

Monitoring systému podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2021

(Stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET)
aktualizácia Január 2021

Cieľom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) je pravidelne vyhodnocovať stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET, a týmto spôsobom informovať odbornú ako aj laickú verejnosť o aktuálnom stave na trhu s elektrinou, nakoľko tarifa za prevádzkovanie systému (ďalej len „tarifa TPS“) sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny všetkých odberateľov elektriny na území Slovenskej republiky.

Úrad rozhodnutím č. 0113/2021/E zo dňa 30.12.2020 určil pre regulovaný subjekt OKTE, a.s. (ďalej len „OKTE“) tarifu TPS na obdobie od 01.01.2021 do konca 5. regulačného obdobia vo výške 23,7405 EUR/MWh.

Tarifa TPS je v zmysle Vyhlášky úradu č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) definovaná podielom predpokladaných celkových nákladov na prevádzkovanie systému a predpokladanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, na ktorú sa uplatňuje TPS. Súčasťou nákladov na prevádzkovanie systému sú okrem iného aj náklady na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „OZE a VÚKVET“).

Úrad pre zvýšenie transparentnosti cenovej regulácie zverejňuje na mesačnej báze aktualizáciu predpokladaného stavu bilancie nákladov a výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2021. Aktualizované parametre sú porovnávané s parametrami, z ktorých úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia č. 0113/2021/E.

Aktualizácia vydaná v danom mesiaci reflektuje skutočne dosiahnuté hodnoty parametrov za predchádzajúci mesiac, ako sú:

- skutočné náklady vynaložené na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET,
- skutočné výnosy z TPS zohľadňujúce podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET.

Zároveň, aktualizácia vydaná v danom mesiaci reflektuje predpokladané hodnoty vstupov do konca roka 2021, ako sú:

- predpokladaná priemerná cena elektriny na burze PXE (Pražská energetická burza),
- predpokladaná koncová spotreba elektriny,
- predpokladané množstvo vyrobenej elektriny, na ktoré sa uplatňuje doplatok,

na základe ktorých sú naprojektované parametre, ako sú:

- predpokladané náklady vynaložené na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET,
- predpokladané výnosy z TPS zohľadňujúce podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET.

Bilancia nákladov a výnosov v systéme podpory je ovplyvnená predpokladanou koncovou spotrebou elektriny a predpokladanou priemernou cenou elektriny na burze PXE. Čím vyššia priemerná cena sa na burze PXE predpokladá, tým budú nižšie náklady na podporu formou doplatku, ktoré tvoria

významnú časť celkových nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET. Čím vyššia koncová spotreba elektriny sa predpokladá, tým budú vyššie výnosy z aplikácie tarify TPS, ktoré tvoria jediný zdroj financovania systému na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET.

Vo väzbe na vyššie uvedené úrad sleduje vývoj ceny elektriny na krátkodobom trhu a vývoj koncovej spotreby a kvantifikuje dopad tohto vývoja na vyrovnanosť výnosov a nákladov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET.

Podrobný prehľad bilancie nákladov a výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET:

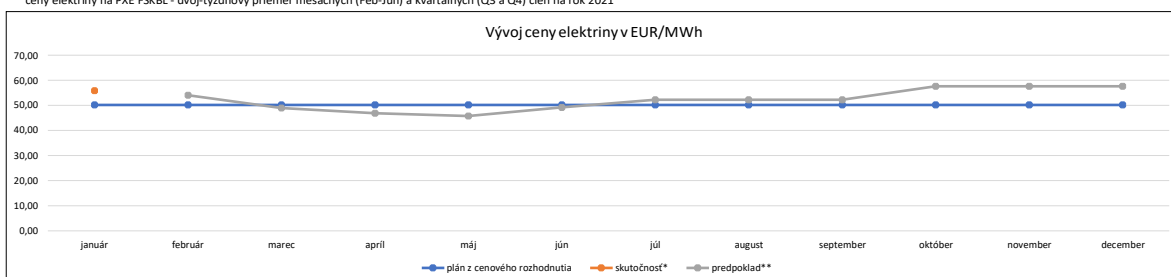
Stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2021 aktualizácia Január 2021

Vývoj ceny elektriny v EUR/MWh

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	priemer za rok
plán z cenového rozhodnutia	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17
skutočnosť*	55,77												
predpoklad**		53,99	48,91	46,80	45,69	49,17	52,21	52,21	52,21	57,56	57,56	57,56	52,47

* skutočná priemerná cena elektriny na dennom trhu OKTE

** ceny elektriny na PXE FSKBL - dvojtýždňový priemer mesačných (Feb-Jun) a kvartálnych (Q3 a Q4) cien na rok 2021

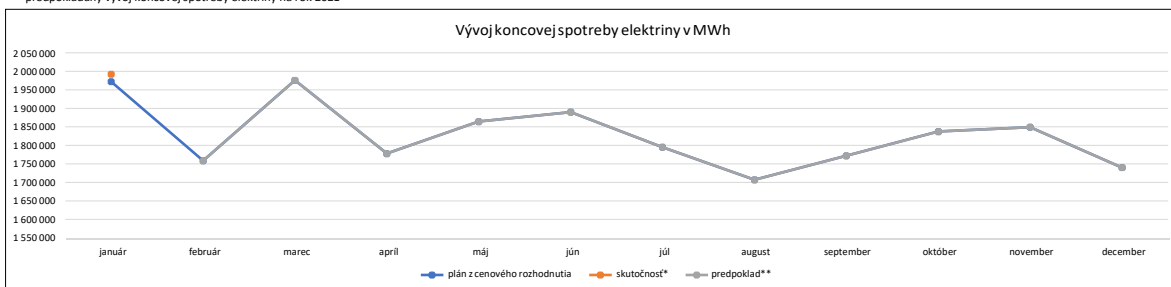


Vývoj koncovej spotreby elektriny na ktorú sa uplatňuje TPS v MWh

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	1 971 910	1 758 326	1 975 643	1 777 546	1 864 002	1 889 421	1 794 683	1 706 689	1 771 461	1 837 093	1 848 684	1 739 541	21 935 000
skutočnosť*	1 992 039												
predpoklad**		1 758 326	1 975 643	1 777 546	1 864 002	1 889 421	1 794 683	1 706 689	1 771 461	1 837 093	1 848 684	1 739 541	21 955 130

* skutočná koncová spotreba elektriny

** predpokladaný vývoj koncovej spotreby elektriny na rok 2021

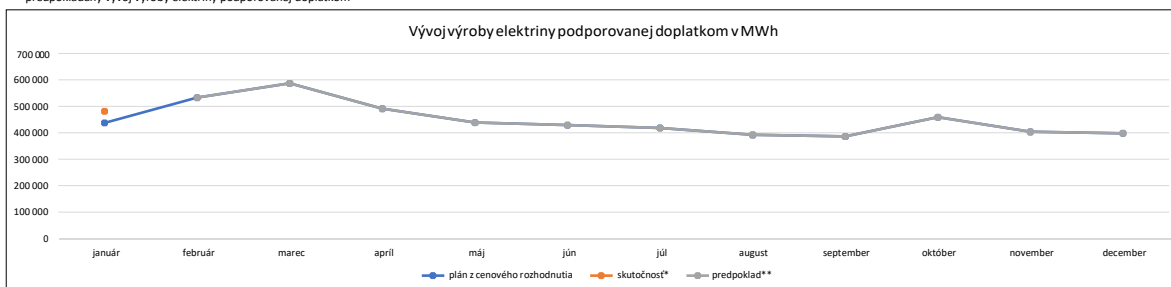


Vývoj výroby elektriny podporovanej doplatkom v MWh

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	436 859	532 694	586 752	490 813	438 134	428 789	417 708	391 836	385 848	458 435	403 450	397 789	5 369 106
skutočnosť*	481 547												
predpoklad**		532 694	586 752	490 813	438 134	428 789	417 708	391 836	385 848	458 435	403 450	397 789	5 413 794

* skutočne vyrobená elektrina podporovaná doplatkom

** predpokladaný vývoj výroby elektriny podporovanej doplatkom

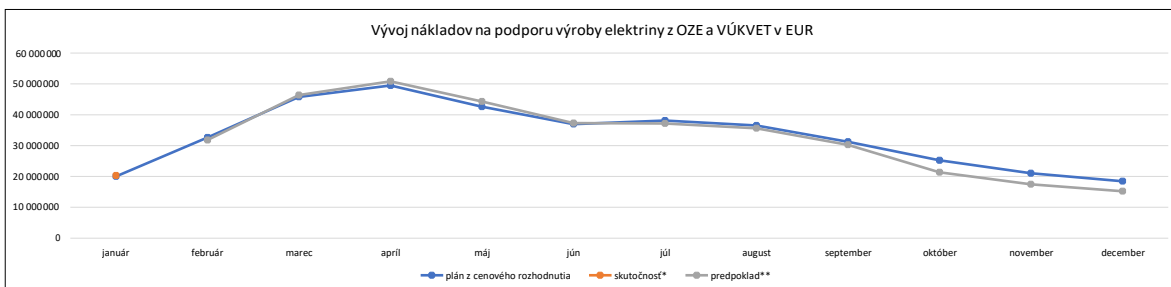


Vývoj nákladov na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v EUR

obdobie	január	február	marec	april	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	19 986 063	32 646 326	45 801 497	49 472 458	42 595 334	36 915 581	38 115 458	36 541 371	31 207 564	25 241 463	21 051 531	18 459 645	398 034 291
skutočnosť*	20 325 291												
predpoklad**		31 805 504	46 401 351	50 831 956	44 265 892	37 289 517	37 144 794	35 607 879	30 243 220	21 352 254	17 437 922	15 191 649	387 897 229

* skutočné vyplatené náklady na podporu elektriny z OZE a VÚKVET

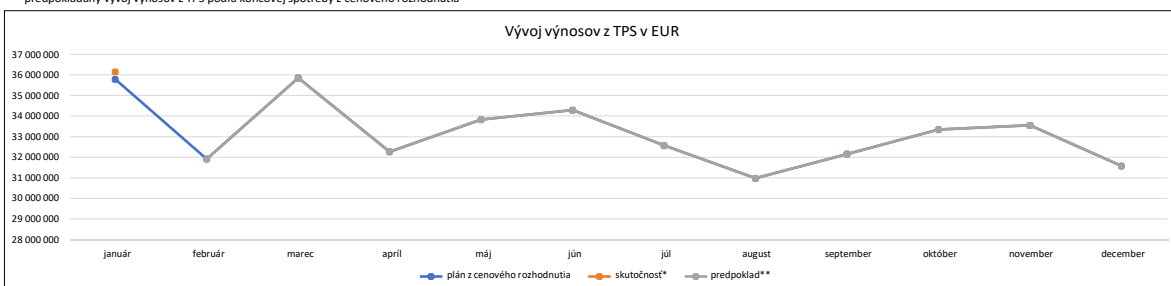
** predpokladané náklady na podporu elektriny z OZE a VÚKVET reflektujúce predpokladaný vývoj ceny elektriny na PXE


Vývoj výnosov z TPS v EUR

obdobie	január	február	marec	april	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	35 782 434	31 906 727	35 850 187	32 255 490	33 824 334	34 285 589	32 566 460	30 969 722	32 145 078	33 336 045	33 546 365	31 565 860	398 034 291
skutočnosť*	36 147 700												
predpoklad**		31 906 727	35 850 187	32 255 490	33 824 334	34 285 589	32 566 460	30 969 722	32 145 078	33 336 045	33 546 365	31 565 860	398 399 558

* skutočné výnosy z TPS

** predpokladaný vývoj výnosov z TPS podľa koncepcie spotreby z cenového rozhodnutia


Bilancia nákladov a výnosov v systéme podpory elektriny z OZE a VÚKVET v EUR

obdobie	január	február	marec	april	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
predpoklad*		101 224	-10 551 164	-18 576 466	-10 441 558	-3 003 928	-4 578 334	-4 638 157	1 901 858	11 983 790	16 108 443	16 374 211	10 502 329
skutočnosť**	15 822 410												
kumulované mesačné saldo	15 822 410												

* rozdiel predpokladaných výnosov z TPS a nákladov na podporu elektriny z OZE a VÚKVET

** rozdiel skutočných výnosov z TPS a nákladov na podporu elektriny z OZE a VÚKVET

Legenda:

TPS - tarifa za prevádzkovanie systému

OKTE - organizátor krátkodobého trhu s elektrinou

PXE - POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE (Pražská energetická burza)

OZE - obnoviteľné zdroje energie

VÚKVET - vysokoučinná kombinovaná výroba elektriny a tepla