žadatele, název společnosti      Město Krnov

Jméno a podpis zpracovatele      Ing. Josef Velička



Datum zpracování      9.7.2024

## 1. Stručný popis projektu<sup>1</sup>

### Identifikační údaje

Název	Instalace systému FVE na střechu budovy DPS Krnov
Adresa (umístění) FVE	Rooseveltova 2141/51, Pod Bezručovým vrchem, 794 01 Krnov

### Identifikační údaje žadatele o podporu

Vlastník, zadavatel posudku	Město Krnov
IČ	00296139
Adresa zadavatele	Hlavní náměstí 96/1 Pod Bezručovým vrchem 794 01 Krnov 1
Statutární zástupce	Ing. Tomáš Hradil, starosta města
Osoba pověřená jednáním	Pavel Hanzel
Tel.:	+420 739 553 831
E-mail	<a href="mailto:PHanzel@mukrnov.cz">PHanzel@mukrnov.cz</a>

### Identifikační údaje zpracovatele

Jméno a příjmení:	Ing. Josef Velička
	Energetický specialista Osvědčení č. 1230 MPO ČR
Adresa:	Metylovice 157, 739 49 Metylovice
IČ:	65864956
Telefon:	603 218 807
E-mail	<a href="mailto:josef.velicka@email.cz">josef.velicka@email.cz</a>

<sup>1</sup> Definovat jednotlivé budovy (pozemky) včetně č. p. a parcelních čísel, kterých se realizace týká včetně instalovaných výkonů a kapacity baterií pro jednotlivé budovy, či infrastrukturu, včetně vazeb na Smlouvu/smlouvy o připojení výroby elektřiny k elektrizační soustavě.

## Popis umístění

Budova domova pro seniory v Krnově na parc. č. 1051/5 se skládá celkem ze tří objektů, vzájemně provozně propojených. Objekt „A“ je třípodlažní (jedno podzemní a 2 nadzemní podlaží). Objekty „B“ a „C“ jsou pětipodlažní (jedno podzemní a 4 nadzemní podlaží). Budova pochází z osmdesátých let minulého století.

### *Seznam pozemků podle katastru nemovitostí, na kterých se stavba umísťuje a provádí*

Parcelní číslo	K.Ú.	Vlastník	Druh pozemku
st. 1051/5	Krnov-Horní Předměstí [674737]	Město Krnov Hlavní náměstí 96/1 Pod Bezručovým vrchem 794 01 Krnov 1	zastavěná plocha a nádvoří

Jedná se o vícepodlažní budovu, se zastavěnou plochou 2226 m<sup>2</sup>, zděnou konstrukcí a střešní krytinou z folie. Na střechu objektu budou na pomocné konstrukci instalovány solární panely o nominálním výkonu 450 Wp, v celkovém počtu 220 kusů, rozdělené celkem do 6 stringů.

## Orientace panelů bude na východ a západ, sklon panelů 9-10 stupňů.

Technologie a jištění budou umístěny v rozvaděčích v nevyužívané strojovně výtahu ve 3.NP. Stejnoseměrné obvody stringů budou zapojené v rozvaděči R\_DC na vstupní pojistkové odpojovače a další přepětové ochrany typ 2. Přepětová ochrana na DC straně je rovněž součástí střídačů.

Bude instalován 1 fotovoltaický střídač 90kW (nebo obdobný) s celkovým počtem 6 obsazených MPPT trackerů. Výkon z FVE panelů bude připojen rovnoměrně na vstupní MPPT trackery pro zajištění optimálního poměru DC napětí a proudu daného výrobcem, kde střídač pracuje s nejvyšší účinností.

Vždy dvojice fotovoltaický panelů bude připojena k výkonovému optimizéru o výkonu 950W s funkcí DC-Safe. Výkonový optimizér bude instalován pod fotovoltaickými panely.

Výkonový optimizér s funkcí DC-Safe zajistí při vypnutí fotovoltaického měniče odpojení DC napětí na úrovni dvou fotovoltaických panelů, takže po odpojení bude na střeše max. 60VDC. Tato bezpečnostní funkce je žádaná HZS v případě požárního zásahu.

## Popis projektu

- Instalace fotovoltaických panelů na objekt domova pro seniory
- Připojení panelů na 1 střídač, celkem 6 MPPT trackery
- Vyvedení stejnosměrného proudu, dodávka a montáž kabelů a jejich ukončení v rozvaděčích s přepětovými ochranami typ 1+2
- Svedení stejnosměrného vedení do prostoru technické rozvodny NN
- Instalace fotovoltaického invertoru – měniče/střídače
- Propojení měniče s rozvaděčem RFVE (na DC straně a na AC straně) a propojení do rozvaděče RH..

- Typ panelů  $P_{mpp}=450W$ ,  $U_{mp}=41,1V$ ,  $I_{mp}=10,96A$ ,  $U_{oc}=49,1V$ ,  $I_{sc}=11,6A$  (Uvažovaný typ panelů může být při realizaci nahrazen panelem jiného výrobce, obdobného charakteru.)
- Předpokládaná životnost technologie cca 25 let
- Způsob provozu elektrárny – zapojena do vnitřního rozvodu areálu na NN straně (veškerá vyrobená energie bude spotřebována v rámci areálu, přetok do sítě se nepředpokládá)
- Při výpadku sítě výrobní není schopna ostrovního provozu
- Rozpákové místo zdroje – je zajištěno ochranami integrovanými ve fotovoltaickém měniči
- Jištění proti zkratu a přetížení (vnitřní ochranou měniče a jističi dle PD na straně 230/400 V 50 Hz)

## Základní technické údaje

napěťová soustava NN:	3N+PE ~ 50 Hz 230 V // TN-C-S
ochrana před nebezpečným dotykem	samočinným odpojením od zdroje, ochranným pospojováním
napěťová soustava panelů – řetězec	2 DC, IT (izolovaná soustava)
maximální možné dosahované napětí na řetězcích panelů (25 °C)	max. 1000 V naprázdno
ochrana před nebezpečným dotykem	izolací, doplňková ochranným pospojováním
typ panelů	450Wp
největší výkon elektrárny (instalovaný v panelech)	99 kWp
největší rezervovaný výkon (přetok do sítě)	<b>0 kWp – přetok není povolen</b>
počet panelů	220 ks
Nastavení ochran	Dle PPDS distributora a smlouvy o připojení
předpokládaná roční výroba elektrické energie	cca 93,65 MWh
měření výroby elektrárny	přímo na měniči

**V rámci provozu FVE jsou distributorem zakázány přetoky do distribuční sítě, nebude tedy osazen prvek HDO.**

**Spotřeba elektřiny v objektu Rooseveltova 2141/51 za roky 2021 a 2022**

ELEKTRINA CELKEM				
	2021		2022	
	spotřeba	Náklady	spotřeba	Náklady
Měsíc	MWh	tis. Kč	MWh	tis. Kč
Leden	32,095	87,739	31,619	98,438
Únor	28,573	82,475	28,721	91,548
Březen	31,156	86,946	32,010	100,754
Duben	29,847	84,283	29,588	92,999
Květen	30,610	85,615	30,663	95,393
Červen	29,226	83,765	29,728	93,343
Červenec	29,231	83,044	29,357	94,627
Srpen	28,991	83,044	31,696	97,247
Září	30,145	85,901	29,969	96,915
Říjen	30,510	93,072	30,081	81,620
Listopad	30,523	92,779	30,397	83,181
Prosinec	31,001	94,542	31,268	84,539
Celkem	361,908	1 043,206	365,097	1 110,604
CENA(Kč/MWh)	2 882,52		3 041,94	
Průměr (MWh)	363,503			



## 2. Vybraná specifická kritéria přijatelnosti

Kritérium	Komentář zpracovatele	Splněno ANO/NE/IRL
Instalovaný výkon FVE na každém předávacím místě nesmí překročit instalovaný výkon uvedený ve Smlouvě o připojení výroby k přenosové nebo distribuční soustavě.	Instalovaný výkon FVE. 99 kWp FVE má zakázaný přetok do sítě, není připojena do sítě.	IRL
FVE mohou být instalovány do konstrukcí budov či na pozemky vlastněné žadatelem a/nebo na objektech či pozemcích vlastněných organizacemi zřízenými či vlastněnými žadatelem. V případě, že je žadatelem společnost zřízená nebo vlastněná obcí či krajem, je možné FVE instalovat i na objekty a pozemky vlastněné obcí, resp. krajem.	FVE je instalována na střeše objektu, který je vlastněný žadatelem.	ANO
FVE o instalovaném špičkovém výkonu do výše maximálně 20 % celkového špičkového výkonu FVE za celý projekt mohou být instalovány rovněž do konstrukcí budov vlastněných subjektem odlišným od žadatele (včetně komerčních). Vlastníkem a provozovatelem FVE však musí být žadatel.	Není využito.	IRL
Případná podpora na ukládání elektrické energie do baterií nebo její transformace na vodík je možná pouze, pokud je podpora poskytována na kombinované projekty FVE a ukládání (za měřidlem). Prvek pro ukládání musí ročně přijmout alespoň 75 % své energie z přímo připojené FVE.	Není instalováno.	IRL
V případě vybudování systému bateriové akumulace je minimální podporovaná využitelná kapacita <sup>2</sup> vyjádřená v kWh stanovena na 0,2 násobek a maximální podporovaná využitelná kapacita na 1 násobek podporovaného instalovaného špičkového výkonu přímo připojené FVE <sup>3</sup> .	Bateriová akumulace není instalována.	IRL

<sup>2</sup> Kapacitou bateriového úložiště se rozumí „využitelná kapacita úložiště“. Tato kapacita musí být prokázána garančními testy při uvedení systému do provozu.

<sup>3</sup> Pro potřeby této výzvy odpovídá instalovanému výkonu FVE 1kWp hodnota teoretické hodinové výroby při instalovaném špičkovém výkonu FVE ve výši 1 kWh.



V elektrolyzáru nesmí vznikat při výrobě vodíku skleníkové plyny.	Elektrolyzář není instalován.	IRL
Podpora elektrolyzáru může být poskytnuta pouze pro systémy s hodinovou výrobou v rozsahu min. 5 Nm <sup>3</sup> /h a max. 200 Nm <sup>3</sup> /h. Zároveň platí, že minimální podporovaný výkon elektrolyzáru je 0,1 násobek a maximální podporovaný výkon elektrolyzáru je 0,6 násobek instalovaného špičkového výkonu přímo připojené FVE. <sup>4</sup> V případě překročení maximálního podporovaného výkonu elektrolyzáru je dotace poměrově krácena.	Elektrolyzář není instalován.	IRL
Celková kapacita akumulace a výroby vodíku <sup>5</sup> za celý projekt nesmí přesáhnout souhrnný výkon FVE za celý projekt.	Elektrolyzář není instalován.	IRL
V investičně dotčených objektech <sup>6</sup> žadatele musí být spotřebováno alespoň 80 % vyrobené elektřiny z nově instalovaných FVE za celý projekt v roční bilanci, stanoveno jako podíl celkové teoretické hodnoty výroby z instalovaných systémů vůči celkové teoretické roční bilanční spotřebě v dotčených objektech.	Celková teoretická výroba EE: 93,65 MWh Roční spotřeba EE v objektu: 363,503 MWh Roční spotřeba EE z FVE v objektu: 100%.	ANO
Byly do výpočtu plnění podmínky 80% spotřeby zahrnuty i spotřeby za objekty, na nichž nebudou instalovány FV systémy?	Další objekty nebyly zahrnuty.	IRL
V případě, že jsou do výpočtu podmínky „80% spotřeby“ zahrnuty i objekty, či další infrastruktura, na níž nebudou instalovány FV systémy, budou instalovány prvky pro optimalizaci spotřeby vyrobené elektřiny, a to minimálně ve formě průběhového měření se záznamem.	Další objekty nebyly zahrnuty.	IRL

<sup>4</sup> Pro potřeby této výzvy odpovídá příkon elektrolyzáru (P) vztahu  $P = 6,2807 \times V_{H_2}^{0,959}$ , kde  $V_{H_2}$  je nominální výrobní kapacita elektrolyzáru v Nm<sup>3</sup>/h.

<sup>5</sup> V případě kombinace bateriové akumulace s elektrolyzérem se počítá využitelná kapacita baterie s příkonem elektrolyzáru dle výše uvedených vztahů.

<sup>6</sup> Jedná se o budovy a další infrastrukturu – veřejné osvětlení, vodohospodářská infrastruktura apod., kde byla nainstalována FVE a/nebo ve kterých byly instalovány v rámci projektu podpořené prvky pro optimalizaci spotřeby vyrobené elektřiny, a to minimálně ve formě průběhového měření se záznamem.

### Parametry naplňující podmínku 80% spotřeby vyrobené elektřiny v řešené infrastruktuře

Teoretická roční bilanční spotřeba elektrické energie v objektech s instalovanou FVE (průměr za dvě předchozí fakturační období).	363 503	kWh/rok
Teoretická roční bilanční spotřeba elektrické energie v investičně dotčených objektech – bez FVE (průměr za dvě předchozí fakturační období).	0	kWh/rok
Celková teoretická roční bilanční spotřeba elektrické energie ve všech investičně dotčených objektech (součet dvou předchozích hodnot).	363 503	kWh/rok
Celková teoretická roční výroba elektrické energie z instalovaných FV systémů	93 650	kWh/rok
Procentní podíl celkové teoretické spotřeby vůči teoretické výrobě	388	%

### 3. Přínos projektu a vykazované ukazatele (indikátory)

Indikátor (jednotka)	Popis indikátoru	Hodnota
<b>Snížení spotřeby primární energie z neobnovitelných zdrojů<sup>7</sup></b> [MWh/rok]	Snížení spotřeby primární energie z neobnovitelných zdrojů v souvislosti s realizací projektu v MWh za rok.	243,49
<b>Snížení emisí CO<sub>2</sub><sup>8</sup></b> [t CO <sub>2</sub> /rok]	Snížení emisí CO <sub>2</sub> v souvislosti s realizací projektu v tunách oxidu uhličitého za rok.	80,539
<b>Nově instalovaný výkon OZE</b> [kWp]	Výkon nově realizovaného zdroje OZE v kW (členění dle typu zdroje).	99
<b>Výroba energie z OZE</b> [MWh/rok]	Minimální objem vyrobené energie z OZE v MWh za rok.	93,65
<b>Nová využitelná kapacita akumulace elektrické energie z OZE</b> [kWh]	Nově instalovaná využitelná kapacita akumulace elektrické energie z OZE v kWh.	0
<b>Nová instalovaná výrobní kapacita vodíku z OZE</b> [Nm <sup>3</sup> /h]	Nově instalovaná výrobní kapacita vodíku v Nm <sup>3</sup> /h.	0
<b>Výroba vodíku</b> [Nm <sup>3</sup> /rok]	Minimální roční objem vyrobeného vodíku v elektrolyzérech v Nm <sup>3</sup> /rok.	0

<sup>7</sup> Pro výpočet indikátoru aplikovat přepočít (s využitím vyrobené energie na FVE) na základě faktorů primární energie z neobnovitelných zdrojů dle přílohy č. 3 vyhlášky č. 264/2020 Sb. o energetické náročnosti budov.

<sup>8</sup> Pro výpočet indikátoru aplikovat emisní faktor dle přílohy č. 9 k vyhlášce č. 141/2021 Sb. o energetickém posudku a o údajích vedených v Systému monitoringu spotřeby energie - elektřina (0,860 t CO<sub>2</sub>/MWh).



Evropská  
komise



Evropská  
investiční banka

Ministerstvo životního prostředí



STÁTNÍ FOND  
ŽIVOTNÍHO PROSTŘEDÍ  
ČESKÉ REPUBLIKY

#### 4. Povinné přílohy

**Kopie osvědčení o autorizaci, která potvrdí oprávněnost zpracovatele:**

- ✓ Energetický specialista s příslušným oprávněním podle zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií, v platném znění, dle § 10, odstavec 1, část a) nebo b).



**MINISTERSTVO PRŮMYSLU A OBCHODU**

Na Františku 32, 110 15 Praha 1

**Ing. Josef Velička**

r. č. 610825/0390

**je oprávněn**

**provádět energetický audit**

s platností od 2.9.2013

~~~~~

~~~~~

~~~~~



podle zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií ve znění pozdějších předpisů.

**Číslo oprávnění: 1230**

V Praze dne 2. září 2013

**Ing. Pavel Šolc**

náměstek ministra průmyslu a obchodu