Správa o plnení desaťročného plánu rozvoja sústavy

Podľa § 10 ods. c) druhého bodu zákona č. 250/2012 Z. z. o regulácii v sieťových odvetviach 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 2015 – 2024 predloženého úradu dňa 24. 11. 2014 a Správy o plnení Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy 2015 – 2024 a jej doplnenia, predloženej na úrad spoločnosťou SEPS, a.s. dňa 26. 11. 2015.

Spoločnosť Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s., (ďalej len „SEPS“), ako prevádzkovateľ prenosovej sústavy (ďalej len „PPS“) Slovenskej republiky (ďalej len „SR“), spracoval Správu o plnení Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy na obdobie rokov 2015-2024 (ďalej len „Správa o plnení DPRPS 2024“), 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 2024 bol zverejnený na webovom sídle SEPS v slovenskom jazyku dňa 26. 02. 2015 po ukončení správneho konania zo strany Úradu pre reguláciu sieťových odvetví a v anglickom jazyku dňa 14. 4. 2015 po ukončení procesu jeho prekladu.
V zmysle platného DPRPS 2024 budú niektoré investičné projekty ukončené v roku 2015 a v niektorých projektoch došlo k posunu termínu ich realizácie.

V zmysle platného Desaťročného plánu rozvoja prenosovej sústavy (DPRPS) 2023 a DPR PS 2024, ktoré boli zverejnené na webovom sídle SEPS je plnenie projektov nasledovné:

Projekty ktoré boli ukončené:

- Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 1. časť,
- Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 2. časť,
- Transformácia 400/110 kV Voľa - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV,
- Upgrade RIS vlastnej spotreby ESt Križovany,
- Vedenie 2x400 kV medzi križovatkou V409 a V071/072 a ESt Voľa,
- Prepojenie V071 a V285,
- Výmena KZL V478,
- Obnova IP telefónie,
- Integrácia podporných systémov SED.

Projekty u ktorých sa predpokladá ukončenie v roku 2015:

- Prevádzková budova PS Východ,
- Inovácia hraničných vývodových terminálov TG 803,
- Diaľkové riadenie ESt Veľký Ďur,
- Diaľkové riadenie a doplnenie T402 v ESt Stupava,
- Diaľkové riadenie a výmena T401 a T403 v ESt Levice,
- Úprava zaústenia V492 a V493 do Est Horná Ždaňa,
- Preizolácia a výmena vodičov V439,
- Nový stožiar na 2x400kV vedení V043/496 do úseku p.b.č. 101-102,
- KZL/OPK V 449 Levice - hranica s Maďarskom,
- Inovácia technológie merania cezhraničných vedení,
- Upgrade a rozšírenie centrály PQM.

Projekty ktorých bola posunutá realizácia:

- <u>Rozvodňa 400 kV Lemešany – rozšírenie</u> – posun realizácie za rok cca 2030 (v *roku 2012 bola dokončená kompletná preizolácia vedenia V409 (Lemešany – V. Kapušany), vrátane opráv oceľových konštrukcií stožiarov. Po takejto oprave je možné vedenie V409 prevádzkovať najbližších cca 15 rokov bez zásadnejších plánovaných údržbových zásahov. Taktiež kapacita vedenia*

vyhovuje súčasným potrebám, a preto jeho zdvojenie (a rozšírenie súvisiacich ESt), nie je nateraz potrebné. Zdôvodnenie je uvedené aj v "Správe o plnení" z roku 2014.),

- Rozvodňa 400 kV Veľké Kapušany - rozšírenie – posun realizácie za rok cca 2030 (v *roku 2012 bola dokončená kompletná preizolácia vedenia V409 (Lemešany – V. Kapušany), vrátane opráv oceľových konštrukcií stožiarov. Po takejto oprave je možné vedenie V409 prevádzkovať najbližších cca 15 rokov bez zásadnejších plánovaných údržbových zásahov. Taktiež kapacita vedenia vyhovuje súčasným potrebám, a preto jeho zdvojenie (a rozšírenie súvisiacich ESt), nie je nateraz potrebné. Zdôvodnenie je uvedené aj v "Správe o plnení" z roku 2014.*),
- Rozpadová automatika v ESt Veľký Ďur – posun realizácie na rok 2016 (p*resun na rok 2016 z dôvodu kolízie IPR "Diaľkové riadenie ESt Veľký Ďur a pripojenie EMO 3,4 do PS ", IPR "Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo – Veľký Ďur" a tohto IPR. Nebolo možné dodať dokumentáciu skutočného vyhotovenia kolidujúcich IPR s prihliadnutím aj na pripojené bloky 1 a 2 jadrovej elektrárne Mochovce, ktorá je nevyhnutná pre ukončenie tohto IPR)*,
- Inovácia zariadení RIS na úrovni RKS pre riadenie R110 kV v ESt Horná Ždaňa – posun realizácie na roky 2016 až 2017 (*k zmene termínu realizácie projektu došlo z dôvodu nevyhnutnosti inovácie riadiacich terminálov polí R110kV, ktoré je potrebné zrekonštruovať v r. 2016-2017. Pôvodne plánovaný projekt zahŕňal len inováciu centrálnych zariadení RIS. Keďže tieto dve úrovne technológie RIS (centrálne zariadenia RIS a zariadenia RIS pre riadenie polí) na seba nadväzujú, je potrebné ich časovo a vecne skoordinovať a realizovať súčasne*),
- Diaľkové riadenie a výmena T404 v ESt Podunajské Biskupice – posun realizácie do roku 2019 (*zmena technického riešenia (prechod na nový typ rozvodne z dôvodu dosiahnutia komplexného a koncepčného dlhodobého riešenia z pohľadu predpokladaného rozvoja v oblasti P. Biskupice) vyústila do predĺženia realizácie projektu.*),
- Diaľkové riadenie ESt Sučany – posun realizácie na roky 2025 až 2029 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a súbeh viacerých plánovaných rekonštrukcií na elektricky blízkych elektrických staniciach v okolí ESt Sučany, čo by malo dopad na prevádzkovú bezpečnosť a spoľahlivosť ES SR*),
- Diaľkové riadenie a výmena T401 a T402 v ESt Liptovská Mara - posun realizácie na roky 2021 až 2026 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a súbeh viacerých plánovaných rekonštrukcií na elektricky blízkych elektrických staniciach v okolí ESt L. Mara, čo by malo dopad na prevádzkovú bezpečnosť a spoľahlivosť ES SR*),
- Diaľkové riadenie a výmena T401 a nové kompenzačné tlmivky v ESt Varín - posun realizácie do roku 2022 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a súbeh viacerých plánovaných rekonštrukcií na elektricky blízkych elektrických staniciach v okolí ESt Varín, čo by malo dopad na prevádzkovú bezpečnosť a spoľahlivosť ES SR*),
- Výmena T402 v ESt Podunajské Biskupice - posun realizácie na roky 2017 až 2020 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020. Náklady na realizáciu boli opätovne rozložené do viacerých rokov. Diagnostické výsledky potvrdili, že je projekt možné realizovať aj v roku 2020.*),
- TR 400/110 kV Senica - posun realizácie na roky 2018 až 2021 (*požiadavka ZSD na presun realizácie projektu na skoršie obdobie na základe žiadosti o zmenu pripojenia v ESt Senica*),
- Vedenie 2x400 kV Veľké Kapušany - križovatka V409 a V071/072 – posun realizácie za rok cca 2030 (v *roku 2012 bola dokončená kompletná preizolácia vedenia V409 (Lemešany – V. Kapušany), vrátane opráv oceľových konštrukcií stožiarov. Po takejto oprave je možné vedenie V409 prevádzkovať najbližších cca 15 rokov bez zásadnejších plánovaných údržbových zásahov. Taktiež kapacita vedenia vyhovuje súčasným potrebám, a preto jeho zdvojenie (a rozšírenie súvisiacich ESt), nie je nateraz potrebné. Zdôvodnenie je uvedené aj v "Správe o plnení" z roku 2014.*),
- Vedenie 2x400 kV Voľa – Lemešany – posun realizácie za rok cca 2030 (v *roku 2012 bola dokončená kompletná preizolácia vedenia V409 (Lemešany – V. Kapušany), vrátane opráv oceľových konštrukcií stožiarov. Po takejto oprave je možné vedenie V409 prevádzkovať najbližších cca 15 rokov bez zásadnejších plánovaných údržbových zásahov. Taktiež kapacita vedenia vyhovuje súčasným potrebám, a preto jeho zdvojenie (a rozšírenie súvisiacich ESt), nie je nateraz potrebné. Zdôvodnenie je uvedené aj v "Správe o plnení" z roku 2014.*),
- Preizolácia a výmena vodičov V425 - posun realizácie na roky 2019 až 2021 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a diagnostické prehodnotenie technického stavu*),
- Preizolácia a výmena vodičov V424 - posun realizácie na roky 2020 až 2022 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a diagnostické prehodnotenie technického stavu*),

- Preizolácia a výmena vodičov V498 - posun realizácie na rok 2017 (*diagnostické prehodnotenie technického stavu*),
- Preizolácia a výmena vodičov V429 - posun realizácie na rok 2022 až 2023 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a diagnostické prehodnotenie technického stavu*),
- Preizolácia a výmena vodičov V448 - posun realizácie na roky 2021 až 2023 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a diagnostické prehodnotenie technického stavu*),
- Zaústenie vedenia V424 do R400 kV v ESt Senica - posun realizácie na roky 2018 až 2021 (*požiadavka ZSD na presun realizácie projektu na skoršie obdobie na základe žiadosti o zmenu pripojenia v ESt Senica*),
- Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo - Gönyű (HU) - Veľký Ďur (časť Veľký Meder – štátna hranica s HU) - posun realizácie na roky 2015 až 2018 (v*zájomná dohoda s prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Maďarsku o posune termínu realizácie výstavby SK - HU vedení o jeden rok skôr, podľa pripravovanej zmluvy o výstavbe.*),
- Vedenie 2x400 kV Rimavská Sobota – Sajóivánka (HU) (časť po hranicu s HU) - posun realizácie na roky 2015 až 2018 (*Vzájomná dohoda s prevádzkovateľom prenosovej sústavy v Maďarsku o posune termínu realizácie výstavby SK - HU vedení o jeden rok skôr, podľa pripravovanej zmluvy o výstavbe.*),
- Optické prepojenie ESt Varín - SED Žilina (V495) - posun realizácie do roku 2016 (z*dĺhavejší proces získavania stavebného povolenia na časť zákazky ("Úložný optický kábel od p.b.č.283 – SED Žilina"))*
- Upgrade systému DaE - posun realizácie do roku 2020 (*pôvodná investičná akcia je rozdelená na tri investičné akcie s upravenými časovými horizontmi (v rokoch 2013-2020 -> Upgrade systému DaE; 2020-2021 -> Inovácia systému DaE; 2022-2030 -> Upgrade nového systému DaE)*),
- Inovácia systému ASZD - posun realizácie na roky 2021 až 2023 (*pôvodná investičná akcia je rozdelená na dve investičné časti s upravenými časovými horizontmi. Prvá časť bude realizovaná v rokoch 2015-2017 a druhá v rokoch 2021-2023*).

Projekt u ktorých došlo k zmene technického riešenia:

- Presun 1. skupiny tlmiviek od T 401 z ESt Sučany do ESt Voľa k T 402 a nové kompenzačné tlmivky pripojené k T 401 Voľa - posun realizácie na roky 2014 až 2017 (z*mena technického riešenia (eliminácia nepriaznivého vplyvu komp. tlmiviek na napätie vlastnej spotreby ESt Voľa) vyústila do predĺženia realizácie projektu. Zdôvodnenie je uvedené aj v "Správe o plnení" z roku 2015.*),
- Preizolácia V044 - posun realizácie na roky 2021 až 2022 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020. Na základe diagnostického prehodnotenia technického stavu vodičov bude realizovaná iba preizolácia vedenia bez pôvodne uvažovanej výmeny vodičov*),
- Preizolácia V043 - posun realizácie na roky 2021 až 2022 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020. Na základe diagnostického prehodnotenia technického stavu vodičov bude realizovaná iba preizolácia vedenia bez pôvodne uvažovanej výmeny vodičov*),
- Preizolácia V496 - posun realizácie na roky 2021 až 2023 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020. Na základe diagnostického prehodnotenia technického stavu vodičov bude realizovaná iba preizolácia vedenia bez pôvodne uvažovanej výmeny vodičov*),
- Výmena vodičov V407 - posun realizácie na roky 2023 až 2025 (*kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a diagnostické prehodnotenie technického stavu vedenia*),
- Výmena vodičov V408 - posun realizácie na roky 2022 až 2024 (kumulácia investičných nákladov na obdobie do roku 2020 a diagnostické prehodnotenie technického stavu vedenia),
- Úpravy ASZD podľa požiadaviek legislatívy a užívateľov - posun realizácie na roky 2018 až 2020 (*zložitosť a previazanosť technologických prvkov si vyžiadala podrobnejšiu analýzu projektu a prehodnotenie termínu jeho realizácie*),

Projekty ktoré boli vyňaté z DPRPS:

- Vedenie 2x400 kV Rimavská Sobota – Medzibrod (v*yňatý z investičného plánu spoločnosti SEPS, nakoľko ide o investičný projekt, ktorý je vyvolaný investorom novej prečerpávacej vodnej elektrárne Ipeľ (ďalej len "PVE Ipeľ"). Tento investičný projekt má slúžiť pre budúce pripojenie PVE Ipeľ do PS. V zmysle v súčasnosti platnej legislatívy (zákon č. 251/2102 Z.z. o energetike a o zmene a doplnení niektorých zákonov; zákon č. 250/2012 Z.z. o regulácii v sieťových odvetviach; Vyhláška ÚRSO č. 24/2013 Z. z. ktorou sa ustanovujú pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s elektrinou a pravidlá pre fungovanie vnútorného trhu s plynom; Vyhláška ÚRSO č. 221/2013 Z. z. ktorou sa ustanovuje*

cenová regulácia v elektroenergetike; Prevádzkový poriadok prevádzkovateľa prenosovej sústavy Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.) sú takéto investičné projekty v plnej výške hradené budúcim investorom. Identifikácia tohto investičného projektu, ako nevyhnutnej podmienky pre pripojenie PVE Ipeľ do PS bola potvrdená "Štúdiou vplyvu a pripojiteľnosti elektroenergetického zariadenia „Prečerpávacia vodná elektráreň Ipeľ“ do ES SR", ktorá bola vypracovaná SEPS v roku 2014 na základe odporúčania MH SR. Bez vybudovania PVE Ipeľ a jeho pripojenia je prepojenie elektrických staníc Rimavská Sobota a Medzibrod investičným projektom prevádzkovateľa prenosovej sústavy uvažovaným v ďalekom výhľade. To znamená, že jeho vybudovanie (bez PVE Ipeľ) nie je v horizonte do roku 2030 pre prevádzku PS SR potrebné.),

- Rozšírenie systému PM GEO o nové funcionality (*projekt bol prehodnotený a napokon vylúčený z investičného plánu. V priebehu nasledujúcich 3 rokov bude prebiehať konsolidácia údajovej databázy pre systém PM GEO*).

Realizácia investičných projektov DPRPS 2024, ktoré nie sú spomenuté medzi hore uvedenými investíciami, pokračuje podľa navrhnutého harmonogramu. Prehľad realizácie investícií do prenosovej sústavy na roky 2014 až 2024 zo schváleného DPRPS 2023 a DPRPS 2024 tvorí prílohu.

Zoznam použitých skratiek

DPRPS 2023	-	Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy na obdobie rokov 2014 až 2023
DPRPS 2024	-	Desaťročný plán rozvoja prenosovej sústavy na obdobie rokov 2015 až 2024
ESt	-	Elektrická stanica
PPS	-	Prevádzkovateľ prenosovej sústavy
PS SR	-	Prenosová sústava SR
SEPS	-	Slovenská elektrizačná prenosová sústava, a. s.
SR	-	Slovenská republika

Príloha: Prehľad realizácie investícií do prenosovej sústavy na roky 2014 až 2024 zo schváleného DPRPS 2023 a DPRPS 2024

ORE, 22. 01. 2016

Príloha:

Prehľad realizácie investícií do prenosovej sústavy na roky 2014 až 2024

		DPRPS 2023					DPRPS 2024				
P.č.	Investičné projekty	Identifikačné číslo	Začiatok a koniec IPR		Predpokladané náklady [mil. EUR]	Vynaložené náklady do 31.12.2012 [mil. EUR]	Identifikačné číslo	Začiatok a koniec IPR		Predpokladané náklady [mil. EUR]	Vynaložené náklady do 31.12.2013 [mil. EUR]
Elektrické stanice - výstavba a rekonštrukcia											
1	Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 1. časť	2013-1	2005	2014	30,486	30,075	Projekt ukončený v roku 2014				
2	Transformácia 400/110 kV Medzibrod - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV - 2. časť	2013-2	2008	2014	0,840	0,567	Projekt ukončený v roku 2014				
3	Transformácia 400/110 kV Voľa - rekonštrukcia R220 kV na R400 kV	2013-3	2007	2014	26,793	9,391	Projekt ukončený v roku 2014				
4	Spínacia stanica 400 kV Gabčíkovo - výstavba novej stanice	2013-4	2008	2017	24,253	1,836		2008	2017	27,128	1,836
5	Rozvodňa 400 kV Bystričany - výstavba novej R400 kV	2013-5	2014	2019	14,145			2014	2019	14,384	
6	Rozvodňa 400 kV Horná Ždaňa - rozšírenie	2013-6	2014	2018	3,320			2014	2019	6,496	
7	Rozvodňa 400 kV Križovany - rozšírenie	2013-7	2014	2018	3,220			2014	2019	3,215	
8	Rozvodňa 400 kV Lemešany - rozšírenie	2013-8	2023	2023	1,992		Posunutá realizácia projektu za rok cca 2030				
9	Rozvodňa 400 kV Rimavská Sobota - rozšírenie	2013-9	2017	2018	2,656			2016	2018	2,656	
10	Rozvodňa 400 kV Veľké Kapušany - rozšírenie	2013-10	2023	2023	3,983		Posunutá realizácia projektu za rok cca 2030				
11	Presun 1. skupiny tlmiviek od T 401 z ESt Sučany do ESt Voľa k T 402 a nové kompenzačné tlmivky pripojené k T 401 Voľa	2013-11	2014	2015	1,554			2014	2015	1,470	
12	Doplnková technologická inovácia ESt Levice	2013-12	2015	2015	0,390		Presun do "Projektu č. 2013-23"				
13	Upgrade RIS vlastnej spotreby ESt Križovany	2013-13	2014	2014	0,010		Projekt ukončený v roku 2014				
14	Rozpadová automatika v ESt Veľký Ďur	2013-14	2015	2015	0,200			2015	2015	0,200	
15	Prevádzková budova PS Východ	2013-15	2008	2015	1,597	0,126		2008	2015	1,585	0,126
16	Inovácia zariadení RIS pre riadenie R220 kV Lemešany	2013-16	2015	2016	0,500			2019	2019	0,500	
17	Inovácia hraničných vývodových terminálov TG 803	2013-17	2014	2015	0,382			2014	2015	0,386	
18	Inovácia zariadení RIS na úrovni RKS pre riadenie R110 kV v ESt Horná Ždaňa	2013-18	2014	2015	0,500			2014	2015	0,500	
19	Obnova sekundárnej techniky Est Bošáca						2014-1	2017	2018	1,000	
20	Rozvodňa 400 kV Križovany - rozšírenie						2014-2	2020	2021	3,950	
21	Rozvodňa 400 kV Senica - rekonštrukcia R 220 kV na R 400 kV						2014-3	2021	2023	12,439	
Elektrické stanice - diaľkové riadenie a transformácia PS/DS											
22	Diaľkové riadenie ESt Veľký Ďur	2013-19	2004	2015	38,858	31,598		2004	2015	38,547	31,598
23	Diaľkové riadenie a výmena T404 v ESt Podunajské Biskupice	2013-20	2004	2017	14,367	0,021		2004	2017	21,430	0,021
24	Diaľkové riadenie a výmena T402 v ESt Rimavská Sobota	2013-21	2006	2015	18,017	1,384		2006	2015	17,651	1,384
25	Diaľkové riadenie a doplnenie T402 v ESt Stupava	2013-22	2007	2015	23,725	17,237		2007	2015	23,693	17,237
26	Diaľkové riadenie a výmena T401 a T403 v ESt Levice	2013-23	2006	2014	29,715	20,075	Posun ukončenia projektu na rok 2015				
27	Diaľkové riadenie a výmena T401 a T402 v ESt Spišská Nová Ves	2013-24	2006	2019	18,929	0,295		2006	2019	18,929	0,295
28	Diaľkové riadenie ESt Sučany	2013-25	2018	2021	9,158			2018	2021	9,158	
29	Diaľkové riadenie a výmena T401 a T402 v ESt Liptovská Mara	2013-26	2014	2022	14,340			2019	2022	14,340	
30	Diaľkové riadenie a výmena T401 a nové kompenzačné tlmivky v ESt Varín	2013-27	2013	2018	17,435			2012	2018	17,385	
31	Výmena T401 a nový transformátor VS v ESt Moldava	2013-28	2014	2017	7,100			2014	2017	7,100	
32	Výmena T402 v ESt Podunajské Biskupice	2013-29	2019	2020	5,311			2019	2019	5,311	
33	Výmena T401 a T403 a transformátor VS v ESt Horná Ždaňa	2013-30	2022	2023	10,622			2022	2023	10,622	
34	TR 400/110 kV Bystričany - T401	2013-31	2022	2023	5,000			2016	2019	13,200	
35	TR 400/110 kV Bystričany - T402						2014-4	2020	2021	11,500	
36	Výmena T401 v ESt Stupava	2013-32	2022	2022	5,311			2022	2022	5,311	
37	TR 400/110 kV Senica						2014-5	2022	2023	5,311	
Vnútroštátne elektrické vedenia - výstavba a rekonštrukcia											
38	Vedenie 2x400 kV medzi križovatkou V409 a V071/072 a ESt Voľa	2013-33	2009	2014	26,023	26,119	Projekt ukončený v roku 2014				
39	Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo - Veľký Ďur	2013-34	2007	2016	72,958	5,198		2007	2016	96,302	5,198
40	Vedenie 2x400kV Bystričany - Križovany	2013-35	2014	2019	74,140	0,899		2014	2019	74,140	0,899
41	Vedenie 2x400kV Horná Ždaňa - Oslany	2013-36	2012	2019	34,060	0,746		2012	2019	34,060	0,746
42	Vedenie 2x400 kV Veľké Kapušany - križovatka V409 a V071/072	2013-37	2019	2023	20,627		Posunutá realizácia projektu za rok cca 2030				
43	Vedenie 2x400 kV Voľa - Lemešany	2013-38	2019	2023	33,887		Posunutá realizácia projektu za rok cca 2030				
44	Prepojenie V071 a V285	2013-39	2013	2014	0,033		Projekt ukončený v roku 2014				
45	Úprava zaústenia V492 a V493 do Est Horná Ždaňa	2013-40	2013	2015	1,283			2013	2015	1,283	
46	Vedenie 2x400 kV Rimavská Sobota - Medzibrod	2013-41	2023	2027	169,621			2023	2027	169,621	
47	Preizolácia a výmena vodičov V439	2013-42	2014	2015	4,950			2014	2015	4,870	
48	Preizolácia a výmena vodičov V425	2013-43	2015	2017	8,000			2015	2017	8,000	
49	Preizolácia a výmena vodičov V424	2013-44	2016	2018	9,000			2016	2018	9,000	
50	Preizolácia a výmena vodičov V498	2013-45	2018	2018	1,000			2018	2018	1,000	
51	Preizolácia a výmena vodičov V429	2013-46	2018	2018	1,000			2018	2018	1,000	
52	Preizolácia a výmena vodičov V448	2013-47	2019	2019	0,400			2019	2019	0,400	
53	Preizolácia V044	2013-48	2019	2019	0,700			2019	2019	0,700	
54	Preizolácia V043	2013-49	2019	2020	1,500			2019	2020	1,500	
55	Preizolácia V496	2013-50	2019	2020	2,200			2019	2020	2,200	
56	Výmena vodičov V407	2013-51	2020	2022	8,500			2020	2022	8,500	
57	Výmena vodičov V408	2013-52	2021	2023	6,000			2021	2023	6,000	
58	Nový stožiar na 2x400kV vedení V043/496 do úseku p.b.č. 101-102						2014-6	2014	2015	0,251	
59	Zaústenie vedenia V424 do R400 kV v ESt Senica						2014-7	2022	2023	6,910	
Cezhraničné elektrické vedenia - výstavba											
60	Vedenie 2x400 kV Gabčíkovo - Gönyű (HU) - Veľký Ďur (časť Veľký Meder – štátna hranica s HU) [kód PCI: E147]	2013-53	2015	2019	20,082			2015	2019	20,082	
61	Vedenie 2x400 kV Rimavská Sobota – Sajóivánka (HU) (časť po hranicu s HU) [kód PCI: E148]	2013-54	2015	2019	21,908			2015	2019	21,908	
Elektrické vedenia - kombinované zemné laná											
62	KZL/OPK V428 Moldava - Veľké Kapušany	2013-55	2016	2016	2,490			2016	2016	2,490	
63	Výmena KZL V478	2013-56	2013	2014	1,750	0,025	Projekt ukončený v roku 2014				
64	KZL/OPK V 449 Levice - hranica s Maďarskom	2013-57	2013	2014	0,735	0,043	Posun ukončenia projektu na rok 2015				
65	Optické prepojenie ESt Varín - SED Žilina (V495)						2014-8	2014	2015	0,280	
Obchodné systémy											
66	Úpravy ASZD podľa požiadaviek legislatívy a užívateľov	2013-58	2015	2016	3,985			2015	2017	3,985	
67	Inovácia systému ASZD	2013-59	2014	2020	12,000			2018	2024	11,900	
68	Inovácia systému merania kvality	2013-60	2015	2021	6,000			2018	2020	2,600	
69	Inovácia technológie merania cezhraničných vedení	2013-61	2013	2014	1,492	0,613	Posun ukončenia projektu na rok 2015				
70	Upgrade a rozšírenie centrály PQM	2013-62	2013	2015	2,350			2013	2015	1,800	
71	Upgrade systému DaE	2013-63	2013	2017	2,945	0,248		2013	2017	3,664	0,248
72	Inovácia meracích sústav	2013-64	2018	2020	2,000			2018	2020	2,000	
73	Úpravy ASZD podľa požiadaviek legislatívy a užívateľov	2013-65	2023	2024	4,000			2023	2024	4,000	
74	Inovácia informačného systému obchodného merania	2013-66	2017	2018	1,000			2017	2018	1,000	
ICT systémy											
75	Inovácia RIS SED	2013-67	2012	2016	20,018	0,123		2012	2017	17,867	0,123
76	Obnova nosnej telekomunikačnej siete SDH	2013-68	2016	2017	1,700	0,000		2016	2017	1,700	
77	Obnova IP telefónie	2013-69	2014	2014	0,700	0,000	Projekt ukončený v roku 2014				
78	Rozšírenie systému PM GEO o nové funcionality	2013-70	2015	2015	0,330	0,000					
79	Obnova zariadení F-MUX	2013-71	2017	2017	1,800	0,000		2017	2017	1,800	
80	Implementácia bezpečnostného systému	2013-72	2014	2017	1,600	0,000		2014	2017	1,600	
81	Upgrade bezpečnostných systémov	2013-73	2014	2017	0,800	0,000		2014	2017	0,800	
82	Integrácia podporných systémov SED	2013-74	2012	2014	1,448	0,912	Projekt ukončený v roku 2014				
83	Software na využitie výmeny údajov o systémovej odchýlke SEPS, a. s. a ČEPS, a. s.	2013-75	2019	2021	0,524	0,000		2019	2021	0,524	

Príloha:

Poznámky:

1. O nákladoch projektu č. 2013-16 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 SE.
2. Uvedené investičné náklady sú stanovené kvalifikovaným odhadom pracovníkov SEPS pri uvažovaní cenovej úrovne v čase zaradenia do investičného plánu, bez uvažovania vplyvu inflácie a prípadnej zmeny technického riešenia v čase realizácie investícií. Pri ďalšom spracovaní DPRPS budú investičné náklady aktualizované.
3. Zoznam investícií do prenosovej sústavy na roky 2014 až 2024 nezohľadňuje všetky investičné potreby SEPS v najbližšom horizonte, ale iba tie investičné projekty, ktoré súvisia so zabezpečením nevyhnutného zvyšovania existujúcich kapacít a nevyhnutnú modernizáciu hlavných častí prenosovej sústavy.