

INFORMACIJA O AKTIVNOSTIMA NA REALIZACIJI PROJEKTA INTENZIVNE REVITALIZACIJE ELEKTRODISTRIBUTIVNE MREŽE

U skladu sa obavezom koja je utvrđena Programom rada Vlade Crne Gore za 2021. godinu, Ministarstvo kapitalnih investicija prikuplja podatke od "Crnogorskog elektrodistributivnog sistema" doo (CEDIS) i na osnovu istih priprema Informaciju o aktivnostima na realizaciji projekta intenzivne revitalizacije elektrodistributivne mreže koju dostavlja Vladi na razmatranje.

Projekti revitalizacije srednjenaponske (SN) i niskonaponske (NN) distributivne mreže predstavljaju trenutno najvažnije investicione projekte u elektrodistributivnom sistemu Crne Gore. Na inicijativu Vlade Crne Gore, a nakon odobrenja investicionih projekata od strane Regulatorne agencije za energetiku i regulisane komunalne djelatnosti (RAE), shodno propisima koji definišu kvalitet napajanja električnom energijom i na osnovu detaljne analize stanja distributivne mreže sa koje se napajaju ruralna područja Crne Gore, CEDIS se opredijelio za pokretanje projekata revitalizacije SN i NN distributivne mreže. Projekti revitalizacije imaju za cilj obezbjeđivanje propisanog kvaliteta napajanja za seoska područja i stvaranje preduslova za privredni rast na tim područjima.

CEDIS je kao Naručilac krajem 2018. godine, raspisao dva tenderska postupka kojim je pokrenuta prva faza projekata i to:

1. Nabavka radova za potrebe projekta revitalizacije 10 kV i 0,4 kV elektroenergetske mreže (adaptacija SN i NN) elektroenergetske mreže na cijeloj teritoriji Crne Gore), tender od 30.10.2018. godine,
2. Nabavka radova za potrebe projekta revitalizacije srednjenaponske elektroenergetske mreže (adaptacija srednjenaponske elektroenergetske mreže na cijeloj teritoriji Crne Gore), tender od 14.12.2018. godine.

Oba tenderska postupka su uspješno sprovedena i u toku je realizacija druge godine oba okvirna sporazuma. Odabrani izvođač radova je Konzorcijum kojeg čine „Mezon“ d.o.o. Danilovgrad, „Ramel“ d.o.o. Nikšić i „Electro team“ d.o.o. Budva.

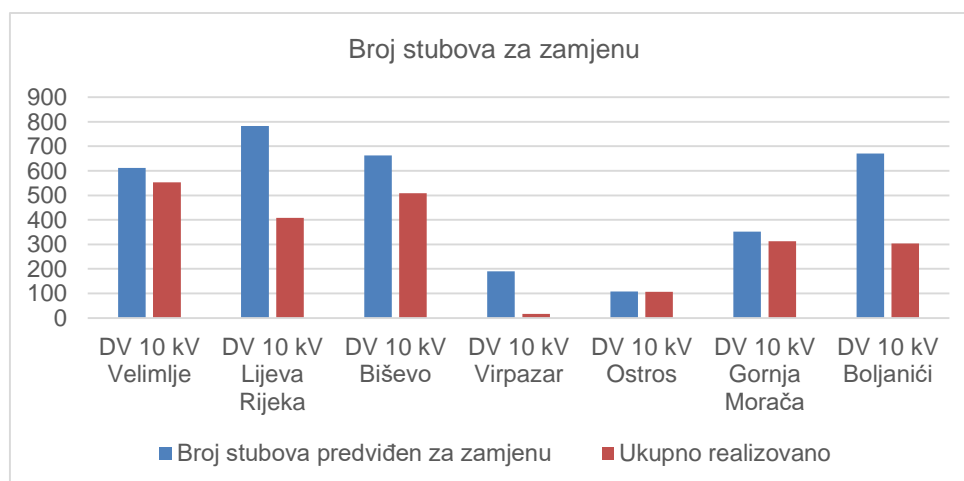
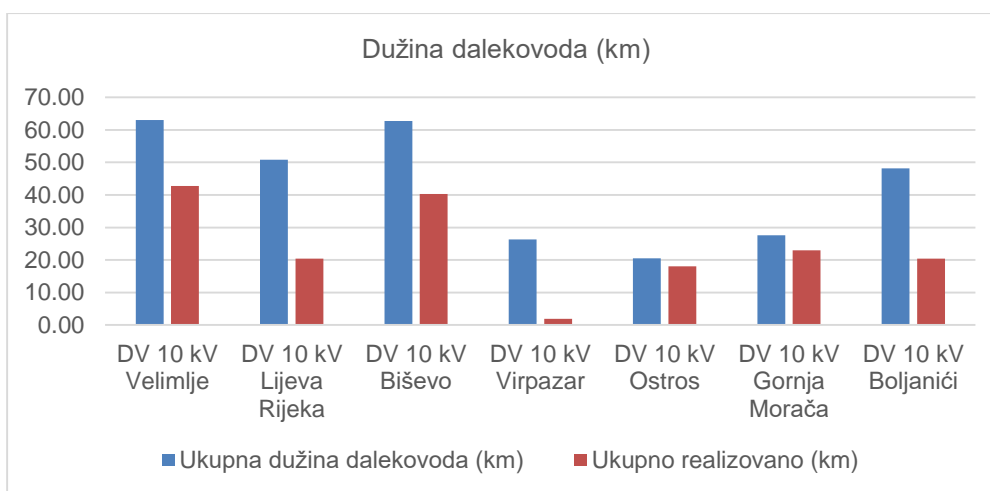
Tokom prve godine Okvirnog sporazuma po tenderu od 30.10.2018. godine revitalizovani su sljedeći dalekovod (DV) 10 kV sa pripadajućim stubnim trafo stanicama (STS) i niskonaponske mreže (NNM):

Region	Grad	Naziv Dalekovoda (sa pripadajućim STS i NNM)	Ukupno realizovano u € (bez PDV)	Ukupna dužina dalekovoda (km)	Broj zamjenjenih stubova	Broj STS 10/0.4kV predviđenih za realizaciju	Broj potrošača
Region 1	Nikšić	DV 10 kV Grahovo	1.120.256,80	59,84	282	9	606
Region 2	Danilovgrad	DV 10 kV Slap Zete	1.568.431,99	42,95	374	29	1042
Region 3	Berane	DV 10 kV Dolac	1.361.308,20	53,71	434	33	3312
Region 6	Bijelo Polje	DV 10 kV Gubavač	2.062.174,25	54,38	807	36	2716
Region 6	Bijelo Polje	DV 10 kV Tomaševo	1.993.668,16	44,47	701	23	779
Region 7	Žabljak	DV 10 kV Bijela	1.288.742,11	36,64	470	17	644
Region 4	Ulcinj	DV 10 kV Krute	852.648,26	27,87	199	18	722
UKUPNO			10.247.229,77	319,86	3267	165	9821

Po istom okvirnom sporazumu tokom druge godine, u toku je revitalizacija sledećih DV 10 kV sa pripadajućim STS i NNM:

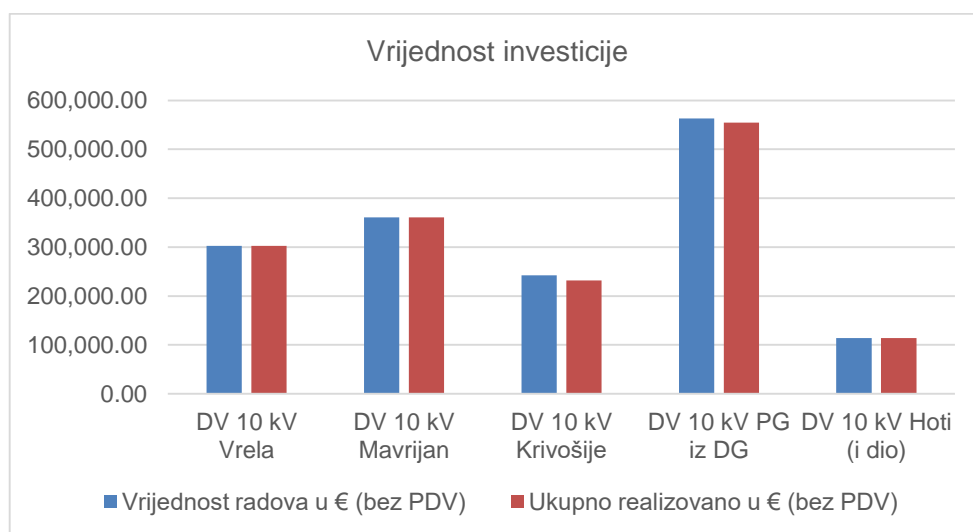
Region	Grad	Naziv Dalekovoda	Ukupna dužina dalekovoda (km)	Broj stubova predviđen za zamjenu	Broj potrošača	Broj STS 10/0.4kV predviđen za revitalizaciju
Region 1	Nikšić	DV 10 kV Velimlje	63,03	612	454	21
Region 2	Podgorica	DV 10 kV Lijeva rijeka	50,79	782	779	31
Region 3	Rožaje	DV 10 kV Biševo	62,67	663	1.478	40
Region 4	Bar	DV 10 kV Virpazar	26,29	190	484	14
Region 4	Bar	DV 10 kV Ostros	20,47	108	263	8
Region 6	Kolašin	DV 10 kV Gornja Morača	27,61	352	459	17
Region 7	Pljevlja	DV 10 kV Boljanići	48,12	670	646	21
UKUPNO			298,98	3.377	4.563	152

U cilju boljeg sagledavanja izvedenih radova po pojedinačnim segmentima u nastavku je dat grafički prikaz



Tokom prve godine Okrivnog sporazuma po tenderu od 14.12.2018. godine revitalizovani su sljedeći DV 10 kV sa pripadajućim STS:

Naziv Dalekovoda (sa pripadajućim STS i NNM)	Član Konzorcijuma odgovoran za realizaciju	Vrijednost radova u € (bez PDV)	Ukupna dužina dalekovoda (km)	Broj stubova predviđen za zamjenu	Broj STS 10/0.4kV predviđenih za revitalizaciju
DV 10 kV Vrela	Konzorcijum	302.279,13	18,40	182	7
DV 10 kV Mavrijan	Konzorcijum	361.050,87	17,53	108	11
DV 10 kV Krivošije	Konzorcijum	242.273,38	22,97	156	9
DV 10 kV PG iz DG	Konzorcijum	563.152,25	27,61	208	21
DV 10 kV Hoti (I dio)	Konzorcijum	114.069,56	13,92	139	3
UKUPNO		1.582.825,19	100,43	793	51



Po istom okrivnom sporazumu tokom druge godine, u toku je revitalizacija sledećih DV 10 kV sa pripadajućim STS:

Naziv Dalekovoda (sa pripadajućim STS i NNM)	Član Konzorcijuma odgovoran za realizaciju	Vrijednost radova u € (bez PDV)	Procenata realizacije u € (bez PDV)	Ukupna dužina dalekovoda (km)	Broj stubova predviđen za zamjenu	Broj STS 10/0.4kV predviđen za revitalizaciju
DV 10 kV Hoti (II dio)	Konzorcijum	181.672,06	101,05%	96,67%	100,00%	100,00%
DV 10 kV Mrke Petrovići	Konzorcijum	223.087,43	2,85%	0,00%	0,00%	0,00%
DV 10 kV Lipovik	Konzorcijum	240.686,50	2,51%	0,00%	0,00%	0,00%
DV 10 kV Konjuhe	Konzorcijum	1.035.158,98	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
UKUPNO		1.680.604,97	11,66%	16,83%	15,67%	28,26%

Pored dalekovoda koji se revitalizuju preko navedenih Okvirnih sporazuma CEDIS vrši revitalizaciju više dalekovoda kroz aktivnosti svojih zaposlenih. Odabir dalekovoda koji su predmet revitalizacije izvršen je na osnovu kriterijuma kao što su pogonsko stanje dalekovoda, broj prekida, broj korisnika koji se napajaju, kao i kompleksnost održavanja istih. U nastavku je pregled dalekovoda koji se revitalizuju kroz aktivnosti svojih zaposlenih.

Region	Grad	Naziv Dalekovoda	Broj STS 10/0.4kV predviđenih za revitalizaciju	Broj stubova za zamjenu	Ukupna dužina dalekovoda (km)
Region 1	Nikšić	DV 10 kV Lipova Ravan	123,53%	113,13%	100,01%
Region 1	Nikšić	DV 10 kV Kneževići	/	152,50%	100,00%
Region 1	Nikšić	DV 10KV Babići	/	112,20%	100,03%
Region 1	Nikšić	DV 10KV Miljkovać	/	163,64%	100,01%
Region 2	Podgorica	DV 10 kV Lutovo	100,00%	110,71%	100,02%
Region 2	Cetinje	DV 10 kV Cetinje	/	220,00%	99,99%
Region 2	Cetinje	DV 10 kV Meterizi	/	78,46%	78,46%
Region 2	Podgorica	DV 10KV Radio predajnik	/	100,00%	99,91%
Region 2	Podgorica	DV 10kV Maraguži	/	100,00%	99,99%
Region 3	Berane	DV 10 kV Luge	100,00%	236,00%	100,01%
Region 4	Ulcinj	DV 10 kV Šas	116,67%	160,00%	100,01%
Region 5	Herceg Novi	DV 10 kV Kameno	100,00%	110,08%	99,99%
Region 5	Risan	DV 10kV Morinj		158,57%	100,03%
Region 6	Kolašin	DV 10 kV Skrbuša	100,00%	108,26%	100,01%
Region 7	Pljevlja	DV 10 kV Komini	100,00%	123,91%	100,03%
Region 7	Žabljak	DV 10kV Timar	/	100,00%	100,02%
UKUPNO			108,14%	136,84%	98,05%

Region	Grad	Naziv Dalekovoda	Dužina dalekovoda (km)	Broj stubova za zamjenu
Region 1	Nikšić	DV 10 kV Povija	100,0%	100,0%
Region 1	Nikšić	DV 10 kV Vilusi	100,0%	120,6%
Region 1	Nikšić	DV 10KV Liverovići	100,0%	111,8%
Region 2	Podgorica	DV 10KV Bratonožići	90,0%	90,0%
Region 2	Podgorica	DV 10 kV Dušići	71,0%	70,9%
Region 2	Podgorica	DV 10 kV DG iz Podanja	63,8%	63,8%
Region 4	Ulcinj	DV 10 kV Biserna obala	100,0%	100,0%
Region 4	Ulcinj	DV 10KV Štoj	100,0%	183,3%
Region 5	Herceg Novi	DV 10kV Hotel Park	0,0%	0,0%
Region 5	Herceg novi	DV 10 kV Travunija	91,3%	91,1%
Region 7	Pljevlja	DV 10 kV Višnjica	39,0%	39,0%
Region 7	Žabljak	DV 10 kV Tušinja	73,2%	73,2%
Region 7	Žabljak	DV 10kV Borje	100,0%	106,3%
UKUPNO			73,25%	72,04%

U okviru Ažuriranog trogodišnjeg investicionog plana (2019 - 2021) operatora distributivnog sistema, odobrenog Odlukom Odbora direktora CEDIS-a od 03.07.2018. godine predviđene su značajne aktivnosti i finansijska sredstva u dijelu revitalizacije SN i NN nadzemne mreže. Ažurirani plan investicija je u skladu sa obavezama Operatora distributivnog sistema (ODS) po članu 116 stav 1 Zakona o energetici dostavljen Regulatornoj agenciji za energetiku na odobrenje. U skladu sa planiranom dinamikom Regulatorna agencija za energetiku je donijela Odluku o davanju saglasnosti 03.08.2018. godine na Ažurirani trogodišnji investicioni plan (2019 - 2021) operatora distributivnog sistema.

Nastavak revitalizacije je odobren Odlukom o davanju saglasnosti na Trogodišnji investicioni plan (2020 - 2022) operatora distributivnog sistema od 29.10.2019. godine i Odlukom o davanju saglasnosti na Ažurirani trogodišnji investicioni plan (2021. - 2023.) operatora distributivnog sistema od 19.11.2020. godine.

Kako je ranije navedeno u toku je realizacija druge godine oba okvirna sporazuma, čiji se završetak očekuje do jula 2021. godine (po tenderu od 30.10.2018), odnosno do septembra 2021. godine (po tenderu od 14.12.2018).

U vezi sa navedenim, Ministarstvo kapitalnih investicija predlaže Vladi Crne Gore da donese sljedeće:

ZAKLJUČKE:

1. Vlada je na sjednici od _____ 2021. godine razmotrila i usvojila Informaciju o aktivnostima na realizaciji projekta intezivne revitalizacije elektrodistributivne mreže.