



Rozvoj biometánu a certifikačného systému SURE na Slovensku a podpora výroby elektriny KVET

Dávid Kančo, MSc.

Konference Bioplyn a legislativa

CZ Biom

19.05.2026



Webová stránka
www.sba.sk



O nás

Slovenská bioplynová asociácia je založená na myšlienke využívania bioplynu a biometánu z obnoviteľných zdrojov. Od roku 2012 združuje záujmy slovenských bioplynových staníc, rozvíja spoločenské povedomie a pozitívne postoje k výrobe energie trvalo udržateľným spôsobom. Spolupráca asociácie so slovenskými aj zahraničnými inštitúciami a združeniami reprezentuje slovenskú bioplynovú komunitu v zahraničí. Od roku 2018 je plnohodnotným členom Európskej bioplynovej asociácie ([EBA](#)).

59

členských bioplynových staníc
v roku 2025

10

technologických
partnerov



Ing. Vladimír Šošovička

Predseda



Dávid Kančo, MSc.

Generálny sekretár



**Ing. Erika Fečke
Gyöngyová, PhD.**

Odborná konzultantka, kritéria
udržateľnosti



Ing. Matej Štefánek

Sekcia Enviro



Ing. Michal Čarák

Sekcia Biometán



Ing. PhDr. Pavol Roško

Sekcia Ergo

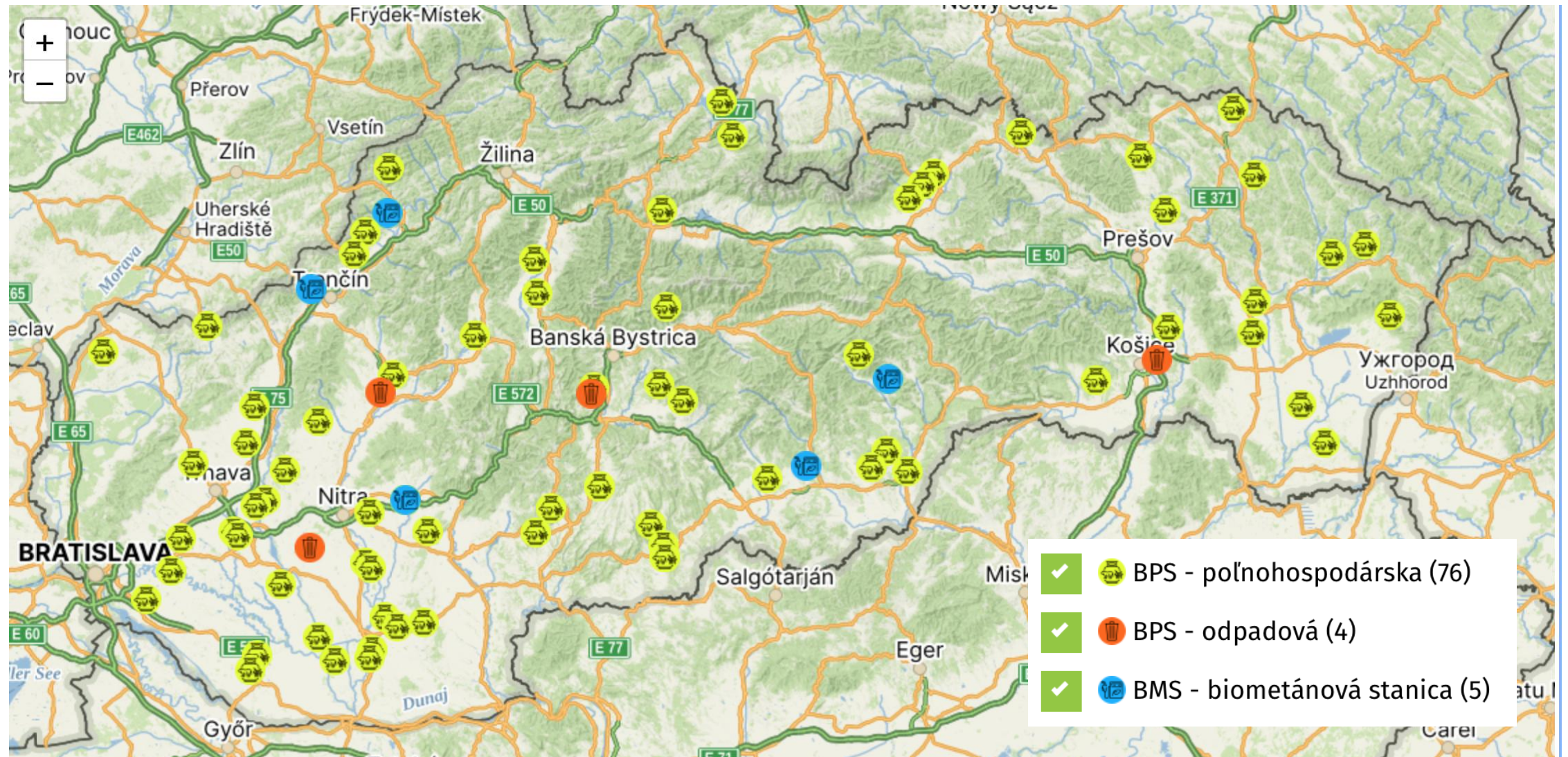


Ing. Ľubor Drienovský

Odborný konzultant



Mapa BPS a BMS 2026



Výzvy pre Biometán

Aktualizácia NECP

Investičná podpora z POO - 10 BMS

Transformácia na BMS

Možná prevádzková podpora

Výzva Program Slovensko



Transformácia na BMS

- **NECP ciele v oblasti biometánu - 200 mil. m³ ročne**
- Vysoká investičná náročnosť, nutnosť podpory z Plánu obnovy a odolnosti a z Programu Slovensko
- **Plán obnovy – podporených 10 transformačných projektov, 7 v realizovaných AT Gemer – Dubník, Bioplyn Bierovce 2, Gas Progres I (STL), Cita Via – Oždany, Econ KF – Hertník, BPS Horovce 4, BPS Horný Jatov, aktuálne 4 ukončené**
- 5 BMS: Jelšava (600 m³ biometánu/hod., Veľké Bierovce (440 m³ biometánu /hod. plus podporné služby), BMS Horovce (800/900 m³ biometánu/hod.), BMS Oždany, Gas Progres I. (STL) – aktuálne sa spúšťa do prevádzky
- **Prípojka - 75% nákladov na zriadenie, do vzdialenosti 4 km hradí SPP-D, max .250tis**
- POO: oneskorená realizácia – neistota splnenia termínu ukončenia projektu 03/26 (NFP Plán obnovy) –umožnené neskoršie ukončenie - 06/26
- POO – podpora BMS vo výzve – ukončenie projektov 6/26 - 7 staníc, max výška spolufinancovania 1.5M 45%
- **Plánované výzvy:**
- **Program Slovensko - plánované vyhlásenie investičnej výzvy na transformáciu výrazne znížená (zo 65 mil EUR na 15 mil. EUR), 4Q/2026 - 1Q/2027.**

Výzvy transformácie BMS

- Fungujúci trh s biometánom, volatilita ceny zemného plynu aj záruky pôvodu
- Financovateľnosť - preukázanie ziskovosti pre banky - dlhodobé kontrakty, historické negatívne skúsenosti s BPS
- Využívanie BioCO₂ z výroby biometánu - **BioCO₂ ako kľúčová časť z ceny záruky pôvodu**
- Nie každá BPS je vhodná na transformáciu (surovinová základňa, VTL prípojka , dosahovanie úspory GHG 80% pre dopravu...)
- **Bez prevádzkovej podpory značná neistota**
- **Nutnosť propanizácie** – vysoké mesačné náklady. Jednanie s SPP-D o vypustení nutnosti propanizovať v určitých obdobiach roka
- **Kde skončí SK biometán ?**
- **Potrebné zaviesť prevádzkovú podporu pre plnenie SK cieľov v oblasti OZE.**
- **Aktuálne neexistuje žiadna vízia zo strany štátu čo s biometánom na SK.**

Dĺžka VTL prípojky (m)		počet
0	150	22
150	1 000	30
1 000	2 000	11
2 000	4 000	18
		81

Zdroj: SPP-distribúcia

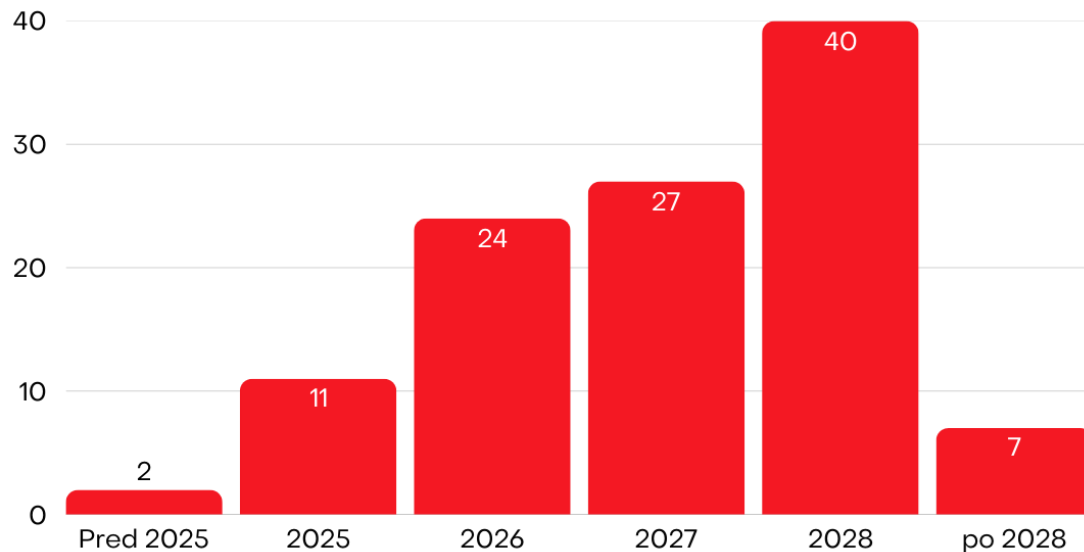


Výzvy v Elektro- Energetike,

Končiaci prevádzková podpora, Novela
zákonov č. 251 Z.z. o energetike a č. 309
Z.z o podpore OZE a VÚKVET, Čo
ďalej?



Končiaci prevádzková podpora pre výrobu EE



Elektro-energo

- Podpora doplatkom na 15 rokov stanovená zákonom 309/2009 Z.z o obnoviteľných zdrojoch
- Podpora vo výške cca 134-148EUR/MWh (1MW) pri spustení 2010-2013
- **Aktuálne - 85 aktívnych BPS, 5 BMS**
- **3 nové plánované BPS** (spracovanie odpadu a vedľajších živ. produktov)



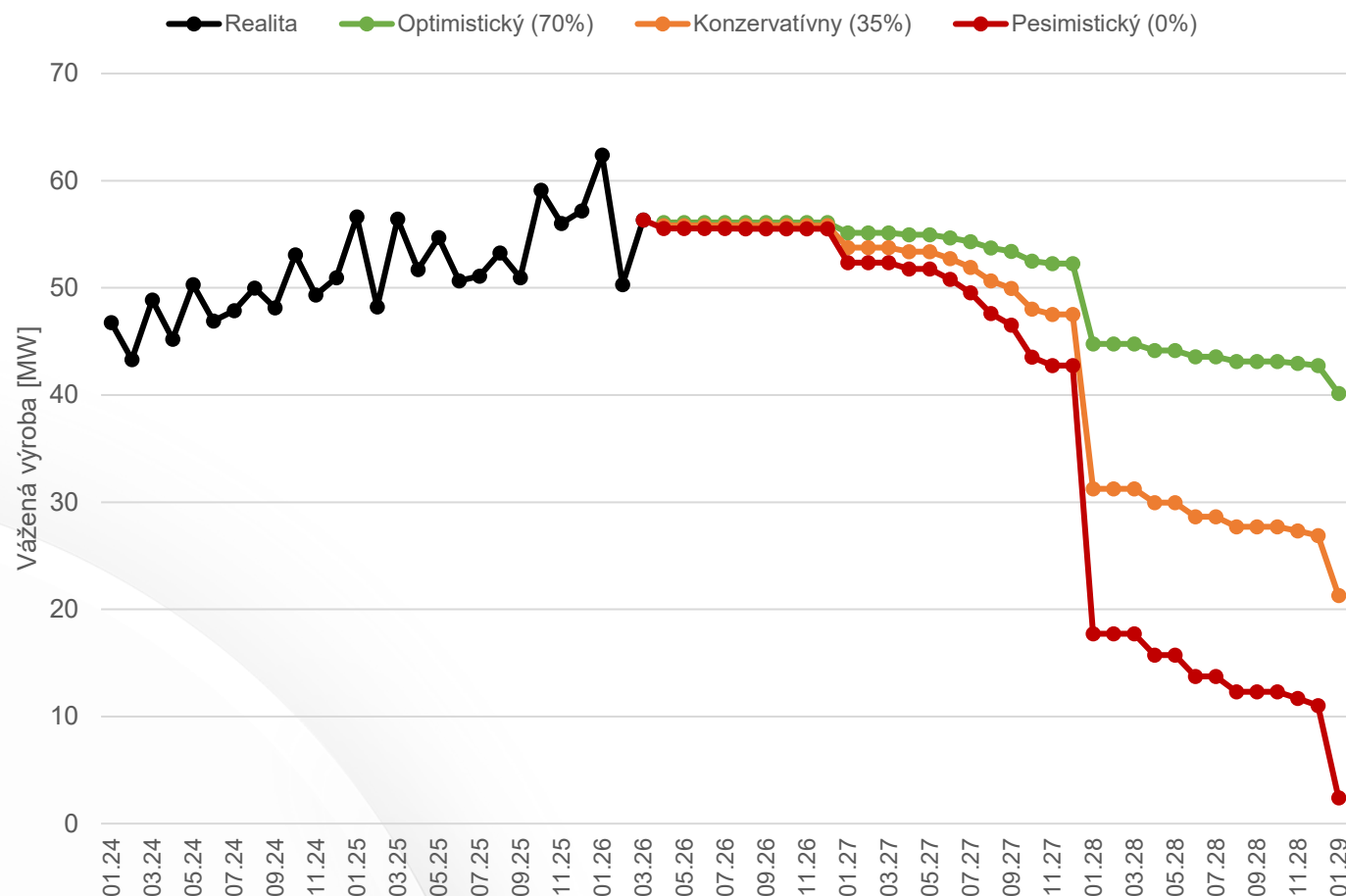
Aktuálny stav sektora: stabilná výroba, neistý rámec

~0,52 TWh

stabilná ročná výroba elektriny
z BPS v režime povinného výkupu

- V evidencii OKTE 87 zo 109 BPS a 5 BMS
- Počet pracovných miest vrátane pridružených - 1000
- Výroba 2024: 522 306,99 MWh; výroba 2025: 521 156,77 MWh.
- Režim povinného výkupu už pre niektoré zdroje skončil a pre zvyšné sa v blízkom období ukončí.
- Bez nového rámca hrozí útlm už vybudovaných riaditeľných OZE, strata know-how a oslabenie potenciálu pre biometán.

Predikcia výroby sektora BPS [MW] — scenáre po ukončení podpory



Končiaci prevádzková podpora pre výrobu EE

- Podpora doplatkom na 15 rokov stanovená zákonom 309/2009 Z.z o obnoviteľných zdrojoch

- **Doplatok končí pre väčšinu BPS 2025-2028**

- Bez indexácie/zohľadnenia palivových nákladov do roku 2023

2023	2024	2025	2026	SUM
8,92	41,24	31,06	-21,29	59,93

- Korekcia Pzn 2023-26: +59,93E/MWh

- Korekcia Pzn 2026: -21,29E/MWh zdroj uvedený do prevádzky/ rekonštruovaný do 2024; -18,03€/MWh zdroj uvedený do prevádzky/rekonštruovaný v 2025

- **Výkupná cena** v rozmedzí 194€ -208€ v závislosti od roka uvedenia do prevádzky

- **S ďalším predĺžením podpory doplatkom pre OZE sa nepočíta (mimo KVET)**

- **Plán obnovy – modernizácia BPS, predĺženie životnosti min.do 2031**

Porovnanie prevádzkových režimov BPS — výnos a doplatok (2025)

VC = 180 €/MWh · BL = reálna hodinová optimalizácia · doplatok PDi vypláca OKTE

Variant	Popis	Hodín/ rok	VC (€/MWh)	QDi (MWh)	VPCVEdi (€/MWh)	Di (€/MWh)	Príjem trhu (€)	PDi doplatok (€)	Celkový výnos (€)	Δ výnos vs BL	Δ PDi vs BL (€)	Δ PDi vs BL (%)
BL	1 MW · baseload 24/7 (referenčný režim)	8 760	180	8 059	102,7	77,3	827 723	622 933	1 450 656	—	—	—
B	2 MW KGJ · max 2 bloky/deň	4 097	180	7 538	137,6	42,4	1 037 022	319 905	1 356 926	-6,5 %	-303 029	-48,6 %
E	1,5 MW KGJ · 1 blok/deň	5 524	180	7 623	113,3	66,7	863 482	508 691	1 372 173	-5,4 %	-114 242	-18,3 %
E2	1,5 MW KGJ · 2 bloky/deň · bez víkend. offloadu	5 524	180	7 623	127,5	52,5	971 751	400 442	1 372 193	-5,4 %	-222 491	-35,7 %
F2	2 MW KGJ · víkend 50 % · zásobník 12k m ³	4 064	180	7 478	136,2	43,8	1 018 797	327 227	1 346 024	-7,2 %	-295 706	-47,5 %
G2	1,5 MW KGJ · víkend 50 % · zásobník 12k m ³	5 483	180	7 567	125,9	54,1	952 521	409 425	1 361 946	-6,1 %	-213 508	-34,3 %
H	1,5 MW KGJ · víkend 50 % · zásobník 24k m ³ ★	5 559	180	7 671	125,5	54,5	962 488	418 399	1 380 887	-4,8 %	-204 534	-32,8 %

★ Sweet spot: variant H — pre prevádzkovateľa -4,8 % výnosu, pre štát -32,8 % doplatku (~205 tis. €/rok). Zdroj: SBA

LEGENDA / VYSVETLENIE STĺPCOV

VC – garantovaná cena (€/MWh) · v modeli 180 €/MWh, parametrizovateľné cez Vstupy_URSO!B15
 QDi – ročná netto výroba elektriny (po vlastnej spotrebe), v MWh
 VPCVEdi – váženo-priemerná dosiahnutá tržobná cena podľa hodín prevádzky (€/MWh)
 Di – doplatok na MWh (= VC – VPCVEdi); PDi – celkový ročný doplatok zo štátu cez OKTE
 Príjem trhu – tržby z predaja elektriny na trhu; Celkový výnos = Príjem trhu + PDi
 Δ výnos vs BL – % zmena celkového výnosu prevádzkovateľa oproti baseload režimu
 Δ PDi vs BL – absolútna a % úspora doplatku zo štátu oproti baseload režimu (1 MW, 24/7)

TECHNICKÉ PREDPOKLADY / INVESTÍCIE NA STRANE BPS

- **Nová / posilnená KGJ**
Navýšenie inštalovaného výkonu z 1 MW na 1,5 alebo 2 MW pri zachovaní ročnej energie.
- **Plynojem**
Zásobník bioplynu minimálne na úrovni jednodennej produkcie tis. m³
- **VN rozvádzač**
Modernizácia / nový VN rozvádzač pre vyšší inštalovaný výkon a flexibilnú prevádzku.
- **Telemetria a zdieľané riadenie**
Diaľkové meranie, riadenie a komunikácia s OKTE / agregátorom — predpoklad pre PpS a aukciu flexibility.
- **Navýšenie MRK**
Maximálna rezervovaná kapacita musí zodpovedať novému inštalovanému výkonu (1,5–2 MW).

Záver: pri rovnakej VC štát ušetrí 33 -49% doplatkov, prevádzkovateľ stratí len ~5 % výnosu.

Výzvy transformácie BPS na VÚKVET

- Bioplynové stanice hľadajú nové modely ako udržať prevádzku po skončení prevádzkovej podpory.
- Hlavné výzvy pre transformáciu sú úpravy v zákone 309/2009 Z.z:
 - **Doplniť do zákona priemyselné využitie tepla v rámci vlastnej prevádzky**
 - **Znížiť celkovú účinnosť dodaného tepla zo súčasných 75% na 70%- 60% dodaným do CZT, pre verejnosť alebo priemyselným využitím**
 - **Znížiť investičný nárok na modernizáciu (stačí modernizovať kogeneračnú jednotku)**
 - **Aktuálne 2 BPS, ktoré dodávajú energiu v režime KVET.**

Certifikácia kritérií udržateľnosti a GHG

úspor

Primárna legislatíva:

- EÚ - Vykonávacie nariadenie Komisie (EÚ) 2018/2066 o monitorovaní a nahlasovaní emisií skleníkových plynov
- SK – RED III transponovaná do zákonov 309/2009 Z.z. o OZE a vyhlášky 31/2026 o kritériách udržateľnosti Z..z

SBA - Od roku 2025 certifikácie pre dobrovoľné schémy SURE-EU a ISCC

- Úspešne certifikovaných už viac než **30 subjektov - bioplynových staníc a obchodníkov.**
- **Za nami 6 webinárov pre užívateľov certifikačných schém**



Celkovo 90 platných certifikátov

SURE-EU

22 bioplynových staníc



Ďakujem za pozornosť.



Budujeme cestu pre bioplyn



Zavolajte nám
+421 905 862 890



Napište nám
info@sba.sk

