



INFRASTRUKTURA

Naše obstoječe visokonapetostne daljnovodne povezave in pripadajoči elektroenergetski objekti so v dobri kondiciji.

Skrbno načrtujemo in gradimo nove povezave in naprave, ki so pogoj za zanesljivost oskrbe odjemalcev električne energije tudi v prihodnje.

49,5

mio EUR
investicijskih vlaganj

Investicijska vlaganja: 49,5 mio EUR, kar je 43 % manj od načrtovanega. Razlogi: naknadne spremembe obsega izvedbe, priprava dokumentacije in pridobitev dovoljenj, nasprotovanje civilnih iniciativ.

Prevzem 110 kV omrežja: Prevzeli smo 110 kV prenosno opremo daljnovodnih, zveznih in merilnih polj v 110 kV stikališčih ter 110 kV daljnovode od prodajalcev, s katerimi smo dosegli dogovor o cenitvah.

Vzdrževalne aktivnosti obsegajo daljnovode v dolžini 2.893 kilometrov ter 45 postaj s pripadajočimi energetskimi transformatorji in ostalimi visokonapetostnimi prenosnimi napravami, izvajajo jih centri za infrastrukturo prenosnega omrežja v Mariboru, Podlogu, Ljubljani in Divači. V letu 2017 smo opravili vsa vzdrževalna dela, ki smo jih glede na elektroenergetsko situacijo lahko.

2.893

km dolžina daljnovodov

110 kV

prevzem omrežja

Zagotovitev alternativnega napajanja odjema: Zaradi nujnih vzdrževalnih del na 100 kV povezavi med Divačo in Ajdovščino smo to povezavo izklopili in odjem prehodno napajali z vzpostavitev otočnega obratovanja HE na reki Soči.

21

projektov za izgradnjo in nadgradnjo prenosnih povezav

Gradnja prenosnih povezav: Izvajali smo 21 projektov za izgradnjo novih in nadgradnjo obstoječih prenosnih povezav.

Obvladovanje poškodovane infrastrukture: Močan veter v decembru je poškodoval več daljnovodov. V tesnem sodelovanju z distribucijskimi podjetji smo posledice odpravili v najkrajšem času.



ŠIRITEV IN VZDRŽEVANJE OMREŽJA

OPIS DEJAVNOSTI

Vzdrževanje, graditev in posodabljanje elektroenergetskega omrežja Slovenije so pomembne dejavnosti družbe ELES, saj prek njih sledimo pokrivanju naraščajočih potreb po električni energiji ter zagotavljanju njenega varnega in učinkovitega prenosa. Ekipe vzdrževalcev na terenu skrbijo za brezhibno stanje obstoječih povezav in za hitro odpravo havarij.

KLJUČNI REZULTATI V LETU 2017

Investicijska vlaganja: Vlagamo v posodabljanje in širjenje omrežja ter uvajamo tehnološke inovacije.

Kot sistemski operater prenosnega elektroenergetskega omrežja zagotavljamo stroškovno učinkovito in pregledno delovanje, naš Načrt razvoja prenos-

nega omrežja je pripravljen skladno s Politiko učinkovitega upravljanja s sredstvi, ki jo je družba ELES sprejela in začela izvajati leta 2013. Načine učinkovitega upravljanja s sredstvi po standardu ISO 55000 in britanskem standardu PAS 55 smo vključili tudi v sistem kakovosti ISO 9001.

V letu 2017 smo za investicijska vlaganja namenili 49,5 milijona EUR, kar je 43 % manj, kot je bilo načrtovano.

Za nove investicije je družba ELES namenila 24,6 milijona EUR, za obnove oziroma rekonstrukcije 22,0 milijona EUR sredstev in za male investicije 2,8 milijona EUR.

Tabela 9: Investicijska vlaganja po skupinah

Investicije in rekonstrukcije	Real. 2016	Real. 2017	LN 2017	indeks r17/r16	indeks r17/LN17	LN 2018
v mio EUR	1	2	3	4(2/1)	5(2/3)	
1. Daljnovodi	13,4	8,8	9,9	66	89	6,6
1.1 400 kV DV	2,6	2,9	3,5	113	83	4,0
1.2 220 kV DV	0,3	0,2	0,3	49	53	0,4
1.3 110 kV DV	10,5	5,7	6,0	55	96	2,1
2. RTP, RP	13,1	31,0	42,6	237	73	33,1
2.1 400/x kV	4,1	7,8	11,1	189	71	13,5
2.2 220/x kV	0,0	0,0	0,0			0,0
2.3 110/x kV	8,9	23,2	31,5	259	74	19,6
3. Velike investicije na področju obratovanja	2,9	1,4	16,2	48	9	14,2
4. Sekundarna oprema	0,5	0,0	0,2	2	6	0,3
5. Telekomunikacije	1,1	0,8	4,5	73	17	3,6
6. Računalniška oprema	1,5	1,6	3,2	105	50	4,4
7. Poslovne zgradbe	0,2	3,5	7,7	2.039	45	6,5
8. Razvoj novih tehnologij	0,7	0,4	0,9	61	46	1,3
9. Male investicije	1,2	1,9	2,0	163	96	2,5
10. SKUPAJ	34,6	49,5	87,3	143	57	72,5

Opomba: V točki 2. RTP, RP - 110/x kV je v realizaciji za leto 2016 vključen tudi brezplačni prevzem za ENP Divača (I542-001) v višini 2,8 mio EUR.

Do neizpolnitve plana prihaja zaradi naknadne spremembe obsega izvedbe, kasnitev projektne dokumentacije, upravnih in drugih dovoljenj, zaradi problematike s civilnimi iniciativami, kasnitve dobaviteljev/izvajalcev, zaradi vlaganj revizijskih zahtevkov in tudi zaradi nižjih ponudbenih cen izbranih

ponudnikov v postopkih javnega naročanja. Ob upoštevanju slednjega **korigirana realizacija glede na planirano ni 57 %, ampak 70 %**. V preglednici je izračunana tudi razlika med ocenjeno in realizirano vrednostjo javnih naročil.

Tabela 10: Javna naročila od 1. 1. 2015 do 31. 12. 2017

	Elementi izračuna	Vrednostni podatki
1.	Ocenjena vrednost (v mio EUR)	126,0
2.	Realizirana vrednost (v mio EUR)	101,9
3.	Najvišje vrednosti ponudb (v mio EUR)	115,4
4.	Dodatna dela – aneksi (v mio EUR)	2,2
5.	Realizirana vrednost/ocenjena vrednost (v %)	81
6.	Najvišje ponudbe/ocenjena vrednost (v %)	92
7.	Aneks na osnovno pogodbeno vrednost (v %)	2

Tabela 11: Investicijska vlaganja v letu 2017

	Elementi izračuna	Vrednostni podatki
1.	Planirana investicijska vlaganja (v mio EUR)	87,3
2.	Korigiran plan zaradi doseženih ponudbenih cen (79 % plana) (v mio EUR)	70,6
3.	Realizirano (v mio EUR)	49,5
4.	Realizacija (v %)	70

Prevzem 110 kV omrežja: Skladno s 512. členom Energetskega zakona (EZ-1) (Uradni list RS, št. 17/14, 81/15) in Uredbo o razmejitvi 110 kV omrežja v distribucijski in prenosni sistem (Uradni list RS, št. 35/15) so gospodarske družbe dolžne visokonapetostno 110 kV prenosno omrežje (lastnino in druge obligacijske ali stvarne pravice na omrežju) v treh letih od uveljavitve EZ-1 s pogodbo odplačno prenesti na družbo ELES.

Družba ELES si je že v letih 2015 in 2016 prizadevala zmanjšati regulativna tveganja, do katerih bi prišlo zaradi neusklajenih nakupnih cen 110 kV omrežja z regulativno priznanimi vrednostmi prevzema, zato je tudi v letu 2017 Ministrstvu za infrastrukturo posredovala več pozivov za uskladitev zakonodaje in aktivno sodelovala v javni obravnavi novele EZ-1

na zadevnem področju, ki je Državni zbor februarja 2018 ni sprejel. Družba ELES je pristojno ministrstvo tudi obvestila o zamudi izpolnjevanja zakonskih rokov prevzema 110 kV omrežja zaradi neusklajenih vrednosti 110 kV omrežja med sedanjimi lastniki (prodajalci) in družbo ELES (kupcem).

V letu 2017 je družba ELES prevzela 110 kV prenosno opremo daljnovodnih, zveznih in merilnih polj v 110 kV stikališčih ter 110 kV daljnovode od prodajalcev, s katerimi je dosegla dogovor o cenitvah, to je v višini zneskov neodpisanih knjigovodskih vrednosti osnovnih sredstev pri prvotnih lastnikih. V sklopu investicijske izgradnje je bila zgrajena RTP Plave, ki je sicer v Uredbi navedena v rubriki za prevzem, a gre dejansko za novo investicijo družbe ELES.

Tabela 12: Prevzemi v letu 2017

Število	Objekt	V lasti družbe
1	RTP Domžale	Elektro Ljubljana
2	RTP Radeče	Elektro Ljubljana
3	RTP Brežice	Elektro Celje
4	RTP Dekani	Elektro Primorska
5	RTP Idrija	Elektro Primorska
6	RTP Sežana	Elektro Primorska
7	HE Brežice	HESS
8	RTP Medvode	SEL + Elektro Gorenjska

Število	Daljnovod	V lasti družbe
1	DV 110 kV Krško DES – Krško	Elektro Celje
2	DV 110 kV Krško – Brežice	Elektro Celje
3	DV 110 kV Krško – HE Brežice	Elektro Celje
4	DV 110 kV Beričevo – Domžale	Elektro Ljubljana
5	DV 110 kV Domžale – Kleče	Elektro Ljubljana
6	DV 110 kV Trbovlje - Hrastnik	Elektro Ljubljana

Vzdrževanje prenosnega omrežja: Poleg načrtovanja in gradnje je pomembna naloga družbe ELES tudi skrb za vzdrževanje obstoječega prenosnega elektroenergetskega omrežja. Vzdrževanje, ki obsega daljnovode v dolžini 2.893 kilometrov ter 45 postaj s pripadajočimi energetskimi transformatorji in ostalimi visokonapetostnimi prenosnimi napravami, izvajajo centri za infrastrukturo prenosnega omrežja v Mariboru, Podlogu, Ljubljani in Divači. V okvir vzdrževanja spada tudi odpravljanje posledic izrednih dogodkov, kot so okvare in havarije.

V letu 2017 smo opravili vsa vzdrževalna dela, ki smo jih glede na elektroenergetsko situacijo lahko. Vzdrževanje smo izvajali predvsem zaradi ugotovljenih pomanjkljivosti, kot so:

- sanacija posledic vetroloma;
- DV 220 kV Divača–Padriče: popravilo poškodovane konzole na stojnem mestu (SM) 12;
- DV 220 kV Obersielach–Podlog: sanacija poškodovanega tokovodnika na SM 86-87;

- DV 2 x 110 kV Pekre–Dobrava 3 in Dobrava–Tezno: popravilo poškodovanega zaščitnega vodnika z optičnimi vlakni OPGW;
- DV 400 kV Beričevo–Krško 2: zamenjava poškodovanih Balisor svetilk;
- RTP Divača: sodelovanje pri odpravi okvar na prečnem transformatorju;
- RTP Okroglo: odprava puščanja olja na hladilnih grupah na transformatorju T411;
- RTP Maribor: zamenjava kondenzatorjev na odklopniku v 400 kV DV polju Kainachtal 474;
- RTP Trbovlje: zamenjava okvarjenega napestnega merilnega transformatorja v 110 kV DV polju Brestanica;
- RTP Maribor: zamenjava okvarjenega kombiniranega merilnega transformatorja v 400 kV Zveznem polju;
- RTP Beričevo: zamenjava okvarjenega NIT v 110 kV DV polje TE- TOL.

Poleg vzdrževanja smo v okviru rekonstrukcij in novogradenj opravili tudi številna elektromontažna dela, kot so:

- DV 110+20 kV Vuhred–Podvelka, DV 110+20 kV Podvelka–Ožbalt: zamenjava zaščitne vrvi z OPGW;
- DV 110 kV TP Karbid–TP Korund, DV 2 x 110 kV Fala–Pekre–odcep Karbid: montaža OPGW;
- RTP Pekre: sodelovanje pri prenovi objekta;
- RTP Maribor: sodelovanje pri zamenjavi transformatorja T42 in zaščiti zbiralk;
- RP 110 kV Hudo: sodelovanje pri obnovi objekta – zamenjava VN in sekundarne opreme;
- TP Karbid: izgradnja lastne rabe objekta.

Gradnja prenosnih povezav: V letu 2017 je potekalo enaindvajset projektov za izgradnjo novih in nadgradnjo obstoječih prenosnih povezav. Pomembnejše investicije so predstavljene v nadaljevanju.

- **DV 2 x 400 kV Cirkovce–Pince, DV+OPGW:** V okviru projekta izgradnje daljnovidne povezave z Madžarsko, ki je uvrščen tudi na evropski seznam projektov skupnega interesa (Projects of Common Interest - PCI), smo nadaljevali s postopkom pridobivanja okoljevarstvenega soglasja (OVS). Upravni postopek vodi Agencija Republike Slovenije za okolje (ARSO), družba ELES pa je kot stranka v postopku na poziv ARSO podala pet izjasnitev

in odgovorov na vprašanja stranskih udeležencev. Izdajo OVS pričakujemo v začetku leta 2018. Intenzivno smo nadaljevali s postopki sklepanja služnostnih pogodb in do konca leta smo z lastniki zemljišč uspeli skleniti in v zemljiško knjigo vpisati 96 % vseh potrebnih služnostnih pogodb. V zadnjem četrtletju smo sklenili tudi pogodbo za izdelavo tehnične in projektne dokumentacije.

- **DV 2 x 110 kV Maribor–Cirkovce:** V mesecu juniju smo pričeli z gradbenimi in elektromontažnimi deli, ki so bila z vklopom daljnovidnega konca decembra delno zaključena. V letu 2018 bomo še uredili dostopne poti in povrnili škodo lastnikom zemljišč.
- **Rekonstrukcija DV 2 x 110 kV Brestanica–Hudo:** Daljnovod je razdeljen na tri odseke. Prvi odsek daljnovidnega je v fazi priprave gradnje in v teku je postopek pridobitve državnega prostorskega načrta. Drugi in tretji odsek daljnovidnega sta v fazi gradnje. Družba ELES je ponovno pridobila gradbeno dovoljenje 19. 9. 2017, ki pa še ni pravomočno. Zaradi tožbe, vložene konec meseca novembra, rok rešitve ni znan. V teku je izdelava dokumentacije za razpis (DZR) in postopkov javnega naročanja (JN). Rok pričetka JN je odvisen od pravomočnega gradbenega dovoljenja. Predviden pričetek gradnje je november 2019.

- **DV 2 x 110 kV Divača–Pivka–Ilirska Bistrica (DV + OPGW):** V letu 2017 so potekale aktivnosti v zvezi s pridobivanjem pravice graditi, izdelavo projekta za pridobitev gradbenega dovoljenja (PGD) in usklajevanja PGD z zahtevami lastnikov. Potekalo je tudi sodelovanje z Ministrstvom za okolje in prostor (MOP) glede tožb civilne iniciative.

- **Priključni DV 220 kV in priključna polja v RTP (Metal) Ravne:** Na projektu so se izvajale aktivnosti za izdelavo dokumentacije, potrebne za sprejetje državnega prostorskega načrta (DPN) in za pridobitev gradbenega dovoljenja (za kratkoročno izgradnjo 1. faze in končno 2. fazo izgradnje).

- **DV 2x110 kV Gorica–Divača (Renče):** V letu 2017 smo izvajali vse aktivnosti v zvezi s pridobivanjem pravice graditi za novo traso daljnovidnega na osnovi sprejetega DPN.

Gradnja razdelilnih transformatorskih postaj: V sklopu obnov, posodobitev in nadgradenj transformatorskih postaj po Sloveniji smo leta 2017 izvajali petindvajset projektov. V nadaljevanju so predstavljena najpomembnejša vlaganja:

- **RTP 400/110 kV Cirkovce (primarna + sekundarna oprema):** Po napredku pri pridobivanju okoljevarstvenega soglasja smo nadaljevali z izdelavo projektne dokumentacije. Izdelana in predana je bila novelacija PGD ter izdelan in v pregled predan del DZR.

- **RTP 400/110 kV Podlog, 300 MVA:** Pridobili smo gradbeno dovoljenje ter objavili javne razpise za VN opremo, TR 400/100 kV, TR 110/20 kV, gradbena dela, jeklene konstrukcije, elektromontažna dela VN, dobavo in montažo sekundarne opreme, dobavo in montažo opreme LR, dobavo in montažo 110 kV kablanskega sistema, dobavo spončne opreme in cevni zbiralnic. Za dobavo VN opreme, TR 400/110 kV, jeklene konstrukcije ter koordinacijo varstva in zdravja pri delu (VZD) II in varnostni načrt so pogodbe že podpisane, za ostala navedena naročila (razen za TR 110/20 kV) so podpisane odločitve o oddaji JN. Izvedena so bila tovarniška preizkušanja ter v skladišče dobavljena VN oprema, in sicer 400 in 110 kV odvodniki prenapetosti, 400 in 110 kV podporni izolatorji in 110 kV odklopniki. V teku je izdelava TR 400/110 kV.



Menjava transformatorja v Divači



Sanacija posledic vandalizma



Dela na trasi daljnovidnega 110+20 kV Vuhred-Podvelka in 110+20 kV Podvelka-Ožbalt



- **RTP 110/35 kV Plave v HE Plave:** Na novem GIS stikališču obratujejo HE Plave 2 in vsi trije Elesovi 110 kV daljnovodi. Pred priklopom HE Plave 1 mora družba Soške elektrarne Nova Gorica (SENG) izpolniti pogoje iz Elesovega soglasja za priključitev na 110 kV omrežje. Preklopiti je potrebno še dva distribucijska 110 kV TR v lasti družbe Elektro Primorska in en 110 kV TR v lasti družbe SENG.
- **RTP Beričevo – izgradnja transformacije 110/20 kV za potrebe lastne rabe (LR):** Dela so zaključena in nov sistem je delno že v obratovanju ter pripravljen za priključevanje porabnikov. Za izvedena dela smo od družbe EIMV pridobili strokovno oceno. Po terminskemu planu bi morali v mesecu decembru izvesti tudi tehnični pregled, vendar je zamujala izdelava projekta izvedenih del (PID) in posledično strokovna ocena, zato bo tehnični pregled izveden v prvem četrtletju leta 2018. Rok za zaključek projekta je podaljšan na mesec december 2018, ker je bilo sklenjeno, da se v okviru projekta izvedejo še dodatna dela, vezana na priklop nove stavbe Tehnološkega središča ELES na sistem LR.
- **RTP 110/20 kV Slovenska Bistrica:** Izgradnja stavbe GIS stikališča je v celoti zaključena. Dobljena in montirana je oprema GIS stikališča, sistem lastne rabe, telekomunikacijska oprema in položeni vsi 110 kV kabli. Sistem meritev, zaščite in vodenja je v fazi preskušanja v tovarni.
- **RTP 110/20(35) kV Pekre – rekonstrukcija 110 kV stikališča:** Izgradnja stavbe GIS stikališča je bila v notranjosti zaključena, izdelava fasade pa je predvidena v letu 2018. Dobljena in montirana je bila oprema GIS stikališča, telekomunikacijska oprema, sistem lastne rabe, sistem vodenja, zaščite in meritev ter položeni vsi 110 kV kabli. Postavljeni so bili novi daljnovodni stebri in izvedeni preklopi vseh polj iz obstoječega prostozračnega stikališča na novo GIS stikališče. Opravljenih je bilo tudi šest internih strokovnih tehničnih pregledov.

- **RP 110 kV Hudo, obnova objekta (zamenjava VN + sekundarna oprema):** V okviru projekta je bilo obnovljenih in vključenih v pogon devet 110 kV DV polj ter zaščita zbiralk 110 kV. Zamenjani sta bili zunanja razsvetljava in ograja stikališča, v pogon je bilo dano tehnično varovanje, ter obnovljena komandna stavba in skladiščna lopa. Skupno je bilo izvedenih šest internih strokovno tehničnih pregledov ter zaključene vse pogodbe z izvajalci.
- **RTP 400/110 kV Maribor, zamenjava TR 42:** Na projektu zamenjave TR so bila v letu 2017 izvedena vsa načrtovana dela. Dinamika del je odstopala od plana zaradi zamenjave dobave TR med RTP Maribor in RTP Divača. Izveden je bil strokovno tehnični pregled in izdelana vsa PID dokumentacija. Javni razpis za odprodajo odpadnega materiala iz starega TR je bil neuspešen, postopek za ponovitev je v teku. Zaradi neuspelega javnega razpisa za odprodajo odpadnega materiala je bil pripravljen aneks za podaljšanje roka pri pogodbi za demontažo in razgradnjo starega TR.
- **RTP 110/35/20 kV Tolmin, zamenjava VN + sekundarne opreme:** Marca je bila podpisana pogodba za izdelavo investicijske, projektne in tehnične dokumentacije. V zadnjem kvartalu leta je strokovna komisija pregledala dokument Analiza stroškov in koristi investicijskih vlaganj (DAISKIV) in posredovala pripombe izdelovalcu dokumentacije. Popravljen in dopolnjen dokument je v fazi ponovnega pregleda.

Investicije na področju informatike in telekomunikacij: V družbi ELES **optično omrežje gradimo skupaj z daljnovodi**. Optika v skupni dolžini **1.698 km** je nameščena predvsem v strelovodni vrvi, ki ima dvojno funkcijo (strelovodna vrv in prenosni telekomunikacijski vod). Optična vlakna **gradimo za lastne potrebe oziroma za potrebe vodenja elektroenergetskega (EE) sistema** – za zveze za vodenje, zaščito in meritev. Zveze potekajo med posameznimi EE objekti v Sloveniji in do EE podjetij v tujini.

Na obstoječih optičnih povezavah **uporabljamo 40–60 % zvez za lastne potrebe, 10–20 % zvez pa za izmenjavo z drugimi EE podjetji** zaradi zagotavljanja obročev za zagotavljanje zanesljive oskrbe električne energije in dostopov do posameznih EE objektov. Do 20 % kapacitet mora biti vedno prostih zaradi morebitnih okvar na posameznih vlaknih in zahtev MORS. Odvisna družba Stelkom d.o.o. lahko 20 % optičnih povezav odda zainteresiranim najemnikom (večja podjetja, kabelski operaterji, Telekom, mobilni operaterji,...), če na posameznih relacijah ostanejo na voljo proste kapacitete.

V letu 2017 smo na področju informatike in telekomunikacij izvajali **več pomembnih investicij:**

Uvedba elektronskega dokumentnega sistema BusinessConnect

Uvedba dokumentnega sistema je bila zaključena aprila. S to investicijo smo vzpostavili sodoben dokumentni sistem, ki izpolnjuje naslednje cilje:

- zmanjšati uporabo tiskanega papirja in povečati uporabo elektronskih dokumentov (brezpapirno poslovanje);
- povečati učinkovitost in ekonomičnost dela, tj. skrajšati čas za izvedbo nekaterih procesov (potovanje in potrjevanje dokumentov med ljudmi in organizacijskimi enotami);
- povečati preglednost poslovanja in vzpostaviti nadzorovane vpogledne v posamezne procese (vsak trenutek se ve, kje se kak dokument nahaja in zakaj);
- povečati kvaliteto dela zaposlenih z odpravljanjem možnosti za napake ob hkratnem zmanjšanju potrebe po rutinskem delu;
- varen, hiter - indeksiran in lokacijsko neodvisen dostop do dokumentov.

Nadgradnja SDH (Synchronous Digital Hierarchy – sinhrona digitalna hierarhija) omrežja za potrebe EMS

V času trajanja projekta so bili zamenjani vsi stari SDH (sinhrona digitalna hierarhija) elementi z novjšimi napravami BroadGate (BG). Naprave XDM (transportni multiplekserji), stare več kot 10 let, so bile prav tako zamenjane z novjšimi napravami NPT (paketni transport na fleksibilni preklonni arhitekturi, ki podpira SDH in paketni prenos).

Z zamenjavo stare opreme je zagotovljena platforma za prenos obstoječega prometa kot tudi nove zahteve za vodenje po novem protokolu in prenos kriterija distančne zaščite z novimi vmesniki. V letu 2017 je bilo predstavljeno vodenje elektroenergetskega sistema na MPLS-TP omrežje. Projekt se je zaključil junija.

Izgradnja omrežja DWDM (Dense Wavelength Division Multiplexing – optično multipleksiranje)

V letu 2017 je bilo zgrajeno novo DWDM omrežje, ki predstavlja povezovalni sloj za tehnologije višjih slojev. S tem omrežjem smo zagotovili ustrezno pasovno širino na pomembnejših Elesovih lokacijah za potrebe IP/MPLS, SDH, MPLS-TP, neprekinjeno poslovanje in okrevanje virov ter povezovanje centrov vodenja. S tem smo tudi odpravili ozka grla v optičnem omrežju.

Temeljni cilji investicije, ki so bili z izgradnjo tudi zagotovljeni:

- zagotovitev zanesljivega in varnega obratovanja telekomunikacijskega omrežja ter s tem posredno tudi zagotavljanje zanesljivega in varnega obratovanja prenosnega elektroenergetskega omrežja Republike Slovenije;
- možnosti povečanja telekomunikacijskih prenosnih kapacitet in sprostitev zasedenih optičnih vlaken v optičnem omrežju ELES;
- zniževanje stroškov zaradi najema optičnih vlaken pri drugih ponudnikih;
- zniževanje stroškov vzdrževanja zastarele opreme;
- zagotavljanje novih tržnih priložnosti pri trženju viškov telekomunikacijskih prenosnih kapacitet.

Projekt se je zaključil novembra.