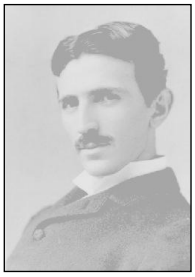
ЗЕДП “Електро Бијељина” а.д.
Бијељина
Технички сектор

Датум: 28.01.2014. год.

Број: 2499-3 /13



ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА

за 2013. годину

Технички сектор
ЗЕДП “Електро Бијељина” а.д.

Извршни директор за тех. послове
Драган Перић, дипл. инж. ел. тех.

САДРЖАЈ:

	НАСЛОВ	страна
I	ЕНЕРГЕТСКА ПРОБЛЕМАТИКА	1
II	БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ	5
III	ПОГОНСКА МЈЕРЕЊА И ИСПИТИВАЊА	86
IV	СЛУЖБА МЈЕРЕЊА	88
V	УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ	93
VI	ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ	102
VII	ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА	105
VIII	ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ	124
IX	ТЕХНИЧКА ДОКУМЕНТАЦИЈА	132
X	ПОСЛОВИ ИНТЕРНЕ ИНСПЕКЦИЈЕ	133
XI	КВАЛИТЕТ ТЕХНИЧКОГ ПОСЛОВАЊА	134

I ЕНЕРГЕТСКА ПРОБЛЕМАТИКА

Током 2013. године на подручју ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. није било значајнијих проблема у погледу обезбјеђивања довољних количина електричне енергије из преносне мреже “Електропреноса БиХ”.

Број застоја у испоруци електричне енергије у 2013. год. је био мањи у односу на 2012. год. за 13,3 % а просјечна дужина трајања застоја по потрошачу, у 2013. год. у односу на 2012. год. смањена је око 25 %. До краћих локалних застоја у испоруци електричне енергије је долазило због повремених кварова на дистрибутивним објектима и објектима у власништву Електропреноса БиХ, као и због планских искључења ради редовних годишњих ремоната постројења и планираних радова на реконструкцији ТС 35/10 kV.

Производња електричне енергије у МХЕ је у 2013. год. била већа за 11 % у односу на 2012. год. Знатних застоја у производњи електричне енергије није било.

Још увијек проблем квалитетног снабдијевања потрошача електричном енергијом представљају лоше напонске прилике код потрошача на ниском напону, а посебно у сеоским подручјима гдје се електрична енергија користи за грijање (подручје општине Бијељина).

У 2013. години, на подручју ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д., од крупнијих захвата на електроенергетским објектима треба поменути завршетак радова на изградњи ТС 35/10 kV "Цапарде", реконструкцију више ТС 35/10 kV и наставак уградње бројила и опреме за даљинско очитање и сл.

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

Како још увијек постоји одређен број неријешених “уских грла” за испоруку електричне енергије, без чијег отклањања неће бити могуће побољшати квалитет и поузданост у дистрибуцији електричне енергије до свих постојећих и нових потрошача, као приоритет у будућем периоду морала би се обезбједити средства (властита или донаторска) за следеће енергетске објекте:

1. изградњу кабловског ДВ 35 kV “Бијељина 3 - Бијељина III”
2. изградњу 35 kV далековода “ТЕ Угљевик - ТС 35/10 kV Прибој”
3. завршетак реконструкције преосталих ТС 35/10 kV
4. наставак радова на постављање ADSS оптичких каблова по постојећим ДВ,
5. наставак радова на уградњи бројила и опреме за даљинско очитање
6. изградњу ТС 35/10 kV “Скелани” са прикључним ДВ 35 и 10 kV

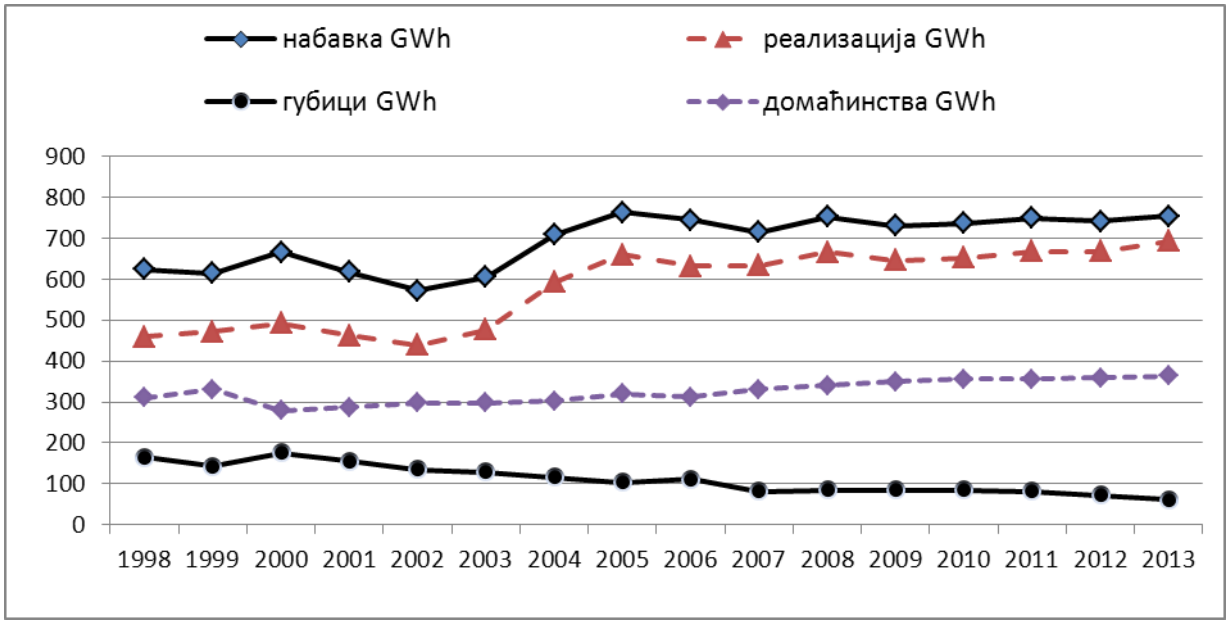
Важне активности у наредном периоду свакако су још и завршетак пројеката везаних за реконструкцију НН мреже на подручју ЗЕДП “Електро-Бијељина”, као и електрификација преосталих повратничких насеља на подручју Сребренице и Братунца, коју дјелимично финансира Министарство за људска права и избеглице.

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 далековода, као и нисконапонске мреже.

На нивоу ЗЕДП “Електро-Бијељина” А.Д. у току 2013. године набављено је 753.376 MWh електричне енергије или 676.307 MWh (без 110 kV потрошње). Реализована ел. енергија износи 692.193 MWh или 615.123 MWh (без 110 kV потрошње). Од укупне количине реализоване енергије на категорију «домаћинства» отпада 363.780 MWh или 52,6%. Просјечна годишња потрошња електричне енергије по домаћинству у 2013. години износи 3.637 kWh (број домаћинстава је 100.012) или 303 kWh мјесечно. Поређења ради, рећи ћемо да је у 2012. години просјечна мјесечна потрошња ове категорије износила 302 kWh. Иначе број потрошача из категорије “домаћинства“ је порастао за 0,96% у односу на 2012.год.

Упоредни преглед набавке, реализације и учешћа домаћинстава у реализацији за прошлу и претходне године, као и преглед структуре и броја потрошача по PJ-ма, дати су следећим табелама и дијаграмима, с тим да су подаци из претходних година (до 2001. год.), ради лакшег упоређивања, сведени на ниво данашњег ЗЕДП-а (без Брчког) множењем са коефицијентом 0,813 (колико су просјечно износили елементи набавке, реализације и учешћа домаћинстава за ЗЕДП без Брчког у односу на исте те елементе са PJ Брчко):

Година	Набавка ел. ен. (MWh)	Реализација ел. ен. (MWh)	Губици (MWh)	Домаћинства (MWh)	Уч. дом. у реализ. (%)	Просјечна потр. по дом. (kWh)
1998	624.258	459.430	164.828	310.868	67,66	377
1999	613.972	471.317	142.655	330.544	70,13	386
2000	666.650	491.487	175.163	278.454	56,66	317
2001	616.643	462.065	154.578	287.583	62,24	311
2002	572.681	438.102	134.579	297.951	68,01	309
2003	605.220	476.523	128.697	297.073	62,34	299
2004	707.642	592.201	115.441	303.195	51,20	295
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



Са предходног дијаграма уочава се готово линеаран тренд смањења губитака од 2000.год до 2006.год кад је дошло до скока губитака, али већ 2007.год поново је дошло до пада губитака. У задњих десет година износ губитака је више него преполовљен, са 175 GWh 2000.год. на 61,2 GWh 2013.год.

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

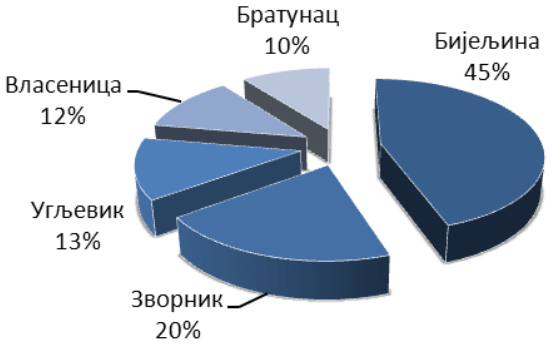
Када би се реализација “Алумине” (која је у 2013. износила 77.069 MWh) одбила од укупне набавке и реализације, дошли бисмо до реалнијег показатеља губитака од 9,05% у 2013. години (8,12% са “Алумином”).

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

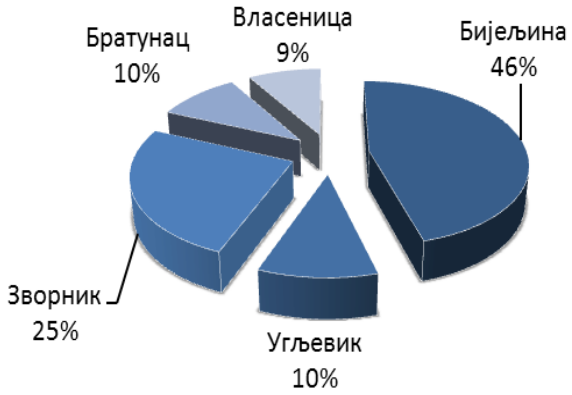
(стање на дан 31. 12. 2013. г.)

Потрошачи ЗЕДП-а “Електро-Бијељина” А.Д.							
PJ	Потрошачи на високом 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	137	3.362	44.333	467	48.302
Зворник	2		47	1.367	20.348	113	21.877
Угљевик		2	21	737	12.866	109	13.735
Власеница		1	36	723	11.996	67	12.823
Братунац		1	16	643	10.469	107	11.236
Укупно ЗЕДП	2	7	257	6.832	100.012	863	107.973

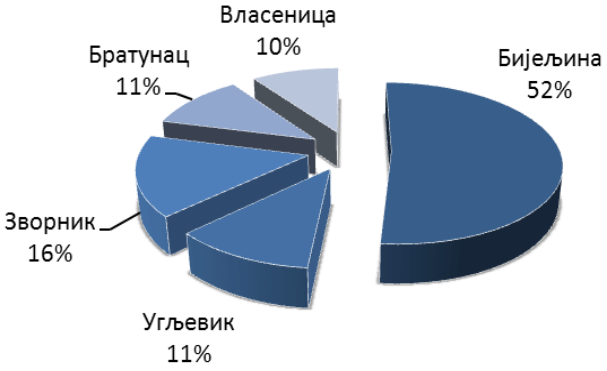
Учешће броја потрошача ПЈ



Учешће реализоване енергије ПЈ (са 110 kV потрошњом)



Учешће реализоване енергије ПЈ (без 110 kV потрошње)



II БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

II. 1. ОПШТИ ПОКАЗАТЕЉИ

Преузета (набављена) електрична енергија је евидентирана у приложеним табелама бр. 1, 2, 3, 4, и 5, и то по мјесецима, кварталима и укупно за 2013. годину. Поменуте величине су исказане на нивоу PJ и ЗЕДП-а (са и без 110 kV потрошње).

Исто тако, укупна реализација (потрошња) електричне енергије је приказана у приложеним табелама: 12, 13, 14, 15, и 16 такође по мјесецима, кварталима и укупно за 2013. годину, на нивоу PJ и ЗЕДП-а.

Реализација без 110 kV потрошње је приказана у табелама од 12а до 16а.

Табелом 16б су дати подаци о преузетој и реализованој ел. енергији по пословницама.

Како се из табела 16 и 16а види, у 2013. години је набављено:

753.376,273 MWh

(или 676.306,995 MWh без 110 kV потрошње)

електричне енергије, а будући да је евидентирана реализација:

692.192,606 MWh

(или 615.123,328 MWh без 110 kV потрошње)

електричне енергије, остварен је губитак од:

61.183,668 MWh **или**:

8,12 % .

(или **9,05 %** без 110 kV потрошње)

Преузето од	Набављена ел. енергија у	
	MWh	%
Електропренос	656.010,837	87,08
Србија	58.591,526	7,78
Брчко	30.128,594	4,00
Електро-Пале	-17,191	0,00
Вл. производња	8.662,507	1,15
УКУПНО	753.376,273	100,00

Или, када се изузме 110 kV потрошња:

Преузето од	Набављена ел. енергија у	
	MWh	%
Електропренос (без 110 kV потрошње)	578.941,559	85,60
Србија	58.591,526	8,66
Брчко	30.128,594	4,45
Електро-Пале	-17,191	0,00
Вл. производња	8.662,507	1,28
УКУПНО (без 110 kV потрошње)	676.306,995	100,00

Из табеле бр. 6 прилога је дато по мјесецима и укупно, посебно за сваку радну јединицу и ЗЕДП, процентуално учешће набављене ел. енергије из Србије у укупно преузетој ел. енергији.

За ЗЕДП у цјелини у 2013. години, то учешће је било 7,78 % (или 8,66% кад се изузме 110 kV потрошња). У табели број 7. је наведена структура те енергије по мјесецима и мјесту преузимања, а такође и укупно на годишњем нивоу.

По напонским нивоима ситуација је сљедећа:

- 77.069,278 MWh (или 10,23%) је преузето на 110 kV („Алумина“)
- 491.388,474 MWh (или 65,22%) је преузето на 35 kV
- 184.918,522 MWh (или 24,55%) је преузето на 10 kV

У табели број 18. прилога је дат преглед набавке, реализације и губитака електричне енергије, према сезонским ставовима. Ако из табеле издвојимо учешће набављене ел. енергије у појединим сезонама у укупној набављеној енергији, добијемо сљедећу табелу:

РЈ - ЗЕДП	Набавка ел. енергије у односу на укупно набављену ел.енергију (%)	
	Виша сезона (зима)	Нижа сезона (љето)
Бијељина	55,79	44,21
Угљевик	50,61	49,39
Зворник	52,54	47,46
Зворник (без 110 kV потрошње)	53,19	46,81
Братунац	52,05	47,95
Власеница	52,68	47,32
ЗЕДП	53,81	46,19
ЗЕДП (без 110 kV потрошње)	54,06	45,94

Из ове табеле се види, а што је типично за привредну стагнацију конзумног подручја, да постоји диспропорција у набавци електричне енергије у зимском и љетном периоду (54% у зимском периоду, односно 46% у љетном периоду). Поменута разлика у набавци количина електричне енергије углавном настаје због кориштења ел. енергије за грijање.

То потврђују подаци дати у табели бр. 8. прилога, те графикон 11, гдје се види да је cosφ већи у зимском него у љетном периоду (зими се повећава активна енергија, као резултат прикључења грејних тијела, која су махом активни потрошачи).

Следећа табела даје преглед основних техничких карактеристика конзумног подручја PJ-а и еквивалентног јединственог система којем одговара ЗЕДП као цјелина, а полази од претпоставки:

- напојне тачке појединих конзума и јединственог еквивалентног конзума су напона 35 и 10 kV (односно трансформације 110/35 и 110/35/10 kV),
- да су ти конзуми (PJ) и јединствени еквивалентни систем конзума ЗЕДП-а, напојени из система "Електропреноса БиХ", из Србије и властите производње, те да постоји међусобна размјена између конзума PJ-ца,
- вријеме рада је T= 8760 [h/год.],
- под инсталисаном снагом подразумијевамо збир инсталисаних снага на мјестима преузимања енергије од Електропреноса БиХ, те еквиваленте напајања дијела конзума из Србије, напајања властитом производњом, као и међусобном размјеном енергије појединих конзума,
- инсталисана снага која одговара потрошњи једног потрошача 110kV ("Алумина" Зворник) износи 20 MVA

Основне електроенергетске карактеристике конзумног подручја							
PJ -ЗЕДП	Преуз. акт. енергија **Wa**	Преуз. реакт. енергија **Wr**	Фактор снаге cosφ	Ср. акт. снага **Ps**	Ср. прив. снага **Ss**	Инсталисана снага **Si**	Однос **Ss/Si**
	MWh	MVArh		MW	MVA	MVA	
Бијељина	348.863	62.113	0,985	39,8	40,5	175	0,23
Угљевик	77.569	31.935	0,925	8,9	9,6	29	0,33
Зворник	187.234	75.389	0,928	21,4	23,0	70	0,33
Зворник (без 110 kV потрошње)	110.165	25.589	0,974	12,6	12,9	50	0,26
Братунац	72.485	6.072	0,997	8,3	8,3	66	0,13
Власеница	67.225	14.781	0,977	7,7	7,9	25	0,32
ЗЕДП	753.376	190.290	0,970	86,0	88,7	365	0,24
ЗЕДП (без 110 kV потрошње)	676.307	140.491	0,979	77,2	78,9	345	0,23

Ако, у овом случају, занемаримо различита тумачења карактеристика конзума на основу претходних података, у смислу његове концепције (оптималност, функционалност, резервну инсталисану снагу, сигурност и квалитет испоруке ел. енергије, и сл.) може се закључити да, конзуми PJ-а и ЗЕДП-а у цјелини, са аспекта односа средње привидне и инсталисане снаге, су недовољно ангажованог капацитета: са 23 % инсталисане снаге за ЗЕДП, а код појединих PJ-ца та ангажованост се креће од 13 % (PJ "Братунац") до 33 % (PJ "Угљевик").

На подручју ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д., у 2013. год. је реализовано

692.192,606 MWh електричне енергије.
(или 615.123,328 MWh без 110 kV потрошње)

Учешће потрошње ел. енергије појединих категорија потрошача, у укупној реализацији (потрошњи), по PJ-цама и ЗЕДП-у (на основу табеле 16 у прилогу) је дато у сљедећој табели:

РЈ -ЗЕДП	Учешће у укупној потрошњи за категорију потрошача (%)						Укупно %
	110 kV	35kV	10 kV	0,4 kV ос.потр.	JR	0,4 kV домаћинс.	
Бијељина	0,00	0,30	19,63	15,08	2,04	62,94	100,00
Угљевик	0,00	24,88	3,53	10,70	1,90	58,98	100,00
Зворник	43,77	0,00	9,19	9,39	0,59	37,06	100,00
Братунац	0,00	27,40	21,14	11,19	1,78	38,49	100,00
Власеница	0,00	2,22	31,97	11,92	2,16	51,72	100,00
ЗЕДП	11,13	5,57	16,57	12,53	1,64	52,55	100,00

Према претходној табели учешће у укупној потрошњи на нивоу ЗЕДП-а је ове године :

- индустријских потрошача (110, 35, и 10 kV), 33,27%
- потрошње на нивоу 0,4kV 66,73%

Прошле године је учешће индустријске потрошње износило 31,9%.

Остварени губици у 2013. год. су:

61.183,668 MWh или ***9,05 %***

(тј. 8,12 % са 110 kV потрошњом)

II. 2. ВЛАСТИТА ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Мале хидроелектране "Тишча" (инсталисана снага 2x1,32 MVA) и "Залуковик" (инсталисана снага 2x650 kVA), произвеле су у 2013. години укупно:

8.662,507 MWh електричне енергије,

што је 1,28% укупно преузете енергије (посматрано без 110 kV потрошње). Преглед производње МХЕ за 2013. годину по мјесецима дат је у сљедећој табели:

Мјесец	МХЕ	
	Тишча (MWh)	Залуковик (MWh)
Јануар	319,086	346,700
Фебруар	330,750	318,802
Март	916,812	631,679
Април	828,711	474,581
Мај	575,937	495,912
Јун	469,152	439,146
Јул	273,969	330,877
Август	169,803	238,630
Септембар	57,618	218,934
Октобар	160,623	266,589
Новембар	147,501	254,277
Децембар	160,893	235,527
Укупно 2013. год.	4.410,855	4.251,652
Свеукупно МХЕ	8.662,507	

Искоришћење електрана с обзиром на инсталисану снагу генератора износило је 26,56%.

Опширнији преглед техничких параметара малих хидроелектрана дат је у табели 21.

II. 3. РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПРЕТХОДНУ ГОДИНУ

Преузете количине електричне енергије, њихова расподјела по РЈ-цама, и однос према истим величинама из претходне године, су приказане у сљедећој табели:

РЈ -ЗЕДП	Преузета ел. енергија у MWh		Индекс 13/12 (%)
	2012. год.	2013. год.	
Бијељина	349.634,556	348.862,843	99,78
Угљевик	75.990,957	77.568,894	102,08
Зворник	177.745,317	187.233,893	105,34
Зворник (без 110 kV потрошње)	107.785,097	110.164,615	102,21
Братунац	70.209,169	72.485,459	103,24
Власеница	66.958,560	67.225,184	100,40
ЗЕДП	740.538,559	753.376,273	101,73
ЗЕДП (без 110 kV потрошње)	670.578,339	676.306,995	100,85

Из претходних података се види да је ЗЕДП у цјелини имао раст преузете ел. енергије за 1,73%, док је у случају ЗЕДП-а без 110 kV потрошње присутан раст преузете ел.енергије за 0,85%.

Пораст преузете ел. енергије имале су све РЈ осим РЈ Бијељина, и то:
- РЈ "Зворник" за 5,34%
- РЈ "Братунац" за 3,24%
- РЈ "Зворник" (без 110 kV) за 2,21%
- РЈ "Угљевик" за 2,08%
- РЈ "Власеница" за 0,40%

док је РЈ Бијељина имала пад преузете ел. енергије за незнатних 0,22%.

Пораст набављене електричне енергије код наведених РЈ је проузрокован порастом реализоване ел. енергије, с обзиром да су губици у свим РЈ (осим РЈ Угљевик) мањи у односу на прошлу годину.

РЈ Бијељина има пад преузете енергије 0,22% и поред повећане реализације од 2,29%, а разлог су смањени губици.

Структура преузете ел. енергије на нивоу ЗЕДП-а, и однос одговарајућих величина ове и претходне године, дати су у следећим табелама.

Са 110 kV потрошњом:

Структура	Преузета ел. енергија по структури набавке (MWh)		Индекс 13/12 (%)
	2012.год.	2013.год.	
Електропренос	653.787,491	656.010,837	100,34
Србија	47.354,271	58.591,526	123,73
Брчко	31.586,574	30.128,594	95,38
Електро-Пале	-14,748	-17,191	116,56
Вл. производња	7.824,970	8.662,507	110,70
ЗЕДП	740.538,559	753.376,273	101,73

Без 110 kV потрошње:

Структура	Преузета ел. енергија по структури набавке (MWh)		Индекс 13/12 (%)
	2012.год.	2013.год.	
Електропренос	583.827,271	578.941,559	99,16
Србија	47.354,271	58.591,526	123,73
Брчко	31.586,574	30.128,594	95,38
Електро-Пале	-14,748	-17,191	116,56
Вл. производња	7.824,970	8.662,507	110,70
ЗЕДП (без 110 kV потрошње)	670.578,339	676.306,995	100,85

Према томе преузета енергија ове у односу на предходну годину, по структури је остварена:

- преузета из мреже Електропреноса 100,34% (99,16% без 110 kV)
- преузето из мреже Србије 123,73%
- властита производња у МХЕ 110,70%
- преузето из мреже Брчко Дистрикта 95,38%
- преузето из мреже Електро- Пале 116,56%

Из претходних података уочава се раст преузете ел. енергије из Србије и производње у МХЕ.

У сљедећој табели је дата ***реализација електричне енергије***, ове и предходне године те њихов однос, по РЈ-цама и ЗЕДП укупно:

РЈ - ЗЕДП	Реализација ел. енергије у MWh		Индекс 13/12 (%)
	2012. год.	2013. год.	
Бијељина	309.667,659	316.751,922	102,29
Угљевик	69.367,733	70.204,296	101,21
Зворник	164.374,591	176.091,873	107,13
Зворник (без 110 kV потрошње)	94.414,371	99.022,595	104,88
Братунац	64.587,408	68.447,719	105,98
Власеница	60.028,660	60.696,796	101,11
ЗЕДП	668.026,051	692.192,606	103,62
ЗЕДП (без 110 kV потрошње)	598.065,831	615.123,328	102,85

ЗЕДП у цјелини има раст реализације за 3,62%. Ако се изузме 110 kV потрошња онда је пораст реализације нешто мањи и износи 2,85%.

Све РЈ су имале пораст реализације. Највеће повећање реализације је имала РЈ Зворник са 110 kV потрошњом и то за 7,13% у односу на прошлу годину, затим слиједи РЈ Братунац чије је повећање реализације износило 5,98% и РЈ Зворник без 110 kV потрошње са повећањем од 4,88%.

Следећа табела приказује односе енергија 2013 и 2012.год. у процентима, како набављене тако и реализоване по категоријама потрошње (изузета 110 kV потрошња). Затамњена поља представљају случајеве повећане набављене или реализоване ел. енергије у току 2013.год. у односу на 2012 годину.

PJ-ЗЕДП	Индекс 13/12 у %							
	Набавка	Губици	Реализација					
			35	10	0,4 ост. потр.	JP	Дом	Укупно
Бијељина	99,78	80,34	54,07	107,76	102,75	103,78	100,97	102,29
Угљевик	102,08	111,19	103,07	103,55	101,31	89,70	100,70	101,21
Зворник	102,21	83,33		126,36	96,71	101,10	102,81	104,88
Братунац	103,24	71,82	113,44	104,11	113,34	100,84	100,60	105,98
Власеница	100,40	94,21	114,30	100,33	96,63	101,99	102,16	101,11
ЗЕДП	100,85	84,38	105,76	108,08	101,71	101,14	101,34	102,85

Главни разлог повећане реализације код *PJ Братунац* јесте повећање потрошње 35 kV потрошача рудника "Сасе" Сребреница за 13,44%, али и свих осталих категорија потрошње у односу на прошлу годину.

PJ Зворник има раст потрошње код свих категорија осим „0,4 kV остала потрошња". Највећи раст потрошње код PJ Зворник је присутан у категорији 10 kV, и износи 26,36% у односу на претходну годину.

PJ Бијељина има повећање укупне потрошње од 2,29%, највећим дијелом због повећања реализације код 10 kV потрошње (за 7,76%).

Код *PJ Угљевик* је присутно повећање потрошње код свих категорија осим „јавне расвјете".

Што се тиче *PJ Власеница* дошло је до повећања реализације код свих категорија осим категорије 0,4 kV остала потрошња.

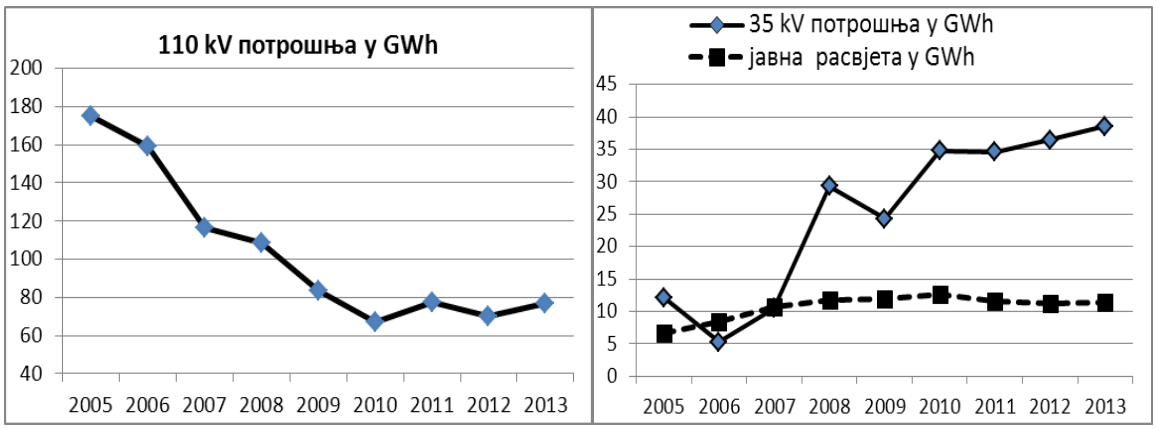
Сачинимо сад табелу ***релизоване енергије по структури потрошње*** за ову и претходну годину, на нивоу ЗЕДП-а:

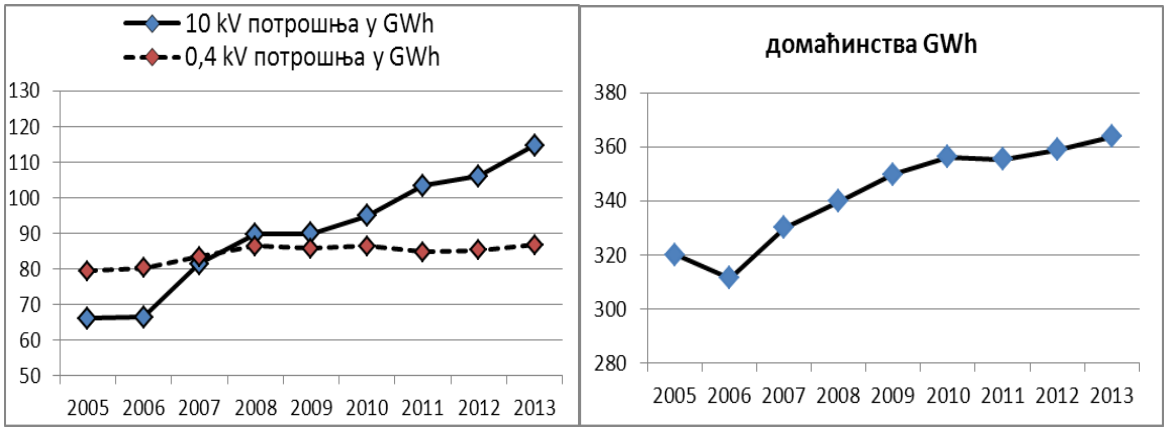
Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 13/12 (%)
	2012. год.	2013. год.	
110 kV	69.960	77.069	110,16
35 kV	36.433	38.530	105,76
10 kV	106.142	114.717	108,08
0,4 kV ост. потр.	85.271	86.733	101,71
0,4 kV домаћинства	358.984	363.780	101,34
JP	11.236	11.364	101,14
УКУПНО	668.026	692.193	103,62

Ови подаци могу послужити за анализу привредних токова и тенденција на подручју које гравитира ЗЕДП-у "Електро Бијељина" а.д. Бијељина.

До пораста реализоване ел. енергије дошло је код свих категорија потрошње. Највећи раст је у категорији 110 kV („Алумина" Зворник), али и у категорији 10 kV потрошње.

Следећим дијаграмима је приказана ***реализација различитих категорија потрошње*** за ЗЕДП од 2005 до 2013.год.



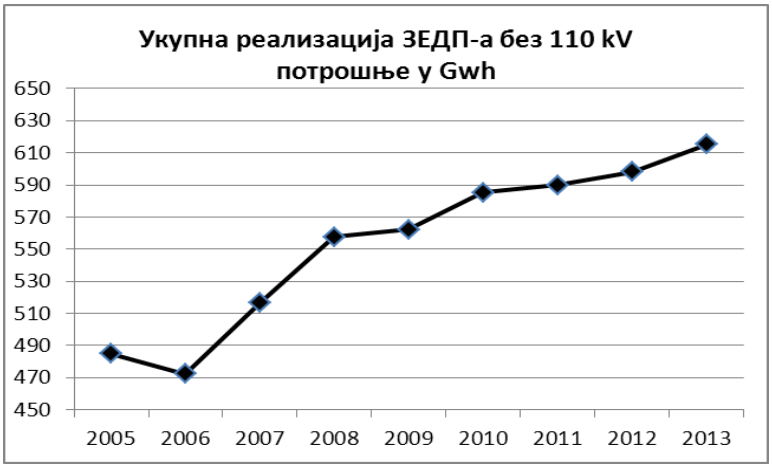


Што се тиче 110 kV потрошача “Алумина“ Зворник од 2005.год. имамо тренд пада потрошње, док је 2011 и 2013.год. присутна већа реализација у односу на 2010.год. Код 35 kV потрошње од 2006.год имамо углавном сталан раст реализације.

10 kV потрошачи биљеже сталан пораст реализоване ел. енергије, док 0,4 kV остала потрошња има стагнацију реализоване ел. енергије од 2008 године. Код категорије домаћинстава од 2007 до 2010.год. имамо готово линеаран тренд раста потрошње ове категорије, док је у 2011.год. присутан блажи пад потрошње у односу на 2010. год., па 2012 и 2013.год поново раст.

Ако бисмо посматрали укупну реализовану енергију за ЗЕДП у цјелини (без 110 kV потрошача) од 2005. год. па надаље, имамо сталан тренд раста потрошње, осим 2006.год. кад смо имали пад реализације за око 3% у односу на 2005.год.

Следећи дијаграм приказује ***укупну реализовану ел. енергију ЗЕДП-а*** без 110 kV потришача “Алумина“ Зворник.



Табела која слиједи даје преглед ***броја активних мјерних мјеста*** у децембру 2013.год.

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 13/12 у %
	2012.год.	2013.год.	
110	2	2	100,00
35	7	7	100,00
10	238	257	107,98
0,4 – ост. потр.	6.776	6.832	100,83
Домаћинства	99.058	100.012	100,96
ЈР	836	863	103,23
УКУПНО	106.917	107.973	100,99

Из претходне двије табеле се види су индекси раста броја мјерних мјеста и раста потрошње приближно изједначени код већине категорија потрошача, што значи да је просјечна потрошња по потрошачу остала приближно иста у односу на прошлу годину. То се не односи на "110 и 35 kV потрошњу„ јер је реализација ових потрошача порасла за 10 и 6% у односу на прошлу годину.

Код категорије „0,4 kV-остала потрошња „ дошло је до блажег раста просјечне мјесечне потрошње по потрошачу: 1.058 kWh ове године а 1.049 kWh 2012.год.

Што се категорије "домаћинства" тиче 303 kWh је износила просјечна мјесечна потрошња по домаћинству 2013.год. а 302 kWh 2012 године.

У следећој табели је исказана структура потрошње ел. енергије, према категорији потрошача од 2008 до 2013.год. за ЗЕДП кроз ***проценат учешћа потрошње појединих категорија у укупној потрошњи:***

Година	Учешће у укупној потрошњи по категорији потрошача у %						Укупно %
	110 kV	35 kV	10 kV	0,4 kV-ост. потр.	ЈР	0,4 kV домаћинства	
2008	16,3	4,4	13,5	13,0	1,8	51,0	100,0
2009	12,9	3,8	13,9	13,3	1,9	54,2	100,0
2010	10,3	5,3	14,6	13,2	1,9	54,6	100,0
2011	11,6	5,2	15,5	12,7	1,7	53,3	100,0
2012	10,5	5,5	15,9	12,8	1,7	53,7	100,0
2013	11,1	5,6	16,6	12,5	1,6	52,6	100,0

Ако бисмо посматрали ***учешће потрошње на ниском и средњем напону у укупној потрошњи радних јединица без 110 kV потрошње*** онда је слика следећа:

РЈ-ЗЕДП	Учешће у укупној потрошњи (%)					
	потрошња на средњем напону (35 и 10 kV)			потрошња на ниском напону (домаћинства, остала потрошња и јавна расвјета)		
	2011	2012	2013	2011	2012	2013
Бијељина	18,8	19,2	19,9	81,2	80,8	80,1
Угљевик	27,9	27,9	28,4	72,1	72,1	71,6
Зворник	13,1	13,6	16,4	86,9	86,4	83,6
Братунац	46,2	47,1	48,5	53,8	52,9	51,5
Власеница	33,9	34,2	34,2	66,1	65,8	65,8
ЗЕДП	23,4	23,8	24,9	76,6	76,2	75,1

Из табеле се види да је учешће потрошње на средњем напону (35 и 10 kV) за ЗЕДП благо порасло 2013 у односу на 2012.год. (23,8% 2012.год. а 24,9% 2013.год.).

Из табеле је могуће упоредити радне јединице по структури потрошње.

РЈ Зворник има најнеповољнију структуру потрошње са аспекта губитака: 16,4% учешћа потрошње на средњем напону (само 10 kV потрошња) а 83,6% учешћа потрошње на ниском напону.

РЈ Братунац има најповољнију структуру потрошње: 48,5% учешћа потрошње на средњем напону и 51,5% учешћа потрошње на ниском напону.

II. 3. 1. ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Расподјела апсолутног износа губитака Радних јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2013. и претходну годину, као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:

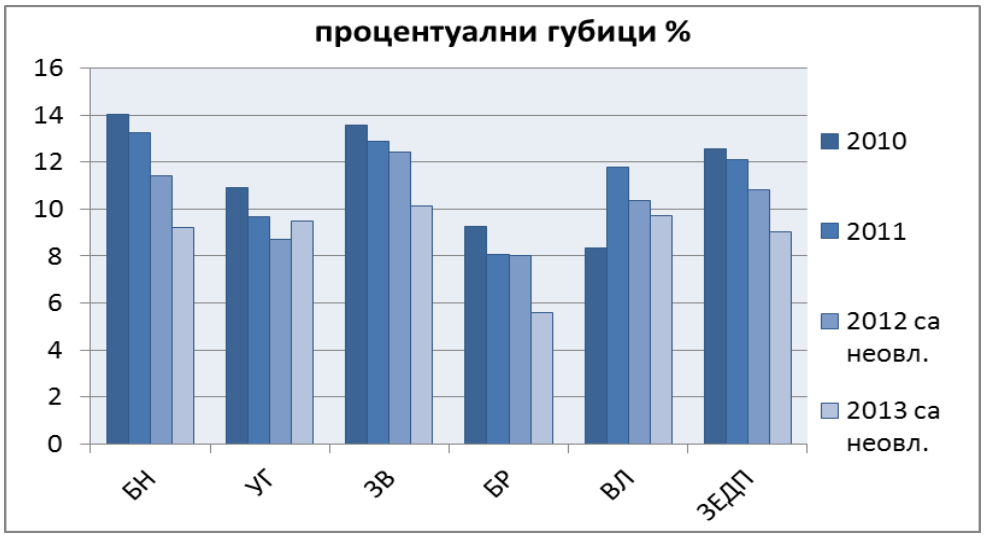
РЈ - ЗЕДП	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 13 - 12 (%)
	2012.год.		2013.год.		
	MWh	%	MWh	%	
Бијељина	39.966,897	11,43	32.110,922	9,20	-2,23
Угљевик	6.623,224	8,72	7.364,598	9,49	0,77
Зворник	13.370,726	7,52	11.142,020	5,95	-1,57
Зворник (без 110 kV)	13.370,726	12,40	11.142,020	10,11	-2,29
Братунац	5.621,761	8,01	4.037,740	5,57	-2,44
Власеница	6.929,900	10,35	6.528,388	9,71	-0,64
ЗЕДП	72.512,508	9,79	61.183,668	8,12	-1,67
ЗЕДП (без 110 kV)	72.512,508	10,81	61.183,668	9,05	-1,76

На нивоу ЗЕДП-а у односу на претходну годину губици су смањени у апсолутном износу и то за 11.328,840 MWh, док су у релативном износу ***смањени за 1,76%.*** Ако посматрамо ЗЕДП са 110 kV потрошњом онда су губици смањени за 1,67%.

Релативни губици су смањени у свим РЈ, осим ***РЈ Угљевик, гдје је дошло до повећања губитака за 0,77%.***

До знатног смањења губитака је дошло у PJ Бијељина, Братунац и Зворник (без 110 kV потрошње).

Упоредни преглед губитака по радним јединицама за 2010, 2011, 2012 и 2013.год. год. може се представити и следећим дијаграмом:



*-Приликом израчунавања губитака 2010 и 2011.год. у реализовану ел. енергију није укључена неовлаштена потрошња.

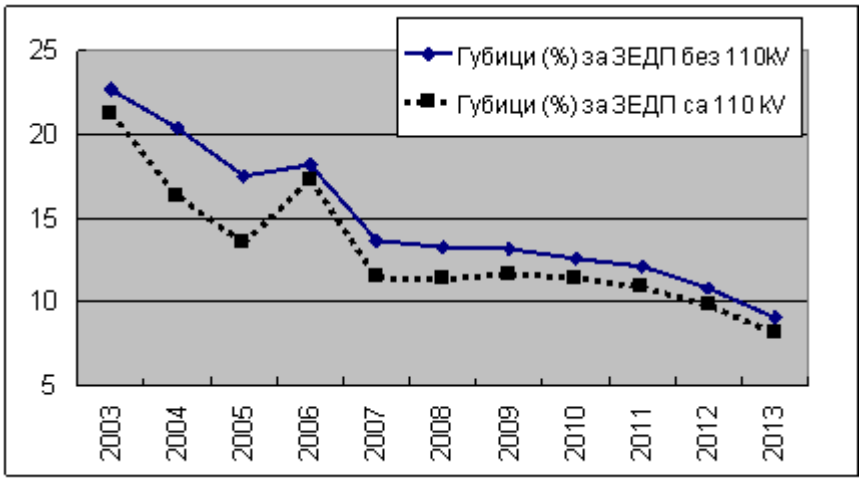
Највеће колебање процентуалног износа губитака у претходним годинама је код PJ Власеница. Повећање губитака од 3,44% 2011 уодносу на 2010.год., па затим смањење губитака 2012 у односу на 2011.год. за 1,44% у овој PJ се може тумачити нереално ниским губицима 2010.год.

Јасно је да постоји велика разлика у вриједности процентуалних губитака по радним јединицама. PJ Зворник има највеће процентуалне губитке 10,11% а PJ Братунац најмање 5,57%. Такав однос губитака по радним јединицама највећим дијелом је условљен различитом структуром потрошње, тј различитим учешћем појединих категорија потрошње у укупној потрошњи. 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.

Треба напоменути да реализована ел. енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина ел. енергије по радним јединицама и по категоријама потрошње у 2013.год. износи:

PJ	Неовлаштена потрошња у MWh		
	0,4 – ост. потр.	домаћинства	укупно
Бијељина	2.182,189	2.900,172	5.082,361
Угљевик	43,783	403,318	447,101
Зворник	88,569	589,752	678,321
Братунац	634,728	287,884	922,612
Власеница	23,316	557,060	580,376
ЗЕДП	2.972,585	4.738,186	7.710,771

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



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

Следећа табела и дијаграм дају преглед процентуалних губитака у 2012 и 2013. год. са и без неовлаштене потрошње у реализацији.

PJ	ГУБИЦИ %						
	2012 без неовлаш	2012 са неовлаш	разлика 2012-2012	2013 без неовлаш	2013 са неовлаш	разлика 2013-2013	разлика 2013-2012 без неовлашт.
БН	12,12	11,43	0,69	10,66	9,20	1,46	-1,46
УГ	9,00	8,72	0,29	10,07	9,49	0,58	1,07
ЗВ без 110 kV	12,52	12,40	0,12	10,73	10,11	0,62	-1,79
БР	8,06	8,01	0,06	6,84	5,57	1,27	-1,22
ВЛ	10,99	10,35	0,64	10,57	9,71	0,86	-0,42
ЗЕДП без 110 kV	11,29	10,81	0,48	10,19	9,05	1,14	-1,11

Табела која слиједи приказује ***одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака*** по радним јединицама и за ЗЕДП за 2013. год., као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима.

Губици израчунати са укљученом неовлаштеном потрошњом у реализованој енергији.

PJ	Одобрени губици од РЕРС-а 2013.год. (GWh)	Остварени губици 2013.год. (GWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2013.год. (%)	Остварени губици 2013.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	49,12	32,11	17,01	13,43	9,20	4,23
Угљевик	9,53	7,36	2,17	11,96	9,49	2,47
Зворник без 110 kV	15,87	11,14	4,73	13,81	10,11	3,70
Братунац	7,29	4,04	3,25	9,63	5,57	4,06
Власеница	8,15	6,53	1,62	11,84	9,71	2,13
УКУПНО ЗЕДП	89,97	61,18	28,79	12,76	9,05	3,71

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2013.год. Вриједности одобрених процентуалних губитака по напонским нивоима и за поједине категорије потрошње је одредила РЕРС на претходном тарифном поступку и износе:

- **0,4 kV:** укупно одобрени губици су 15,5% (8% технички; 3,5% нетехнички; 2,8% губици на 10 kV и 1,2% на 35 kV) и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу,
- **10 kV:** укупно одобрени губици су 4% (2,8% губици на 10 kV и 1,2% на 35 kV) и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу,
- **35 kV:** укупно одобрени губици су 1,2% и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу

Из претходне табеле се види да су ***код свих радних јединица остварени мањи губици од одобрених од стране РЕРС-а.***

Ако бисмо посматрали реализовану ел. енергију ***без неовлаштене потрошње*** и на исти начин израчунали одобрене и остварене губитке, имали бисмо опет ситуацију да су ***остварени губици мањи од одобрених од стране РЕРС-а***.

Следећа табела даје преглед одобрених од стране РЕРС-а и остварених губитака по РЈ али ***<u>без укључене неовлаштене потрошње</u>***:

РЈ	Одобрени губици од РЕРС-а 2013.год. (GWh)	Остварени губици 2013.год. (GWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2013.год. (%)	Остварени губици 2013.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	48,19	37,19	11,00	13,39	10,66	2,73
Угљевик	9,45	7,81	1,64	11,93	10,07	1,86
Зворник без 110 kV	15,74	11,82	3,92	13,80	10,73	3,07
Братунац	7,12	4,96	2,16	9,54	6,84	2,70
Власеница	8,04	7,11	0,94	11,80	10,57	1,23
УКУПНО ЗЕДП	88,56	68,89	19,66	12,72	10,19	2,53

У табели 16ц у прилогу дате су вриједности одобрених и остварених губитака по Пословницама.

Као што се из наведене анализе губитака за 2013.год. види, дистрибутивни губици имају стални тренд опадања, а знатно су смањени у односу на прошлу годину, и на све раније године.

Треба рећи да је у току 2013.год. на подручју ЗЕДП-а откривено и фактурисано знатно више неовлаштене потрошње него ранијих година:

2011.год. 1.938,019 MWh електричне енергије
2012.год. 3.214,788 MWh електричне енергије
2013.год. 7.710,711 MWh електричне енергије

Ове године је у односу на прошлу фактурисано око 140% више неовлаштено потрошене ел. енергије. Од тога је највише откривене неовлаштене потрошње било у РЈ Бијељина и то 66% од укупне количине неовлаштене потрошње.

Разлог оволиког броја откривених крађа електричне енергије су свакако интезивније активности на пословима различитих врста контрола потрошача (редовне контроле, ванредне, логичке, контроле потрошача по трафо подручјима са повећаним губицима).

Смањење губитака ове у односу на прошлу годину је резултат низа активности које су вршене с циљем смањења како комерцијалних тако и техничких губитака. Добри резултати по питању губитака су евидентни због реализације пројекта реконструкције нисконапонских мрежа из кредита "POWER4". Наиме крајем 2012 и почетком 2013 је интензивирано активирање нн мрежа усвим PJ, што је као резултат дало смањење дијела техничких губитака. У протеклом периоду је завршена реконструкција 12 ТС 35/10 kV, па се у наредном периоду очекује мањи број застоја, мање неиспоречене ел. енергије и мањи ниво техничких губитака.

Разлоге смањења губитака свакако треба тражити и у досљедној примјени Акционог плана за поступање по препорукама из извјештаја ревизије учинака „Дистрибутивни губици и потраживања од купаца у електроенергетском сектору Републике Српске".

Познато је да је од маја мјесеца 2012.год. у ЗЕДП „Електро-Бијељина" у примјени Оперативни план активности на смањењу дистрибутивних губитака, настао на основу Акционог плана за ЗЕДП "Електро-Бијељина".

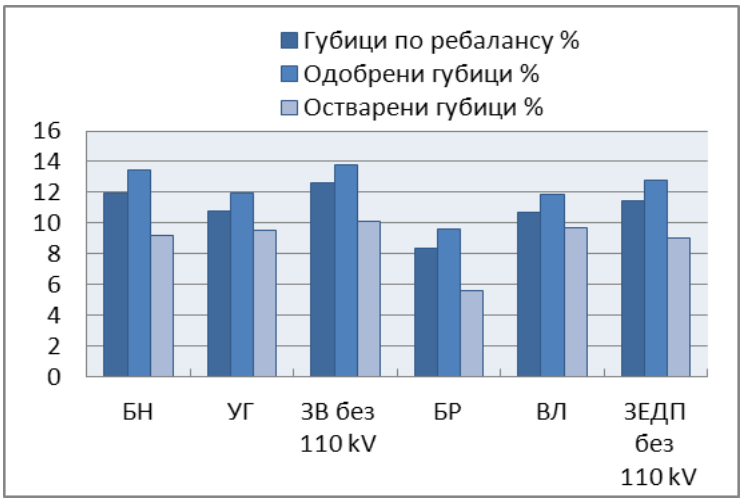
Оперативним планом су јасно дефинисане активности, носиоци активности и рокови за извршење активности. Такође су одређени форма и начин извјештавања о примјени мјера на смањењу дистрибутивних губитака.

Мјере из Оперативног плана су највише базиране на смањењу комерцијалних губитака кроз провођење разних врста контрола, а све са циљем откривања неовлаштених потрошњи.

Ако се узме у обзир да су на нивоу ЗЕДП-а губици ове године мањи за 1,76% у односу на прошлу годину онда је јасно да су активности дефинисане Оперативним планом довеле до смањења како техничког дијела губитака, тако и оног дијела насталог због неовлаштене потрошње ел. енергије (комерцијални губици).

У табели бр. 22 у прилогу дате су вриједности планираних и остварених величина, као и њихов однос (набављена и реализована енергија и губици) по радним јединицама и збирно за ЗЕДП.

Следећим дијаграмом су приказане вриједности планираних ребалансом, одобрених и остварених губитака по PJ за 2013 годину:



Сачинимо сада табелу ***преузете реактивне ел,енергије***, односно фактора снаге cosφ по PJ-цама и укупно у овој и претходној години:

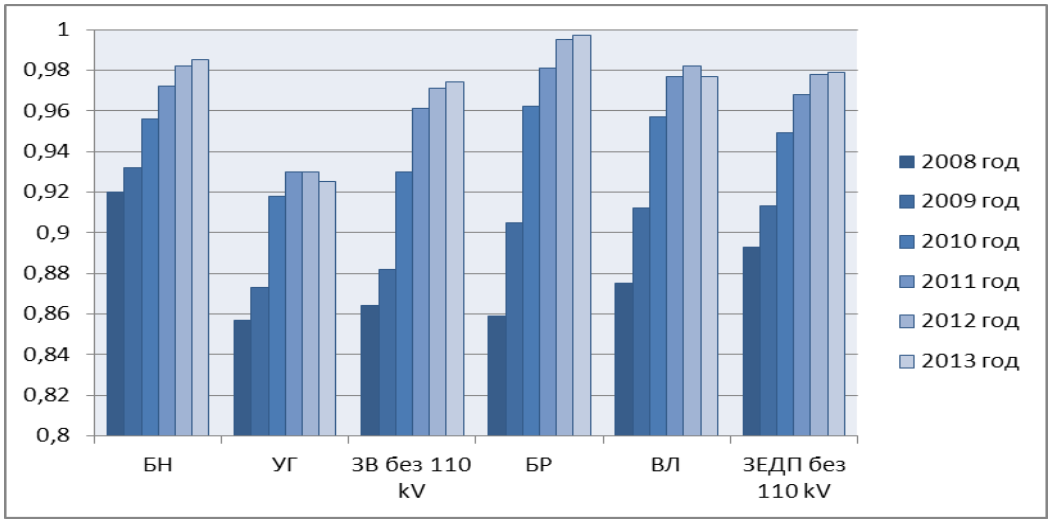
PJ -ЗЕДП	Набављена реактивна енергија у MVArh		Фактор снаге cosφ	
	2012. год.	2013. год.	2012.г.	2013.г.
Бијељина	66.553,676	62.112,826	0,982	0,985
Угљевик	29.922,948	31.935,238	0,930	0,925
Зворник	65.107,240	75.388,654	0,939	0,928
Зворник (без 110 kV)	26.605,260	25.589,036	0,971	0,974
Братунац	6.695,685	6.072,413	0,995	0,997
Власеница	12.710,995	14.781,250	0,982	0,977
ЗЕДП	180.990,543	190.290,381	0,971	0,970
ЗЕДП (без 110 kV)	142.488,563	140.490,763	0,978	0,979

Из претходне табеле се види да је у 2013. год. години преузето за 1,4% мање реактивне енергије него у 2012.год. (за ЗЕДП без 110 kV потрошње).

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

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

Следећи дијаграм представља ***фактор снаге по радним јединицама и за ЗЕДП*** од 2008 до 2013 године:



2008 године фактор снаге је износио 0,893 за ЗЕДП без „Алумине“, а 2013 године 0,979.

Раст фактора снаге је резултат активности на уградњи кондензаторских батерија које су почеле у другој половини 2009.год. а завршиле се у првој половини 2011.год

Смањење реактивне енергије, тј. повећање фактора снаге задњих година свакако је условило у одговарајућој мјери смањење дијела техничких губитака .

Имајући у виду табелу бр. 18. у прилогу, сачинимо ***преглед процентуалних губитака у зимском и љетном периоду***, по PJ-цама и укупно. Добијамо сљедећу табелу:

PJ - ЗЕДП	Губици у % за сезону		Укупно %
	Зимску	Љетну	
Бијељина	11,00	6,94	9,20
Угљевик	10,06	8,91	9,49
Зворник	6,28	5,58	5,95
Зворник (без 110 kV)	10,55	9,62	10,11
Братунац	4,91	6,28	5,57
Власеница	10,60	8,72	9,71
ЗЕДП	9,16	6,91	8,12
ЗЕДП (без 110 kV)	10,16	7,74	9,05

Кад је ријеч о ЗЕДП-у у цјелини, губици су за 2,4% већи у зимском него у љетном периоду. Код PJ ситуација је нешто другачија, ту се разлика у губицима креће од 4% у PJ Бијељина до 1% у PJ Зворник.

Код PJ Братунац су губици у љетној сезони већи од губитака у зимској, а разлог је корекција потрошње.

У односу на прошлу годину имамо ситуацију да се разлика у губицима зима-љето нешто смањила (прошле године је за ЗЕДП та разлика износила око 4%).

II. 4. РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА РЕБАЛАНС

Ребаланс електроенергетског биланса за 2013.год. је урађен у Дирекцији за дистрибуцију у току мјесеца априла по закључку Управе Матичног предузећа МХЕРС. Рађен је тако што су вриједности остварене бруто и нето потрошње за период јануар-март пренијете у ребаланс, а за наредних девет мјесеци су преузете вриједности из плана .

Дајемо 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	595,41	578,94	97,23
	Производња у МХЕ	10,26	8,66	84,40
	Из других система **	77,06	88,70	115,11
	Бруто потрошња	682,74	676,31	99,06
Губици	GWh	77,99	61,18	78,45
	%	11,42	9,05	
Реализација	Нето потрошња	604,75	615,12	101,72
	Средњи напон (1+2)	139,08	153,25	110,19
	1. 35 kV	35,40	38,53	108,84
	2. 10 kV	103,67	114,72	110,65
	Ниски напон (3+4+5)	465,67	461,88	99,18
	3. Домаћинства	366,92	363,78	99,14
	4. 0,4 kV ост. потрошња*	86,25	86,73	100,56
	5. ЈР	12,50	11,36	90,88

*- потрошња у властитим објектима од 2.540 MWh у плану је припојена осталој потрошњи
* - у ставци "из других система" укључена је ел. енергија преузета од: Србије, 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	674,93	656,01	97,20
	Производња у МХЕ	10,26	8,66	84,40
	Из других система **	77,06	88,70	115,11
	Бруто потрошња	762,26	753,38	98,84
Губици	GWh	77,99	61,18	78,45
	%	10,23	8,12	79,38
Реализација	Нето потрошња	684,27	692,19	101,16
	Високи и средњи напон (1+2+3)	218,60	230,32	105,36
	1.110 kV	79,52	77,07	96,92
	2. 35 kV	35,40	38,53	108,84
	3. 10 kV	103,67	114,72	110,65
	Ниски напон (4+5+6)	465,67	461,88	99,18
	4. Домаћинства	366,92	363,78	99,14
	5. 0,4 kV ост. потрошња*	86,25	86,73	100,56
	6. ЈР	12,50	11,36	90,88

Ако бисмо овоме придодали и поређење планираних и остварених вриједности вршних снага, како са преносне мреже тако и крајњих купаца, добили бисмо следећу табелу:

ОПИС	ПЛАНИРАНО (РЕБАЛАНС) kW	ОСТВАРЕНО У kW	Индекс 3/2 у %
1	2	3	4
Са преносне мреже	1.461.412	1.470.969	100,65
Биланс снага крајњих купаца			
1. 35 kV	96.661	93.369	96,59
2. 10 kV	360.207	391.009	108,55
3. Домаћинства			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 кW)	3.397.524	3.413.152	100,46
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 кW)	870.527	822.151	94,44
4. 0,4 kV - остала потрошња			
а) 1ТГ	123.721	110.258	89,12
б) 2ТГ (број купаца x 5 кW)	331.505	334.120	100,79
в) 3ТГ (број купаца x 5 кW)	51.695	45.805	88,61
г) 6ТГ (број купаца x 7 кW)	5.712	5.481	95,96
д) 7ТГ (број купаца x 7 кW)	833	658	78,99
Директни потрошачи са 110 kV које снабдијева дистрибуција			
[kW]	136.248	137.544	100,95

*- у ставци "са преносне мреже" укључен је и 110 kV потрошач "Алумина" Зворник

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

99,06% (98,84% са 110 kV)

а по структури :

- Од Електропреноса 97,23% (97,20% са 110 kV)
- Из других система 115,11%
- Властита производња 84,40%

Надаље слиједи да је ребаланс плана реализације остварен са

101,72% (101,16% са 110 kV)

а по структури:

- потрошња на 110 kV..... 96,92%
- потрошња на 35 kV..... 108,84%
- потрошња на 10 kV 110,65%
- потрошња на 0,4 kV ост. потр. 100,56%
- потрошња на 0,4 kV Домаћинства 99,14%
- Јавна расвјета 90,88%

Планирани (по ребалансу) губици у 2013. год. су :

77.990 MWh или 11,42% (10,23% са 110 kV потрошњом)

а остварени су:

61.184MWh или 9,05% (8,12% са 110 kV потрошњом)

што је мање од апсолутне вриједности планираних губитака за 16.806 MWh.

Што се тиче процентуалног износа губитака, остварени губици су мањи од планираних за 2,37% (2,11% са 110 kV потрошњом).

ПРИЛОЗИ:

- Табеле 1 до 9
- Графикони 10 и 11
- Табеле 12 до 22

ТАБЕЛА 1 **НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО PJ**
за период I-III 2013 год.

PJ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија у MWh (за период)			
		I	II	III	I - III
БИЈЕЉИНА	Електропренос	32,399.693	28,461.489	30,524.477	91,385.659
	Брчко	2,769.080	2,389.746	2,617.794	7,776.620
	Укупно	35,168.773	30,851.235	33,142.272	99,162.280
УГЉЕВИК	Електропренос	6,339.543	5,484.617	6,417.972	18,242.132
	Брчко	55.984	83.660	46.922	186.566
	Укупно	6,395.527	5,568.278	6,464.893	18,428.698
ЗВОРНИК	Електропренос	10,772.896	9,381.243	10,793.763	30,947.902
	Србија	3,992.814	3,837.736	3,983.406	11,813.956
	Укупно	14,765.710	13,218.979	14,777.169	42,761.858
ЗВОРНИК (без 110 kV)	Електропренос	5,983.276	5,090.583	5,732.399	16,806.258
	Србија	3,992.814	3,837.736	3,983.406	11,813.956
	Укупно	9,976.090	8,928.319	9,715.805	28,620.214
БРАТУНАЦ	Електропренос	6,108.489	5,584.773	6,019.577	17,712.840
	Србија	257.540	205.960	224.935	688.435
	Електро-Пале	3.344	3.092	3.643	10.079
	Укупно	6,369.373	5,793.826	6,248.155	18,411.354
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	5,307.838	4,728.806	4,205.984	14,242.628
	Вл. производња	665.786	649.552	1,548.491	2,863.828
	Електро-Пале	-5.470	-3.869	-4.649	-13.988
	Укупно	5,968.154	5,374.489	5,749.826	17,092.469
ЗЕДП Електро-Бијељина	Електропренос	60,928.460	53,640.928	57,961.773	172,531.161
	Србија	4,250.354	4,043.696	4,208.341	12,502.391
	Брчко	2,825.064	2,473.407	2,664.716	7,963.186
	Електро-Пале	-2.127	-0.777	-1.005	-3.909
	Вл. производња	665.786	649.552	1,548.491	2,863.828
	Укупно	68,667.537	60,806.807	66,382.315	195,856.659
ЗЕДП Електро-Бијељина (без 110 kV)	Електропренос	56,138.840	49,350.268	52,900.409	158,389.517
	Србија	4,250.354	4,043.696	4,208.341	12,502.391
	Брчко	2,825.064	2,473.407	2,664.716	7,963.186
	Електро-Пале	-2.127	-0.777	-1.005	-3.909
	Вл. производња	665.786	649.552	1,548.491	2,863.828
	Укупно	63,877.917	56,516.147	61,320.951	181,715.015

ТАБЕЛА 2 **НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО РЈ**
за период IV-VI 2013 год.

РЈ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија у MWh (за период)			
		IV	V	VI	IV -VI
БИЈЕЉИНА	Електропренос	25,657.469	22,608.349	22,082.007	70,347.825
	Брчко	2,325.899	2,220.979	2,175.993	6,722.871
	Укупно	27,983.368	24,829.328	24,258.000	77,070.696
УГЉЕВИК	Електропренос	5,937.012	6,107.904	6,218.705	18,263.620
	Брчко	368.925	49.545	52.058	470.528
	Укупно	6,305.937	6,157.448	6,270.763	18,734.148
ЗВОРНИК	Електропренос	7,405.346	9,497.465	9,095.969	25,998.779
	Србија	5,876.105	4,403.270	5,322.359	15,601.733
	Укупно	13,281.451	13,900.734	14,418.327	41,600.512
ЗВОРНИК (без 110 kV)	Електропренос	2,843.492	3,937.405	2,786.589	9,567.485
	Србија	5,876.105	4,403.270	5,322.359	15,601.733
	Укупно	8,719.597	8,340.674	8,108.947	25,169.218
БРАТУНАЦ	Електропренос	4,899.988	5,311.859	5,425.669	15,637.517
	Србија	900.173	223.480	212.225	1,335.878
	Електро-Пале	3.408	4.772	5.270	13.450
	Укупно	5,803.569	5,540.112	5,643.164	16,986.844
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	4,054.009	4,122.511	4,189.856	12,366.377
	Вл. производња	1,303.292	1,071.849	908.298	3,283.439
	Електро-Пале	-5.106	-6.635	-6.479	-18.221
	Укупно	5,352.195	5,187.725	5,091.675	15,631.594
ЗЕДП Електро-Бијељина	Електропренос	47,953.824	47,648.088	47,012.206	142,614.119
	Србија	6,776.277	4,626.750	5,534.584	16,937.610
	Брчко	2,694.824	2,270.523	2,228.051	7,193.399
	Електро-Пале	-1.698	-1.863	-1.209	-4.771
	Вл. производња	1,303.292	1,071.849	908.298	3,283.439
	Укупно	58,726.520	55,615.347	55,681.929	170,023.796
ЗЕДП Електро-Бијељина (без 110 kV)	Електропренос	43,391.970	42,088.028	40,702.827	126,182.825
	Србија	6,776.277	4,626.750	5,534.584	16,937.610
	Брчко	2,694.824	2,270.523	2,228.051	7,193.399
	Електро-Пале	-1.698	-1.863	-1.209	-4.771
	Вл. производња	1,303.292	1,071.849	908.298	3,283.439
	Укупно	54,164.666	50,055.287	49,372.549	153,592.502

ТАБЕЛА 3 **НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО РЈ**
за период VII-IX 2013 год.

РЈ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија у MWh (за период)			
		IV	V	VI	IV -VI
БИЈЕЉИНА	Електропренос	23,381.824	24,209.454	22,664.774	70,256.052
	Брчко	2,351.656	2,330.859	2,215.024	6,897.539
	Укупно	25,733.479	26,540.314	24,879.798	77,153.591
УГЉЕВИК	Електропренос	6,610.542	6,700.892	6,062.851	19,374.285
	Брчко	110.060	54.797	40.521	205.378
	Укупно	6,720.603	6,755.689	6,103.371	19,579.664
ЗВОРНИК	Електропренос	9,801.013	10,163.268	11,686.379	31,650.660
	Србија	5,591.530	5,857.271	4,154.357	15,603.158
	Укупно	15,392.543	16,020.539	15,840.736	47,253.818
ЗВОРНИК (без 110 kV)	Електропренос	3,189.353	3,276.828	4,330.459	10,796.640
	Србија	5,591.530	5,857.271	4,154.357	15,603.158
	Укупно	8,780.883	9,134.099	8,484.816	26,399.798
БРАТУНАЦ	Електропренос	5,860.042	5,773.832	5,287.298	16,921.172
	Србија	208.555	216.525	406.874	831.954
	Електро-Пале	5.917	5.832	4.820	16.569
	Укупно	6,074.514	5,996.189	5,698.993	17,769.695
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	4,794.106	5,013.844	5,102.059	14,910.009
	Вл. производња	604.846	408.433	276.552	1,289.831
	Електро-Пале	-8.112	-8.206	-6.510	-22.828
	Укупно	5,390.840	5,414.071	5,372.100	16,177.011
ЗЕДП Електро-Бијељина	Електропренос	50,447.526	51,861.291	50,803.361	153,112.178
	Србија	5,800.085	6,073.796	4,561.231	16,435.112
	Брчко	2,461.716	2,385.656	2,255.544	7,102.917
	Електро-Пале	-2.195	-2.374	-1.690	-6.259
	Вл. производња	604.846	408.433	276.552	1,289.831
	Укупно	59,311.979	60,726.802	57,894.998	177,933.779
ЗЕДП Електро-Бијељина (без 110 kV)	Електропренос	43,835.866	44,974.851	43,447.441	132,258.158
	Србија	5,800.085	6,073.796	4,561.231	16,435.112
	Брчко	2,461.716	2,385.656	2,255.544	7,102.917
	Електро-Пале	-2.195	-2.374	-1.690	-6.259
	Вл. производња	604.846	408.433	276.552	1,289.831
	Укупно	52,700.319	53,840.362	50,539.078	157,079.759

ТАБЕЛА 4 **НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО PJ**

за период X-XII 2013. год.

PJ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија у MWh (за период)			
		X	XI	XII	X-XII
БИЈЕЉИНА	Електропренос	25,947.486	27,569.835	34,264.452	87,781.773
	Брчко	2,443.301	2,398.062	2,853.140	7,694.503
	Укупно	28,390.787	29,967.897	37,117.592	95,476.275
УГЉЕВИК	Електропренос	6,775.850	6,163.762	7,712.183	20,651.796
	Брчко	52.731	64.785	57.074	174.590
	Укупно	6,828.581	6,228.547	7,769.257	20,826.385
ЗВОРНИК	Електропренос	13,066.879	14,236.577	16,238.063	43,541.518
	Србија	3,698.611	3,754.387	4,623.189	12,076.187
	Укупно	16,765.490	17,990.964	20,861.251	55,617.705
ЗВОРНИК (без 110 kV)	Електропренос	5,774.539	5,627.537	6,497.123	17,899.198
	Србија	3,698.611	3,754.387	4,623.189	12,076.187
	Укупно	9,473.150	9,381.924	11,120.311	29,975.385
БРАТУНАЦ	Електропренос	5,874.038	5,983.892	6,805.716	18,663.647
	Србија	179.016	215.390	245.820	640.227
	Електро-Пале	4.852	4.317	4.521	13.691
	Укупно	6,057.907	6,203.600	7,056.057	19,317.564
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	5,533.930	5,451.077	6,129.635	17,114.642
	Вл. производња	427.212	401.778	396.420	1,225.410
	Електро-Пале	-5.418	-5.086	-5.439	-15.943
	Укупно	5,955.723	5,847.770	6,520.616	18,324.109
ЗЕДП Електро-Бијељина	Електропренос	57,198.183	59,405.144	71,150.048	187,753.375
	Србија	3,877.628	3,969.777	4,869.009	12,716.413
	Брчко	2,496.031	2,462.847	2,910.214	7,869.092
	Електро-Пале	-0.566	-0.768	-0.918	-2.253
	Вл. производња	427.212	401.778	396.420	1,225.410
	Укупно	63,998.488	66,238.778	79,324.773	209,562.038
ЗЕДП Електро-Бијељина (без 110 kV)	Електропренос	49,905.843	50,796.104	61,409.108	162,111.055
	Србија	3,877.628	3,969.777	4,869.009	12,716.413
	Брчко	2,496.031	2,462.847	2,910.214	7,869.092
	Електро-Пале	-0.566	-0.768	-0.918	-2.253
	Вл. производња	427.212	401.778	396.420	1,225.410
	Укупно	56,706.148	57,629.738	69,583.833	183,919.718

ТАБЕЛА 5 **НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО PJ**
за период I-XII 2013. год.

PJ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија у MWh (за период)				
		I - III	IV-VI	VII-IX	X-XII	I-XII
БИЈЕЉИНА	Електропренос	91,385.659	70,347.825	70,256.052	87,781.773	319,771.309
	Брчко	7,776.620	6,722.871	6,897.539	7,694.503	29,091.534
	Укупно	99,162.280	77,070.696	77,153.591	95,476.275	348,862.843
УГЉЕВИК	Електропренос	18,242.132	18,263.620	19,374.285	20,651.796	76,531.832
	Брчко	186.566	470.528	205.378	174.590	1,037.062
	Укупно	18,428.698	18,734.148	19,579.664	20,826.385	77,568.894
ЗВОРНИК	Електропренос	30,947.902	25,998.779	31,650.660	43,541.518	132,138.859
	Србија	11,813.956	15,601.733	15,603.158	12,076.187	55,095.034
	Укупно	42,761.858	41,600.512	47,253.818	55,617.705	187,233.893
ЗВОРНИК (без 110 kV)	Електропренос	16,806.258	9,567.485	10,796.640	17,899.198	55,069.581
	Србија	11,813.956	15,601.733	15,603.158	12,076.187	55,095.034
	Укупно	28,620.214	25,169.218	26,399.798	29,975.385	110,164.615
БРАТУНАЦ	Електропренос	17,712.840	15,637.517	16,921.172	18,663.647	68,935.175
	Србија	688.435	1,335.878	831.954	640.227	3,496.494
	Електро-Пале	10.079	13.450	16.569	13.691	53.789
	Укупно	18,411.354	16,986.844	17,769.695	19,317.564	72,485.459
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	14,242.628	12,366.377	14,910.009	17,114.642	58,633.655
	Вл. производња	2,863.828	3,283.439	1,289.831	1,225.410	8,662.507
	Електро-Пале	-13.988	-18.221	-22.828	-15.943	-70.980
	Укупно	17,092.469	15,631.594	16,177.011	18,324.109	67,225.184
ЗЕДП Електро-Бијељина	Електропренос	172,531.161	142,614.119	153,112.178	187,753.375	656,010.837
	Србија	12,502.391	16,937.610	16,435.112	12,716.413	58,591.526
	Брчко	7,963.186	7,193.399	7,102.917	7,869.092	30,128.594
	Електро-Пале	-3.909	-4.771	-6.259	-2.253	-17.191
	Вл. производња	2,863.828	3,283.439	1,289.831	1,225.410	8,662.507
	Укупно	195,856.659	170,023.796	177,933.779	209,562.038	753,376.273
ЗЕДП Електро-Бијељина (без 110 kV)	Електропренос	158,389.517	126,182.825	132,258.158	162,111.055	578,941.559
	Србија	12,502.391	16,937.610	16,435.112	12,716.413	58,591.526
	Брчко	7,963.186	7,193.399	7,102.917	7,869.092	30,128.594
	Електро-Пале	-3.909	-4.771	-6.259	-2.253	-17.191
	Вл. производња	2,863.828	3,283.439	1,289.831	1,225.410	8,662.507
	Укупно	181,715.015	153,592.502	157,079.759	183,919.718	676,306.995

ТАБЕЛА 6

УЧЕШЋЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕУЗЕТЕ ИЗ СРБИЈЕ
У УКУПНО ПРЕУЗЕТОЈ ЕНЕРГИЈИ
ЗА 2013. ГОД

РЈ ЕДП	Преуз.	Преузета електрична енергија у MWh за период												
		јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септем.	октобар	новем.	децем.	I-XII
БИЈЕЉИНА	UK.	35,168.773	30,851.235	33,142.272	27,983.368	24,829.328	24,258.000	25,733.479	26,540.314	24,879.798	28,390.787	29,967.897	37,117.592	348,862.843
	Срб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
УГЉЕВИК	UK.	6,395.527	5,568.278	6,464.893	6,305.937	6,157.448	6,270.763	6,720.603	6,755.689	6,103.371	6,828.581	6,228.547	7,769.257	77,568.894
	Срб.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ЗВОРНИК	UK.	14,765.710	13,218.979	14,777.169	13,281.451	13,900.734	14,418.327	15,392.543	16,020.539	15,840.736	16,765.490	17,990.964	20,861.251	187,233.893
	Срб	3,992.814	3,837.736	3,983.406	5,876.105	4,403.270	5,322.359	5,591.530	5,857.271	4,154.357	3,698.611	3,754.387	4,623.189	55,095.033
	%	27.04	29.03	26.96	44.24	31.68	36.91	36.33	36.56	26.23	22.06	20.87	22.16	29.43
ЗВОРНИК (без 110 kV)	UK.	9,976.090	8,928.319	9,715.805	8,719.597	8,340.674	8,108.947	8,780.883	9,134.099	8,484.816	9,473.150	9,381.924	11,120.311	110,164.615
	Срб	3,992.814	3,837.736	3,983.406	5,876.105	4,403.270	5,322.359	5,591.530	5,857.271	4,154.357	3,698.611	3,754.387	4,623.189	55,095.033
	%	40.02	42.98	41.00	67.39	52.79	65.64	63.68	64.13	48.96	39.04	40.02	41.57	50.01
БРАТУНАЦ	UK.	6,369.373	5,793.826	6,248.155	5,803.569	5,540.112	5,643.164	6,074.514	5,996.189	5,698.993	6,057.907	6,203.600	7,056.057	72,485.459
	Срб	257.540	163.225	267.670	900.173	223.480	212.225	208.555	216.525	406.874	179.016	215.390	245.820	3,496.493
	%	4.04	2.82	4.28	15.51	4.03	3.76	3.43	3.61	7.14	2.96	3.47	3.48	4.82
ВЛАСЕНИЦА	UK.	5,968.154	5,374.489	5,749.826	5,352.195	5,187.725	5,091.675	5,390.840	5,414.071	5,372.100	5,955.723	5,847.770	6,520.616	67,225.184
	Срб	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000
	%	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
ЗЕДП	UK.	68,667.537	60,806.807	66,382.315	58,726.520	55,615.347	55,681.929	59,311.979	60,726.802	57,894.998	63,998.488	66,238.778	79,324.773	753,376.273
	Срб	4,250.354	4,000.961	4,251.076	6,776.277	4,626.750	5,534.584	5,800.085	6,073.796	4,561.231	3,877.628	3,969.777	4,869.009	58,591.526
	%	6.19	6.58	6.40	11.54	8.32	9.94	9.78	10.00	7.88	6.06	5.99	6.14	7.78
ЗЕДП (без 110 kV)	UK.	63,877.917	56,516.147	61,320.951	54,164.666	50,055.287	49,372.549	52,700.319	53,840.362	50,539.078	56,706.148	57,629.738	69,583.833	676,306.995
	Срб	4,250.354	4,000.961	4,251.076	6,776.277	4,626.750	5,534.584	5,800.085	6,073.796	4,561.231	3,877.628	3,969.777	4,869.009	58,591.526
	%	6.65	7.08	6.93	12.51	9.24	11.21	11.01	11.28	9.03	6.84	6.89	7.00	8.66

ТАБЕЛА 7

СТРУКТУРА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕУЗЕТЕ ИЗ СРБИЈЕ у 2013.години

Период	ХЕ Зворник- ТС 35/10 kV Зворник I	ХЕ Зворник- ТС 35/10 kV Каракај	Лозница ТС 35/10 kV Брањево	ТС 10/0.4 kV Дивич I Дивич II Сервис	ТС 110/35 kV Љубовија- Братунац	ТП Скелани	УКУПНО
јануар	3,993.262	-0.448	0.000	0.000	0.000	257.540	4,250.354
фебруар	3,743.348	-0.364	94.752	0.000	0.000	163.225	4,000.961
март	3,945.074	-0.476	38.808	0.000	0.000	267.670	4,251.076
април	3,616.732	1,300.796	958.577	0.000	687.068	213.105	6,776.277
мај	1,320.830	2,959.768	122.672	0.000	0.000	223.480	4,626.750
јуни	-0.210	5,093.690	228.879	0.000	0.000	212.225	5,534.584
јули	-0.224	5,556.684	35.070	0.000	-28.980	237.535	5,800.085
август	-0.196	5,857.446	0.021	0.000	0.000	216.525	6,073.796
септембар	1,846.460	2,307.886	0.011	0.000	182.784	224.090	4,561.231
октобар	3,699.024	-0.434	0.021	0.000	-55.514	234.530	3,877.628
новембар	3,710.364	-0.392	44.415	0.000	0.000	215.390	3,969.777
децембар	4,623.584	-0.406	0.011	0.000	0.000	245.820	4,869.009
УКУПНО	30,498.048	23,073.750	1,523.235	0.000	785.358	2,711.135	58,591.526

ТАБЕЛА 8

ПРЕГЛЕД СРЕДЊЕ СНАГЕ ПРЕУЗЕТЕ ПО РЈ ЗА ПЕРИОД I-XII 2013. ГОД.

РЈ ЗЕДП	P_s (MW)												
	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септ.	октоб.	новемб.	децембр.	I-XII 2013.г.
Бијељина	47.3	45.9	44.5	38.9	33.4	33.7	34.6	35.7	34.6	38.2	41.6	49.9	39.8
Угљевик	8.6	8.3	8.7	8.8	8.3	8.7	9.0	9.1	8.5	9.2	8.7	10.4	8.9
Зворник	19.8	19.7	19.9	18.4	18.7	20.0	20.7	21.5	22.0	22.5	25.0	28.0	21.4
Зворник (без 110 kV потр.)	13.4	13.3	13.1	12.1	11.2	11.3	11.8	12.3	11.8	12.7	13.0	14.9	12.6
Братунац	8.6	8.6	8.4	8.1	7.4	7.8	8.2	8.1	7.9	8.1	8.6	9.5	8.3
Власеница	8.0	8.0	7.7	7.4	7.0	7.1	7.2	7.3	7.5	8.0	8.1	8.8	7.7
ЗЕДП	92.3	90.5	89.2	81.6	74.8	77.3	79.7	81.6	80.4	86.0	92.0	106.6	86.0
ЗЕДП (без 110 kV потр.)	85.9	84.1	82.4	75.2	67.3	68.6	70.8	72.4	70.2	76.2	80.0	93.5	77.2

ПРЕГЛЕД ФАКТОРА СНАГЕ (cos φ) ПО РЈ ЗА ПЕРИОД I-XII 2013. ГОД.

РЈ ЗЕДП	cos□												
	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септ.	октоб.	новемб.	децембр.	I-XII 2013.г.
Бијељина	0.993	0.993	0.991	0.985	0.979	0.975	0.969	0.963	0.976	0.983	0.987	0.993	0.985
Угљевик	0.952	0.949	0.946	0.939	0.918	0.905	0.898	0.891	0.905	0.918	0.929	0.939	0.925
Зворник	0.953	0.956	0.945	0.949	0.930	0.913	0.918	0.921	0.928	0.934	0.896	0.900	0.928
Зворник (без 110 kV потрошача)	0.983	0.983	0.983	0.982	0.970	0.969	0.959	0.957	0.970	0.970	0.971	0.980	0.974
Братунац	0.997	0.996	0.996	0.996	0.998	0.995	0.992	0.993	0.997	0.998	0.998	0.999	0.997
Власеница	0.990	0.986	0.984	0.977	0.974	0.970	0.966	0.962	0.970	0.970	0.975	0.984	0.977
ЗЕДП	0.984	0.984	0.980	0.975	0.966	0.958	0.954	0.950	0.961	0.968	0.965	0.973	0.970
ЗЕДП (без 110 kV потрошача)	0.989	0.989	0.987	0.982	0.974	0.970	0.963	0.959	0.971	0.976	0.981	0.988	0.979

ТАБЕЛА 9

НАБАВЉЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА У MVArh У ПЕРИОДУ I-XII 2013. ГОД.

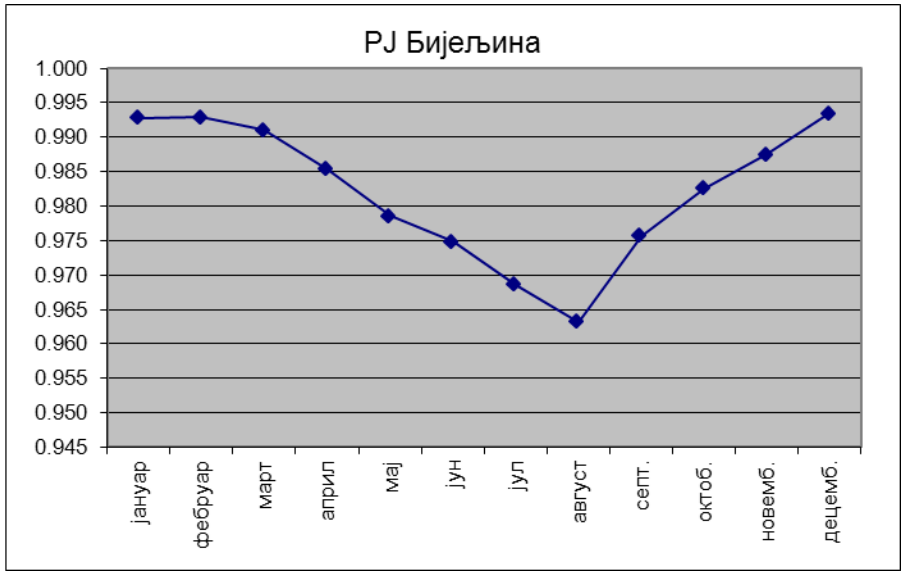
PJ	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	I-XII 2013
Бијељина	4,253.915	3,700.370	4,470.170	4,850.303	5,232.527	5,552.459	6,607.544	7,406.983	5,589.216	5,371.374	4,793.626	4,284.338	62,112.826
Угљевик	2,061.771	1,849.963	2,205.389	2,318.081	2,661.567	2,956.111	3,289.222	3,448.446	2,865.359	2,948.037	2,488.020	2,843.273	31,935.238
Зворник	4,675.633	4,047.053	5,096.862	4,431.802	5,510.955	6,430.280	6,634.537	6,769.430	6,380.956	6,417.714	8,911.593	10,081.838	75,388.654
Зворник (без 110 kV потрошача)	1,868.213	1,645.973	1,819.500	1,664.906	2,101.395	2,076.920	2,606.777	2,762.790	2,129.236	2,364.874	2,313.353	2,235.098	25,589.036
Братунац	517.917	501.106	580.336	534.443	377.681	557.728	757.226	714.692	444.002	393.052	401.411	292.819	6,072.413
Власеница	833.508	910.054	1,040.543	1,176.278	1,206.451	1,272.399	1,431.972	1,546.545	1,354.506	1,504.937	1,339.017	1,165.040	14,781.250
УКУПНО ЗЕДП	12342.744	11008.546	13393.3	13310.907	14989.181	16768.978	18720.500	19,886.096	16,634.039	16,635.114	17,933.667	18,667.308	190,290.381
УКУПНО ЗЕДП (без 110 kV потрошача)	9,535.324	8,607.466	10115.938	10544.011	11579.621	12415.618	14692.740	15,879.456	12,382.319	12,582.274	11,335.427	10,820.568	140,490.763

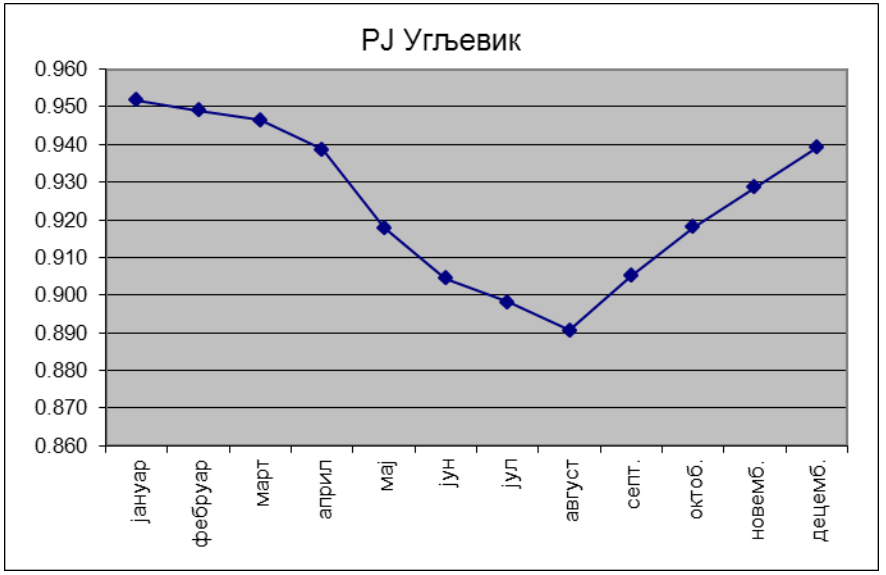
TABELA 10

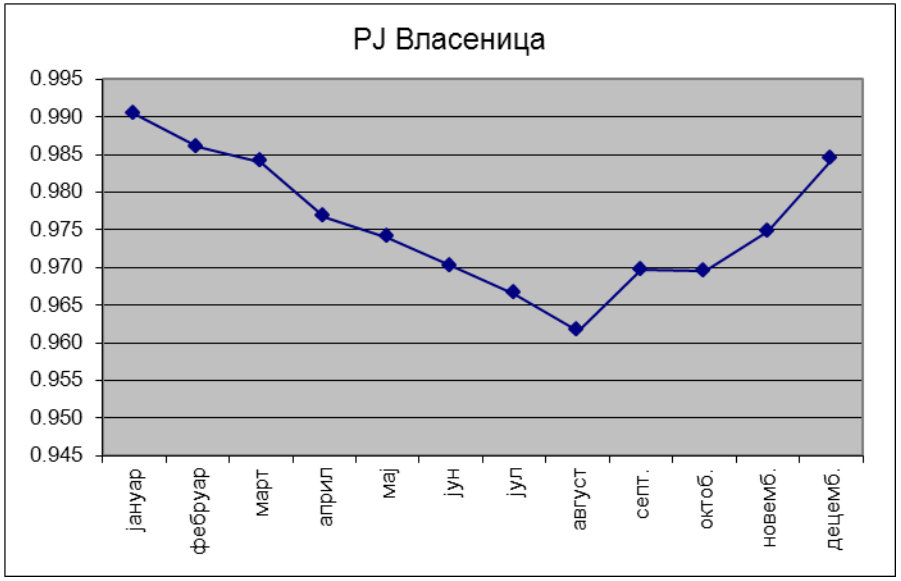
ГРАФИЧКИ ПРИКАЗ СРЕДЊЕ СНАГЕ (У MW), ПО РАДНИМ ЈЕДИНИЦАМА И МЈЕСЕЦИМА

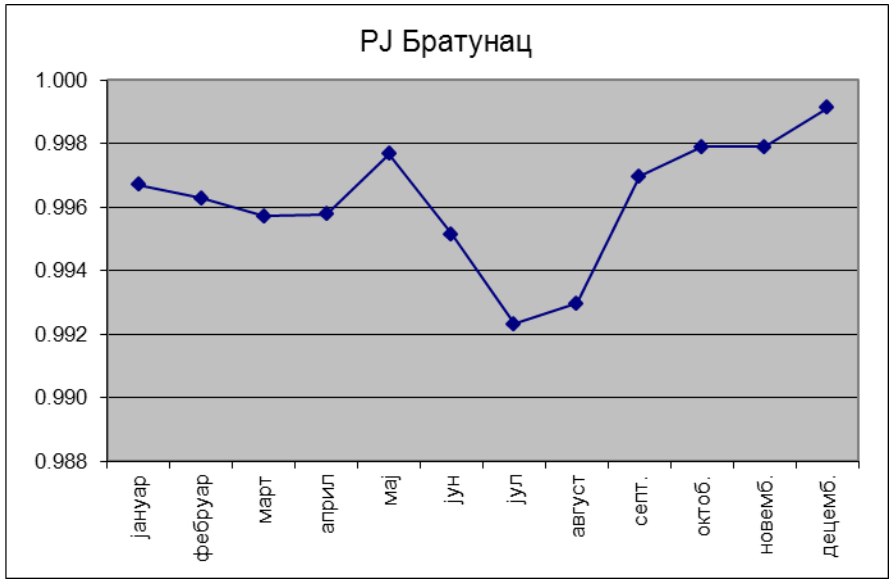
PJ ЕДП	P_s (MW)												
	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септем.	октобар	новем.	децем.	I-XII 2013.г.
Бијељина	47.3	45.9	44.5	38.9	33.4	33.7	34.6	35.7	34.6	38.2	41.6	49.9	39.8
Угљевик	8.6	8.3	8.7	8.8	8.3	8.7	9.0	9.1	8.5	9.2	8.7	10.4	8.9
Зворник	19.8	19.7	19.9	18.4	18.7	20.0	20.7	21.5	22.0	22.5	25.0	28.0	21.4
Зворник (без 110 kV потрошача)	13.4	13.3	13.1	12.1	11.2	11.3	11.8	12.3	11.8	12.7	13.0	14.9	12.6
Братунац	8.6	8.6	8.4	8.1	7.4	7.8	8.2	8.1	7.9	8.1	8.6	9.5	8.3
Власеница	8.0	8.0	7.7	7.4	7.0	7.1	7.2	7.3	7.5	8.0	8.1	8.8	7.7
ЗЕДП	92.3	90.5	89.2	81.6	74.8	77.3	79.7	81.6	80.4	86.0	92.0	106.6	86.0
ЗЕДП (без 110 kV потрошача)	85.9	84.1	82.4	75.2	67.3	68.6	70.8	72.4	70.2	76.2	80.0	93.5	77.2

11. ГРАФИЧКИ ПРИКАЗ ФАКТОРА СНАГЕ (cos φ), ПО РАДНИМ ЈЕДИНИЦАМА И МЈЕСЕЦИМА У 2013.год.

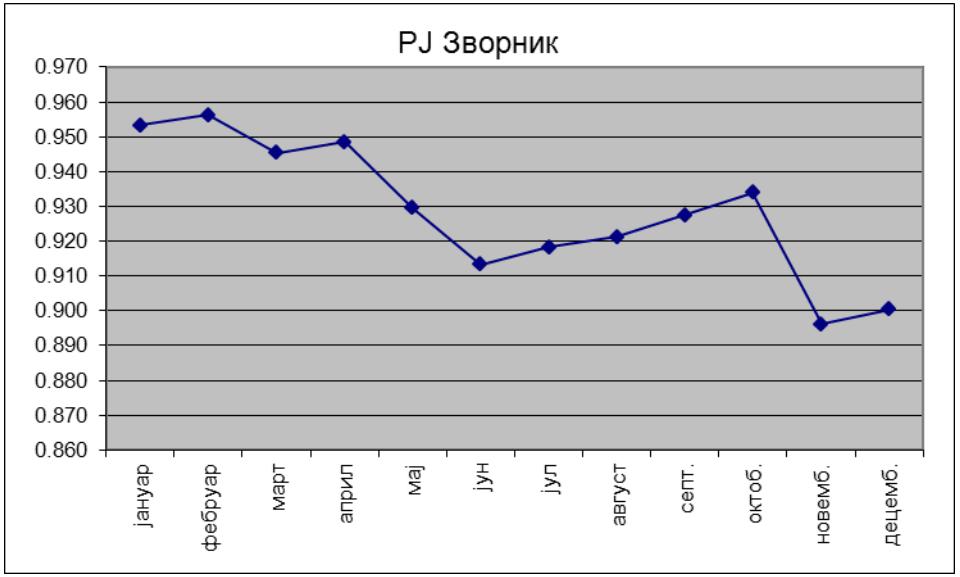


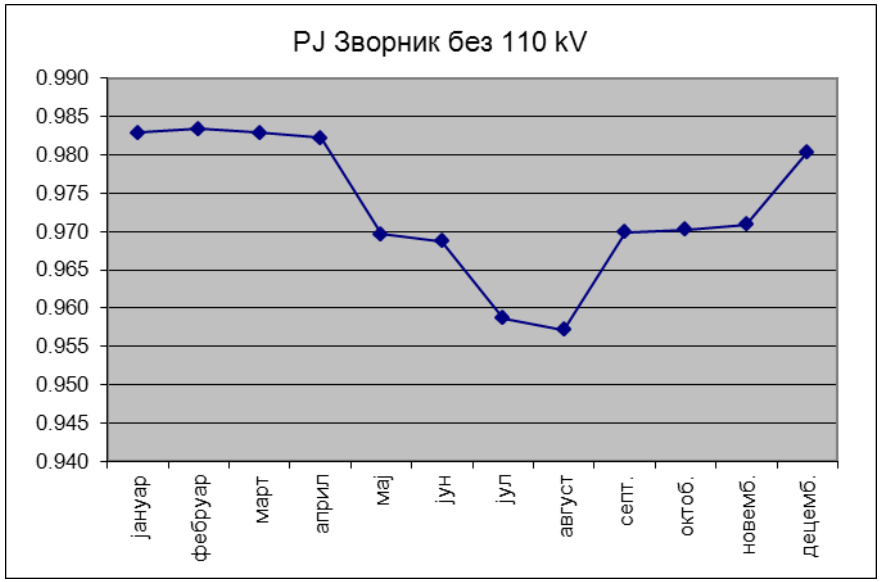


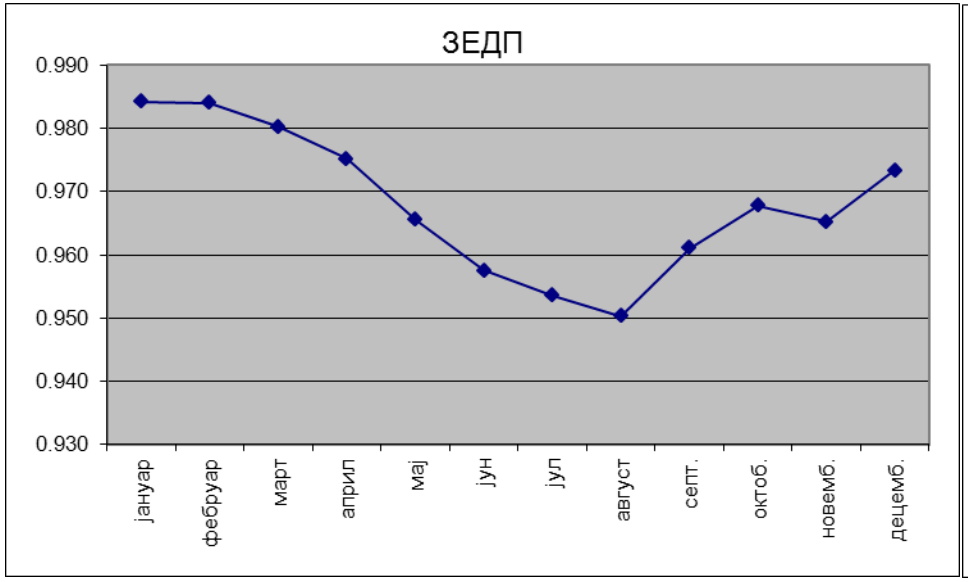


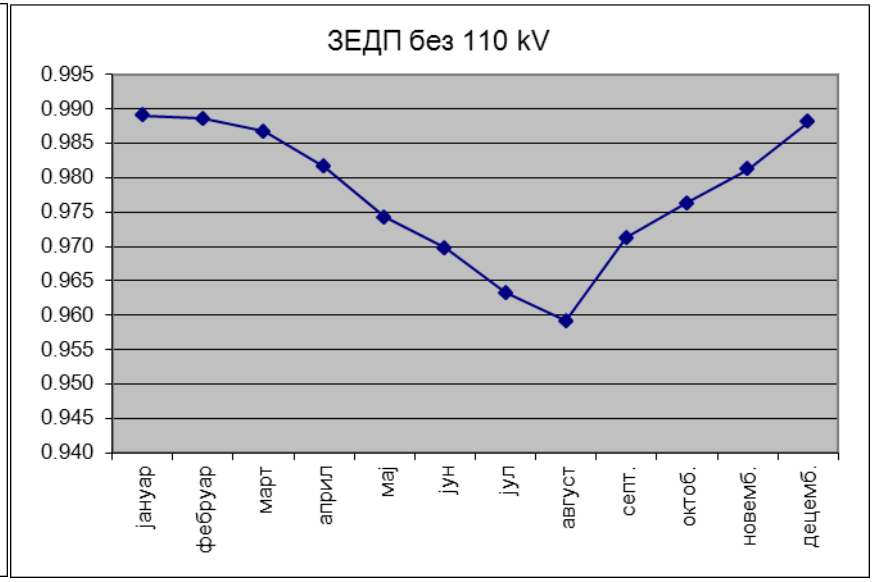


11. ГРАФИЧКИ ПРИКАЗ ФАКТОРА СНАГЕ (cos φ), ПО РАДНИМ ЈЕДИНИЦАМА И МЈЕСЕЦИМА У 2013.год.









ТАБЕЛА 12

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период I - III 2013. год.

ПЕРИОД	PJ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh						
		MWh	MWh	%	110	35	10	0,4 ост. потр.	JP	ДОМ	УКУПНО
I	Бијељина	35,168.773	3,177.046	9.03		186.294	4,527.644	4,733.264	746.021	21,798.504	31,991.727
	Угљевик	6,395.527	521.552	8.15		1,034.117	210.994	703.013	181.840	3,744.011	5,873.975
	Зворник	14,765.710	945.465	6.40	4,789.620		1,272.353	1,610.696	130.501	6,017.075	13,820.245
	Братунац	6,369.373	536.423	8.42		1,513.064	1,128.088	715.383	137.132	2,339.283	5,832.950
	Власеница	5,968.154	460.978	7.72		46.778	1,621.736	742.543	168.439	2,927.680	5,507.176
	ЗЕДП	68,667.537	5,641.464	8.22	4,789.620	2,780.253	8,760.815	8,504.899	1,363.933	36,826.553	63,026.073
II	Бијељина	30,851.235	3,558.575	11.53		88.077	4,468.082	4,258.053	550.278	17,928.170	27,292.660
	Угљевик	5,568.278	594.987	10.69		991.963	181.727	645.784	130.467	3,023.350	4,973.291
	Зворник	13,218.979	1,001.186	7.57	4,290.660		1,152.550	1,536.791	102.811	5,134.981	12,217.793
	Братунац	5,793.826	384.273	6.63		1,462.061	1,017.558	832.662	110.914	1,986.358	5,409.553
	Власеница	5,374.489	542.844	10.10		46.568	1,567.310	685.345	116.166	2,416.256	4,831.645
	ЗЕДП	60,806.807	6,081.865	10.00	4,290.660	2,588.669	8,387.227	7,958.635	1,010.636	30,489.115	54,724.942
III	Бијељина	33,142.272	2,803.604	8.46		87.333	5,554.989	5,155.660	553.371	18,987.315	30,338.668
	Угљевик	6,464.893	578.538	8.95		1,282.085	199.901	661.039	122.562	3,620.768	5,886.355
	Зворник	14,777.169	1,028.533	6.96	5,061.364		1,354.023	1,555.658	95.353	5,682.238	13,748.636
	Братунац	6,248.155	96.665	1.55		1,557.098	1,213.671	899.528	112.385	2,368.808	6,151.490
	Власеница	5,749.826	565.389	9.83		105.997	1,704.312	690.345	116.396	2,567.387	5,184.437
	ЗЕДП	66,382.315	5,072.729	7.64	5,061.364	3,032.513	10,026.896	8,962.230	1,000.067	33,226.516	61,309.586
Укупно за период I - III 2013. год.	Бијељина	99,162.280	9,539.225	9.62		361.704	14,550.715	14,146.977	1,849.670	58,713.989	89,623.055
	Угљевик	18,428.698	1,695.077	9.20		3,308.165	592.622	2,009.836	434.869	10,388.129	16,733.621
	Зворник	42,761.858	2,975.184	6.96	14,141.644		3,778.926	4,703.145	328.665	16,834.294	39,786.674
	Братунац	18,411.354	1,017.361	5.53		4,532.223	3,359.317	2,447.573	360.431	6,694.449	17,393.993
	Власеница	17,092.469	1,569.211	9.18		199.343	4,893.358	2,118.233	401.001	7,911.323	15,523.258
	ЗЕДП	195,856.659	16,796.058	8.58	14,141.644	8,401.435	27,174.938	25,425.764	3,374.636	100,542.184	179,060.601

ТАБЕЛА 13

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период IV - VI 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh						
		MWh	MWh	%	110	35	10	0,4 ост. потр.	ЈР	ДОМ	УКУПНО
IV	Бијељина	27,983.368	2,912.264	10.41		78.240	5,214.404	3,446.587	643.886	15,687.987	25,071.104
	Угљевик	6,305.937	527.429	8.36		1,437.282	195.614	645.632	88.218	3,411.762	5,778.508
	Зворник	13,281.451	866.722	6.53	4,561.854		1,210.665	1,341.064	76.988	5,224.158	12,414.729
	Братунац	5,803.569	479.152	8.26		1,499.350	1,137.796	518.098	92.878	2,076.295	5,324.417
	Власеница	5,352.195	413.919	7.73		144.007	1,600.830	570.530	103.373	2,519.536	4,938.276
	ЗЕДП	58,726.520	5,199.486	8.85	4,561.854	3,158.879	9,359.309	6,521.911	1,005.343	28,919.738	53,527.034
V	Бијељина	24,829.328	1,320.067	5.32		81.633	4,880.426	3,344.852	419.341	14,783.009	23,509.261
	Угљевик	6,157.448	740.881	12.03		1,317.155	212.009	470.395	76.458	3,340.550	5,416.567
	Зворник	13,900.734	643.859	4.63	5,560.060		1,136.253	1,100.413	68.577	5,391.572	13,256.875
	Братунац	5,540.112	356.136	6.43		1,430.643	1,064.748	450.141	78.300	2,160.144	5,183.976
	Власеница	5,187.725	419.725	8.09		106.366	1,449.920	506.512	80.892	2,624.310	4,768.000
	ЗЕДП	55,615.347	3,480.668	6.26	5,560.060	2,935.797	8,743.356	5,872.313	723.568	28,299.585	52,134.679
Vi	Бијељина	24,258.000	638.007	2.63		83.075	4,992.869	4,171.084	374.350	13,998.615	23,619.993
	Угљевик	6,270.763	400.908	6.39		1,589.924	209.829	537.997	74.200	3,457.905	5,869.855
	Зворник	14,418.327	819.458	5.68	6,309.380		1,136.462	1,054.321	65.598	5,033.108	13,598.869
	Братунац	5,643.164	330.810	5.86		1,475.885	1,188.541	498.388	67.514	2,082.026	5,312.354
	Власеница	5,091.675	306.448	6.02		116.445	1,504.350	486.279	71.375	2,606.778	4,785.227
	ЗЕДП	55,681.929	2,495.631	4.48	6,309.380	3,265.329	9,032.051	6,748.069	653.037	27,178.432	53,186.298
Укупно за период IV - VI 2013. год.	Бијељина	77,070.696	4,870.338	6.32		242.948	15,087.699	10,962.523	1,437.577	44,469.611	72,200.358
	Угљевик	18,734.148	1,669.218	8.91		4,344.361	617.452	1,654.024	238.876	10,210.217	17,064.930
	Зворник	41,600.512	2,330.039	5.60	16,431.294		3,483.380	3,495.798	211.163	15,648.838	39,270.473
	Братунац	16,986.845	1,166.098	6.86		4,405.878	3,391.085	1,466.627	238.692	6,318.465	15,820.747
	Власеница	15,631.595	1,140.092	7.29		366.818	4,555.100	1,563.321	255.640	7,750.624	14,491.503
	ЗЕДП	170,023.796	11,175.785	6.57	16,431.294	9,360.005	27,134.716	19,142.293	2,381.948	84,397.755	158,848.011

ТАБЕЛА 14

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период VII - IX 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh						
		MWh	MWh	%	110	35	10	0,4 ост. потр.	JP	ДОМ	УКУПНО
IV	Бијељина	25,733.479	2,257.507	8.77		61.575	5,313.348	3,585.361	399.394	14,116.294	23,475.972
	Угљевик	6,720.603	691.001	10.28		1,744.413	194.643	585.983	75.571	3,428.992	6,029.602
	Зворник	15,392.543	961.004	6.24	6,611.660		1,361.049	1,221.059	58.037	5,179.734	14,431.539
	Братунац	6,074.514	599.327	9.87		1,564.542	1,133.792	503.532	76.944	2,196.377	5,475.187
	Власеница	5,390.840	541.870	10.05		109.936	1,614.971	491.112	73.732	2,559.219	4,848.970
	ЗЕДП	59,311.979	5,050.709	8.52	6,611.660	3,480.466	9,617.803	6,387.047	683.678	27,480.616	54,261.270
V	Бијељина	26,540.314	1,967.185	7.41		50.415	5,461.266	3,780.090	414.855	14,866.503	24,573.129
	Угљевик	6,755.689	612.187	9.06		1,664.706	205.142	674.717	81.318	3,517.619	6,143.502
	Зворник	16,020.539	888.438	5.55	6,886.440		1,593.230	1,265.113	60.239	5,327.079	15,132.101
	Братунац	5,996.189	389.770	6.50		1,529.198	1,269.525	504.016	83.788	2,219.892	5,606.419
	Власеница	5,414.071	616.164	11.38		129.517	1,409.087	510.569	90.276	2,658.458	4,797.907
	ЗЕДП	60,726.802	4,473.744	7.37	6,886.440	3,373.836	9,938.250	6,734.505	730.476	28,589.551	56,253.058
Vi	Бијељина	24,879.798	1,614.922	6.49		46.281	5,236.762	3,343.106	488.077	14,150.650	23,264.876
	Угљевик	6,103.371	441.222	7.23		1,422.420	195.034	573.570	90.120	3,381.005	5,662.149
	Зворник	15,840.736	779.926	4.92	7,355.920		1,449.652	1,104.624	62.557	5,088.057	15,060.810
	Братунац	5,698.993	29.203	0.51		1,544.659	1,441.595	536.545	101.186	2,045.805	5,669.790
	Власеница	5,372.100	475.398	8.85		136.658	1,530.498	523.551	94.939	2,611.056	4,896.702
	ЗЕДП	57,894.998	3,340.671	5.77	7,355.920	3,150.018	9,853.541	6,081.396	836.879	27,276.573	54,554.327
Укупно за период IV - VI 2013. год.	Бијељина	77,153.591	5,839.614	7.57		158.271	16,011.376	10,708.557	1,302.326	43,133.447	71,313.977
	Угљевик	19,579.663	1,744.410	8.91		4,831.539	594.819	1,834.270	247.009	10,327.616	17,835.253
	Зворник	47,253.818	2,629.368	5.56	20,854.020		4,403.931	3,590.796	180.833	15,594.870	44,624.450
	Братунац	17,769.696	1,018.300	5.73		4,638.399	3,844.912	1,544.093	261.918	6,462.074	16,751.396
	Власеница	16,177.011	1,633.432	10.10		376.111	4,554.556	1,525.232	258.947	7,828.733	14,543.579
	ЗЕДП	177,933.779	12,865.124	7.23	20,854.020	10,004.320	29,409.594	19,202.948	2,251.033	83,346.740	165,068.655

ТАБЕЛА 15

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период X - XII 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh						
		MWh	MWh	%	110	35	10	0,4 ост. потр.	JP	ДОМ	УКУПНО
X	Бијељина	28,390.787	3,027.951	10.67		52.947	5,563.801	3,487.497	564.117	15,694.474	25,362.836
	Угљевик	6,828.581	658.540	9.64		1,646.618	217.564	638.949	103.346	3,563.564	6,170.041
	Зворник	16,765.490	959.008	5.72	7,292.340		1,529.399	1,272.682	74.597	5,637.464	15,806.482
	Братунац	6,057.907	344.593	5.69		1,561.262	1,152.577	683.899	120.367	2,195.209	5,713.314
	Власеница	5,955.723	654.179	10.98		138.705	1,798.445	587.699	117.529	2,659.166	5,301.544
	ЗЕДП	63,998.488	5,644.271	8.82	7,292.340	3,399.532	10,261.786	6,670.726	979.956	29,749.877	58,354.217
XI	Бијељина	29,967.897	3,201.595	10.68		60.549	5,382.180	3,784.839	597.060	16,941.674	26,766.302
	Угљевик	6,228.547	619.556	9.95		1,255.532	202.391	636.525	146.441	3,368.102	5,608.991
	Зворник	17,990.964	1,014.527	5.64	8,609.040		1,411.889	1,502.274	129.218	5,324.016	16,976.437
	Братунац	6,203.600	265.578	4.28		1,645.565	1,316.445	656.158	117.039	2,202.815	5,938.022
	Власеница	5,847.770	539.459	9.23		147.053	1,734.516	675.193	133.736	2,617.813	5,308.311
	ЗЕДП	66,238.778	5,640.715	8.52	8,609.040	3,108.699	10,047.421	7,254.989	1,123.494	30,454.420	60,598.063
XII	Бијељина	37,117.592	5,632.199	15.17		81.030	5,579.138	4,686.914	712.080	20,426.231	31,485.393
	Угљевик	7,769.257	977.797	12.59		2,082.052	252.177	740.385	165.365	3,551.481	6,791.460
	Зворник	20,861.251	1,233.894	5.91	9,740.940		1,582.874	1,978.323	110.881	6,214.339	19,627.357
	Братунац	7,056.057	225.810	3.20		1,971.004	1,403.180	863.123	122.039	2,470.901	6,830.247
	Власеница	6,520.616	992.015	15.21		121.538	1,871.117	767.217	142.946	2,625.783	5,528.601
	ЗЕДП	79,324.773	9,061.715	11.42	9,740.940	4,255.624	10,688.486	9,035.962	1,253.311	35,288.735	70,263.058
Укупно за период X - XII 2013. год.	Бијељина	95,476.276	11,861.745	12.42	0.000	194.526	16,525.119	11,959.250	1,873.257	53,062.379	83,614.531
	Угљевик	20,826.385	2,255.893	10.83	0.000	4,984.202	672.132	2,015.859	415.152	10,483.147	18,570.492
	Зворник	55,617.705	3,207.429	5.77	25,642.320	0.000	4,524.162	4,753.279	314.696	17,175.819	52,410.276
	Братунац	19,317.564	835.981	4.33	0.000	5,177.831	3,872.202	2,203.180	359.445	6,868.925	18,481.583
	Власеница	18,324.109	2,185.653	11.93	0.000	407.296	5,404.078	2,030.109	394.211	7,902.762	16,138.456
	ЗЕДП	209,562.039	20,346.701	9.71	25,642.320	10,763.855	30,997.693	22,961.677	3,356.761	95,493.032	189,215.338

ТАБЕЛА 16

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период I -XII 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh						
		MWh	MWh	%	110	35	10	0,4 ост. потр.	JP	ДОМ	УКУПНО
I-III	Бијељина	99,162.280	9,539.225	9.62		361.704	14,550.715	14,146.977	1,849.670	58,713.989	89,623.055
	Угљевик	18,428.698	1,695.077	9.20		3,308.165	592.622	2,009.836	434.869	10,388.129	16,733.621
	Зворник	42,761.858	2,975.184	6.96	14,141.644		3,778.926	4,703.145	328.665	16,834.294	39,786.674
	Братунац	18,411.354	1,017.361	5.53		4,532.223	3,359.317	2,447.573	360.431	6,694.449	17,393.993
	Власеница	17,092.469	1,569.211	9.18		199.343	4,893.358	2,118.233	401.001	7,911.323	15,523.258
	ЗЕДП	195,856.659	16,796.058	8.58	14,141.644	8,401.435	27,174.938	25,425.764	3,374.636	100,542.184	179,060.601
IV-VI	Бијељина	77,070.696	4,870.338	6.32		242.948	15,087.699	10,962.523	1,437.577	44,469.611	72,200.358
	Угљевик	18,734.148	1,669.218	8.91		4,344.361	617.452	1,654.024	238.876	10,210.217	17,064.930
	Зворник	41,600.512	2,330.039	5.60	16,431.294		3,483.380	3,495.798	211.163	15,648.838	39,270.473
	Братунац	16,986.845	1,166.098	6.86		4,405.878	3,391.085	1,466.627	238.692	6,318.465	15,820.747
	Власеница	15,631.595	1,140.092	7.29		366.818	4,555.100	1,563.321	255.640	7,750.624	14,491.503
	ЗЕДП	170,023.796	11,175.785	6.57	16,431.294	9,360.005	27,134.716	19,142.293	2,381.948	84,397.755	158,848.011
VII-IX	Бијељина	77,153.591	5,839.614	7.57		158.271	16,011.376	10,708.557	1,302.326	43,133.447	71,313.977
	Угљевик	19,579.663	1,744.410	8.91		4,831.539	594.819	1,834.270	247.009	10,327.616	17,835.253
	Зворник	47,253.818	2,629.368	5.56	20,854.020		4,403.931	3,590.796	180.833	15,594.870	44,624.450
	Братунац	17,769.696	1,018.300	5.73		4,638.399	3,844.912	1,544.093	261.918	6,462.074	16,751.396
	Власеница	16,177.011	1,633.432	10.10		376.111	4,554.556	1,525.232	258.947	7,828.733	14,543.579
	ЗЕДП	177,933.779	12,865.124	7.23	20,854.020	10,004.320	29,409.594	19,202.948	2,251.033	83,346.740	165,068.655
X-XII	Бијељина	95,476.276	11,861.745	12.42		194.526	16,525.119	11,959.250	1,873.257	53,062.379	83,614.531
	Угљевик	20,826.385	2,255.893	10.83		4,984.202	672.132	2,015.859	415.152	10,483.147	18,570.492
	Зворник	55,617.705	3,207.429	5.77	25,642.320		4,524.162	4,753.279	314.696	17,175.819	52,410.276
	Братунац	19,317.564	835.981	4.33		5,177.831	3,872.202	2,203.180	359.445	6,868.925	18,481.583
	Власеница	18,324.109	2,185.653	11.93		407.296	5,404.078	2,030.109	394.211	7,902.762	16,138.456
	ЗЕДП	209,562.039	20,346.701	9.71	25,642.320	10,763.855	30,997.693	22,961.677	3,356.761	95,493.032	189,215.338
Укупно за период I - XII 2013. год.	Бијељина	348,862.843	32,110.922	9.20		957.449	62,174.909	47,777.308	6,462.830	199,379.426	316,751.922
	Угљевик	77,568.894	7,364.598	9.49		17,468.267	2,477.025	7,513.989	1,335.906	41,409.109	70,204.296
	Зворник	187,233.893	11,142.020	5.95	77,069.278		16,190.399	16,543.018	1,035.357	65,253.821	176,091.873
	Братунац	72,485.459	4,037.740	5.57		18,754.331	14,467.516	7,661.473	1,220.486	26,343.913	68,447.719
	Власеница	67,225.184	6,528.388	9.71		1,349.568	19,407.092	7,236.895	1,309.799	31,393.442	60,696.796
	ЗЕДП	753,376.273	61,183.668	8.12	77,069.278	38,529.615	114,716.941	86,732.683	11,364.378	363,779.711	692,192.606

ТАБЕЛА 12а

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ (без 110 kV потрошње)

по структури потрошње и укупно за период I - III 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh					
		MWh	MWh	%	35	10	0,4 ост. потр.	ЈР	ДОМ	УКУПНО
I	Бијељина	35,168.773	3,177.046	9.03	186.294	4,527.644	4,733.264	746.021	21,798.504	31,991.727
	Угљевик	6,395.527	521.552	8.15	1,034.117	210.994	703.013	181.840	3,744.011	5,873.975
	Зворник	9,976.090	945.465	9.48		1,272.353	1,610.696	130.501	6,017.075	9,030.625
	Братунац	6,369.373	536.423	8.42	1,513.064	1,128.088	715.383	137.132	2,339.283	5,832.950
	Власеница	5,968.154	460.978	7.72	46.778	1,621.736	742.543	168.439	2,927.680	5,507.176
	ЗЕДП	63,877.917	5,641.464	8.83	2,780.253	8,760.815	8,504.899	1,363.933	36,826.553	58,236.453
II	Бијељина	30,851.235	3,558.575	11.53	88.077	4,468.082	4,258.053	550.278	17,928.170	27,292.660
	Угљевик	5,568.278	594.987	10.69	991.963	181.727	645.784	130.467	3,023.350	4,973.291
	Зворник	8,928.319	1,001.186	11.21		1,152.550	1,536.791	102.811	5,134.981	7,927.133
	Братунац	5,793.826	384.273	6.63	1,462.061	1,017.558	832.662	110.914	1,986.358	5,409.553
	Власеница	5,374.489	542.844	10.10	46.568	1,567.310	685.345	116.166	2,416.256	4,831.645
	ЗЕДП	56,516.147	6,081.865	10.76	2,588.669	8,387.227	7,958.635	1,010.636	30,489.115	50,434.282
III	Бијељина	33,142.272	2,803.604	8.46	87.333	5,554.989	5,155.660	553.371	18,987.315	30,338.668
	Угљевик	6,464.893	578.538	8.95	1,282.085	199.901	661.039	122.562	3,620.768	5,886.355
	Зворник	9,715.805	1,028.533	10.59		1,354.023	1,555.658	95.353	5,682.238	8,687.272
	Братунац	6,248.155	96.665	1.55	1,557.098	1,213.671	899.528	112.385	2,368.808	6,151.490
	Власеница	5,749.826	565.389	9.83	105.997	1,704.312	690.345	116.396	2,567.387	5,184.437
	ЗЕДП	61,320.951	5,072.729	8.27	3,032.513	10,026.896	8,962.230	1,000.067	33,226.516	56,248.222
Укупно за период I - III 2013. год.	Бијељина	99,162.280	9,539.225	9.62	361.704	14,550.715	14,146.977	1,849.670	58,713.989	89,623.055
	Угљевик	18,428.698	1,695.077	9.20	3,308.165	592.622	2,009.836	434.869	10,388.129	16,733.621
	Зворник	28,620.214	2,975.184	10.40		3,778.926	4,703.145	328.665	16,834.294	25,645.030
	Братунац	18,411.354	1,017.361	5.53	4,532.223	3,359.317	2,447.573	360.431	6,694.449	17,393.993
	Власеница	17,092.469	1,569.211	9.18	199.343	4,893.358	2,118.233	401.001	7,911.323	15,523.258
	ЗЕДП	181,715.015	16,796.058	9.24	8,401.435	27,174.938	25,425.764	3,374.636	100,542.184	164,918.957

ТАБЕЛА 13а

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ (без 110 kV потрошње)

по структури потрошње и укупно за период IV - VI 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh					
		MWh	MWh	%	35	10	0,4 ост. потр.	ЈР	ДОМ	УКУПНО
IV	Бијељина	27,983.368	2,912.264	10.41	78.240	5,214.404	3,446.587	643.886	15,687.987	25,071.104
	Угљевик	6,305.937	527.429	8.36	1,437.282	195.614	645.632	88.218	3,411.762	5,778.508
	Зворник	8,719.597	866.722	9.94		1,210.665	1,341.064	76.988	5,224.158	7,852.875
	Братунац	5,803.569	479.152	8.26	1,499.350	1,137.796	518.098	92.878	2,076.295	5,324.417
	Власеница	5,352.195	413.919	7.73	144.007	1,600.830	570.530	103.373	2,519.536	4,938.276
	ЗЕДП	54,164.666	5,199.486	9.60	3,158.879	9,359.309	6,521.911	1,005.343	28,919.738	48,965.180
V	Бијељина	24,829.328	1,320.067	5.32	81.633	4,880.426	3,344.852	419.341	14,783.009	23,509.261
	Угљевик	6,157.448	740.881	12.03	1,317.155	212.009	470.395	76.458	3,340.550	5,416.567
	Зворник	8,340.674	643.859	7.72		1,136.253	1,100.413	68.577	5,391.572	7,696.815
	Братунац	5,540.112	356.136	6.43	1,430.643	1,064.748	450.141	78.300	2,160.144	5,183.976
	Власеница	5,187.725	419.725	8.09	106.366	1,449.920	506.512	80.892	2,624.310	4,768.000
	ЗЕДП	50,055.287	3,480.668	6.95	2,935.797	8,743.356	5,872.313	723.568	28,299.585	46,574.619
VI	Бијељина	24,258.000	638.007	2.63	83.075	4,992.869	4,171.084	374.350	13,998.615	23,619.993
	Угљевик	6,270.763	400.908	6.39	1,589.924	209.829	537.997	74.200	3,457.905	5,869.855
	Зворник	8,108.947	819.458	10.11		1,136.462	1,054.321	65.598	5,033.108	7,289.489
	Братунац	5,643.164	330.810	5.86	1,475.885	1,188.541	498.388	67.514	2,082.026	5,312.354
	Власеница	5,091.675	306.448	6.02	116.445	1,504.350	486.279	71.375	2,606.778	4,785.227
	ЗЕДП	49,372.549	2,495.631	5.05	3,265.329	9,032.051	6,748.069	653.037	27,178.432	46,876.918
Укупно за период IV - VI 2013. год.	Бијељина	77,070.696	4,870.338	6.32	242.948	15,087.699	10,962.523	1,437.577	44,469.611	72,200.358
	Угљевик	18,734.148	1,669.218	8.91	4,344.361	617.452	1,654.024	238.876	10,210.217	17,064.930
	Зворник	25,169.218	2,330.039	9.26		3,483.380	3,495.798	211.163	15,648.838	22,839.179
	Братунац	16,986.845	1,166.098	6.86	4,405.878	3,391.085	1,466.627	238.692	6,318.465	15,820.747
	Власеница	15,631.595	1,140.092	7.29	366.818	4,555.100	1,563.321	255.640	7,750.624	14,491.503
	ЗЕДП	153,592.502	11,175.785	7.28	9,360.005	27,134.716	19,142.293	2,381.948	84,397.755	142,416.717

ТАБЕЛА 14а

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ (без 110 kV потрошње)

по структури потрошње и укупно за период VII - IX 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh					
		MWh	MWh	%	35	10	0,4 ост. потр.	ЈР	ДОМ	УКУПНО
IV	Бијељина	25,733.479	2,257.507	8.77	61.575	5,313.348	3,585.361	399.394	14,116.294	23,475.972
	Угљевик	6,720.603	691.001	10.28	1,744.413	194.643	585.983	75.571	3,428.992	6,029.602
	Зворник	8,780.883	961.004	10.94		1,361.049	1,221.059	58.037	5,179.734	7,819.879
	Братунац	6,074.514	599.327	9.87	1,564.542	1,133.792	503.532	76.944	2,196.377	5,475.187
	Власеница	5,390.840	541.870	10.05	109.936	1,614.971	491.112	73.732	2,559.219	4,848.970
	ЗЕДП	52,700.319	5,050.709	9.58	3,480.466	9,617.803	6,387.047	683.678	27,480.616	47,649.610
V	Бијељина	26,540.314	1,967.185	7.41	50.415	5,461.266	3,780.090	414.855	14,866.503	24,573.129
	Угљевик	6,755.689	612.187	9.06	1,664.706	205.142	674.717	81.318	3,517.619	6,143.502
	Зворник	9,134.099	888.438	9.73		1,593.230	1,265.113	60.239	5,327.079	8,245.661
	Братунац	5,996.189	389.770	6.50	1,529.198	1,269.525	504.016	83.788	2,219.892	5,606.419
	Власеница	5,414.071	616.164	11.38	129.517	1,409.087	510.569	90.276	2,658.458	4,797.907
	ЗЕДП	53,840.362	4,473.744	8.31	3,373.836	9,938.250	6,734.505	730.476	28,589.551	49,366.618
VI	Бијељина	24,879.798	1,614.922	6.49	46.281	5,236.762	3,343.106	488.077	14,150.650	23,264.876
	Угљевик	6,103.371	441.222	7.23	1,422.420	195.034	573.570	90.120	3,381.005	5,662.149
	Зворник	8,484.816	779.926	9.19		1,449.652	1,104.624	62.557	5,088.057	7,704.890
	Братунац	5,698.993	29.203	0.51	1,544.659	1,441.595	536.545	101.186	2,045.805	5,669.790
	Власеница	5,372.100	475.398	8.85	136.658	1,530.498	523.551	94.939	2,611.056	4,896.702
	ЗЕДП	50,539.078	3,340.671	6.61	3,150.018	9,853.541	6,081.396	836.879	27,276.573	47,198.407
Укупно за период IV - VI 2013. год.	Бијељина	77,153.591	5,839.614	7.57	158.271	16,011.376	10,708.557	1,302.326	43,133.447	71,313.977
	Угљевик	19,579.663	1,744.410	8.91	4,831.539	594.819	1,834.270	247.009	10,327.616	17,835.253
	Зворник	26,399.798	2,629.368	9.96		4,403.931	3,590.796	180.833	15,594.870	23,770.430
	Братунац	17,769.696	1,018.300	5.73	4,638.399	3,844.912	1,544.093	261.918	6,462.074	16,751.396
	Власеница	16,177.011	1,633.432	10.10	376.111	4,554.556	1,525.232	258.947	7,828.733	14,543.579
	ЗЕДП	157,079.759	12,865.124	8.19	10,004.320	29,409.594	19,202.948	2,251.033	83,346.740	144,214.635

ТАБЕЛА 15а

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ (без 110 kV потрошње)

по структури потрошње и укупно за период X - XII 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh					
		MWh	MWh	%	35	10	0,4 ост. потр.	JP	ДОМ	УКУПНО
X	Бијељина	28,390.787	3,027.951	10.67	52.947	5,563.801	3,487.497	564.117	15,694.474	25,362.836
	Угљевик	6,828.581	658.540	9.64	1,646.618	217.564	638.949	103.346	3,563.564	6,170.041
	Зворник	9,473.150	959.008	10.12		1,529.399	1,272.682	74.597	5,637.464	8,514.142
	Братунац	6,057.907	344.593	5.69	1,561.262	1,152.577	683.899	120.367	2,195.209	5,713.314
	Власеница	5,955.723	654.179	10.98	138.705	1,798.445	587.699	117.529	2,659.166	5,301.544
	ЗЕДП	56,706.148	5,644.271	9.95	3,399.532	10,261.786	6,670.726	979.956	29,749.877	51,061.877
XI	Бијељина	29,967.897	3,201.595	10.68	60.549	5,382.180	3,784.839	597.060	16,941.674	26,766.302
	Угљевик	6,228.547	619.556	9.95	1,255.532	202.391	636.525	146.441	3,368.102	5,608.991
	Зворник	9,381.924	1,014.527	10.81		1,411.889	1,502.274	129.218	5,324.016	8,367.397
	Братунац	6,203.600	265.578	4.28	1,645.565	1,316.445	656.158	117.039	2,202.815	5,938.022
	Власеница	5,847.770	539.459	9.23	147.053	1,734.516	675.193	133.736	2,617.813	5,308.311
	ЗЕДП	57,629.738	5,640.715	9.79	3,108.699	10,047.421	7,254.989	1,123.494	30,454.420	51,989.023
XII	Бијељина	37,117.592	5,632.199	15.17	81.030	5,579.138	4,686.914	712.080	20,426.231	31,485.393
	Угљевик	7,769.257	977.797	12.59	2,082.052	252.177	740.385	165.365	3,551.481	6,791.460
	Зворник	11,120.311	1,233.894	11.10		1,582.874	1,978.323	110.881	6,214.339	9,886.417
	Братунац	7,056.057	225.810	3.20	1,971.004	1,403.180	863.123	122.039	2,470.901	6,830.247
	Власеница	6,520.616	992.015	15.21	121.538	1,871.117	767.217	142.946	2,625.783	5,528.601
	ЗЕДП	69,583.833	9,061.715	13.02	4,255.624	10,688.486	9,035.962	1,253.311	35,288.735	60,522.118
Укупно за период X - XII 2013. год.	Бијељина	95,476.276	11,861.745	12.42	194.526	16,525.119	11,959.250	1,873.257	53,062.379	83,614.531
	Угљевик	20,826.385	2,255.893	10.83	4,984.202	672.132	2,015.859	415.152	10,483.147	18,570.492
	Зворник	29,975.385	3,207.429	10.70	0.000	4,524.162	4,753.279	314.696	17,175.819	26,767.956
	Братунац	19,317.564	835.981	4.33	5,177.831	3,872.202	2,203.180	359.445	6,868.925	18,481.583
	Власеница	18,324.109	2,185.653	11.93	407.296	5,404.078	2,030.109	394.211	7,902.762	16,138.456
	ЗЕДП	183,919.719	20,346.701	11.06	10,763.855	30,997.693	22,961.677	3,356.761	95,493.032	163,573.018

ТАБЕЛА 16а

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ (без 110 kV потрошње)
по структури потрошње и укупно за период I - XII мј. 2013. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	НАБАВКА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗАЦИЈА ЗА КАТЕГОРИЈУ ПОТРОШАЧА У MWh					
		MWh	MWh	%	35	10	0,4 ост. потр.	ЈР	ДОМ	УКУПНО
I-III	Бијељина	99,162.280	9,539.225	9.62	361.704	14,550.715	14,146.977	1,849.670	58,713.989	89,623.055
	Угљевик	18,428.698	1,695.077	9.20	3,308.165	592.622	2,009.836	434.869	10,388.129	16,733.621
	Зворник	28,620.214	2,975.184	10.40		3,778.926	4,703.145	328.665	16,834.294	25,645.030
	Братунац	18,411.354	1,017.361	5.53	4,532.223	3,359.317	2,447.573	360.431	6,694.449	17,393.993
	Власеница	17,092.469	1,569.211	9.18	199.343	4,893.358	2,118.233	401.001	7,911.323	15,523.258
	ЗЕДП	181,715.015	16,796.058	9.24	8,401.435	27,174.938	25,425.764	3,374.636	100,542.184	164,918.957
IV-VI	Бијељина	77,070.696	4,870.338	6.32	242.948	15,087.699	10,962.523	1,437.577	44,469.611	72,200.358
	Угљевик	18,734.148	1,669.218	8.91	4,344.361	617.452	1,654.024	238.876	10,210.217	17,064.930
	Зворник	25,169.218	2,330.039	9.26		3,483.380	3,495.798	211.163	15,648.838	22,839.179
	Братунац	16,986.845	1,166.098	6.86	4,405.878	3,391.085	1,466.627	238.692	6,318.465	15,820.747
	Власеница	15,631.595	1,140.092	7.29	366.818	4,555.100	1,563.321	255.640	7,750.624	14,491.503
	ЗЕДП	153,592.502	11,175.785	7.28	9,360.005	27,134.716	19,142.293	2,381.948	84,397.755	142,416.717
VII-IX	Бијељина	77,153.591	5,839.614	7.57	158.271	16,011.376	10,708.557	1,302.326	43,133.447	71,313.977
	Угљевик	19,579.663	1,744.410	8.91	4,831.539	594.819	1,834.270	247.009	10,327.616	17,835.253
	Зворник	26,399.798	2,629.368	9.96		4,403.931	3,590.796	180.833	15,594.870	23,770.430
	Братунац	17,769.696	1,018.300	5.73	4,638.399	3,844.912	1,544.093	261.918	6,462.074	16,751.396
	Власеница	16,177.011	1,633.432	10.10	376.111	4,554.556	1,525.232	258.947	7,828.733	14,543.579
	ЗЕДП	157,079.759	12,865.124	8.19	10,004.320	29,409.594	19,202.948	2,251.033	83,346.740	144,214.635
X-XII	Бијељина	95,476.276	11,861.745	12.42	194.526	16,525.119	11,959.250	1,873.257	53,062.379	83,614.531
	Угљевик	20,826.385	2,255.893	10.83	4,984.202	672.132	2,015.859	415.152	10,483.147	18,570.492
	Зворник	29,975.385	3,207.429	10.70		4,524.162	4,753.279	314.696	17,175.819	26,767.956
	Братунац	19,317.564	835.981	4.33	5,177.831	3,872.202	2,203.180	359.445	6,868.925	18,481.583
	Власеница	18,324.109	2,185.653	11.93	407.296	5,404.078	2,030.109	394.211	7,902.762	16,138.456
	ЗЕДП	183,919.719	20,346.701	11.06	10,763.855	30,997.693	22,961.677	3,356.761	95,493.032	163,573.018
Укупно за период I -XII 2013. год.	Бијељина	348,862.843	32,110.922	9.20	957.449	62,174.909	47,777.308	6,462.830	199,379.426	316,751.922
	Угљевик	77,568.894	7,364.598	9.49	17,468.267	2,477.025	7,513.989	1,335.906	41,409.109	70,204.296
	Зворник	110,164.615	11,142.020	10.11		16,190.399	16,543.018	1,035.357	65,253.821	99,022.595
	Братунац	72,485.459	4,037.740	5.57	18,754.331	14,467.516	7,661.473	1,220.486	26,343.913	68,447.719
	Власеница	67,225.184	6,528.388	9.71	1,349.568	19,407.092	7,236.895	1,309.799	31,393.442	60,696.796
	ЗЕДП	676,306.995	61,183.668	9.05	38,529.615	114,716.941	86,732.683	11,364.378	363,779.711	615,123.328

ТАБЕЛА 17

ПРЕГЛЕД ГУБИТАКА ПО ПОСЛОВНИЦАМА И ПО МЈЕСЕЦИМА, 2013. ГОДИНА

ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	ЈАН	ФЕБ	МАР	АПР	МАЈ	ЈУН	ЈУЛ	АВГ	СЕПТ	ОКТ	НОВ	ДЕЦ	I-XII 2013
Бијељина	ПРЕУЗЕТО (MWh)	30,239	25,780	28,373	23,744	20,718	20,294	21,165	22,190	20,773	23,862	25,616	31,855	294,609
	РЕАЛИЗ. (MWh)	27,339	22,948	25,204	20,929	19,417	19,011	19,386	20,373	19,160	21,099	22,663	26,951	264,479
	ГУБИЦИ (MWh)	2,900	2,832	3,168	2,815	1,301	1,284	1,779	1,817	1,613	2,762	2,953	4,904	30,131
	ГУБИЦИ (%)	**9.59**	**10.99**	**11.17**	**11.86**	**6.28**	**6.33**	**8.41**	**8.19**	**7.77**	**11.58**	**11.53**	**15.40**	**10.23**
Јања	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,841	2,449	2,690	2,536	2,485	2,389	2,544	2,691	2,475	2,724	2,576	3,099	31,499
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,560	2,143	2,379	2,242	2,272	2,157	2,326	2,422	2,267	2,439	2,303	2,623	28,133
	ГУБИЦИ (MWh)	281	306	311	293	213	231	218	269	208	284	273	476	3,365
	ГУБИЦИ (%)	**9.90**	**12.49**	**11.58**	**11.57**	**8.55**	**9.69**	**8.59**	**10.00**	**8.40**	**10.44**	**10.60**	**15.37**	**10.68**
Пелагићево	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,089	1,782	1,976	1,703	1,626	1,580	1,695	1,800	1,632	1,805	1,776	2,163	21,627
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,769	1,523	1,751	1,513	1,491	1,478	1,538	1,606	1,496	1,613	1,641	1,824	19,244
	ГУБИЦИ (MWh)	320	259	224	191	134	101	157	194	136	193	135	340	2,383
	ГУБИЦИ (%)	**15.33**	**14.51**	**11.35**	**11.20**	**8.26**	**6.40**	**9.24**	**10.76**	**8.32**	**10.68**	**7.58**	**15.71**	**11.02**
РЈ Бијељина	ПРЕУЗЕТО (MWh)	35,169	30,011	33,038	27,983	24,829	24,263	25,404	26,682	24,880	28,391	29,968	37,118	347,735
	РЕАЛИЗ. (MWh)	31,667	26,614	29,334	24,684	23,181	22,646	23,250	24,402	22,923	25,151	26,607	31,397	311,856
	ГУБИЦИ (MWh)	3,502	3,397	3,704	3,299	1,648	1,616	2,154	2,280	1,957	3,240	3,361	5,720	35,879
	ГУБИЦИ (%)	**9.96**	**11.32**	**11.21**	**11.79**	**6.64**	**6.66**	**8.48**	**8.55**	**7.87**	**11.41**	**11.21**	**15.41**	**10.32**
Угљевик	ПРЕУЗЕТО (MWh)	5,091	4,455	5,190	5,107	4,987	5,144	5,474	5,574	5,037	5,601	5,021	6,200	62,880
	РЕАЛИЗ. (MWh)	4,503	3,898	4,652	4,548	4,397	4,811	4,927	5,007	4,644	5,155	4,533	5,554	56,627
	ГУБИЦИ (MWh)	588	557	538	559	590	333	547	567	392	446	489	646	6,252
	ГУБИЦИ (%)	**11.54**	**12.51**	**10.37**	**10.95**	**11.83**	**6.48**	**9.99**	**10.17**	**7.79**	**7.96**	**9.73**	**10.42**	**9.94**
Лопаре	ПРЕУЗЕТО (MWh)	1,305	1,113	1,275	1,199	1,171	1,127	1,247	1,182	1,067	1,228	1,207	1,429	14,549
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,188	1,037	1,153	1,191	1,019	1,006	1,121	1,095	1,013	1,005	1,065	1,234	13,128
	ГУБИЦИ (MWh)	117	76	122	7	152	121	125	87	54	223	143	195	1,421
	ГУБИЦИ (%)	**9.00**	**6.82**	**9.53**	**0.61**	**12.95**	**10.76**	**10.05**	**7.32**	**5.06**	**18.13**	**11.82**	**13.65**	**9.77**
РЈ УГљевик	ПРЕУЗЕТО (MWh)	6,396	5,568	6,465	6,306	6,157	6,271	6,721	6,756	6,103	6,829	6,229	7,629	77,429
	РЕАЛИЗ. (MWh)	5,691	4,935	5,805	5,740	5,416	5,816	6,049	6,102	5,657	6,160	5,597	6,788	69,755
	ГУБИЦИ (MWh)	705	633	660	566	742	454	672	654	446.40	669	631	841	7,674
	ГУБИЦИ (%)	**11.02**	**11.37**	**10.20**	**8.98**	**12.04**	**7.25**	**10.00**	**9.67**	**7.31**	**9.79**	**10.14**	**11.03**	**9.91**

ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	ЈАН	ФЕБ	МАР	АПР	МАЈ	ЈУН	ЈУЛ	АВГ	СЕПТ	ОКТ	НОВ	ДЕЦ	I-XII 2013
Зворник	ПРЕУЗЕТО (MWh)	7,504	6,842	7,387	6,665	6,130	6,121	6,485	6,736	6,368	7,137	7,091	8,426	82,892
	РЕАЛИЗ. (MWh)	6,827	6,071	6,663	5,778	5,602	5,599	5,651	6,149	5,792	6,212	6,398	7,576	74,318
	ГУБИЦИ (MWh)	677	772	723	887	528	522	834	587	576	925	693	850	8,574
	ГУБИЦИ (%)	**9.02**	**11.28**	**9.79**	**13.31**	**8.61**	**8.52**	**12.86**	**8.72**	**9.04**	**12.96**	**9.77**	**10.09**	**10.34**
Козлук	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,416	1,986	2,281	2,203	2,164	2,076	2,182	2,293	2,053	2,254	2,247	2,638	26,792
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,037	1,669	1,916	1,880	1,937	1,874	1,931	2,021	1,867	1,932	1,909	2,199	23,173
	ГУБИЦИ (MWh)	379	318	365	322	226	201	251	272	186	322	338	439	3,619
	ГУБИЦИ (%)	**15.67**	**16.00**	**15.99**	**14.64**	**10.46**	**9.69**	**11.50**	**11.86**	**9.05**	**14.30**	**15.06**	**16.63**	**13.51**
РЈ Зворник без 110 kV	ПРЕУЗЕТО (MWh)	9,920	8,829	9,668	8,868	8,293	8,197	8,667	9,029	8,421	9,391	9,338	11,064	109,683
	РЕАЛИЗ. (MWh)	8,864	7,739	8,580	7,659	7,539	7,474	7,582	8,170	7,659	8,144	8,307	9,775	97,491
	ГУБИЦИ (MWh)	1,055	1,089	1,088	1,209	754	723	1,085	859	762	1,247	1,031	1,289	12,192
	ГУБИЦИ (%)	**10.64**	**12.34**	**11.25**	**13.64**	**9.09**	**8.82**	**12.52**	**9.52**	**9.05**	**13.28**	**11.04**	**11.65**	**11.12**
Власеница	ПРЕУЗЕТО (MWh)	2,206	2,059	2,082	1,888	1,812	1,868	1,915	1,811	1,887	2,093	2,090	2,284	23,995
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,954	1,822	1,850	1,739	1,670	1,773	1,680	1,600	1,758	1,853	1,893	1,962	21,554
	ГУБИЦИ (MWh)	252	238	232	149	142	94	235	211	130	240	196	322	2,441
	ГУБИЦИ (%)	**11.44**	**11.54**	**11.17**	**7.88**	**7.82**	**5.06**	**12.27**	**11.64**	**6.87**	**11.48**	**9.39**	**14.09**	**10.17**
Милићи	ПРЕУЗЕТО (MWh)	1,884	1,674	1,846	1,795	1,731	1,646	1,785	1,905	1,800	2,011	1,902	2,176	22,154
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,811	1,500	1,665	1,619	1,576	1,535	1,609	1,704	1,611	1,768	1,787	1,888	20,072
	ГУБИЦИ (MWh)	73	174	181	176	155	111	176	200	189	243	115	288	2,082
	ГУБИЦИ (%)	**3.87**	**10.40**	**9.81**	**9.80**	**8.93**	**6.76**	**9.87**	**10.52**	**10.51**	**12.09**	**6.03**	**13.25**	**9.40**
Шековићи	ПРЕУЗЕТО (MWh)	996	879	946	892	903	858	943	960	952	1,054	1,070	1,200	11,654
	РЕАЛИЗ. (MWh)	863	754	830	813	834	779	856	841	882	920	923	986	10,282
	ГУБИЦИ (MWh)	132	125	117	78	69	79	87	119	70	133	147	214	1,372
	ГУБИЦИ (%)	**13.28**	**14.23**	**12.33**	**8.80**	**7.64**	**9.22**	**9.25**	**12.42**	**7.40**	**12.65**	**13.77**	**17.84**	**11.78**
Хан Пијесак	ПРЕУЗЕТО (MWh)	883	762	876	778	741	720	739	739	732	798	786	860	9,414
	РЕАЛИЗ. (MWh)	771	634	764	717	653	649	667	641	646	690	684	692	8,207
	ГУБИЦИ (MWh)	112	128	112	61	89	70	73	98	86	108	103	168	1,206
	ГУБИЦИ (%)	**12.65**	**16.77**	**12.74**	**7.81**	**11.97**	**9.75**	**9.82**	**13.23**	**11.76**	**13.53**	**13.06**	**19.57**	**12.81**
РЈ Власеница	ПРЕУЗЕТО (MWh)	5,968	5,374	5,750	5,352	5,188	5,092	5,382	5,414	5,372	5,956	5,848	6,521	67,216
	РЕАЛИЗ. (MWh)	5,399	4,710	5,108	4,888	4,734	4,737	4,811	4,786	4,897	5,231	5,287	5,528	60,115
	ГУБИЦИ (MWh)	569	665	642	464	454	355	571	628	475.40	725	561	993	7102
	ГУБИЦИ (%)	**9.54**	**12.37**	**11.16**	**8.67**	**8.75**	**6.97**	**10.61**	**11.60**	**8.85**	**12.17**	**9.59**	**15.22**	**10.57**

ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	ЈАН	ФЕБ	МАР	АПР	МАЈ	ЈУН	ЈУЛ	АВГ	СЕПТ	ОКТ	НОВ	ДЕЦ	I-XII 2013
Братунац	ПРЕУЗЕТО (MWh)	3,171	2,791	3,035	2,740	2,568	2,648	2,696	2,781	2,609	2,801	2,578	2,859	33,277
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,718	2,434	2,693	2,397	2,361	2,338	2,479	2,533	2,323	2,459	2,612	2,914	30,260
	ГУБИЦИ (MWh)	453	358	342	343	206	310	217	248	286	342	-34	-54	3,016
	ГУБИЦИ (%)	**14.28**	**12.82**	**11.26**	**12.53**	**8.03**	**11.70**	**8.06**	**8.91**	**10.98**	**12.20**	**-1.32**	**-1.90**	**9.06**
Сребреница	ПРЕУЗЕТО (MWh)	3,199	3,002	3,213	3,064	2,973	2,995	3,379	3,215	3,090	3,257	3,625	4,197	39,209
	РЕАЛИЗ. (MWh)	3,114	2,840	3,131	2,910	2,802	2,964	2,987	3,069	3,327	3,072	3,241	3,807	37,265
	ГУБИЦИ (MWh)	85	162	82	154	171	32	392	146	-238	185	384	389	1,944
	ГУБИЦИ (%)	**2.64**	**5.40**	**2.56**	**5.02**	**5.74**	**1.06**	**11.60**	**4.55**	**-7.70**	**5.68**	**10.59**	**9.28**	**4.96**
РЈ Братунац	ПРЕУЗЕТО (MWh)	6,369	5,794	6,248	5,804	5,540	5,643	6,075	5,996	5,699	6,058	6,204	7,056	72,485
	РЕАЛИЗ. (MWh)	5,832	5,274	5,824	5,307	5,163	5,301	5,465	5,602	5,650	5,531	5,854	6,721	67,525
	ГУБИЦИ (MWh)	537	520	424	497	377	342	609	394	49	527	350	335	4,960
	ГУБИЦИ (%)	**8.44**	**8.97**	**6.78**	**8.56**	**6.80**	**6.06**	**10.03**	**6.57**	**0.85**	**8.69**	**5.64**	**4.75**	**6.84**
ЗЕДП I – IX 2013.	ПРЕУЗЕТО (MWh)	63,821	55,576	61,168	54,313	50,008	49,465	52,248	53,877	50,475	56,624	57,586	69,387	674,549
	РЕАЛИЗ. (MWh)	57,453	49,272	54,651	48,277	46,033	45,975	47,156	49,062	46,786	50,217	51,652	60,209	606,743
	ГУБИЦИ (MWh)	6,369	6,304	6,517	6,036	3,975	3,491	5,091	4,815	3,689	6,407	5,934	9,178	67,807
	ГУБИЦИ (%)	**9.98**	**11.34**	**10.65**	**11.11**	**7.95**	**7.06**	**9.74**	**8.94**	**7.31**	**11.31**	**10.31**	**13.23**	**10.05**

Напомена:
- у реализовану ел. енергију није укључена неовлаштена потрошња
- код РЈ Бијељина и РЈ Зворник подаци о преузетој енергији се не подударају са подацима Службе за реализацију и наплату
- код РЈ Зворник подаци о реализованој енергији се не подударају са подацима Службе за реализацију и наплату

*- Од 19.11. 2013.год. промјењен режим напајања појединих ТП (због ремонта ТС Братунац 2) те се не може утврдити тачан износ губитака по пословницама

ТАБЕЛА 16ц

ПРЕГЛЕД ОДОБРЕНИХ И ОСТВАРЕНИХ ГУБИТАКА ПО ПОСЛОВНИЦАМА 2013. ГОДИНА

Пословница	Одобрени губици од РЕРС-а 2013.год. (GWh)	Остварени губици 2013.год. (GWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2013.год. (%)	Остварени губици 2013.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	40.36	30.13	10.23	13.24	10.23	3.01
Јања	4.64	3.37	1.28	14.16	10.68	3.48
Пелагићево	3.23	2.38	0.84	14.36	11.02	3.34
PJ Бијељина	48.23	35.88	12.35	13.39	10.32	3.08
Угљевик	7.12	6.25	0.86	11.16	9.94	1.22
Лопаре	2.34	1.42	0.91	15.1	9.77	5.33
PJУгљевик	9.45	7.67	1.78	11.93	9.91	2.02
Зворник	11.93	8.57	3.36	13.84	10.34	3.49
Козлук	3.75	3.62	0.14	13.94	13.51	0.43
PJ Зворник	15.69	12.19	3.5	13.86	11.12	2.74
Власеница	2.72	2.44	0.28	11.22	10.17	1.05
Милићи	2.53	2.08	0.45	11.2	9.4	1.8
Шековићи	1.58	1.37	0.2	13.29	11.78	1.52
Хан Пијесак	1.21	1.21	0.01	12.88	12.81	0.07
PJ Власеница	8.04	7.1	0.94	11.8	10.57	1.24
Братунац	4.65	3.02	1.64	13.33	9.06	4.26
Сребреница	2.47	1.94	0.53	6.22	4.96	1.26
PJ Братунац	7.12	4.96	2.16	9.54	6.84	2.7
УКУПНО ЗЕДП	88.53	67.81	20.73	12.73	10.05	2.68

Напомена:

- у реализовану ел. енергију није укључена неовлаштена потрошња

ТАБЕЛА 17 - 1

РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ ЗА ПЕРИОД
I-XII 2013.ГОД.

РЈ "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА БИЈЕЉИНА"

Мјесец	РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У MWh ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ						Укупно
	110 kV	35 kV	10 kV	0,4 kV ост.потр.	Јавна расвјета	0,4 kV домаћинства	MWh
јануар	0.000	186.294	4,527.644	4,733.264	746.021	21,798.504	31,991.727
фебруар	0.000	88.077	4,468.082	4,258.053	550.278	17,928.170	27,292.660
март	0.000	87.333	5,554.989	5,155.660	553.371	18,987.315	30,338.668
април	0.000	78.240	5,214.404	3,446.587	643.886	15,687.987	25,071.104
мај	0.000	81.633	4,880.426	3,344.852	419.341	14,783.009	23,509.261
јуни	0.000	83.075	4,992.869	4,171.084	374.350	13,998.615	23,619.993
јули	0.000	61.575	5,313.348	3,585.361	399.394	14,116.294	23,475.972
август	0.000	50.415	5,461.266	3,780.090	414.855	14,866.503	24,573.129
септембар	0.000	46.281	5,236.762	3,343.106	488.077	14,150.650	23,264.876
октобар	0.000	52.947	5,563.801	3,487.497	564.117	15,694.474	25,362.836
новембар	0.000	60.549	5,382.180	3,784.839	597.060	16,941.674	26,766.302
децембар	0.000	81.030	5,579.138	4,686.914	712.080	20,426.231	31,485.393
Укупно	0.000	957.449	62,174.909	47,777.307	6,462.830	199,379.426	316,751.922

ТАБЕЛА 17 - 2

РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ ЗА ПЕРИОД
I-XII 2013.ГОД.

РЈ "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА УГЉЕВИК"

Мјесец	РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У MWh ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ						Укупно
	110 kV	35 kV	10 kV	0,4 kV ост.потр.	Јавна расвјета	0,4 kV домаћинства	MWh
јануар	0.000	1,034.117	210.994	703.013	181.840	3,744.011	5,873.975
фебруар	0.000	991.963	181.727	645.784	130.467	3,023.350	4,973.291
март	0.000	1,282.085	199.901	661.039	122.562	3,620.768	5,886.355
април	0.000	1,437.282	195.614	645.632	88.218	3,411.762	5,778.508
мај	0.000	1,317.155	212.009	470.395	76.458	3,340.550	5,416.567
јуни	0.000	1,589.924	209.829	537.997	74.200	3,457.905	5,869.855
јули	0.000	1,744.413	194.643	585.983	75.571	3,428.992	6,029.602
август	0.000	1,664.706	205.142	674.717	81.318	3,517.619	6,143.502
септембар	0.000	1,422.420	195.034	573.570	90.120	3,381.005	5,662.149
октобар	0.000	1,646.618	217.564	638.949	103.346	3,563.564	6,170.041
новембар	0.000	1,255.532	202.391	636.525	146.441	3,368.102	5,608.991
децембар	0.000	2,082.052	252.177	740.385	165.365	3,551.481	6,791.460
Укупно	0.000	17,468.267	2,477.025	7,513.989	1,335.906	41,409.109	70,204.296

ТАБЕЛА 17 - 3

РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ ЗА ПЕРИОД
I-XII 2013.ГОД.

РЈ "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ЗВОРНИК"

Мјесец	РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У MWh ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ						Укупно
	110 kV	35 kV	10 kV	0,4 kV ост.потр.	Јавна расвјета	0,4 kV домаћинства	MWh
јануар	4,789.620	0.000	1,272.353	1,610.696	130.501	6,017.075	9,030.625
фебруар	4,290.660	0.000	1,152.550	1,536.791	102.811	5,134.981	7,927.133
март	5,061.364	0.000	1,354.023	1,555.658	95.353	5,682.238	8,687.272
април	4,561.854	0.000	1,210.665	1,341.064	76.988	5,224.158	7,852.875
мај	5,560.060	0.000	1,136.253	1,100.413	68.577	5,391.572	7,696.815
јуни	6,309.380	0.000	1,136.462	1,054.321	65.598	5,033.108	7,289.489
јули	6,611.660	0.000	1,361.049	1,221.059	58.037	5,179.734	7,819.879
август	6,886.440	0.000	1,593.230	1,265.113	60.239	5,327.079	8,245.661
септембар	7,355.920	0.000	1,449.652	1,104.624	62.557	5,088.057	7,704.890
октобар	7,292.340	0.000	1,529.399	1,272.682	74.597	5,637.464	8,514.142
новембар	8,609.040	0.000	1,411.889	1,502.274	129.218	5,324.016	8,367.397
децембар	9,740.940	0.000	1,582.874	1,978.323	110.881	6,214.339	9,886.417
Укупно	77,069.278	0.000	16,190.399	16,543.018	1,035.357	65,253.821	99,022.595

ТАБЕЛА 17 - 4

РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ ЗА ПЕРИОД
I-XII 2013.ГОД.

РЈ "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА БРАТУНАЦ"

Мјесец	РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У MWh ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ						Укупно
	110 kV	35 kV	10 kV	0,4 kV ост.потр.	Јавна расвјета	0,4 kV домаћинства	MWh
јануар	0.000	1,513.064	1,128.088	715.383	137.132	2,339.283	5,832.950
фебруар	0.000	1,462.061	1,017.558	832.662	110.914	1,986.358	5,409.553
март	0.000	1,557.098	1,213.671	899.528	112.385	2,368.808	6,151.490
април	0.000	1,499.350	1,137.796	518.098	92.878	2,076.295	5,324.417
мај	0.000	1,430.643	1,064.748	450.141	78.300	2,160.144	5,183.976
јуни	0.000	1,475.885	1,188.541	498.388	67.514	2,082.026	5,312.354
јули	0.000	1,564.542	1,133.792	503.532	76.944	2,196.377	5,475.187
август	0.000	1,529.198	1,269.525	504.016	83.788	2,219.892	5,606.419
септембар	0.000	1,544.659	1,441.595	536.545	101.186	2,045.805	5,669.790
октобар	0.000	1,561.262	1,152.577	683.899	120.367	2,195.209	5,713.314
новембар	0.000	1,645.565	1,316.445	656.158	117.039	2,202.815	5,938.022
децембар	0.000	1,971.004	1,403.180	863.123	122.039	2,470.901	6,830.247
Укупно	0.000	18,754.331	14,467.516	7,661.473	1,220.486	26,343.913	68,447.719

ТАБЕЛА 17 - 5

РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ ЗА ПЕРИОД
I-XII 2013.ГОД.

РЈ "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА ВЛАСЕНИЦА "

Мјесец	РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У MWh ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ						Укупно
	110 kV	35 kV	10 kV	0,4 kV ост.потр.	Јавна расвјета	0,4 kV домаћинства	MWh
јануар	0.000	46.778	1,621.736	742.543	168.439	2,927.680	5,507.176
фебруар	0.000	46.568	1,567.310	685.345	116.166	2,416.256	4,831.645
март	0.000	105.997	1,704.312	690.345	116.396	2,567.387	5,184.437
април	0.000	144.007	1,600.830	570.530	103.373	2,519.536	4,938.276
мај	0.000	106.366	1,449.920	506.512	80.892	2,624.310	4,768.000
јуни	0.000	116.445	1,504.350	486.279	71.375	2,606.778	4,785.227
јули	0.000	109.936	1,614.971	491.112	73.732	2,559.219	4,848.970
август	0.000	129.517	1,409.087	510.569	90.276	2,658.458	4,797.907
септембар	0.000	136.658	1,530.498	523.551	94.939	2,611.056	4,896.702
октобар	0.000	138.705	1,798.445	587.699	117.529	2,659.166	5,301.544
новембар	0.000	147.053	1,734.516	675.193	133.736	2,617.813	5,308.311
децембар	0.000	121.538	1,871.117	767.217	142.946	2,625.783	5,528.601
Укупно	0.000	1,349.568	19,407.092	7,236.895	1,309.799	31,393.442	60,696.796

ТАБЕЛА 17 - 6

РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ ЗА ПЕРИОД
I-XII 2013.ГОД.

ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА"

Мјесец	РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ У MWh ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ						Укупно
	110 kV	35 kV	10 kV	0,4 kV ост.потр.	Јавна расвјета	0,4 kV домаћинства	MWh
јануар	4,789.620	2,780.253	8,760.815	8,504.899	1,363.933	36,826.553	58,236.453
фебруар	4,290.660	2,588.669	8,387.227	7,958.635	1,010.636	30,489.115	50,434.282
март	5,061.364	3,032.513	10,026.896	8,962.230	1,000.067	33,226.516	56,248.222
април	4,561.854	3,158.879	9,359.309	6,521.911	1,005.343	28,919.738	48,965.180
мај	5,560.060	2,935.797	8,743.356	5,872.313	723.568	28,299.585	46,574.619
јуни	6,309.380	3,265.329	9,032.051	6,748.069	653.037	27,178.432	46,876.918
јули	6,611.660	3,480.466	9,617.803	6,387.047	683.678	27,480.616	47,649.610
август	6,886.440	3,373.836	9,938.250	6,734.505	730.476	28,589.551	49,366.618
септембар	7,355.920	3,150.018	9,853.541	6,081.396	836.879	27,276.573	47,198.407
октобар	7,292.340	3,399.532	10,261.786	6,670.726	979.956	29,749.877	51,061.877
новембар	8,609.040	3,108.699	10,047.421	7,254.989	1,123.494	30,454.420	51,989.023
децембар	9,740.940	4,255.624	10,688.486	9,035.962	1,253.311	35,288.735	60,522.118
Укупно	77,069.278	38,529.615	114,716.941	86,732.682	11,364.378	363,779.711	615,123.328

ТАБЕЛА 18

ПРЕГЛЕД НАБАВКЕ, РЕАЛИЗАЦИЈЕ И ОСТВАРЕНИХ ГУБИТАКА
ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА 2013. ГОД.
ПРЕМА СЕЗОНСКИМ СТАВОВИМА*

РЈ - ЗЕДП	Сезона	Набавка ел. енергије	Реализација ел. енергије	ГУБИЦИ	
		MWh	MWh	MWh	%
БИЈЕЉИНА	Зима	194,638.556	173,237.586	21,400.970	11.00
	Љето	154,224.287	143,514.335	10,709.952	6.94
	Укупно	348,862.843	316,751.922	32,110.922	9.20
УГЉЕВИК	Зима	39,255.083	35,304.113	3,950.970	10.06
	Љето	38,313.811	34,900.183	3,413.628	8.91
	Укупно	77,568.894	70,204.296	7,364.598	9.49
ЗВОРНИК	Зима	98,379.563	92,196.950	6,182.613	6.28
	Љето	88,854.330	83,894.923	4,959.407	5.58
	Укупно	187,233.893	176,091.873	11,142.020	5.95
ЗВОРНИК (без 110 kV)	Зима	58,595.599	52,412.986	6,182.613	10.55
	Љето	51,569.016	46,609.609	4,959.407	9.62
	Укупно	110,164.615	99,022.595	11,142.020	10.11
БРАТУНАЦ	Зима	37,728.918	35,875.576	1,853.342	4.91
	Љето	34,756.541	32,572.143	2,184.398	6.28
	Укупно	72,485.459	68,447.719	4,037.740	5.57
ВЛАСЕНИЦА	Зима	35,416.578	31,661.714	3,754.864	10.60
	Љето	31,808.606	29,035.082	2,773.524	8.72
	Укупно	67,225.184	60,696.796	6,528.388	9.71
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА"	Зима	405,418.698	368,275.939	37,142.759	9.16
	Љето	347,957.575	323,916.666	24,040.909	6.91
	Укупно	753,376.273	692,192.606	61,183.668	8.12
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА" (без 110 kV)	Зима	365,634.734	328,491.975	37,142.759	10.16
	Љето	310,672.261	286,631.352	24,040.909	7.74
	Укупно	676,306.995	615,123.328	61,183.668	9.05

* Према члану 10 Тарифног система за продају електричне енергије ЕПРС:
нижи сезонски тарифни ставови (НС) – од 01. априла до 30. септембра - љето
виши сезонски тарифни ставови (ВС) – од 01. октобра до 31. марта - зима

ТАБЕЛА 19-1

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ЈАНУАР 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			5,107,189	733,281	5,159,562	7.00	1.00	7.07				0.353	
		T2 35				5,361,955	992,102	5,452,965	7.35	1.36	7.47					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	20			5,361,955	992,102	5,452,965	7.35	1.36	7.47				0.373	
		T3 10	20			7,025,047	383,275	7,035,495	9.62	0.53	9.64				0.482	
		T1+T2+T3	60			17,494,191	2,108,658	17,620,816	23.96	2.89	24.14				0.402	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			99,120	25,920	102,453	0.14	0.04	0.14				0.006	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				9,215,360	1,215,844	9,295,221	12.62	1.67	12.73					
		T2 10				2,776,728	165,792	2,781,673	3.80	0.23	3.81					
		T2 suma	20			11,992,088	1,381,636	12,071,416	16.43	1.89	16.54				0.827	
		T1+T2	60			11,992,088	1,381,636	12,071,416	16.43	1.89	16.54				0.276	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			2,498,360	152,740	2,503,025	3.42	0.21	3.43				0.429	
		T2 10	8			2,428,000	89,850	2,429,662	3.33	0.12	3.33				0.416	
		T1+T2	16			4,926,360	242,590	4,932,329	6.75	0.33	6.76				0.422	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			2,391,800	263,700	2,406,293	3.28	0.36	3.30				0.412	
		T2 10	8			2,631,600	226,900	2,641,364	3.60	0.31	3.62				0.452	
		T1+T2	16			5,023,400	490,600	5,047,300	6.88	0.67	6.91				0.432	
Остојићево	35/10	T1 10	4			2,205,500	463,070	2,253,589	3.02	0.63	3.09				0.772	
		T2 10	8			3,100	685	3,175	0.00	0.00	0.00				0.001	
		T1+T2	12			2,208,600	463,755	2,256,764	3.03	0.64	3.09				0.258	
Чађавица	35/10	T1 35	8			1,681,260	412,020	1,731,010	2.30	0.56	2.37				0.296	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,522,078	179,350	2,528,447	3.45	0.25	3.46				0.173	
Дворови	35/10	T1 35	8			2,055,900	217,560	2,067,379	2.82	0.30	2.83				0.354	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,594,426	343,885	1,631,089	2.18	0.47	2.23				0.559	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,594,426	343,885	1,631,089	2.18	0.47	2.23				0.279	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		680,253	99,580	687,503	0.93	0.14	0.94					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,651,337	1,196,023	3,842,230	5.00	1.64	5.26					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,200,091	122,103	1,206,287	1.64	0.17	1.65				0.207	
Модран	35/10	T1 10	8			2,066,620	516,790	2,130,256	2.83	0.71	2.92				0.365	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,688,580	496,140	1,759,959	2.31	0.68	2.41				0.301	
		T1+T2	16			3,755,200	1,012,930	3,889,416	5.14	1.39	5.33				0.333	
Прибој	35/10		2.5			461,265	119,280	476,438	0.63	0.16	0.65				0.261	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			6,681,287	1,402,876	6,826,980	9.15	1.92	9.35				0.585	

Цапарде	35/10		2.5			547,995	74,812	553,078	0.75	0.10	0.76				0.303	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,940,780	393,560	1,980,282	2.66	0.54	2.71				0.339	
		T2 10	4			1,255,125	53,720	1,256,274	1.72	0.07	1.72				0.430	
		T1+T2	12			3,195,905	447,280	3,227,053	4.38	0.61	4.42				0.368	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,652,140	248,190	1,670,678	2.26	0.34	2.29				0.286	
		T2 10	8			1,653,280	137,600	1,658,996	2.26	0.19	2.27				0.284	
		T1+T2	16			3,305,420	385,790	3,327,857	4.53	0.53	4.56				0.285	
Каменица	35/10	T1 35	4			456,100	100	456,100	0.62	0.00	0.62				0.156	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,477,865	431,687	1,539,622	2.02	0.59	2.11				0.264	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,259,000	153,000	1,268,263	1.72	0.21	1.74				0.217	
Власеница	110/35/10	T1 35				3,212,725	228,915	3,220,870	4.40	0.31	4.41					
		T1 10				1,764,078	389,373	1,806,539	2.42	0.53	2.47					
		T1 suma	20			4,976,803	618,287	5,015,062	6.82	0.85	6.87				0.343	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,449,550	290,700	1,478,412	1.99	0.40	2.03				0.506	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			995,720	90,520	999,826	1.36	0.12	1.37				0.342	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			839,080	26,680	839,504	1.15	0.04	1.15				0.288	
Душаново	35/10	T1	1.6			346,340	24,080	347,176	0.47	0.03	0.48				0.297	
Кравице	35/10	T1	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Братунац I	35/10	T1 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Братунац II	35/10	T1 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Поточари	110/35/10	T1 35				5,493,712	446,838	5,511,854	7.53	0.61	7.55					
		T1 10				645,455	73,652	649,643	0.88	0.10	0.89					
		T1 suma	20			6,139,167	520,490	6,161,191	8.41	0.71	8.44				0.422	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			6,139,167	520,490	6,161,191	8.41	0.71	8.44				0.141	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			319,086	16,011	319,487	0.44	0.02	0.44				0.166	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			188,941	110,706	218,985	0.26	0.15	0.30				0.462	
	10/35	10	0.65			157,759	90,077	181,664	0.22	0.12	0.25				0.383	
Остало		Сасе				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		4,789,620	2,807,420	5,551,762	6.56	3.85	7.61					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-2

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ФЕБРУАР 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			5,352,035	738,041	5,402,683	7.33	1.01	7.40				0.370	
		T2 35				5,591,578	827,453	5,652,470	7.66	1.13	7.74					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	20			5,591,578	827,453	5,652,470	7.66	1.13	7.74				0.387	
		T3 10	20			6,294,835	382,308	6,306,434	8.62	0.52	8.64				0.432	
		T1+T2+T3	60			17,238,448	1,947,802	17,348,141	23.61	2.67	23.76				0.396	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			93,000	24,120	96,077	0.13	0.03	0.13				0.005	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				6,288,716	918,876	6,355,492	8.61	1.26	8.71					
		T2 10				2,415,768	137,424	2,419,674	3.31	0.19	3.31					
		T2 suma	20			8,704,484	1,056,300	8,768,341	11.92	1.45	12.01				0.601	
		T1+T2	60			8,704,484	1,056,300	8,768,341	11.92	1.45	12.01				0.200	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			2,174,510	159,740	2,180,369	2.98	0.22	2.99				0.373	
		T2 10	8			2,114,540	100,560	2,116,930	2.90	0.14	2.90				0.362	
		T1+T2	16			4,289,050	260,300	4,296,941	5.88	0.36	5.89				0.368	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			2,215,800	243,400	2,229,128	3.04	0.33	3.05				0.382	
		T2 10	8			2,437,700	209,400	2,446,677	3.34	0.29	3.35				0.419	
		T1+T2	16			4,653,500	452,800	4,675,478	6.37	0.62	6.40				0.400	
Остојићево	35/10	T1 10	4			2,032,400	431,500	2,077,701	2.78	0.59	2.85				0.712	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,032,400	431,500	2,077,701	2.78	0.59	2.85				0.237	
Чаћавица	35/10	T1 35	8			1,361,010	342,300	1,403,395	1.86	0.47	1.92				0.240	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,188,963	170,477	2,195,592	3.00	0.23	3.01				0.150	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,775,760	195,300	1,786,467	2.43	0.27	2.45				0.306	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,374,125	298,920	1,406,262	1.88	0.41	1.93				0.482	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,374,125	298,920	1,406,262	1.88	0.41	1.93				0.241	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		607,741	103,247	616,449	0.83	0.14	0.84					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,105,690	1,046,696	3,277,329	4.25	1.43	4.49					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,016,512	92,727	1,020,733	1.39	0.13	1.40				0.175	
Модран	35/10	T1 10	8			1,728,870	450,160	1,786,515	2.37	0.62	2.45				0.306	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,421,270	435,030	1,486,358	1.95	0.60	2.04				0.255	
		T1+T2	16			3,150,140	885,190	3,272,147	4.32	1.21	4.48				0.280	
Прибој	35/10		2.5			377,055	100,065	390,107	0.52	0.14	0.53				0.214	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			5,754,494	1,215,201	5,881,404	7.88	1.66	8.06				0.504	

Цапарде	35/10		2.5			476,122	64,890	480,524	0.65	0.09	0.66				0.263	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,838,250	357,650	1,872,719	2.52	0.49	2.57				0.321	
		T2 10	4			1,189,880	47,670	1,190,835	1.63	0.07	1.63				0.408	
		T1+T2	12			3,028,130	405,320	3,055,136	4.15	0.56	4.19				0.349	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,471,540	236,220	1,490,379	2.02	0.32	2.04				0.255	
		T2 10	8			1,472,800	132,240	1,478,725	2.02	0.18	2.03				0.253	
		T1+T2	16			2,944,340	368,460	2,967,305	4.03	0.50	4.06				0.254	
Каменица	35/10	T1 35	4			395,000	0	395,000	0.54	0.00	0.54				0.135	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,263,780	392,070	1,323,200	1.73	0.54	1.81				0.227	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,043,000	135,000	1,051,701	1.43	0.18	1.44				0.180	
Власеница	110/35/10	T1 35				2,746,972	248,699	2,758,207	3.76	0.34	3.78					
		T1 10				1,622,574	447,475	1,683,146	2.22	0.61	2.31					
		T1 suma	20			4,369,547	696,174	4,424,658	5.99	0.95	6.06				0.303	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,322,100	278,100	1,351,032	1.81	0.38	1.85				0.463	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			848,520	114,760	856,245	1.16	0.16	1.17				0.293	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			714,560	15,360	714,725	0.98	0.02	0.98				0.245	
Душаново	35/10	T1	1.6			305,260	13,740	305,569	0.42	0.02	0.42				0.262	
Кравице	35/10	T1	8			235,300	0	235,300	0.32	0.00	0.32				0.040	
Братунац I	35/10	T1 10	8			945,100	89,100	949,291	1.29	0.12	1.30				0.163	
Братунац II	35/10	T1 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8			1,509,200	60,000	1,510,392	2.07	0.08	2.07				0.259	
		T1+T2	12			1,509,200	60,000	1,510,392	2.07	0.08	2.07				0.172	
Поточари	110/35/10	T1 35				4,991,053	433,280	5,009,825	6.84	0.59	6.86					
		T1 10				619,078	68,978	622,909	0.85	0.09	0.85					
		T1 suma	20			5,610,131	502,259	5,632,569	7.69	0.69	7.72				0.386	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			5,610,131	502,259	5,632,569	7.69	0.69	7.72				0.129	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			330,750	31,266	332,225	0.45	0.04	0.46				0.172	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			160,407	89,460	183,667	0.22	0.12	0.25				0.387	
	10/35	10	0.65			158,395	90,568	182,459	0.22	0.12	0.25				0.385	
Остало		Сасе				1,500,429	1,155,357	1,893,710	2.06	1.58	2.59					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		4,290,660	2,401,080	4,916,803	5.88	3.29	6.74					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-3

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА МАРТ 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			6,802,796	830,547	6,853,309	9.32	1.14	9.39				0.469	
		T2 35				7,142,299	1,205,809	7,243,370	9.78	1.65	9.92					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	20			7,142,299	1,205,809	7,243,370	9.78	1.65	9.92				0.496	
		T3 10	20			6,852,730	549,910	6,874,758	9.39	0.75	9.42				0.471	
		T1+T2+T3	60			20,797,824	2,586,266	20,958,012	28.49	3.54	28.71				0.478	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			92,280	24,360	95,441	0.13	0.03	0.13				0.005	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				4,335,296	837,872	4,415,520	5.94	1.15	6.05					
		T2 10				2,517,360	157,584	2,522,287	3.45	0.22	3.46					
		T2 suma	20			6,852,656	995,456	6,924,581	9.39	1.36	9.49				0.474	
		T1+T2	60			6,852,656	995,456	6,924,581	9.39	1.36	9.49				0.158	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			2,317,060	197,720	2,325,481	3.17	0.27	3.19				0.398	
		T2 10	8			2,252,070	135,100	2,256,119	3.09	0.19	3.09				0.386	
		T1+T2	16			4,569,130	332,820	4,581,235	6.26	0.46	6.28				0.392	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			2,171,600	256,800	2,186,731	2.97	0.35	3.00				0.374	
		T2 10	8			2,389,500	222,700	2,399,855	3.27	0.31	3.29				0.411	
		T1+T2	16			4,561,100	479,500	4,586,235	6.25	0.66	6.28				0.393	
Остојићево	35/10	T1 10	4			2,518,370	567,310	2,581,478	3.45	0.78	3.54				0.884	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,518,370	567,310	2,581,478	3.45	0.78	3.54				0.295	
Чађавица	35/10	T1 35	8			1,553,580	409,080	1,606,536	2.13	0.56	2.20				0.275	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,404,579	297,012	2,422,853	3.29	0.41	3.32				0.166	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,916,880	222,810	1,929,786	2.63	0.31	2.64				0.330	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,496,578	318,433	1,530,080	2.05	0.44	2.10				0.524	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,496,578	318,433	1,530,080	2.05	0.44	2.10				0.262	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		642,267	107,614	651,220	0.88	0.15	0.89					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,559,780	1,192,254	3,754,131	4.88	1.63	5.14					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,167,203	115,064	1,172,861	1.60	0.16	1.61				0.201	
Модран	35/10	T1 10	8			1,962,020	508,760	2,026,909	2.69	0.70	2.78				0.347	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,605,520	489,510	1,678,486	2.20	0.67	2.30				0.287	
		T1+T2	16			3,567,540	998,270	3,704,576	4.89	1.37	5.07				0.317	
Прибој	35/10		2.5			415,275	119,700	432,182	0.57	0.16	0.59				0.237	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			6,395,050	1,411,767	6,549,027	8.76	1.93	8.97				0.561	

Цапарде	35/10		2.5			532,560	80,483	538,607	0.73	0.11	0.74				0.295	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,948,880	358,890	1,981,650	2.67	0.49	2.71				0.339	
		T2 10	4			1,258,585	36,815	1,259,123	1.72	0.05	1.72				0.431	
		T1+T2	12			3,207,465	395,705	3,231,782	4.39	0.54	4.43				0.369	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,593,180	270,070	1,615,909	2.18	0.37	2.21				0.277	
		T2 10	8			1,594,160	155,840	1,601,759	2.18	0.21	2.19				0.274	
		T1+T2	16			3,187,340	425,910	3,215,670	4.37	0.58	4.41				0.275	
Каменица	35/10	T1 35	4			459,600	0	459,600	0.63	0.00	0.63				0.157	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,419,873	450,398	1,489,596	1.95	0.62	2.04				0.255	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,149,000	160,000	1,160,087	1.57	0.22	1.59				0.199	
Власеница	110/35/10	T1 35				2,862,101	273,962	2,875,182	3.92	0.38	3.94					
		T1 10				1,017,560	438,400	1,107,981	1.39	0.60	1.52					
		T1 suma	20			3,879,660	712,362	3,944,518	5.31	0.98	5.40				0.270	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,391,050	304,500	1,423,987	1.91	0.42	1.95				0.488	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			647,280	100,525	655,039	0.89	0.14	0.90				0.224	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			818,360	21,760	818,649	1.12	0.03	1.12				0.280	
Душаново	35/10	T1	1.6			348,500	13,360	348,756	0.48	0.02	0.48				0.299	
Кравице	35/10	T1	8			278,300	0	278,300	0.38	0.00	0.38				0.048	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,013,600	99,000	1,018,423	1.39	0.14	1.40				0.174	
Братунац II	35/10	T1 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8			1,600,080	81,200	1,602,139	2.19	0.11	2.19				0.274	
		T1+T2	12			1,600,080	81,200	1,602,139	2.19	0.11	2.19				0.183	
Поточари	110/35/10	T1 35				3,759,879	356,093	3,776,704	5.15	0.49	5.17					
		T1 10				505,676	73,285	510,959	0.69	0.10	0.70					
		T1 suma	20			4,265,556	429,378	4,287,112	5.84	0.59	5.87				0.294	
		T2 35				1,583,338	129,119	1,588,594	2.17	0.18	2.18					
		T2 10				195,438	26,763	197,262	0.27	0.04	0.27					
		T2 suma	40			1,778,776	155,882	1,785,594	2.44	0.21	2.45				0.061	
		T1+T2	60			6,044,332	585,260	6,072,601	8.28	0.80	8.32				0.139	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			916,812	52,677	918,324	1.26	0.07	1.26				0.477	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			309,987	151,236	344,912	0.42	0.21	0.47				0.727	
	10/35	10	0.65			321,692	144,643	352,714	0.44	0.20	0.48				0.743	
Остало		Сасе				1,598,016	262,101	1,619,368	2.19	0.36	2.22					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		5,061,364	3,277,362	6,029,802	6.93	4.49	8.26					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-4

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА АПРИЛ 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	Т1 35	20			5,587,212	984,161	5,673,228	7.65	1.35	7.77				0.389	
		Т2 35				5,839,638	1,089,388	5,940,382	8.00	1.49	8.14					
		Т2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т2 suma	20			5,839,638	1,089,388	5,940,382	8.00	1.49	8.14				0.407	
		Т3 10	20			5,650,279	609,518	5,683,060	7.74	0.83	7.79				0.389	
		Т1+Т2+Т3	60			17,077,130	2,683,067	17,286,619	23.39	3.68	23.68				0.395	
Бијељина 2	110/20	Т1+Т2 20	25			78,240	23,880	81,803	0.11	0.03	0.11				0.004	
Бијељина 3	110/35/10	Т1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т2 35				2,441,606	615,670	2,518,032	3.34	0.84	3.45					
		Т2 10				1,158,725	126,353	1,165,593	1.59	0.17	1.60					
		Т2 suma	20			3,600,330	742,022	3,676,000	4.93	1.02	5.04				0.252	
		Т1+Т2	60			3,600,330	742,022	3,676,000	4.93	1.02	5.04				0.084	
Бијељина II	35/10	Т1 10	8			1,938,290	224,470	1,951,244	2.66	0.31	2.67				0.334	
		Т2 10	8			1,880,530	158,350	1,887,185	2.58	0.22	2.59				0.323	
		Т1+Т2	16			3,818,820	382,820	3,837,960	5.23	0.52	5.26				0.329	
Бијељина III	35/10	Т1 10	8			1,609,400	248,600	1,628,487	2.20	0.34	2.23				0.279	
		Т2 10	8			1,771,100	224,300	1,785,247	2.43	0.31	2.45				0.306	
		Т1+Т2	16			3,380,500	472,900	3,413,417	4.63	0.65	4.68				0.292	
Остојићево	35/10	Т1 10	4			2,269,200	591,040	2,344,909	3.11	0.81	3.21				0.803	
		Т2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		Т1+Т2	12			2,269,200	591,040	2,344,909	3.11	0.81	3.21				0.268	
Чађавица	35/10	Т1 35	8			1,164,660	510,090	1,271,466	1.60	0.70	1.74				0.218	
Јања	110/35/10	Т1 10	20			2,259,823	407,722	2,296,310	3.10	0.56	3.15				0.157	
Дворови	35/10	Т1 35	8			1,700,160	241,710	1,717,256	2.33	0.33	2.35				0.294	
Пелагићево	35/10	Т1 10	4			1,311,061	361,418	1,359,965	1.80	0.50	1.86				0.466	
		Т2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		Т1+Т2	8			1,311,061	361,418	1,359,965	1.80	0.50	1.86				0.233	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		622,408	161,586	643,042	0.85	0.22	0.88					
ТЕ Угљевик	110/35	Т1 35		Модран		3,023,510	1,111,376	3,221,299	4.14	1.52	4.41					
Лопаре	110/35/10	Т1 10	8			1,078,319	155,779	1,089,513	1.48	0.21	1.49				0.187	
Модран	35/10	Т1 10	8			1,832,060	528,250	1,906,697	2.51	0.72	2.61				0.326	
		Т2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,498,850	503,050	1,581,016	2.05	0.69	2.17				0.271	
		Т1+Т2	16			3,330,910	1,031,300	3,486,910	4.56	1.41	4.78				0.299	
Прибој	35/10		2.5			416,010	138,600	438,491	0.57	0.19	0.60				0.240	
Беглук Поље	110/35	Т1 35	16			3,549,561	926,629	3,668,518	4.86	1.27	5.03				0.314	

Цапарде	35/10		2.5			531,300	104,108	541,404	0.73	0.14	0.74				0.297	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,694,190	364,130	1,732,879	2.32	0.50	2.37				0.297	
		T2 10	4			1,093,470	48,440	1,094,542	1.50	0.07	1.50				0.375	
		T1+T2	12			2,787,660	412,570	2,818,025	3.82	0.57	3.86				0.322	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,463,780	265,310	1,487,629	2.01	0.36	2.04				0.255	
		T2 10	8			1,464,720	153,040	1,472,693	2.01	0.21	2.02				0.252	
		T1+T2	16			2,928,500	418,350	2,958,231	4.01	0.57	4.05				0.253	
Каменица	35/10	T1 35	4			416,100	2,000	416,105	0.57	0.00	0.57				0.143	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,382,073	512,253	1,473,950	1.89	0.70	2.02				0.252	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,094,000	235,000	1,118,955	1.50	0.32	1.53				0.192	
Власеница	110/35/10	T1 35				2,753,598	382,057	2,779,976	3.77	0.52	3.81					
		T1 10				939,814	440,566	1,037,955	1.29	0.60	1.42					
		T1 suma	20			3,693,412	822,624	3,783,914	5.06	1.13	5.18				0.259	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,298,950	342,300	1,343,295	1.78	0.47	1.84				0.460	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			891,900	186,620	911,215	1.22	0.26	1.25				0.312	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			474,960	33,680	476,153	0.65	0.05	0.65				0.163	
Душаново	35/10	T1	1.6			353,960	39,680	356,177	0.48	0.05	0.49				0.305	
Кравице	35/10	T1	8			281,300	0	281,300	0.39	0.00	0.39				0.048	
Братунац I	35/10	T1 10	8			938,900	63,100	941,018	1.29	0.09	1.29				0.161	
Братунац II	35/10	T1 10	4			608,100	67,200	611,802	0.83	0.09	0.84				0.210	
		T2 10	8			920,960	70,880	923,684	1.26	0.10	1.27				0.158	
		T1+T2	12			1,529,060	138,080	1,535,282	2.09	0.19	2.10				0.175	
Поточари	110/35/10	T1 35				4,299,252	435,058	4,321,208	5.89	0.60	5.92					
		T1 10				684,275	85,039	689,539	0.94	0.12	0.94					
		T1 suma	20			4,983,526	520,098	5,010,592	6.83	0.71	6.86				0.343	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			4,983,526	520,098	5,010,592	6.83	0.71	6.86				0.114	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			828,711	67,014	831,416	1.14	0.09	1.14				0.431	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			267,125	146,869	304,838	0.37	0.20	0.42				0.642	
	10/35	10	0.65			207,456	145,416	253,345	0.28	0.20	0.35				0.534	
Остало		Сасе				1,534,848	829,437	1,744,627	2.10	1.14	2.39					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		4,561,854	2,766,896	5,335,375	6.25	3.79	7.31					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-5

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА МАЈ 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	МЈ. МЈЕС.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	Т1 35	20			4,869,528	1,027,785	4,976,810	6.67	1.41	6.82				0.341	
		Т2 35				5,092,618	1,165,265	5,224,232	6.98	1.60	7.16					
		Т2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т2 suma	20			5,092,618	1,165,265	5,224,232	6.98	1.60	7.16				0.358	
		Т3 10	20			4,993,982	657,626	5,037,096	6.84	0.90	6.90				0.345	
		Т1+Т2+Т3	60			14,956,128	2,850,676	15,225,377	20.49	3.91	20.86				0.348	
Бијељина 2	110/20	Т1+Т2 20	25			66,600	23,400	70,591	0.09	0.03	0.10				0.004	
Бијељина 3	110/35/10	Т1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Т2 35				3,399,500	945,846	3,528,629	4.66	1.30	4.83					
		Т2 10				1,711,486	219,490	1,725,502	2.34	0.30	2.36					
		Т2 suma	20			5,110,985	1,165,335	5,242,154	7.00	1.60	7.18				0.359	
		Т1+Т2	60			5,110,985	1,165,335	5,242,154	7.00	1.60	7.18				0.120	
Бијељина II	35/10	Т1 10	8			1,684,160	248,800	1,702,438	2.31	0.34	2.33				0.292	
		Т2 10	8			1,633,040	178,440	1,642,760	2.24	0.24	2.25				0.281	
		Т1+Т2	16			3,317,200	427,240	3,344,600	4.54	0.59	4.58				0.286	
Бијељина III	35/10	Т1 10	8			1,318,700	261,600	1,344,397	1.81	0.36	1.84				0.230	
		Т2 10	8			1,451,100	236,600	1,470,262	1.99	0.32	2.01				0.252	
		Т1+Т2	16			2,769,800	498,200	2,814,249	3.79	0.68	3.86				0.241	
Остојићево	35/10	Т1 10	4			1,812,040	627,380	1,917,575	2.48	0.86	2.63				0.657	
		Т2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		Т1+Т2	12			1,812,040	627,380	1,917,575	2.48	0.86	2.63				0.219	
Чађавица	35/10	Т1 35	8			1,609,230	532,980	1,695,196	2.20	0.73	2.32				0.290	
Јања	110/35/10	Т1 10	20			2,222,515	482,172	2,274,217	3.04	0.66	3.12				0.156	
Дворови	35/10	Т1 35	8			1,555,260	305,340	1,584,950	2.13	0.42	2.17				0.271	
Пелагићево	35/10	Т1 10	4			1,239,512	374,993	1,294,994	1.70	0.51	1.77				0.443	
		Т2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		Т1+Т2	8			1,239,512	374,993	1,294,994	1.70	0.51	1.77				0.222	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		595,216	190,426	624,936	0.82	0.26	0.86					
ТЕ Угљевик	110/35	Т1 35		Модран		3,324,202	1,417,164	3,613,679	4.55	1.94	4.95					
Лопаре	110/35/10	Т1 10	8			1,044,114	181,638	1,059,795	1.43	0.25	1.45				0.181	
Модран	35/10	Т1 10	8			1,829,280	638,810	1,937,613	2.51	0.88	2.65				0.332	
		Т2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,497,520	593,980	1,611,018	2.05	0.81	2.21				0.276	
		Т1+Т2	16			3,326,800	1,232,790	3,547,868	4.56	1.69	4.86				0.304	
Прибој	35/10		2.5			426,195	164,535	456,852	0.58	0.23	0.63				0.250	
Беглук Поље	110/35	Т1 35	16			4,517,518	1,180,127	4,669,118	6.19	1.62	6.40				0.400	

Цапарде	35/10		2.5			534,187	127,103	549,100	0.73	0.17	0.75				0.301	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,460,540	394,270	1,512,821	2.00	0.54	2.07				0.259	
		T2 10	4			940,710	68,825	943,224	1.29	0.09	1.29				0.323	
		T1+T2	12			2,401,250	463,095	2,445,498	3.29	0.63	3.35				0.279	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,347,830	881,320	1,610,395	1.85	1.21	2.21				0.276	
		T2 10	8			1,346,000	175,790	1,357,431	1.84	0.24	1.86				0.232	
		T1+T2	16			2,693,830	1,057,110	2,893,821	3.69	1.45	3.96				0.248	
Каменица	35/10	T1 35	4			474,100	12,400	474,262	0.65	0.02	0.65				0.162	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,366,890	562,674	1,478,171	1.87	0.77	2.02				0.253	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,056,000	271,000	1,090,219	1.45	0.37	1.49				0.187	
Власеница	110/35/10	T1 35				2,482,355	308,815	2,501,491	3.40	0.42	3.43					
		T1 10				1,112,493	486,154	1,214,078	1.52	0.67	1.66					
		T1 suma	20			3,594,848	794,969	3,681,699	4.92	1.09	5.04				0.252	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			464,650	120,800	480,096	0.64	0.17	0.66				0.164	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			903,455	221,020	930,097	1.24	0.30	1.27				0.319	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			682,955	64,838	686,026	0.94	0.09	0.94				0.235	
Душаново	35/10	T1	1.6			556,720	113,800	568,232	0.76	0.16	0.78				0.486	
Кравице	35/10	T1	8			274,100	0	274,100	0.38	0.00	0.38				0.047	
Братунац I	35/10	T1 10	8			911,300	58,000	913,144	1.25	0.08	1.25				0.156	
Братунац II	35/10	T1 10	4			1,451,700	144,950	1,458,919	1.99	0.20	2.00				0.500	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,451,700	144,950	1,458,919	1.99	0.20	2.00				0.167	
Поточари	110/35/10	T1 35				4,649,142	289,002	4,658,116	6.37	0.40	6.38					
		T1 10				668,454	65,682	671,673	0.92	0.09	0.92					
		T1 suma	20			5,317,596	354,684	5,329,412	7.28	0.49	7.30				0.365	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			5,317,596	354,684	5,329,412	7.28	0.49	7.30				0.122	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			575,937	27,216	576,580	0.79	0.04	0.79				0.299	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			247,677	154,980	292,169	0.34	0.21	0.40				0.616	
	10/35	10	0.65			248,234	144,368	287,163	0.34	0.20	0.39				0.605	
Остало		Сасе				1,467,081	491,463	1,547,211	2.01	0.67	2.12					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		5,560,060	3,409,560	6,522,221	7.62	4.67	8.93					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-6

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ЈУНИ 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			5,497,562	1,174,970	5,621,721	7.53	1.61	7.70				0.385	
		T2 35				1,993,256	682,469	2,106,854	2.73	0.93	2.89					
		T2 10				3,515,139	543,262	3,556,872	4.82	0.74	4.87					
		T2 suma	20			5,508,395	1,225,732	5,643,122	7.55	1.68	7.73				0.387	
		T3 10	20			1,204,570	174,103	1,217,087	1.65	0.24	1.67				0.083	
		T1+T2+T3	60			12,210,526	2,574,804	12,479,045	16.73	3.53	17.09				0.285	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			71,280	24,600	75,406	0.10	0.03	0.10				0.004	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				5,614,409	1,431,774	5,794,097	7.69	1.96	7.94					
		T2 10				1,803,050	234,823	1,818,277	2.47	0.32	2.49					
		T2 suma	20			7,417,459	1,666,598	7,602,384	10.16	2.28	10.41				0.521	
		T1+T2	60			7,417,459	1,666,598	7,602,384	10.16	2.28	10.41				0.174	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			1,658,090	251,170	1,677,006	2.27	0.34	2.30				0.287	
		T2 10	8			1,608,830	178,900	1,618,746	2.20	0.25	2.22				0.277	
		T1+T2	16			3,266,920	430,070	3,295,106	4.48	0.59	4.51				0.282	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			1,359,600	276,100	1,387,351	1.86	0.38	1.90				0.238	
		T2 10	8			1,496,400	260,100	1,518,837	2.05	0.36	2.08				0.260	
		T1+T2	16			2,856,000	536,200	2,905,899	3.91	0.73	3.98				0.249	
Остојићево	35/10	T1 10	4			1,703,010	646,910	1,821,740	2.33	0.89	2.50				0.624	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,703,010	646,910	1,821,740	2.33	0.89	2.50				0.208	
Чађавица	35/10	T1 35	8			1,263,990	543,270	1,375,795	1.73	0.74	1.88				0.236	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,136,780	507,742	2,196,276	2.93	0.70	3.01				0.150	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,519,350	336,840	1,556,241	2.08	0.46	2.13				0.266	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,188,326	407,232	1,256,167	1.63	0.56	1.72				0.430	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,188,326	407,232	1,256,167	1.63	0.56	1.72				0.215	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		599,254	215,847	636,942	0.82	0.30	0.87					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,219,384	1,471,652	3,539,801	4.41	2.02	4.85					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,002,774	217,748	1,026,143	1.37	0.30	1.41				0.176	
Модран	35/10	T1 10	8			1,770,030	672,520	1,893,486	2.42	0.92	2.59				0.324	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,449,550	618,830	1,576,117	1.99	0.85	2.16				0.270	
		T1+T2	16			3,219,580	1,291,350	3,468,902	4.41	1.77	4.75				0.297	
Прибој	35/10		2.5			410,340	171,255	444,643	0.56	0.23	0.61				0.244	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,295,439	983,428	4,406,577	5.88	1.35	6.04				0.377	

Цапарде	35/10		2.5			531,825	135,713	548,868	0.73	0.19	0.75				0.301	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,393,670	430,440	1,458,628	1.91	0.59	2.00				0.250	
		T2 10	4			901,735	97,360	906,976	1.24	0.13	1.24				0.311	
		T1+T2	12			2,295,405	527,800	2,355,304	3.14	0.72	3.23				0.269	
Каракај	35/10	T1 10	8			907,520	1,046,650	1,385,305	1.24	1.43	1.90				0.237	
		T2 10	8			1,362,460	164,620	1,372,369	1.87	0.23	1.88				0.235	
		T1+T2	16			2,269,980	1,211,270	2,572,933	3.11	1.66	3.52				0.220	
Каменица	35/10	T1 35	4			418,600	21,600	419,157	0.57	0.03	0.57				0.144	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,268,547	503,769	1,364,916	1.74	0.69	1.87				0.234	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,020,000	250,000	1,050,190	1.40	0.34	1.44				0.180	
Власеница	110/35/10	T1 35				1,947,929	267,792	1,966,250	2.67	0.37	2.69					
		T1 10				1,230,155	440,672	1,306,703	1.69	0.60	1.79					
		T1 suma	20			3,178,084	708,464	3,256,092	4.35	0.97	4.46				0.223	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			858,230	220,935	886,212	1.18	0.30	1.21				0.303	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			659,768	83,720	665,058	0.90	0.11	0.91				0.228	
Душаново	35/10	T1	1.6			635,880	138,760	650,844	0.87	0.19	0.89				0.557	
Кравице	35/10	T1	8			249,800	0	249,800	0.34	0.00	0.34				0.043	
Братунац I	35/10	T1 10	8			781,800	41,500	782,901	1.07	0.06	1.07				0.134	
Братунац II	35/10	T1 10	4			1,535,600	189,150	1,547,206	2.10	0.26	2.12				0.530	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,535,600	189,150	1,547,206	2.10	0.26	2.12				0.177	
Поточари	110/35/10	T1 35				4,675,476	376,986	4,690,650	6.40	0.52	6.43					
		T1 10				756,871	152,185	772,020	1.04	0.21	1.06					
		T1 suma	20			5,432,348	529,172	5,458,060	7.44	0.72	7.48				0.374	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			5,432,348	529,172	5,458,060	7.44	0.72	7.48				0.125	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			469,152	110,970	482,097	0.64	0.15	0.66				0.250	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			215,054	141,719	257,551	0.29	0.19	0.35				0.543	
	10/35	10	0.65			224,092	140,283	264,379	0.31	0.19	0.36				0.557	
Остало		Сасе				1,513,869	536,949	1,606,273	2.07	0.74	2.20					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		6,309,380	4,353,360	7,665,508	8.64	5.96	10.50					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-7

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ЈУЛИ 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			5,987,898	1,452,704	6,161,597	8.20	1.99	8.44				0.422	
		T2 35				825,353	586,093	1,012,281	1.13	0.80	1.39					
		T2 10				5,179,181	867,510	5,251,332	7.09	1.19	7.19					
		T2 suma	20			6,004,534	1,453,604	6,177,976	8.23	1.99	8.46				0.423	
		T3 10	20			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2+T3	60			11,992,432	2,906,308	12,339,573	16.43	3.98	16.90				0.282	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			63,720	21,000	67,091	0.09	0.03	0.09				0.004	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				6,969,071	1,878,856	7,217,898	9.55	2.57	9.89					
		T2 10				1,821,744	320,177	1,849,666	2.50	0.44	2.53					
		T2 suma	20			8,790,815	2,199,033	9,061,687	12.04	3.01	12.41				0.621	
		T1+T2	60			8,790,815	2,199,033	9,061,687	12.04	3.01	12.41				0.207	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			816,990	1,312,530	1,546,030	1.12	1.80	2.12				0.265	
		T2 10	8			935,440	857,050	1,268,693	1.28	1.17	1.74				0.217	
		T1+T2	16			1,752,430	2,169,580	2,788,922	2.40	2.97	3.82				0.239	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			1,330,300	318,100	1,367,803	1.82	0.44	1.87				0.234	
		T2 10	8			1,463,400	297,000	1,493,234	2.00	0.41	2.05				0.256	
		T1+T2	16			2,793,700	615,100	2,860,613	3.83	0.84	3.92				0.245	
Остојићево	35/10	T1 10	4			1,868,810	742,060	2,010,747	2.56	1.02	2.75				0.689	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,868,810	742,060	2,010,747	2.56	1.02	2.75				0.230	
Чађавица	35/10	T1 35	8			1,575,630	721,560	1,732,991	2.16	0.99	2.37				0.297	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,265,850	628,658	2,351,443	3.10	0.86	3.22				0.161	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,665,090	435,120	1,721,004	2.28	0.60	2.36				0.295	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,316,434	470,014	1,397,824	1.80	0.64	1.91				0.479	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,316,434	470,014	1,397,824	1.80	0.64	1.91				0.239	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		512,487	211,974	554,595	0.70	0.29	0.76					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,336,088	1,659,210	3,725,917	4.57	2.27	5.10					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,117,380	270,038	1,149,547	1.53	0.37	1.57				0.197	
Модран	35/10	T1 10	8			1,861,610	779,220	2,018,112	2.55	1.07	2.76				0.346	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,524,930	709,440	1,681,879	2.09	0.97	2.30				0.288	
		T1+T2	16			3,386,540	1,488,660	3,699,292	4.64	2.04	5.07				0.317	
Прибој	35/10		2.5			416,220	192,990	458,786	0.57	0.26	0.63				0.251	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,966,546	1,282,493	5,129,461	6.80	1.76	7.03				0.439	

Цапарде	35/10		2.5			569,572	159,967	591,610	0.78	0.22	0.81				0.324	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,446,640	511,270	1,534,329	1.98	0.70	2.10				0.263	
		T2 10	4			938,285	143,060	949,128	1.29	0.20	1.30				0.325	
		T1+T2	12			2,384,925	654,330	2,473,058	3.27	0.90	3.39				0.282	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,049,870	1,132,750	1,544,458	1.44	1.55	2.12				0.264	
		T2 10	8			1,509,460	244,470	1,529,129	2.07	0.33	2.09				0.262	
		T1+T2	16			2,559,330	1,377,220	2,906,356	3.51	1.89	3.98				0.249	
Каменица	35/10	T1 35	4			471,100	50,800	473,831	0.65	0.07	0.65				0.162	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,353,881	548,699	1,460,843	1.85	0.75	2.00				0.250	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,102,000	322,700	1,148,277	1.51	0.44	1.57				0.197	
Власеница	110/35/10	T1 35				1,771,329	333,726	1,802,493	2.43	0.46	2.47					
		T1 10				1,547,440	571,398	1,649,566	2.12	0.78	2.26					
		T1 suma	20			3,318,769	905,124	3,439,982	4.55	1.24	4.71				0.236	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			913,475	193,220	933,687	1.25	0.26	1.28				0.320	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			681,800	161,123	700,580	0.93	0.22	0.96				0.240	
Душаново	35/10	T1	1.6			526,720	112,460	538,592	0.72	0.15	0.74				0.461	
Кравице	35/10	T1	8			299,100	0	299,100	0.41	0.00	0.41				0.051	
Братунац I	35/10	T1 10	8			877,900	24,900	878,253	1.20	0.03	1.20				0.150	
Братунац II	35/10	T1 10	4			1,615,600	227,250	1,631,504	2.21	0.31	2.23				0.559	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,615,600	227,250	1,631,504	2.21	0.31	2.23				0.186	
Поточари	110/35/10	T1 35				4,959,623	487,410	4,983,516	6.79	0.67	6.83					
		T1 10				898,885	241,658	930,803	1.23	0.33	1.28					
		T1 suma	20			5,858,508	729,068	5,903,699	8.03	1.00	8.09				0.404	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			5,858,508	729,068	5,903,699	8.03	1.00	8.09				0.135	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			273,969	65,637	281,722	0.38	0.09	0.39				0.146	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			176,741	106,503	206,350	0.24	0.15	0.28				0.435	
	10/35	10	0.65			154,136	67,724	168,358	0.21	0.09	0.23				0.355	
Остало		Сасе				1,562,652	518,952	1,646,570	2.14	0.71	2.26					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		6,611,660	4,027,760	7,741,892	9.06	5.52	10.61					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-8

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА АВГУСТ 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			6,241,903	1,596,193	6,442,762	8.55	2.19	8.83				0.441	
		T2 35				768,040	610,845	981,334	1.05	0.84	1.34					
		T2 10				5,314,541	984,251	5,404,914	7.28	1.35	7.40					
		T2 suma	20			6,082,581	1,595,096	6,288,253	8.33	2.19	8.61				0.431	
		T3 10	20			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2+T3	60			12,324,484	3,191,290	12,730,955	16.88	4.37	17.44				0.291	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			53,280	19,560	56,757	0.07	0.03	0.08				0.003	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				73,447	20,546	76,267	0.10	0.03	0.10					
		T1 10				17,335	2,831	17,565	0.02	0.00	0.02					
		T1 suma	40			90,782	23,377	93,744	0.12	0.03	0.13				0.003	
		T2 35				7,035,921	2,069,466	7,333,954	9.64	2.83	10.05					
		T2 10				2,028,629	381,540	2,064,197	2.78	0.52	2.83					
		T2 suma	20			9,064,550	2,451,006	9,390,074	12.42	3.36	12.86				0.643	
		T1+T2	60			9,155,332	2,474,383	9,483,811	12.54	3.39	12.99				0.217	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			1,744,410	347,870	1,778,758	2.39	0.48	2.44				0.305	
		T2 10	8			1,692,480	267,760	1,713,530	2.32	0.37	2.35				0.293	
		T1+T2	16			3,436,890	615,630	3,491,592	4.71	0.84	4.78				0.299	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			1,327,500	336,500	1,369,485	1.82	0.46	1.88				0.235	
		T2 10	8			1,460,600	320,600	1,495,372	2.00	0.44	2.05				0.256	
		T1+T2	16			2,788,100	657,100	2,864,486	3.82	0.90	3.92				0.245	
Остојићево	35/10	T1 10	4			1,933,080	785,230	2,086,477	2.65	1.08	2.86				0.715	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,933,080	785,230	2,086,477	2.65	1.08	2.86				0.238	
Чађавица	35/10	T1 35	8			1,495,200	754,740	1,674,890	2.05	1.03	2.29				0.287	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,405,342	718,390	2,510,330	3.29	0.98	3.44				0.172	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,722,420	493,500	1,791,723	2.36	0.68	2.45				0.307	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,391,942	524,594	1,487,515	1.91	0.72	2.04				0.509	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,391,942	524,594	1,487,515	1.91	0.72	2.04				0.255	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		669,376	288,894	729,057	0.92	0.40	1.00					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,546,298	1,820,658	3,986,355	4.86	2.49	5.46					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,050,450	297,360	1,091,727	1.44	0.41	1.50				0.187	
Модран	35/10	T1 10	8			1,947,280	852,640	2,125,769	2.67	1.17	2.91				0.364	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,595,650	769,030	1,771,301	2.19	1.05	2.43				0.303	
		T1+T2	16			3,542,930	1,621,670	3,896,430	4.85	2.22	5.34				0.334	
Прибој	35/10		2.5			425,040	206,325	472,471	0.58	0.28	0.65				0.259	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,244,898	1,229,890	4,419,478	5.81	1.68	6.05				0.378	

Цапарде	35/10		2.5			590,835	179,655	617,545	0.81	0.25	0.85				0.338	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,485,370	558,820	1,587,011	2.03	0.77	2.17				0.272	
		T2 10	4			965,565	170,495	980,502	1.32	0.23	1.34				0.336	
		T1+T2	12			2,450,935	729,315	2,557,143	3.36	1.00	3.50				0.292	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,013,050	1,111,500	1,503,896	1.39	1.52	2.06				0.258	
		T2 10	8			1,583,920	258,890	1,604,938	2.17	0.35	2.20				0.275	
		T1+T2	16			2,596,970	1,370,390	2,936,362	3.56	1.88	4.02				0.251	
Каменица	35/10	T1 35	4			505,400	81,300	511,897	0.69	0.11	0.70				0.175	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,449,053	554,883	1,551,660	1.99	0.76	2.13				0.266	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,125,000	325,300	1,171,087	1.54	0.45	1.60				0.201	
Власеница	110/35/10	T1 35				2,827,560	710,524	2,915,465	3.87	0.97	3.99					
		T1 10				1,521,446	480,394	1,595,486	2.08	0.66	2.19					
		T1 suma	20			4,349,006	1,190,918	4,509,117	5.96	1.63	6.18				0.309	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			111,510	34,245	116,650	0.15	0.05	0.16				0.040	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			939,755	210,770	963,101	1.29	0.29	1.32				0.330	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			679,578	185,728	704,500	0.93	0.25	0.97				0.241	
Душаново	35/10	T1	1.6			533,180	133,920	549,741	0.73	0.18	0.75				0.471	
Кравице	35/10	T1	8			313,800	0	313,800	0.43	0.00	0.43				0.054	
Братунац I	35/10	T1 10	8			901,800	14,300	901,913	1.24	0.02	1.24				0.154	
Братунац II	35/10	T1 10	4			1,644,400	255,750	1,664,169	2.25	0.35	2.28				0.570	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,644,400	255,750	1,664,169	2.25	0.35	2.28				0.190	
Поточари	110/35/10	T1 35				4,971,565	540,151	5,000,822	6.81	0.74	6.85					
		T1 10				807,644	132,854	818,498	1.11	0.18	1.12					
		T1 suma	20			5,779,210	673,005	5,818,264	7.92	0.92	7.97				0.399	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			5,779,210	673,005	5,818,264	7.92	0.92	7.97				0.133	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			169,803	35,829	173,542	0.23	0.05	0.24				0.090	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			119,110	73,165	139,787	0.16	0.10	0.19				0.295	
	10/35	10	0.65			119,519	100,799	156,350	0.16	0.14	0.21				0.330	
Остало		Сасе				1,561,350	553,182	1,656,449	2.14	0.76	2.27					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		6,886,440	4,006,640	7,967,196	9.43	5.49	10.91					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-9

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА СЕПТЕМБАР 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			5,830,266	1,202,172	5,952,917	7.99	1.65	8.15				0.408	
		T2 35				866,642	538,910	1,020,536	1.19	0.74	1.40					
		T2 10				4,903,886	668,398	4,949,228	6.72	0.92	6.78					
		T2 suma	20			5,770,528	1,207,309	5,895,472	7.90	1.65	8.08				0.404	
		T3 10	20			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2+T3	60			11,600,795	2,409,480	11,848,377	15.89	3.30	16.23				0.271	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			49,320	21,000	53,605	0.07	0.03	0.07				0.003	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				6,740,860	1,597,621	6,927,596	9.23	2.19	9.49					
		T2 10				1,809,917	231,408	1,824,650	2.48	0.32	2.50					
		T2 suma	20			8,550,777	1,829,029	8,744,206	11.71	2.51	11.98				0.599	
		T1+T2	60			8,550,777	1,829,029	8,744,206	11.71	2.51	11.98				0.200	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			1,673,540	242,860	1,691,070	2.29	0.33	2.32				0.290	
		T2 10	8			1,624,610	169,090	1,633,386	2.23	0.23	2.24				0.280	
		T1+T2	16			3,298,150	411,950	3,323,777	4.52	0.56	4.55				0.285	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			1,276,300	243,600	1,299,339	1.75	0.33	1.78				0.222	
		T2 10	8			1,403,800	221,700	1,421,199	1.92	0.30	1.95				0.243	
		T1+T2	16			2,680,100	465,300	2,720,191	3.67	0.64	3.73				0.233	
Остојићево	35/10	T1 10	4			1,775,090	647,360	1,889,450	2.43	0.89	2.59				0.647	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,775,090	647,360	1,889,450	2.43	0.89	2.59				0.216	
Чађавица	35/10	T1 35	8			14,072,730	687,540	14,089,515	19.28	0.94	19.30				2.413	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,208,984	514,536	2,268,118	3.03	0.70	3.11				0.155	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,615,110	352,170	1,653,059	2.21	0.48	2.26				0.283	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,272,883	432,401	1,344,322	1.74	0.59	1.84				0.460	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,272,883	432,401	1,344,322	1.74	0.59	1.84				0.230	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		582,774	230,349	626,647	0.80	0.32	0.86					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,290,196	1,519,196	3,623,996	4.51	2.08	4.96					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			948,325	194,902	968,146	1.30	0.27	1.33				0.166	
Модран	35/10	T1 10	8			1,803,690	694,060	1,932,619	2.47	0.95	2.65				0.331	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,476,720	637,510	1,608,453	2.02	0.87	2.20				0.275	
		T1+T2	16			3,280,410	1,331,570	3,540,363	4.49	1.82	4.85				0.303	
Прибој	35/10		2.5			389,760	161,385	421,851	0.53	0.22	0.58				0.231	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,975,179	1,342,765	5,153,196	6.82	1.84	7.06				0.441	

Цапарде	35/10		2.5			537,127	126,683	551,864	0.74	0.17	0.76				0.302	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,448,440	416,740	1,507,200	1.98	0.57	2.06				0.258	
		T2 10	4			936,705	90,050	941,024	1.28	0.12	1.29				0.322	
		T1+T2	12			2,385,145	506,790	2,438,391	3.27	0.69	3.34				0.278	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,483,720	300,290	1,513,803	2.03	0.41	2.07				0.259	
		T2 10	8			1,488,440	204,130	1,502,372	2.04	0.28	2.06				0.257	
		T1+T2	16			2,972,160	504,420	3,014,660	4.07	0.69	4.13				0.258	
Каменица	35/10	T1 35	4			447,500	13,600	447,707	0.61	0.02	0.61				0.153	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,288,077	495,285	1,380,018	1.76	0.68	1.89				0.236	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,027,000	256,000	1,058,426	1.41	0.35	1.45				0.181	
Власеница	110/35/10	T1 35				3,064,179	643,593	3,131,039	4.20	0.88	4.29					
		T1 10				1,675,301	503,661	1,749,373	2.29	0.69	2.40					
		T1 suma	20			4,739,480	1,147,254	4,876,358	6.49	1.57	6.68				0.334	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,294,290	362,445	1,344,081	1.77	0.50	1.84				0.460	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			949,445	203,410	970,990	1.30	0.28	1.33				0.333	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			675,920	130,463	688,395	0.93	0.18	0.94				0.236	
Душаново	35/10	T1	1.6			372,300	72,860	379,362	0.51	0.10	0.52				0.325	
Кравице	35/10	T1	8			265,400	0	265,400	0.36	0.00	0.36				0.045	
Братунац I	35/10	T1 10	8			842,100	49,700	843,565	1.15	0.07	1.16				0.144	
Братунац II	35/10	T1 10	4			1,565,250	221,400	1,580,831	2.14	0.30	2.17				0.541	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,565,250	221,400	1,580,831	2.14	0.30	2.17				0.180	
Поточари	110/35/10	T1 35				4,509,512	376,765	4,525,224	6.18	0.52	6.20					
		T1 10				699,024	92,958	705,178	0.96	0.13	0.97					
		T1 suma	20			5,208,536	469,723	5,229,674	7.13	0.64	7.16				0.358	
		T2 35				80,094	4,880	80,243	0.11	0.01	0.11					
		T2 10				12,627	1,122	12,677	0.02	0.00	0.02					
		T2 suma	40			92,721	6,002	92,915	0.13	0.01	0.13				0.003	
		T1+T2	60			5,301,257	475,726	5,322,560	7.26	0.65	7.29				0.122	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			57,618	26,136	63,269	0.08	0.04	0.09				0.033	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			115,137	69,596	134,537	0.16	0.10	0.18				0.284	
	10/35	10	0.65			103,797	64,019	121,952	0.14	0.09	0.17				0.257	
Остало		Сасе				1,582,833	543,165	1,673,436	2.17	0.74	2.29					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		7,355,920	4,251,720	8,496,275	10.08	5.82	11.64					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-10

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ОКТОБАР 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			4,336,360	820,784	4,413,355	5.94	1.12	6.05				0.302	
		T2 35				3,451,535	823,547	3,548,425	4.73	1.13	4.86					
		T2 10				956,992	90,074	961,222	1.31	0.12	1.32					
		T2 suma	20			4,408,527	913,621	4,502,201	6.04	1.25	6.17				0.308	
		T3 10	20			4,646,059	569,011	4,680,773	6.36	0.78	6.41				0.321	
		T1+T2+T3	60			13,390,946	2,303,416	13,587,610	18.34	3.16	18.61				0.310	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			56,880	18,240	59,733	0.08	0.02	0.08				0.003	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				7,665,650	1,538,004	7,818,417	10.50	2.11	10.71					
		T2 10				2,124,317	201,461	2,133,848	2.91	0.28	2.92					
		T2 suma	20			9,789,966	1,739,464	9,943,298	13.41	2.38	13.62				0.681	
		T1+T2	60			9,789,966	1,739,464	9,943,298	13.41	2.38	13.62				0.227	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			1,939,130	207,890	1,950,242	2.66	0.28	2.67				0.334	
		T2 10	8			1,892,780	134,600	1,897,560	2.59	0.18	2.60				0.325	
		T1+T2	16			3,831,910	342,490	3,847,185	5.25	0.47	5.27				0.329	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			1,583,200	224,700	1,599,066	2.17	0.31	2.19				0.274	
		T2 10	8			1,741,700	193,200	1,752,383	2.39	0.26	2.40				0.300	
		T1+T2	16			3,324,900	417,900	3,351,060	4.55	0.57	4.59				0.287	
Остојићево	35/10	T1 10	4			1,976,990	631,490	2,075,396	2.71	0.87	2.84				0.711	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,976,990	631,490	2,075,396	2.71	0.87	2.84				0.237	
Чаћавица	35/10	T1 35	8			1,587,390	657,300	1,718,095	2.17	0.90	2.35				0.294	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,444,539	508,819	2,496,932	3.35	0.70	3.42				0.171	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,804,110	345,870	1,836,965	2.47	0.47	2.52				0.315	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,432,665	436,643	1,497,727	1.96	0.60	2.05				0.513	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,432,665	436,643	1,497,727	1.96	0.60	2.05				0.256	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		637,982	223,098	675,865	0.87	0.31	0.93					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,596,166	1,520,358	3,904,344	4.93	2.08	5.35					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,105,007	182,675	1,120,005	1.51	0.25	1.53				0.192	
Модран	35/10	T1 10	8			1,974,280	685,330	2,089,847	2.70	0.94	2.86				0.358	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,615,520	633,060	1,735,128	2.21	0.87	2.38				0.297	
		T1+T2	16			3,589,800	1,318,390	3,824,241	4.92	1.81	5.24				0.327	
Прибој	35/10		2.5			416,640	155,400	444,677	0.57	0.21	0.61				0.244	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			6,465,570	1,861,679	6,728,258	8.86	2.55	9.22				0.576	

Цапарде	35/10		4			573,143	138,390	589,614	0.79	0.19	0.81				0.202	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,708,390	403,280	1,755,344	2.34	0.55	2.40				0.301	
		T2 10	4			1,104,300	66,400	1,106,294	1.51	0.09	1.52				0.379	
		T1+T2	12			2,812,690	469,680	2,851,635	3.85	0.64	3.91				0.326	
Каракај	35/10	T1 10	8			1,630,680	373,000	1,672,796	2.23	0.51	2.29				0.286	
		T2 10	8			1,636,120	272,980	1,658,736	2.24	0.37	2.27				0.284	
		T1+T2	16			3,266,800	645,980	3,330,056	4.48	0.88	4.56				0.285	
Каменица	35/10	T1 35	4			483,600	3,900	483,616	0.66	0.01	0.66				0.166	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,409,961	544,152	1,511,321	1.93	0.75	2.07				0.259	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,120,000	271,000	1,152,320	1.53	0.37	1.58				0.197	
Власеница	110/35/10	T1 35				3,355,546	731,690	3,434,394	4.60	1.00	4.70					
		T1 10				1,790,926	556,618	1,875,431	2.45	0.76	2.57					
		T1 suma	20			5,146,472	1,288,308	5,305,272	7.05	1.76	7.27				0.363	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,482,855	417,225	1,540,434	2.03	0.57	2.11				0.528	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,056,440	262,300	1,088,516	1.45	0.36	1.49				0.373	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			739,778	134,925	751,981	1.01	0.18	1.03				0.258	
Душаново	35/10	T1	1.6			369,100	51,940	372,737	0.51	0.07	0.51				0.319	
Кравице	35/10	T1	8			298,800	0	298,800	0.41	0.00	0.41				0.051	
Братунац I	35/10	T1 10	8			899,900	87,900	904,183	1.23	0.12	1.24				0.155	
Братунац II	35/10	T1 10	4			1,695,250	174,450	1,704,202	2.32	0.24	2.33				0.584	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,695,250	174,450	1,704,202	2.32	0.24	2.33				0.195	
Поточари	110/35/10	T1 35				5,153,534	314,462	5,163,120	7.06	0.43	7.07					
		T1 10				733,999	87,419	739,187	1.01	0.12	1.01					
		T1 suma	20			5,887,534	401,881	5,901,234	8.07	0.55	8.08				0.404	
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	60			5,887,534	401,881	5,901,234	8.07	0.55	8.08				0.135	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-					
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			160,623	26,244	162,753	0.22	0.04	0.22				0.084	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			139,558	84,670	163,234	0.19	0.12	0.22				0.344	
	10/35	10	0.65			127,031	77,146	148,622	0.17	0.11	0.20				0.313	
Остало		Сасе				1,602,258	559,020	1,696,978	2.19	0.77	2.32					
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Зворник 0,4														
		Скелани														
		Бирач		Потрошња		7,292,340	4,052,840	8,342,885	9.99	5.55	11.43					
		Бирач		Производ.												

ТАБЕЛА 19-11

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА НОВЕМБАР 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			4,186,039	735,714	4,250,200	5.73	1.01	5.82				0.291	
		T2 35				4,382,330	814,377	4,457,357	6.00	1.12	6.11					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	20			4,382,330	814,377	4,457,357	6.00	1.12	6.11				0.305	
		T3 10	20			6,258,523	701,935	6,297,764	8.57	0.96	8.63				0.431	
		T1+T2+T3	60			14,826,893	2,252,026	14,996,945	20.31	3.08	20.54				0.342	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			64,800	15,480	66,623	0.09	0.02	0.09				0.004	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				7,881,818	1,324,691	7,992,363	10.80	1.81	10.95					
		T2 10				2,238,211	167,071	2,244,438	3.07	0.23	3.07					
		T2 suma	20			10,120,029	1,491,762	10,229,386	13.86	2.04	14.01				0.701	
		T1+T2	60			10,120,029	1,491,762	10,229,386	13.86	2.04	14.01				0.234	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			2,103,620	168,820	2,110,383	2.88	0.23	2.89				0.361	
		T2 10	8			2,033,680	102,300	2,036,251	2.79	0.14	2.79				0.349	
		T1+T2	16			4,137,300	271,120	4,146,174	5.67	0.37	5.68				0.355	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			1,930,100	232,000	1,943,993	2.64	0.32	2.66				0.333	
		T2 10	8			2,123,500	201,800	2,133,067	2.91	0.28	2.92				0.365	
		T1+T2	16			4,053,600	433,800	4,076,746	5.55	0.59	5.58				0.349	
Остојићево	35/10	T1 10	4			1,981,040	544,080	2,054,396	2.71	0.75	2.81				0.704	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,981,040	544,080	2,054,396	2.71	0.75	2.81				0.235	
Чађавица	35/10	T1 35	8			1,487,640	519,540	1,575,752	2.04	0.71	2.16				0.270	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,300,040	391,111	2,333,056	3.15	0.54	3.20				0.160	
Дворови	35/10	T1 35	8			1,753,500	278,250	1,775,439	2.40	0.38	2.43				0.304	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,414,000	343,885	1,455,216	1.94	0.47	1.99				0.498	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,414,000	343,885	1,455,216	1.94	0.47	1.99				0.249	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		622,532	190,262	650,957	0.85	0.26	0.89					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,397,926	1,381,352	3,667,974	4.65	1.89	5.02					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,097,173	153,953	1,107,922	1.50	0.21	1.52				0.190	
Модран	35/10	T1 10	8			1,876,330	618,750	1,975,719	2.57	0.85	2.71				0.338	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,535,580	576,610	1,640,270	2.10	0.79	2.25				0.281	
		T1+T2	16			3,411,910	1,195,360	3,615,248	4.67	1.64	4.95				0.310	
Прибој	35/10		2.5			403,515	132,090	424,585	0.55	0.18	0.58				0.233	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			6,276,887	1,810,696	6,532,835	8.60	2.48	8.95				0.559	

Цапарде	35/10		4			533,137	112,927	544,966	0.73	0.15	0.75				0.187		
Зворник	35/10	T1 10	8			1,758,990	407,370	1,805,546	2.41	0.56	2.47				0.309		
		T2 10	4			1,138,350	72,560	1,140,660	1.56	0.10	1.56				0.391		
		T1+T2	12			2,897,340	479,930	2,936,820	3.97	0.66	4.02				0.335		
Каракај	35/10	T1 10	8			1,587,630	426,400	1,643,894	2.17	0.58	2.25				0.281		
		T2 10	8			1,592,940	325,420	1,625,840	2.18	0.45	2.23				0.278		
		T1+T2	16			3,180,570	751,820	3,268,220	4.36	1.03	4.48				0.280		
Каменица	35/10	T1 35	4			454,200	700	454,201	0.62	0.00	0.62				0.156		
Козлук	35/10	T1 35	8			1,415,127	487,032	1,496,591	1.94	0.67	2.05				0.256		
Брањево	35/10	T1 35	8			1,108,000	215,000	1,128,667	1.52	0.29	1.55				0.193		
Власеница	110/35/10	T1 35				3,296,084	627,268	3,355,240	4.52	0.86	4.60						
		T1 10				1,814,616	517,088	1,886,852	2.49	0.71	2.58						
		T1 suma	20			5,110,700	1,144,356	5,237,252	7.00	1.57	7.17				0.359		
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
Милићи	35/10	T1 35	4			1,412,495	341,135	1,453,105	1.93	0.47	1.99				0.498		
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,057,480	253,625	1,087,469	1.45	0.35	1.49				0.372		
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			732,113	106,383	739,801	1.00	0.15	1.01				0.253		
Душаново	35/10	T1	1.6			348,580	34,380	350,271	0.48	0.05	0.48				0.300		
Кравице	35/10	T1	8			280,500	0	280,500	0.38	0.00	0.38				0.048		
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,480,300	85,600	1,482,773	2.03	0.12	2.03				0.254		
Братунац II	35/10	T1 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
Поточари	110/35/10	T1 35				5,268,245	304,130	5,277,016	7.22	0.42	7.23						
		T1 10				734,566	89,114	739,951	1.01	0.12	1.01						
		T1 suma	20			6,002,810	393,245	6,015,677	8.22	0.54	8.24				0.412		
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00						
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00						
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
		T1+T2	60			6,002,810	393,245	6,015,677	8.22	0.54	8.24				0.137		
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-						
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			147,501	25,191	149,637	0.20	0.03	0.20				0.078		
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			131,847	79,411	153,915	0.18	0.11	0.21				0.324		
	10/35	10	0.65			122,430	73,851	142,979	0.17	0.10	0.20				0.301		
Остало		Сасе				1,805,580	617,904	1,908,383	2.47	0.85	2.61						
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00						
		Зворник 0,4															
		Скелани															
		Бирач		Потрошња		8,609,040	6,598,240	10,846,766	11.79	9.04	14.86						
		Бирач		Производ.													

ТАБЕЛА 19-12

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ДЕЦЕМБАР 2013. ГОД.

ТС	ПРЕН.ОДН. кВ	MJ. MJEC.	Si MVA	ИЗВОДИ	СТАЊЕ	Wa kWh	Wr kVArh	W kVAh	Ps MW	Qs MVAr	Ss MVA	Pv MW	Sv MVA	Sv/Si	Ss/Si	Ss/Sv
Бијељина 1	110/35/10	T1 35	20			5,438,992	708,873	5,484,991	7.45	0.97	7.51				0.376	
		T2 35				5,682,004	805,518	5,738,817	7.78	1.10	7.86					
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 suma	20			5,682,004	805,518	5,738,817	7.78	1.10	7.86				0.393	
		T3 10	20			7,688,268	532,776	7,706,706	10.53	0.73	10.56				0.528	
		T1+T2+T3	60			18,809,263	2,047,167	18,920,340	25.77	2.80	25.92				0.432	
Бијељина 2	110/20	T1+T2 20	25			87,240	14,400	88,420	0.12	0.02	0.12				0.005	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T2 35				9,446,791	1,213,461	9,524,408	12.94	1.66	13.05					
		T2 10				2,849,542	146,364	2,853,298	3.90	0.20	3.91					
		T2 suma	20			12,296,333	1,359,825	12,371,294	16.84	1.86	16.95				0.847	
		T1+T2	60			12,296,333	1,359,825	12,371,294	16.84	1.86	16.95				0.282	
Бијељина II	35/10	T1 10	8			2,529,640	134,950	2,533,237	3.47	0.18	3.47				0.434	
		T2 10	8			2,461,230	80,160	2,462,535	3.37	0.11	3.37				0.422	
		T1+T2	16			4,990,870	215,110	4,995,504	6.84	0.29	6.84				0.428	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			2,687,300	221,000	2,696,372	3.68	0.30	3.69				0.462	
		T2 10	8			2,957,300	175,300	2,962,491	4.05	0.24	4.06				0.507	
		T1+T2	16			5,644,600	396,300	5,658,495	7.73	0.54	7.75				0.484	
Остојићево	35/10	T1 10	4			2,311,590	467,500	2,358,390	3.17	0.64	3.23				0.808	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,311,590	467,500	2,358,390	3.17	0.64	3.23				0.269	
Чађавица	35/10	T1 35	8			1,751,190	435,960	1,804,641	2.40	0.60	2.47				0.309	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,764,354	304,061	2,781,026	3.79	0.42	3.81				0.190	
Дворови	35/10	T1 35	8			2,111,970	242,970	2,125,900	2.89	0.33	2.91				0.364	
Пелагићево	35/10	T1 10	4			1,699,911	308,818	1,727,734	2.33	0.42	2.37				0.592	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	8			1,699,911	308,818	1,727,734	2.33	0.42	2.37				0.296	
Брезово Поље	35/10			Црњелово		689,729	157,219	707,421	0.94	0.22	0.97					
ТЕ Угљевик	110/35	T1 35		Модран		3,853,528	1,323,224	4,074,383	5.28	1.81	5.58					
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,306,783	127,268	1,312,966	1.79	0.17	1.80				0.225	
Модран	35/10	T1 10	8			2,122,100	571,730	2,197,768	2.91	0.78	3.01				0.376	
		T2 10	8	Вршани												
				остало												
				сума		1,734,510	541,130	1,816,961	2.38	0.74	2.49				0.311	
		T1+T2	16			3,856,610	1,112,860	4,013,963	5.28	1.52	5.50				0.344	
Прибој	35/10		2.5			460,215	110,880	473,384	0.63	0.15	0.65				0.259	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			7,273,518	1,688,950	7,467,035	9.96	2.31	10.23				0.639	

Цапарде	35/10		4			571,568	80,903	577,265	0.78	0.11	0.79				0.198		
Зворник	35/10	T1 10	8			2,258,160	433,190	2,299,335	3.09	0.59	3.15				0.394		
		T2 10	4			1,462,230	62,180	1,463,551	2.00	0.09	2.00				0.501		
		T1+T2	12			3,720,390	495,370	3,753,224	5.10	0.68	5.14				0.428		
Каракај	35/10	T1 10	8			1,803,080	395,050	1,845,850	2.47	0.54	2.53				0.316		
		T2 10	8			1,812,140	297,540	1,836,404	2.48	0.41	2.52				0.314		
		T1+T2	16			3,615,220	692,590	3,680,964	4.95	0.95	5.04				0.315		
Каменица	35/10	T1 35	4			492,500	100	492,500	0.67	0.00	0.67				0.169		
Козлук	35/10	T1 35	8			1,681,617	442,733	1,738,921	2.30	0.61	2.38				0.298		
Брањево	35/10	T1 35	8			1,294,000	160,000	1,303,854	1.77	0.22	1.79				0.223		
Власеница	110/35/10	T1 35				3,744,392	526,980	3,781,294	5.13	0.72	5.18						
		T1 10				1,991,918	460,976	2,044,563	2.73	0.63	2.80						
		T1 suma	20			5,736,311	987,956	5,820,766	7.86	1.35	7.97				0.399		
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
Милићи	35/10	T1 35	4			1,617,120	277,295	1,640,722	2.22	0.38	2.25				0.562		
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,192,025	237,740	1,215,502	1.63	0.33	1.67				0.416		
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			805,210	66,308	807,936	1.10	0.09	1.11				0.277		
Душаново	35/10	T1	1.6			408,320	24,480	409,053	0.56	0.03	0.56				0.350		
Кравице	35/10	T1	8			316,400	0	316,400	0.43	0.00	0.43				0.054		
Братунац I	35/10	T1 10	8			2,482,000	96,100	2,483,860	3.40	0.13	3.40				0.425		
Братунац II	35/10	T1 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
Поточари	110/35/10	T1 35				6,051,844	200,606	6,055,168	8.29	0.27	8.29						
		T1 10				787,799	93,631	793,343	1.08	0.13	1.09						
		T1 suma	20			6,839,643	294,237	6,845,969	9.37	0.40	9.38				0.469		
		T2 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00						
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00						
		T2 suma	40			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
		T1+T2	60			6,839,643	294,237	6,845,969	9.37	0.40	9.38				0.156		
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000		
Сребреница	35/10	T1 10	4			-	-	-	-	-	-						
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			160,893	32,994	164,241	0.22	0.05	0.22				0.085		
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			129,364	75,776	149,924	0.18	0.10	0.21				0.316		
	10/35	10	0.65			106,163	63,851	123,885	0.15	0.09	0.17				0.261		
Остало		Сасе				2,183,769	599,382	2,264,532	2.99	0.82	3.10						
		Назда			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00						
		Зворник 0,4															
		Скелани															
		Бирач		Потрошња		9,740,940	7,846,740	12,508,287	13.34	10.75	17.13						
		Бирач		Производ.													

ТАБЕЛА 20

ПРЕГЛЕД СРЕДЊЕГ ОПТЕРЕЋЕЊАТРАНСФОРМАТОРА (MVA) ЗА ПЕРИОД I-XII 2013. ГОД.

ТРАНСФОРМАТОР	Инст. MVA	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	**I-XII 2013. g.**
Бијељина 1 Т1	20	7.07	7.40	9.39	7.77	6.82	7.70	8.44	8.83	8.15	6.05	5.82	7.51	7.58
Бијељина 1 Т2	20	7.47	7.74	9.92	8.14	7.16	7.73	8.46	8.61	8.08	6.17	6.11	7.86	7.79
Бијељина 1 Т3	20	9.64	8.64	9.42	7.79	6.90	1.67	0.00	0.00	0.00	6.41	8.63	10.56	5.80
Бијељина 2 (Т1+Т2)	25	0.14	0.13	0.13	0.11	0.10	0.10	0.09	0.08	0.07	0.08	0.09	0.12	0.10
Бијељина 3 Т1	40	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01
Бијељина 3 Т2	20	16.54	12.01	9.49	5.04	7.18	10.41	12.41	12.86	11.98	13.62	14.01	16.95	11.87
Бијељина II Т1	8	3.43	2.99	3.19	2.67	2.33	2.30	2.12	2.44	2.32	2.67	2.89	3.47	2.73
Бијељина II Т2	8	3.33	2.90	3.09	2.59	2.25	2.22	1.74	2.35	2.24	2.60	2.79	3.37	2.62
Бијељина III Т1	8	3.30	3.05	3.00	2.23	1.84	1.90	1.87	1.88	1.78	2.19	2.66	3.69	2.45
Бијељина III Т2	8	3.62	3.35	3.29	2.45	2.01	2.08	2.05	2.05	1.95	2.40	2.92	4.06	2.68
Остојићево Т1	4	3.09	2.85	3.54	3.21	2.63	2.50	2.75	2.86	2.59	2.84	2.81	3.23	2.91
Остојићево Т2	8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Чађавица Т1	8	2.37	1.92	2.20	1.74	2.32	1.88	2.37	2.29	19.30	2.35	2.16	2.47	3.62
Јања	20	3.46	3.01	3.32	3.15	3.12	3.01	3.22	3.44	3.11	3.42	3.20	3.81	3.27
Дворови	8	2.83	2.45	2.64	2.35	2.17	2.13	2.36	2.45	2.26	2.52	2.43	2.91	2.46
Пелагићево Т1	4	2.23	1.93	2.10	1.86	1.77	1.72	1.91	2.04	1.84	2.05	1.99	2.37	1.99
Пелагићево Т2	4	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Лопаре	8	1.65	1.40	1.61	1.49	1.45	1.41	1.57	1.50	1.33	1.53	1.52	1.80	1.52
Модран Т1	8	2.92	2.45	2.78	2.61	2.65	2.59	2.76	2.91	2.65	2.86	2.71	3.01	2.74
Модран Т2	8	2.41	2.04	2.30	2.17	2.21	2.16	2.30	2.43	2.20	2.38	2.25	2.49	2.28
Прибој	2.5	0.65	0.53	0.59	0.60	0.63	0.61	0.63	0.65	0.58	0.61	0.58	0.65	0.61
Беглук Поље	16	9.35	8.06	8.97	5.03	6.40	6.04	7.03	6.05	7.06	9.22	8.95	10.23	7.70
Цапарде	4	0.76	0.66	0.74	0.74	0.75	0.75	0.81	0.85	0.76	0.81	0.75	0.79	0.76
Зворник Т1	8	2.71	2.57	2.71	2.37	2.07	2.00	2.10	2.17	2.06	2.40	2.47	3.15	2.40
Зворник Т2	4	1.72	1.63	1.72	1.50	1.29	1.24	1.30	1.34	1.29	1.52	1.56	2.00	1.51
Каракај Т1	8	2.29	2.04	2.21	2.04	2.21	1.90	2.12	2.06	2.07	2.29	2.25	2.53	2.17
Каракај Т2	8	2.27	2.03	2.19	2.02	1.86	1.88	2.09	2.20	2.06	2.27	2.23	2.52	2.13
Каменица	4	0.62	0.54	0.63	0.57	0.65	0.57	0.65	0.70	0.61	0.66	0.62	0.67	0.63
Козлук	8	2.11	1.81	2.04	2.02	2.02	1.87	2.00	2.13	1.89	2.07	2.05	2.38	2.03
Брањево	8	1.74	1.44	1.59	1.53	1.49	1.44	1.57	1.60	1.45	1.58	1.55	1.79	1.56
Власеница Т1	20	6.87	6.06	5.40	5.18	5.04	4.46	4.71	6.18	6.68	7.27	7.17	7.97	6.08
Милићи	4	2.03	1.85	1.95	1.84	0.66	0.00	0.00	0.16	1.84	2.11	1.99	2.25	1.39
Шековићи	4	1.37	1.17	0.90	1.25	1.27	1.21	1.28	1.32	1.33	1.49	1.49	1.67	1.31
Хан Пијесак	4	1.15	0.98	1.12	0.65	0.94	0.91	0.96	0.97	0.94	1.03	1.01	1.11	0.98
Душаново	1.6	0.48	0.42	0.48	0.49	0.78	0.89	0.74	0.75	0.52	0.51	0.48	0.56	0.59

ПРЕГЛЕД СРЕДЊЕГ ОПТЕРЕЋЕЊАТРАНСФОРМАТОРА (MVA) ЗА ПЕРИОД I-XII 2013. ГОД. (наставак)

ТРАНСФОРМАТОР	Инст. MVA	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	**I-XII 2013. g.**
Кравице	8	0.00	0.32	0.38	0.39	0.38	0.34	0.41	0.43	0.36	0.41	0.38	0.43	0.35
Братунац I	8	0.00	1.30	1.40	1.29	1.25	1.07	1.20	1.24	1.16	1.24	2.03	3.40	1.38
Братунац II T1	4	0.00	0.00	0.00	0.84	2.00	2.12	2.23	2.28	2.17	2.33	0.00	0.00	1.16
Братунац II T2	8	0.00	2.07	2.19	1.27	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.46
Поточари T1	20	8.44	7.72	5.87	6.86	7.30	7.48	8.09	7.97	7.16	8.08	8.24	9.38	7.72
Поточари T2	40	0.00	0.00	2.45	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.21
ХЕ "Тишча"	2.64	0.44	0.46	1.26	1.14	0.79	0.66	0.39	0.24	0.09	0.22	0.20	0.22	0.51
ХЕ "Залуковик" G1	0.65	0.30	0.25	0.47	0.42	0.40	0.35	0.28	0.19	0.18	0.22	0.21	0.21	0.29
ХЕ "Залуковик" G2	0.65	0.25	0.25	0.48	0.35	0.39	0.36	0.23	0.21	0.17	0.20	0.20	0.17	0.27

ТАБЕЛА 21

ПРОИЗВОДЊА МАЛИХ ХИДРОЕЛЕКТРАНА У 2012. ГОДИНИ

Назив	S_{inst}	W_{akt}	W_{reakt}	P_{sr}	S_{sr}	Степен искориш.	cosφ
	MVA	MWh	MVArh	MW	MVA	%	
МХЕ Залуковик - Г1	0.65	2,200.948	1,284.093	0.251	0.291	44.75	0.86
МХЕ Залуковик - Г2	0.65	2,050.704	1,202.745	0.234	0.271	41.75	0.86
Укупно МХЕ Залуковик	1.30	4,251.652	2,486.838	0.485	0.562	43.25	0.86
Укупно МХЕ Тишча	2x1,32	4,410.855	517.185	0.504	0.507	19.20	0.99
Укупно МХЕ	3.94	8,662.507	3,004.023	0.989	1.047	26.56	0.94

ТАБЕЛА 22

ПРЕГЛЕД ПЛАНИРАНИХ И ОСТВАРЕНИХ ВЕЛИЧИНА (ПРЕУЗЕТА И РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА И ГУБИЦИ)
ПО РАДНИМ ЈЕДИНИЦАМА ЗА 2013.год

		PJ Бијељина			PJ Угљевик			Зворник			PJ Власеница			PJ Братунац			PJ ЗЕДП		
ОПИС		План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
	Бруто потрошња	359.71	348.86	96.98	80.55	77.57	96.30	110.92	110.16	99.32	69.06	67.23	97.34	71.63	72.49	101.19	691.87	676.31	97.75
Губици	GWh	48.87	32.11	65.71	9.72	7.36	75.77	15.77	11.14	70.65	8.28	6.53	78.85	7.17	4.04	56.31	89.81	61.18	68.13
	%	13.59	9.20		12.07	9.49		14.22	10.11		11.99	9.71		10.01	5.57		12.98	9.05	
Реализација	Нето потрошња	310.84	316.75	101.90	70.83	70.20	99.12	95.15	99.02	104.07	60.78	60.70	99.86	64.46	68.45	106.19	602.06	615.12	102.17
	Средњи напон (1+2)	57.12	63.13	110.53	19.56	19.95	101.97	11.88	16.19	136.28	19.92	20.76	104.20	29.52	33.22	112.54	138.00	153.25	111.05
	1. 35 kV	1.80	0.96	53.19	16.80	17.47	103.98	0.00	0.00		1.44	1.35	93.72	15.96	18.75	117.51	36.00	38.53	107.03
	2. 10 kV	55.32	62.17	112.39	2.76	2.48	89.75	11.88	16.19	136.28	18.48	19.41	105.02	13.56	14.47	106.69	102.00	114.72	112.47
	Ниски напон (3+4+5)	253.72	253.62	99.96	51.27	50.26	98.03	83.27	82.83	99.47	40.86	39.94	97.75	34.94	35.23	100.82	464.06	461.88	99.53
	3. Домаћинства	199.61	199.38	99.88	42.13	41.41	98.29	64.87	65.25	100.59	31.74	31.39	98.91	26.91	26.34	97.90	365.26	363.78	99.59
	4. 0,4 kV ост. потрошња *	47.15	47.78	101.33	7.45	7.51	100.86	17.22	16.54	96.07	7.70	7.24	93.99	6.72	7.66	114.01	86.24	86.73	100.57
	5. JP	6.96	6.46	92.86	1.69	1.34	79.05	1.18	1.04	87.74	1.42	1.31	92.24	1.31	1.22	93.17	12.56	11.36	90.48

ТАБЕЛА 22

ПРЕГЛЕД РЕБАЛАНСИРАНИХ И ОСТВАРЕНИХ ВЕЛИЧИНА (ПРЕУЗЕТА И РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА И ГУБИЦИ) ПО РАДНИМ ЈЕДИНИЦАМА ЗА 2013.год

		PJ Бијељина			PJ Угљевик			Зворник			PJ Власеница			PJ Братунац			PJ ЗЕДП		
	ОПИС	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
	Бруто потрошња	359.18	348.86	97.13	76.93	77.57	100.83	108.59	110.16	101.45	67.27	67.23	99.93	70.76	72.49	102.44	682.74	676.31	99.06
Губици	GWh	42.84	32.11	74.96	8.32	7.36	88.57	13.72	11.14	81.24	7.21	6.53	90.56	5.91	4.04	68.35	77.99	61.18	78.45
	%	11.93	9.20		10.81	9.49		12.63	10.11		10.72	9.71		8.35	5.57		11.42	9.05	
Реализација	Нето потрошња	316.34	316.75	100.13	68.61	70.20	102.32	94.88	99.02	104.37	60.06	60.70	101.05	64.85	68.45	105.54	604.75	615.12	101.72
	Средњи напон (1+2)	57.75	63.13	109.32	18.57	19.95	107.40	12.69	16.19	127.59	20.03	20.76	103.61	30.03	33.22	110.62	139.08	153.25	110.19
	1. 35 kV	1.71	0.96	55.94	15.91	17.47	109.81	0.00	0.00		1.28	1.35	105.49	16.50	18.75	113.65	35.40	38.53	108.84
	2. 10 kV	56.04	62.17	110.95	2.66	2.48	93.03	12.69	16.19	127.59	18.75	19.41	103.49	13.53	14.47	106.93	103.67	114.72	110.65
	Ниски напон (3+4+5)	258.59	253.62	98.08	50.04	50.26	100.43	82.19	82.83	100.79	40.03	39.94	99.77	34.82	35.23	101.16	465.67	461.88	99.18
	3. Домаћинства	204.28	199.38	97.60	41.12	41.41	100.71	64.14	65.25	101.73	31.05	31.39	101.10	26.32	26.34	100.07	366.92	363.78	99.14
	4. 0,4 kV ост. потрошња*	47.40	47.78	100.80	7.26	7.51	103.50	16.85	16.54	98.16	7.55	7.24	95.88	7.19	7.66	106.59	86.25	86.73	100.56
	5. JP	6.91	6.46	93.53	1.66	1.34	80.24	1.19	1.04	87.10	1.43	1.31	91.53	1.31	1.22	93.14	12.50	11.36	90.88

III ПОГОНСКА МЈЕРЕЊА И ИСПИТИВАЊА

Измјеном систематизације, од 1. марта 2011. године 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:

- редовно одржавање и погонска спремност ТС 35/10 kV/ kV и пратећих система,
- погонска мјерења, мјерења отпора уземљења UI методом, термографска снимања и
- учешће у пословима кандидованим кроз програм POWER IV.

Редовни и стални послови на прорачуну подешења заштита уредно су обављани. Проблеме представља нефункционисање ДМС софтвера за радну јединицу Зворник.

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.

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, послије радног времена. За отклањање кварова, као и планиране послове у току календарске 2013. године Служба је била ангажована укупно 958 сати ван радног времена.

ГОДИШЊИ РЕМОНТНИ РАДОВИ

У протеклом периоду обављен је ремонт 23 електроенергетска објекта. Испитивања и погонска мјерења, као и отклањање испитивањима и ревизијом уочених недостатака на преостала 2 ЕЕО (ТС Душаново и ТС Братунац II), која нису обухваћена првим пројектом реконструкције, биће обављена у 2014. години током радова на реконструкцији ових објеката.

Ремонт МХЕ Залуковик није обављен у протеклој години због немогућности усаглашавања термина са Извођачем радова на реконструкцији овог објекта, који има неизвршене обавезе по претходном уговору, као и отклањање кварова насталих у гарантном року.

Ремонти су били организовани у складу са терминским планом ремоната направљеним у Техничком сектору Предузећа, уз измјене које су последица уважавања процјене Извођача радова да ће реконструкцију ЕЕО, према уговору ERS-P4-02-A/10-EIB, завршити до краја јула 2013. године.

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

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

Сам ток ремонта се одвијао по унапријед одређеном терминском плану, уз прилагођења према терминским плановима Електропреноса.

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 и потрошног материјала (АКУ батерије и лужина).

Дио опреме је ипак остао у нефункционалном стању због нереализованих планова набавке из претходних година (управљање са лок.управљачког мјеста у ТС Кравица и ТС Зелени Јадар).

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

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

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.

У периоду од 01.01. до 31.12. 2013. обављено је мјерење отпора уземљења UI методом, напона корака и напона додира на 11 ТС 35/10 kV/kV, које се налазе на подручју PJ Братунац и PJ Зворник.

У 2013. години 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 15 потенцијалних мјеста квара на 9 ЕЕО, од којих је 11 (73,3%) лоцирано на проводним изолаторима.

ПРИПРЕМА ЗА РЕАЛИЗАЦИЈУ И ИЗВОЂЕЊЕ ПОСЛОВА КРОЗ POWER IV

У дијелу припреме документације за пријаву у програм кредитирања електродистрибутивних предузећа, као и учешће у реализацији одобрених пројеката, Служба је била ангажовано на праћењу извођења радова за двије ставке предложене кроз кредит EIB, и то:

- реконструкција ТС Цапарде са прикључним 35 kV далеководом ,
- реконструкција трансформаторских станица 35/10 kV/kV.

У претходном периоду радници Службе су били ангажовани на пословима ревизије шема дјеловања, надзора и комишинга приликом реконструкције, припреме за пуштање и пуштања у погон реконструисаних ћелија у: ТС 35/10 kV/kV Остојићево, ТС 35/10 kV/kV Прибој, ТС 35/10 kV/kV Козлук, ТС 35/10 kV/kV Хан Пијесак, ТС 35/10 kV/kV Шековићи, ТС 35/10 kV/kV Пелагићево, ТС 35/10 kV/kV Бијељина II, ТС 35/10 kV/kV Зворник, ТС 35/10 kV/kV Каракај, ТС 35/10 kV/kV Модран, ТС 35/10 kV/kV Милићи и ТС 35/10 kV/kV Братунац II.

IV СЛУЖБА ЗА МЈЕРЕЊА

Рад Службе за мјерења током 2013. године можемо посматрати кроз сљедеће послове:

- послови на прорачуну мјесечног задужења електричном енергијом Предузећа,
- контроле уговорних купаца, осталих купаца са мјерним трансформаторима и мјеста размјене енергије са сусједним системима,
- контролу потрошача из категорије домаћинста, као и из категорије остале потрошње са мјерењем на 0,4 kV,
- мјерења на кабловској техници,
- мјерење квалитета напона,
- послови сервиса и баждарења мјерних уређаја и
- реализација послова из кредита „EIB“.

Током 2013. године је највећи дио времена проведен у раду на повезивању и подешавању опреме потребне за омогућавање несметане комуникације са мјерним мјестима и обезбјеђивање даљинског очитавања бројила. Треба напоменути да ће због све већег броја купаца са индиректним и полуиндиректним мјерењем потрошње уведеним у систем даљинског очитања потреба за контролама бити све мања.

Вршене су и контроле мјерних мјеста у трафо станицама 35/10 kV/kV након реконструкције истих, а таквих контрола је било значајан број. Поред тога, вршене су и контроле контролних мјерења електричне енергије на трафо подручјима са повећаним дистрибутивним губицима.

Треба напоменути и да су радници Службе за мјерења, на захјев директора, а у циљу проналажења неовлаштене потрошње електричне енергије вршили контролу потрошача из категорије домаћинства на подручју Предузећа.

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

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

ПОСЛОВИ НА ПРОРАЧУНУ МЈЕСЕЧНОГ ЗАДУЖЕЊА ЕЛЕКТРИЧНОМ ЕНЕРГИЈОМ

Служба за мјерења је током 2013. године радила прорачун укупно набављене електричне енергије за Предузеће, мјесечно задужење електричном енергијом радних јединица, као и праћење стања мјерења на мјестима задужења.

КОНТРОЛА МЈЕРЕЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Радници Службе за мјерења су током 2013. године у редовним контролама мјерних мјеста, сходно Правилнику о испоруци електричне енергије, контролисали 118% потрошача од укупно планираних за тај период. Контролисано је 256 обрачунских мјерних мјеста, од чега су 4 оквалификована као неисправна. Ако се томе дода број контролних мјерних мјеста која су контролисана (135 контрола), долази се до броја од 391 контроле, што представља 118% од укупно планираних током 2013. године.

Преглед контролисаних мјерних мјеста

У сљедећој табели приказан је број контрола мјерних мјеста током 2013. године (уговорни купци, остали купци са мјерним трансформаторима и мјеста размјене енергије са сусједним системима).

Радна јединица	план контрола	контроли-сано	проценат остварења по плану	нетачна мјерења	проценат нетачних мјерења	пломбирано са ПВЦ пломбама	проценат мјеста са ПВЦ пломбама
Бијељина	170	148	87%	2	1%	37	29%
Зворник	48	107	223%	5	2%	17	43%
Братунац	32	32	100%	1	4%	2	8%
Угљевик	36	40	111%	0	0%	9	33%
Власеница	46	64	139%	1	0%	7	18%
УКУПНО:	**332**	**391**	**118%**	**9**	**3%**	**72**	**22%**

Број извршених контрола купаца из категорије *домаћинства*, као и из категорије *остала потрошња* са мјерењем на 0,4 kV по радним јединицама је дат у сљедећој табели:

Радна јединица	Контролисано	Нетачна мјерења	Проценат нетачних мјерења
Бијељина	287	34	12%
Зворник	70	8	11%
Братунац	51	3	6%
Угљевик	45	3	7%
Власеница	43	5	12%
УКУПНО:	**496**	**53**	**11%**

МЈЕРЕЊА НА КАБЛОВСКОЈ ТЕХНИЦИ

У свом раду Служба за мјерења 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 2013. години утврђивање квара обављено је на 42 мјеста, од којих је 7 обављено наручиоцима ван Предузећа.

Пробна испитивања на новим кабловима при пуштању у рад обављена су на 28 мјеста, од којих је 10 обављено наручиоцима ван Предузећа, док је утврђивање трасе кабла обављено на 9 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 току 2013. године обављено је 9 мјерења квалитета напона, од којих је једно мјерење обављено наручиоцима ван Предузећа.

ПОСЛОВИ СЕРВИСА И БАЖДАРЕЊА МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

Одјељење баждарнице, заједно са пословном зградом и припадајућом опремом, оформљена је у првој половини 2000-те године када је почела са пробним а затим, у седмом мјесецу, и активним радом на баждарењу мјерила.

У одјељењу баждарнице је запослено 10 радних извршилаца, распоређени према усвојеној организационој шеми са извршеном обуком за рад на сервисирању и баждарењу предвиђених мјерила. Организациона шема је попуњена тако да се сви послови нормално одвијају.

Опрема за сервисирање и баждарење са довођењем у класу тачности и верификацију мјерила састоји се из следећих засебних уређаја, и то:

- Уређај КМС-024, производ «Микроелектроника» за баждарење и овјеру директних бројила класе 2 индукциона и електронска.
- Уређај МТС-1, производ «Енел» Београд, за баждарење и овјеру полуиндиректних и индиректних бројила класе 1 и 2, индукциона и електронска.
- Уређај САВП-60, производ «Микроелектроника» за баждарење и овјеру свих врста уклопних сатова.
- Уређај,са припадајућом опремом, за прање и фарбање бројила типа:КСФ 1209, производ «Алфатерм» Чачак, инсталирани и пуштени у рад крајем 2007.године.

Током 2013. године, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности, радили су без већих застоја уз сљедеће неопходне провјере:

- Извршено је обавезно годишње испитивање и овјера Еталона на испитним столовима КМС-024 и МТС-1, у баждарници Електропреноса у Рамићима и добијена Увјерења о исправности истих;
- Извршено је покретање захтјева за обавезно годишње испитивање тачности рада и овјере испитних столова КМС-024, МТС-1 и САВП-60 од стране «Републичког завода за стандардизацију и метрологију» Бања Лука-одјељење у Бијељини.
- Извршено је покретање захтјева за понуду и уговарање, а затим и испитивање са добијањем увјерења о верификацији помоћних уређаја и инструмената у Баждарници од стране «Републичког завода за стандардизацију и метрологију» Бања Лука-одјељење у Бијељини.

У одјељењу баждарнице, током 2013. године, извршено је баждарење и овјера бројила (632 комада) која су допремљена из централног магацина (истекао жиг баждарења и први преглед).

С обзиром да је баждарница континуирано радила у 2012. години, то исту сматрамо адекватном за успоредбу са остварењем Плана рада одјељења баждарнице у 2013. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01.2013. године до 31.12.2013. године ће се поредити са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2013. године и оствареним резултатима за исти период 2012. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по радним јединицама за 2013. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I-XII 2013. као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2012. године, може се видјети из сљедеће табеле.

Ред. Бр.	РАДНА ЈЕДИНИЦА	*Реализација плана баждарења бројила за период 01.01.до 31.12.2013.*			*Реализација плана баждарења бројила у 2013. у односу на исти период 2012*		
		План. (ком)	Реализац. у баждар.	Индекс% 4/3	Реализац. у 2012.	Реализац. у 2013.	Индекс% 7/6
1	2	3	4	5	6	7	8
1	PJ Бијељина	3945	4476	113.46	3239	4476	138.19
2	PJ Угљевик	1140	952	83.51	678	952	140.41
3	PJ Зворник	1813	1702	93.88	1357	1702	125.42
4	PJ Братунац	1032	1160	112.40	598	1160	193.98
5	PJ Власеница	1374	1445	105.17	659	1445	219.27
6	**УКУПНО PJ**	**9304**	**9735**	**104.63**	**6531**	**9735**	**149.06**
7	Физичка Лица	129	13	10.08	67	13	19.40
8	Правна Лица		305		120	305	254.17
9	**УКУПНО 7 + 8**	**129**	**318**	246.51	**187**	**318**	**170.05**
10							
11	**УКУПНО ЗЕДП**	**9433**	**10053**	**106.57**	**6718**	**10053**	**149.64**
12	Real.мјер.гарнит.у PJ	133	109	81.95	121	109	90.08
13	Реал.укл.сатова у PJ	199	93	46.73	49	93	189.80
14	Отпис мјерила				558	885	158.60
15	Сервис у гар.року				128	72	56.25

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I-XII 2013. године се види да је план доставе мјерила на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, остварен са **106,57%**, или посматрано по PJ-ма, види се да најбоље остварење има **PJ Бијељина** са **113,46%**, **PJ Братунац** са **112,40%** и **PJ Власеница** са **105,17%**, а затим слиједе: **PJ Зворник** са **93,88%** и **PJ Угљевик** са **83,51%**.

Од укупно достављених мјерила на баждарење у периоду I-XII 2013. године (9735 комада), радници одјељења баждарнице су у 100% износу извршили сервис и баждарење достављених мјерила. Од 9735 комада достављених мјерила на баждарење, одјељење баждарнице је дало приједлог за отпис за 885 комада по свим типовима, из чега се може констатовати да је баждарница у својој лабораторији овјерила 8850 комада мјерила.

У наведеном периоду је извршен сервис мјерила у гарантном року, производ „Микроелектроника“ и „Енел“, за 72 комада преко сервиса у Бањалуци и Бијељини уз сву потребну пропратну документацију.

Реализација плана баждарења бројила у периоду I-XII 2013. године у односу на исти период 2012. године (са бројилима замјењених у PJ-четвороцифрена) је знатно повећана и то за **3204** комада. Слична реализација се одражава по свим радним јединицама, што се детаљније види из приложене табеле у колони 8.

РЕАЛИЗАЦИЈА ПОСЛОВА ИЗ КРЕДИТА EIB

У оквиру реализације послова из кредита „EIB“ извршено је сљедеће:

Кредит EIB и властита средства

- сва набављена бројила из кредита „EIB“ су баждарена и издата по радним јединицама,

- уградња бројила
  - уградња набављених трофазних бројила произвођача SAGEM (директна), MIKROELEKTRONIKA (директна), ISKRA (директна) и RUDNAP (директна) је у потпуности извршена,

- монофазна бројила, за трафо подручја по EIB-у, на којима су постављена бројила произвођача ISKRA су набављена из властитих средстава, и извршена је њихова уградња. Монофазна и недостајућа трофазна бројила произвођача SAGEM још увијек нису набављена. Када се то изврши, обавиће се замјена бројила и биће омогућено даљинско очитавање свих потрошача са тих трафо подручја,

- повезивање и подешавање бројила и комуникационе опреме, као и увезивање истих у постојећи AMM систем даљинског очитавања.

V УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ

Оперативно управљање

Одјељење диспечерских послова је у 2013. години обрадило укупно 2850 искључења расклопне опреме у СН/СН трафостаницама на територији Предузећа. У односу на исти период претходне године, забиљежен је пад оствареног броја искључења средњенапонских прекидача снаге за 437 искључења, односно за 13,3%.

У Табели бр. 1 дат је преглед броја искључења средњенапонске расклопне опреме по радним јединицама предузећа. Искључења су подјељена према врсти искључења на планирана (планирано искључење прекидача снаге) и непланирана (искључење прекидача снаге изазвано дејством уређаја релејне заштите).

Табела бр.1

	Планирана искључења 35 kV			**Непланирана искључења 35 kV**			**Планирана искључења 10 kV**			**Непланирана искључења 10 kV**		
	2013	**2012**	**2011**	**2013**	**2012**	**2011**	**2013**	**2012**	**2011**	**2013**	**2012**	**2011**
Бијељина	**30**	70	41	**10**	17	18	**314**	394	389	**277**	311	246
Угљевик	**37**	51	11	**34**	27	15	**315**	247	197	**258**	255	171
Зворник	**67**	120	82	**50**	51	34	**185**	188	173	**131**	185	152
Братунац	**46**	40	45	**20**	26	25	**109**	148	93	**129**	166	102
Власеница	**57**	79	55	**67**	105	95	**258**	318	269	**416**	489	352
ЗЕДП Електро-Бијељина	**277**	360	234	**181**	226	187	**1181**	1295	1121	**1211**	1406	1023

Упоређујући остверене резултате у односу на претходну годину уочавамо смањење броја искључења у свим категоријама.

Укупно је забиљежено 1392 непланираних искључења, односно искључења чији је узрок била прорада заштитних уређаја.

Од 1458 евидентираних планираних искључења, само се за 657 искључења може рећи да су била унапријед планирана (благовремено поднијети Захтјеви за искључење у складу са Процедуром о управљању дистрибутивном мрежом). Преостала планирана искључења су последица поступака опслуживања кварова и поремећаја на дистрибутивној мрежи и радова који су последица лошег планирања редовног одржавања. Ако се ова чињеница узме у обзир, долазимо до сазнања да је само 23,1% искључења имало стварни карактер планираних искључења, а да су сва остала искључења вршена због испада или хитних интервенција на мрежи.

Уклопна стања СН дистрибутивне мреже

Одјељење диспечерских послова је и у 2013. години управљало мрежом на основу расположивих података о техничким карактеристикама дистрибутивне мреже и података о мјереним величинама. С обзиром на чињеницу да се ради о скупу података чији је број елемената занемарљив, није могуће дати значајнију процјену оптималности имплементираних уклопних стања. Такође, из истих разлога, није могуће користити ни уграђену функцију „Оптимална конфигурација дистрибутивне мреже“ софтверске апликације ДМС. Суштински се уклопна стања дистрибутивне мреже одређују на основу инжењерских процјена и прорачуна, како у случају редовног погона, тако и у случају појаве кварова и поремећаја на дистрибутивној мрежи.

Постоје очекивања да ће након завршетка радова на реконструкцији трафостаница СН/СН и имплементирања техничке базе података, број расположивих података о техничким параметрима дистрибутивне мреже и број расположивих података о мјереним величинама бити у обиму који ће омогућити квалитетнији приступ проблематици одређивања оптималне конфигурације дистрибутивне мреже.

Организација управљања дистрибутивном мрежом

У 2013. години у ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. на снагу је ступио нови Правилник о организацији и начину управљања дистрибутивном мрежом. Очигледно је да увођење новог Правилника није негативно утицало на број и трајање застоја на дистрибутивној мрежи, а очигледно је да се бар привремено пронашло рјешење проблема везаног за организацију рада ван редовног радног времена и да су бар дјелимично усаглашене жеље радника и могућности Предузећа.

Нажалост, мора се истаћи да већина пословница још увијек није предала управљање дистрибутивном мрежом средњег напона диспечерском центру у Бијељини. Управљање дистрибутивном мрежом ових пословница је и даље у надлежности управника и техничких руководилаца пословница, односно главних дежурних радника пословница. Разлози за издавање сагласности за управљање овом мрежом пословницама, налазе се у чињеници да већина пословница не располаже тачним и прецизним једнополним шемама мреже којом управљају. Изузев РЈ Зворник, чије једнополне шеме могу послужити у сврху управљања дистрибутивном мрежом средњег напона, све остале радне јединице имају мањкаве једнополне шеме које нису у потпуности адекватне за управљање дистрибутивном мрежом. Нису ријетки случајеви да уклопно стање мреже на терену, као и структура мреже нису у складу са стањем на једнополним шемама које су достављене диспечерском центру.

Служба управљања ДС је кроз свакодневне активности уочила да након реконструкције трафостаница 35/10 kV постоји објективан проблем око степена обучености уклопничара који обављају погонске манипулације. Уклопничари најчешће имају проблем око реализације налога за укључење и уземљење извода (проблематика око скидања механичких и електричних блокада). Уочљиво је да уклопничари нису обучени да у диспечерски центар исправно пренесу стања сигналних уређаја након њихове појаве, временске записе насталих догађаја и друге за управљање мрежом битне податке. Ова проблематика доприноси непотребном продужавању времена застоја, механичком оштећењу расклопне опреме, додатном ангажовању радника на отклањању насталих кварова, угрожава ефикасност управљања дистрибутивном мрежом из диспечерског центра и ремети прописане процедуре за управљање дистрибутивном мрежом, а тиме и безбједност радника. Служба управљања ДС је у више наврата указивала на ову проблематику и апеловала на спровођењу суштинских обука уклопничара за рад и руковање у реконструисаним трафостаницама. Такође, уочено је да није дошло до очекиваног помака у квалитету података који се достављају у диспечерски центар (профили оптерећења, листе аларма и листе догађаја). С обзиром на могућности које су реконструкцијом објеката постале доступне, није објашњиво да ови подаци леже неискориштени у меморијама електронских уређаја.

Структура кварова у СН дистрибутивној мрежи

Служба управљања ДС, у складу са својим ограниченим ресурсима покушава да пружи техничке податке који би се могли користити у наредном периоду за стручне техничке анализе поузданости, како појединачних елемената дистрибутивне мреже, тако и дистрибутивног система у целини. У овом дијелу извјештаја, на основу података којима располаже Служба, приказан је број кварова на дистрибутивној мрежи разврстан по елементима дистрибутивне мреже на начин који је нешто другачији од конвенцијалних начина приказивања. Разлог за ову неконвецијалност лежи у недостатку техничких база података, прије свега података из области експлоатације.

Табела 2

ТИП КВАРА	УКУПНО 2013. година	УКУПНО 2012. година	УКУПНО 2011. година
пролазни квар	624	786	537
ВН осигурач	232	169	176
одводник пренапона	22	31	30
изолатор	52	56	52
трафо растављач	25	16	20
пробој/оштећење кабла	12	25	24
пуцање ужета	56	52	59
носач изолатора	16	30	44
трансформатор	25	47	33
прекидач снаге	13	13	16
стабло/растиње	104	141	98
стуб	83	140	113
сплет	10	12	1
конзола	5	2	0
струјни мост	29	37	29
трафостаница	1	0	0
кабловска завршница	9	13	18
СМТ	0	2	1
линијски растављач	12	9	6
НН кабал	8	1	10
релеј	1	3	2
НН блок	10	7	3
дотезање ужета	3	5	10
искључни кругови	0	0	0
грађевинска конструкција	0	1	0
струјна веза	33	33	15
растављач снаге	0	2	3
кабловска спојница	2	0	1
НМТ	2	4	1
сабирнички растављач	1	1	1
НН прекидач	22	5	2
УКУПНО	***1412***	***1643***	***1305***

Уочљиво је да је број евидентираних кварова у 2013. години за 231 кварова или 14,1 % мањи у односу на 2012. годину. Учешће пролазних кварова (кварова који нису захтјевали интервенцију екипа за отклањање кварова - већином нису урачунати кварови који су превазиђени дјеловањем АПУ уређаја, јер Диспечерски центар не располаже овим подацима) је 624 или 44.2 % од укупног броја евидентираних кварова на СН мрежи. Овај број кварова је за 162 квара мањи у односу на претходну годину и доминантно утиче на укупно смањење броја кварова. Иако, нажалост диспечерски центар нема релевантне доказе, претпоставка је да је до смањења ове категорије кварова дошло због веће имплементације АПУ уређаја у реконструисаним трафостаницама и да већи број кварова ове врсте није евидентиран јер је очишћен без интервенције радника. Искуства из Службе управљања ДС говоре да код оваквих кварова опслуживање не протиче увијек на очекиваном нивоу, тако да су времена застоја понекад непримјерено дуга, прије свега због чињенице да трафостанице СН/СН нису даљински надзиране нити се њима даљински управља. Нису ријетки случајеви када ови кварови доводе до застоја у испоруци и по неколико часова.

Такође, најчешће се дешава да ови кварови нису превазиђени дјеловањем уређаја за аутоматски поновни уклоп, иако су ови уређаји (микропроцесорски релеји) подешени на два покушаја укључења (један брзи и један спори). Очигледно је да остварени резултати о пролазним кваровима који нису елеминисани дјеловањем АПУ уређаја не одговарају теоријским анализама по којима је број пролазних кварова који се елиминише кратком и/или дугом безнапонском паузом већи од 95%. Неопходно је анализирати да ли је наша дистрибутивна мрежа из неког разлога атипична или постоје други технички или нетехнички проблеми због којих из године у годину остварујемо велики броја пролазних кварова који захтјевају интервенцију уклопничара. Смањењем броја оваквих кварова могла би се направити значајна уштеда у трајању застоја по крајњем купцу.

На енергетској опреми 10 kV напонског нивоа евидентирано је 92.7%, а на опреми 35 kV напонског нивоа евидентирано је 7.3% од укупног броја кварова. У односу на претходну годину тај однос је повећан на страну кварова 10 kV напонског нивоа што на крају повољније утиче на број и трајање застоја по крајњем купцу.

Број кварова на опреми у кабловској мрежи је 2.2 %, а у надземној мрежи 97.8%.

Евиденција кварова указује да је број кварова на носећим елементима надземне мреже (оштећење стубова) 5.9%. Број кварова изазван дејством растиња на траси далековода је 7.4%. Иако су ови проценти нешто нижи него претходне године, појава кварова који нису узроковани дејством електричне струје указује или на проблеме у пројектовању и изградњи надземне мреже или вјероватније на дугогодишње пропусте у одржавању.

Треба истаћи чињеницу да је највећи проценат од тзв. техничких кварова забиљежен на ВН осигурачима по дистрибутивним трафостаницама. За сада ова врста квара заузима доминантно мјесто у остваренoм броју кварова у износу од 16,4%. Проценат је знатно виши него претходне године, али детаљнију анализу узрока великог броја кварова ове категорије није могуће ваљано дати на основу недовољних сазнања о карактеристикама и кваровима у НН мрежи. Разлог за повећање броја ових кварова треба тражити у ступању на снагу новог Правилника о организацији и начину управљања дистрибутивном мрежом, што је довело да тога да се ови кварови евидентирају нешто ажурније.

Број кварова на елементима који служе за напонску изолацију и одвођење пренапона је 5.2% од укупног броја СН кварова и то су они кварови које претежно можемо приписати временским неприликама.

У табели бр. 3 дат је преглед броја кварова евидентираних по радним јединицама.

Табела 3

Радна јединица	Број кварова 2013	Број кварова 2012
Бијељина	**352**	**469**
Угљевик	**296**	**247**
Зворник	**177**	**242**
Братунац	**131**	**165**
Власеница	**456**	**520**

Из претходне табеле је уочљиво да је само PJ Угљевик забиљежила повећање броја кварова на дистрибутивној мрежи.

За потребе планирања редовног одржавања средњенапонских извода у табели број 4. предочени су средњенапонски изводи са највећим бројем евидентираних кварова у претходној години:

Табела 4.

Назив PJ	Назив СН извода	Број кварова у 2013. години
Бијељина	10 kV ДВ Бродац	19
	10 kV ДВ Главичице	16
	10 kV ДВ Јања 6	16
	10 kV ДВ Силос	15
	10 kV ДВ Ново Село	14
Угљевик	10 kV ДВ Корај	45
	10 kV ДВ Трнова	37
	10 kV ДВ Суво Поље	23
	10 kV ДВ Коренита	20
	10 kV ДВ Богутово Село	15
Зворник	10 kV ДВ Осмаци	15
	10 kV ДВ Узовница	14
	10 kV ДВ Шековићи	13
	10 kV ДВ Сапна	12
	10 kV ДВ Дрињача	11
Братунац	10 kV ДВ Осмаче	13
Власеница	10 kV ДВ Пјеновац	44
	10 kV ДВ Г.Залуковик	39
	10 kV ДВ Хан Пијесак	36
	10 kV ДВ ХЕ Тишча - Шековићи	27
	10 kV ДВ Пискавице	22
	35 kV Власеница - Милићи	17

Показатељи континуитета испоруке електричне енергије

С обзиром на расположиве податке о поузданости дистрибутивне мреже, те на захтјеве РЕРС-а у погледу кварталног извјештавања о квалитету испоруке електричне енергије, Служба управљања ДС квартално прорачунава параметре поузданости SAIDI и SAIFI за цјелокупну дистрибутивну мрежу предузећа. У току године је Служба управљања ДС учествовала на техничкој расправи РЕРС-а на тему увођења стандарда квалитета испоруке електричне енергије у Републици Српској. Уважавајући коментаре и сугестије који су презентовани на расправи, може се претпоставити да ће питање поузданости дистрибутивне мреже сваком годином постајати све значајнији мјеритељ квалитета пословања дистрибутивног предузећа, али и питање од којег ће

озбиљно зависити одобрени приход предузећа, као и величина трошкова предузећа који неће бити одобрени од стране РЕРС-а.

РЕРС је суштински прихватио наше сугестије и за 2014. годину није увео стандарде квалитета испоруке електричне енергије због чињенице да улазни подаци на основу којих су вршене анализе предложених рјешења стандарда нису довољно квалитетни. Међутим, РЕРС је донио одлуку да пооштри контролу улазних података из евиденција застоја, а овој чињеници треба повести рачуна у наредном периоду.

С обзиром на претходне наводе у годишњем извјештају за 2013. годину Служба управљања ДС је издвојила табелу бр. 5 у којој су наведена квартална и годишње остварења параметара поузданости.

Табела бр. 5

ГОДИНА			2013		2012	
Квартал	**Категорија прекида**	**Тип прекида**	**Трајање**	**Број прекида**	**Трајање**	**Број прекида**
I	**ДНП**	*Виша сила*	*3:05*	*1.92*	*3:37*	*1.87*
		ОТС	*0:11*	*0.14*	*0:06*	*0.09*
		ОД	*2:33*	*1.98*	*3:09*	*2.44*
		Укупно	**5:51**	**4.04**	**6:53**	**4.40**
	Краткотрајни	**Укупно**		**1.21**		**0.94**
	ДП	**Укупно**	**3:05**	**2.04**	**2:24**	**0.93**
II	**ДНП**	*Виша сила*	*1:49*	*0.86*	*1:18*	*0.80*
		ОТС	*0:05*	*0.18*	*0:19*	*0.43*
		ОД	*2:47*	*2.29*	*4:35*	*3.59*
		Укупно	**4:41**	**3.33**	**6:13**	**4.83**
	Краткотрајни	**Укупно**		**2.01**		**2.94**
	ДП	**Укупно**	**6:54**	**2.74**	**7:22**	**2.10**
III	**ДНП**	*Виша сила*	*2:32*	*1.30*	*2:22*	*1.18*
		ОТС	*0:24*	*0.16*	*0:19*	*0.59*
		ОД	*3:08*	*3.25*	*6:04*	*4.62*
		Укупно	**6:04**	**4.71**	**8:45**	**6.39**
	Краткотрајни	**Укупно**		**1.76**		**3.20**
	ДП	**Укупно**	**3:23**	**1.41**	**4:23**	**1.90**
IV	**ДНП**	*Виша сила*	*1:57*	*1.21*	*0:57*	*0.57*
		ОТС	*0:04*	*0.04*	*0:41*	*0.45*
		ОД	*1:59*	*1.78*	*5:09*	*4.55*
		Укупно	**4:02**	**3.02**	**6:48**	**5.57**
	Краткотрајни	**Укупно**		**1.50**		**2.59**
	ДП	**Укупно**	**3:49**	**1.45**	**7:02**	**3.40**
Година	**ДНП**	*Виша сила*	*9:23*	*5.29*	*8:14*	*4.42*
		ОТС	*0:44*	*0.52*	*1:25*	*1.56*
		ОД	*10:27*	*9.30*	*18:57*	*15.20*
		Укупно	**20:38**	**15.10**	**28:39**	**21.19**
	Краткотрајни	**Укупно**		**6.48**		**9.67**
	ДП	**Укупно**	**17:11**	**7.64**	**21:11**	**8.33**

- ДНП - дуготрајни непланирани прекид
- ДП - дуготрајни планирани прекид
- ОТС - одговорност треће стране
- ОД - одговорност дистрибутера

На основу података из табеле бр. 5 јасно је уочљиво да је у 2013. години дошло до осјетног поправљања параметара поузданости у скоро свим категоријама.

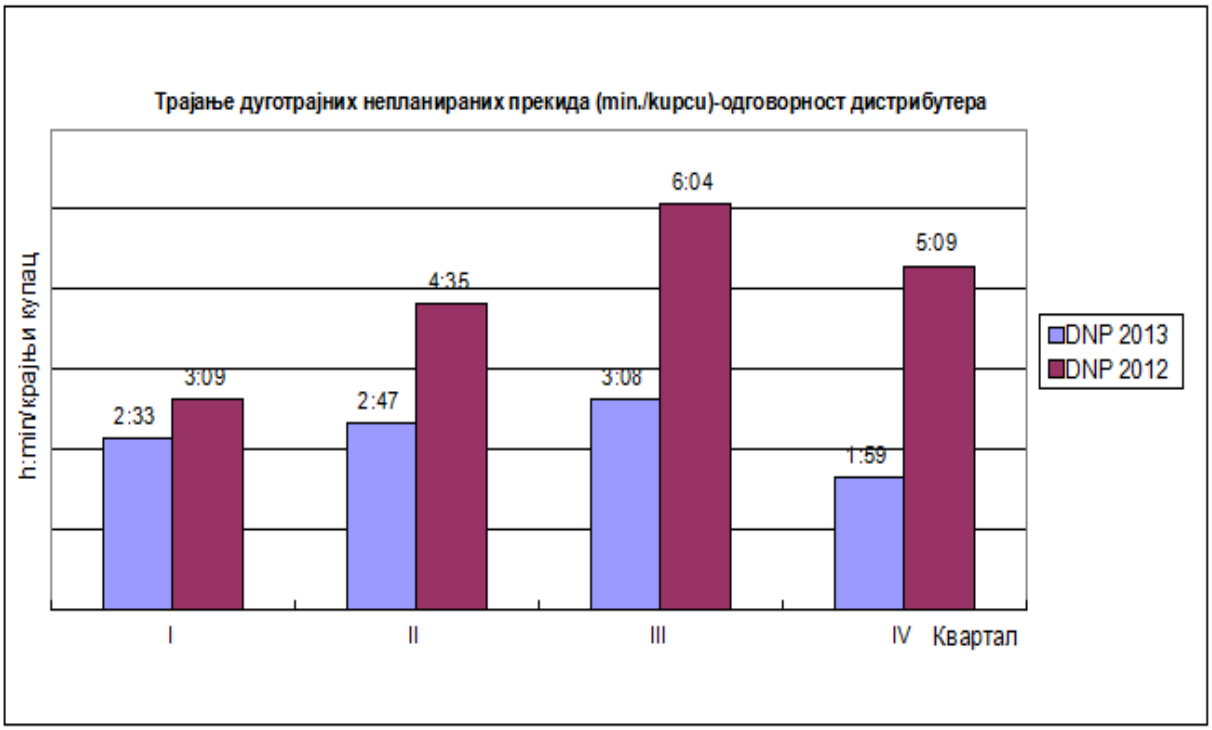
Примјетно је да је трајање дуготрајних непланираних застоја смањено за 8 сати и 1 минуту по крајњем купцу, односно да је број прекида по крајњем купцу у овој категорији смањен за 6.09 прекида.

Број краткотрајних прекида је смањен за 3.19 прекида по крајњем купцу.

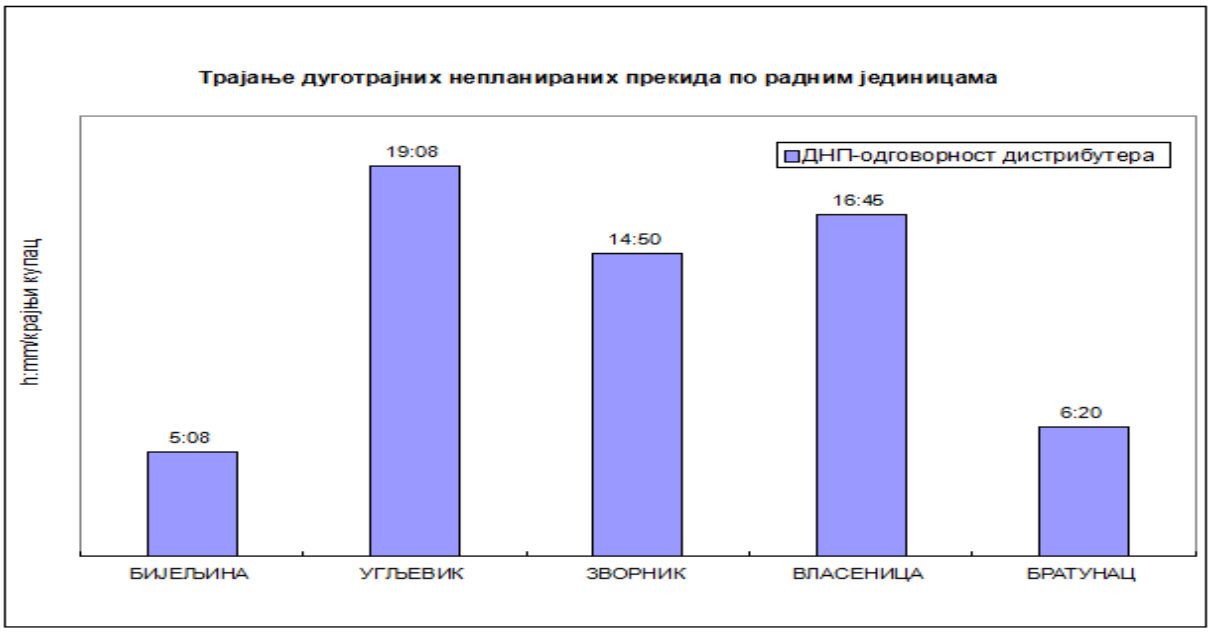
Занимљиво је да је смањено и трајање дуготрајних планираних прекида и то за 4 сата по крајњем купцу и поред чињенице да су ове године извођени опсежни радови на реконструкцији трафостаница 35/10 kV. Објашњење лежи у чињеници да на реконструисаним трафостаницама нису извођени редовни годишњи ремонти. Број дуготрајних планираних прекида по крајњем купцу је смањен за 0.69 прекида.

Анализом табеле бр. 5 долазимо до важног закључка. Наиме, врло је повољна чињеница што је у категорији дуготрајног непланираног прекида, до смањења трајања прекида, дошло у врсти прекида која се односи на одговорност дистрибутера. Остале врсте (виша сила и одговорност треће стране) нису имале веће промјене.

На следећој слици је предочен график који показује квартална остварења трајања дуготрајних непланираних прекида из категорије одговорност дистрибутера за 2013. и 2012. годину.



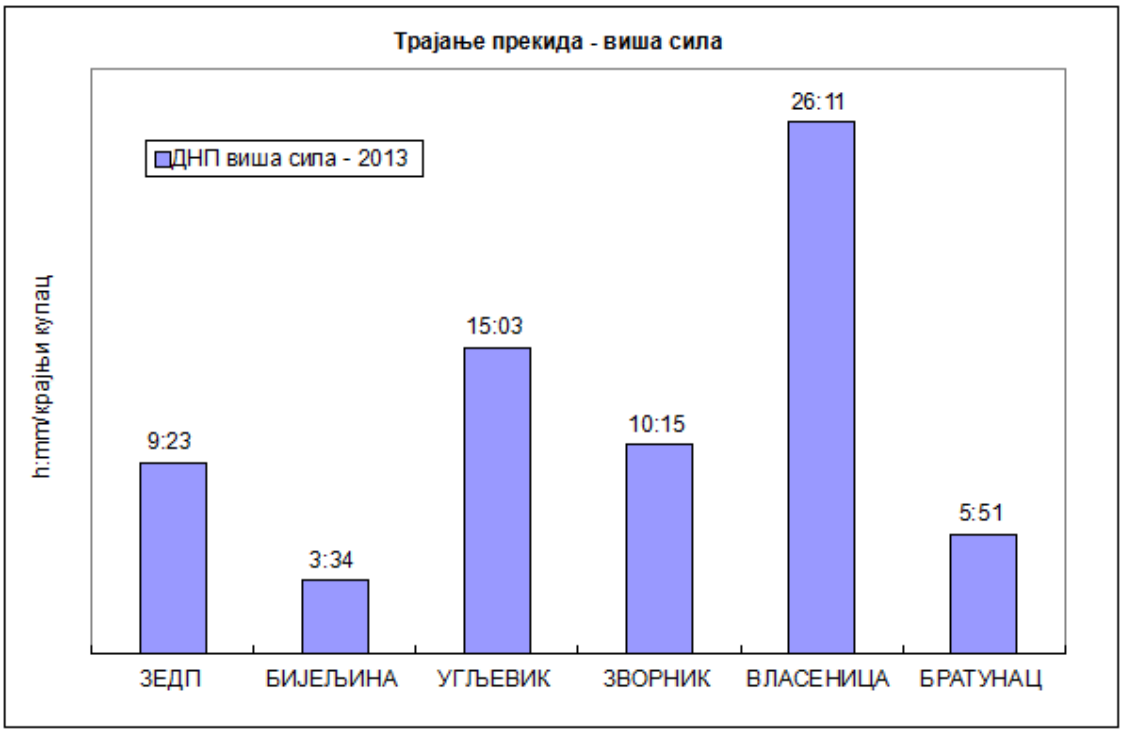
Служба управљања ДС је током 2013 године пратила показатеље квалитета испоруке електричне енергије и по радним јединицама из састава предузећа, а остварени резултати су презентовани на графику.



Јасно се намеће закључак да је PJ Бијељина остварила убједљиво најмање трајање дуготрајних непланираних прекида који су одговорност дистрибутера. У релативно добрим границама се налази и остварење PJ Братунац.

Врло је важно истаћи да PJ Бијељина има најмање трајање дуготрајних непланираних прекида, који су одговорност дистрибутера, иако број евидентираних кварова у радној јединици Бијељини прелази 350 кварова. Једино PJ Власеница има више евидентираних кварова од PJ Бијељина и тај број прелази цифру од 450 кварова. Нелогичност која се јавља у погледу односа укупног трајања прекида и броја евидентираних кварова радних јединица, произилази из чињенице да већина радних јединица, изузев радне јединице Бијељина, има праксу да кварове који се догоде у вечерњим сатима отклања наредни дан. На овај начин се добијају велика трајања непланираних прекида у испоруци електричне енергије, а тиме и много лошија остварења показатеља поузданости. Поред овог разлога, сигурно је да дистрибутивна мрежа PJ Бијељина има много веће могућности рестаурације напајања након појаве квара, за разлику од осталих радних јединица чије дистрибутивне мреже карактерише претежно радијални тип мреже.

С обзиром да је РЕРС представио озбиљну намјеру да већину прекида из категорије виша сила пребаци у категорију одговорност дистрибутера, Служба управљања ДС је припремила и извјештај о оствареним резултатима у овој категорији прекида за првих девет мјесеци 2013 године.



На основу претходног графика је уочљиво да је радна јединица Власеница остварила убједљиво највише прекида из категорије виша сила. С обзиром на конфигурацију терена које покрива ова радна јединица и према томе повезане временске околности, резултат је и очекиван. Међутим, очигледно је да би пооштравање услова категорисања непланираних прекида највише погодило PJ Власеница.

Реализација пројекта SCADA система

Крајем године Служба управљања ДС је укључена у реализацију пројекта SCADA система. Пројекат је започео још 2006. године када су започете активности на прикупљању података за израду Студије изводљивости SCADA система која је усвојена новембра 2008. године.

Иако је сада већ извјесно да ће до имплементације SCADA система доћи у наредним годинама, мора се нагласити да је за четири године од тренутка усвајања Студије изводљивости дошло до озбиљних измјена у погледу предложеног концепта. Наиме, поред познате чињенице да је ЕД Добој још од раније имао властити SCADA

систем (RC SCADA), новина је да је у претходне четири године и ЕД Електро-Крајина (електродистрибутивно предузеће које покрива скоро половину конзума Републике Српске) имплементирало сопствени SCADA систем (SCADA - DMS произвођача Пупин Београд). На основу реченог, јасно је да је концепт који се заснива на заједничком SCADA систему доведен у питање. Такође, концепт који је наведен у Студији изводљивости се заснива на телекомуникационој мрежи у којој је упитна власничка структура, што може представљати проблем у будућности.

Без обзира како ће претходна питања бити рјешена, очигледно је да ЕД Електо-Бијељина из новчаних средстава која ће бити на располагању мора да обезбједи телекомуникационе путеве до трафостаница којима ће се даљински управљати, као и минумум хардверске и софтверске опреме за релизацију SCADA система.

С обзиром да се наше предузеће опредјелило за концепт опремања трафостаница станичним SCADA системима, тренутно стање је да се у трафостаницама користе или ће се користити станични SCADA системи пет различитих произвођача. С обзиром на обавјештења добијена из Техничког сектора да за имплементиране SCADA станичне рачунаре не постоји техничка документација остаје да се утврди степен конфигурисаности станичних рачунара за комуникацију са надређеним центром управљања, као и списак сигнала који ће бити прослеђивани са станичних рачунара ка центру управљања.

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”
- база података
- снимање НН мреже

У служби је запослено 6 (шест) радника, распоређени према систематизацији на одговарајућа мјеста.

Редовно одржавање система радио веза

Под редовним одржавањем подразумјевамо 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, Удригову, 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”. Извршен је преглед фиксних радио станица и система помоћног напајања у свим PJ. Прегледи су организовани по годишњем плану одржавања репетитора и фиксних станица,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 обезбиједи 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 подразумјева 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 3 (три) године са периодочним обнављањем, за коришћење радио-фреквенцијског спектра издату од Регулаторне агенције за комуникације.

У протеклом периоду извршена за замјена фреквенција на подручју свих PJ по Правилу 50/2010 за ПМР у БиХ, којим је извршено усклађивање плана коришћења радио фреквенција у БиХ са европском регулативом, издато од стране Регулаторне агенције за комуникације. Рок за измјену фреквенција и прелазак на нови фреквенцијски план био је 31.12.2013.године. Приликом измјене и преласка на нове фреквенције није дошло до промјене других параметара дозволе осим новоодређене

фреквенције, о чему је обавјештена Регулаторна агенција. Извршено је продужење дозвола за радио уређаје на период од 5 (пет) година. На репетиторском стубу "Млађевац" извршена ја дислокација антене, због великих шумова који су се јавили након изградње стуба и пуштања у рад антенског система Алтернативне телевизије. У ТС 35/10kV Шековићи извршена је уградња радио уређаја.

У реализацији је захтјев за одобрење локације за постављање антенског стуба на коти "Игришта"

Пројекат оптичког кабла ADSS-спајање опреме

Предмет овог пројекта је реализација оптичког спојног пута између објекта ЗЕДП "Електро-Бијељина", објеката радних јединица, трафо станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама "Електропреноса" 110 kV. Циљ овог пројекта је повезивања електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже.

Формиране су радне групе од представника производних и дистрибутивних предузећа за рјешавање постојећих и будућих проблема у раду SDH система преноса. Свакодневно се прати рад SDH и PDH система преноса. У SDH ормару јавио се проблем око напојне "CPP" картице. У пракси се показало да овај систем има изражен проблем у отказу напојних картица за Siemens Surppas 7050 уређај. Уређај има три картице које су редудантне. За покретање уређаја потребно је да буду двије картице исправне. За исправан рад уређаја након покретања довољно је да само једна картица буде исправна. Тренутно у раду су двије од три картице.

У наредном периоду планира се израдити пројекат за увезивање нове Управне зграде у Братунцу у јединствен систем комункација (веза ТС 35/10 kV Братунац I-ТС 35/10 kV Братунац II-нова Управна зграда).

Извршено је измјештање трасе оптичког кабла на релацији Дирекција-PJ Бијељина, због радова на реконструкцији улице код Управне зграде.

Редовно се врши контрола и праћење рада концентратора за даљинско очитање (АММ).

База података и снимање нн мреже

У периоду од 01.01.2013. до 31.12.2013. 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 георефернцираној подлози. Обављена је обука на подручју свих PJ са стручним техничким лицима одређеним за овај посао. Инсталирани су софтвери за комуникацију на релацији уређај рачунар као и пропратне карте те урађено пренесено на рачунар и обрађено у захтјевној форми. Инсталиране су лиценциране карте на рачунаре гдје се обавља обрада података. Инсталиран је софтвер на сва мјеста гдје се јави потреба за приказом мреже.

Након достављених података за 35 кV и 10 кV мрежу са географским локацијама свих ТС 35/10 кV, исти су обрађени и уцртани на георефернцираној подлози. Такође су све ТС 10/0.4 кV достављене и уцртане на истој. Са техничким лицима из PJ се остварује комуникације и пренос снимљених података НН мреже углавном путем е-мејла или лично и ти се подаци уцртавају, попуњавају се табеле, тако да имамо стварно стање техничких карактеристика мреже. Уколико је потребно излази се и на лице мјеста ради провјере и отклањања евентуалних нејасноћа.

У Табели 1 је приказан проценат снимљености и обрађености НН мреже на нивоу предузећа. Када кажемо обрађеност мислимо на обраду НН трафо-подручја са припадајућим изводима (укупна дужина НН мреже за ТП по пресјецима). Обрада се врши у софтверским апкликацијама „MapSource“ и „MobileMapper Office 2.12., а затим дорађује у GoogleEarth-у.

PJ	Укупан број ТП	Број снимљених ТП	Проценат снимљених ТП	Број обрађених ТП	Проценат обрађених ТП у односу на укупан број ТП	Број усклађених ТП са базом ОС
PJ Бијељина	**459**	**459**	**100%**	**299**	**65,1%**	**39**
PJ Власеница	**265**	**265**	**100%**	**265**	**100%**	**265**
PJ Братунац	**302**	**302**	**100%**	**302**	**100%**	**100**
PJ Угљевик	**224**	**224**	**100%**	**148**	**66,07%**	**148**
PJ Зворник	**291**	**291**	**100%**	**77**	**26,46%**	**77**
Укупно	**1541**	**1541**	**100%**	**1091**	**70,8%**	**629**

На нивоу ЗЕДП-а су формиране комисије чији је задатак да идентификују (ускладе) снимљену (обрађену) НН мрежу са базом основних средстава. Посао је у току.

Након обраде снимљене НН мреже, у наредном периоду ће се озбиљније приступити снимању прикључака као и обради достављених података.

VII ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 – 31.12.2013. године је 6,165,316 КМ или 44,7 % у односу на укупна средства планирана ребалансом плана инвестиција за 2013. годину. У укупном износу реализованих инвестиција од 6,165,316 КМ властито учешће је 2,898,240 КМ, или 47%, док је учешће кредитних средстава 3,267,077 КМ или 53 % од укупно реализованих средстава. Структура реализованих инвестиција по намјени је: електроенергетски објекти 4,341,494 КМ, грађевински објекти 96,258 КМ, опрема (рачунари,мјерна опрема,алат, канц.опрема, намјештај) 1,716,409 КМ и транспортна средства 11,155 КМ.

Од значајнијих инвестиција поменућемо да је у 2013. године у потпуности завршена реконструкција 11 ТС 35/10 kV. (Остојићево, Бијељина II, Модран, Козлук, Зворник, Пелагићево, Прибој, Шековићи, Хан Пијесак, Каракај и Милићи). Поред завршетка наведених 11 трафостаница уговорени су радови на реконструкцији преостале три ТС 35/10 kV (Братунац II, Бијељина III и Душаново) и МХЕ Тишча, с тим да је замјена опреме на ТС 35/10 kV Братунац II већ завршена.

Такође у 2013. години су завршени радови на изградњи ТС 35/10 kV Цапарде и прикључног 35 kV далековода и објекат је пуштен у рад.

Током 2013. године, настављени су и завршени радови на реконструкцији нисконапонских мрежа које се финансирају из „Енергије 4“.

Од значајнијих активности на инвестиционим објектима такође треба напоменути да су извршене припреме за почетак радова на 35 kV далеководу Угљевик- Прибој, те уговарање и испорука материјала за 35 kV кабловски вод Бијељина 3 – Бијељина III, а ископи и полагање каблова ће се започети кад временски услови дозволе да се могу безбједно полагати енергетски каблови.

Анализирајући инвестиције у 2013. години важно је и позитивно напоменути да је у енергетске објекте уложено 4,341,494 КМ што представља 70,7% од укупно реализованих инвестиција чиме се значајно побољшавају карактеристике објеката и повећава сигурност рада, док је у све друге инвестиције уложено 29,3% инвестиционих средстава.

Дате су упоредне табеле реализације и ребаланса плана инвестиција за 2013.:

Реализација инвестиција за период 01.01.-31.12.2013.г.

PJ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	532 541	307,308	0	0	839,849
Угљевик	156,615	227,471	0	0	384,086
Зворник	413,298	431,328	0	0	844,626
Братунац	79,393	0	0	0	79,393
Власеница	433,559	837,984	0	0	1,271,543
Дирекција	1,282,834	1,462,985	0	0	2,745,819
Укупно	**2,898,240**	**3,267,076**	**0**	**0**	**6,165,316**

РЕБАЛАНС ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЈА ЗА 2013.г.

PJ	Извор средстава					Ук.износ КМ
	Властита	Властита уз кредити	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	1,935,139	0	0	0	0	1,935,139
Угљевик	397,000	0	0	0	0	397,000
Зворник	921,000	0	36,000	0	0	957,000
Братунац	585,000	0	0	130,000	0	715,000
Власеница	966,180	0	0	0	0	966,180
Дирекција	2,275,647	0	6544,000	0	0	8819,647
Укупно	**7,079,966**	**0**	**6,580,000**	**130,000**	**0**	**13,789,966**
	7,079,966					

Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2013. године

PJ 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 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											
	10 kV објекти								0			
*	ДВ 10 kV Пучиле (обилазница) – пребачено у инв. одржавање	изградња	m	460	21,052				21,052	*100*		*21,052*
1*	ЖТС Каравласи 3 са прикључним ДВ 10 kV - II фаза	изградња	kom/ m	1/648	4,099				4,099	*100*	*46,500*	*42,003*
2	ЖТС Пејићи В.Обарска	изградња	kom	1	19,382				19,382	*100*	*40,000*	*19,382*
3*	ДВ 10 kV Гојсовац 2 Слобомир	изградња	m		63,469				63,469	*95*	*55,000*	*63,469*
4	Прикључни ДВ 10 kV за ЖТС Пејићи В.Обарска	изградња	m	880	23,140				23,140	*100*		*23,140*
5*	ЖТС 10/0.4 kV 160 kVA са прикључним 10 kV далеководом Табашница 3	изградња	kom/ m	1/0	9,134				9,134	*10*	*88,000*	*9,134*
	0.4 kV мрежа											
6	Прикључни вод	изградња	m	18881	110,356				110,356			*110,356*
7*	НН мрежа ТП Бјелошевац 3	реконстр укција	m		2,745				2,745	*100*		*2,745*
8	НН мрежа ТП Каравласи 3 - „Енергија 4”	реконстр укција	m	400	4,490				4,490	*30*	*7,800*	*4,490*
9*	НН мрежа ТП Буџак 1 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		1,125				1,125	*100*		*1,125*
10	НН мрежа ТП В.Обарска Центар 2-„Енергија 4”	реконстр укција	m	240	3,629	2,292			5,921	*70*		*5,921*

11	НН мрежа ТП Вишњићева 1 - „Енергија 4”	реконстр укција	m	105	3,066				3,066			3,066
12	НН мрежа ТП Вршани Крстићи - „Енергија 4”	реконстр укција	m	1220	14,554	7,977			22,531	85	17,500	22,531
13	НН мрежа ТП Вуковићи - „Енергија 4”	реконстр укција	m	740	14,062				14,062	95	11,000	14,062
14	НН мрежа ТП Грабици 2 - „Енергија 4”	реконстр укција	m	67	112	436			548			548
15*	НН мрежа ТП Д.Загони 3 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		1,296				1,296	30		1,296
16*	НН мрежа ТП Дијелови 2 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		1,616				1,616	100		1,616
17	НН мрежа ТП Љесковац 1 - „Енергија 4”	реконстр укција	m	950	12,380	7,025			19,405	100		19,405
18	НН мрежа ТП Љесковац 2 - „Енергија 4”	реконстр укција	m	951	13,615	8,645			22,260	100	14,000	22,260
19*	НН мрежа ТП Љесковац 3 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		8,912				8,912	100		8,912
20*	НН мрежа ТП Обрадово Брдо - „Енергија 4”	реконстр укција	m		2,283				2,283	85	45,382	5,057
21*	НН мрежа ТП Раскршће 4 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		3,051				3,051	100	80,572	3,051
22	НН мрежа ТП Стадион	изградња	m	546	8,744				8,744	100		8,744
23*	НН мрежа ТП Турић 1 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		2,817				2,817	60		2,817
24*	НН мрежа ТП Чардачине 3 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		1,933				1,933	100	94,563	81,262
25*	Измјештање оптичке мреже РЈ БН	изградња	m		104	213			316	100		79,645
26*	НН мрежа ТП Дворови Школа - „Енергија 4”	реконстр укција	m		216.34				216			216
27*	НН мрежа ТП Гвоздевић 1 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		183.68				184			184
28*	НН мрежа Пучиле 1 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		367.44				367			367
29*	НН мрежа ТР Љесковац 3 - „Енергија 4”	реконстр укција	m		1,660.70				1,661			1,661

30*	НН мрежа Лединци 8	реконстр укција	m		2,155				2,155	5		2,155
				Укупно:	334,697	26,588	0	0	361,285		500,317	560,621

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

1	ТС 35/10 kV Бијељина II реконструкција	реконстр укција	kom	1		49,024			49,024	100		604,452
2	ТС 35/10 kV Остојићево реконструкција	реконстр укција	kom	1	*3456.97	23,130			23,130	100		364,422
3	ТС 35/10 kV Пелагићево реконструкција	реконстр укција	kom	1		208,565			208,565	100		330,313
				Укупно:	0	280,720	0	0	280,720		0	1,299,187

- Замјена СМТ у ТС 35/10 kV Остојићево, 3 ком + radna snaga 346.41 КМ - Прекњижено на ИО 26.11.2013-

II Грађевински објекти

1.	Замјена комплетне ограде око ТС 35/10 kV Остојићево	изградња	kom	1	24,683				24,683		30000	24,683
				Укупно:	24,683	0	0	0	24,683			

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

1	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	353	108,399				108,399			108,399
2	Ормари за прикључке	изградња	kom	294	53,607				53,607			53,607
				Укупно:	162,006	0	0	0	162,006			162,006

IV Транспортна средства

1	Опрема за возило трактор – сврдло		kom	1	11,155				11,155			11,155
				Укупно:	11,155	0	0	0	11,155			11,155

				Свеукупно I+Iб+II+III+IV	**532,541**	**307,308**	**0**	**0**	**839,849**	***0***	***500,317***	***2,032,969***

PJ 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											
	10 kV објекти											
1	ДВ 10 kV Бог.Село Мукат - Малешевци	изградња	m	1888	30,557				30,557	*99*	*32,000*	*33,768*
2	ДВ 10 kV Сјевер дион.БТС Сјевер I-БТС Сјевер II	изградња	m	308	212				212	*100*	*22,000*	*18,333*
3	ДВ 10 kV за ТС Пипери Пантићи	изградња	m	80	112				112	*100*	*4,000*	*2,923*
4	ДВ 10 kV за ТС Пирковци Симикићи	изградња	m	87.5	2,344				2,344	*95*	*2,500*	*2,344*
5	ДВ 10 kV Бог.Село - КОМСАР	изградња			1,324				1,324			*1,324*
6	ДВ 10 kV Индустрија одвојак ТС Лопаре IV МУП	изградња	m	250	8,819				8,819	*80*	*11,000*	*11,508*
7	ТС 10/0,4kV Тутњевац 7	изградња	kom	1	15				15	*5*	*20,000*	*50*
8	ТС 10/0,4kV Пирковци Симикићи	изградња	kom	1	13,441				13,441	*95*	*18,000*	*13,561*
9	СТСБ 10/0,4kV Пипери Пантићи	изградња	kom	1	4,663				4,663	*100*	*18,000*	*17,707*
10**	ТС 10/0,4kV Кацевац 3	изградња	kom	1	1,724				1,724		*20,000*	*1,907*
11	МБТС 10/0,4kV Сјевер 4	изградња	kom	1	1,052				1,052	*90*	*10,000*	*1,730*
12	СТСБ 10/0,4kV С.Поље V Пејчићи	изградња	kom	1	660				660		*15,000*	*695*
13	ТС 10/0,4kV Милино село 4	изградња	kom	1	197				197		*20,000*	*197*
	0.4 kV мрежа											
14	Прикључни вод	изградња	m	2,702	22,200				22,200			*22,667*
15	НН мрежа Сјевер III	изградња	m	160	5,550				5,550	*90*		*18,332*

16	НН мрежа Пипери Пантићи	изградња	m	1286	10,882				10,882	*100*		*10,882*
17*	НН мрежа Бањица водовод	изградња	m		4,054				4,054	*100*		*4,054*
18*	НН мрежа Доње Забрђе 7	изградња	m		6,111				6,111	*10*		*6,111*
19*	НН мрежа Пирковци Симикићи	изградња	m		1,138				1,138	*10*		*1,138*
20	НН мрежа Косаница „Енергија 4”	реконстр укција	m	1540	3,794	2,899			6,693	*100*		*11,322*
21	НН мрежа Пиперци „Енергија 4”	реконстр укција	m	200	1,711	810			2,521	*30*		*12,471*
19	НН мрежа подно складиште „Енергија 4”	реконстр укција	m	260	330	523			853	*30*		*2,156*
20	НН мрежа Коренита Поповићи „Енергија 4”	реконстр укција	m	70	89	84			173	*100*		*173*
21	НН мрежа Г.Трнова II „Енергија 4”	реконстр укција	m	180	683	215			898	*85*		*20,723*
22	НН мрежа Кацевац I „Енергија 4”	реконстр укција	m	400	1,826	478			2,304	*20*		*2,304*
23	НН мрежа Угљ. Обријеж I „Енергија 4”	реконстр укција	m	435	1,318	602			1,920	*20*		*8,699*
24	НН мрежа Доње Забрђе II „Енергија 4”	реконстр укција	m	940	3,018	1,123			4,141	*100*		*23,154*
25*	НН мрежа Брусница Лујићи „Енергија 4”	реконстр укција	m		375				375	*100*		*5,559*
26*	НН мрежа Јаковић „Енергија 4”	реконстр укција	m	249	628	318			946	*20*		*2,540*
27	НН мрежа Тутњевац I „Енергија 4”	реконстр укција	m	150	869	179			1,048	*50*		*27,546*
28*	НН мрежа Новаковићи „Енергија 4”	реконстр укција	m		489				489	*100*		*3,387*
29*	НН мрежа Кореташи „Енергија 4”	реконстр укција	m	98	3,730	676			4,407	*20*		*4,607*
				Укупно:	133,915	7,907	0	0	141,822		*192,500*	*293,872*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

1	ТС 35/10 kV Модран реконструкција	реконстр укција	kom	1		40,636			40,636	*100*		*489,505*
2	ТС 35/10 kV Прибој реконструкција	реконстр укција	kom	1		161,037			161,037	*100*		*283,453*

				Укупно:	0	201,673	0	0	201,673		*0*	*772,958*

II Грађевински објекти

1									0			
				Укупно:	0			0	0			

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

1	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	16	5,944				5,944			*5,944*
2	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	41	9,817				9,817			*9,817*
3	Бројила за даљинско очитање „Енергија 4”	изградња	kom	62		17,891			17,891	*85*		*35,080*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	30	6,939				6,939			*6,939*
				Укупно:	22,700	17,891	0	0	40,591		*0*	*57,780*

IV Транспортна средства

1									0			
				Укупно:	0	0	0	0	0			

				Свеукупно I+ Iб+II+III+IV	**156,615**	**227,471**	**0**	**0**	**384,086**	***0***	***192,500***	***1,124,610***

PJ 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											
	10 kV објекти											
1*	ТС 10/0,4 kV Богићевићи са ДВ 10 kV прикључком	изградња	kom/ m		8,385				8,385	*20*	*45,000*	*14,929*

2*	ТС 10/0,4 kV Цер 1 са ДВ 10 kV прикључком	дислокација	kom/m		591				591	*15*	*33,000*	*5,363*
3	ДВ 10 kV прикључак и ТС 10/0,4 kV Китовнице-Јеркићи	изградња	kom/m	1/868	10,561				10,561	*100*	*58,800*	*56,374*
4	ТС 10/0,4 kV Трновица 5-Градац са ДВ 10 kV прикључком	изградња	kom/m	1/1450	64,822				64,822	*90*	*75,000*	*64,822*
5	ТС 10/0,4 kV Рикићи са ДВ 10 kV прикључком	изградња	kom/m	1/1100	57,129				57,129	*90*	*65,000*	*57,129*
6*	ТС 10/0,4 kV Делагићи са ДВ 10 kV прикључком	изградња	kom/m		27,164				27,164	*40*	*60,000*	*27,164*
7*	ДВ 10 kV прикључак и ТС 10/0,4 kV Зелиње 1	изградња	kom/m		12,524				12,524	*60*	*31,320*	*15,688*
8	ДВ 10 kV прикључак и ТС 10/0,4 kV Баре 2	изградња	kom/m	1/352	3,770				3,770	*100*	*30,750*	*28,458*
9*	ДВ 10 kV прикључак и ТС 10/0,4 kV Ћирилово брдо	изградња	kom/m		3,617				3,617	*100*	*25,000*	*3,617*
10*	ДВ 10 kV Дрињача(огранак Лијешањ)	санација	m		2,125				2,125	*100*	*10,000*	*2,433*
11*	ДВ 10 kV Грбавци огранак Томанићи	санација	m		8,856				8,856	*100*	*48,000*	*19,378*
12	ДВ 10 kV Сапна дионица Улице-Сига	санација	m	340	8,923				8,923	*100*	*15,000*	*13,585*
13*	ДВ 10 kV Козлук Малешић	санација	m	0	1,217				1,217	*60*	*8,240*	*73,405*
14	ДВ 10 kV Баре 2-Баре Илићи	санација	m	0/2095	2,893				2,893	*100*	*89,000*	*81,794*
15*	Кабал 10 kv Зворник 2 – М. центар стари	санација	m		484				484	*70*	*10,000*	*7,241*
16*	Кабал 10 kv Зворник 2-ТС Спасојевић	санација	m		1,042				1,042	*70*	*20,000*	*13,862*
17	Кабал 10 kV Декор Зворник 3	санација	m	1152	25,068				25,068	*80*	*20,000*	*25,068*
	0.4 kV мрежа								0			
18	Прикључни вод	изградња	m	4,895	45,827				45,827			*45,827*
				Укупно:	284,999	0	0	0	284,999		*644,110*	*556,136*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

1	ТС 35/10 kV Цапарде са 35 kV прикључним далеководом и 10 kV расплетом	изградња	kom/ m		32,270	48,237			80,508	*100*	*1,400,000*	*1,141,121*
2	ТС 35/10 kV Зворник реконструкција	реконстр укција	kom	1		44,532			44,532	*100*		*567,925*
3	ТС 35/10 kV Козлук реконструкција	реконстр укција	kom	1		32,417			32,417	*100*		*346,148*
4	ТС 35/10 kV Каракај реконструкција	реконстр укција	kom	1		264,091			264,091	*100*		*487,214*
				Укупно:	32,270	389,277	0	0	421,548		*1,400,000*	*2,542,408*

II Грађевински објекти

1	Посл. објекат реон Осмаци (опремање,гараже, радионица, спољње уређење)	изградња	kom	1	6,912				6,912	*90*	*100,000*	*89,611*
2	Санација ограде око ТС Козлук и крова пословног обијекта Козлук	санација	kom	1	20,930				20,930	*50*	*20,000*	*20,930*
				Укупно:	27,842	0	0	0	27,842		*120,000*	*110,541*

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

1	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	23	18,780	2,402			21,182			*21,182*
2	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	280	30,013	39,649			69,662			*69,662*
3	Бројила	изградња	kom	62	6,230				6,230			*6,230*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	67	13,164				13,164			*13,164*
				Укупно:	68,187	42,051	0	0	110,238		*0*	*110,238*

IV Транспортна средства

				Укупно:								
				Свеукупно I+Iб+II+III+IV	**413,298**	**431,328**	**0**	**0**	**844,626**	***0***	***2,164,110***	***3,319,323***

PJ 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											
	10 kV објекти											
1	ДВ 10 kV Велика Њива (дионица до Д. Бабића)	санација	m	190	6,250				6,250	*100*	*37,500*	*20,990*
2	ДВ 10 kV Суха (СН СКС дионица Пилана-Циглана)	санација	m	250	11,527				11,527	*100*	*17,500*	*11,527*
	0.4 kV мрежа											
3	Прикључни вод	изградња	m	1360	15,426				15,426			*15,426*
4	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња	m	4111	23,157				23,157			*23,157*
5	Прикључни вод	реконструкција	m	230	1,760				1,760			*1,760*
6	НН мрежа ТП БУС	реконструкција	m	180	3,529				3,529			*3,529*
7	НН мрежа ТП Прохићи	реконструкција	m	55	796				796			*796*
8	НН мрежа ТП Грабовско	реконструкција	m	90	1,080				1,080			*1,080*
9	НН мрежа Пале	изградња	m	230	3,419				3,419			*3,419*
				Укупно:	66,944	0	0	0	66,944		*55,000*	*81,684*

II Грађевински објекти

1	Израда ваљског уређења у кругу ТС 35/10 kV Братунац 2 са асфалтирањем.											
				Укупно:								

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

1	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom						0			
2	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	8	1,442				1,442			*1,442*
3	Бројила за повратнике	изградња	kom	124	7,012				7,012			*7,012*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	20	3,996				3,996			*3,996*
				Укупно:	12,450	0	0	0	12,450		*0*	*12,450*

IV Транспортна средства

1								0	0			
				Укупно:	0	0	0	0	0			
		Свеукупно I+Iб+II+III+IV			**79,393**	**0**	**0**	**0**	**79,393**			***94,133***

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												
	10 kV објекти											
1*	ДВ 10 kV Фарма,дионица ЧТС Нова Касаба-Фарма, Пословница Милићи	санација	m		1,652				1,652	*100*	*40,000*	*1,652*
2*	Прикључни ДВ 10 kV за ТС 10/0.4 kV Мироња, Пословница Хан Пијесак	изградња	m		14,393				14,393	*100*	*30,000*	*14,892*
3	СТС-Б 10/0.4kV,160 kVA Мироња, Пословница Хан Пијесак	изградња	kom	1	11,958				11,958	*100*	*20,000*	*16,618*

4*	ДВ 10 kV ЖТС Тугово 2-БТС Игришта 2, Пословница Власеница	изградња	m		5,043				5,043	*32*	*100,000*	*32,186*
5*	ДВ 10 kV ХЕ Горњи Залуковик –Власеница, Пословница Власеница	санација	m		1,871				1,871	*3*	*60,000*	*1,871*
6*	Надземни кабловски ДВ 10 kV Шековићи (град), Пословница Шековићи	изградња	m		1,020				1,020	*1*	*70,000*	*1,020*
7*	ДВ 10 kV Милићи (Подгора-Заклопача), Пословница Милићи	санација	m		1,012				1,012	*2*	*60,000*	*1,012*
8*	ДВ 10 kV Фарма (Дубница-Буљевићи), Пословница Милићи	санација	m		1,553				1,553	*2*	*80,000*	*1,553*
9*	ДВ 10 kV Вуковићи дионица Милићи-Дубница, Пословница Милићи	санација	m		724				724	*2*	*60,000*	*1,662*
10*	ДВ 10 kV Јапага 2-Руђићи, Пословница Хан Пијесак	санација	m		2,360				2,360	*3*	*80,000*	*2,360*
11*	БТС 10/0.4 kV,400 kVA Шековићи 1, Пословница Шековићи	изградња	kom	1	400				400	*1*	*64,000*	*400*
	0.4 kV мрежа											
12	Пословница Милићи-Прикључни вод	изградња	m	3091	16,702				16,702			*16,702*
13	Пословница Шековићи-Прикључни вод	изградња	m	1685	9,190				9,190			*9,190*
14	Пословница Власеница-Прикључни вод	изградња	m	4065	18,992				18,992			*18,992*
15	Пословница Хан Пијесак - Прикључни вод	изградња	m	1267	8,390				8,390			*8,390*
16	НН мрежа ТП Мркаљи 2 - „Енергија 4”, Хан Пијесак	санација	m	190	2,451	777			3,228	*100*	*4,000*	*3,228*
17	НН мрежа ТП Милићи 1-излаз Ђурђевићи - "Енергија 4 ", Милићи	санација	m	1039	13,457	5,539			18,996	*100*	*39,118*	*34,946*

18	НН мрежа ТП Власеница 5-"Енергија 4 ", Власеница	санација	m	1000	14,808	6,471			21,279	*100*	*30,616*	*21,279*
19	НН мрежа ТП Солитери 1-"Енергија 4 ", Власеница	санација	m	460	8,961	2,734			11,695	*100*	*31,132*	*11,695*
20	НН мрежа ТП Бјелашница /расплет/, Шековићи	санација	m	70	2,858				2,858	*100*	*4,000*	*3,451*
21	НН мрежа ТП Тишча 2-Енергија 4, Шековићи	санација	m	2794	56,658	15,854			72,512	*100*	*104,492*	*105,992*
22*	НН мрежа ТП Пјеновац-Енергија 4, Хан Пијесак	санација	m		1,891				1,891	*100*	*73,266*	*51,946*
23	НН мрежа ТП Пекара - Енергија 4, Власеница	санација	m	850	7,076	5,052			12,128	*100*	*20,876*	*20,055*
24	НН мрежа ТП Дервента 1-Енергија 4 - Милићи	санација	m	900	10,376	4,885			15,261	*100*	*32,387*	*35,043*
25	НН мрежа ТП Лукић Поље 1-Енергија 4 – Милићи	санација	m	830	12,433	6,419			18,852	*100*	*47,302*	*42,154*
26	НН мрежа ТП Мишићи 1"Енергија 4 "-Милићи	санација	m	1200	13,756	7,132			20,888	*100*	*31,780*	*20,888*
27	НН мрежа ТП Супач Поље 1"Енергија 4 "-Милићи	санација	m	890	12,715	5,132			17,847	*100*	*37,962*	*39,882*
28	НН мрежа ТП Симанићи "Енергија 4 "- Власеница	санација	m	1650	13,209	9,806			23,015	*100*	*30,720*	*23,015*
29	НН мрежа ТП Рајићи 2 - излаз Сушићи "Енергија 4" -ЕИБ, Милићи	санација	m	1000	12,025	5,943			17,968	*100*	*32,434*	*17,968*
30	НН мрежа ТП Нова Касаба 1 "Енергија 4"-ЕИБ,Милићи	санација	m	1030	8,953	5,843			14,796	*100*	*65,756*	*15,305*
31	НН мрежа ТП Власеница 2 "Енергија 4"-ЕИБ, Власеница	санација	m	400	12,488	2,377			14,865	*100*	*34,419*	*17,480*
32*	НН мрежа ТП Дом Културе "Енергија 4"-ЕИБ, Власеница	санација	m		1,954				1,954	*3*	*71,298*	*1,954*
33*	НН мрежа ТП Власеница 8 "Енергија 4 "-ЕИБ, Власеница	санација	m		1,460				1,460	*4*	*37,741*	*1,460*
				Укупно:	302,789	83,964	0	0	386,753		*1,393,299*	*596,241*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

1	ТС 35/10 kV Шековићи реконструкција	реконстр укција	kom	1	1,363	165,359			166,723	*100*		*361,582*
2	ТС 35/10 kV Хан Пијесак реконструкција	реконстр укција	kom	1	1,363	161,350			162,713	*100*		*361,582*
3	ТС 35/10 kV Милићи реконструкција	реконстр укција	kom	1	1,363	401,364			402,727	*100*		*402,727*
4	МХЕ Тишча реконструкција	реконстр укција	kom	1	603				603			*603*
				Укупно:	4,693	728,073	0	0	732,766		0	1,126,494

II Грађевински објекти

1	Реконструкција управна зграда PJ Власеница	реконстр укција	kom	1	43,733			0	43,733		*70,000*	*43,733*
				Укупно:	43,733	0	0	0	43,733	*0*	*70,000*	*43,733*

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

1	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	2	891				891			*891*
2	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	228	44,088	25,947			70,035			*70,035*
3	Бројила	изградња	kom	194	27,525			0	27,525			*27,525*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	48	9,840				9,840			*9,840*
				Укупно:	82,344	25,947	0	0	108,291	*0*	*0*	*108,291*

IV Транспортна средства

1								0	0			
				Укупно:	0	0	0	0	0			

Свеукупно I+Iб+II+III+IV	**433,559**	**837,984**	**0**	**0**	**1,271,543**	***0***	***1,463,299***	***1,874,759***

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												
1	Израда оптичких водова	изградња			0				0		70,000	
				Укупно:	0	0	0	0	0		70,000	
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
1	Реконструкција ТС 35/10 kV – распоређено по РЈ	реконструкција				299,856			299,856			*495,874*
2	Реконструкција ТС 35/10 kV – II Фаза	реконструкција	kom		0	1,337,987			1,337,987		*2,200,000*	*1,337,987*
				Укупно:	0	1,462,985	0	0	1,462,985		*2,200,000*	*1,659,003*
II Грађевински објекти												
				Укупно:								
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Рачунарска опрема	набавка			29,960				29,960		*100,000*	*29,960*
2	FMIS пројекат	набавка			337,516				337,516		*1,095,647*	*337,516*
3	Софтвер за баждарницу и хардвер	набавка			16,200				16,200			*16,200*
4	Проширење АММ система - CRM софтвера, билинга и дал.очитања	набавка			899,159				899,159		*2,000,000*	*899,159*
				Укупно:	1,282,834	0	0	0	1,282,834		*3,195,647*	*1,282,834*

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

1	Увођење SCADA система	набавка							0		*1,000,000*	
3	Увођење AMM система – распоређено по PJ	набавка							0		*722,000*	
				Укупно:	0	0	0	0	0		*1,722,000*	

IV Транспортна средства

1	Возила								0		*700,000*	
				Укупно:	0	0	0	0	0		*700,000*	*0*

Свеукупно I+Iб+II+III+IV	**1,282,834**	**1,462,985**	**0**	**0**	**2,745,819**	***0***	***7,887,647***	***2,941,837***
Укупно ЗЕДП	**2,898,240**	**3,267,076**	**0**	**0**	**6,165,316**	***0***		***11,387,631***

Напомена:

** - ТС Кацевац 3 односи се на ТС Кацевац 2 која је одобрена инвестиционом одлуком – ТС Кацевац 2 већ постоји од раније.

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

Предрачунске вриједности су узете из Плана инвестиција

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА ЗА ПЕРИОД 01.01.- 31.12.2013.г.

година	Ред.бр.	ОБЈЕКАТ	ИЗГРАДЊА								УКУПНО (КМ)
			Дужина мреже (km)	Трафо-станице		Укупан број нових прикључака	Извори финансирања				
				Укупан број ТС	Инстал. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредити	Донације	Учешће других	
2013	1	ВН мрежа	7.7				310,466	48,237	0	0	358,703
	2*	НН мрежа	2.2				39,898	0	0	0	39,898
	3	Трафо-станице		6	0.90		118,708	0	0	0	118,708
	4	Каблови	0.25				8,819	0	0	0	8,819
	5	Механизација					11,155	0	0	0	11,155
	6	FMIS пројекат					337,516	0	0	0	337,516
	7	Нови прикључци	42.04			1,013	577,159	85,889	0	0	663,048
	8	Остало					1,017,783	213	0	0	1,017,996
	Укупно						**2,421,504**	**134,339**	**0**	**0**	**2,555,843**

година	Ред.бр.	ОБЈЕКАТ	САНАЦИЈА								УКУПНО (КМ)
			Дужина мреже (km)	Трафо-станице		Укупан број нових прикључака	Извори финансирања				
				Укупан број ТС	Инстал. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредити	Донације	Учешће других	
2013	1	ВН мрежа	3.37				50,964	0	0	0	50,964
	2	НН мрежа	20.34				329,823	118,246	0	0	448,069
	3**	Трафо-станице		6	37.00		4,692	3,014,491	0	0	3,019,183
	4	Каблови	1.15				26,594	0	0	0	26,594
	5	Механизација					0	0	0	0	0
	6	Рекон. пост. Прикљ.					0	0	0	0	0
	7	Остало					64,663	0	0	0	64,663
	Укупно						476,736	3,132,737	0	0	3,609,473
Укупно изградња + санација							**2,898,240**	**3,267,076**	**0**	**0**	**6,165,316**

* - у НН мрежи приказани и прикључни водови изграђених прикључака

** - Наставак реконструкције ТС 35/10 kV (започето у 2012. години)

Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2013. године

I Електроенергетски објекти

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	334,697	307,308	0	0	642,005
Угљевик	133,915	209,580	0	0	343,495
Зворник	317,269	389,277	0	0	706,546
Братунац	66,944	0	0	0	66,944
Власеница	307,482	812,037	0	0	1,119,519
Дирекција	0	1,462,985	0	0	1,462,985
Укупно	1,160,307	3,181,187	0	0	4,341,494

II Грађевински објекти

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	24,683	0	0	0	24,683
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	27,842	0	0	0	27,842
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	43,733	0	0	0	43,733
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	96,257	0	0	0	96,257

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

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	162,006	0	0	0	162,006
Угљевик	22,700	17,891	0	0	40,591
Зворник	68,187	42,051	0	0	110,238
Братунац	12,450	0	0	0	12,450
Власеница	82,344	25,947	0	0	108,291
Дирекција	1,282,834	0	0	0	1,282,834
Укупно	1,630,521	85,889	0	0	1,716,409

IV Транспортна средства

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	11,155	0	0	0	11,155
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	11,155	0	0	0	11,155

Свеукупно I+II+III+IV

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	532,541	307,308	0	0	839,849
Угљевик	156,615	227,471	0	0	384,086
Зворник	413,298	431,328	0	0	844,626
Братунац	79,393	0	0	0	79,393
Власеница	433,559	837,984	0	0	1,271,543
Дирекција	1,282,834	1,462,985	0	0	2,745,819
Укупно	2,898,240	3,267,076	0	0	6,165,316

VIII ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

У првој табели приказан је финансијски преглед наплаћених новчаних средстава (по радним јединицама) по основу издатих електроенергетских сагласности и склопљених уговора о прикључењу.

1. Дирекција ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2013. години

Дирекција ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина										
А) Електроенергетске сагласности				Наплаћено једн. новч. износа (КМ)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (КМ)	Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласн. (ком)	Наплаћено само за еес (КМ)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	5	11	607,50	-					607,50	
II кв.	2	17	1.503,50	4.506,60					6.009,90	
III кв.	1	10	720,00	-					720,00	
IV кв.	2	7	657,50	3.382,50					4.040,00	
Укупно	8	45	3.488,30	7.889,10					11.377,40	

2. PJ «Електродистрибуција Бијељина» Бијељина

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2013 години

PJ «Електродистрибуција Бијељина» Бијељина										
	А) Електроенергетске сагласности			Наплаћено једн. новч. износа (КМ)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (КМ)	Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласн. (ком)	Наплаћено само за еес (КМ)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	76	102	4.350,40	32.629,24	16	0	7	11.230,07	48.209,71	13.732,21
II кв.	127	197	8.822,50	124.288,88	31	0	17	17.300,54	150.411,92	38.588,51
III кв.	98	346	12.451,10	113.396,85	153	0	15	72.569,69	198.417,64	32.567,55
IV кв.	31	252	10.216,50	110.877,57	92	0	16	40.535,57	161.629,64	82.861,89
Укупно	332	897	35.840,50	381.192,54	292	0	55	141.635,87	558.668,91	167.750,16

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

PJ «Електродистрибуција Бијељина» Бијељина									
	Категорија потрошње	Број мјерних мјеста (ком)							
		укупан на дан 31.12.2012.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.03.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.06.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.09.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 31.12.2013	Број мјерних мјеста за која је до краја квартала за који достављате податке:		
							издата ел. енергетска сагласност	издата декларација о прикључку	прикљ. снага унесена у ТЕСЛУ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
а	SN напон	135	136	137	137	141	141	141	141
б	0,4 kV - I TG	192	192	196	197	203	203	203	203
ц	0,4 kV ост. потр. II и III TG	3.215	1.980	2.023	2.057	2.136	2.136	2.136	267
д	0,4 kV ост. потр. VI и VII TG	10	10	10	10	10	10	10	0
е	Јавна расвјета	448	134	137	137	141	141	141	34
ф	Домаћинства	45.120	20.671	20.977	21.095	21.756	21.756	21.756	16.309
УКУПНО:		49.120	23.123	23.480	23.633	23.633	24.387	24.387	16.954

3. PJ «Електродистрибуција Зворник» Зворник

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2013 години

PJ «Електродистрибуција Зворник» Зворник										
	А) Електроенергетске сагласности			Наплаћено једн. новч. износа (КМ)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (КМ)	Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласн. (ком)	Наплаћено само за еес (КМ)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	2	26	670,00	4.356,28	5	0	2	3.364,20	8.990,48	4.103,78
II кв.	4	94	2.940,00	28.666,64	38	2	6	39.343,30	70.949,94	43.224,24
III кв.	6	78	2.560,00	53.425,86	32	1	14	17.585,89	73.571,75	12.810,65
IV кв.	11	70	2.290,00	15.081,70	28	0	8	11.096,21	28.467,91	15.731,74
Укупно	23	268	8.460,00	101.530,48	103	3	30	71.389,60	181.380,08	75.870,41

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

PJ «Електродистрибуција Зворник» Зворник									
	Категорија потрошње	Број мјерних мјеста (ком)							
		укупан на дан 31.12.2012.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.03.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.06.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.09.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 31.12.2013	Број мјерних мјеста за која је до краја квартала за који достављате податке:		
							издата ел. енергетска сагласност	издата декларација о прикључку	прикљ. снага унесена у ТЕСЛУ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
а	SN напон	44	44	45	46	48	48	1	50
б	0,4 kV - I TG	65	69	70	70	73	73	6	79
ц	0,4 kV ост. потр. II и III TG	1.260	563	587	611	623	623	96	493
д	0,4 kV ост. потр. VI и VII TG	18	4	4	4	4	4	0	0
е	Јавна расвјета	103	36	39	45	47	47	10	35
ф	Домаћинства	20.155	4.681	4.740	4.783	4.830	4.830	2.649	13.581
УКУПНО:		21.654	5.397	5.440	5.559	5.625	5.625	2.762	14.238

4. PJ «Електродистрибуција Братунац» Братунац

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2013 години

PJ «Електродистрибуција Братунац» Братунац										
А) Електроенергетске сагласности				Наплаћено једн. новч. износа (КМ)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (КМ)	Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласн. (ком)	Наплаћено само за еес (КМ)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	3	41	1.337,00	12.976,96	3	0	0	1.407,80	15.667,76	1.722,90
II кв.	3	64	1.010,00	19.749,67	9	0	4	3.691,62	24.451,29	15.303,55
III кв.	5	66	890,00	4.429,15	9	0	2	4.939,42	10.258,57	7.632,55
IV кв.	1	65	1.050,00	5.993,52	7	0	0	4.583,39	11.626,91	6.250,60
Укупно	12	235	4.327,00	43.145,30	28	0	6	14.622,23	62.094,53	30.909,60

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

PJ «Електродистрибуција Братунац» Братунац									
	Категорија потрошње	Број мјерних мјеста (ком)							
		укупан на дан 31.12.2012.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.03.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.06.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.09.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 31.12.2013	Број мјерних мјеста за која је до краја квартала за који достављате податке:		
							издата ел. енергетска сагласност	издата декларација о прикључку	прикљ. снага унесена у ТЕСЛУ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
а	SN напон	17	17	17	17	17	17	17	17
б	0,4 kV - I TG	112	112	112	112	112	112	112	112
ц	0,4 kV ост. потр. II и III TG	527	120	140	150	164	140	140	0
д	0,4 kV ост. потр. VI и VII TG	85	9	9	14	14	9	9	0
е	Јавна расвјета	103	9	9	10	11	9	9	0
ф	Домаћинства	10.789	1.287	1.393	1.454	1.504	1.442	1.503	0
УКУПНО:		11.633	1.554	1.680	1.757	1.822	1.729	1.790	129

5. PJ «Електродистрибуција Власеница» Власеница

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2013 години

PJ «Електродистрибуција Власеница» Власеница										
	А) Електроенергетске сагласности			Наплаћено једн. новч. износа (КМ)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (КМ)	Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласн. (ком)	Наплаћено само за еес (КМ)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	0	22	650,00	5.523,50	2	0	0	1.230,13	7.403,63	1.215,00
II кв.	6	22	660,00	5.765,84	12	1	2	4.870,97	11.296,81	11.984,81
III кв.	5	48	1.670,00	15.005,17	10	0	0	2.776,15	19.451,32	7.972,00
IV кв.	4	28	1.020,00	7.106,87	6	0	9	3.693,42	11.820,29	3.909,38
Укупно	15	120	4.000,00	33.401,38	30	1	11	12.570,67	49.972,05	25.081,19

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

PJ «Електродистрибуција Власеница» Власеница									
	Категорија потрошње	Број мјерних мјеста (ком)							
		укупан на дан 31.12.2012.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.03.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.06.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.09.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 31.12.2013	Број мјерних мјеста за која је до краја квартала за који достављате податке:		
							издата ел. енергетска сагласност	издата декларација о прикључку	прикљ. снага унесена у ТЕСЛУ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
а	SN напон	34	34	34	34	34	34	0	34
б	0,4 kV - I TG	14	14	15	15	15	15	14	14
ц	0,4 kV ост. потр. II и III TG	909	315	317	333	341	341	10	303
д	0,4 kV ост. потр. VI и VII TG	4	4	4	4	5	5	0	0
е	Јавна расвјета	62	22	23	23	23	23	0	0
ф	Домаћинства	12.635	1.379	2.907	2.939	4.892	1.447	2.989	9.559
УКУПНО:		13.658	1.768	3.302	3.348	5.310	1.865	3.013	9.910

6. PJ «Електродистрибуција Угљевик» Угљевик

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2013 години

PJ «Електродистрибуција Угљевик» Угљевик										
	А) Електроенергетске сагласности			Наплаћено једн. новч. износа (КМ)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (КМ)	Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласн. (ком)	Наплаћено само за еес (КМ)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	8	25	830,00	2.192,55	2	2	6	4.382,53	7.606,08	4.014,28
II кв.	15	28	940,00	5.030,82	7	1	8	20.218,59	26.189,41	21.702,72
III кв.	6	57	2.000,00	9.711,42	19	10	8	12.342,78	24.054,20	13.315,06
IV кв.	7	37	1.270,00	32.805,38	13	0	3	6.975,29	41.050,97	7.982,07
Укупно	36	147	5.040,00	49.740,17	41	13	25	43.921,19	98.699,66	47.014,13

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

PJ «Електродистрибуција Угљевик» Угљевик									
	Категорија потрошње	Број мјерних мјеста (ком)							
		укупан на дан 31.12.2012.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.03.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.06.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.09.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 31.12.2013	Број мјерних мјеста за која је до краја квартала за који достављате податке:		
							издата ел. енергетска сагласност	издата декларација о прикључку	прикљ. снага унесена у ТЕСЛУ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
а	SN напон	20	20	21	21	23	23	6	23
б	0,4 kV - I TG	39	39	39	39	39	39	4	39
ц	0,4 kV ост. потр. II и III TG	849	173	175	192	196	196	127	196
д	0,4 kV ост. потр. VI и VII TG	8	4	4	4	4	4	2	2
е	Јавна расвјета	107	28	29	29	30	30	30	30
ф	Домаћинства	12.808	9.732	9.745	9.775	9.797	3.217	425	9.803
УКУПНО:		13.831	9.996	10.013	10.060	10.089	3.509	594	10.093

Р Е К А П И Т У Л А Ц И Ј А

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изграђених прикључака у 2013 години

ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина, комплетно предузеће										
А) Електроенергетске сагласности				Наплаћено једн. новч. износа (КМ)	Б) Изградња прикључака				Укупно наплаћено од купца (КМ)	Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ)
	Сагл. на локацију (ком)	Ел. енерг. сагласн. (ком)	Наплаћено само за еес (КМ)		Станда рдних (ком)	Нестанда рдних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9=3+4+8	10
I кв.	94	227	8.484,90	57.674,53	28	2	15	21.614,73	88.485,16	24.788,17
II кв.	157	422	15.875,80	188.008,45	97	4	37	85.425,02	288.598,27	130.803.83
III кв.	121	605	20.291,10	195.968,45	223	11	39	110.213,93	326.473,48	74.297,81
IV кв.	56	452	16.504,00	175.247,54	146	0	36	66.883,88	258.635,72	116.735,68
Укупно	428	1.706	61.155,80	616.898,97	494	17	127	284.137,56	962.192,63	346.625,49

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 нестандардних прикључака, које је израдио дистрибутер или крајњи купац
7. Радови на изградњи прукључака који се не могу сврстати ни у стандардне ни у нестандардне (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 подуари 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 кат. потрошње

ЗЕДП «Електро-Бијељина» Бијељина, комплетно предузеће									
	Категорија потрошње	Број мјерних мјеста (ком)							
		укупан на дан 31.12.2012.	са одређеном прикључном снагом на дан 31.03.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.06.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 30.09.2013	са одређеном прикључном снагом на дан 31.12.2013	Број мјерних мјеста за која је до краја квартала за који достављате податке:		
							издата ел. енергетска сагласност	издата декларација о прикључку	прикљ. снага унесена у ТЕСЛУ
	1	2	3	4	5	6	7	8	9
а	SN напон	250	251	254	255	263	263	165	265
б	0,4 kV - I TG	422	426	432	433	442	442	339	447
ц	0,4 kV ост. потр. II и III TG	6.760	3.151	3.242	3.343	3.460	3.436	2.509	1.259
д	0,4 kV ост. потр. VI и VII TG	125	31	31	36	37	32	21	2
е	Јавна расвјета	823	229	237	244	252	250	190	99
ф	Домаћинства	101.507	37.750	39.762	40.046	42.779	32.692	29.322	49.252
УКУПНО:		109.887	41.838	43.915	44.357	47.233	37.115	32.546	51.324

Легенда:

1. Категорија потрошње мјерног мјеста
2. Укупан број мјерних мјеста у тој категорији потрошње на дан 31. 12. 2012. год. (која имају и која немају еес у документацији дистрибутера)
3. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 31. 03. 2013.
4. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 30. 06. 2013.
5. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 30. 09. 2013.
6. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају одређену прикључну снагу на дан 31. 12. 2013.
7. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају електроенергетску сагласност на крају квартала за који достављате податке
8. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње која имају декларацију о прикључку на крају квартала за који достављате податке
9. Број мјерних мјеста у тој категорији потрошње којима је податак о прикључној снази унесен у програм ТЕСЛА

Напомене:

- За мјерна мјеста на СН напону и I TG ост. потр. на 0,4 kV, податак о одобреној прикључној снази је унесен у програм ТЕСЛА, те за ова мјерна мјеста, у овом тренутку, може се сматрати да имају електроенергетску сагласност
- Уколико се једна електроенергетска сагласност односи на више мјерних мјеста (нпр. зграда са 20 мј. мј.) сматра се да сва та мјерна мјеста имају електроенергетску сагласност (тј. не мора постојати еес посебно за свако мјерно мјесто).
- 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 01.01.2013 до 31.12.2013. год. урађена је следећа пројектна документација:

-	ЖТС 10/0,4 kV; 250(250) kVA „ГЛАВИЧИЦЕ СТАРО СЕЛО -2“ са 10 kV кабловским прикључком
-	СТСБ 10/0,4 kV; 250(160) kVA „БОГИЋЕВИЋИ“ са 10 kV надземним прикључком
-	10 kV кабловски далековод ТС 10/0,4 kV "СРЕБРЕНИЦА 1" - ТС 10/0,4 kV "СРЕБРЕНИЦА 2"
-	10 kV прикључак за МТС "ШКОЛА", дјелимична дислокација; НН мрежа, дјелимична дислокација; НН кабловски прикључак за нове објекте По+Пр+2
-	- ЖТС 10/0,4 kV; 250(250) kVA „WORK“ - 10 kV кабловски прикључак
-	- СТСБ 10/0,4 kV; 250(100) kVA „КАЦЕВАЦ-3“ - 10 kV прикључак (СН - СКС)
-	- СТСБ 10/0,4 kV; 250(100) kVA „ПИРКОВЦИ“ - 10 kV надземни прикључак
-	- СТСБ 10/0,4 kV; 160(50) kVA „ЛИКАРИ“ - Нисконапонска надземна мрежа
-	- СТСБ 10/0,4 kV; 250(100) kVA „ТРНОВИЦА 5 - ГРАДАЦ“ - 10 kV прикључак
-	- 10 kV далековод „ШЕКОВИЋИ - ГРАД“, - реконструкција
-	ЕЛАБОРАТ ▪ Идејно рјешење за напајање постојећих ЖТС 10/0,4 kV „ГВОЗДЕВИЋИ-1“ и „ГВОЗДЕВИЋИ-3“ ▪ Идејно рјешење за изградњу ДВ 10 kV из ТС 110/10 kV „ БИЈЕЉИНА 2“ ▪ Идејно рјешење напајања електричном енергијом подручја Бањица „ТАВНА“
-	- СТСБ 10/0,4 kV; 250(100) kVA „РИКИЋИ“ - 10 kV надземни прикључак
-	- СТСБ 10/0,4 kV; 250(100) kVA „ВИСОЧНИК-2“ - 10 kV надземни прикључак

X ПОСЛОВИ ИНТЕРНЕ ИНСПЕКЦИЈЕ

Праћење активности Електроенергетског инспектора

Овом активношћу обухваћено је праћење издатих решења од стране републичког Електроенергетског инспектора и одговора из PJ-а и управе предузећа. Електроенергетски инспектор је у току ове године реализовао више контрола и наложио укупно 29 решења. Одговори из PJ пристижу, углавном, по предвиђеним роковима који су дати у пристиглим решењима од инспектора.

Инспектор је, за поједине PJ, наложио испитивање отпора распростирања уземљења за одређене ТС 35/10 kV, али је на молбу Службе интерне инспекције уз сагласност одговорних руководилаца из PJ, продужио рок за потребна испитивања до планираних ремоната поменутих објеката. Ово стога што је сврсисходније испитивања обавити у сушном периоду.

Понекад се, уз сагласност инспектора, у појединим PJ 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 2013. године урађене су 42 контроле и издато укупно 31 решење**.** У овим прегледима се врши провера листа, тј. стања објеката при ревизијама и испитивањима ЕЕ објеката, а затим и директна провера стања отклоњености недостатака на терену. Досадашње контроле показују да се ради по одређеним плановима али се због недостатка материјала, углавном, недостаци отклањају по фазама, делимично или се планирају за наредну годину.

Првенствено се контролишу 35 kV и 10 kV објекти и то због њихове важности. Међутим, уколико се при обиласку уочи и било који други ЕЕ објекат са одређеним недостатком, то се и за њега у решењу тражи његово довођење у исправно стање.

Растиње, слично као и прошле године, представља проблем који је потребно решавати на нивоу предузећа. Исто тако и за неизоловану НН мрежу проблем израслог растиња је врло изражен.

У две пословнице (Лопаре и Шековићи) постоје миниране области око далековода, један 10kV и други од 35kV у Лопарама и један 10kV у Шековићима, и већ се манифестују последице израслог растиња (додир грана дрвећа са неизолованим фазним проводницима). Потребно је предузимати радње да се таквим објектима може безбедно прићи због одржавања или због неких других потребних активности.

Посебно важну активност са аспекта безбедности и упозорења при раду са ел. 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 и ако 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 току године вршене су контроле, у више пословница и самих PJ, Дистрибутивних мрежних правила као члан комисије за проверу њиховог спровођења на нивоу предузећа.

XI КВАЛИТЕТ ТЕХНИЧКОГ ПОСЛОВАЊА

У складу са условима дозвола за обављање дјелатности и Правилника о извјештавању, ЗЕДП Електро-Бијељина је током 2013. године вршила редовно извјештавање о активностима из домена техничког сектора. Због усаглашавања података о дужини дистрибутивне мреже након снимања ГПС уређајима, годишњи извјештај за 2012. годину је достављен са малим закашњењем. С обзиром да је током 2013. године вршено снимање НН мреже ГПС уређајима, али сви подаци још увијек нису обрађени, у годишњем извјештају према РЕРС-у ће бити дати обрађени подаци о дужини НН мреже те процјена дужине НН мреже која није у потпуности обрађена.

Такође, узимајући у обзир Опште услове за испоруку и снабдијевање електричном енергијом, почетком 2014. године ће бити достављени подаци о плану ревитализације нисконапонске мреже којим би се одступања напона свела у прописане границе, односно списак трафо подручја на којима због незадовољавајућих техничких карактеристика и старије нисконапонске мреже нисмо у могућности обезбједити одговарајући квалитет испоручене електричне енергије.

У периоду од 19.-21. марта 2013. године је извршена надзорна провјера од стране РЕРС-а, при чему су контролисани услови дозвола: за обављање дјелатности производње електричне енергије, дистрибуције електричне енергије и снабдијевања електричном енергијом тарифних купаца.

Представници ЗЕДП „Електро-Бијељина“ су активно учествовали у јавним расправама (припремној и формалној) у тарифном поступку за одређивање накнаде за прикључење на дистрибутивну мрежу, а које су одржане током мјесеца марта 2013. године. У новембру 2013. године је започела примјена нових накнада за прикључење на дистрибутивну мрежу.

РЕРС је припремио радно – консултативни материјал на тему квалитета снадбијевања електричном енергијом, а након коментара и коначни материјал за расправу на ову тему. Расправа о стандардима квалитета снабдијевања електричном енергијом у Републици Српској је одржан у септембру.

Осим ових, радници ЗЕДП „Електро-Бијељина“ су активно учествовали и на расправама о нацртима Правилника о подстицању производње електричне енергије из обновљивих извора и у ефикасној когенерацији, као и Правилника о издавању сертификата за производно постројење које производи електричну енергију из обновљивих извора енергије и у ефикасној когенерацији, као и Правилника о издавању гаранција о поријеклу електричне енергије.

Због проблема са изабраним извођачем радова, радови на ТС 35/10 kV Цапарде су били обустављени током 2011. године. Крајем септембра 2011. је потписан уговор са другим извођачем радова. Нови извођач радова је нставио са изградњом наведене ТС. Нажалост, појавили су се проблеми са имовинско – правним односима за једно стубно мјесто, али је то почетком године рјешено и ТС 35/10 kV Цапарде је пуштена под напон 09.10.2013. године. Након што се изврши колаудација, РЕРС-у ће бити достављени сви документи, у складу са издатом дозволом за изградњу наведене трафостанице.

Почетком 2012. године се појачане активности на реконструкцији ТС 35/10 kV, и те активности су приведене крају током септембра 2013. године. Тендер за реконструкцију још 4 ЕЕО (ТС 35/10 kV Бијељина III, ТС 35/10 kV Братунац II, ТС 35/10 kV Нова Касаба и 10 kV постројење у МХЕ Тишча).је расписан током 2013. године. Извођач радова је изабран и већ се започело са реконструкцијом преостала 4 ЕЕО.

Осим ових активности, током 2012. године у току су биле активности у радној групи Електропривреде РС: Радна група за провођење активности на уземљавању неутралне тачке средњенапонске дистрибутивне мреже у ТС 110/х и 35/х kV. Рад ове радне групе није завршен, те се очекује да настави са радом и током 2014. године.

Такође, Пројектни тим за припрему, провођење и праћење реализације имплементације дистрибутивног SCADA система у електродистрибутивним предузећима је активно радио на избору консултанта. Наставак рада се очекује и у

наредним годинама, до завршетка пројекта имплементације SCADA/DMS/OMS система.

Током марта 2013. године, Комисија за контролу примјене одредби дозвола за обављање дјелатности и Правилника о извјештавању је извршила обилазак свих 5 радних јединица и извјештај је достављен РЕРС-у.