

САДРЖАЈ:

<i>НАСЛОВ</i>		<i>страна</i>
I	ЕНЕРГЕТСКА ПРОБЛЕМАТИКА	1
II	БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	5
III	ПОГОНСКА МЈЕРЕЊА И ИСПИТИВАЊА	16
IV	СЛУЖБА МЈЕРЕЊА	19
V	УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ	23
VI	ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ	28
VII	ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА	30
VIII	ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ	53
IX	ТЕХНИЧКА ДОКУМЕНТАЦИЈА	56
X	ПОСЛОВИ ИНТЕРНЕ ИНСПЕКЦИЈЕ	57
XI	КВАЛИТЕТ ТЕХНИЧКОГ ПОСЛОВАЊА	58

I ЕНЕРГЕТСКА ПРОБЛЕМАТИКА

Током 2015. године на подручју ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. није било значајнијих проблема у погледу обезбјеђивања довољних количина електричне енергије из преносне мреже “Електропреноса” БиХ.

У току године евидентирали укупно 3.507 искључења средњенапонских извода. У односу на исти период 2014. године евидентирано је 7% више искључења. У табели је дат преглед броја планираних и непланираних искључења по напонским нивоима средњег напона. Број планираних искључења је укупно 1.676 или 52,2% од укупног броја искључења. Међутим, уколико се планираним искључењима посматрају само она искључења која су тако категорисана Општим условима за испоруку и снабдијевање електричном енергијом, онда је број планираних искључења свега 18,7 %. Ово је скоро идентично остварење остварењу из 2014. године када је број стварно планираних искључења био 18,2%.

	Планирана искључења 35 kV			Непланирана искључења 35 kV			Планирана искључења 10 kV			Непланирана искључења 10 kV		
	2015	2014	2013	2015	2014	2013	2015	2014	2013	2015	2014	2013
Бијељина	49	42	30	10	19	10	212	376	314	228	371	277
Угљевик	33	20	37	29	22	34	467	351	315	545	345	258
Зворник	53	70	67	68	41	50	162	165	185	87	93	131
Братунац	66	51	46	55	50	20	89	68	109	77	101	129
Власеница	60	45	57	111	62	67	485	489	258	621	496	416
ЗЕДП Електро-Бијељина	261	228	277	273	194	181	1415	1449	1181	1558	1406	1211

Просјечна трајања планираних и непланираних искључења по крајњем купцу, просјечан број прекида по крајњем купцу, као и извод из евиденције искључења средњенапонских извода који су у 2015. години претрпили двадесет и више искључења прекидача снаге приказани су у поглављу "Управљање дистрибутивним системом", Извјештаја о техничким пословима за 2015. Годину.

У 2015. години, на подручју ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д., од крупнијих захвата на електроенергетским објектима треба, поменути изградњу ДВ 35 kV РиТЕ Угљевик - ТС 35/10 kV Прибој, изградњу 10 kV расплета са ТС 110/x kV Бијељина 2, изградњу ДВ 10kV Бјелошевац 2 - ТС Манастир Тавна, изградњу ДВ 10kV Вуковићи (Милићи - Дубница), санацију ТС 35/10 kV "Кравица", проширење АММ система и наставак уградње бројила и опреме за даљинско читање и сл.

Осим тога, као и претходних година, вршена је и изградња и реконструкција већег броја електроенергетских објеката на напонским нивоима 10 kV и 0,4 kV.

Проблем квалитетног снабдијевања потрошача електричном енергијом, још увијек, представљају лоше напонске прилике код крајњих купаца на ниском напону у сеоским подручјима на дугим нисконапонским излазима који још увијек нису реконструисани.

У сврху сталног побољшања квалитета испоручене електричне енергије и у наредном периоду постоји потреба за континуираном изградњом нових електроенергетских објеката, чијом изградњом би се обезбједио бољи квалитет и већа поузданост у дистрибуцији електричне енергије до свих постојећих и нових потрошача.

Као приоритет, у будућем периоду требала би се обезбједити средства (властита или кредитна) за:

- наставак уградње НН каблова из програма Енергија 4
- наставак радова на полагању ADSS оптичких каблова по постојећим ДВ,
- наставак радова на уградњи бројила и опреме за даљинско читање
- увођење SCADA система
- изградњу ТС 35/10 kV Склани са прикључним ДВ 35 и 10 kV

Важне активности у наредном периоду свакако су још и завршетак пројеката везаних за реконструкцију НН мреже на подручју ЗЕДП “Електро-Бијељина”, као и електрификација преосталог дијела повратничких објеката на подручју Сребренице и Братунца.

Осим поменутог, на комплетном подручју ЗЕДП “Електро-Бијељина” неопходно је и даље је вршити радове на санацији и реконструкцији одређеног броја постојећих ТС 10/0,4 kV, 10 kV надземних и подземних далековаода, као и нисконапонске мреже.

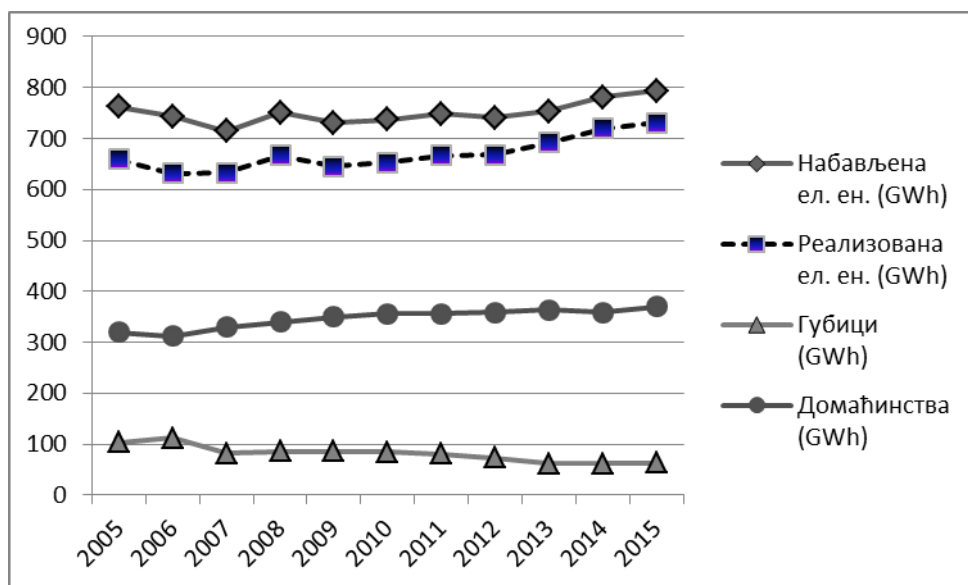
На нивоу ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. у току 2015. године набављено је 793.923,793 MWh електричне енергије или 696.857,483 MWh (без 110 kV потрошње).

Производња електричне енергије у властитим МХЕ је у 2015. год. износила 8.756,020 MWh, а у односу на 2014. год је смањена је за 7,02%.

Реализована ел. енергија износи 731.020,939 MWh или 633.954,629 MWh (без 110 kV потрошње). Од укупне количине реализоване енергије на категорију «домаћинства» отпада 369.429,860 MWh или 50,5%. Просјечна годишња потрошња електричне енергије по домаћинству у 2015. години износи 3.640 kWh (број домаћинстава је 101.492) или 303 kWh мјесечно. Поређења ради, рећи ћемо да је прошле године просјечна мјесечна потрошња ове категорије износила 295 kWh. Иначе број потрошача из категорије “домаћинства” је порастао за 0,31% у односу на 2014.год.

Упоредни преглед набавке, реализације и учешћа домаћинстава у реализацији за прошлу и претходне године, као и преглед структуре и броја потрошача по РЈ-ма, дати су следећим табелама и дијаграмима:

Година	Набавка ел. ен. (MWh)	Реализација ел. ен. (MWh)	Губици (MWh)	Домаћинства (MWh)	Учешће дом. у реализ. (%)	Просјечна потр. по дом. (kWh)
2005	762.427	659.511	102.916	320.113	48,54	298
2006	743.594	631.508	112.085	311.499	49,33	283
2007	714.499	632.707	81.793	330.171	52,18	295
2008	751.323	666.092	85.231	339.926	51,03	298
2009	730.750	645.565	85.185	349.979	54,21	303
2010	736.720	652.503	84.217	356.382	54,62	304
2011	748.404	667.136	81.269	355.448	53,3	301
2012	740.539	668.026	72.513	358.984	53,7	302
2013	753.376	692.193	61.184	363.780	52,6	303
2014	781.335	719.790	61.546	358.195	49,8	295
2015	793.924	731.021	62.903	369.430	50,5	303



Са предходног дијаграма уочава се готово линеаран тренд смањења губитака од 2008.год.

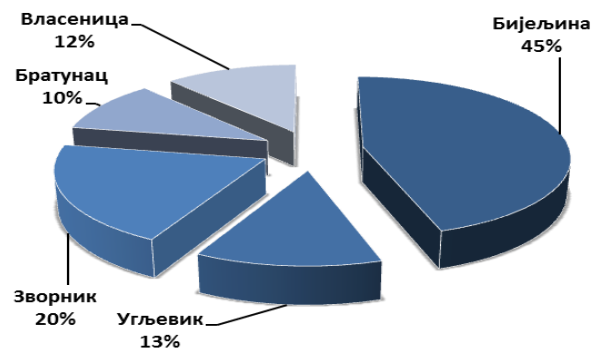
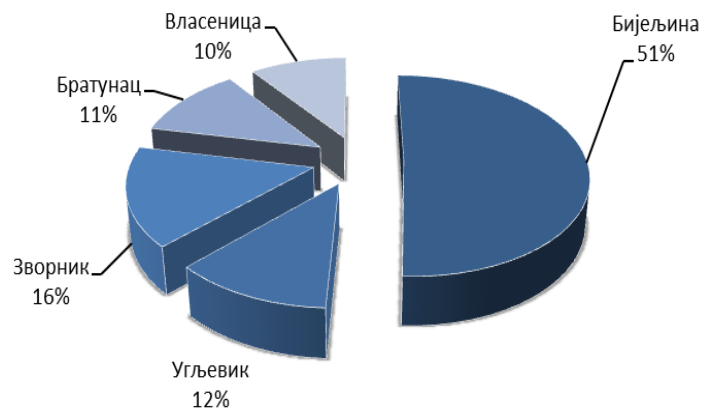
Познато је да 110 kV потрошач „Алумина“ из Зворника, као велики и значајан потрошач на 110 kV напонском нивоу (гдје практично нема дистрибутивних губитака), битно утиче на процентуални износ укупних губитака.

Када би се реализација „Алумине“ (која је у 2015. износила 97.066 MWh) одбила од укупне набавке и реализације, дошли бисмо до реалнијег показатеља губитака од 9,03% у 2015. години (7,92% са „Алумином“).

Преглед структуре и броја мјерних мјеста, по радним јединицама као и по групама потрошње, дат је сљедећом табелом и дијаграмом:

(стање на дан 31.12.2015. године)

Потрошачи ЗЕДП-а „Електро-Бијељина“ А.Д.							
РЈ	Потрошачи на високом и средњем напону (број мјерних мјеста)			Потрошачи на ниском напону (број мјерних мјеста)			Укупно
	110 kV	35 kV	10 kV	Остала потрошња	Домаћинства	Јавна расвјета	
Бијељина		3	155	3.502	45.296	489	49.447
Угљевик		3	25	766	13.012	118	13.924
Зворник	2		57	1.400	20.526	116	22.099
Братунац		1	20	673	10.607	112	11.413
Власеница		1	38	735	12.051	68	12.893
Укупно ЗЕДП	2	8	295	7.076	101.492	903	109.776

**Учешће броја потрошача РЈ-а у
укупном броју потрошача ЗЕДП-а****Учешће реализоване енергије РЈ (са 110 kV
потрошњом)****Учешће реализоване енергије РЈ (без 110kV
потрошње)**

II БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

У току 2015. године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено

793.923,793 MWh

(или 696.857,483 MWh без 110 kV потрошње)

Набављена електрична енергија је највећим дијелом преузета са мреже "Електропреноса БиХ", затим је један дио набављен из мреже ЕПС-а и Брчко Дистрикта и најзад, једна количина електричне енергије је произведена у властитим малим хидроелектранама (на подручју РЈ Власеница).

Структура преузете ел. енергије је дата следећом табелом:

Преузето од	Набављена електрична енергија у	
	MWh	%
Електропренос	709.266,318	89,34
Србија	45.824,917	5,77
Брчко	29.893,893	3,77
Електродистрибуција Пале	-9,508	0,00
Властита производња	8.756,020	1,10
Соларне електране	192,153	0,02
УКУПНО	793.923,793	100,00

У овом периоду је реализовано:

731.020,939 MWh

(или 633.954,629 MWh без 110 kV потрошње)

па су према томе губици:

62.902,854 MWh или 7,92 %

(или **9,03 %** без 110 kV потрошње)

Расподјела преузетих и реализованих количина електричне енергије по радним јединицама, у 2015. години и однос према истим у 2014. години је дата у следећој табели :

РЈ	Набављена ел.енергија у MWh		Реализација у MWh	
	2015.год.	Индекс 15/14 у %	2015.год.	Индекс 15/14 у %
БИЈЕЉИНА	354.912,596	104,07	321.411,965	104,01
УГЉЕВИК	82.246,342	102,08	74.664,396	102,12
ЗВОРНИК	208.349,337	95,97	197.432,791	95,75
ЗВОРНИК (без 110 kV)	111.283,027	100,54	100.366,481	100,60
БРАТУНАЦ	78.652,292	107,27	73.914,603	107,16
ВЛАСЕНИЦА	69.763,226	100,65	63.597,184	101,78
ЗЕДП	793.923,793	101,61	731.020,939	101,56
ЗЕДП (без 110 kV)	696.857,483	103,25	633.954,629	103,36

На нивоу ЗЕДП-а, остварен је раст набављене електричне енергије (за 1,61%), а кад се занемари 110 kV потрошња онда је присутан раст набављене енергије од 3,25%.

Пад набављене електричне енергије је присутан код РЈ Зворник за 4,03% у односу на прошлу годину. Разлог је смањена потрошња 110 kV потрошача „Алумина“ Зворник (за 8,79%), у односу на исти период прошле године.

Остале РЈ имају раст набављене ел. енергије и то редом:

- РЈ Братунац за 7,27%
- РЈ Бијељина за 4,07%
- РЈ Угљевик за 2,08%
- РЈ Власеница за 0,65%
- РЈ „Зворник (без 110 kV) за..... 0,54%

Раст набављене електричне енергије у наведеним РЈ је узрокован повећањем реализоване енергије.

ЗЕДП у цјелини има раст реализације за 1,56%. Ако се изузме 110 kV потрошња (предузећа „Алумина“ Зворник), добијамо податак да је реализација на нивоу ЗЕДП-а повећана за 3,36%.

Пораст реализације су имале све РЈ, осим РЈ Зворник са 110 kV потрошњом, и то:

- РЈ Братунац за7,16%
- РЈ Бијељина за4,01%
- РЈ Угљевик за2,12%
- РЈ Власеница за1,78%
- РЈ Зворник (без 110 kV) за.....0,60%

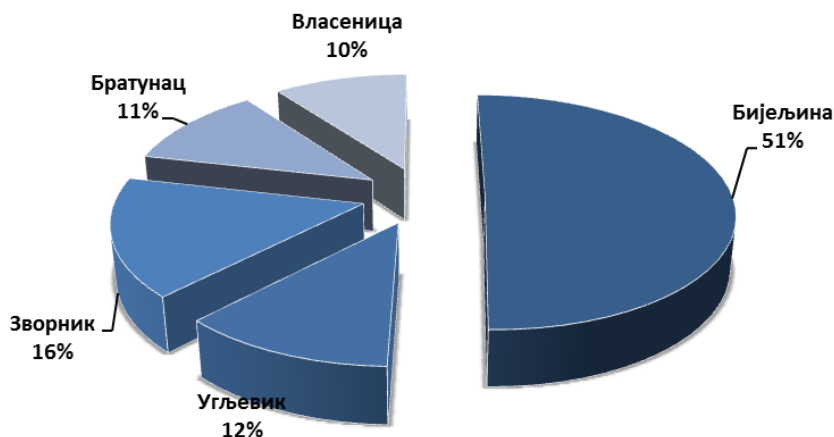
РЈ Зворник (са 110 kV) је имала пад реализоване електричне енергије за 4,25%. Разлог је смањена реализација 110 kV потрошача „Алумина“ Зворник.

Код РЈ Братунац разлог раста укупне реализације је повећана потрошња у свим категоријама потрошње (од 3,3-17%).

РЈ Бијељина има раст реализације од 4,01% у односу на прошлу годину. У свим категоријама потрошње (осим „35 kV потрошње“) је у овој РЈ дошло до раста реализације.

Следећи дијаграм приказује учешће појединих радних јединица у укупној реализованој енергији ЗЕДП-а, посматрано без 110 kV потрошача.

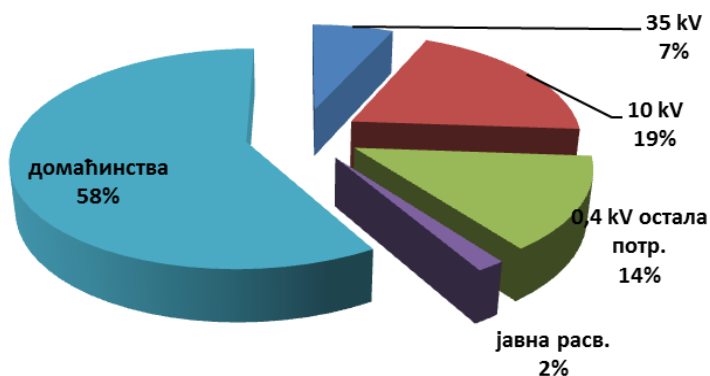
Учешће реализоване енергије РЈ-а у укупној реализованој енергији ЗЕДП-а (без 110 kV потрошње)



Сачинимо сада преглед потрошње по појединим категоријама потрошача, као и преглед броја активних мјерних мјеста на нивоу ЗЕДП-а, за 2015 годину, те утврдимо однос према истим величинама у прошлој години:

Категорија потрошача	Потрошња у MWh			Број мјерних мјеста	
	2015.год.	Индекс 2015/2014 у %	% учешћа у укупној потрошњи 2015. год.	децембар 2015.год.	Индекс 2015/2014 у %
110 kV	97.066	91,21	13,28	2	100,00
35 kV	43.719	106,42	5,98	8	114,29
10 kV	121.709	102,06	16,65	295	110,49
0,4 kV ост. потр.	88.755	105,06	12,14	7.076	101,96
Домаћинства	369.430	103,14	50,54	101.492	100,31
ЈР	10.341	99,86	1,41	903	102,96
УКУПНО	731.021	101,56	100,00	109.776	100,46

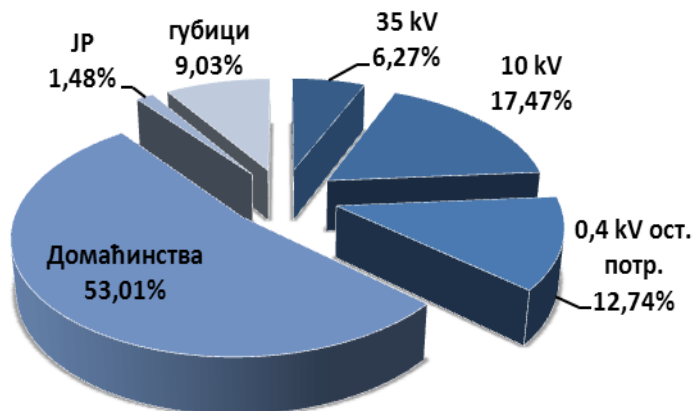
Учешће појединих категорија потрошње у укупној реализацији (без 110 kV потрошње)



Губици електричне енергије

У току 2015 године **остварени су губици од 62.902,854 MWh или 7,92 % (9,03 % без 110 kV потрошње).**

Учешће појединих категорија потрошње и губитака у набављеној ел. енергији (без 110 kV потрошње)



Преглед губитака у 2015. години и њихов однос према губицима у 2014. години за радне јединице и ЗЕДП је дат у следећој табели:

PJ - ЗЕДП	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 15 - 14 (%)
	2014.год.		2015.год.		
	MWh	%	MWh	%	
Бијељина	31.999,441	9,38	33.500,631	9,44	0,06
Угљевик	7.455,959	9,25	7.581,946	9,22	-0,03
Зворник	10.915,558	5,03	10.916,546	5,24	0,21
Зворник (без 110 kV)	10.915,558	9,86	10.916,546	9,81	-0,05
Братунац	4.343,832	5,92	4.737,689	6,02	0,10
Власеница	6.831,094	9,86	6.166,042	8,84	-1,02
ЗЕДП	61.545,884	7,88	62.902,854	7,92	0,04
ЗЕДП (без 110 kV)	61.545,884	9,12	62.902,854	9,03	-0,09

За ЗЕДП (без 110 kV потрошње) губици **су смањени за 0,09%**.

Ако укључимо 110 kV потрошњу у реализацију **губици су већи за 0,04%** у односу на прошлогодишњи износ.

У апсолутном износу губици су већи за 1.356,97 MWh у односу на претходну годину.

Код PJ Бијељина, PJ Зворник и PJ Братунац губици су повећани и то:

- PJ Зворник (са 110 kV) за 0,21%
- PJ Братунац за 0,10%
- PJ Бијељина за 0,06%

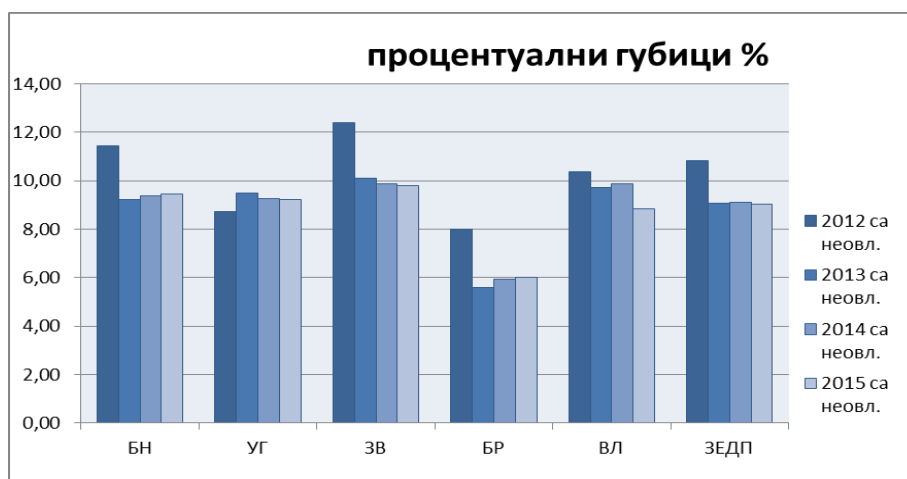
Код осталих PJ губици су смањени у односу прошлу годину и то:

- PJ Власеница за 1,02%
- PJ Зворник (без 110 kV) за 0,05%
- PJ Угљевик за 0,03%

Треба напоменути да реализована електрична енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина ел. енергије по радним јединицама и по категоријама потрошње у 2015. години износи:

РЈ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Бијељина	0,000	-81,181	1.218,908	1.137,727
Угљевик	0,000	44,653	70,177	114,830
Зворник	0,000	203,094	263,402	466,496
Братунац	0,000	-90,073	256,978	166,905
Власеница	0,000	48,551	243,126	291,677
ЗЕДП	0,000	125,044	2.052,591	2.177,635

Упоредни преглед процентуалних губитака по годинама и радним јединицама је приказан дијаграмом :



***-процентуални губици РЈ Зворник и ЗЕДП-а су израчунати без „110 kV потрошача“**

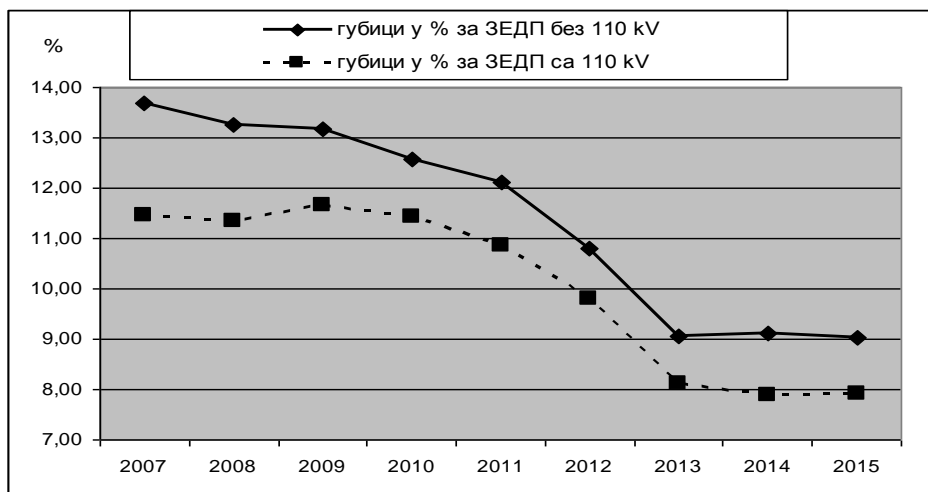
Јасно је да постоји велика разлика у вриједности процентуалних губитака по радним јединицама. РЈ Зворник има највеће процентуалне губитке: 9,81%, док је РЈ Братунац са најмањим губицима 6,02%. Такав однос губитака по радним јединицама највећим дијелом је условљен различитом структуром потрошње, тј различитим учешћем појединих категорија потрошње у укупној потрошњи. Најнеповољнију структуру потрошње (са аспекта губитака) има РЈ Зворник без „Алумине“ (85% потрошње на ниском напону и 15% потрошње на средњем напону), док РЈ Братунац има најповољнији однос потрошње (49% на ниском напону и 51% потрошњу на средњем напону).

Ипак, поред различитих објективних околности које утичу на ниво техничких губитака (структура потрошње, дужина мреже, стање НН мреже, попречни пресјеци, оптерећеност трансформатора и тд.), а које се разликују у радним јединицама, постоје и субјективне разлике у смислу различитих приступа радних јединица проблему комерцијалних губитака.

Ако групишемо структуру потрошње тако да цјелокупну потрошњу на 0,4 kV страни (0,4kV –остала потрошња, јавна расвјета и домаћинства) имамо на једној страни изражену у процентима од укупне потрошње, а на другој страни индустријску потрошњу (110, 35 и 10 kV) изражену такође у процентима од укупне потрошње, и све то доведемо у везу са процентуалним износом губитака, имаћемо следећу табелу:

РЈ -ЗЕДП	Потрошња по структури потрошача у процентима учешћа у укупној потрошњи (%)		Губици (%)
	0,4 kV	индустријска потрошња	
Бијељина	79,4	20,6	9,44
Угљевик	68,5	31,5	9,22
Зворник	43,2	56,8	5,24
Зворник (без 110 kV)	85,0	15,0	9,81
Братунац	49,1	50,9	6,02
Власеница	63,9	36,1	8,84
ЗЕДП	64,1	35,9	7,92
ЗЕДП (без 110 kV)	73,9	26,1	9,03

Следећи дијаграм приказује процентуалне губитке за ЗЕДП у протеклих десет година:



*-од 2012.год.у реализовану ел. енергију укључена је и неовлаштена потрошња

Набављена реактивна ел. енергија за ЗЕДП са и без 110 kV потрошача, као и остварени фактор снаге су приказани у следећој табели:

	Набављена реактивна енергија MVarh		Фактор снаге $\cos \varphi$	
	2014.год	2015.год.	2014.год.	2015.год.
ЗЕДП	230.740,579	208.961,186	0,959	0,967
ЗЕДП (без 110 kV)	145.183,701	145.626,266	0,978	0,979

Из претходне табеле се види да је у 2015. години преузето за 0,3% више реактивне енергије него у 2014. години (за ЗЕДП без 110 kV потрошње).

Фактор снаге је на нивоу ЗЕДП-а незнатно већи ове у односу на претходну годину.

На нивоу јединственог, еквивалентног система, рачунска вриједност фактора снаге је 0,979 (без 110 kV потрошње).

Раст фактора снаге је резултат активности на уградњи кондензаторских батерија које су почеле у другој половини 2009. године а завршиле се у првој половини 2011. године. При изградњи нових ТС обавезно се уграђују одговарајуће кондензаторске батерије.

Смањење реактивне енергије, тј. повећање фактора снаге задњих година свакако је довело у одговарајућој мјери до смањења дијела техничких губитака.

РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА РЕБАЛАНС ЗА 2015. год.

Ребаланс електроенергетског биланса за 2015.годину је урађен у Дирекцији за дистрибуцију по закључку Управе Матичног предузећа МХЕРС. Рађен је тако што су вриједности остварене бруто и нето потрошње за првих десет мјесеци пренијете у ребаланс, а за преостала два мјесеца су преузете вриједности из плана .

Даћемо преглед планираних и остварених величина, те њихов однос, по методологији по којој је план и сачињен:

ОПИС		ПЛАНИРАНО (РЕБАЛАНС) (GWh)	ОСТВАРЕНО (GWh)	Индекс 3:2 у %
1		2	3	4
Преузето	Са преносне мреже	614,98	612,39	99,58
	Производња у МХЕ	9,39	8,76	93,29
	Из других система **	75,34	75,71	100,49
	Бруто потрошња	699,71	696,86	99,59
Губици	GWh	69,14	62,90	90,98
	%	9,88	9,03	
Реализација	Нето потрошња	630,57	633,95	100,54
	Средњи напон (1+2)	161,41	165,43	102,49
	1. 35 kV	42,76	43,72	102,24
	2. 10 kV	118,65	121,71	102,58
	Ниски напон (3+4+5)	469,16	468,53	99,87
	3. Домаћинства	370,01	369,43	99,84
	4. 0,4 kV ост. потрошња*	88,50	88,76	100,30
	5. ЈР	10,65	10,34	97,08

*- потрошња у властитим објектима од 2.810 MWh у плану је припојена осталој потрошњи

* - у ставци "из других система" укључена је електрична енергија преузета од: ЕПС-а, Брчког и Електродистрибуције Пале

Ако сада формирамо сличну табелу, **која би садржавала и 110 kV потрошњу**, добићемо нешто другачију ситуацију:

ОПИС		ПЛАНИРАНО (РЕБАЛАНС) (GWh)	ОСТВАРЕНО У GWh	Индекс 3:2 у %
1		2	3	4
Преузето	Са преносне мреже	716,36	709,45	99,04
	Производња у МХЕ	9,39	8,76	93,29
	Из других система **	75,34	75,71	100,49
	Бруто потрошња	801,08	793,92	99,10
Губици	GWh	69,14	62,90	90,98
	%	8,63	7,92	
Реализација	Нето потрошња	731,95	731,02	99,87
	Високи и средњи напон (1+2+3)	262,79	262,5	99,89
	1. 110 kV	101,38	97,07	95,75
	2. 35 kV	42,76	43,72	102,24
	3. 10 kV	118,65	121,71	102,58
	Ниски напон (4+5+6)	469,16	468,53	99,87
	4. Домаћинства	370,01	369,43	99,84
	5. 0,4 kV ост. потрошња*	88,50	88,76	100,30
	6. ЈР	10,65	10,34	97,08

Из табеларног прегледа слиједи да је ребаланс плана набавке електричне енергије остварен са:

99,59% (99,10% са 110 kV)

а по структури :

- Од Електропреноса 99,58% (99,04% са 110 kV)
- Из других система 100,49%
- Власита производња 93,29%

Надаље слиједи да је ребаланс плана реализације остварен са

100,54% (99,87% са 110 kV)

а по структури:

- потрошња на 110 kV..... 95,75%
- потрошња на 35 kV..... 102,24%
- потрошња на 10 kV 102,58%
- потрошња на 0,4 kV ост. потр. 100,30%
- потрошња на 0,4 kV Домаћинства 99,84%
- Јавна расвјета 97,08%

Планирани (по ребалансу) губици у 2015. год. су :

69.140 MWh или 9,88% (8,63% са 110 kV потрошњом)

а остварени су:

62.903 MWh или 9,03% (7,92% са 110 kV потрошњом)

што је мање од апсолутне вриједности планираних губитака за 6.237 MWh.

Што се тиче процентуалног износа губитака, остварени губици су мањи од планираних за 0,85% (0,71% са 110 kV потрошњом).

ТАБЕЛА 1

ПРЕГЛЕД ГУБИТАКА ПО ПОСЛОВНИЦАМА И ПО МЈЕСЕЦИМА, 2015. ГОДИНА

ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	ЈАН	ФЕБ	МАР	АПР	МАЈ	ЈУН	ЈУЛ	АВГ	СЕПТ	ОКТ	НОВ	ДЕЦ	I-XII 2015.
Бијељина	ПРЕУЗЕТО (MWh)	30,755	27,867	28,504	23,586	20,935	20,129	23,278	22,891	21,385	25,211	26,716	30,943	302,202
	РЕАЛИЗ. (MWh)	27,652	24,666	25,580	21,314	19,471	18,610	20,739	20,892	19,861	23,135	23,744	26,925	272,590
	ГУБИЦИ (MWh)	3,104	3,201	2,924	2,272	1,464	1,519	2,539	1,999	1,524	2,076	2,973	4,018	29,612
	ГУБИЦИ (%)	10.09	11.49	10.26	9.63	6.99	7.55	10.91	8.73	7.13	8.23	11.13	12.99	9.80
Јања	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,884	2,472	2,673	2,542	2,469	2,370	2,666	2,628	2,427	2,584	2,580	2,930	31,225
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,562	2,226	2,427	2,334	2,289	2,117	2,433	2,377	2,220	2,328	2,310	2,655	28,277
	ГУБИЦИ (MWh)	322	247	246	208	180	253	232	251	207	256	270	275	2,948
	ГУБИЦИ (%)	11.16	9.97	9.21	8.20	7.28	10.68	8.72	9.57	8.52	9.89	10.48	9.40	9.44
Пелагићево	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,042	1,748	1,812	1,674	1,605	1,554	1,746	1,805	1,663	1,917	1,828	2,054	21,448
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,863	1,556	1,658	1,526	1,485	1,429	1,751	1,501	1,522	1,691	1,640	1,788	19,409
	ГУБИЦИ (MWh)	179	192	154	148	120	125	-5	304	142	227	188	267	2,039
	ГУБИЦИ (%)	8.77	11.01	8.47	8.84	7.47	8.07	-0.30	16.84	8.51	11.81	10.27	12.98	9.51
РЈ Бијељина	ПРЕУЗЕТО (MWh)	35,682	32,088	32,990	27,802	25,009	24,053	27,690	27,323	25,475	29,712	31,124	35,928	354,875
	РЕАЛИЗ. (MWh)	32,077	28,448	29,666	25,174	23,245	22,155	24,924	24,769	23,603	27,154	27,694	31,368	320,276
	ГУБИЦИ (MWh)	3,605	3,640	3,324	2,628	1,763	1,898	2,766	2,554	1,872	2,558	3,431	4,560	34,599
	ГУБИЦИ (%)	10.10	11.34	10.08	9.45	7.05	7.89	9.99	9.35	7.35	8.61	11.02	12.69	9.75
Угљевик	ПРЕУЗЕТО (MWh)	5,632	5,056	5,694	5,702	5,745	5,536	6,118	5,821	5,145	5,531	5,466	6,048	67,494
	РЕАЛИЗ. (MWh)	5,102	4,563	5,245	5,188	5,250	5,042	5,582	5,291	4,788	4,933	5,036	5,337	61,358
	ГУБИЦИ (MWh)	530	493	449	513	495	495	536	529	357	597	429	711	6,136
	ГУБИЦИ (%)	9.41	9.76	7.89	9.00	8.62	8.94	8.77	9.10	6.94	10.80	7.86	11.76	9.09
Лопаре	ПРЕУЗЕТО (MWh)	1,433	1,189	1,215	1,252	1,193	1,097	1,267	1,220	1,111	1,224	1,175	1,378	14,753
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,320	1,048	1,104	1,076	1,085	995	1,130	1,090	1,003	1,122	1,043	1,176	13,192
	ГУБИЦИ (MWh)	114	141	111	176	108	101	136	130	108	101	132	202	1,561
	ГУБИЦИ (%)	7.94	11.88	9.12	14.03	9.08	9.23	10.77	10.68	9.74	8.29	11.25	14.65	10.58
РЈ Угљевик	ПРЕУЗЕТО (MWh)	7,066	6,245	6,909	6,954	6,938	6,633	7,385	7,041	6,256	6,754	6,641	7,427	82,247
	РЕАЛИЗ. (MWh)	6,422	5,610	6,349	6,265	6,334	6,037	6,712	6,381	5,791	6,056	6,079	6,514	74,550
	ГУБИЦИ (MWh)	644	634	560	689	604	596	673	660	465	699	562	913	7,698
	ГУБИЦИ (%)	9.11	10.16	8.11	9.91	8.70	8.98	9.11	9.37	7.43	10.35	8.46	12.29	9.36



ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	ЈАН	ФЕБ	МАР	АПР	МАЈ	ЈУН	ЈУЛ	АВГ	СЕПТ	ОКТ	НОВ	ДЕЦ	I-XII 2015
Зворник	ПРЕУЗЕТО (MWh)	8,025	7,085	7,360	6,554	6,124	5,902	6,462	6,465	6,165	6,813	7,264	8,290	82,510
	РЕАЛИЗ. (MWh)	7,221	6,359	6,632	5,786	5,613	5,355	5,816	5,917	5,672	6,151	6,524	7,459	74,504
	ГУБИЦИ (MWh)	804	727	728	769	511	548	646	547	494	662	740	831	8,006
	ГУБИЦИ (%)	10.02	10.26	9.89	11.73	8.35	9.28	9.99	8.47	8.01	9.72	10.19	10.02	9.70
Козлук	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,655	2,195	2,372	2,368	2,281	2,179	2,427	2,439	2,255	2,335	2,303	2,623	28,433
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,308	1,877	2,072	2,019	2,035	1,981	2,131	2,127	2,094	2,025	2,089	2,254	25,012
	ГУБИЦИ (MWh)	347	318	300	349	245	199	296	313	162	310	214	369	3,421
	ГУБИЦИ (%)	13.07	14.49	12.63	14.73	10.76	9.12	12.20	12.81	7.16	13.28	9.30	14.05	12.03
РЈ Зворник без 110 kV	ПРЕУЗЕТО (MWh)	10,680	9,281	9,732	8,922	8,405	8,082	8,888	8,904	8,421	9,148	9,567	10,913	110,943
	РЕАЛИЗ. (MWh)	9,529	8,236	8,704	7,805	7,648	7,335	7,947	8,044	7,765	8,176	8,613	9,713	99,517
	ГУБИЦИ (MWh)	1,151	1,045	1,027	1,117	757	746	942	860	655	972	954	1,199	11,426
	ГУБИЦИ (%)	10.78	11.26	10.56	12.52	9.00	9.24	10.60	9.66	7.78	10.63	9.97	10.99	10.30
Власеница	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,196	2,183	2,109	1,903	1,774	1,856	2,000	1,846	2,102	2,254	2,230	2,300	24,755
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,973	1,911	1,990	1,830	1,719	1,733	1,836	1,684	1,867	1,987	1,964	1,967	22,462
	ГУБИЦИ (MWh)	223	272	119	73	54	124	164	163	235	267	266	333	2,293
	ГУБИЦИ (%)	10.17	12.45	5.65	3.84	3.07	6.67	8.19	8.82	11.20	11.85	11.91	14.48	9.26
Милићи	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,117	1,930	1,951	1,887	1,892	1,963	2,052	2,006	1,905	2,106	2,060	2,336	24,203
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,921	1,710	1,793	1,832	1,830	1,828	1,889	1,854	1,750	1,897	1,828	2,016	22,147
	ГУБИЦИ (MWh)	196	221	158	55	62	135	163	152	155	209	232	320	2,056
	ГУБИЦИ (%)	9.26	11.42	8.09	2.92	3.27	6.86	7.92	7.58	8.14	9.91	11.26	13.68	8.49
Шековићи	ПРЕУЗЕТО (MWh)	1,080	908	902	906	892	918	1,039	1,016	948	1,017	1,017	1,080	11,722
	РЕАЛИЗ. (MWh)	974	828	832	849	847	795	949	916	853	888	889	922	10,541
	ГУБИЦИ (MWh)	105	79	70	57	45	123	90	100	95	129	128	159	1,180
	ГУБИЦИ (%)	9.77	8.73	7.75	6.33	5.08	13.39	8.66	9.86	9.99	12.67	12.57	14.71	10.07
Хан Пијесак	ПРЕУЗЕТО (MWh)	876	769	678	713	667	737	758	783	702	788	757	859	9,087
	РЕАЛИЗ. (MWh)	793	657	596	669	641	649	681	706	637	717	663	726	8,135
	ГУБИЦИ (MWh)	82	112	82	44	26	88	76	77	65	71	95	133	952
	ГУБИЦИ (%)	9.40	14.62	0.01	6.19	3.96	11.96	10.09	9.81	9.21	9.03	12.52	15.48	10.48
РЈ Власеница	ПРЕУЗЕТО (MWh)	6,268	5,791	5,640	5,409	5,226	5,474	5,848	5,651	5,656	6,165	6,064	6,574	69,767
	РЕАЛИЗ. (MWh)	5,661	5,107	5,211	5,180	5,038	5,005	5,355	5,159	5,106	5,489	5,344	5,630	63,285
	ГУБИЦИ (MWh)	607	684	429	230	188	469	493	492	550	676	720	944	6,482
	ГУБИЦИ (%)	9.68	11.81	7.60	4.24	3.60	8.58	8.43	8.70	9.72	10.96	11.88	14.36	9.29



ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	ЈАН	ФЕБ	МАР	АПР	МАЈ	ЈУН	ЈУЛ	АВГ	СЕПТ	ОКТ	НОВ	ДЕЦ	I-XII 2015
Братунац	ПРЕУЗЕТО (MWh)	3,356	2,920	3,115	2,810	2,753	2,689	2,959	2,982	2,803	2,971	3,059	3,393	35,811
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,962	2,591	2,772	2,510	2,521	2,438	2,667	2,737	2,504	2,741	2,789	3,023	32,253
	ГУБИЦИ (MWh)	395	329	343	300	232	251	292	246	298	230	270	370	3,557
	ГУБИЦИ (%)	11.77	11.27	11.02	10.69	8.43	9.32	9.88	8.23	10.65	7.75	8.84	10.91	9.93
Сребреница	ПРЕУЗЕТО (MWh)	3,617	3,434	3,660	3,369	3,386	3,475	3,785	3,478	3,391	3,657	3,642	3,948	42,841
	РЕАЛИЗ. (MWh)	3,511	3,312	3,597	3,219	3,280	3,356	3,625	3,407	3,237	3,558	3,514	3,878	41,494
	ГУБИЦИ (MWh)	105	122	63	150	106	119	160	71	154	100	129	70	1,348
	ГУБИЦИ (%)	2.91	3.55	1.71	4.45	3.13	3.43	4.22	2.03	4.54	2.73	3.54	1.78	3.15
РЈ Братунац	ПРЕУЗЕТО (MWh)	6,973	6,354	6,775	6,179	6,138	6,164	6,744	6,460	6,194	6,629	6,702	7,342	78,652
	РЕАЛИЗ. (MWh)	6,473	5,903	6,369	5,728	5,800	5,794	6,292	6,143	5,742	6,299	6,303	6,901	73,747
	ГУБИЦИ (MWh)	500	451	406	450	338	370	452	316	452	330	399	440	4,905
	ГУБИЦИ (%)	7.17	7.10	5.99	7.29	5.50	6.00	6.70	4.89	7.30	4.98	5.96	6.00	6.24
ЗЕДП I – XII 2015.	ПРЕУЗЕТО (MWh)	66,669	59,758	62,045	55,266	51,715	50,406	56,555	55,379	52,002	58,408	60,098	68,183	696,485
	РЕАЛИЗ. (MWh)	60,162	53,303	56,300	50,152	48,066	46,326	51,230	50,497	48,007	53,173	54,032	60,126	631,375
	ГУБИЦИ (MWh)	6,506	6,455	5,746	5,114	3,649	4,079	5,325	4,882	3,995	5,235	6,066	8,057	65,110
	ГУБИЦИ (%)	9.76	10.80	9.26	9.25	7.06	8.09	9.42	8.82	7.68	8.96	10.09	11.82	9.35

Напомена:

- у реализовану ел. енергију није укључена неовлаштена потрошња
- код РЈ Зворник подаци о набављеној и реализованој енергији се не подударају са подацима Службе за реализацију и наплату
- код РЈ Бијељина и РЈ Власеница постоји мала разлика у преузетој и реализованој ел. енергији, у односу на податке Службе за реализацију и наплату

III ПОГОНСКА МЈЕРЕЊА И ИСПИТИВАЊА

У оквиру Службе експлоатације функционишу два одјељења:

- Одјељење заштита и управљања и
- Одјељење погонске спремности.

Рад службе експлоатације у претходном периоду можемо посматрати кроз следеће послове:

1. редовно одржавање и погонска спремност ТС 35/10 kV/ kV и пратећих система,
2. Погонска мјерења, мјерења отпора уземљења UI методом, термографска снимања.

Редовни и стални послови на прорачуну подешења заштита уредно су обављани. Проблеме представља нефункционисање ДМС софтвера за радне јединице Зворник и Угљевик.

У протеклом периоду у Служби је било ангажовано седам радника. Повреда радника на послу није било.

РЕДОВНО ОДРЖАВАЊЕ И ПОГОНСКА СПРЕМНОСТ

Редовно одржавање има велики утицај на континуитет и квалитет испоруке електричне енергије потрошачима, а такође има знатан утицај на смањење губитака електричне енергије и на погонску спремност објеката.

У претходном периоду је, између осталог, вршена замјена неисправних и дотрајалих елемената у трафо станицама 35/10 kV/kV.

Због кашњења у реализацији плана набавки тренутно су неисправна 2 локално - управљачка мјеста и то у: МХЕ Залуковик и ТС Братунац I.

Због неблаговремене набавке виталних резервних дијелова, погонска спремност може бити доведена у питање.

Тakoђе, због квара у гарантном року (09.03.2015.- SYS 600C) тренутно је ван функције локално управљачко мјесто у ТС Милићи. Поред овог, током редовне експлоатације у претходном периоду је дошло до следећих кварова у гарантном року:

- Релеј REF 630 - **1 ком.** (ТС Милићи - ДВ 10 kV Подгора)
- Дисплеј на релеју REF 615 - **3 ком.** (ТС Пелагићево - 10kV T2 ћелија и ТС Прибој 35kV трафо ћелија + 10 kV трафо ћелија)
- У МХЕ Тишча: Не ради мјерење аналогних величина помоћних напона AC и DC; замјењен приказ cos ϕ и f на пољу Блок 1.
- Склопка за уземљење се не може закључати - поломљена бравица (ТС Милићи - ДВ10kV Вуковићи и ДВ10kV Милићи)
- Не ради мјерење аналогних величина помоћних напона AC и DC (ТС Каракај)
- Не ради мјерење DC струје на SCADA-и (ТС Душаново).
- Механички склоп за блокаду уземљења - **2 ком.** (ТС Прибој и ТС Душаново)

Након санације поплављене ТС Остојићево на чекању за поправку су и:

- SYS 600C - **1 ком.**
- RTU 560 CIG 10 - **1 ком.**
- Инвертор 110 VDC/220VAC 1kVA - **1 ком.**
- Комуникациони модул за ДВ 10kV Резерва на свичу RSG2100 NC-**2 ком.**
- Претварачи на мјерењу аналогних величина помоћних напона - **4 ком.**
- Блокадне шпуле на 35 kV прекидачу (Т1 и Бијељина 3) - **2 ком.**
- Блокадне шпуле на 10 kV прекидачу (Батковић и Црњелово) - **2 ком.**

Реализација послова, које изводе уговорна лица за ТС Цапарде и МХЕ Залуковик још увијек није окончана.

Посебна пажња посвећена је редовном одржавању прекидача снаге у ТС 35/10 kV/kV, као и извора помоћног напајања и релејно-заштитне опреме. Све послове на одржавању погонске спремности 35/10 kV/kV објеката, осим замјене проводних и потпорних изолатора раде радници Службе експлоатације, у редовном радном времену, као и интервентно, после радног времена. За отклањање кварова, као и планиране послове у периоду од 01.01. до 31.12. 2015. године Служба је била ангажована укупно 1339 сати ван радног времена, што у просјеку износи 191 сата по раднику.

ГОДИШЊИ РЕМОНТНИ РАДОВИ

У протеклом периоду обављен је ремонт 24 ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ.

Ремонту електроенергетског објекта се приступило након претходно обављене ревизије и термовизијског снимања.

Ревизију трансформаторских станица су обавили радници РЈ на чијем подручју се налази електроенергетски објекат, након чега се приступило изради оперативног плана ремонта, који је у многосте требао да допринесе што квалитетнијем обављању ремонта, а посебно да предвиди благовремену набавку потребне опреме за ремонт.

Током ремонта обављен је већи дио послова предвиђених планом рада и оперативним планом ремонта, али је евидентно да сви послови, који су предвиђени, нису урађени на сам дан ремонта због недостатка неопходних резервних дијелова (АКУ батерије и претходно побројане неисправности).

Озбиљан проблем реализацији оперативног плана ремонта представљају неадекватна транспортна средства за превоз радника и опреме.

Документација везана за ремонте је уредно вођена и достављана Техничком сектору предузећа.

Треба напоменути да се извршеним реконструкцијама и изградњом нових савремених трансформаторских станица 35/10 kV/kV на подручју Предузећа, смањују трошкови одржавања и повећава погонска спремност система.

Такође, треба истаћи да трајање застоја у испоруци електричне енергије, због планских ремонта, није премашило планирана времена.

Број сати застоја због кварова у трафостаницама је занемарив (ТС Милићи, и ТС Зворник - цурење уља из трансформатора, али је и даље у појединим радним јединицама (нарочито Угљевик, и Власеница) присутно неодговорно руковање 35 kV ћелијама. Уз конструкционе проблема ово је узроковало повећан број интервенција, и проблеме при манипулацијама.

МЈЕРЕЊА ОТПОРА УЗЕМЉЕЊА И ОСТАЛА ПОГОНСКА МЈЕРЕЊА

У свом раду Служба се бави погонским мјерењима, анализом снимљених записа важним за погонске догађаје, као и утврђивањем мјеста и узрока квара у трансформаторским станицама и мрежи, и начину њиховог отклањања.

Предиктивно одржавање, као и доношење планираних радова у експлоатацији су саставни, и стални дио рада службе.

Мјерење отпора уземљење ЕЕО се врши периодично - сваких пет година. Ове године је у плану било мјерење отпора уземљења на шест ЕЕО на подручју РЈ Власеница. У првом полугодишту обављено је мјерење на двије ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ. Мјерење на преостала 2 ЕЕО је обављено у мјесецу септембру.

У протеклом периоду извршено је термографско снимање у 20 ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ. Извјештаји о извршеном термографском снимању уредно су достављани Радним јединицама и они су садржавали уочена потенцијална мјеста квара са предлогом превентивно/корективне мјере и роком за њено извршење.

Термографијом је уочено 26 потенцијално мјесто квара на 10 ЕЕО, од којих је 13 (50,0%) лоцирано на проводним изолаторима.



РАД НА РЕВИТАЛИЗАЦИЈАМА, РЕКОНСТРУКЦИЈАМА И АУТОМАТИЗАЦИЈИ МРЕЖЕ

Ове године је реализована замјена SCADA система у ТС Кравица, као и поправка SCADA - система у ТС Зелени Јадар, рађено је на инсталисању, и увођењу рад даљински управљаних растављача снаге, као и индикатора квара на мрежама (тренутно је у раду шест растављача снаге и једанаест индикатора квара). Такође реализована је и замјена два система једносмјерног напајања у ТС Бијељина II и ТС Зворник I.

IV СЛУЖБА ЗА МЈЕРЕЊА

Рад Службе за мјерења у 2015. години можемо посматрати кроз сљедеће послове:

- послови на обрачуну потрошње и контроли мјерења електричне енергије,
- рад на одржавању и проширењу АММ-а,
- рад тима за контролу потрошача који је формирала Управа предузећа,
- мјерења на кабловској техници,
- мјерење квалитета напона и
- послови сервиса и баждарења мјерних уређаја.

У 2015. години радници Службе за мјерења су највећи дио времена вршили контроле код потрошача из категорије домаћинства, на подручју Предузећа, у циљу проналажења неовлашћене потрошње електричне енергије, као и контроле купаца са индиректним и полуиндиректним мјерењем потрошње. Треба напоменути да ће због све већег броја купаца са индиректним и полуиндиректним мјерењем потрошње уведеним у систем даљинског читања потреба за контролама потрошача из те категорије бити све мања. Али и поред тога, радници Службе за мјерења су контролисали 308 мјерних мјеста (планирана 321 контрола мјерних мјеста).

Одјељење баждарнице је у 2015. години од укупно достављених мјерила на баждарење (13.837 комада), у 100% износу извршила сервис и баждарење достављених мјерила.

Редовни послови на прорачуну мјесечног задужења електричном енергијом уредно су обављани.

У протеклом периоду у Служби је било ангажовано седамнаест радника. Повреда радника на послу није било.

ПОСЛОВИ НА ОБРАЧУНУ ПОТРОШЊЕ И КОНТРОЛИ МЈЕРЕЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Укупно набављену електричну енергију, задужење електричном енергијом РЈ, праћење стања мјерења на мјестима задужења, као и контролу мјерних мјеста потрошача који имају индиректна или полуиндиректна мјерења, ради ова служба. Такође, заједно са испоручиоцем вршена је и контрола обрачунских мјерних мјеста на мјестима размјене са другим ЗЕДП-има.

У редовним контролама мјерних мјеста, сходно Правилнику о испоруци електричне енергије, контролисано је 249 обрачунских мјерних мјеста, што чини 78% од укупно планираних у 2015. години. Ако се томе дода број контролних мјерних мјеста која су контролисана (59 контрола), долази се до броја од 308 контрола, што представља 96% од укупно планираних у 2015. години.

ПРЕГЛЕД КОНТРОЛИСАНИХ МЈЕРНИХ МЈЕСТА

У сљедећој табели приказана је укупна контрола мјерних мјеста у 2015. години (индиректна и полуиндиректна мјерна мјеста).

Радна јединица	План контрола	контролисано	Проценат остварења по плану	Нетачна мјерења	Проценат нетачних мјерења	пломбирано са ПВЦ пломбама	Проценат мјеста са ПВЦ пломбама
Бијељина	141	147	104%	0	0%	130	88%
Зворник	53	43	81%	0	0%	28	65%
Братунац	39	32	82%	0	0%	24	75%
Угљевик	40	44	110%	0	0%	28	64%
Власеница	48	42	88%	0	0%	37	88%
УКУПНО:	321	308	96%	0	0%	247	80%

Поред контрола индиректних и полуиндиректних мјерних мјеста, радници Службе за мјерења су вршили и контроле купаца из категорије домаћинства, по налогу Управе предузећа. Број извршених контрола по радним јединицама је дат у сљедећој табели:

Радна јединица	контролисано	Нетачна мјерења	Проценат нетачних мјерења
Бијељина	166	16	10%
Зворник	4	0	0%
Братунац	117	3	3%
Угљевик	18	4	22%
Власеница	14	0	0%
УКУПНО:	319	23	7%

ОДРЖАВАЊЕ И ПРОШИРЕЊЕ АММ-А

У систем даљинског читавања на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 5.884 бројила, што чини око 5% од укупног броја потрошача. На тај начин је омогућено даљинско читавање потрошача из категорије домаћинства на 64 трафо подручја, као и око 75% од укупног броја купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије.

Свакодневно се ради на даљем проширивању система, као и редовном одржавању, које се обавља дијелом сопственим интервенцијама, а дијелом уз асистенцију добављача комуникационе опреме.

МЈЕРЕЊА НА КАБЛОВСКОЈ ТЕХНИЦИ

У свом раду служба се бави погонским мјерењима, анализом снимљених записа важних за погонске догађаје, као и утврђивањем мјеста и узрока квара у трансформаторским станицама и на кабловској техници. Ово се ради, како за потребе властитог опслуживања постројења, тако и за наручиоце ван Предузећа.

У 2015. години утврђивање квара обављено је на 38 мјеста, пробна испитивања на новим кабловима при пуштању у рад обављена су на 21 мјесту, а лоцирање трасе кабла на 1 мјесту.

Од тога, наручиоцима ван Предузећа, обављено је утврђивање мјеста квара на 13 мјеста, док је пробно испитивање обављено на 5 мјеста.

МЈЕРЕЊЕ КВАЛИТЕТА НАПОНА

У оквиру одјељења за погонска мјерења служба се бави мјерењем квалитета напона на нисконапонској и средњенапонској мрежи према норми EN 50160, анализом снимљених показатеља квалитета напона и израдом протокола и извјештаја о истим.

У 2015. години обављено је 14 мјерења квалитета напона, док мјерења наручиоцима ван Предузећа није било.

ПОСЛОВИ СЕРВИСА И БАЖДАРЕЊА МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

У одјељењу баждарнице је, у 2015. години, извршен први преглед и овјера нових око 2.000 бројила. У истом периоду урађене су 484 ванредне контроле мјерних уређаја за све радне јединице.

С обзиром да је баждарница континуирано радила у 2014. години, исту сматрамо адекватном за успоредбу са остварењем Плана рада одјељења баждарнице у 2015. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01. до 31.12.2015. године ће се поредити са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2015. године и оствареним резултатима за исти период 2014. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по радним јединицама за 2015. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за 2015. годину, као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2014. године, може се видјети из сљедеће табеле.

Ред бр.	РАДНА ЈЕДИНИЦА	Реализација плана баждарења бројила за период 01.01.-31.12.2015.			Реализација плана баждарења бројила у 2015. у односу на исти период 2014.		
		План. (ком)	Реализац. у баждарници	Индекс % (4/3)	Реализац. у 2014.	Реализац. у 2015.	Индекс% (7/6)
	2	3	4	5	6	7	8
1	РЈ Бијељина	4.634	5.711	123,24	4.365	5.711	130,84
2	РЈ Угљевик	1.319	2.409	182,64	1.204	2.409	200,08
3	РЈ Зворник	2.145	2.197	102,42	1.894	2.197	116,00
4	РЈ Братунац	1.080	1.729	160,09	1.079	1.729	160,24
5	РЈ Власеница	1.437	1.791	124,63	1.439	1.791	124,46
6	УКУПНО РЈ	10.615	13.837	130,35	9.981	13.837	138,63
7	Физичка Лица	107	4	3,74	9	4	44,44
8	Правна Лица		7.849		2.231	7.849	351,82
9	УКУПНО 3. лица	107	7.853	7.339,25	2.240	7.853	350,58
10	УКУПНО ЗЕДП	10.722	21.690	202,29	12.221	21.690	177,48
11	Реал.мјер.гарнит.у РЈ	151	147	97,35	82	147	179,27
12	Реал.укл.сатова у РЈ	183	60	32,79	13	60	461,54
13	Отпис мјерила				959	2.729	284,57
14	Сервис у гар.року				32	260	812,50

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за 2015. годину се види да је план доставе мјерила на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, укључујући и трећа лица, остварен са **202,29%**, или посматрано по РЈ-ма **130,35%**. Најбоље остварење има РЈ Угљевик са **182,64%**, РЈ Братунац са **160,09%**, РЈ Власеница са **124,63%** и РЈ Бијељина са **123,24%**, док је РЈ Зворник има проценат реализације плана **102,42%**.

Од укупно достављених мјерила на баждарење у 2015. години (13.837 комада), одјељење баждарнице је у 100% износу извршила сервис и баждарење достављених мјерила. Од 13.837 комада достављених мјерила на баждарење, одјељење баждарнице је дало приједлог за отпис за 2.729 комада, по свим типовима, из чега се може констатовати да је баждарница у својој лабораторији овјерила **11.108** комада мјерила.

У наведеном периоду је извршен сервис мјерила у гарантном року, произвођача „Микроелектроника“, „Енел“ и „Meter&Control“, за 260 комада преко сервиса у Бања луци, Бијељини и Београду, уз сву потребну пропратну документацију.

Реализација плана баждарења бројила у 2015. години, у односу на исти период 2014. године (са бројилима замјењених у РЈ-четвороцифрена) је повећана за 4.000 бројила, што се детаљније види из приложене табеле у колони 8. Потребно је нагласити да у фебруару није било допреме бројила због усаглашавања података са економско-финансијским сектором

У УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ

Служба управљања ДС је организациона цјелина у саставу Техничког сектора Дирекције. У оквиру Службе послују два одјељења: Одјељење за техничку подршку диспечерским пословима и Одјељења диспечерских послова. Послове Одјељења за техничку подршку диспечерском центру обављају два запослена радника, руководилац одјељења и инжењер за билансе електричне енергије. Послове Одјељења диспечерских послова обавља 6 радника: руководилац одјељења, главни диспечер и четири дежурна диспечера. Рад дежурних диспечера је организован у смјенама односно непрекидно 24 сата сваког дана у години. И поред евидентираних 192 сати боловања дежурних диспечера, одсуства због годишњих одмора и осталих разлога плаћеног одсуства, непрекидност рада Одјељења није долазила у питање.

Одјељење за подршку диспечерском центру

У току године у оквиру овог одјељења континуирано су обављани послови анализе техничких дистрибутивних губитака. Подаци који су произашли из рада овог одјељења су садржани у извјештајима о губицима електричне енергије и извјештајима других служби у оквиру Техничког сектора. Неопходно је напоменути да је руководилац одјељења стални члан Стручног тима за праћење Акционог плана за смањење губитака, а одјељење је достављало редовне седмичне и мјесечне извјештаје Електропривреди РС о реализацији мјера и активности из оперативног плана о смањењу губитака. Одјељење је анализирано губитак по трафостаницама ТС 10/0,4 kV и резултате те анализе достављало заинтересованим организационим цјелинама у Предузећу.

У сврху смањења техничких губитака у Предузећу, руководилац одјељења је сачинио документ под називом: **Методологија за прорачун губитака по Радним јединицама**. У Одјељењу је припремљен План електроенергетског биланса за 2016. годину на нивоу свих организационих јединица предузећа.

Поред поменутих послова, Одјељење је током године на основу мјерних података који се прикупљају поступком даљинског читања бројила електричне енергије, Служби за квалитет техничког пословања и Диспечерском центру прослеђивало извјештаје "Очитање трећа сриједа" о сатним оптерећењима средњенапонских извода, на основу којих се одређују оптимална уклопна стања средњенапонске дистрибутивне мреже Предузећа.

У свјетлу отварања тржишта електричне енергије у Босни и Херцеговини појавиле су се нове обавезе Предузећа према Оператору подстицаја производње електричне енергије (ОПП) и Балансно одговорној страни (БОС) у смислу достављања дневних планова и остварења производње малих електрана и количине електричне енергије коју Предузеће преузима од ЈП Комунално Брчко дистрикт. За активности израде планова и остварења и њихово свакодневно достављање ОПП и БОС - у рјешењем директора је експлицитно задужен инжењер за билансе електричне енергије.

Поред ових активности за потребе Службе за квалитет техничког пословања односно РЕРС-а одјељење је израдило кварталне односно годишњи извјештај о показатељима континуитета испоруке електричне енергије. У следећој табели 1. приказана су годишња остварења показатеља континуитета испоручене електричне енергије на нивоу Предузећа за 2015. годину.

Дуготрајни непланирани прекиди (укупно вријеме трајања прекида (час:минут/крајњи купац))

Градско подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0:01	6:49	0:23	7:14
Одговорност треће стране	0:15	0:26	0:00	0:42
Одговорност дистрибутера	0:04	4:05	0:07	4:16
Укупно	0:21	11:21	0:30	12:13
Приградско подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0:00	9:03	0:30	9:34
Одговорност треће стране	0:01	0:23	0:00	0:25
Одговорност дистрибутера	0:00	8:01	0:03	8:04
Укупно	0:01	17:29	0:33	18:04
Сеоско подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0:00	25:52	3:03	28:56
Одговорност треће стране	0:14	0:53	0:00	1:07
Одговорност дистрибутера	0:05	17:14	1:32	18:51
Укупно	0:20	44:00	4:35	48:55
Укупно дистрибутивно подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0:00	17:19	1:50	19:11
Одговорност треће стране	0:13	0:40	0:00	0:53
Одговорност дистрибутера	0:04	11:34	0:52	12:31
Укупно	0:18	29:34	2:43	32:36

Број непланираних прекида испоруке по крајњем купцу

Градско подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0.15	3.72	0.16	4.03
Одговорност треће стране	0.37	0.72	0.00	1.09
Одговорност дистрибутера	0.12	5.77	0.08	5.97
Укупно	0.65	10.21	0.24	11.10
Приградско подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0.03	2.60	0.14	2.77
Одговорност треће стране	0.17	0.70	0.00	0.86
Одговорност дистрибутера	0.00	6.32	0.03	6.35
Укупно	0.20	9.61	0.17	9.98
Сеоско подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0.09	10.44	0.60	11.14
Одговорност треће стране	0.20	1.02	0.00	1.22
Одговорност дистрибутера	0.15	14.51	0.49	15.15
Укупно	0.44	25.98	1.09	27.51
Укупно дистрибутивно подручје	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Виша сила	0.11	7.24	0.40	7.74
Одговорност треће стране	0.26	0.88	0.00	1.14
Одговорност дистрибутера	0.12	10.54	0.30	10.97
Укупно	0.49	18.66	0.69	19.85

Краткотрајни прекиди - број непланираних прекида испоруке по крајњем купцу

Број непланираних прекида испоруке	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Градско подручје	0.15	3.64	0.00	3.78
Приградско подручје	0.01	2.05	0.00	2.06
Сеоско подручје	0.17	10.45	0.00	10.62
Укупно	0.15	7.16	0.00	7.30

Укупно вријеме трајања планираних прекида испоруке (час:минут / крајњем купцу)

Укупно вријеме трајања	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Градско подручје	1:07	8:24	0:30	10:02
Приградско подручје	1:30	9:38	0:36	11:45
Сеоско подручје	0:38	15:31	1:13	17:23
Укупно	0:54	12:22	0:54	14:10

Број планираних прекида	Пренос	Средњи напон	Ниски напон	Укупно
Градско подручје	0.27	3.55	0.20	4.02
Приградско подручје	0.25	3.33	0.17	3.75
Сеоско подручје	0.20	6.67	0.33	7.20
Укупно	0.23	5.21	0.27	5.71

У одјељењу су током године извршена неопходна ажурирања ДМС шема према једнополним шемама нових електроенергетских објеката прикључених на дистрибутивну мрежу.

Одјељење за диспечерске послове (Диспечерски центар Бијељина - ДЦ)

ДЦ је организациона цјелина која се бави оперативним управљањем дистрибутивном мрежом. Одговорности, обавезе и права радника ДЦ-а у процесу управљања дистрибутивном мрежом ближе су описана Правилником о организацији и начину управљања дистрибутивном мрежом. Диспечерски центар је опремљен скромним техничким средствима неопходним за ефикасно управљање дистрибутивном мрежом. Недостатак савремених софтверских апликација за надзор и управљање дистрибутивном мрежом и застарјела телекомуникациона опрема преко које се обавља комплетна диспечерска комуникација са екипама на терену и у удаљеним организационим цјелинама представља озбиљан изазов за раднике овог одјељења. У оваквим условима радници ДЦ-а су у току године евидентирали укупно 3.507 искључења средњенапонских извода. У односу на исти период 2014. године евидентирано је 7% више искључења. У табели 2 је дат преглед броја планираних и непланираних искључења по напонским нивоима средњег напона. Број планираних искључења је укупно 1.676 или 52,2% од укупног броја искључења. Међутим, уколико се планираним искључењима посматрају само она искључења која су тако категорисана Општим условима за испоруку и снабдијевање електричном енергијом, онда је број планираних искључења свега 18,7 %. Ово је скоро идентично остварење остварењу из 2014. године када је број стварно планираних искључења био 18,2%. Сва остала искључења су последица дјеловања заштитних уређаја и хитних интервенција на мрежи. Изражени проценти указују на чињеницу да се радници ДЦ-а најчешће сусрећу са потребом рјешавања ванредних ситуација на мрежи.

Табела 2

	Планирана искључења 35 kV			Непланирана искључења 35 kV			Планирана искључења 10 kV			Непланирана искључења 10 kV		
	2015	2014	2013	2015	2014	2013	2015	2014	2013	2015	2014	2013
Бијељина	49	42	30	10	19	10	212	376	314	228	371	277
Угљевик	33	20	37	29	22	34	467	351	315	545	345	258
Зворник	53	70	67	68	41	50	162	165	185	87	93	131
Братунац	66	51	46	55	50	20	89	68	109	77	101	129
Власеница	60	45	57	111	62	67	485	489	258	621	496	416
ЗЕДП Електро- Бијељина	261	228	277	273	194	181	1415	1449	1181	1558	1406	1211

Просјечна трајања планираних и непланираних искључења по крајњем купцу, као и просјечан број прекида по крајњем купцу приказани су у табели 1.

У табели 3 приказан је извод из евиденције искључења средњенапонских извода који су у 2015. години претрпили двадесет и више искључења прекидача снаге. Приказана табела би требала да укаже одговорним лицима за одржавање дистрибутивне мреже и лицима задуженим за планирање инвестиција на најугроженије тачке дистрибутивне мреже.

Табела 3

[kV]	Назив ЕЕО	Планир.	Интерв.	Испад	Испад (квар)	Испад (лок.кв.)	Испад (остало)	Збир
Радна јединица Бијељина								
10	ДВ 10 kV Циглана	2	1	17	3	2	12	20
10	ДВ 10 kV Доња Чађавица	2	9	9	3	6	0	20
10	ДВ Црњелово (Бр. Поље)	7	12	17	5	6	6	36
10	ДВ 10 kV Главичице	18	10	12	0	0	12	40
10	ДВ 10 kV Пелагићево	4	10	20	5	8	7	34
Радна јединица Зворник								
35	ДВ 35 kV Цапарде	0	1	24	2	7	15	25
10	ДВ 10 kV Сапна	10	4	4	1	1	2	18
10	ДВ 10 kV Грбавци	12	15	19	5	11	3	46
10	ДВ 10 kV Узовница	5	10	20	8	10	2	35
10	ДВ 10 kV Дрињача	11	23	21	9	8	4	55
10	ДВ 10 kV Осмаци	0	11	5	3	2	0	16
Радна јединица Угљевик								
10	ДВ 10 kV Коренита	7	23	43	9	22	12	73
10	ДВ 10 kV Мезграја	13	30	44	11	32	1	87
10	ДВ 10 kV Трнова	31	11	39	11	14	14	81
10	ДВ 10 kV Корај	12	26	36	8	16	12	74
10	ДВ 10 kV Суво Поље	6	21	32	5	13	14	59
10	ДВ 10 kV Богутово Село	12	17	28	4	9	15	57
10	ДВ 10 kV Прибој	3	1	22	3	3	16	26
10	ДВ 10 kV Пељаве	7	2	20	5	8	7	29
35	ДВ 35 kV ГТС-1-Прибој	4	4	13	6	4	3	21
10	ДВ 10 kV Брчко - Поточари	14	8	12	5	0	7	34

10	ДВ 10 кV Потраш	21	41	59	19	33	7	121
10	ДВ 10 кV Тобут	6	35	72	9	44	19	113
10	ДВ 10 кV Г.Тузла	4	12	29	7	8	14	45
10	ДВ 10 кV Мачковац	1	7	15	5	8	2	23
10	ДВ 10 кV Шибошница	20	74	84	15	42	27	178
Радна јединица Власеница								
10	ДВ 10 кV Пискавице	3	43	36	10	17	9	82
10	ДВ 10 кV С.Ш.Ц.	8	12	22	3	0	19	42
35	ДВ 35 кV Милићи	5	1	17	6	3	8	23
35	ДВ 35 кV Шековићи	2	1	19	2	4	13	22
10	ДВ 10 кV Шековићи	5	21	55	5	7	43	81
10	ДВ 10 кV Хан Пијесак	2	18	67	9	10	48	87
10	ДВ 10 кV Тишча - Шековићи	22	38	44	9	11	24	104
10	ДВ 10 кV Тишча - Власеница	0	1	48	1	0	47	49
10	ДВ 10 кV Вуковићи	3	9	19	11	6	2	31
10	ДВ 10 кV Дервента	0	9	21	7	11	3	30
10	ДВ 10 кV Бохем	0	8	17	5	10	2	25
10	ДВ 10 кV Фарма Бројлера	1	8	13	4	7	2	22
10	ДВ 10 кV Акмачићи	1	14	6	2	4	0	21
10	ДВ 10 кV Папраћа	8	32	51	16	32	3	91
10	ДВ 10 кV Љесковац	3	25	21	8	11	2	49
10	ДВ 10 кV Горњи Залуковик	1	22	12	3	8	1	35
10	ДВ 10 кV Пјеновац	0	34	17	6	9	2	51
10	ДВ 10 кV Крам	4	15	9	3	4	2	28
Радна јединица Братунац								
10	ДВ 10 кV Горњи Поточари	3	18	23	4	14	5	44

С обзиром на чињеницу да је највећи број искључења на дистрибутивној мрежи непланиран, произилази да се највећи дио оперативних активности диспечерског центра одвија ван редовног радног времена, односно у периодима од 15.00 до 07.00 часова у радне дане, те у данима викенда и данима државних и вјерских празника. Уважавајући разноликости међу пословницама у Предузећу, а које се очитују у географским, климатским, техничким, економским, политичким, организационим и другим карактеристикама, радне јединице су за своје пословнице (Технички сектор за службе у Дирекцији) описале начине организације рада на пословима отклањања и локализације кварова ван редовног радног времена. Захваљујући ангажману извршног директора за техничке послове, Управа Предузећа је крајем 2015. године Одлуком дала сагласност на поменуте документе.

Остале активности

Радници Службе управљања ДС су у протеклој години били ангажовани у многобројним комисијама за интерне техничке прегледе електроенергетских објеката, комисијама за израду техничких спецификација за набавку електроенергетске опреме као и комисијама за избор најповољнијих понуђача по расписаним јавним набавкама.

Најзначајнија активност је вођена на изради техничке спецификације за набавку SCADA/DMS/OMS система за дистрибутивна подручја у саставу Електропривреде Републике Српске.

VI ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ

Служба информационих система и комуникација у протеклом периоду била је ангажована на следећим пословима:

- редовно одржавање система радио веза на подручју које покрива ЗЕДП “Електро – Бијељина”
- Пројектовање оптичке везе “ADSS кабл” (израда елабората)
- база података
- снимање НН мреже и прикључака

У служби је запослено 5 (пет) радника, распоређени према систематизацији на одговарајућа мјеста.

РЕДОВНО ОДРЖАВАЊЕ СИСТЕМА РАДИО ВЕЗА

Под редовним одржавањем подразумевамо поправку, сервисирање радио уређаја (ручних радио станица) у радним јединицама Бијељина, Угљевик, Зворник, Братунац и Власеница, одржавање резервног напајања фиксних радио уређаја у пословницама и трафостаницама, репетитора на Обријежи, Удригово, Млађевцу, Игришту и Чаушу.

Све послове на одржавању, праћењу и сервисирању радио уређаја, раде радници одјељења за комуникације. У протеклом периоду обављен је преглед репетитора на котама Обријеж, Удригово, Млађевац, Игришта и Чауш. Такође је извршен преглед стационарних радио уређаја по ТС и уочено је слабо стање аку батерија у појединим ТС. У току је набавка нових аку батерија за стационарне уређаје.

Прегледи су организовани по годишњем плану одржавања репетитора, а у складу са процедуром “УПОТРЕБА И ОДРЖАВАЊЕ СИСТЕМА ГОВОРНИХ РАДИО ВЕЗА” ЕБП 16. Преглед и одржавање има за циљ да се кроз поступке, активности и радње обезбједи очување високог степена техничке исправности свих радио уређаја и опреме коју сачињавају систем говорних радио веза.

Служба на годишњем нивоу врши планирање у систему говорних радио веза. Планирање у СГРВ обухвата:

- планирање обуке корисника,
- планирање набавке потребних компоненти за СГРВ и
- планирање одржавања (репетитора, радио уређаја).

Преглед (редовно одржавање) репетитора и стационарних радио уређаја врше радници одјељења за комуникације. Под редовним одржавањем подразумева се контрола:

- подешености и општег стања радио уређаја,
- стање акумулаторских батерија,
- стање пуњача акумулаторских батерија и друге елементе у складу са упутством ЕБУ 01 Одржавање ЕЕО од 0,4 до 35kV (извори једносмјерне струје).

Резултати прегледа репетитора стационарних радио уређаја редовно се уписују у **Књигу одржавања репетитора (ЕБФ 323/П16)** и **Књигу одржавања стационарних станица (ЕБФ 324/П16)**. Систем говорних радио веза користи фреквенцијско подручје од 136-174 Mhz (2.0m) и 430-460MHz (0.7m). Сваки уређај посједује дозволу, која се издаје на период од 5 (пет) године са периодичним обнављањем, за коришћење радио-фреквенцијског спектра издату од Регулаторне агенције за комуникације. У протеклом периоду извршена је измјена/допуна процедуре са новим образцима „Потврда о задужењу/раздужењу радио уређаја“ и евиденција радио уређаја по РЈ, образац бр. ЕБФ 371/П16.

ПРОЈЕКАТ ОПТИЧКОГ КАБЛА ADSS-СПАЈАЊЕ ОПРЕМЕ

Предмет овог пројекта је реализација оптичког спојног пута између објекта ЗЕДП “Електро-Бијељина”, објекта радних јединица, трафо станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама “Електропреноса” 110/35 kV. Циљ овог пројекта је повезивања електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже. У плану је увезивање свих ТС 35/10kV у систем комуникација.

Свакодневно се прати рад SDH и PDH система преноса.

У току је израда елабората за увезивање чворних трафостаница у систем комуникација (за потребе пројекта “SCADA/DMS”).

Каблирањем трасе ТС 110/35kV Бијељина 3 - ТС 35/10kV Бијељина III положен је алкатан, уграђена оптичка окна и урађен елаборат за полагање (удувавање) оптичког кабла. Урађени су елаборати за ТС 35/10 kV Бијељина IV, ТС 35/10 kV Остојићево, ТС 35/10 kV Братунац II, ТС 35/10 kV Сребреница и ТС 35/10 kV Кравица. Овим су завршени елаборати за РЈ Бијељина, РЈ Братунац и РЈ Зворник. У наредном периоду планира се припрема подлога и израда елабората за РЈ Власеница.

СНИМАЊЕ НН МРЕЖЕ

У периоду од 01.01.2015. до 31.12.2015. године одјељење **ТИС** (Техничко информациони системи) радило је на прикупљању података и ажурирању базе техничких података (БТП).

Одјељење ТИС је такође ангажовано на пословима идентификације дужина НН мреже помоћу *GPS* уређаја и архивирање истих, чиме би се створили предуслови за приказ дистрибутивне мреже на геореференцираној подлози.

Архивирани подаци као и шеме се предају на захтјев другим одјељењима, тако да се константно координира са подацима на нивоу ЗЕДП-а. Такође се користе геодетски снимљени подаци како би се комплетирао мрежа.

Надземна НН мрежа је комплетно снимљена и обрађена и константно се ради ажурирање података.

У претходном периоду су извучене комплетне дужине ВН и НН мреже по пресјечима и по врсти стубова, тако да је омогућена детаљнија анализа података.

Донесен је закључак да се ажурирање података обавља једном годишње и то у периоду од 15.10. до 01.11. текуће године.

Такође смо пребацили комплетну мрежу из дигиталних катастарских подлога на Google Earth подлогу тако да имамо комплетан преглед постојеће мреже. Све РЈ достављају податке о о подземним водовима и исти се преносе на Google Earth подлогу.

Тренутно се снимају прикључци и посао је у току. Неке РЈ су приликом снимања НН мреже снимале и прикључке, тако да им остаје само да обраде податке. Рок завршетка снимања и обраде прикључака је био крај 2015. године, али је након низа одржаних састанака и одређене проблематике при снимању прикључака као и обима посла продужен до 01.07.2016. године.

Увођењем радних састанака служби техничког сектора Дирекције ЗЕДП-а са техничким руководиоцима РЈ и одговорним лицима у РЈ, гдје се једном мјесечно износе проблеми у вези текућих послова снимања и обраде података и ажурирања базе техничких података створени су услови за квалитетнији и ажурнији рад.

У наредном периоду је у плану да се горе наведени подаци прикажу у web-GIS форми, као и да се један дио мреже из старих пројеката дигитализује чиме би се омогућио стални увид и преглед комплетне мреже.

VII ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 – 31.12.2015. године је **4,596,466.00 КМ** или 58.5% у односу на укупна средства планирана ребалансом плана инвестиција за 2015. годину која су у износу од **7,850,879.00 КМ**.

Властито учешће у реализацији инвестиција у 2015. години је **4,037,130.00 КМ** или 87,8 %, док је учешће кредитних средстава било **234,953.00 КМ** што је 5,1 %, а донације су износиле **324,953.00 КМ** што је 7,1 %.

Структура реализованих инвестиција је:

- електроенергетски објекти **2,794,341.00 КМ**
- грађевински објекти **53,401.00 КМ**
- опрема **1,748,725.00 КМ** и
- транспортна средства **0,00 КМ**

Од значајнијих инвестиција поменућемо да су у овој години завршени радови на изградњи 35 kV далековода Угљевик – Прибој (дионица до Пељава) који је повезан са постојећим дијелом далековода Пељаве - Прибој и стављен у функцију 02.12.2015.године, чиме је ријешено привремено напајање ТС 35/10 kV Прибој преко рудничког 35 kV далековода.

Пројектом изградње 10 kV кабловског вода и реконструкције надземног 10 kV далековода од ТС 10/0.4 kV „Бјелошевац 2“ до ТС 10/0.4 kV "Манастир Тавна" рјешава се питање квалитетног снабдијевања купаца на подручју Тавне, а које обухвата пет трафостаница 10/0,4 kV које су биле најудаљеније на 10 kV изводу Трнова из ТС 35/10 kV Модран. У првом полугодишту 2015. године је завршена изградња 10 kV кабловске везе од ТС 10/0.4 kV „Бјелошевац 2“ до ТС 10/0.4 kV „Кацевац Пилана“ која је пуштена под напон и тренутно се преко ње напајају двије трафостанице са подручја Тавне. У току је завршетак реконструкције надземне дионице од ТС 10/0.4 kV "Кацевац Пилана" до ТС 10/0.4 kV "Манастир Тавна". Након пуштања реконструисане надземне дионице под напон, ова кабловска веза ће преузети и преостале три трафо-станице на подручју Тавне.

У току 2015. године завршено је и одвајање индустријског дијела Милића (Транспорт, Милекс, Савокс,...) од сеоског 10 kV далековода Вуковићи, чиме се значајно повећала сигурност напајања купаца који су до сада били напајани са тог далековода.

У другом полугодишту 2015.године су завршени радови на 10 kV расплету са ТС 110/10 kV „Бијељина 2“, обављен је технички преглед од стране општинске комисије и очекује се добијање употребне дозволе. Пуштањем расплета у функцију значајно ће се побољшати напајање купаца који се сада напајају са ТС 35/10 kV Модран и дијела купаца који се напајају са ДВ 10 kV Циглана из ТС 110/35/10 kV „Бијељина 1“. Поред тога што ће се побољшати снабдијевање купаца електричном енергијом имаћемо и олакшано управљање 10 kV далеководима (Суво Поље и Циглана) као и смањење дистрибутивних губитака.

Поред инвестиција које су реализоване или су у току на средњем напону значајан удио у укупно реализованим инвестицијама у 2015.години су имали радови на изградњи и реконструкцији нисконапонских мрежа и изградњи и реконструкцији прикључака.

Укупна вриједност ових радова је **1,575,291.00 КМ** што је 87,8% од укупно реализованих инвестиција у електроенергетске објекте у 2015.години у које је уложено **2,794,341.00 КМ**.

Донације приказане у реализацији инвестиција односе се на изградњу ТС10/0,4 kV „Ликари“ са нисконапонском мрежом у општини Сребреница и уграђена бројила код купаца која су добијена из донацији електродистрибуције Шведске.

У разматраном периоду се радило и на припреми инвестиционо техничке документације за почетак радова на другим објектима из ребаланса плана инвестиција 2015.године.



РЕБАЛАНС ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2015.ГОДИНУ

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	771,000	0	0	0	771,000
Угљевик	189,100	0	0	0	189,100
Зворник	227,000	0	20,000	0	247,000
Братунац	468,400	0	130,000	0	598,400
Власеница	531,200	0	0	0	531,200
Дирекција	3,114,179	2,400,000	0	0	5,514,179
Укупно	5,300,879	2,400,000	150,000	0	7,850,879

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА У ПЕРИОДУ 01.01. – 31.12.2015. ГОДИНЕ

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	941,305	120,196	72,030	0	1,133,531
Угљевик	953,632	0	153,230	0	1,106,862
Зворник	461,304	0	0	0	461,304
Братунац	248,078	45,169	54,780	0	348,027
Власеница	559,507	69,588	44,343	0	673,438
Дирекција	873,304	0	0	0	873,304
Укупно	4,037,130	234,953	324,383	0	4,596,466



Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2015.године

РЈ Бијељина

Ред бр	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености у односу на план	Предрачунска вриједност	Укупно реализован о од почетка радова
		изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти и опрема												
	10 kV објекти											
1	ЖТС 10/0.4 kV 160 kVA Главичице Старо Село 2 са прикључним 10 kV далеководом	изградња	kom/ m	1130	45,688				45,688	100	45,000	48,720
2	ЖТС 10/0,4 kV 160 kVA Чардачине 5 са прикључним ДВ 10 kV	изградња	kom/ m		1,210				1,210	100	35,000	22,874
3	БТС 10/0,4 kV 1000 kVA Центар 7 са прикључним 10 kV каблом	изградња	kom/ m		741				741		85,000	2,213
4*	Каблирање 10 kV веза од ЖТС Главичице 2 - ЖТС Бјелошевац 2	изградња	m		508				508		60,000	2,485
5*	ДВ 10 kV подземна кабловска веза ДВ 10kV Међаши - ТС Метеризи 1	изградња	m		2,148				2,148		65,000	3,670
6	БТС 10/0,4 kV 1000 kVA Центар 8 са прикључним 10 kV каблом	изградња	kom/ m	15	37,651				37,651	100	125,000	38,484
7	ЖТС 10/0.4 kV 160 kVA Међаши 6 - Лазићи са прикључним ДВ 10 kV	изградња	kom/ m		1,401				1,401	5	40,000	2,073
8	Расплет са ТС 110/X kV Бијељина 2	изградња	km	8158	177,797				177,797	95	250,000	184,271
9	БТС 10/0,4 kV 630 kVA Лединци 9	изградња	kom.	1	769				769	100	55,000	35,517
10	Прикључни ДВ 10kV- Подземни за БТС Лединци 9	изградња	km	0.7	0				0	100	30,000	12,172



11	ЖТС 10/0,4 kV Пучиле-Пухаре 2 160 kVA	изградња	kom.	1	53				53		20,000	53
12	БТС 10/0,4 kV 630 kVA Саве Мркаља	изградња	kom.	1	523				523		55,000	523
13*	Пр.ДВ 10 kV за БТС Саве Мркаља	изградња	m		23				23		20,000	23
14	ЖТС 10/0,4 kV 250 kVA Амајлије 7	изградња	kom	1	128				128		20,000	128
15*	ДВ 10 kV за ТС Амајлије 7	изградња	m		302				302	10	90,000	302
16	БТС 10/0,4 kV 630 kVA Гвоздевић 1	изградња	kom.	1	15				15		55,000	15
17*	Пр.ДВ 10 kV (кабл) за БТС Гвоздевић 1	изградња	km		15				15		20,000	15
18*	ДВ 10 kV Чађавица	Реконстр.	m		1,466				1,466	5	27,000	1,466
19*	ДВ 10 kV Пелагићево	санација	m		1,703				1,703	20	10,000	1,703
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	14045	76,393	10,758			87,151			87,151
2	Прикључни вод	Реконстр.	m	21322	39,883	10,196			50,079			50,079
3	ННМ ТП Горњи Драгаљевац-Крушик	Реконстр.	m/kom	800	19,504				19,504	100		63,718
4	ННМ ТП Доња Кладуша	Реконстр.	m	275	4,058				4,058	100		8,973
5	ННМ ТП Жаркићи	Реконстр.	m	127	3,423	597			4,020	100		13,211
6	ННМ ТП Кованџићи	Реконстр.	m	140/12	6,699	601			7,300	100		14,475
7	ННМ ТП Горњи Драгаљевац-Пантићи	Реконстр.	m	260	4,059	1,223			5,282	100		16,829
8*	ННМ ТП С.Драгаљевац-Џолићи	Реконстр.	m/kom	0/3	2,529				2,529	100		13,287
9	ННМ ТП Млин 2	Реконстр.	m	450	2,545	2,117			4,662	100		10,922
10	ННМ ТП Љељенча 2	Реконстр.	m	1040	2,443	4,835			7,279	100		13,687
11*	ННМ ТП Вељко Лукић Курјак	Реконстр.	m		428				428	100		1,187
12*	ННМ ТП В.Обарска -Пејићи	Реконстр.	kom		1,968				1,968	100		3,738
13	ННМ ТП Болница 1	Реконстр.	m	250	5,868	1,176			7,044	70		15,051
14	ННМ ТП Хасе 2	Реконстр.	m	890	2,724	3,691			6,415	100		10,382
15	ННМ ТП Голо Брдо 2	Реконстр.	m	750/10	8,879				8,879	100		8,879
16	ННМ ТП Г.Драгаљевац-Центар	Реконстр.	m	500	3,788				3,788	100		3,788
17	ННМ ТП С.Чађавица 2	Реконстр.	m	250/7	2,358	817			3,175	100		3,175



18	ННМ ТП С.Ђоровића 2	Реконстр.	m	150/3	2,846	583			3,429	100		3,429
19	ННМ ТП Д.Црњелово 1-Млин	Реконстр.	m	250/2	1,287	1,176			2,463	100		2,463
20*	ННМ ТП Клис 1	Реконстр.	m/kom	0/1	3,775				3,775	100		3,775
21	ННМ ТП Лединци 7	Реконстр.	m	400	1,741	1,882			3,623	100		3,623
22*	ННМ ТП Батковић-Марићи	Реконстр.	m		566				566	100		566
23	ННМ ТП Рачанска 5	Реконстр.	m	140/5	2,391	659			3,050	100		3,050
24	ННМ ТП Батковић-Центар	Реконстр.	m	1475/4	7,954	3,679			11,633	100		11,633
25*	ННМ ТП Г.Црњелово 2-Центар	Реконстр.	m	0/2	781				781	100		781
26	ННМ ТП Крушевље 2	Реконстр.	m	95	283	447			730	100		730
27	ННМ ТП Раскршће 3	Реконстр.	m/kom	425/6	4,360	1,733			6,093	100		6,093
28	ННМ ТП Балатун-Трњаге	Реконстр.	m/kom	530/13	6,083	2,350			8,432	100		8,432
29	ННМ ТП Крушик 2	Реконстр.	m/kom	575/0	3,233	2,669			5,902	100		5,902
30*	ННМ ТП Глоговац	Реконстр.	m/kom		1,234				1,234	100		1,234
31	ННМ ТП Хотел 1	Реконстр.	m/kom	125/0	2,873	821			3,694	100		3,694
32	ННМ ТП Ђурчићи	Реконстр.	m/kom	1330/0	3,505	5,998			9,503	100		15,126
33*	ННМ ТП Баре 1	Реконстр.	m		2,742				2,742	100		14,816
34	ННМ ТП Пољана 2	Реконстр.	m	160/4	3,893	523			4,416	100		4,416
35	ННМ ТП Главичице Старо село	Реконстр.	m	283	5,987	1,130			7,117	100		7,117
36	ННМ ТП Стевановићи 1	Реконстр.	m	515	2,776	2,099			4,875	100		12,478
37	ННМ ТП Обарска Буковица 1	Реконстр.	kom	550/2	4,518	2,588			7,106	100		7,233
38	ННМ ТП Вишњићева 4	Реконстр.	m/kom	270	2,265	913			3,178	100		3,178
39	ННМ ТП Јања 17-Пошта	Реконстр.	m/kom	150/0	444	706			1,150	100		1,150
40*	ННМ ТП Попови 5	Реконстр.	m/kom	445/4	2,389	1,813			4,203	100		4,203
41	ННМ ТП Насеље Штампарија	Реконстр.	m/kom	195/6	4,026	766			4,792	100		4,792
42*	ННМ ТП Главичице 4	Реконстр.	m/kom	550/11	5,036	2,156			7,192	100		7,192
43	ННМ ТП Туцовића 2	Реконстр.	m/kom	60/2	1,267	282			1,549	50		1,549
44*	ННМ ТП Крушевље 3	Реконстр.	m/kom	0/4	915				915	100		915
45	ННМ ТП Жељезничка 5	Реконстр.	m/kom	90/3	1,139	294			1,433	100		1,433
46	ННМ ТП Саве Јовановића	Реконстр.	m/kom	126/0	1,213	412			1,625	100		1,625
47	ННМ ТП Амајлије 3	Реконстр.	m/kom	390/0	3,081	1,389			4,470	100		4,470
48	ННМ ТП Дворови Кошчара	Реконстр.	m/kom	1040/1	2,434	4,001			6,435	100		9,601
49*	ННМ ТП Бакрачићи 3	Реконстр.	m/kom		315				315	100		315
50	ННМ ТП Пучиле 3	Реконстр.	m/kom	310/8	3,261	1,013			4,274	100		4,274



51*	ННМ ТП Калтиновача 3	Реконстр.	m/kom		474			474	100		474
52*	ННМ ТП Даздарево 1	Реконстр.	m/kom		1,258			1,258	100		1,258
53*	ННМ ТП Силос	Реконстр.	m/kom		1,095			1,095	100		1,095
54*	ННМ ТП Хасе 1	Реконстр.	m/kom	0/6	3,115			3,115	100		3,115
55*	ННМ ТП Гајеви 3	Реконстр.	m/kom		393			393	100		393
56	ННМ ТП Карађорђева	Реконстр.	m/kom	160/4	1,655	753		2,408	100		2,408
57	ННМ ТП Брчанска Цеста 3	Реконстр.	m/kom		415			415	10		415
58	ННМ ТП Крушевље 6	Реконстр.	m/kom	410	9,899			9,899	100		9,899
59	ННМ ТП Лединци 5	Реконстр.	m/kom	172/6	4,738	691		5,429	100		5,429
60	ННМ ТП Д.Црњелово 6-Вруља 2	Реконстр.	m/kom	600/2	1,701	1,960		3,661	100		3,661
61	ННМ ТП Јањићи В.Обарска	Реконстр.	m/kom	250/7	2,609	1,176		3,785	100		3,785
62	ННМ ТП Шљункара 1	Реконстр.	m/kom	470/6	2,764	1,535		4,299	100		4,299
63	ННМ ТП Вишњићева 1	Реконстр.	m/kom	110/3	1,773	359		2,132	100		2,132
64*	ННМ ТП Лединци 2	Реконстр.	m/kom	0/3	642			642	100		642
65	ННМ ТП Самаревац-Савићи	Реконстр.	m/kom	100/0	176	470		647	100		647
66	ННМ ТП Центар 3-Пелагићево	Реконстр.	m/kom	140/0	363	457		820	100		820
67	ННМ ТП Пучиле Пухаре	Реконстр.	m/kom	230/0	367	751		1,119	100		1,119
68*	ННМ ТП Јоховац	Реконстр.	m/kom		522			522	100		522
69	ННМ ТП Лединци 4	Реконстр.	m/kom	480/6	4,902	2,071		6,974	100		6,974
70*	ННМ ТП С.Ђоровића 1	Реконстр.	m/kom		1,832			1,832	100		1,832
71*	ННМ ТП Цик-Цак	Реконстр.	m/kom		1,258			1,258	100		1,258
72	ННМ ТП Парк	Реконстр.	m/kom	150/5	2,489	706		3,195	100		3,195
73	ННМ ТП В.Обарска-центар 1	Реконстр.	m/kom	170/4	1,530	800		2,330	100		2,330
74*	ННМ ТП Рачанска 1	Реконстр.	m/kom		249			249	100		249
75*	ННМ ТП Модран 2	Реконстр.	m/kom		214	0		214	100		214
76	ННМ ТП Карин пут	Реконстр.	m/kom	410	839	1,771		2,610	90		2,610
77	ННМ ТП Амајлије 4	Реконстр.	m/kom	330	823	1,553		2,376	100		2,376
78	ННМ ТП Дијелови 2	Реконстр.	m/kom	200	1,206	855		2,060	100		2,060
79	ННМ ТП Трњаци 7	Реконстр.	m/kom	120	179	392		571	30		571
80*	ННМ ТП Трњаци 5	Реконстр.	m/kom	40	266	131		397	100		397
81	ННМ ТП Г.Црњелово 3-сава	Реконстр.	m/kom	395/1	996	1,693		2,689	90		2,689
82	ННМ ТП Гојсовац 1	Реконстр.	m/kom	340	904	1,600		2,503	100		2,503
83*	ННМ ТП Ченгић 6	Реконстр.	m/kom		395			395	100		395
84	ННМ ТП Јања 18	Реконстр.	m/kom	210	229	686		915	100		915



85*	ННМ ТП Небодер	Реконстр.	m/kom		5,890				5,890	60		5,890
86*	ННМ ТП Занатски центар	Реконстр.	m/kom		239				239	10		239
87*	ННМ ТП Туцовића 3	Реконстр.	m/kom		489				489	30		489
88*	ННМ ТП Патковача Крчевине	Реконстр.	m/kom	130	270	425			694	100		694
89	ННМ ТП Лозничка	Реконстр.	m/kom	250	298	1,176			1,474	100		1,474
90*	ННМ ТП Ћорић	Реконстр.	m/kom	75	169	245			414	100		414
91	ННМ ТП Галац 2	Реконстр.	m/kom	200	327	941			1,268	100		1,268
92*	ННМ ТП Крушевље 4	Реконстр.	m/kom		407				407	80		407
93	ННМ ТП Грабици 3	Реконстр.	m/kom	195/2	1,200	781			1,980	90		1,980
94	ННМ ТП Остојићево 1	Реконстр.	m/kom	255/3	1,561	1,200			2,761	90		2,761
95	ННМ ТП Млин 2	Реконстр.	m/kom	115/1	595	376			970	20		970
96	ННМ ТП Д.Драгаљевац 1	Реконстр.	m/kom	314	616	1,342			1,958	50		1,958
97*	ННМ ТП Н.Гимназија	Реконстр.	m/kom	0/2	951				951	20		951
98	ННМ ТП Крушевље 3	Реконстр.	m/kom	300	908	1,411			2,319	100		2,319
99*	ННМ ТП Стара Циглана 2	Реконстр.	m/kom		4,925				4,925	100		4,925
100	ННМ ТП Центар 8	изградња	m	250/2	2,759	1,176			3,935	70		3,935
Укупно:					624,171	107,575	0	0	731,746		1,107,000	959,878

И6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

1												
Укупно:												

II Грађевински објекти

1	Уљна јама и када -ТС Остојићево	изградња	kom	1	10,150				10,150	100	6,000	10,150
2	Уљна јама и када -ТС Бијељина II	изградња	kom	1	10,110				10,110	100	6,000	10,110
Укупно:					20,261	0	0	0	20,261		12,000	20,261

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	kom	4	8,582				8,582			8,582
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	kom	37	1,600	8,390			9,990			9,990
3	Бројила за даљинско читање	изградња	kom	1,449	207,126	3,889	68,491		279,505			279,505



4	Ормари за прикључке	изградња	ком	236	38,240				38,240			38,240
5	Ормари за прикључке	Реконстр.	ком	119	23,005				23,005			23,005
6	Бројила	изградња	ком	282	18,320	342	3,540		22,202			22,202
7	Бројила за повратнике	изградња	ком						0			0
Укупно:					296,873	12,621	72,030	0.00	381,525		0	381,525

IV Транспортна средства

1			ком									
Укупно:					0	0	0	0	0			

Свеукупно I+II+III+IV

941,305	120,196	72,030	0.00	1,133,531		1,119,000	1,361,663
----------------	----------------	---------------	-------------	------------------	--	------------------	------------------

РЈ Угљевик

Ред број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености у односу на план	Предрачунска вриједност	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти и опрема												
	35 kV објекти											
1	ДВ 35kV Ugljevik-Priboj	изградња	m	7500	494,363				494,363	100	600,000	554,941
2*	ДВ 35kV Ugljevik-Модран	замјена опреме			6,148				6,148	100		6,148
	10 kV објекти											
1	ТС 10/0,4kV Милино Село 4	изградња	kom	1	1,321				1,321	100	20,000	10,146
2	ТС 10/0,4kV Угљевик Село 4	изградња	kom	1	7,388				7,388	30	20,000	8,415
3	ТС 10/0,4kV Тутњевац 7	изградња	kom	1	140				140		20,000	190
4	ТС 10/0,4kV Суво поље Пејчићи	изградња	kom	1	7,522				7,522	100	15,000	8,868
5	ТС 10/0,4kV Прибој 6	изградња	kom	1	1,325				1,325	100	22,000	11,365
6	ТС 10/0,4kV Пушковац 1	изградња	kom	1	222				222		15,000	235.00
7	ТС 10/0,4kV Пиперци 2	изградња	kom	1	303				303		20,000	346.00
8	ДВ 10 kV Бог.Село Мукат -	изградња	m	1440	1,876				1,876	100	40,000	40,413



	Малешевци											
9	ДВ 10kV Бјелошевац 2-ТС Манастир Тавна	изградња	m	5618	108,862				108,862	100	160,000	112,602
10*	ДВ 10kV за ТС С.Поље Пејчићи	изградња	m		1,859				1,859	100	3,000	1,859
11*	ДВ 10kV за ТС Прибој 6	изградња	m		3,970				3,970	100	20,000	4,388
12*	ДВ 10kV за ТС Тутњевац 6	изградња	m		17,831				17,831	70	40,000	17,831
13*	ДВ 10kV за ТС Угљевик село 4	изградња	m		693				693	10	3,000	693
14*	ДВ 10kV за ТС Пиперци 2	изградња	m		50				50		16,000	50
15*	ДВ 10kV Коренита	санација	m		4,181				4,181	20	40,000	4,181
16*	ДВ 10kV Шибошница	санација	m		14,439				14,439	40	30,000	14,439
17*	ДВ 10kV Тобут	санација	m		10,443				10,443	30	40,000	10,443
18*	ДВ 10kV Потраш	санација	m		7,970				7,970	10	30,000	7,970
19*	ДВ 10kV Трнова	санација	m		10,998				10,998	20	30,000	10,998
20	ДВ 10kV Трнова – одв.Ц.Брдо	санација	m	240	4,092				4,092	100		4,092
21	ДВ 10kV Мезграја – одв.Мезграја 3	санација	m	800	15,009				15,009	100		15,009
22*	ДВ 10kV Коренита – одв.Б.Брдо 1	санација	m		810				810	100		810
23	ДВ 10kV Потраш-Бријест	санација	m	180	6,538				6,538	100		6,538
24	ДВ 10kV Шибошница- Г.Пипери	санација	m	180	1,505				1,505	100		1,505
25*	ДВ 10kV Прибој	санација	m		3,496				3,496	100		3,496
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	4146	28,169				28,169			28,169
2	Прикључни вод	Реконстр.	m	1725	11,411				11,411			11,411
3	НН мрежа Доње Забрђе 7	изградња	m	1035	8,905				8,905	100		18,223
4	НН мрежа Бањица водовод	изградња	m	130	164				164	100		7,967
5	НН мрежа Милино село 4	изградња	m	500	3,426				3,426			3,426
6*	НН Прибој 6	изградња	m		2,101				2,101			2,101
7*	НН Суво Поље Пејчићи	изградња	m		2,391				2,391			2,391
8*	НН Сјевер 4	изградња	m		674				674			674
9	НН мрежа Угљевичка Обријеж 3	Реконстр.	m	1019	7,217				7,217	100		12,445
10	НН мрежа Посавци 1	Реконстр.	m	75	5,115				5,115	50		8,753
11	НН мрежа Посавци 2	Реконстр.	m	640	7,495				7,495	100		13,139



12	НН мрежа Жутавка	Реконстр.	м	50	337				337	95		7,906
13	НН мрежа Музеј	Реконстр.	м	1205	18,655				18,655	60		18,655
14*	НН Кореташи 1	Реконстр.	м		1,842				1,842			21,789
15	НН Смиљевац	Реконстр.	м	995	7,910				7,910	100		11,108
16	НН Поток	Реконстр.	м	860	4,900				4,900			4,900
17	НН Прибој 1	Реконстр.	м	400	2,801				2,801			10,931
18	НН Миросавци 3	Реконстр.	м	530	2,164				2,164	100		2,164
19	НН Модран 19	Реконстр.	м	650	5,834				5,834	100		5,834
20	НН мрежа Подно складиште	Реконстр.	м	330	1,635				1,635			1,635
21*	НН мрежа Пељаве 1	Реконстр.	м		1,047				1,047			1,047
22	НН мрежа Буковац	Реконстр.	м	750	11,612				11,612			11,612
23	НН Пипери Пауље	Реконстр.	м	60	2,336				2,336			2,336
24	НН Н.Угљевик 1	Реконстр.	м	262	1,137				1,137			1,137
25	НН Коренита 4	Реконстр.	м	310	1,295				1,295			1,295
26*	НН Подгора Ракићи	Реконстр.	м		1,364				1,364			1,364
27	НН Вис	Реконстр.	м	200	1,148				1,148			1,148
28*	НН Мезграја 1	Реконстр.	м		2,382				2,382			2,382
29	НН Тутњевац 4	Реконстр.	м	500	6,288				6,288			6,288
30	НН Бријест	Реконстр.	м	40	1,211				1,211			1,211
31*	НН Мезграја 4	Реконстр.	м		2,447				2,447			2,447
32	НН Угљ.Обријеж 4	Реконстр.	м	130	792				792			792
33*	НН Равно Поље 2	Реконстр.	м		1,300				1,300			1,300
34*	НН Читлук	Реконстр.	м		935				935			935
35*	НН Брусница школа	Реконстр.	м		1,425				1,425			1,425
36	НН мрежа Сјевер 3	санација	м	540	5,312				5,312	100		29,258
37	НН мрежа Новаковићи	санација	м	350	1,562				1,562	100		1,562
38	НН мрежа Г.Липовице 2	санација	м	240	1,205				1,205	100		1,205
39	НН мрежа Максимовићи	санација	м	140	1,119				1,119	100		1,119
40	НН мрежа Брусница Лујићи	санација	м	140	982				982	100		982
41	НН мрежа Тобут 2	санација	м	160	634				634	100		634
42	НН мрежа Грађевина 1	санација	м	210	4,806				4,806	100		4,806
43	НН мрежа Козјак	санација	м	90	649				649	100		649
44	НН мрежа Брезовице	санација	м	230	1,336				1,336	100		1,336
45	НН мрежа Заједнице	санација	м	130	991				991	100		991



46	НН мрежа Горњи Мачковац	санација	m	30	1,259				1,259	100		1,259
47	НН мрежа Џемат	санација	m	120	1,691				1,691	100		1,691
48	НН мрежа Лопаре Јањићи	санација	m	90	860				860	100		860
49	НН мрежа Лопаре Божићи	санација	m	130	1,067				1,067	100		1,067
50	НН мрежа Стари Мачковац	санација	m	30	683				683	100		683
51*	НН мрежа Јабланица Божићи	санација	m		936				936	100		936
Укупно:					918,314	0	0	0	918,314		1,184,000	1,137,348

I6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

1												
Укупно:					0							

II Грађевински објекти

1									0			
Укупно:					0		0	0				

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	ком	60	13,492				13,492			13,492
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком	10	3,737				3,737			3,737
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	1166	737		153,230		153,967			153,967
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	47	8,560				8,560			8,560
5	Ормари за прикључке	Реконстр.	ком	21	5,387				5,387			5,387
6	Бројила	изградња	ком	48	3,406				3,406			3,406
7	Бројила за повратнике	изградња	ком						0			0
Укупно:					35,318	0	153,230	0	188,548		0	188,548

IV Транспортна средства

1									0			
Укупно:					0	0	0	0	0			

**Свеукупно
I+II+III+IV**

953,632	0	153,230	0	1,106,862	0	1,184,000	1,325,896
---------	---	---------	---	-----------	---	-----------	-----------



РЈ Зворник

Ред број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености у односу на план	Предрачунска вриједност	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти и опрема												
	35 kV објекти											
1	ТС 35/10 kV Зворник	санација	ком		23,953				23,953	100		23,953
	10 kV објекти											
1	ТС 10/04 kV Табанци 4	изградња	ком		940				940		17,000	940
2	ТС 10/04 kV Трновица 5-Градац са ДВ 10 kV при.	изградња	ком/м		2,481				2,481	100	75,000	70,079
3	ТС 10/04 kV Гаврићи са ДВ 10 kV прикључком	изградња	ком/м		2,299				2,299	100	22,000	15,596
4	ТС 10/04 kV Зелиње 1 са ДВ 10 kV прикључком	изградња	ком/м		1,441				1,441	100	31,320	21,637
5	ТС 10/04 kV Делагићи са ДВ 10 kV прикључком	изградња	ком/м	1/1573	32,600				32,600	99	60,000	61,663
6	ТС 10/04 kV Чектала-дислокација	изградња	ком/м		78				78		10,000	78
7	ТС 10/04 kV Рикићи са ДВ 10 kV прикључком	изградња	ком/м	0	1,727				1,727	100	65,000	60,179
8	ТС 10/04 kV Тршић 1	изградња	ком/м		728				728		10,000	784
9	ТС 10/04 kV Росуље	изградња	ком		642				642		10,000	642
10	ТС 10/04 kV Горњи Локањ 4	изградња	ком		406				406		20,000	406
11	ТС 10/04 kV Чираци	санација	ком	1	2,502				2,502	100		2,502
12*	Кабл 10 kV Јошаница Нова-Тренд	изградња	м		544				544	100	50,000	17,006
13	Кабл 10 kV Зворник 2-Спасојевић II-фаза	санација	м	113	5,484				5,484	100	20,000	5,484
14	Кабл 10 kV Зворник 2-М.Центар стари II-фаза	санација	м	166	6,215				6,215		10,000	6,215
15	Кабл 10 kV Декор Зворник 3	санација	м	527	810				810	100	35,000	25,959
16*	ДВ 10 kV за ТС 10/04 kV Горњи Локањ 4	изградња	м		1,281				1,281		25,000	2,161
17*	ДВ 10 kV за ТС 10/04 kV Росуље	изградња	м		289				289		15,000	289
18*	ДВ 10 kV за ТС 10/04 kV Табанци 4	изградња	м		256				256		13,000	256



19*	ДВ 10 kV Локањ(дионица Д.Пилица 2-Иванићи)	изградња	m		1,000				1,000		25,000	15,330
20*	Дислокација одцијепа Пиличко Брањево	изградња	m		896				896	100	30,000	22,102
21*	ДВ 10 kV Сапна (Јардан 1-Сига)	санација	m		1,777				1,777	100		1,777
22*	ДВ 10 kV Каракај Козлук	санација	m		2,044				2,044	40	12,500	5,473
23	ДВ 10 kV Дрињача 2	замјена опреме	m	325	7,201				7,201	100	15,000	7,201
24*	ДВ 10 kV Шековићи	замјена опреме	m		948				948	100		948
25*	ДВ 10 kV Петровићи	замјена опреме	m		3,821				3,821	100		3,821
0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња	m	7667	49,431				49,431			50,819
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	m	617	5,122				5,122			5,242
3	Прикључни вод	Реконстр.	m	5012	16,865				16,865			16,865
4	ТП Роћевић 4	Реконстр.	m	915	7,381				7,381	100		34,405
5	ТП Јокићи	Реконстр.	m	920	7,342				7,342	100		7,342
6	ТП Зворник 2	Реконстр.	m	520	4,027				4,027	100		4,027
7*	ТП Јасеница 3	Реконстр.	m		1,577				1,577	100		1,577
8	ТП Гудура 2	Реконстр.	m	236	2,419				2,419	100		2,419
9	ТП Ракино брдо	Реконстр.	m	2820	23,069				23,069	100		31,020
10*	ТП Челопек 4	Реконстр.	m		5,955				5,955			9,609
11*	ТП Роћевић 5	Реконстр.	m	1440	12,129				12,129	100		21,977
12	ТП Гудура 1	Реконстр.	m	794	6,107				6,107			26,562
13*	ТП Бошковићи Црква	Реконстр.	m		1,426				1,426	100		8,426
14	ТП Иванићи	Реконстр.	m	324	8,709				8,709	100		25,513
15*	ТП П.Брањево	Реконстр.	m		1,030				1,030	100		5,253
16	ТП Гудура 3	Реконстр.	m	148	2,842				2,842			2,842
17	ТП Роћевић 2	Реконстр.	m	170	1,044				1,044	100		1,044
18	ТП Бошковићи	санација	m	265	3,677				3,677	100		3,677
19	ТП Палучци	санација	m	75	2,063				2,063	100		2,063
20	ТП Табанци 1	санација	m	60	647				647	100		6,574
21	ТП Лупе	санација	m	800	10,701				10,701			18,050
22	ТП Трновица 1	санација	m	515	6,923				6,923	100		6,923
23	ТП Борогово	санација	m	1235	7,340				7,340	100		15,960



24	ТП Матковац 2	санација	m	300	1,710				1,710	100		1,710
25	ТП Њиверице	санација	m	1460	19,911				19,911	100		19,911
26	ТП Косовача	санација	m	700	2,926				2,926	100		2,926
27*	ТП Бирчаџи	санација	m		3,900				3,900			8,863
28*	ТП К.Пилица 1	санација	m		1,019				1,019	100		11,144
29	ТП Шехер	санација	m	818	4,958				4,958	100		12,828
30	ТП Тршић 4	санација	m	505	3,531				3,531	100		15,006
31	ТП Роћевић 3	санација	m	420	3,192				3,192	100		5,925
32*	ТП Пађине 1	санација	m		1,019				1,019			4,634
33*	ТП Челопек 4-Галићи	санација	m		5,954				5,954			9,608
34*	ТП Хајдаревићи	санација	m		745				745			4,134
35*	Кабал 1 kV ТС Телеком-СПО Хотел	замјена опреме	m		745				745			4,134
Укупно:					339,800	0	0	0	339,800		570,820	781,494

И6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

1												
Укупно:												

II Грађевински објекти

1	Доградња магациног простора-Каракај	изградња	ком	1	544				544		50,000	544
2	Уљна јама ТС Каракај и ТС Козлук	изградња	ком	2	7,972				7,972		25,000	15,467
3	Ограда ТС 35/10 kV Козлук	изградња	ком	1	9,106				9,106		20,000	9,106
Укупно:					17,622	0	0	0	17,622		95,000	25,117

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	ком									
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком									
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	350	60,026				60,026			60,026
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	111	18,793				18,793			19,383
5	Ормари за прикључке	Реконстр.	ком	60	12,365				12,365			12,365
6	Бројила	изградња	ком	115	10,716				10,716			11,061
7	Бројила за повратнике	изградња	ком	35	1,981				1,981			2,068
Укупно:					103,882	0	0	0	103,882		0	104,904



IV Транспортна средства

Укупно:												

Свеукупно I+II+III+IV

461,304	0	0	0	461,304	0	665,820	911,514
---------	---	---	---	---------	---	---------	---------

РЈ Братунац

Ред број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености у односу на план	Предрачунска вриједност	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти и опрема												
	35 kV објекти											
1	ТС 35/10 kV Кравица	санација	kom	1	29,996				29,996			29,996
2	ДВ 35 kV Братунац 1-Кравица (замена дијагонала)	санација	m		2,505				2,505			2,505
3	ДВ 35 kV Братунац 1-Братунац 2 (замена дијагонала)	санација	m		898				898			898
4	ДВ 35 kV Братунац 2-Сасе (замена дијагонала)	санација	m		606				606			606
	10 kV објекти											
1	СТСБ 10/0.4 kV Радељевац (Брезак 3)	изградња	kom	1	619				619		20,000	893
2	СТСБ 10/0.4 kV Ликари	изградња	kom	1			10,810		10,810	100	20,000	11,067
3	ТС 10/0.4kV Сребреница 2	изградња	kom	1	72				72		100,000	72
4	ТС 10/0.4kV Полом 1	изградња	kom	1	150				150		20,000	150
5	СТСБ 10/0.4 kV Отаве 2 (замена НН ормана)	санација	kom	1	2,911				2,911			2,911
6	ТС 10/0.4 kV Ваган 1 (замена НН ормана)	санација	kom	1	3,761				3,761			3,761
7	ТС 10/0.4 kV Ћосићи (замена НН ормана)	санација	kom	1	2,442				2,442			2,442
8	ДВ 10 kV Сребреница 1 - Сребреница 2	изградња	m	691	14,264				14,264	100	70,000	44,805
9	ДВ 10 kV Петковићи-Петрича	изградња	m	580	32,132				32,132	98	75,000	32,132



10*	ДВ 10 kV за ТС Радељевац	изградња	m		256				256		25,000	356
11*	ДВ 10 kV за ТС Полом 1	изградња	m		291				291		25,000	291
12*	ДВ 10 kV Жути мост-Дуго поље 2	изградња	m		22				22		25,000	22
13*	ДВ 10 kV Сребреница (Везионица-Сребреница 2)	изградња	m		22				22		37,500	22
14*	ДВ 10 kV Бојна-Кожље	изградња	m		22				22		50,000	22
15*	ДВ 10 kV Цинкара	санација	m		845				845			845
16*	ДВ 10 kV Кравица-Братунац	санација	m		2,892				2,892			2,892
0.4 kV мрежа												
1	Прикључни вод	изградња	m	2001	9,894	5,646			15,540			15,540
2	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња	m	4064	15,979	5,522			21,501			21,501
3	Прикључни вод	Реконстр.	m	6258	22,520	8,775			31,295			31,295
4	НН мрежа Подчауш	Реконстр.	m	45	511	147			658			658
5	НН мрежа Тегарска ријека	Реконстр.	m	505	4,167	2,246			6,413			6,413
6	НН мрежа Лоњин	санација	m	75	952	245			1,197			1,197
7	НН мрежа Братунац 4	Реконстр.	m	825	7,126	3,629			10,755			10,755
8	НН мрежа Бурнице 1	Реконстр.	m	50	176	163			339			339
9	НН мрежа Грабовско	Реконстр.	m	240	2,384	784			3,168			3,168
10	НН мрежа Петковићи	Реконстр.	m	810	3,325	3,537			6,862			6,862
11	НН мрежа ТП Ликари	Реконстр.	m	760	1,468		15,557		17,025	100		17,025
12	НН мрежа ТП Селишта	Реконстр.	m	690	7,239	3,246			10,485			10,485
13	НН мрежа Грабовачка ријека 2	Реконстр.	m	80	709	261			970			970
14	НН мрежа ТП Кравица 1	санација	m	220	1,949	719			2,668			2,668
15	НН мрежа Дубравице 1	Реконстр.	m	160	1,722	752			2,474			2,474
16	НН мрежа Кајићи	Реконстр.	m	1,270	11,319	6,004			17,323			17,323
17	НН мрежа Виогор 2	Реконстр.	m	600	3,610	2,823			6,433			6,433
18	НН мрежа Велика Глогова	санација	m	55	500	180			680			680
19	НН мрежа ТП Моштанице	Реконстр.	m	150	901	490			1,391			1,391
Укупно:					191,157	45,169	26,367	0.00	262,693		467,500	293,865

1б) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

Укупно:												



II Грађевински објекти

Укупно:												

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	ком						0			0
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком	1	493				493			493
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	306	37,994		28,413		66,407			66,407
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	35	5,510				5,510			5,510
5	Ормари за прикључке	Реконстр.	ком	49	7,118				7,118			7,118
6	Бројила	изградња	ком	33	2,295				2,295			2,295
7	Бројила за повратнике	изградња	ком	92	3,511				3,511			3,511
Укупно:					56,921		0	28,413	0.00		85,334	0

IV Транспортна средства

1								0	0			
Укупно:					0		0	0	0			

Свеукупно I+II+III+IV

248,078	45,169	54,780	0	348,027	0	467,500	379,199
---------	--------	--------	---	---------	---	---------	---------

PJ Власеница

Ред број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености у односу на план	Предрачунска вриједност	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти и опрема												
	35 kV објекти											
1	ДВ 35 kV Власеница-МХЕ Власеница	санација	m		36,169				36,169			36,169
	10 kV објекти											
1*	ДВ 10 kV ХЕ Г.Залуковик - Власеница	Реконстр.	m		2,497				2,497	7	60,000	4,368
2*	ДВ 10 kV Вуковићи(Милићи- Дубница)	санација	m	2600	19,764				19,764	100	115,000	124,256



3	ДВ 10 kV Папраћа	санација	m	1740	15,829				15,829	50	36,000	17,984
4*	ДВ 10 kV МХЕ Тишча-Шековићи	санација	m	900	49,719				49,719	89	60,000	53,278
5	БТС 10/0.4 kV, 400 kVA Шековићи 1	изградња	kom		50,217				50,217	80	64,000	51,510
6	СТС 10/0.4 kV, 45 kVA Башићи	изградња	kom		9,236				9,236	46	20,000	9,236
7	СТС 10/0.4 kV, 100 kVA Мекићи	изградња	kom		21,314				21,314	100	21,000	21,314
8	ТС 10/0.4 kV Кусаче 2	изградња	kom		230				230		20,000	230
9	ДВ 10 kV за ТС Башићи	изградња	m	195	1,916				1,916	38	5,000	1,916
10	Надземни кабловски ДВ 10 kV Шековићи Град	изградња	m	200	8,357				8,357	27	35,000	9,633
11*	ДВ kV Пилана (Пилана-Сепарација)	санација	m		9,746				9,746	21	50,000	10,919
12	Тлачни цјевовод МХЕ Тишча	санација	kom	1	5,840				5,840	23	25,000	5,840
0.4 kV мрежа												
1	Пословница Власеница-Прикључни вод	изградња	m	756	4,041	1,121			5,162			5,162
2	Пословница Милићи-Прикључни вод	изградња	m	1358	9,958	5,167			15,125			15,125
3	Пословница Хан Пијесак - Прикључни вод	изградња	m	379	1,368	585			1,953			1,953
4	Пословница Шековићи-Прикључни вод	изградња	m	676	5,264	1,281			6,545			6,545
5	Пословница Власеница-Прикључни вод	Реконстр.	m	2100	8,945	3,074			12,019			12,019
6	Пословница Милићи-Прикључни вод	Реконстр.	m	2571	8,977	3,305			12,282			12,282
7	Пословница Хан Пијесак - Прикључни вод	Реконстр.	m	1054	5,907	1,032			6,939			6,939
8	Пословница Шековићи-Прикључни вод	Реконстр.	m	50	478	55			533			533
9	Пословница Власеница - Прикључци повратника	изградња	m	210	688	248			936			936
10	Пословница Милићи - Прикључци повратника	изградња	m	563	2,406	855			3,261			3,261
11	Пословница Хан Пијесак - Прикључци повратника	изградња	m	35	56	44			100			100
12	Пословница Шековићи - Прикључци повратника	изградња	m						0			0
13*	ННМ ТП Г.Залуковик	Реконстр.	m		113				113	62	14,300	8,906
14*	ННМ ТП Сучани 1	Реконстр.	m	1315	62,020	5,287			67,307	100	63,500	67,307
15	ННМ ТП Неђељишта	санација	m	320	1,932				1,932			1,932



16*	ННМ ТП Власеница 8	Реконстр.	m		1,075				1,075	7	37,740	2,535
17	ННМ ТП Грбићи	санација	m	220	1,344	718			2,062			2,062
18	ННМ ТП Церска	санација	m	424	1,288	424			1,712			1,712
19	ННМ ТП Буковица	санација	m	50	943	163			1,106			1,106
20	ННМ ТП Мишићи 2	Реконстр.	m	990	23,077	4,269			27,346	100	41,550	27,346
21	ННМ ТП СШЦ	Реконстр.	m	1240	11,914	5,834			17,748	100	22,380	17,748
22	ННМ ТП Ђурићи	Реконстр.	m	400	324	1,307			1,631	19	8,285	1,631
23	ННМ ТП Џимрије	Реконстр.	m	1395	4,033	5,419			9,452	100	15,100	10,196
24*	ННМ ТП Луке	Реконстр.	m	1674	20,194	7,085			27,279	35	45,240	28,873
25	ННМ ТП Криваче	санација	m	175	1,375	572			1,947			1,947
26*	ННМ ТП Вуковићи	Реконстр.	m		29,810				29,810	19	159,870	29,810
27	ННМ ТП Мироња	Реконстр.	m	1633	5,175	6,827			12,002	100	22,680	18,325
28	ННМ ТП Нова Касаба 3	Реконстр.	m	1800	22,497	8,469			30,966	82	37,454	30,966
29*	ННМ ТП Јапага 2	Реконстр.	m		2,605				2,605	11	22,800	2,627
30	ННМ ТП Тикварићи	Реконстр.	m	1420	4,270	4,639			8,909	70	11,550	8,909
31*	ННМ ТП Башићи	изградња	m		1,097				1,097			1,097
Укупно:					474,008	67,780	0	0	541,788		1,013,449	676,543

И6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

Укупно:												

II Грађевински објекти

1	Зграда пословнице Шековићи	изградња	kom	1	5,640				5,640	2	52,000	5,640
2	Приступни пут-МХЕ Власеница	санација	kom	1	4,957				4,957		5,000	4,957
3	ТС 10/0.4kV Хан Пијесак 1	санација	kom	1	4,921				4,921		5000	4,921
Укупно:					15,518	0	0	0	15,518		62,000	15,518

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	kom	1	2,223				2,223			2,223
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	kom						0			0
3	Бројила за даљинско читање	изградња	kom	496	18,367	1,640	44,343		64,350			64,350
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	48	6,850				6,850			6,850
5	Ормари за прикључке	Реконстр.	kom	26	6,992				6,992			6,992
6	Бројила	изградња	kom	783	35,098	168			35,266			35,266
7	Бројила за повратнике	изградња	kom	9	451				451			451
Укупно:					69,981	1,808	44,343	0	116,132		0	116,132



IV Транспортна средства

1								0	0			
Укупно:					0	0	0	0	0			

Свеукупно I+II+III+IV

559,507	69,588	44,343	0	673,438	0	1,075,449	808,193
---------	--------	--------	---	---------	---	-----------	---------

Дирекција

Ред бр	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености у односу на план	Предрачунска вриједност	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња, санација, набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти и опрема												
Укупно:												

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

Укупно:												

II Грађевински објекти

1												
Укупно:												

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

1	FMIS пројекат	набавка			322,512				322,512		1,095,647	885,568
2	Проширење АММ система - CRM софтвера, билинга и даљ.читања	набавка			500,985				500,985		2,000,000	1,699,863
Укупно:					823,498	0	0	0	823,498		3,095,647	2,585,431

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

1	Увођење SCADA система	набавка			49,806				49,806		2,000,000	49,806
Укупно:					49,806				49,806		2,000,000	49,806

IV Транспортна средства

Укупно:												



Свеукупно I+II+III+IV	873,304	0	0	0	873,304	0	5,095,647	2,635,238
Укупно ЗЕДП	4,037,130	234,953	324,383	0	4,596,466	0	9,607,416	7,421,704

Напомена:

* - Мрежа у припреми или завршетку, таксе, овјесни материјал, стубови и друго.

Предрачунске вриједности су узете из Плана инвестиција

Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2015.године
СТАВКА – ОСТАЛО

Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период
	изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ
Уљна јама и када -ТС Остојићево	изградња	kom	1	10,150	0	0	0	10,150
Уљна јама и када -ТС Бијељина II	изградња	kom	1	10,110	0	0	0	10,110
Доградња магацинског простора- Каракај	изградња	kom	1	544	0	0	0	544
Уљна јама ТС Каракај и ТС Козлук	изградња	kom	2	7,972	0	0	0	7,972
Ограда ТС 35/10 kV Козлук	изградња	kom	1	9,106	0	0	0	9,106
Зграда пословнице Шековићи	изградња	kom	1	5,640	0	0	0	5,640
			Укупно:	43,523	0	0	0	43,523
Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	kom	65	24,297	0	0	0	24,297
Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	kom	48	5,830	8,390	0	0	14,220
Бројила за даљинско читање	изградња	kom	3767	324,250	5,529	294,476	0	624,255
			Укупно:	354,376	13,919	294,476	0	662,771
Проширење АММ система - CRM софтвера, билинга и даљ.читања	набавка			500,985	0	0	0	500,985
Увођење SCADA система	набавка			49,806	0	0	0	49,806
			Укупно:	550,792	0	0	0	550,792

СВЕ УКУПНО: 948,690 13,919 294,476 0 1,257,086

Реализација инвестиција за период 01.01. – 31.12.2015. године

I Електроенергетски објекти

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	624,171	107,575	0	0	731,746
Угљевик	918,314	0	0	0	918,314
Зворник	339,800	0	0	0	339,800
Братунац	191,157	45,169	26,367	0	262,693
Власеница	474,008	67,780	0	0	541,788
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	2,547,450	220,524	26,367	0	2,794,341

II Грађевински објекти

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	20,261	0	0	0	20,261
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	17,622	0	0	0	17,622
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	15,518	0	0	0	15,518
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	53,401	0	0	0	53,401

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	296,873	12,621	72,030	0	381,525
Угљевик	35,318	0	153,230	0	188,548
Зворник	103,882	0	0	0	103,882
Братунац	56,921	0	28,413	0	85,334
Власеница	69,981	1,808	44,343	0	116,132
Дирекција	873,304	0	0	0	873,304
Укупно	1,436,279	14,429	298,016	0	1,748,725

IV Транспортна средства

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	0	0	0	0	0

Свеукупно I+II+III+IV

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	941,305	120,196	72,030	0	1,133,531
Угљевик	953,632	0	153,230	0	1,106,862
Зворник	461,304	0	0	0	461,304
Братунац	248,078	45,169	54,780	0	348,027
Власеница	559,507	69,588	44,343	0	673,438
Дирекција	873,304	0	0	0	873,304
Укупно	4,037,130	234,953	324,383	0	4,596,466

VIII ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

У табели 1 приказан је преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2015 години (по кварталима) и финансијски преглед наплаћених новчаних средстава по основу издатих електроенергетских сагласности, једнократног новчаног износа и новчаног износа на име изградње прикључака. Подаци су дати за комплетну ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина.

У табели 2 приказан је преглед мјерних мјеста за која је одређена прикључна снага и издата декларација о прикључку, по категоријама потрошње. Подаци су дати за комплетну ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина. Сврха табеле је увид у број мјерних мјеста који имају одређену прикључну снагу ради планирања потребе да се одреди прикључна снага и изда декларација о прикључку за сва мјерна мјеста, у складу са Општим условима за испоруку и снабдијевање електричном енергијом.

Напомена:

У извјештају о техничким пословима за 2015. год., сем збирних табела 1 и 2 које се односе на комплетно предузеће, дате су и табеле издатих електроенергетских сагласности, изграђених прикључака и прегледу мјерних мјеста која имају електроенергетску сагласност посебно за сваку радну јединицу ЗЕДП-а.

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2015. години

ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина, комплетно предузеће									Све цијене су без ПДВ-а	
А) Електроенергетске сагласности				Наплаћено једн. новч. износа (KM)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (KM)	Трошак дистрибутера на изгр. прикључка (KM)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласност (ком)	Наплаћено само за еес (KM)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (KM)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	55	366	12.460,00	90.108,64	117	3	30	63.797,43	166.366,07	75.968,55
II кв.	78	458	16.467,50	128.907,28	189	2	16	97.123,73	141.498,51	84.470,03
III кв.	54	418	14.455,00	132.944,49	130	6	23	77.327,82	224.727,31	76.757,07
IV кв.	88	398	15.439,00	219.847,76	118	1	27	66.556,84	301.843,60	98.083,15
Укупно	275	1.640	58.821,50	571.808,17	554	12	96	304.805,82	935.435,49	335.278,80

Легенда:

1. Укупан број сагласности на локацију које су издате у Радној јединици у том кварталу
2. Укупан број електроенергетских сагласности које су издате у Радној јединици у том кварталу
3. Укупан износ који је наплаћен само за електроенергетске сагласности (без једнократног новчаног износа) у том кварталу

4. Укупан једнократни новчани износ (тзв. износ за снагу, односно трошкови обезбјеђења услова за прикључење како је дефинисано Општим условима) који је наплаћен у Радној јединици у том кварталу
5. Укупан број (ком.) изграђених стандардних прикључака, које је израдио дистрибутер или крајњи купац (иако би све стандардне прикључке требало да изграђује дистрибутер)
6. Укупан број (ком) изграђених нестандартних прикључака, које је израдио дистрибутер или крајњи купац
7. Радови на изградњи прикључака који се не могу сврстати ни у стандардне ни у нестандартне (нпр. уградња бројила у новим стамбено пословним објектима, уградња бројила или мјерних ормара у постојећим објектима који се дограђују, надограђују или се врши раздвајање мјерења, радови на замјени монофазног прикључка трофазним код постојећих објеката и сл.). Уписује се број комада прикључака објеката на којима је дистрибутер изводио неке дјелимичне радове (нпр. уградња више бројила у једној згради је 1 ком., раздвајање мјерења на виш нових мјерних мјеста у једном објекту без обзира да ли се мијења или не мијења прикључни вод је 1 ком. и сл.). Укратко, број ком. би требао да се подудари са бројем објеката (нових који се прикључују + постојећих, који се дограђују или сл.)
8. Износ (у КМ без урачунатог ПДВ-а) који је укупно наплаћен од купаца за радове на изградњи прикључака по редним бројевима 5,6 и 7.
9. Износ (у КМ без урачунатог ПДВ-а) који је укупно наплаћен од купаца за еес, ЈНИ и изградњу прикључака по редним бројевима 3,4 и 8.
10. Трошак дистрибутера (материјал+радови, у КМ без урачунатог ПДВ-а) на изградњи прикључака (нових и постојећих објеката)

Напомена: Табела се односи на изградњу прикључака нових објеката (укључујући и објекте повратника) и радове на прикључцима постојећих објеката. У табелу не уносити податке за прикључке и мјерна мјеста која се измјештају.

Табела 2. Преглед мјерних мјеста за која је одређена прикључна снага и издата декларација о прикључку, по категорији потрошње

ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина, комплетно предузеће								
Категорија потрошње	Број мјерних мјеста (ком)					Број мјерних мјеста за која је до краја квартала за који достављате податке:		
	укупан на дан 31.12.2014.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.03.2015.	са одређеном прикључном снагом на дан 30.06.2015.	са одређеном прикључном снагом на дан 30.09.2015.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.12.2015.	издата декларација о прикључку	прикљ. снага унесена у ТЕСЛУ	
1	2	3	4	5	6	7	8	
а	СН напон	279	279	286	293	299	52	299
б	0,4 kV - I ТГ	504	505	519	559	560	252	560
ц	0,4 kV ост. потр. II и III ТГ	7.365	4.133	4.180	5.816	5.642	1.991	5.425
д	0,4 kV ост. потр. VI и VII ТГ	71	49	49	51	60	33	58
е	Јавна расвјета	828	290	309	715	721	280	721
ф	Домаћинства	102.492	61.994	62.827	87.357	96.635	60.804	96.610
УКУПНО:		111.539	67.250	68.170	94.791	103.917	63.412	103.673

Легенда:

1. Категорија потрошње мјерног мјеста



2. Укупан број мјерних мјеста у тој категорији потрошње на дан 31. 12. 2014. год.
3. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 31. 03. 2015.
4. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 30. 06. 2015.
5. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 30. 09. 2015.
6. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 31. 12. 2015.
7. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају декларацију о прикључку на крају квартала за који достављате податке
8. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње којима је податак о прикључној снази унесен у програм ТЕСЛА

Напомене:

- Декларација о прикључку се издаје посебно за свако обрачунско мјерно мјесто

IX ТЕХНИЧКА ДОКУМЕНТАЦИЈА

Од стране Техничког сектора ЗЕДП-а, односно радника који раде на пословима пројектовања, од 01.01.2015. до 30.09.2015. год. урађена је следећа пројектна документација:

1.	- БТС 10/0,4 kV; 1000 kVA „ЦЕНТАР-8“ - 10 kV кабловски прикључак
2.	МБТС 10/0,4 kV; 2 x 1000 kVA „ЛЕДИНЦИ - 4“ - 10 kV кабловски прикључак
3.	- СТСБ 10/0,4 kV; 100 kVA „РАДЕЉЕВАЦ“ - 10 kV надземни далековод
4.	35 kV кабловски далековод за МХЕ „ЈОВАНА“ (елаборат)
5.	- СТСБ 10/0,4 kV; 50 kVA „БАШИЋИ“ - 10 kV надземни прикључак
6.	Снабдијевање електричном енергијом рејона Скелани (елаборат)
7.	- СТСБ 10/0,4 kV; 160 kVA „ГОРЊИ ЛОКАЊ 4“ - 10 kV надземни далековод
8.	- СТСБ 10/0,4 kV; 160 kVA „ТАБАНЦИ 4“ - 10 kV надземни далековод
9.	- 35 kV далековод „Милићи – Касаба“ (дјелимична дислокација)
10.	- СТСБ 10/0,4 kV; 250(100) kVA „РОСУЉЕ“ - 10 kV надземни далековод - НН мрежа

Х ПОСЛОВИ ИНТЕРНЕ ИНСПЕКЦИЈЕ

Праћење активности Електроенергетског инспектора

Овом активношћу обухваћено је праћење издатих решења од стране републичког електроенергетског инспектора и одговора из РЈ-а и управе Предузећа. Електроенергетски инспектор је у овој години реализовао више контрола и наложио укупно 12 решења. Одговори из РЈ пристижу, углавном, по предвиђеним роковима.

Од половине трећег квартала врши се и директно праћење инспектора приликом његових излазака на терен предузећа.

По један преглед у пословници Милићи и реону Осмаци, урађени су по жалбама потрошача. Такође, по жалбама потрошача, и то физичких лица, обављено је и неколико прегледа, у РЈ Бијељина један преглед и у РЈ Угљевик два прегледа.

Понекад се, уз сагласност инспектора, у појединим РЈ тражи продужење рока за отклањање недостатака и на другим ЕЕ објектима, или су потребне веће припреме, или због недостатка материјала се мора тражити продужење рока из датог решења.

Контрола ЕЕ објеката од стране Службе интерне инспекције

У току 2015 године урађено је укупно 35 контрола и издато укупно 26 решења. Првенствено се контролишу 35 kV и 10 kV објекти због њихове важности. Међутим, уколико се при обиласку уочи и било који други ЕЕ објект са одређеним недостатком, то се и за њега у решењу тражи његово довођење у исправно стање. Типичан проблем код ових активности представљају лоши НН ормари на ТС 10/0,4kV, НН мреже, потребна упозорења и натписи на објектима, и др.

Растиње, слично као и прошле године, представља проблем који је потребно решавати на нивоу предузећа. Посебно, за мреже са неизолованим проводницима, проблем израслог растинја је изражен.

Важну активност са аспекта безбедности и упозорења при раду са електричном струјом, треба константно спроводити и истрајати на што бољем и правовременом означавању ЕЕ објеката. Ово стога што су ознаке и обавештења често оштећена или их неко уклони иако су била постављена благовремено.

Такође, као важна ствар која представља основну заштиту ЕЕ објекта, питање квалитета заштитног уземљења је потребно уозбиљити и појачати потребне активности за довођење комплетног система уземљења на прописани ниво.

У РЈ Угљевик такође и ове 2015 године остао је мањи број последица због клизишта на више објекта јер се још јављају одређена кретања тла.

У овом периоду Служба интерне инспекције је учествовала у више интерних техничких прегледа ЕЕ објеката (ТС 10/0,4kV и ДВ 10kV) на подручју предузећа, а укупно је извршено 14 прегледа.

XI КВАЛИТЕТ ТЕХНИЧКОГ ПОСЛОВАЊА

У складу са условима дозвола за обављање дјелатности и Правилника о извјештавању, ЗЕДП Електро-Бијељина је током 2015. године вршила редовно извјештавање о активностима из домена техничког сектора. Због усаглашавања података о дужини дистрибутивне мреже након снимања ГПС уређајима, годишњи извјештај за 2014. годину је достављен са малим закашњењем. С обзиром да је током 2014. године вршено снимање НН мреже ГПС уређајима, али сви подаци још увијек нису обрађени, у годишњем извјештају према РЕРС-у су дати обрађени подаци о дужини НН мреже те процјена дужине НН мреже која није у потпуности обрађена, као и процјена дужине мреже која се односи на прикључке. Завршетак снимања и обраде података о прикључцима се очекује до краја 2016. године.

Узимајући у обзир Опште услове за испоруку и снабдијевање електричном енергијом, РЕРС-у су достављени подаци о плану ревитализације нисконапонске мреже, односно списак трафо подручја на којима због незадовољавајућих техничких карактеристика и старије нисконапонске мреже нисмо у могућности обезбједити одговарајући квалитет испоручене електричне енергије.

Осим ових активности, током 2012. године у току су биле активности у Радној групи за провођење активности на уземљавању неутралне тачке средњенапонске дистрибутивне мреже у ТС 110/х и 35/х kV. Рад ове радне групе није завршен.

Пројектни тим за припрему, провођење и праћење реализације имплементације SCADA/DMS система у електродистрибутивним предузећима је активно радио на изради тендерског документа заједно са Консултантом. Тендерски документ је објављен 27.08.2015. године. Пристигле понуде су отворене 14.12.2015. године. Наставак рада Пројектног тима се очекује и у наредном периоду, у процесу евалуације понуда, те имплементације SCADA/DMS система.

Половином марта 2015. године су покренути тарифни поступци пред РЕРС-ом, односно упућени су захтјеви за: одобрење цијене електричне енергије на прагу МХЕ Тишча, одобрење тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система, те одобрење цијене енергије за јавно снабдијевање и тарифних ставова за јавно снабдијевање. Расправе су одржане у априлу, након чега су биле утврђене нове цијене електричне енергије (цијена електричне енергије на прагу електрана, дистрибутивна мрежарина, те тарифни ставови за јавно снабдијевање). Међутим, 30.06.2015. године, РЕРС је суспендовао своје одлуке о новим цијенама електричне енергије.

Осим наведених активности, МХ ЕРС Матичном предузећу - Дирекцији за дистрибуцију су редовно достављани седмични и мјесечни извјештаји о контролама мјерних мјеста крајњих купаца, а у складу са усвојеним Акционим планом за поступање по препорукама из извјештаја ревизије учинака "Дистрибутивни губици и потраживања од купаца у електроенергетском сектору Републике Српске" те Оперативним планом активности на смањењу дистрибутивних губитака и наплати потраживања. Почевши од септембра, одржавани су мјесечни састанци Стручног тима и техничких руководилица радних јединица са циљем анализе дистрибутивних губитака и предузетих мјера за њихово смањење.

У складу са одлуком Владе РС, од маја 2015. године, скраћени извјештај о техничким параметрима се доставља Министарству за индустрију, енергетику и рударству, на мјесечном нивоу.

Током 2015. године интензивно се радило на изградњи ДВ 35 kV Угљевик – Прибој. У циљу прикључења далековод на објекат Електропреноса БиХ, добијени су Услови за прикључење на средњи напон у објекту ТС 400/110/35 kV Угљевик, која је у власништву електропреносне компаније, а све у сврху рјешавања односа са Електропреносом БиХ. 24.09.2015. године је добијена дозвола за изградњу ДВ 35 kV Угљевик – Прибој од стране Регулаторне комисије за енергетику РС, а након добијања употребне дозволе од стране Министарства индустрије, енергетике и рударства, 02.12.2015. поменути далековод је пуштен у рад.