

Správa o vykonávaní desaťročného plánu rozvoja sústavy

Podľa § 10 ods. c) druhého bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach v znení neskorších predpisov Úrad pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) sleduje vykonávanie desaťročného plánu rozvoja sústavy. Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (ďalej len „SEPS, a.s.“) je prevádzkovateľom prenosovej sústavy na Slovensku a táto správa je vypracovaná na základe Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy 2014 – 2023 predloženého úradu dňa 02. 12. 2013 a Správy o plnení Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy na obdobie rokov 2014 – 2023, predloženej na úrad spoločnosťou SEPS, a.s.

Spoločnosť SEPS, a.s. ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“) Slovenskej republiky (ďalej len „SR“), spracoval Správu o plnení Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy na obdobie rokov 2014-2023 (ďalej len „Správa o plnení DPRPS 2023“), na základe § 28, ods. 3, pís. b), zákona č. 251/2012 Z. z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov v znení neskorších predpisov. Tento paragraf predpisuje, že PPS je povinný každoročne spracovať správu o plnení predchádzajúceho desaťročného plánu rozvoja sústavy. Ide o povinnosť, ktorá sa do legislatívy SR dostala v rámci harmonizácie relevantných legislatívnych predpisov Európskej únie, konkrétne Nariadenia Európskeho parlamentu a Rady č. 714/2009 o podmienkach prístupu pre cezhraničný obchod s elektrinou.

DPRPS 2023 bol zverejnený na webovom sídle SEPS v slovenskom a anglickom jazyku dňa 2.7.2014 po ukončení správneho konania zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví.

V zmysle schváleného DPRPS 2023 boli niektoré investičné projekty ukončené už v roku 2013, resp. v roku 2014 prebieha ich finalizácia a v niektorých projektoch došlo k posunu termínu ich realizácie.

Projekty DPRPS 2023 ukončené v roku 2013:

- Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 1. časť (p.č. 1),
- Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 2. časť (p.č. 2).

Projekty DPRPS 2023, ktorých ukončenie sa predpokladá v roku 2014:

- Transformácia 400/110 kV Voľa - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV (p.č. 3),
- Upgrade RIS vlastnej spotreby ESt Križovany, (p.č. 13),
- Diaľkové riadenie a výmena T401 a T403 v ESt Levice (p.č. 23),
- Vedenie 2x400 kV medzi križovatkou V409 a V071/072 a ESt Voľa (p.č. 33),
- Prepojenie V071 a V285 (p.č. 39),
- Výmena KZL V478 (p.č. 56),
- KZL/OPK V 449 Levice - hranica s Maďarskom (p.č. 57),
- Inovácia technológie merania cezhraničných vedení (p.č. 61),
- Obnova IP telefónie (p.č. 69),
- Integrácia podporných systémov SED (p.č. 74).

Projekty DPRPS 2023 u ktorých bola posunutá realizácia:

- Vedenie 2x400 kV Voľa – Lemešany (p.č. 38),
- Rozvodňa 400 kV Lemešany – rozšírenie (p.č. 8),
- Vedenie 2x400 kV Veľké Kapušany - križovatka V409 a V071/072 (p.č. 37),
- Rozvodňa 400 kV Veľké Kapušany – rozšírenie (p.č. 10).

Dôvodom posunu predpokladaného termínu realizácie na horizont roku 2030 je skutočnosť, že v roku 2012 bola dokončená kompletná preizolácia vedenia V409 (Lemešany – V. Kapušany; dnes už zaslučované do novej R400kV Voľa a prevádzkované ako V409 Lemešany – Voľa a V410 Voľa-V. Kapušany), vrátane opráv oceľových konštrukcií stožiarov. Po takejto oprave je možné vedenie V409 prevádzkovať najbližších cca 15 rokov bez zásadnejších plánovaných údržbových zásahov. Ďalej, potreba zdvojenia tohto vedenia nebola doposiaľ preukázaná sieťovými výpočtami, nakoľko po vybudovaní prepojenia 2x400kV Lemešany – Spínacia stanica Košice – Moldava je pre súčasné potreby prenosu elektriny infraštruktúra PS SR vo východnej časti SR dostatočná. Taktiež zdvojenie vedenia V440 (V. Kapušany – Mukačevo) neprichádza do úvahy skôr ako v roku 2030, ak vôbec, a to z dôvodu nejasného postoja prevádzkovateľa ukrajinskej PS k takémuto zámeru.

Realizácia investičných projektov DPRPS 2023, ktoré nie sú spomenuté medzi hore uvedenými investíciami, pokračuje podľa navrhnutého harmonogramu. Prehľad realizácie investícií do prenosovej sústavy na roky 2014 až 2023 zo schváleného DPRPS 2023 tvorí prílohu č. 1.

Zoznam použitých skratiek

DPRPS 2023	- Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy na obdobie rokov 2015 až 2023
ESt	- Elektrická stanica
PPS	- Prevádzkovateľ prenosovej sústavy
PS SR	- Prenosová sústava SR
SEPS	- Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
SR	- Slovenská republika

Prehľad realizácie investícií do prenosovej sústavy na roky 2014 až 2023

P.č.	Investičné projekty	Začiatok a koniec IPR		Predpokladané náklady [mil. EUR]	Výnaložené náklady do 31.12.2012 [mil. EUR]
Elektrické stanice - výstavba a rekonštrukcia					
1	Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 1. časť	2005	2014	30,486	30,075
2	Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 2. časť	2008	2014	0,840	0,567
3	Transformácia 400/110 kV Voľa - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV	2007	2014	26,793	9,391
4	Spínacia stanica 400 kV Gabčíkovo - výstavba novej stanice [kód PCI: E147]	2008	2017	24,253	1,836
5	Rozvodňa 400 kV Bystričany - výstavba novej R400 kV	2014	2019	14,145	
6	Rozvodňa 400 kV Horná Ždaňa – rozšírenie	2014	2018	3,320	
7	Rozvodňa 400 kV Križovany – rozšírenie	2014	2018	3,220	
8	Rozvodňa 400 kV Lemešany – rozšírenie	2023	2023	1,992	
9	Rozvodňa 400 kV Rimavská Sobota - rozšírenie [kód PCI: E148]	2017	2018	2,656	
10	Rozvodňa 400 kV Veľké Kapušany - rozšírenie	2023	2023	3,983	
11	Presun 1. skupiny tlmiviek od T401 z ESt Lemešany do ESt Voľa k T402 a nové kompenzačné tlmivky pripojené k T401 Voľa	2014	2015	1,554	
12	Doplňková technologická inovácia ESt Levice	2015	2015	0,390	
13	Upgrade RIS vlastnej spotreby ESt Križovany	2014	2014	0,010	
14	Rozpadová automatika v ESt Veľký Ďur	2015	2015	0,200	
15	Prevádzková budova PS Východ	2008	2015	1,597	0,126
16	Inovácia zariadení RIS pre riadenie R220 kV Lemešany	2015	2016	0,500 ¹⁾	
17	Inovácia hraničných vývodových terminálov TG 803	2014	2015	0,382	
18	Inovácia zariadení RIS na úrovni RKS pre riadenie R110 kV v ESt Horná Ždaňa	2014	2015	0,500	
Elektrické stanice - diaľkové riadenie a transformácia PS/DS					
19	Diaľkové riadenie ESt Veľký Ďur	2004	2015	38,858	31,598
20	Diaľkové riadenie a výmena T404 v ESt Podunajské Biskupice	2004	2017	14,367	0,021
21	Diaľkové riadenie a výmena T402 v ESt Rimavská Sobota	2006	2015	18,017	1,384
22	Diaľkové riadenie a doplnenie T402 v ESt Stupava	2007	2015	23,725	17,237
23	Diaľkové riadenie a výmena T401 a T403 v ESt Levice	2006	2014	29,715	20,075
24	Diaľkové riadenie a výmena T401 a T402 v ESt Spišská Nová Ves	2006	2019	18,929	0,295
25	Diaľkové riadenie ESt Sučany	2018	2021	9,158	
26	Diaľkové riadenie a výmena T401 a T402 v ESt Liptovská Mara	2014	2022	14,340	
27	Diaľkové riadenie a výmena T401 a nové kompenzačné tlmivky v ESt Varín	2013	2018	17,435	
28	Výmena T401 a nový transformátor VS v ESt Moldava	2014	2017	7,100	
29	Výmena T402 v ESt Podunajské Biskupice	2019	2020	5,311	
30	Výmena T401 a T403 a transformátor VS v ESt Horná Ždaňa	2022	2023	10,622	
31	Nový T401 v ESt Bystričany	2022	2023	5,000	
32	Výmena T401 v ESt Stupava	2022	2022	5,311	
Vnútroštátne elektrické vedenia - výstavba a rekonštrukcia					
33	Vedenie 2x400 kV medzi križovatkou V409 a V071/072 a ESt Voľa	2009	2014	26,023	26,119
34	Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo - Veľký Ďur	2007	2016	72,958	5,198
35	Vedenie 2x400kV Bystričany - Križovany	2014	2019	74,140	0,899

 investície, ktoré sa budú musieť realizovať v nasledujúcich troch rokoch

 investície, o ktorých prevádzkovateľ prenosovej sústavy už rozhodol

 ostatné investície do modernizácie prenosovej sústavy

[kód PCI: Exxx] PCI projekty

Príloha č. 1

P.č.	Investičné projekty	Začiatok a koniec IPR		Predpokladané náklady [mil. EUR]	Vynaložené náklady do 31.12.2012 [mil. EUR]
36	Vedenie 2x400kV Horná Ždaňa - Oslany	2012	2019	34,060	0,746
37	Vedenie 2x400 kV Veľké Kapušany - križovatka V409 a V071/072	2019	2023	20,627	
38	Vedenie 2x400 kV Voľa - Lemešany	2019	2023	33,887	
39	Prepojenie V071 a V285	2013	2014	0,033	
40	Úprava zaústenia V492 a V493 do ESt Horná Ždaňa	2013	2015	1,283	
41	Vedenie 2x400 kV Rimavská Sobota – Medzibrod	2023	2027	169,621 ²⁾	
42	Preizolácia a výmena vodičov V439	2014	2015	4,950	
43	Preizolácia a výmena vodičov V425	2015	2017	8,000	
44	Preizolácia a výmena vodičov V424	2016	2018	9,000	
45	Preizolácia a výmena vodičov V498	2018	2018	1,000	
46	Preizolácia a výmena vodičov V429	2018	2018	1,000	
47	Preizolácia a výmena vodičov V448	2019	2019	0,400	
48	Preizolácia a výmena vodičov V044	2019	2019	0,700	
49	Preizolácia a výmena vodičov V043	2019	2020	1,500	
50	Preizolácia a výmena vodičov V496	2019	2020	2,200	
51	Výmena vodičov V407	2020	2022	8,500	
52	Výmena vodičov V408	2021	2023	6,000	
Cezhraničné elektrické vedenia – výstavba					
53	Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo - hranica s Maďarskom [kód PCI: E147]	2015	2019	20,082	
54	Vedenie 1x400 kV Rimavská Sobota - hranica s Maďarskom [kód PCI: E148]	2015	2019	21,908	
Elektrické vedenia - kombinované zemné laná					
55	KZL/OPK V428 Moldava - Veľké Kapušany	2016	2016	2,490	
56	Výmena KZL V478	2013	2014	1,750	0,025
57	KZL/OPK V 449 Levice - hranica s Maďarskom	2013	2014	0,735	0,043
Obchodné systémy					
58	Dobudovanie systému merania ASZD	2015	2016	3,985	
59	Inovácia systému ASZD	2014	2020	12,000	
60	Inovácia systému merania kvality	2015	2021	6,000	
61	Inovácia technológie merania cezhraničných vedení	2013	2014	1,492	0,613
62	Upgrade a rozšírenie centrál PQM	2013	2015	2,350	
63	Upgrade systému DaE	2013	2017	2,945	0,248
64	Inovácia meracích sústav	2018	2020	2,000	
65	Doplnenie systému merania ASZD	2023	2024	4,000 ²⁾	
66	Inovácia informačného systému obchodného merania	2017	2018	1,000	

 investície, ktoré sa budú musieť realizovať v nasledujúcich troch rokoch

 investície, o ktorých prevádzkovateľ prenosovej sústavy už rozhodol

 ostatné investície do modernizácie prenosovej sústavy

 [kód PCI: Exxx] PCI projekty

P.č.	Investičné projekty	Začiatok a koniec IPR		Predpokladané náklady [mil. EUR]	Vynaložené náklady do 31.12.2012 [mil. EUR]
ICT systémy					
67	Inovácia RIS SED	2012	2016	20,018	0,123
68	Obnova nosnej telekomunikačnej siete SDH	2016	2017	1,700	
69	Obnova IP telefónie	2014	2014	0,700	
70	Rozšírenie systému PM GEO o nové funkcionality	2015	2015	0,330	
71	Obnova zariadení F-MUX	2017	2017	1,800	
72	Implementácia bezpečnostného systému	2014	2017	1,600	
73	Upgrade bezpečnostných systémov	2014	2017	0,800	
74	Integrácia podporných systémov SED	2012	2014	1,448	0,912
75	Software na využitie výmeny údajov o systémovej odchýlke SEPS, a. s. a ČEPS, a. s.	2019	2021	0,524	
SPOLU investičné projekty				922,246	147,531

 investície, ktoré sa budú musieť realizovať v nasledujúcich troch rokoch

 investície, o ktorých prevádzkovateľ prenosovej sústavy už rozhodol

 ostatné investície do modernizácie prenosovej sústavy

 [kód PCI: Exxx] PCI projekty

¹⁾ O týchto nákladoch sa rozhodne až po vyjasnení budúceho pripojenia blokov č. 5 a č. 6 EVO I do PS po odstavení R220 kV Voľa. Momentálne prebiehajú rokovania medzi spoločnosťami SEPS, a. s., a SE, a. s.

²⁾ Uvedené náklady predstavujú celkové predpokladané náklady, t.j. zahrňujú aj náklady vynaložené po roku 2023, nakoľko začiatok investičného projektu ešte zasahuje do sledovaného desaťročného horizontu avšak s jeho ukončením sa uvažuje až po roku 2023.

Poznámka:

1. Uvedené investičné náklady sú stanovené kvalifikovaným odhadom pri uvažovaní cenovej úrovne roku 2013, bez uvažovania vplyvu inflácie v čase zaradenia do investičného plánu a prípadnej zmeny technického riešenia v čase realizácie investícií. Pri ďalšom spracovaní DPR PS budú investičné náklady aktualizované.
2. Zoznam investícií do prenosovej sústavy na roky 2014 až 2023 nezohľadňuje všetky investičné potreby SEPS, a.s. v najbližšom desaťročnom horizonte, ale iba tie investičné projekty, ktoré súvisia so zabezpečením nevyhnutného zvyšovania existujúcich kapacít a nevyhnutnú modernizáciu hlavných častí prenosovej sústavy.