ЗЕДП "Електро Бијељина" А.Д.
Бијељина
Технички сектор

Датум: 08. 02. 2021 год.

Број: 2080-3/2020

ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА
за период I - XII 2020. године

Технички сектор
ЗЕДП "Електро Бијељина" А.Д.

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

САДРЖАЈ:

I) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

I.1) Општи показатељи стр. 1
I.2) Властита производња електричне енегрије стр. 4
I.3) Реализација биланса у односу на претходну годину стр. 5
I.3.1) Губици електричне енергије стр. 9
I.4) Реализација биланса у односу на ребаланс стр. 16

II) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

II.1) Планиране и реализоване инвестиције стр. 18
II.2) Структура реализованих инвестиција стр. 18
II.3) Изградња прикључака стр. 19

III) ОДРЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКАТА

III.1) Погонска спремност, редовно одржавање, интервентни радови и радови на ремонтима електроенергетских објеката стр. 20
III.2) Одржавање заштита и управљања на електроенергетским објектима стр. 22
III.3) Грађевинско одржавање објеката стр. 24

IV) УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

IV.1) Послови на обрачуну набављене, реализоване и губитака електричне Енергије стр. 25
IV.2) Уградња АММ-а, мјерних уређаја и пратеће опреме стр. 26
IV.3) Логичке контроле мјерних мјеста стр. 26
IV.4) Контроле мјерних мјеста на терену стр. 27
IV.5) Мјерења на кабловској техници и мјерења квалитета напона стр. 27
IV.6) Сервис и баждарење мјерних уређаја стр. 27

V) УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ

V.1) Прекиди у испоруци електричне енергије стр. 29
V.2) Планирана и непланирана искључења стр. 31
V.3) Послови на оптимизацији уклопних стања стр. 32
V.4) Послови на реализацији пројекта SCADA/DMS/OMS стр. 32

VI) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ

VI.1) Изградња и одржавање комуникационих путева стр. 34
VI.2) Одржавање система радио веза стр. 34
VI.3) База техничких података и ГИС стр. 35

VII) ИЗРАДА ДОКУМЕНТАЦИЈЕ И САГЛАСНОСТИ

VII.1) Техничка документација, главни пројекти и елаборати стр. 36
VII.2) Електроенергетске сагласности стр. 37
VII.3) Геодетски послови, скице и подлоге стр. 37

VIII) ИЗВЈЕШТАВАЊА И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ,

VIII.1) Извјештавања према ЕРС-у и РЕРС-у стр. 40
VIII.2) Извјештавања према органима управе стр. 41
VIII.3) Ивјештавање према инспекторатима и послови интерне инспекције стр. 41

IX) ПРИЛОЗИ

Прилог поглављу I: Табеле 1 до 22 стр. 43

Табела 1 – Набављена електрична енергија по PJ за период I-III мј. 2020 год.
Табела 2 – Набављена електрична енергија по PJ за период IV-VI мј. 2020 год.
Табела 3 – Набављена електрична енергија по PJ за период VII-IX мј. 2020 год.
Табела 4 – Набављена електрична енергија по PJ за период X-XII мј. 2020 год.
Табела 5 – Набављена електрична енергија по PJ за период I-XII мј. 2020 год.
Табела 6 – Учешће електричне енергије преузете из Србије у укупно преузетој енергији за 2020. год.
Табела 7 – Структура електричне енергије преузете из Србије у 2020. год.
Табела 8 – Преглед средње снаге преузете по PJ за период I-XII 2020 год.
Табела 9 – Набављена реактивна енергија у MVArh у периоду I-XII 2020 год.
Табела 10 – Набавка и реализација електричне енергије по структури потрошње и укупно за период I-III мј. 2020 год.
Табела 11 – Набавка и реализација електричне енергије по структури потрошње и укупно за период IV-VI мј. 2020 год.
Табела 12 – Набавка и реализација електричне енергије по структури потрошње и укупно за период VII-IX мј. 2020 год.
Табела 13 – Набавка и реализација електричне енергије по структури потрошње и укупно за период X-XII мј. 2020 год.
Табела 14 – Набавка и реализација електричне енергије по структури потрошње и укупно за период I -XII мј. 2020 год.
Табела 15 – Преглед енергетских параметара по пословницама и мјесецима
Табела 16 - Преглед одобрених и остварених губитака по пословницама у 2020. години
Табела 17 – Преглед неовлаштене потрошње по мјесецима и радним јединицама
Табела 18 – Преглед набавке, реализације и остварених губитака електричне енергије за 2020. год. према сезонским ставовима
Табела 19 – Преглед оптерећења трансформатора по мјесецима у 2020. год.
Табела 20 - Преглед оптерећења трансформатора (MVA) за период I-XII 2020. год.
Табела 21 – Производња малих хидроелектрана у 2020. години
Табела 22 – Преглед планираних и остварених величина (преузета и реализована ел. енергија и губици) по радним јединицама за период I - XII мј. 2020. год.

Прилог поглављу II: Табеле 23, 24 и 25 стр. 89

Табела 23 - Реализацији инвестиција за период 01. 01. - 31. 12. 2020.год. (по PJ, структури, врсти, објектима и локацији)
Табела 24 - Реализацији инвестиција за период 01. 01. - 31. 12. 2020.год. (по врсти, PJ и извору финансирања)
Табела 25 - Изграђени прикључци по пословницама у радним јединицама ЗЕДП-а за период I-XII 2020. год.

Прилог поглављу VII: Табела 26 стр. 113

Табела 26 - Преглед издатих сагласности по пословницама у радним јединицама ЗЕДП-а.

I) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

I.1) Општи показатељи

У току 2020.године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно

719.506,816 MWh електричне енергије

У овом периоду је реализовано:

660.332,467 MWh електричне енергије

па су према томе губици:

59.174,349 MWh или 8,11%

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

На основу података из табеле 5, сачинили смо сљедећу табелу, која даје преглед структуре набављене електричне енергије по мјестима преузимања.

Преузето-испоручено од	Набављена ел. енергија* у MWh за период I-XII 2020.год.	
	MWh	%
Електропренос БиХ**	671.415,287	93,32
ЕПС Србија	4.259,183	0,59
Комунално Брчко	32.021,553	4,45
Електродистрибуција-Пале	-5,606	0,00
Властита производња (МХЕ Власеница и Тишча)	6.396,352	0,89
Соларне електране	363,494	0,05
МХЕ (мале хидроелектране)***	5.056,553	0,70
УКУПНО	719.506,816	100,00

***-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије другим системима и у преносну мрежу**
****-у електричној енергији «Електропренос Бих» садржан је и дио енергије који се испоручује «Електропривреди БиХ» преко 35 kV далековода Челић**
*****-мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар**

Структура набављене електричне енергије по напонским нивоима је приказана следећом табелом:

Напонски ниво	Набављена ел. енергија у MWh за период I-XII 2020.год.	
	MWh	%
35 kV	514.224,386	71,47
10 kV	204.841,548	28,47
0,4 kV*	440,882	0,06
УКУПНО	719.506,816	100,00

*-0,4 kV напонски ниво (соларне електране "TURN KEY PROJECT","NEUTRON 1" и ФСЕ Братунац, затим преузимање ел.енергије од Србије-Бадовинци)

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 2020. години, то учешће је било 0,59%. У табели број 7. је наведена структура те енергије по мјесецима и мјесту преузимања, а такође и укупно на годишњем нивоу.

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	56,7	43,3
Угљевик	51,1	48,9
Зворник	54,5	45,5
Братунац	52,6	47,4
Власеница	52,5	47,5
ЗЕДП	54,8	45,2

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 (55% у зимском периоду, односно 45% у љетном периоду). Поменута разлика у набавци количина електричне енергије углавном настаје због кориштења ел. енергије за гријање.

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 ел. енергије од Електропреноса, напајања властитом производњом, као и међусобном размјеном енергије појединих конзума,

Основне електроенергетске карактеристике конзумног подручја							
PJ -ЗЕДП	Набављена акт. енергија **Wa**	Набављена. 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	370.185,873	59.568,926	0,987	42,1	42,7	188	0,23
Угљевик	80.033,380	32.455,315	0,927	9,1	9,8	40	0,25
Зворник	120.878,428	24.319,802	0,980	13,8	14,1	36	0,39
Братунац	79.331,690	5.859,966	0,997	9,0	9,0	60	0,15
Власеница	69.077,444	11.438,644	0,987	7,9	8,0	25	0,32
ЗЕДП	719.506,816	133.642,653	0,983	81,9	83,3	349	0,24

***-рачуната је само инсталисана снага објеката са којих се врши преузимање ел. енергије у редовном погону, док снаге објеката који служе само као резервно или хаваријско напајање нису узимани у обзир**

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 24 % инсталисане снаге за ЗЕДП, а код појединих PJ-ца та ангажованост се креће од 15 % (PJ "Братунац") до 39% (PJ "Зворник").

I.2) Властита производња електричне енергије

Мале хидроелектране “Тишча” (инсталисана снага 2x1,32 MVA) и “Залуковик” (инсталисана снага 2x650 kVA), су предале у дистрибутивну мрежу «Електро-Бијељине» у 2020. години укупно:

6.396,352 MWh електричне енергије,

што је 0,89 % укупно преузете енергије. Преглед произведене електричне енергије на прагу МХЕ за 2020. годину по мјесецима дат је у сљедећој табели:

Мјесец	МХЕ	
	Тишча (MWh)	Залуковик (MWh)
Јануар	18,341	191,264
Фебруар	275,914	335,045
Март	499,957	516,805
Април	293,287	417,430
Мај	250,243	345,956
Јун	495,455	411,004
Јул	336,410	437,396
Август	252,962	391,208
Септембар	99,999	250,163
Октобар	42,450	214,020
Новембар	-3,523	152,305
Децембар	28,182	144,081
Укупно 2020. год.	2.589,677	3.806,675
Свеукупно МХЕ	**6.396,352**	

Искоришћење електрана с обзиром на инсталисану снагу генератора износило је 20,99%.

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

I.3) Реализација биланса у односу на претходну годину

Количине набављене електричне енергије (разлика преузете и испоручене електричне енергије), њихова расподјела по PJ-цама, и однос према истим величинама из претходне године, су приказане у сљедећој табели:

PJ -ЗЕДП	Набављена ел. енергија MWh		Индекс 20/19 (%)
	2019. год	2020. год.	
Бијељина	364.795,440	370.185,873	101,48
Угљевик	80.216,348	80.033,380	99,77
Зворник	119.837,552	120.878,428	100,87
Братунац	82.909,651	79.331,690	95,68
Власеница	70.386,753	69.077,444	98,14
ЗЕДП	718.145,745	719.506,816	100,19

У периоду јануар-децембар 2020 године у односу на исти период 2019.године, на нивоу ЗЕДП-а остварен је раст набављене електричне енергије (за 0,19%).

Раст набављене електричне енергије је забиљежен у PJ Бијељина и PJ Зворник. Највећи пад набављене ел. енергије је у PJ Братунац, а разлог је смањена потрошња 35 kV и 10 kV потрошача.

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

Структура	Набављена електрична енергија по структури набавке (MWh)		Индекс 20/19 (%)
	2019.год.	2020.год.	
Електропренос БиХ	607.470,553	671.415,287	110,53
ЕПС Србија	62.068,858	4.259,183	6,86
Комунално Брчко	32.074,618	32.021,553	99,83
Електродистрибуција Пале	-3,782	-5,606	148,23
Властита производња	7.673,400	6.396,352	83,36
Соларне електране	169,252	363,494	214,76
МХЕ (мале хидроелектране)*	8.692,846	5.056,553	58,17
ЗЕДП	718.145,745	719.506,816	100,19

*- МХЕ: Јована“ је у погону од средине 2016.године, док су “МХЕ Штедрић“ и “МХЕ Испод Кушлата“ у погону од априла 2017.године и новембра 2017.године. “МХЕ Млечва“ је у погону од априла 2019 год. и “МХЕ Грабовица“ од маја 2019.год. и Зелени Јадар од марта 2020.године.

Из претходног табеларног прегледа података уочава се раст преузете ел. енергије из мреже “Електропреноса БиХ за 10,53%. Из мреже „ЕПС-а“ је ове године преузето мање електричне енергије у односу на 2019.годину, и знатно мање у односу на раније године. Разлог мање преузете ел.енергије из „ЕПС-а“ (а веће из “Електропреноса БиХ“) је повећан капацитет ТС 110/35 kV Беглук Поље. Наиме, од септембра 2019.године у овој преносовој ТС у погону је нови трансформатор снаге 20 MVA (поред постојећег 16 MVA).

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 20/19 (%)
	2019. год.	2020. год.	
Бијељина	334.000,444	336.857,097	100,86
Угљевик	73.982,603	73.939,041	99,94
Зворник	109.918,622	110.763,100	100,77
Братунац	78.612,429	74.973,738	95,37
Власеница	65.588,873	63.799,490	97,27
ЗЕДП	662.102,971	660.332,467	99,73

У току 2020.године у односу на 2019.годину остварена је за 0,27% мања реализација на нивоу ЗЕДП-а.

Следећа табела приказује односе енергија 2020 и 2019.године у процентима, како набављене тако и реализоване по категоријама потрошње. Затамњена поља представљају случајеве повећане набављене или реализоване електричне енергије у току 2020.године у односу на 2019 годину.

РЈ-ЗЕДП	**Индекс 20/19 у %**							
	Набавка	**Губици**	**Реализација**					
			35	**10**	**0,4 ост. потр.**	**ЈР**	**Дом**	**Укупно**
Бијељина	101,48	108,23	0,00	103,34	93,73	99,08	101,66	100,86
Угљевик	99,77	97,76	100,61	100,43	99,57	101,21	99,61	99,94
Зворник	100,87	101,98	#DIV/0!	101,08	94,17	102,52	102,39	100,77
Братунац	95,68	101,41	89,66	91,31	93,50	101,96	103,17	95,37
Власеница	98,14	110,01	121,21	91,55	96,03	85,48	100,96	97,27
ЗЕДП	100,19	105,59	96,01	99,45	94,52	98,58	101,62	99,73

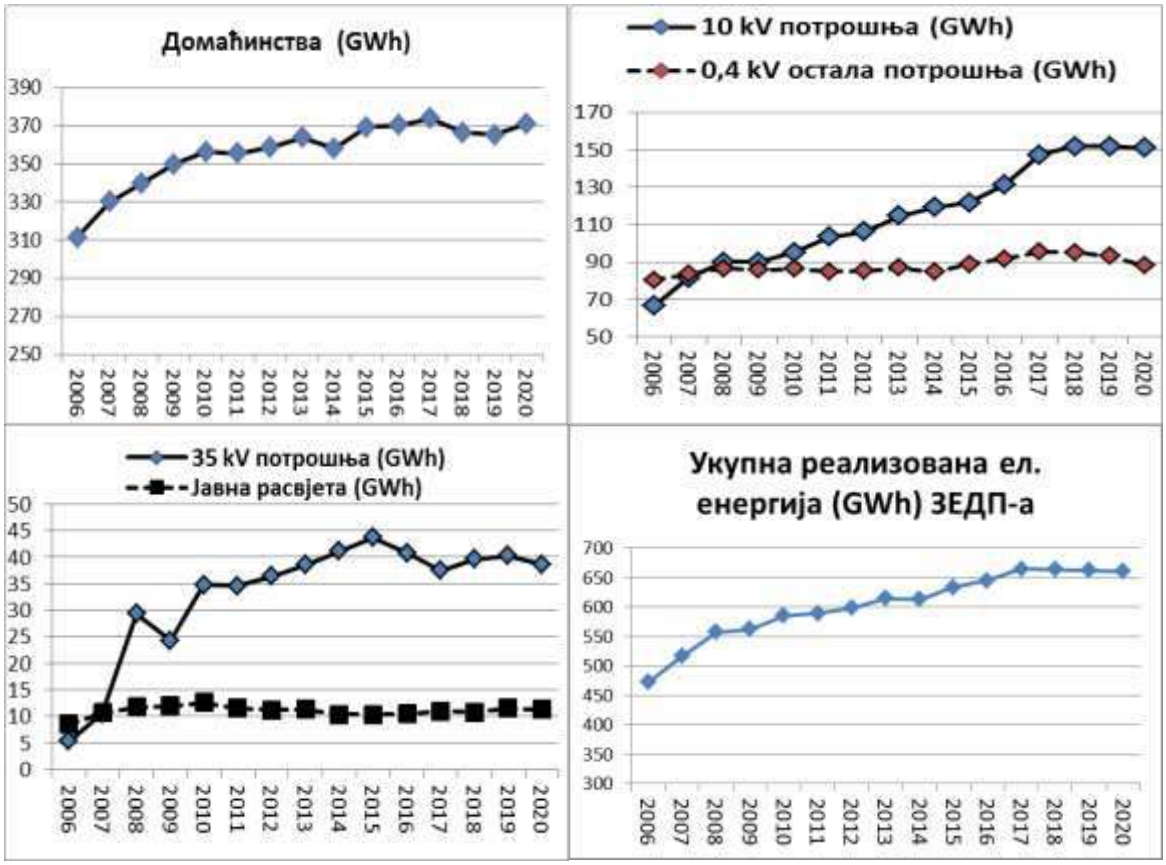
Сачинимо сад табелу ***релизоване енергије по структури потрошње*** за ову и претходну годину, на нивоу ЗЕДП-а:

Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 20/19 (%)
	2019. год.	2020. год.	
35 kV	40.244	38.636	96,00
10 kV	151.915	151.080	99,45
0,4 kV ост. потр.	92.970	87.879	94,52
0,4 kV домаћинства	365.488	371.414	101,62
ЈР	11.487	11.323	98,57
УКУПНО	662.103	660.332	99,73

Подаци из претходних табела дају слику привредних токова на простору који покрива ЗЕДП “Електро Бијељина” а.д. Бијељина.

До раста потрошње је дошло једино у категорији „0,4 kV домаћинства“ (за 1,62%), док је у осталим категоријама потрошње дошло до смањења реализоване ел. енергије. Најдрастичније смањење је било у категоријама 35 kV и „0,4 kV остала потошња.

Следећим дијаграмима је приказана ***реализација различитих категорија потрошње*** за ЗЕДП од 2006 до 2020.год.



Ако бисмо посматрали укупну реализовану електричну енергију за ЗЕДП у цјелини од 2006. године па надаље, имамо сталан тренд раста потрошње, осим 2014. у односу на 2013 са падом реализације од 0,29%, и 2018.године у односу на 2017.годину са падом од 0,17%. У 2020.години поново долази до смањења реализоване ел. енергије у односу на 2019.годину.

У следећој табели је исказана структура потрошње ел. енергије, према категорији потрошача од 2006 до 2020.године за ЗЕДП кроз ***проценат учешћа потрошње појединих категорија у укупној потрошњи:***

Година	Учешће у укупној потрошњи по категорији потрошача у %					Укупно %
	35 kV	10 kV	0,4 kV ост. потр.	0,4 kV домаћинства	Јавна расвјета	
2006	1,1	14,1	17,0	66,0	1,8	100
2007	2,0	15,8	16,2	63,9	2,1	100
2008	5,3	16,1	15,5	61,0	2,1	100
2009	4,3	16,0	15,3	62,3	2,1	100
2010	5,9	16,2	14,8	60,9	2,2	100
2011	5,9	17,5	14,4	60,3	2,0	100
2012	6,1	17,7	14,3	60,0	1,9	100
2013	6,3	18,6	14,1	59,1	1,8	100
2014	6,7	19,4	13,8	58,4	1,7	100
2015	6,9	19,2	14,0	58,3	1,6	100
2016	6,3	20,4	14,2	57,4	1,6	100
2017	5,6	22,2	14,3	56,2	1,7	100
2018	6,0	22,9	14,3	55,2	1,6	100
2019	6,1	22,9	14,0	55,2	1,7	100
2020	5,9	22,9	13,3	56,2	1,7	100

Ако бисмо посматрали ***учешће потрошње на ниском и средњем напону у укупној потрошњи радних јединица*** 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)**		
	2018	**2019**	**2020**	**2018**	**2019**	**2020**
Бијељина	23,7	24,1	24,7	76,3	75,9	75,3
Угљевик	30,6	31,2	31,4	69,4	68,8	68,6
Зворник	21,1	20,3	20,3	78,9	79,7	79,7
Братунац	53,1	52,7	50,1	46,9	47,3	49,9
Власеница	36,8	38,0	36,6	63,2	62,0	63,4
ЗЕДП	28,8	29,0	28,7	71,2	71,0	71,3

Из табеле се види да је учешће потрошње на средњем напону (35 и 10 kV) за ЗЕДП 29%, и приближно је исто у односу на претходне године.

Из табеле је могуће упоредити радне јединице по структури потрошње.

РЈ Зворник има најнеповољнију структуру потрошње са аспекта губитака: 20,3% учешћа потрошње на средњем напону (само 10 kV потрошња) а 79,7% учешћа потрошње на ниском напону.

РЈ Братунац има најповољнију структуру потрошње: 50,1% учешћа потрошње на средњем напону и 49,9% учешћа потрошње на ниском напону.

Табела која слиједи даје преглед ***броја активних мјерних мјеста*** у децембру 2020.године:

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 20/19 у %
	2019.год.	2020.год.	
35	8	8	100,00
10	371	399	107,55
0,4 – ост. потр.	7.545	7.550	100,07
Домаћинства	105.279	106.282	100,95
ЈР	990	1.014	102,42
УКУПНО	114.193	115.253	100,93

У категорији „10 kV потрошачи“ уочава се стопа раста броја потрошача од 7,55%, а потрошња ове категорије купаца је смањена за 0,55%.
У категорији “0,4 kV остала потрошња“ присутан је раст броја мјерних мјеста за 0,07% а укупна потрошња ове категорије је смањена за 5,48%, што значи смањење просјечне потрошње по потрошачу ове категорије.
Што се категорије “домаћинства” тиче, број мјерних мјеста на дан 31.12.2020. (106.282) у односу на број мјерних мјеста на дан 31.12.2019. (105.279) је порастао за 0,95%, а потрошња енергије је порасла за 1,62%. Дакле, евидентан је раст потрошње по домаћинству у односу на 2019 годину. Просјечна мјесечна потрошња по домаћинству 2020. године је износила 291 kWh, док је 2019. године износила 289 kWh а 2018. године 291 kWh.

I.3.1) Губици електричне енергије

Расподјела апсолутног износа губитака Радних јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2020. и претходну годину, као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:

ПЈ - ЗЕДП	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 20 - 19 (%)
	2019.год.		2020.год.		
	MWh	%	MWh	%	
Бијељина	30.794,996	8,44	33.328,776	9,00	0,56
Угљевик	6.233,745	6,52	6.094,339	6,84	0,32
Зворник	9.918,930	8,28	10.115,328	8,36	0,08
Братунац	4.297,223	5,15	4.357,952	5,47	0,32
Власеница	4.797,880	6,81	5.277,954	7,63	0,82
ЗЕДП	56.042,773	7,63	59.174,349	8,11	0,48

У односу на претходну годину на нивоу ЗЕДП-а губици ***су повећани за 0,48%.***

У апсолутном износу губици су већи за 3.131,576 MWh у односу на претходну годину.

Код свих ПЈ дошло је до повећања губитака у односу на исти период прошле године и то:

- ПЈ “Власеница” за 0,82%
- ПЈ “Бијељина” за 0,56%
- ПЈ “Братунац” за 0,32%
- ПЈ “Угљевик” за 0,32%
- ПЈ “Зворник” за 0,08%

Треба напоменути да реализована електрична енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина електричне енергије по радним јединицама и по категоријама потрошње у 2020.години износи:

PJ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Бијељина	0,000	-71,808	-77,513	-149,321
Угљевик	50,714	0,000	103,394	154,108
Зворник	0,000	0,000	86,540	86,540
Братунац	0,000	0,426	4,183	4,609
Власеница	0,000	0,000	72,220	72,220
ЗЕДП	50,714	-71,382	188,825	168,157

У табели 17 дат је преглед обрачунате неовлаштене потрошње по радним јединицама и мјесецима, као и по категоријама потрошње.

У току 2020.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 168,157 MWh електричне енергије (неовлаштена потрошња), што је знатно мање у односу на претходне године.

Од 2011.год. обрачуната неовлаштена потрошња на нивоу ЗЕДП-а износи:
2011.год. 1.938,019 MWh електричне енергије
2012.год. 3.214,788 MWh електричне енергије
2013.год. 7.710,711 MWh електричне енергије
2014.год. 4.247,283 MWh електричне енергије
2015. год. 2.177,635 MWh електричне енергије
2016. год. 1.262,286 MWh електричне енергије
2017. год. 2.654,773 MWh електричне енергије
2018. год. 817,984 MWh електричне енергије
2019. год. 334,752 MWh електричне енергије
2020. год. 168,157 MWh електричне енергије

Треба рећи да је ове године у PJ Угљевик откривено и обрачунато више неовлаштене потрошње у односу на прошлу годину. Код осталих PJ је обрачунато мање неовлаштене потрошње, што је нарочито изражено код PJ Бијељина, код које је у току 2020 године (као и у току 2019.године) извршено доста корекција обрачунате неовлаштене потрошње по основу рјешења РЕРС-а и судских одлука (негативна неовлаштена потрошња у појединим мјесецима табела 17).

У PJ Угљевик је обрачунат највећи износ неовлаштене потрошње (154,108 MWh, или 92% од укупног износа неовлаштене потрошње ЗЕДП-а.)

Управа Предузећа је у фебруару 2017.године донијела закључак о обавезном интензивирању ванредних контрола мјерних мјеста крајњих купаца. Резултат активности по овом закључку је 18 неовлашћених потрошњи од укупно 22.044 извршених контрола (редовне, логичке, ванредне) у 2020-ој години. Ванредне контроле су вршене ван радног времена радним данима као и викендом.

Ако поредимо процентуалне губитке ***без укључене неовлаштене*** потрошње у реализацији имамо веће губитке 2020.год. у односу на претходне двије године:

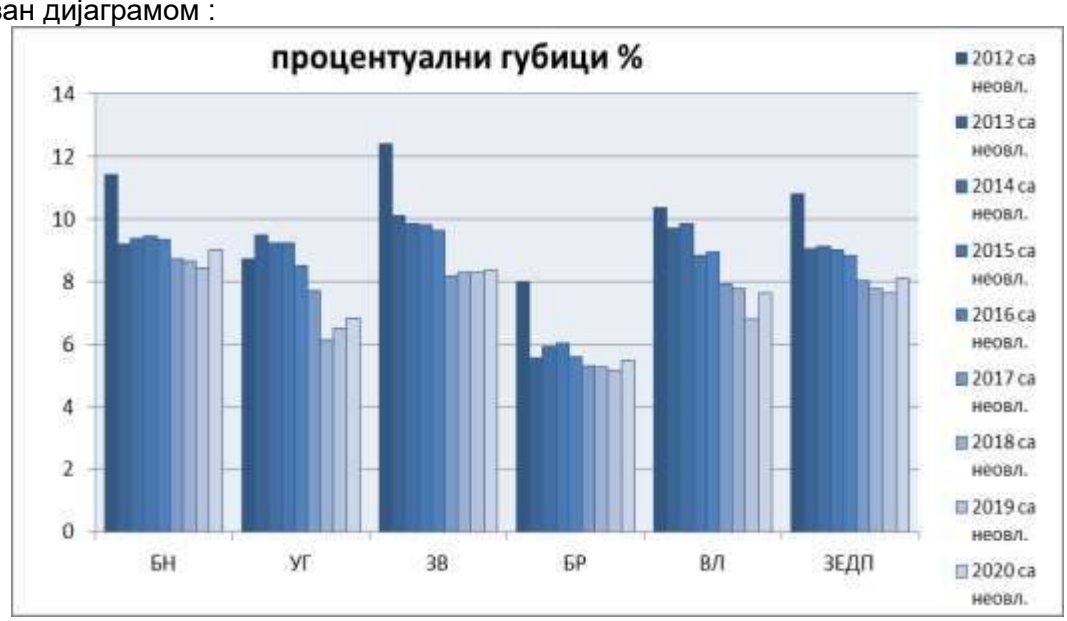
2011.год..... 12,11%
2012.год..... 11,29%
2013.год..... 10,19%
2014.год..... 9,75%
2015.год..... 9,34%
2016.год..... 9,01%
2017.год..... 8,41%
2018.год..... 7,91%
2019.год..... 7,68%
2020.год..... 8,14%

Следећа табела даје преглед остварених процентуалних губитака у 2020 и 2019. години са и без неовлаштене потрошње у реализацији.

PJ	ГУБИЦИ %						
	2019 без неовлаш	2019 са неовлаш	разлика 2019-2019	2020 без неовлаш	2020 са неовлаш	разлика 2020-2020	разлика 2020-2019 без неовлашт.
БН	8,41	8,44	-0,03	**8,96**	**9,00**	-0,04	0,55
УГ	6,56	6,52	0,04	**7,01**	**6,84**	0,17	0,45
ЗВ	8,42	8,28	0,14	**8,43**	**8,36**	0,07	0,01
БР	5,22	5,15	0,07	**5,47**	**5,47**	0,00	0,25
ВЛ	7,04	6,81	0,23	**7,73**	**7,63**	0,10	0,69
ЗЕДП	7,68	7,63	0,05	**8,14**	**8,11**	0,03	0,46

Ако посматрамо реализовану ел. енергију без укључене обрачунате неовлаштене потрошње видимо да све PJ, ***имају повећане губитке у односу на прошлу годину.***

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



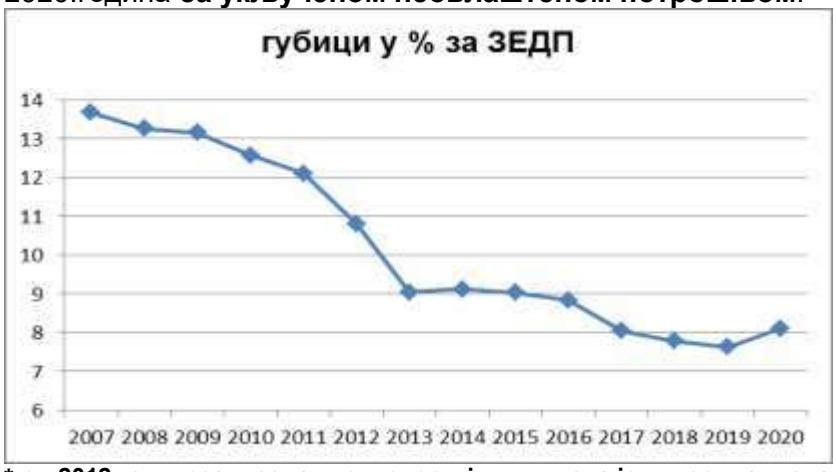
Процентуални губици по годинама и по радним јединицама без укључене неовлаштене потрошње у реализацију, приказани су следећим дијаграмом:

Јасно је да постоји велика разлика у вриједности процентуалних губитака по радним јединицама. PJ Бијељина има највеће процентуалне губитке: 9,00%, док је PJ Братунац са најмањим губицима 5,47%. Такав однос губитака по радним јединицама највећим дијелом је условљен различитом структуром потрошње, тј различитим учешћем појединих категорија потрошње у укупној потрошњи. Најнеповољнију структуру потрошње (са аспекта губитака) имају PJ Зворник и PJ Бијељина (80% и 75% потрошње на ниском напону), док PJ Братунац има најповољнији однос потрошње (50% потрошње на ниском напону и 50% потрошњу на средњем напону).

Треба нагласити да се од 2014. године у Техничком сектору Дирекције ЗЕДП-а ради прорачун техничких губитака електричне енергије у мрежи „Електро Бијељине“ по напонским нивоима и радним јединицама. У поступку прорачуна се као улазни параметри уважавају потрошња по радним јединицама на годишњем нивоу, и параметри мреже (дужине водова и пресјеци) из базе техничких података.

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.

Следећи дијаграм приказује годишње процентуалне губитке за ЗЕДП у периоду 2007-2020.година **са укљученом неовлаштеном потрошњом**:



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

Табела која слиједи приказује ***одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака*** по радним јединицама и за ЗЕДП за 2020. годину, као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима. Губици су израчунати **са укљученом неовлаштеном потрошњом** у реализованој енергији.

PJ	Одобрени губици од РЕРС-а 2020.год. (GWh)	Остварени губици 2020.год. (GWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2020.год. (%)	Остварени губици 2020.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	43,74	33,33	10,41	11,49	9,00	2,49
Угљевик	8,49	6,09	2,4	9,27	6,84	2,43
Зворник	14,95	10,12	4,83	11,88	8,36	3,52
Братунац	6,97	4,36	2,61	8,47	5,47	3,00
Власеница	7,33	5,28	2,05	10,28	7,63	2,65
УКУПНО ЗЕДП	**81,47**	**59,17**	**22,3**	**10,84**	**8,11**	**2,73**

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2020.години. 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 13,7% (8% технички; 1,7% 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.***

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

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 2020.год. (%)	Остварени губици 2020.год.(%)	Разлика (%)
Бијељина	11,49	8,96	2,53
Угљевик	9,27	7,01	2,26
Зворник	11,88	8,43	3,45
Братунац	8,47	5,47	3,00
Власеница	10,28	7,73	2,55
УКУПНО ЗЕДП	**10,84**	**8,14**	**2,70**

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, одобрених и остварених губитака по РЈ за 2020 годину:

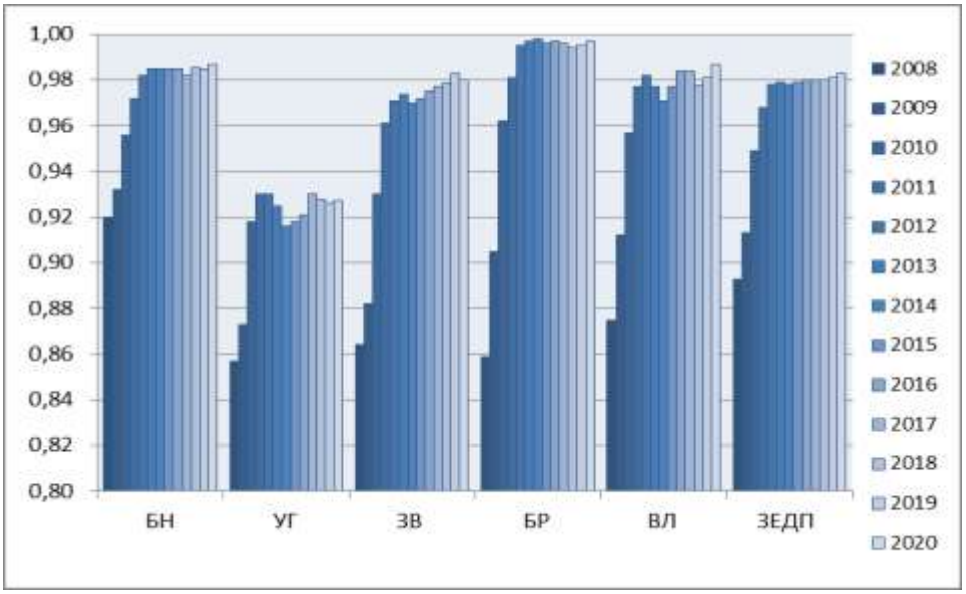
Сачинимо сада табелу ***преузете реактивне ел,енергије***, односно фактора снаге cosφ по PJ-цама и укупно у овој и претходној години:

PJ -ЗЕДП	Набављена реактивна енергија у MVArh		Фактор снаге cosφ	
	2019. год.	2020. год.	2019.г.	2020.г.
Бијељина	64.702,965	59.568,926	0,985	0,987
Угљевик	32.739,172	32.455,315	0,926	0,927
Зворник	22.587,311	24.319,802	0,983	0,980
Братунац	8.011,247	5.859,966	0,995	0,997
Власеница	13.801,939	11.438,644	0,981	0,987
ЗЕДП	141.842,634	133.642,653	0,981	0,983

Из претходне табеле се види да је у 2020. год. преузето за 5,78% мање реактивне енергије него у 2019.год.

Фактор снаге је на нивоу ЗЕДП-а 2020.године (0,983), и нешто је бољи у односу на 2019.годину кад је износио 0,981.

Следећи дијаграм представља ***фактор снаге по радним јединицама и за ЗЕДП*** од 2008 до 2020 године:



Раст фактора снаге (од 2009. године) је резултат активности на уградњи кондензаторских батерија на ТС 10/0,4 kV, које су почеле у другој половини 2009.год. а завршиле се у првој половини 2011.год. При изградњи нових ТС обавезно се уграђују кондензаторске батерије одговарајуће снаге.

Смањење преузете реактивне енергије, тј. повећање фактора у претходним годинама свакако је условило у одговарајућој мјери смањење дијела техничких губитака .

I.4) Реализација биланса у односу на ребаланс

Ребаланс електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ за 2020. годину је урађен у октобру мјесецу , по Закључку Управе МХ„ЕРС“ Матично предузеће, на принципу изједначења плана са остварењем електроенергетских величина за период 01.01.-31.08.2020. и планова за период 01.09.-31.12.2020. год..

У следећој табели је приказан преглед ребалансираних и остварених величина на дистрибутивном нивоу, те њихов однос, у периоду I- XII мјесеца 2020. год.

ОПИС		I-XII 2020.године		
		Ребаланс (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Укупно инјектирана* (преузета) ел. енергија	739,19	729,22	98,65
	Укупна испоручена ел.енергија**	-15,20	-9,71	63,90
	Бруто потрошња*** (преузета-испоручена ел. енергија)	724,00	719,51	99,38
Губици	GWh	67,48	59,17	87,69
	%	9,13	8,11	88,88
Реализација	Нето потрошња	656,52	660,33	100,58
	- Средњи напон (1+2)	184,46	189,72	102,85
	1. 35 kV	38,69	38,64	99,86
	2. 10 kV	145,77	151,08	103,64
	- Ниски напон (3+4+5)	472,06	470,62	99,69
	3. Домаћинства	370,62	371,41	100,21
	4. 0,4 kV ост. потрошња	90,30	87,88	97,32
	5. JP	11,14	11,32	101,65

*- Укупна преузета електрична енергија на дистрибутивном нивоу исказана у GWh

**-Укупна испоручена електрична енергија другим системима и у преносну мрежу исказана у GWh

***-Разлика укупно преузете и укупно испоручене електричне енергије у GWh

****- потрошња у властитим објектима од 2.490 MWh у плану је припојена осталој потрошњи

Анализом резултата претходне табеле, може се закључити, да је план набавке електричне енергије (бруто потрошња) остварен је са 99,38% а реализација са 100,58%.

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

Анализом резултата из табеле, може се закључити следеће:

План набавке (преузета-испоручена електрична енергија) остварен је са 99,38% а по структури је:

- Укупно преузета ел.енергија 98,65%
- Укупно испоручена ел. енергија (испорука у преносну мрежу и испорука другим системима) 63,90%

Остварена реализација је 100,58%, а по структури је ребаланс остварен:

- потрошња на 35 kV..... 99,86%
- потрошња на 10 kV 103,64%
- потрошња на 0,4 kV ост. потр. 97,32%
- потрошња на 0,4 kV домаћинства 100,21%
- Јавна расвјета 101,65%

Планирани (ребалансом) губици у периоду I -XII мј, 2020, године су:
67.480 MWh или 9,13%
а остварени су
59.174 MWh или 8,11%,
што је мање и у апсолутном износу (за 8.306 MWh), а и у процентима (за 1,02%),

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*	1.421.078	1.487.428	104,67
Биланс снага крајњих купаца			
1, 35 kV	97.906	97.206	99,29
2, 10 kV	510.087	515.220	101,01
3, Домаћинства			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 кW)	3.757.754	3.794.935	100,99
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 кW)	573.622	558.071	97,29
4, 0,4 kV - остала потрошња			
а) 1ТГ	126.280	121.277	96,04
б) 2ТГ (број купаца x 5 кW)	365.892	364.352	99,58
в) 3ТГ (број купаца x 5 кW)	27.717	27.987	100,97
г) 6ТГ (број купаца x 7 кW)	6.916	7.182	103,85
д) 7ТГ (број купаца x 7 кW)	588	575	97,79

*** Збир вршних снага на местима преузимања, без Србије и 110 kV потрошње**
Напомена: Наведене вриједности ребалансираних вршних снага су преузете из документа «Ребаланс електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга «Електропривреда Републике Српске» за 2020.годину

Из табеле се види да је и кад су снаге у питању, остварење плана унутар граница толеранције, нарочито за категорије потрошње са великим бројем купаца,

Прилог:
- Табеле 1 до 22

II) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

II.1) Планиране и реализоване инвестиције

Планиране инвестиције за 2020.годину

PJ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	678,000	0	0	0	678,000
Угљевик	243,000	0	0	0	243,000
Зворник	261,000	0	0	0	261,000
Братунац	566,500	0	78,500	0	645,000
Власеница	142,000	0	0	0	142,000
Дирекција	6,354,450	10.000.000	0	0	16,354,450
Укупно	**8,244,950**	**10.000.000**	**78,500**	**0**	**18,323,450**

Реализоване инвестиције за период 01.01 – 31.12.2020.године

PJ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	581,473	2,009,500	0	0	2,590,973
Угљевик	262,827	847,807	0	0	1,110,634
Зворник	114,720	1,342,809	0	0	1,457,528
Братунац	144,058	489,058	0	0	633,116
Власеница	243,327	676,143	0	0	919,469
Дирекција	2,821,722	0	0	0	2,821,722
Укупно	**4,168,126**	**5,365,316**	**0**	**0**	**9,533,442**

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 - 31.12.2020. године је **9,533,442 КМ** или **52 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2020. годину, а која су планирана у износу од **18,323,450 КМ**.
Властито учешће у реализацији инвестиција је **4,168,126 КМ** што је **43,7 %,** а учешће кредита је **5,365,316 КМ** или **56,3%** од укупно реализованих инвестиција.

II.2) Структура реализованих инвестиција

Структура реализованих инвестиција је:
- електроенергетски објекти **3,200,350 КМ**
- опрема **5,450,746 КМ**
- грађевински објекти **39,865 КМ** и
- транспортна средства **842,481 КМ**

У 2020. години је значајно урађено на уградњи бројила са даљинским очитањем са припадајућом опремом као дио система АММ користећи набављени материјал из програма ЕБРД, у укупној вриједности 2,715,593 КМ кредитних средстава.
Такође, извршени су радови на уградњи материјала и опреме за реконструкцију СН и НН мреже, у вриједности 2,154,492 КМ кредитних средстава.Материјал је набављен из програма ЕБРД.
Детаљан преглед инвестиција по структури, врсти, објектима и локацији је приказан табеларно у прилозима овог извјештаја.

II.3) Изградња прикључака

У табелама је приказан број изграђених прикључака и преглед наплаћених новчаних средстава (по радним јединицама ЗЕДП-а) за изграђене прикључака (по основу склопљених уговора о прикључењу) као и трошак дистрибутера на изградњи тих прикључака.

Преглед изграђених прикључака по кварталима

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће				(по кварталима)	
	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	99	3	40	57418,79	73168,96
II кв.	131	3	57	65337,54	99448,17
III кв.	184	3	104	91576,23	125955,52
IV кв.	137	1	69	62068.07	103646.16
Укупно	551	10	270	270400.62	402218.81

Преглед изграђених прикључака по радним јединицама

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће				(по радним јединицама)	
	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
БН	217	3	137	115123.6	166439.04
ЗВ	81	3	38	47921.67	53007.98
БР	87	4	24	46636.74	59826.32
ВЛ	90	0	22	30986.14	62665.34
УГ	76	0	49	35732.47	60280.13
Укупно	551	10	270	270400.62	402218.81

Преглед изграђених прикључака по пословницама радних јединица је приказан табеларно у прилозима овог извјештаја

Легенда:

1. Укупан број (ком.) изграђених стандардних прикључака, које је израдио дистрибутер или крајњи купац (иако би све стандардне прикључке требало да изграђује дистрибутер)
2. Укупан број (ком) изграђених нестандардних прикључака, које је израдио дистрибутер или крајњи купац
3. Радови на изградњи пркључака 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 више нових мјерних мјеста у једном објекту без обзира да ли се мијења или не мијења прикључни вод је 1 ком. и сл.). Укратко, број ком. би требао да се подудари са бројем објеката (нових који се прикључују + постојећих, који се дограђују или сл.)
4. Износ (у КМ без урачунатог ПДВ-а) који је укупно наплаћен од купаца за радове на изградњи прикључака по редним бројевима 1,2 и 3.
5. Трошак дистрибутера (материјал+радови, у КМ без урачунатог ПДВ-а) на изградњи прикључака (нових и постојећих објеката)

III) ОДРЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКАТА

III.1) Погонска спремност, редовно одржавање, интервентни радови и радови на ремонтима електроенергетских објеката

За отклањање кварова, као и планиране послове у периоду од 1.1. 2020. године до 31. 12. 2020. године радници Службе експлоатације су били ангажовани укупно 1415 часова ван радног времена.

У оквиру **интервентних радова** Служба је, између осталог, била ангажована на **поправци СН прекидача** у тринаест ЕЕО (ТС Каракај, ТС Милићи и ТС Пелагићево ТС Братунац II (Сикирићи), ТС Козлук (Стандард), ТС Милићи (Алфатрејд), ТС Милићи (Милићи), ТС Зворник (ЕТ2 10 kV) , ТС Прибој (Потраш), ТС Шековоћи (Акмачићи) , ТС Душаново (35 kV Каменица), ТС Модран (Угљевик Сјевер) затим **замјени VN осигурача** у два објекта ТС Зворник (кућни трансформатор), ТС Братунац 2 (мјерна ћелија), **као и дефектажи са отклањањем квара на DC напајању** у пет ЕЕО (ТС Чађавица, ТС Бијељина II, ТС Милићи , ТС Шековићи, ТС Зворник). На СН прекидачима кварови су били "опруга прекидача ненавијена", који је иначе постао стандардан квар. Квар на DC напајању је или због неисправног исправљача или због лоших батерија. Затим, у два ЕЕО је извршена з**амјена напонских мјерних трансформатора** у МХЕ Власеница и ТС Братунац 2. **Замјена контактних термометара** је извршена у два ЕЕО у ТС Цападе и ТС Каракај. **Поправке даљинских управљивих линијских растављача** су рађене на ДУЛР Корај 15, ДУЛР Бродац 19, ДУЛР Гојсовац 2.

Послије невремена 29. 06. 2020. год. у Цапардама дошло је до квара на енергетском трансформатору 4 000 kVA, па је исти замијењен са енергетским трансформатором 2,5 kVA који је замијењен за вријеме ремонта у Прибоју.

Послије невремена крајем јула на ЧТС Чађавица, екипа експлоатације је око 40 сати била ангажована на обезбјеђењу напајања једносмјерног напајања.

25.9. 2020. је извршена поправка прекидача снаге10 kV на расклопном 10 kV постројењу Скелани школа.

Што се тиче **редовног одржавања** за вријеме ремонта у Прибоју, извршена је замјена енергетског трансформатора снаге 2,5 kVA са трансформатором снаге 4 kVA (који је претходно поправљен у Бановићима).

У мјесецу августу извршена је замјена 10 kV напонског мјерног трансформатора у ЧТС Прибој, а такође је и у ЧТС Братунац I извршена је замјена струјног мјерног трансформатора на 35 kV ћелији Кравица

Што се тиче **ремоната електроенергетских објеката** , урађено 26 ремоната (8 у мају , 10 у јуну , 1 у августу , 6 у септембру и 1 у октобру).

Ремонти су кренули доста касно (услед пандемије корона вируса) 13. 05. 2020. године.

У мјесецу мају је урађено 8 ремоната :

- ТС Цапарде
- ТС Зворник
- ТС Душаново
- ТС Кравица
- ТС Братунац
- МХЕ Тишча
- ТС Дворови
- ТС Шековићи

У мјесецу јуну урађено је 10 ремоната:

- ТС Прибој
- МХЕ Залуковик

- ТС Милићи
- ТС Бијељина II
- ТС Козлук
- ТС Каменица
- ТС Модран
- ТС Бијељина IV
- ТС Чађавица
- ТС Пелагићево

У мјесецу августу урађен је један ремонт
- ТС Хан Пијесак

У мјесецу септембру урађено је 6 ремоната:
- ТС Бјељина III
- ТС Каракај
- ТС Брањево
- ТС Сребреница
- ТС Остојићево
- ТС Зелени Јадар

У мјесецу октобру урађен је 1 ремонт:
- ТС Братунац II

За вријеме ремоната отклоњено је је и преко 20 кварова на СН прекидачима, “искривљени механизми за извалачење прекидача”, “опруга прекидача ненавијена”. Такође је и утврђен велики број неисправних батерија (напон испод 11,8 V после петог мјерења- сата).

Несправне батерије су утврђене у следећим ТС:
- Чађавица (овдје је и неисправна склопка на исправљачу)
- Бијељина IV
- Дворови
- Прибој
- Каменица
- Душаново
- Шековићи , као и несправан исправљач
- МХЕ Тишча
- Бијељина III
- Зелени Јадар
- Остојићево

Мјерењем прелазног отпора контаката прекидача установљено је да је на ТС Милићи неисправан прекидач 35 kV Гуњаци.

Мјерење отпора уземљење ЕЕО се врши периодично - сваких пет година. Ове године је завршено мјерење отпора уземљења на шест ЕЕО на подручју PJ Власеница. Мјерења се обављају на дан редовног годишњег ремонта, а у случају отказивања планских искључења заказаће се посебан термин за извођење ових радова. На свих шест мјерерња измјерене су задовољавајуће вриједности. Велики проблем су неисправни трансформаторски растављачи, на дистрибутивним ТС 10/0,4 kV/kV.

У протеклом периоду (у мјесецу јануару и фебруару) је рађено термографско снимање у ТС 35/10 kV/kV и МХЕ и урађени су следећи објекти:

Модран, Каменица, Милићи, Душаново, Кравица, Братунац I, Братунац II, Зворник I, Каракај, Козлук, Брањево, Тишча, Бијељина IV, Бијељина III, Бијељина II.

На ТС Дворови и ТС Остојићево није рађено термографско снимање због квара на термовизијској камери.

Што се тиче плана термовизијског снимања за 2020 / 2021 годину није ништа рађено због квара на термовизијској камери.

III.2) Одржавање заштита и управљања на електроенергетским објектима

Одјељење за заштите и управљање се бави пословима редовног и интервентног одржавања ТС 35/10 kV/kV и МХЕ у власништву ЗЕДП-а, а са ужом специјалношћу:

- заштитно - релејна техника,
- локално управљачко мјесто (ЛУМ),
- комплетно ожичење и сигнализација.

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

У протеклом периоду у Одјељењу је било ангажовано три радника. Повреда радника на послу није било.

Редовно и интервентно одржавање релејне заштите

У 26 ЕЕО уграђено је укупно 350 дигиталних мултифункцијских уређаја релејне заштите, различитих типова, генерација и 4 произвођача (Siemens, ABB, SEL i ACS). Старосна структура ових уређаја је од 8 година (ABB), па до 18 година (Siemens).

У експлоатацији има 126 релеја Произвођача Siemens, а демонтираних (којих нема у резерви) је 3 комада. Ови релеји чекају на поправку од 2016. Други проблем везан за ове релеје се односи на чињеницу да ускоро престаје њихова производњом и да се од идуће године неће моћи набавити. Њихова супституција изискује, не само радове на ожичењу и програмирању, већ и радове на локалним РТУ-овима. Као и претходних година, и ове године је планирана и поправка и набавка нових уређаја овог типа.

Највећи број релеја у раду је произвођача ABB (205 ком.). Код серије REF 630, која је набављена у првом циклусу реконструкције, постоји софтверски проблем уочен током експлоатације, а препознат је и од стране произвођача. Набавка и инсталација фирмвера за укупно 101 релеј REF630, који би рјешио овај проблем, планирана је поново кроз план текуће године.

Један од препознатих фабричких проблема је и отказ дисплеја на релеју REF615. Тренутно је у раду 6 релеја овог типа са уоченим недостатком и то: ТС Шековићи - на 10 kV мјерној ћелији, ТС Пелагићево - на 10 kV мјерној ћелији, ТС Прибој - на 10 kV мјерној ћелији + на 10 kV трафо ћелији, ТС Каракај - на 10 kV трафо ћелији Т2 и ТС Зворник - на 35 kV мјерној ћелији. Набавка нових/поправка дисплеја планирана је и кроз план набавке за 2020. годину.

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. Од 10 уређаја овог произвођача 3 су неисправна. Набавка замјенских релеја за овај објекат планирана је више пута у претходним годинама и реализована је крајем године кроз међународни пројеката SCADA-е преко кредита KFV-а. Међутим, лиценце за програм Digsi 5, које су неопходне за програмирање и параметрирање ове генерације релеја, нису испоручене. Остала дистрибутивна предузећа су добила неопходне лиценце на испорученим лаптоп уређајима, који нису били одобрени за испоруку од стране надлежних особа нашег Предузећа.

Неблаговремено покретање набавке резервне опреме и услуга поправке неисправне резултира у, најприје немогућности набавке због престанка производње, а потом и немогућности поправке због престанка обавезе одржавања од стране произвођача. Ово све доводи до потенцијално дужих застоја у напајању потрошача и додатних трошкова због прилагођења замјенске опреме.

Током планских годишњих ремоната, испитани су уређаји релејне заштите свих 26 ЕЕО.

Такође, у термину ремонта ТС 35/10 kV/kV Зелени Јадар извршен је преглед и испитивање релејно-заштитне опреме и помоћног напајања у 10 kV Расклопници Школа у Скеланима.

Интервентних радова на замјени заштитних уређаја није било у току 2020. године.

Редовно и интервентно одржавање ЛУМ-а, ожичења и сигнализације

У 26 ЕЕО уграђена је у ормаре ЛУМ-а, опрема различитих типова, генерација и 5 произвођача. Старосна структура ових уређаја је: 3 године (Siemens), 7 година (SEL), 8 година (ABB), 9 година (ИМП Београд) и 10 година (ACS Београд).

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. ЛУМ у овом објекту није у функцији. Набавка замјенског RTU-а и за овај објекат планирана је више пута у претходним годинама и реализована је крајем године кроз међународни пројеката SCADA-е преко кредита KFV-а. Међутим, софтвер и лиценца за програм ToolBox 6.0, које су неопходне за програмирање и параметрирање уређаја A8000, нису испоручене. Остала дистрибутивна предузећа су добила неопходне софтвере и лиценце на испорученим лаптоп уређајима, који нису били одобрени за испоруку од стране надлежних особа нашег Предузећа.

У МХЕ Власеница и ТС Пелагићево неисправан је инвертор. Планирана је набавка нових инвертора и кроз план набавке за текућу годину.

У ТС Остојићево је од поплаве 2014. неисправан switch RSG 2100 и сва 4 претварача на помоћном АС и DC напајању. Реализација набавке ове опреме је извршена у IV кварталу 2020 након чега је и извршена његова уградња. Такође, извршена је и замјена/поправка неисправних мјерних претварача. Тренутно је у ТС Остојићево ван функције оптички кабл између switch-а и поља 10kV трафо II (резерва).

Неблаговремено покретање набавке резервне опреме и услуга поправке неисправне резултира у, најприје немогућности набавке због престанка производње, а потом и немогућности поправке због престанка обавезе одржавања од стране произвођача. Ово све доводи до потенцијално већих додатних трошкова због прилагођења замјенске опреме.

У другом кварталу, током планских годишњих ремоната, контролисан је рад опреме у ормарима ЛУМ-а у 25 ЕЕО (у МХЕ Власеница није у функцији).

У претходном периоду одјељење је, између осталог, било ангажовано на: дефектажи и отклањању квара на ожичењу аналогних улаза (ТС Пелагићево и ТС Цапарде), на замјени 10 kV напонског мјерног трансформатора (ТС Прибој), отклањању квара у блокадним круговима на 10 kV прекидачу (ТС Братунац II) и замјени оптичког кабла у два ЕЕО (трафо I - ТС Каракај, ДВ 10kV Бродац - ТС Остојићево).

Такође, због отказа SSD диска на HMI рачунару у ТС Братунац I, извршена је: демонтажа рачунара, набавка и замјена неисправног SSD диска, инсталација оперативног система, инсталација софтвера Sicam WinCC и Sicam

SCC, опоравак изгубљених RT лиценци преко Siemens Support-а, поновна монтажа, покретање и тестирање рада локалне SCADA-е.

У претходном периоду извршена је дефектажа софтверског проблема на HMI рачунару у ТС Кравици и ТС Каменици и извршени су радови на отклањању истог.

Због нефункционисања координације на релацији ЗЕДП Електро-Бијељина - МХ ЕРС Требиње, у мјесецу септембру извршена је промјена адресног домена у ТС 35/10 kV/kV Бијељина IV. На овај начин је укупно 24 ЕЕО стекло услов да буду вођени и надзирани из главног ДЦ-а.

Да би се стекли услови да преостала два објекта буду "видљива" у главном ДЦ-у, неопходно је извршити промјену адресног домена у ТС 35/10 kV/kV Цапарде и извршити супституцију заштитно-управљачке опреме у МХЕ Власеница.

III.3) Грађевинско одржавање објеката

У току 2020.године, вршени су надзори над изградњом нових електроенергетских објеката, праћење реализације уговора и праћење реализације уговора текућег одржавања грађевинских дијелова објеката, видео надзора, климатизације, набавке намештаја и других уговора везаних за санацију грађевинских дијелова.

Неке инвестиције и уговори су реализовани у потпуности, док неки имају тенденцију реализације за годину дана или до утрошка уговореног износа средстава.

У протеклих дванаест месеци, најзначајни послови су:

- Надзор над изградњом СТСБ 10/0,4 kV; 250 (160) kV „Пушковац 1“ са прикључним 10 kV надземним далеководом
- Надзор над изградњом ДВ 10 kV Црњелово-подземни 10 kV кабал од рачве 410 до ТС Г.Црњелово 6
- Надзор над изградњом БТС Сремска 10/0,4 kV и полагање прикључног кабловског ДВ 10 kV вода
- Израда тендерске документацијеза санацију крова Управне зграде PJ Братунац (предвиђена средства су 40.000 КМ без ПДВ-а)
- Обилазак свих ЧТС 35/10 kV, уочавање недостатака из грађевинског дела и подношење техничког извештаја
- Надзор над изградњом ограде око ЧТС 35/10 kV Прибој (уговор је реализован у потпуности и вредност уговора је 28.500,20 КМ без ПДВ-а)
- Надзор над изградњом уљне јаме ЧТС 35/10 kV Бијељина III (уговор је реализован у потпуности и вредност уговора је 7.960,00 КМ без ПДВ-а)
- Надзор над изградњом магацинског простора у PJ Угљевик (уговор је реализован у потпуности и вредност уговора је 5.997,30 КМ без ПДВ-а)
- Праћење реализације уговора за намештај, што подразумева набавку мањег дела новог намештаја (вредност уговора је 3.547,16 КМ без ПДВ-а који није у потпуности реализован, остало је 1.130,84 КМ)
- Надзор на уклањању дела оштећене ограде и постављање нове у PJ Угљевик (уговор је реализован у потпуности и вредност уговора је 5.973,00 КМ без ПДВ-а)
- Праћење реализације уговора о текућем одржавању за грађевинско - занаске радове и машинске радове, што подразумева отклањање кварова, недостатака са њиховом економском реализацијом (вредност уговора је 117.796,00 КМ без ПДВ-а који није у потпуности реализован, остало је 14.575,09 КМ)
- Праћење реализације уговора за климатизацију, што подразумева отклањање кварова, недостатака са њиховом економском реализацијом (вредност уговора је 49.999,00 КМ без ПДВ-а који није у потпуности реализован, остало је 35.285,99 КМ)

IV) УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

IV.1) Послови на обрачуну набављене, реализоване и губитака електричне енергије

Послови на обрачуну набављене и реалитоване електричне енергије

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

У редовним контролама мјерних мјеста, сходно Правилнику о испоруци електричне енергије, контролисано је нешто мање обрачунских мјерних мјеста него ранијих година из разлога што се све више купаца из ове категорије потрошње даљински очитава, као и због тога што су радници Службе за мјерења ангажовани у повезивању мјерења преосталих купаца у систем даљинског очитања.

Послови на обрачуну губитака електричне енергије

Служба за мјерења врши мјесечни обрачун дистрибутивних губитака, као и мјесечни обрачун реализације електричне енергије. Користи се нови, измијењени метод, у којем се губици исказују у односу на укупно инјектирану електричну енергију, умјесто раније праксе исказивања у односу на збир нето потрошње крајњих купаца и дистрибутивних губитака.

Измијењени метод је адекватан у условима константне теденције повећања броја и инсталисане снаге електрана које користе обновљиве изворе, а у складу са Акционим планом Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије.

Примјеном новог метода израчунавања процента губитака добили су се подаци који су упоредиви са остварењима у државама чланицама Европске Уније, али и у непосредном окружењу.

- *Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2020. године (без неовлаштене потрошње)*

-

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бијељина	370,239,651	53,778	0	83,124,264	46,061,369	5,842,003	201,978,782	337,006,418	33,179,455	8.96
2	Угљевик	89,115,130	9,081,750	18,128,882	5,012,360	8,254,485	1,577,113	40,812,093	73,784,933	6,248,447	7.01
3	Зворник	120,992,654	114,226	0	22,503,831	17,147,371	1,375,163	69,650,196	110,676,560	10,201,868	8.43
4	Братунац	79,687,222	355,531	18,270,084	19,256,657	8,321,982	1,412,891	27,707,516	74,969,129	4,362,561	5.47
5	Власеница	69,184,680	107,236	2,237,263	21,132,482	8,164,730	1,116,134	31,076,661	63,727,270	5,350,174	7.73
УКУПНО		729,219,338	9,712,522	38,636,229	151,029,593	87,949,936	11,323,304	371,225,248	660,164,310	59,342,506	8.14

- *Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2020. године (са неовлаштеном потрошњом)*

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бијељина	370,239,651	53,778	0	83,124,264	45,989,561	5,842,003	201,901,270	336,857,097	33,328,776	9.00
2	Угљевик	89,115,130	9,081,750	18,128,882	5,063,074	8,254,485	1,577,113	40,915,487	73,939,041	6,094,339	6.84
3	Зворник	120,992,654	114,226	0	22,503,831	17,147,371	1,375,163	69,736,736	110,763,100	10,115,328	8.36
4	Братунац	79,687,222	355,531	18,270,084	19,256,657	8,322,408	1,412,891	27,711,699	74,973,738	4,357,952	5.47
5	Власеница	69,184,680	107,236	2,237,263	21,132,482	8,164,730	1,116,134	31,148,881	63,799,490	5,277,954	7.63
УКУПНО		729,219,338	9,712,522	38,636,229	151,080,307	87,878,554	11,323,304	371,414,072	660,332,467	59,174,349	8.11

Неовлаштена потрошња у наведеном периоду: 168157 kWh

IV.2) Уградња АММ-а, мјерних уређаја и пратеће опреме

У систем даљинског очитавања на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 16200 бројила, што чини преко 14% од укупног броја потрошача. На тај начин је омогућено даљинско очитавање потрошача из категорије домаћинства на 187 трафо подручја, као и око 90% од укупног броја купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије. Упоредо са замјеном бројила се врши уградња комуникационе опреме (модеми, концентратори), како би се омогућило даљинско очитавање бројила.

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

Тренутно је у току реализација кредита *Набавка и инсталација паметног мјерења* финансираног од стране ЕБРД-а. Планирана је испорука 30500 комада бројила, тренутно је испоричено преко 90% опреме, док је уградња у појединим радним јединицама испод очекиваног, што се не може узети као генерани закључак, јер су PJ Зворник и PJ Братунац показали високу ангажованост у реализацији овог пројекта. Поред тога, набављено је и 13500 комада ормара за једно и два мјерна мјеста. Идеја је да након реализације овог пројекта не буде неприступачних мјерних мјеста на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Планирани рок за реализацију је крај 2022. године.

IV.3) Логичне контроле мјерних мјеста

Логичке контроле мјерних мјеста подразумијевају анализу података који се односе на очитања и потрошњу електричне енергије који се преузимају из програма (Tesla, Billing, Fluks) ради откривања неправилности и/или неовлаштене потрошње, које могу настати:

- Од стране радника дистрибутера (неочитањем мјерних уређаја, погрешним очитањем мјерних уређаја, евидентирањм погрешне константе и сл.)
- Неисправношћу мјерног мјеста (мјерни уређај није у класи тачности, неисправан уклопни сат, грешке у преносним односима мјерних трансформатора и сл.)
- Неовлаштеном потрошњом и/или неовлаштеним радњама од стране крајњег купца електричне енергије на прикључном воду и/или мјерном мјесту.

Логичке контроле подразумијевају анализу:

- Мјесечне, кварталне, сезонске и годишње потрошње електричне енергије те поређење података са потрошњама претходних периода
- Потрошњу електричне енергије у вишим и нижим дневним тарифним ставовима
- Броја мјерних мјеста код којих је потрошња "0 kWh" у односу на укупан број мјерних мјеста
- Вршног оптерећења израчунавањем употребног времена
- Остварене потрошње у односу на регулисану прикључну снагу.
- Броја мјерних мјеста која плаћају "пенале" због прекорачења регулисане вршне снаге
- Фактора снаге и потребу уградње компензације, и сл.

Извјештаје о логичким контролама требају анализирати Руководиоци и тех. руководиоци PJ, Инжињери енергетике, Инжињери мјерења, Управници и тех. руководиоци у пословницама и други радници који раде на пословима на који се извјештаји о логичким контролама односе.

У првој половини ове године, логичке контроле су рађене у мањем обиму него претходних година, због повећаног обима додатних послова, радника који ради на тим извјештајима. Од 1. јула ове године, послове израде извјештаја о логичким контролама преузела је Служба за мјерење у оквиру Техничког сектора ЗЕДП-а, али због евдентног недостатка радника у служби нису имали потребан капацитет за обављање ових послова.

IV.4) Контроле мјерних мјеста на терену

У сљедећој табели приказан је укупан број контрола мјерних мјеста у 2020. години (мјерна мјеста код којих се мјерење утрошене електричне енергије врши полуиндиректно или индиректно).

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	136	120	88%	0	0%	107	89%
Зворник	66	21	32%	0	0%	21	100%
Братунац	44	11	25%	0	0%	11	100%
Власеница	56	18	32%	0	0%	18	100%
Угљевик	44	41	93%	0	0%	27	66%
УКУПНО:	**346**	**211**	**61%**	**0**	0%	184	**87%**

IV.5) Мјерења на кабловској техници и мјерења квалитета напона

Мјерења на кабловској техници

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

У 2020. години утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 59 мјеста, док је пробно испитивање на новим кабловима при пуштању у рад обављено на 30 мјеста.

Од тога, 15 лоцирања мјеста квара на кабловском воду, као и 12 пробних испитивање на новим кабловима при пуштању у рад, је обављено за наручиоце ван Предузећа.

Мјерења 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 2020. години обављена су 23 мјерења квалитета напона. Није било мјерења за наручиоце ван Предузећа.

Из тога слиједи да је у 2020. години обављено 28 мјерења квалитета напона, на нивоу ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.

IV.6) Сервис и баждарење мјерних уређаја

У 2020. години, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности радили су без већих застоја. Проблем у комплетном процесу верификације бројила је представљало то што је „Орао“ добио печат за жигосање бројила тек у марту мјесецу, тј.у јануару и фебруару се није могло вршити жигосање бројила која су сервисирана и испитана.

У одјељењу баждарнице је у 2020. години извршена услуга првог прегледа и овјере нових бројила за трећа лица 4354 комада. У истом периоду урађене су 342 ванредне контроле мјерних уређаја за све радне јединице.

С обзиром да је баждарница континуирано радила у 2019. години, те исту сматрамо адекватном за успоредбу са остварењем Плана рада одјељења баждарнице у 2020. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01. до 31.12.2020. године ће се поредити са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2020. године и оствареним резултатима за исти период 2019. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по радним јединицама за 2020. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период 01.01. до 31.12.2020. године, као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2019. године, може се видјети из сљедеће табеле.

Ред. бр.	РАДНА ЈЕДИНИЦА	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.ДО 31.12.2020.)				Реализација плана баждарења у 2020. у односу на 2019. за исти период		
		План. (ком.)	Реализац. у баждарници	Индекс (%) 4/3	Отписана бројила	Реализац. у 2019.	Реализац. у 2020.	Индекс (%) 8/7
	2	3	4	5	*6*	7	8	9
1	PJ. Бијељина	7495	5597	74,7	*497*	3251	5597	172,2
2	PJ. Угљевик	1548	1482	95,7	*147*	2312	1482	64,1
3	PJ. Зворник	3478	2658	76,4	*269*	2912	2658	91,3
4	PJ. Братунац	1068	988	92,5	*84*	1246	988	79,3
5	PJ. Власеница	1221	1424	116,6	*100*	1744	1424	81,7
6	**УКУПНО P.J.**	**14810**	**12149**	**82,0**	***1097***	**11465**	**12149**	**106,0**
7	Физичка и правна лица	5030	4354	86,6		12957	4354	33,6
8	**УКУПНО 7 + 8**	**5030**	**4354**	**86,6**		**12957**	**4354**	**33,6**
9	**УКУПНО ЗЕДП**	**19840**	**16503**	**83,2**		**24422**	**16503**	**67,6**
10	Реал.мјер.гарнит.у P.J.	339	623	183,8		657	623	94,8
11	Реал.укл.сатова u P.J.	55	0	0,0		40	0	0,0
12	Отпис мјерила					1055	1097	104,0
13	Сервис у гар.року					195	230	117,9

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период 01.01. до 31.12.2020. године се види да је план доставе мјерила на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, укључујући и трећа лица, остварен са **83,2%**, или посматрано по PJ-ма **82,0%,** и то PJ Власеница са **116,6%**, PJ Угљевик **95,7%** и PJ Братунац са **92,5%**, PJ Зворник са **76,4%** и PJ Бијељина има проценат реализације плана **74,7%**.

Од укупно достављених мјерила на баждарење у периоду 01.01. до 31.12.2020. године (**12149** комада), одјељење за верификацију бројила је у 100% износу извршила сервис и баждарење достављених мјерила. Од 12149 комада достављених мјерила на баждарење, одјељење баждарнице је дало приједлог за отпис за 1097 комада (колона 6) по свим типовима, из чега се може констатовати да је баждарница у својој лабораторији овјерила **11052** комада мјерила, а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је **15406** комада.

Реализација плана баждарења бројила у периоду 01.01. до 31.12.2020. године је нешто већа у односу на исти период 2019. године (106,0%), што се детаљније види из приложене табеле у колони 9.

V) УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ

V.1) Прекиди у испоруци електричне енергије

Одјељење диспечерских послова је у 2020. години евидентирало укупно 8968 застоја на мрежи ЗЕДП „Електро-Бијељина“.

Од тога је, по напонским нивоима, евидентирано 5150 застоја на ниском напону, 3263 застоја на 10 kV, 545 застоја на 35 kV и 10 застоја на мрежи Преноса.

По врсти застоја дуготрајних непланираних било је 6951, планираних 1359 а краткотрајних 658.

По узроку застоја забележено је 4532 застоја који су одговорност дистрибутера, 3850 застоја насталих услед дејства више силе, и 586 застоја као одговорност треће стране.

Преглед најкритичнијих 10 kV ЕЕО по укупном броју и времену трајања застоја дат је у следећој табели:

Електроенергетски објекат	Цијели ДВ		Дио ДВ	
	број застоја	трајање	број застоја	трајање
ДВ 10kV Пискавице	98	137:08	38	92:00
ДВ 10kV Шибошница	90	32:41	31	79:14
ДВ 10kV Г.Залуковик-Хан Пијесак	75	146:42	18	73:52
ДВ 10kV Г.Залуковик-Шековићи	73	87:20	12	43:14
ДВ 10kV Љесковац	70	84:42	38	264:57
ДВ 10kV Пјеновац	64	91:07	33	87:49
ДВ 10kV Коренита	58	51:35	24	43:50
ДВ 10kV ХЕ Тишча	56	53:14	0	0:00
ДВ 10kV Поточари	49	47:32	1	5:11
ДВ 10kV Тобут	48	25:34	19	44:29
ДВ 10kV Горњи Залуковик	44	57:12	16	116:59
ДВ 10kV Папрађа	42	43:46	15	60:42
ДВ 10kV СШЦ	38	27:41	25	9:59
ДВ 10kV Главичице	37	21:26	41	59:31
ДВ 10kV Г.Залуковик-Власеница	35	58:14	0	0:00
ДВ 10kV Горњи Поточари	35	56:03	13	31:44
ДВ 10kV Јања 6	34	19:45	17	11:21
ДВ 10kV Крепшић-Лончари	32	31:41	3	14:10
ДВ 10kV Б.Поље-Црњелово	31	6:00	7	20:22
ДВ 10kV Горња Тузла	31	9:43	8	52:13

Посматрано по електроенергетским објектима, највише застоја у 2020. години, чак 98, евидентирано је на ДВ 10 kV Пискавице, са укупним временом трајања застоја од 137:08 часова. Најдуже укупно трајање застоја регистровано је на ДВ 10 kV Г.Залуковик - Хан Пијесак и износи 146:42 часова, са укупно 75 застоја. Међутим, ови застоји обухватају само застоје цијелих 10 kV далековода, а ако бисмо пратили и застоје дијелова 10 kV ДВ, што је дато у десном дијелу табеле, ове бројке би биле још веће.

Па су тако, на пример, осим 98 застоја цијелог ДВ 10 kV Пискавице, још 38 пута у застоју били поједини дијелови тог далековода, у трајању од 92:00 часа.

Међутим, важно је нагласити да претходна табела обухвата СВЕ застоје, што значи планиране, непланиране, краткотрајне, дуготрајне, оне који су одговорност дистрибутера, Електропреноса или треће стране. А ако бисмо издвојили само оне застоје који су дуготрани непланирани и одговорност дистрибутера, наведене бројке би се значајно смањиле. На пример, ДВ 10 kV Пискавице би тада имао само 25 застоја комплетног далековода, са укупном дужином трајања од 29:21 часова, плус 12 застоја појединих дијелова ДВ са трајањем од 44:07 часова.

Што се тиче застоја 35 kV ЕЕО, најугроженије објекте можемо прегледно приказати следећом табелом:

Електроенергетски објекат	број застоја	трајање
ДВ 35kV Гуњаци	53	92:54
ТС 35/10 kV Хан Пијесак	48	115:46
ТС 35/10 kV Милићи	42	40:18
ТС 35/10 kV Нова Касаба	40	49:40
ТС 35/10 kV Шековићи	37	48:56
ТС 35/10 kV Кравица	32	51:18
ТС 35/10 kV Брањево	28	17:33
ТС 35/10 kV Козлук	26	16:00
ТС 35/10 kV Братунац 2	25	26:54
ТС 35/10 kV Каменица	25	40:38
ТС 35/0.4 kV Славић Поље	22	81:39
ТС 35/10 kV Цапарде	19	42:47
ТС 35/10 kV Братунац 1	17	22:59
ТС 35/10kV Сасе	17	13:33
ТС 35/10 kV Зелени Јадар	16	28:07
ТС 35/10 kV Горњи Залуковик	15	27:24
ТС 35/10 kV Прибој	15	23:08
ТС 35/10 kV Чађавица	14	55:16

Забрињава чињеница да је и даље евидентан велики број застоја на објектима који могу бити предмет судских спорова, као на пример ДВ 35 kV Гуњаци.

Међутим, и овде важи напомена да, када би посматрали само дуготрајне непланиране застоје за које одговорност сноси искључиво дистрибутер, бројке би се значајно смањиле, те бисмо у том случају за наведени ДВ 35 kV Гуњаци имали само 3 застоја у укупном трајању од 6:32 часа.

V.2) Планирана и непланирана искључења

Показатељи континуитета испоруке електричне енергије

На основу одлуке РЕРС-а дистрибутивна предузећа прате показатеље континуитета испоручене електричне енергије. Остварени резултати у последње три године приказани су у наредној табели:

ЗЕДП			2020		2019		2018	
Квартал	**Категорија прекида**	**Тип прекида**	**Трајање**	**Број прекида**	**Трајање**	**Број прекида**	**Трајање**	**Број прекида**
I	**ДНП**	*Виша сила*	*8:05*	*4.34*	*2:55*	*1.96*	*1:33*	*1.71*
		ОТС	*0:08*	*0.08*	*0:53*	*1.04*	*0:24*	*0.72*
		ОД	*1:06*	*0.98*	*2:19*	*1.68*	*1:09*	*1.04*
		Укупно	**9:20**	**5.39**	**6:07**	**4.67**	**3:07**	**3.48**
	Краткотрајни	**Укупно**		**1.13**		**1.93**		**1.27**
	ДП	**Укупно**	**0:58**	**0.47**	**2:43**	**1.30**	**1:22**	**0.67**
II	**ДНП**	*Виша сила*	*1:41*	*1.83*	*3:07*	*2.75*	*5:04*	*4.25*
		ОТС	*0:52*	*0.54*	*0:29*	*0.50*	*0:34*	*0.57*
		ОД	*2:03*	*1.40*	*1:56*	*1.60*	*1:49*	*1.26*
		Укупно	**4:37**	**3.76**	**5:33**	**4.84**	**7:28**	**6.08**
	Краткотрајни	**Укупно**		**1.21**		**1.45**		**1.81**
	ДП	**Укупно**	**6:02**	**1.87**	**6:33**	**2.82**	**6:42**	**2.35**
III	**ДНП**	*Виша сила*	*3:22*	*2.71*	*5:30*	*3.97*	2:09	*2.39*
		ОТС	*0:43*	*0.88*	*0:43*	*0.83*	*0:39*	*0.81*
		ОД	*1:38*	*1.15*	*2:42*	*1.96*	*2:29*	*2.11*
		Укупно	**5:44**	**4.75**	**8:55**	**6.76**	**5:18**	**5.31**
	Краткотрајни	**Укупно**		**1.39**		**2.13**		**2.44**
	ДП	**Укупно**	**3:03**	**1.19**	**4:50**	**3.44**	**4:32**	**1.54**
IV	**ДНП**	*Виша сила*	*5:15*	*2.92*	*1:04*	*1.05*	*1:58*	*1.23*
		ОТС	*0:06*	*0.22*	*0:04*	*0.08*	*1:16*	*1.42*
		ОД	*1:19*	*0.78*	*1:24*	*1.17*	*2:33*	*1.59*
		Укупно	**6:42**	**3,93**	**2:33**	**2.30**	**5:47**	**4.25**
	Краткотрајни	**Укупно**		**1,27**		**1.22**		**2.64**
	ДП	**Укупно**	**1:38**	**1.43**				
Година	**ДНП**	*Виша сила*	*18:25*	*11.81*	*12:37*	*9.72*	*10:44*	*9.58*
		ОТС	*1:50*	*1,72*	*2:10*	*2.45*	*2:53*	*3.52*
		ОД	*6:08*	*4,31*	*8:21*	*6.40*	*8:00*	*6.00*
		Укупно	**26:24**	**17,84**	**23:10**	**18.57**	**21:40**	**19.12**
	Краткотрајни	**Укупно**		**5,00**		**6.73**		**8.16**
	ДП	**Укупно**	**11:43**	**4,96**	**17:17**	**10.13**	**16:31**	**7.77**

ДНП - дуготрајни непланирани прекиди
Краткот. - краткотрајни прекиди (трајање краће од 3 минута)
ДП - дуготрајни планирани прекиди

На основу предочених података може се констатовати да су у 2020. години дјелимично постигнути зацртани циљеви квалитета. Наиме, број непланираних

прекида по крајњем купцу је смањен за 0,73 прекида (или 3,9%) у односу на претходну годину, број краткотрајних прекида је смањен за 1,73 (или 25,7%), број планираних прекида по крајњем купцу је смањен за 5,17 прекида (или 51%).

Евидентан је пораст показатеља континуитета испоруке електричне енергије који су у категорији више силе најлошији у последњих неколико година. Број непланираних прекида по крајњем купцу услед више силе у односу на претходну годину повећао се за 2,09 прекида (или 21,5%). Очигледно је да су лоше временске прилике имала доминантан утицај на увећање показатеља у категорији више силе.

V.3) Послови на оптимизацији уклопних стања

За оптимизацију уклопних стања дистрибутивне мреже, а због квалитета и квантитета расположивих података и нерасположивости софтверских апликација користи се стохастичка метода одређивања уклопних стања мреже и разнолике врсте оптимизационих критеријума.

Због нерасположивости појединих делова дистрибутивне и преносне мреже принудно су одређена места нормално отворих расклопних елемената следећих делова мреже:

1. ДВ 10 kV Главичице и ДВ 10 kV Индустрија 1
2. ДВ 10 kV Хан Пијесак I - ДВ 10 kV Хан Пијесак II
3. ДВ 10 kV Власеница 2 - ДВ 10 kV Финали
4. ДВ 10 kV СШЦ - ДВ 10 kV Бензинска станица
5. ДВ 35 kV Лопаре - Челић
6. ДВ 35 kV Бијељина III - Бијељина I

Због интенције да се избегава преузимање електричне енергије из система ЕПС-а, уклопно стање ДВ 35 kV ДВ Каракај – Козлук – Брањево – Лозница драстично је удаљено у односу на најоптималније решење по критеријуму минимума техничких губитака и припадајућег решења селективности усмерено земљоспојних заштита.

V.4) Послови на реализацији пројекта SCADA/DMS/OMS

По питању послова на реализацији овог пројекта, у 2020. години забележен је низ значајних активности. Најпре је у јануару, заједно са одговорним лицима Сименса, извршено такозвано „point to point“ тестирање, чиме су кроз систем Скаде стављене у погон трафо станице које је моделовао Сименс: ТС 35/10 Бијељина II, Остојићево и Дворови.

Затим је у фебруару, у диспечерском центру, одржана обука од стране Сименса за диспечере који ће се бавити коришћењем овог система.

Актуелна ковид-пандемија прилично је пореметила даље планове по питању реализације пројекта, али ипак, крајем маја месеца извршена је монтажа видео-зида у диспечерском центру, који ће обезбедити квалитетније функционисање Скада система.

У овом периоду извршено је и моделовање већег броја ЕЕ објеката на територији Предузећа, претежно ТС 35/10 kV.

Важна новост која је обележила овај период јесте и сагласност Електропреноса којом нам је омогућено:

- Физичко прикључење на њихове ТС 110/х
- Коришћење њихових оптичких путева за пренос информација из наших ЧТС 35/10
- Коришћење њихових већ моделованих ТС 110/х у систему Скаде, које би представници Сименса требало да прекопирају у наш систем.

Завршена је и испорука опреме по Анексу пројекта (change order), а са свим већ започетим активностима наставиће се и у наредном периоду.

Велики проблем са којим се Служба у 2020. години суочавала јесте и све очигледнији недостатак довољног броја извршилаца. Од 15 радника колико је било у служби, 3 су добила отпремнине а 1 је дужи период на боловању, тако да је Служба ефективно имала само 11 запослених, иако је по новој PWC систематизацији предвиђено бројно стање од 29 у будућем Сектору управљања мрежом.

VI) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ

Одјељење информационих система и комуникација у протеклом периоду било је ангажовано на следећим пословима:

- редовно одржавање система радио веза на подручју које покрива ЗЕДП ,,Електро-Бијељина“,
- полагање и сплајсовање оптичких каблова
- база података
- снимање НН мреже и прикључака

VI.1) Изградња и одржавање комуникационих путева

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” 110/35 kV. Циљ овог пројекта је повезивања електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже. У плану је увезивање свих ТС 35/10 kV у систем комуникација.

У наредном периоду наставља се са полагањем преосталог оптичког кабла по Радним јединицама. У РЈ Власеница остала је само једна траса да се положи оптички кабал и та траса је измјењена. Полагање ће се вршити по 10 kV мрежи. У РЈ Зворник положен је само кабал на једној траси, у дужини од 3085м (преостало још 35169м, по елаборатима). У наредном периоду наставља се са сплајсовањем оптичког кабла.
Због лоших временских услова у РЈ Власеница и РЈ Братунац, обилних снијежних падавина, досло је до оштећења конзола и стубова на којима је постављена оптика. С овим проблемом упозната је фирма Телегруп испоручилац овјесне опреме. Договорено је да санирају остећене стубове и да замјене конзоле. У току су преговори о термину почетка замјене дијелова оштећених стубова. Наставља се са спајањем оптичких каблова по далеководима.

Свакодневно се прати рад SDH и PDH система преноса.

VI.2) 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 ИСК. Извршен је преглед радио уређаја по ТС, у ТС Остојићево замјењен је уређај. Због проблема који се јављају у функционисању радио веза на подручју РЈ Бијељина (сметње), репетитор са коте Обријеж инсталиран је на наш објекат у РЈ Угљевик (Удригово). Репетитор је пустен у пробни рад и квалитет радио везе се знатно побољшао.
Прегледи су организовани по годишњем плану одржавања репетитора и стационарних радио уређаја, 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.
Благовремено се врше поправке рачунарске опреме за ИТ службу.

Одјељење 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 ИСК. 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 35 kV (извори једносмјерне струје).

Резултати прегледа репетитора стационарних радио уређаја редовно се уписују у **Књигу одржавања репетитора (ЕБФ 323/П16) и Књигу одржавања стационарних станица (ЕБФ 324/П16).** Систем говорних радио веза користи фреквенцијско подручје од 136-174 Mhz (2.0m) и 430-460MHz (0.7m). Сваки уређај посједује дозволу, која се издаје на период од 5 (пет) године са периодочним обнављањем, за коришћење радио-фреквенцијског спектра издату од Регулаторне агенције за комуникације.

VI.3) База техничких података и ГИС

У периоду од 01.01.2020. до 31.12.2020. настављено је прикупљање података и ажурирање базе техничких података (БТП) у склопу рада одјељења информационих система и комуникација (ИСИК).

Одјељење ИСИК је такође ангажовано на пословима архивирања СН мреже, НН мреже и прикључака, како би константно имали искористиве податке о дужинама, типу и пресјеку мреже као и преглед стварног стања мреже на терену. Исти подаци се благовремено уносе (цртају) на георефернцирану подлогу и припремају за потребе елабората, припрему мреже за SCADA/DMS систем као и за друге потребе.

Неопходно је да се сви подаци по пословницама достављају до 25. у мјесецу за претходни мјесец, што је и закључак Техничког савјета. Само PJ Братунац доставља податке.

Одјељење ИСИК учествује на пословима реализације фазе израде модела мреже у овиру пројекта SCADA/DMS/OMS. Модели за PJ Бијељина, RJ Угљевик и PJ Зворник су завршени и константно се ажурирају док су остале PJ у фази израде модела мреже у DXF/DWG формату.

Такође, ажурирају се подаци са уграђеним новим бројилима из програма AMM EBRD како би имали комплетне и тачне податке о прикључцима као и тачне локације нових бројила за потребе даље анализе. Посао је дјелимично одрађен, па је потребно у наредном периоду уложити више труда да би се посао завршио.

Одјељење ИСИК је такође ангажовано на пословима увођења Система за управљање имовином (Asset management of DSO) гдје су достављени модел БТП као и ГИС модел за потребе дефинисања хијерархијске структуре функцијских локација и опреме као и атрибута. У току је припрема података за миграцију.

Покренута је и набавка софтвера у склопу 1. фазе имплементације ГИС-а за потребе ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д., гдје су већ обезбјеђене дигиталне катастарске подлоге и орто-фото подлоге као основни слојеви будућег ГИС-а. У плану је било да основа будућег ГИС-а буде квалитетна БТП са тачним и интегрисаним подацима са терене као и из осталих база. Након анализе стања постојећих података и процедура прикупљања, тј. логичког и физичког моделовања, добили би централну базу просторних података о електродистрибутивној мрежи. Уношењем података у ГИС омогућило би се лакше приказивање, дијељење, измјена и допуна техничких података на нивоу ЗЕДП-а. Набавка софтвера још није реализована.

VII) ИЗРАДА ДОКУМЕНТАЦИЈЕ И САГЛАСНОСТИ

VII.1) Техничка документација, главни пројекти и елаборати

У 2020.г. завршени су и ревидовани Главни пројекти, за електроенергетске објекте:

- СТСБ 10/0,4 kV; 250(160) kVA „Пушковац 1“
- Надземни далековод 10 kV за СТСБ „Пушковац 1“
- Прикључни подземни ДВ 10 kV за ЖТС „Горње Црњелово 6“
- Подземни далековод 10 kV „Везионица – Сребреница 2“
- МБТС 10/0,4 kV; 2x630 kVA „Пословна зона Поребрице“
- Прикључни далековод 10 kV за МБТС „Пословна зона Поребрице“
- Надземни далековод 10 kV „Дуго Поље 2“ (СН СКС)
- СТСБ 10/0,4 kV; 250(100) kVA „Козјак 2“
- Прикључни ДВ 10 kV за СТСБ „Козјак 2“

У 2020.г. урађени су 4 елабората „Систем даљинског управљања на СН мрежи“, за PJ Братунац, PJ Зворник, PJ Угљевик и PJ Власеница

Радници Одјељења за пројектовање су излазили на терен по захтјевима из PJ-а ради верификације предложене трасе и локације објеката, у склопу припремних радњи на изради техничке документације за ЕЕ објекте:

- ДВ 10 kV „Братунац 4 – Борићи“, PJ Братунац
- ТС 10/0,4 kV „Глоговац 2“, са прикључним подземним ДВ 10 kV, PJ Бијељина
- ДВ 10 kV ТС „Кожље“ – ТС „Букова Глава“ PJ Братунац
- ТС 10/0,4 kV „Балатун Липице 2“, са прикључним ДВ 10 kV, PJ Бијељина
- ТС 10/0,4 kV „Козјак 2“, са прикључним ДВ 10 kV, PJ Угљевик
- ТС 10/0,4 kV „Јања 13-Центар“, измјештање ТС, PJ Бијељина
- ДВ 35 kV „Бијељина 1“ – „Бијељина IV, PJ Бијељина
- БТС 10/0,4 kV „Фетија 2“, БТС „Зворник 2“, БТС „Пионирска“, PJ Зворник
- ДВ 10 kV МХЕ „Власеница“- ЧТС „Хан Пијесак“, измјештање дијела ДВ-а, PJ Власеница

У 2020.г. прегледано је и одобрено 1230 елабората, за радове на реконструкцији електроенергетске мреже и на изградњи и измјештању прикључака, са материјалом набављеним из кредитних средстава.

Број елабората по Радним јединицама је следећи:

PJ Бијељина	360 ком
PJ Зворник	304 ком
PJ Угљевик	81 ком
PJ Братунац	131 ком
PJ Власеница	354 ком

VII.2) Електроенергетске сагласности

У табелама је приказан број издатих сагласности на локацију, број издатих електроенергетских сагласности те наплаћени износи за електроенергетске сагласности, за једнократни новчани износ (накнада за обезбјеђење услова за прикључење) и укупно наплаћени износ у радним јединицама ЗЕДП-а.

Преглед издатих електроенергетскиг сагласности по кварталима у 2020 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће				(по кварталима)	
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	77	330	12180	164391,70	176571,70
II кв.	60	364	13350	104215.51	117565.51
III кв.	71	488	17240	142530.58	159770.58
IV кв.	68	390	13760	102748.02	116508.02
Укупно	276	1572	56530	513885.78	570415.28

Преглед издатих електроенергетскиг сагласности по PJ у 2020 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће				(по радним јединицама)	
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
БН	178	768	31130	264650.45	295780.45
ЗВ	26	229	8360	53905.64	62265.64
БР	4	205	4780	105258.82	110038.82
ВЛ	45	158	4520	43307.40	47827.4
УГ	22	180	6140	44219.47	50359.97
ДИР	1	32	1600	2544	4144
Укупно	276	1572	56530	513885.78	570415.28

Преглед изграђених прикључака по пословницама радних јединица је приказан табеларно у прилозима овог извјештаја

VII.3) Геодетски послови, скице и подлоге

Послови везани за рјешавање имовинско-правних послова

1. Геодетско снимање трафо станица, њихово картирање на плановима да би се одредила катастарска општина и катастарска честица. Овај посао се радио ради рјешавања имовинско -праних односа за трафо станице.

Радна јединица Власеница

У пословници Милићи геодетски је снимљено и картирано девет трафо станица: ТС 10/0,4 kV „Голочевина“; ТС 10/0,4 kV „Мишићи 2“; ТС 10/0,4 kV „Турнаџићи“; ТС 10/0,4 kV „Супач Поље 1“; ТС 10/0,4 kV „Дервента 2“; ТС 10/0,4 kV „Лукић Поље 1“; ТС 10/0,4 kV „Крајчиновићи“; ТС 10/0,4 kV „Ражишта“; ТС 10/0,4 kV „Алфа Траде“.

Цијепање парцеле и провођење промјена кроз катастар ради рјешавања имовинско-правних односа за трафо станице и изградњу нових трафо станица.

Радна јединица Угљевик
К.О. Лопаре Град „ТС 10/0,4 kV Лопаре 1"
К.О. Лопаре Град „ТС 10/0,4 kV Лопаре 3"

Радна јединица Зворник
К.О. Зворник - Измјена катастарске међе
К.О. Тршић - ТС ТС 10/0,4 kV „Челопек 2 "

2. Геодетско снимање електроенергетских објеката и провођење промјена кроз катастар

- ТС 10/0,4 kV „Сремска“
- ТС 10/0,4 kV "Пушковац 1"

3. Геодетско снимање подземних и надземних електроенергетских каблова и израда елабората

- ДВ 10 kV „Сремска"
- ДВ 10 kV „Рачва 410- ЖТС Г.Црњелово 6"
- ДВ 10 kV „Пушковац 1"
- ДВ 10 kV " МБТС „Н.Насеље - ЗТС Транспорт "
- ДВ 10 kV " ЧТС Бијељина 3 - ТС Стадион " - измјена дијела трасе
- ДВ 10 kV " ЧТС Бијељина 3 - ТС Зенит" - измјена дијела трасе
- ДВ 10 kV " Јашићи "

4. Послови везани за пројектовање и пренос пројеката на терен:

➢ Снимање далековода, израда плана и уздужног профила за потребе пројектовања

- ДВ 10 kV „Козјак 2 “ измјена
- ДВ 10 kV „Угљевичка Обријеж 6“
- ДВ 10 kV „Дубравице Стијене - Полом 1"
- ДВ 10 kV „Кожље - Букова Глава"
- ДВ 10 kV „Козјак 2" нова траса
- ДВ 10 kV "Балатун -Липовице 2"
- ДВ 10 kV "Викенд насеље - Ново Село " језеро Зворник

➢ Снимање далековода и израда плана за потребе израде пројекта у сврху легализације

- ТС 10/0,4 kV „Добричићи 1“ са прикључним далеководом
- ТС 10/0,4 kV „Мезграја 1“ са прикључним далеководом
- ТС 10/0,4 kV „Савићи“ Растошница са прикључним далеководом
- ТС 10/0,4 kV „Завршље“ са прикључним далеководом
- ТС 10/0,4 kV „Доње Липовице“ са прикључним далеководом
- ДВ 10 kV Сикерић – ДВ 10 kV Водовод

5. Остали радови :

➢ Исколчење далековода за потребе изградње

- ДВ 10 kV „Шековићи 2" Пос. Шековићи
- ДВ 10 kV прикључни за ЖТС Г.“Црњелово 6“ РЈ Бијељина
- ДВ 10 kV Н.Насеље - ЖТС Транспорт Пос. Хан Пијесак
- ТС 10/0,4 kV „Пирковци 3“ са прикључним далеководом Пос. Лопаре

➢ Утврђивање катастарских међа за потребе изградње далековода и прикључци стамбеним објектима нн мрежа

- ДВ 10 kV Индустијска зона

- ТП Жењезничка 3 доградња нн мреже
- Пословница Власеница, ограда око пословнице
- Доградња нн мреже - прикључак Миодрагу Вукићевићу
- ТС 10/0,4 kV „Вршани центар 2“ реконструкција и доградња нн мреже
- PJ Зворник - нн мрежа Метеризе 2
- ТП Дољи Загони, нн мрежа ,прикључак купца
- ТП Пруд, нн мрежа, прикључак купца
- ТП Раскршће 4, нн мрежа, прикључак купца
- ДВ 10 kV Пучиле одредивање локације бетонског стуба ДВ

- Одређивање, геодетско снимање и израда скице за урбанизам а за потребе изградње нове трафо станице

- ТС 10/0,4 kV „Фетија 2"	PJ Зворник
- ТС 10/0,4 kV Јања"	PJ Бијељина (срушена ТС поред корита ријеке Јање)
- ТС 10/0,4 kV "Индустријска зона 3"	PJ Зворник
- ТС 10/0,4 kV "Мезграја 1"	PJ Угљевик (измјештање постојеће ТС)
- ТС 10/0,4 kV "Остојићево 4 "	

- Утврђивање граница парцела за земљиште које припада ЗЕДП-у „Електро-Бијељина“, Бијељина.

  - ЧТС 35/10 kV Дворови
  - Индетификовање парцела на терену К.О. Хасе, К.О. Попови и К.О. Обарска за потребе њихове процјене

- Утврђивање висине проводника далековода и објеката у близини ДВ 10 kV Амајлије.

- Индетификација парцела за трафостанице ради потребе катастарског излагања

- Праћење и примопредаја елабората геодетског снимања комуналних електро уређаја која су радила трећа лица

VIII) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ

VIII.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у

а) Извјештавања према Електропривреди РС

Од стране техничког сектора ЗЕДП-а редовно се врше извјештавања виду мјесечних, тромјесечних, шестомјесечних и годишњих извјештаја као и периодичних и повремених извјештаја.

Извјештаји према ЕРС-у

- Подаци о израчунатим мрежаринама за укупно реализовану електричну енергију односно електричну енергију испоручену преко тржишног и јавног снабдјевача (раздвојено по снабдјевачима). Подаци се достављају на нетипским (али усаглашеним) обрасцима у табелама у слободној форми (мјесечно)
- Извјештај о оптимизацији енергетских трансформатора на TS 10/0,4 kV/kV (тромјесечно, или периодично на захтјев предсједника радне групе)
- Технички извјештајни обрасци о квалитету за дистрибутера (електроенергетске сагласности и прикључење на мрежу, испостављени рачуни, евиденција показатења услуге/технички аспект, периодично мјерење напонских прилика, жалбе на квалитет напона, трафо подручја са лошим напонским приликама, евиденција показатеља квалитета услуге/испитивање и контрола мјерних уређаја, евиденција показатеља квалитета услуге/искључења и обустава испоруке) - шестомјесечно
- Технички извјештајни обрасци о квалитету за снабдјевача (евиденција показатеља квалитета услуге/очитање и обрачун, евиденција показатеља квалитета услуге/ искључење и обустава испоруке

Извјештаји према РЕРС-у

- Технички обрасци за дистрибуцију (преузимање електричне енергије и пренесени трошкови, мрежарина, корекција мрежарине, трећа сриједа, мах. и мин. вршно оптерећење) - **мјесечно**
- Технички обрасци за дистрибуцију (приход од тарифа, корекција прихода од тарифа, приход од правних лица који ел. Енергију плаћају по категорији домаћинство, потрошња и приход од резервног снабдијевања, потрошња електричне енергије за категорију домаћинство, по групама) - **мјесечно**
- Технички обрасци за производњу (производња и потрошња ел. енергије у МХЕ, вријеме рада, застоја, расположивости и број улазака у погон МХЕ, опис застоја, продаја електричне енергије, приход од продаје електричне енергије) све за МХЕ Тишча - **мјесечно**
- Технички обрасци за дистрибуцију (остварени губици по напонским нивоима, одобрени губици, ТС са максималним губицима, прекиди у испоруци ел. енергије, показатељи квалитета/ електроенергетске сагласности и прикључење објеката, квалитет услуге услужног центра и одјељења за приговоре и жалбе, квалитет напона, број контрола, пријаве неправилности, очитања, приговори на обуставу ел. енергије) - **тромјесечно**
- Извјештајни обрасци за статистику, табеле "еуростат - домаћинства" и "еуростат - индустрија" - **шестомјесечно**
- Технички подаци за дистрибуцију (подаци о дистрибутивној мрежи, дистрибутивна подручја - општи подаци, дистрибутивна подручја - сусједни системи, електране прикључене на дистрибутивну мрежу, структура крајњих купаца зависно од вриједности прикључне снаге, преузимање електричне енергије и пренесени трошкови; број купаца, пренесена енергија и остварени приход од мрежне тарифе, мрежарина, корекција мрежарине) - **годишње**

- Извјештајни подаци за снабдијевање (набавка и продаја електричне енергије - ТАРИФНИ КУПЦИ, Набавка и продаја електричне енергије - ЈАВНО СНАБДИЈЕВАЊЕ, приход од тарфа, корекција прихода од тарифа, број купаца, остварена потрошња и остварени приход од резервног снабдијевања квалификованих купаца, преглед мјесечне потрошње електричне енергије за категорију "домаћинства", план набавке електричне енергије и план снабдијевања крајњих купаца за наредну годину, остварена наплативост текуће потрошње по категоријама потрошње) - **годишње**
- Извјештајни подаци за производњу (продаја електричне енергије и приход од продаје електричне енергије) - **годишње**

VIII.2) Извјештавање према органима управе

Извјештаји према Министарству енергетике и рударства

- Извјештај о техничким показатељима (биланс електричне енергије, редовно одржавање и погонска спремност, погонска мјерења, контрола мјерних мјеста, мјерења на кабловској техници, мјерења квалитета електричне енергије, баждарење мјерних уређаја, прекиди у испоруци електричне енергије, реализација инвестиција) - **мјесечно**

Извјештаји према локалним органима управе

- Нема редовног извјештавања према локалним органима управе. На њиховом захтјев, достављају им се подаци о стању електродистрибутивне мреже на простору који обухвата општина и потребне техничке информације потребне за израду просторних, урбанистичких и регулационих планова.

VIII.3) Извјештавање према инспекторатима и послови интерне инспекције

Праћење активности техничког инспектора

Овом активношћу обухваћено је праћење издатих решења од стране техничког инспектора и одговора из радних јединица и управе предузећа.

Републички електроенергетски инспектори нису имали активности у овом периоду.

- У РЈ Бијељина, због недостатка материјала, постоје неодрађени случајеви још из 2018 год., један у реону Драгаљевац (код О.Ш. у Чађавици), и други случај на једној ТС10/0,4 kV у граду је лоша НН мрежа, у току су припреме за постављање нове ТС, а док су потребни одговори инспектору послати благовремено. Такође, у РЈ Зворник, постоји проблем са лошом НН мрежом на једној ТС 10/0,4 kV (Козлук), недостаје потребан материјал, а одговор инспектору је благовремено послат.

Контрола електроенергетских објеката од стране инжењера за интерну инспекцију и други послови

У 2020 г. је спроведено 11 обилазка и издато укупно 10 решења**.**

- Првенствено се контролишу 35 kV и 10 kV објекти због њихове важности. 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.
- Типични проблеми на терену представљају дотрајали дрвени стубови и ваздушни водови, лоши НН ормари на ТС 10/0,4 kV, НН мреже, потребна упозорења и натписи на објектима, заштитне мере од приступа и додира ЕЕО итд.
- Такође, као важна ствар која представља основну заштиту ЕЕ објекта, је питање квалитета радног и заштитног уземљења, и важно је уозбиљити и појачати

потребне активности за довођење комплетног система уземљења на прописани ниво.

- Проблем уклањања растиња око ваздушних неизолованих проводника , и ВН и НН мрежа је обавеза која се мора спроводити и контролисати, скоро при сваком прегледу.
- Једном месечно, учестовање на састанцима тима за спровођење Акционих планова за смањење губитака ел. енергије.
- Редовно праћење активности пословница код спровођења Акционих планова преко одговарајућих извештаја, израда седмичних, месечних, кварталних и годишњих извештаја спада у редовне активности, и нови извештаји за оцену рада PJ.
- У јуну, као члан комисије, извршен је обилазак свих ТС 35/10 kV, након обилазка израђен је извештај који је прослеђен изв. дир. за тех. послове.
- Урађени и прослеђени у EPC извештаји који се односе на квалитет испоруке ел. енергије као и ТП са лошим губицима, за 2019 г.
- Активност везана за грејање у 35/10 kV је спроведена тако што су извршене попуне у објектима где је било лоше грејање.
- У овом периоду 2020 г. обављен је 1 интерни технички преглед, МХЕ у PJ Братунац.
- У јануару и фебруару повремено је било ангажовања у комисији за попис материјала, резервних делова, ситног инвентара и алата и ХТЗ опреме.

ТАБЕЛА 1

НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО РЈ
за период I-III мј. 2020 год.

РЈ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија* у MWh (за период)			
		I	II	III	I-III
БИЈЕЉИНА	Електропренос	36,604.278	30,089.916	30,773.497	97,467.691
	Соларне електране	4.155	6.641	9.750	20.546
	Брчко	2,894.054	2,496.087	2,705.946	8,096.087
	Србија	11.662	8.597	8.021	28.280
	Укупно	39,514.148	32,601.242	33,497.214	105,612.604
УГЉЕВИК	Електропренос	8,574.071	7,539.956	7,680.534	23,794.561
	Брчко	31.166	48.055	52.536	131.757
	Електропривреда БиХ	-1,341.403	-1,153.103	-1,235.850	-3,730.356
	Укупно	7,263.834	6,434.908	6,497.220	20,195.962
ЗВОРНИК	Електропренос	12,088.092	10,261.561	10,773.213	33,122.865
	Србија	-0.980	-2.328	-42.098	-45.406
	Укупно	12,087.112	10,259.233	10,731.115	33,077.460
БРАТУНАЦ	Електропренос	6,636.654	6,474.940	6,363.942	19,475.537
	МХЕ Млечва и Грабовица	51.521	96.616	131.075	279.212
	Соларне електране	12.409	17.197	24.354	53.961
	Србија	274.598	239.517	250.518	764.633
	Електро-Пале	5.029	4.719	5.082	14.829
	Укупно	6,980.212	6,832.989	6,774.970	20,588.171
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	5,859.506	4,389.065	4,181.025	14,429.596
	Вл. призводња	209.605	610.959	1,016.762	1,837.326
	МХЕ Јована, Штедрић и Испод Кушлата	223.166	755.118	894.484	1,872.768
	Електро-Пале	-3.637	-2.905	-5.497	-12.039
	Укупно	6,288.640	5,752.238	6,086.773	18,127.651
ЗЕДП Електро-Бијељина	Електропренос	69,762.601	58,755.439	59,772.210	188,290.250
	Србија	285.280	245.787	216.441	747.507
	Брчко	2,925.220	2,544.142	2,758.482	8,227.844
	Електро-Пале	1.392	1.814	-0.416	2.790
	Електропривреда БиХ	-1,341.403	-1,153.103	-1,235.850	-3,730.356
	Вл. призводња	209.605	610.959	1,016.762	1,837.326
	Соларне електране	16.564	23.838	34.105	74.507
	МХЕ (мале хидроелектране)**	274.688	851.734	1,025.559	2,151.981
	Укупно	72,133.946	61,880.610	63,587.292	197,601.848

***-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије другим системима и у преносну мрежу**

**** МХЕ (приватне мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар)**

ТАБЕЛА 2

НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО РЈ
за период IV-VI мј. 2020 год.

РЈ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија* у MWh (за период)			
		IV	V	VI	IV-VI
БИЈЕЉИНА	Електропренос	24,598.971	23,207.295	22,829.411	70,635.678
	Соларне електране	15.271	13.734	14.617	43.622
	Брчко	2,336.652	2,320.111	2,335.032	6,991.795
	Србија	4.937	3.883	3.093	11.913
	Укупно	26,955.831	25,545.023	25,182.154	77,683.008
УГЉЕВИК	Електропренос	7,327.223	7,391.099	7,307.614	22,025.936
	Брчко	59.118	58.798	108.540	226.456
	Електропривреда БиХ	-1,165.655	-1,196.521	-1,193.014	-3,555.191
	Укупно	6,220.685	6,253.376	6,223.140	18,697.201
ЗВОРНИК	Електропренос	9,222.191	8,980.340	8,671.115	26,873.647
	Србија	-1.341	135.303	167.335	301.298
	Укупно	9,220.851	9,115.643	8,838.450	27,174.944
БРАТУНАЦ	Електропренос	5,784.742	5,739.436	5,738.707	17,262.885
	МХЕ Млечва и Грабовица	104.106	73.161	118.193	295.460
	Соларне електране	37.867	28.520	30.171	96.557
	Србија	237.092	281.549	247.730	766.371
	Електро-Пале	5.972	6.457	6.693	19.122
	Укупно	6,169.779	6,129.122	6,141.493	18,440.395
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	4,357.259	4,324.744	3,876.828	12,558.831
	Вл. призводња	710.717	596.198	906.458	2,213.374
	МХЕ Јована, Штедрић и Испод Кушлата	491.219	584.272	570.441	1,645.932
	Електро-Пале	-8.895	-7.884	-7.878	-24.657
	Укупно	5,550.300	5,497.330	5,345.849	16,393.479
ЗЕДП	Електропренос	51,290.386	49,642.915	48,423.675	149,356.976
	Србија	240.689	420.734	418.158	1,079.581
	Брчко	2,395.770	2,378.909	2,443.572	7,218.252
	Електро-Пале	-2.923	-1.427	-1.185	-5.536
	Електропривреда БиХ	-1,165.655	-1,196.521	-1,193.014	-3,555.191
	Вл. призводња	710.717	596.198	906.458	2,213.374
	Соларне електране	53.138	42.254	44.788	140.179
	МХЕ (мале хидроелектране)**	595.325	657.433	688.635	1,941.392
	Укупно	54,117.446	52,540.496	51,731.086	158,389.028

***-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије другим системима и у преносну мрежу**

**** МХЕ (приватне мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар)**

ТАБЕЛА 3

НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО РЈ
за период VII-IX мј. 2020 год.

РЈ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија* у MWh (за период)			
		VII	VIII	IX	VII-IX
БИЈЕЉИНА	Електропренос	24,768.887	25,862.670	24,100.134	74,731.690
	Соларне електране	15.215	15.153	10.757	41.126
	Брчко	2,581.609	2,672.524	2,608.328	7,862.462
	Србија	3.434	3.801	3.179	10.414
	Укупно	27,369.144	28,554.149	26,722.398	82,645.692
УГЉЕВИК	Електропренос	7,941.143	7,357.749	6,591.655	21,890.547
	Брчко	161.465	52.679	58.163	272.307
	Електропривреда БиХ	-1,299.584	-416.361	0.000	-1,715.945
	Укупно	6,803.025	6,994.066	6,649.818	20,446.909
ЗВОРНИК	Електропренос	9,295.377	9,584.766	8,860.699	27,740.843
	Србија	-1.148	-43.610	144.379	99.621
	Укупно	9,294.229	9,541.156	9,005.078	27,840.463
БРАТУНАЦ	Електропренос	6,138.537	5,896.333	5,886.254	17,921.125
	МХЕ Млечва и Грабовица	106.888	57.483	25.392	189.763
	Соларне електране	34.000	34.616	27.986	96.602
	Србија	329.140	371.217	214.605	914.961
	Електро-Пале	8.252	8.709	8.147	25.107
	Укупно	6,616.817	6,368.358	6,162.383	19,147.559
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	4,517.122	4,657.333	4,957.098	14,131.553
	Вл. призводња	773.807	644.170	350.162	1,768.138
	МХЕ Јована, Штедрић и	291.060	190.797	47.238	529.095
	Електро-Пале	-9.335	-9.900	-7.940	-27.175
	Укупно	5,572.653	5,482.400	5,346.558	16,401.611
ЗЕДП	Електропренос	52,661.066	53,358.851	50,395.841	156,415.758
	Србија	331.426	331.408	362.162	1,024.996
	Брчко	2,743.074	2,725.203	2,666.491	8,134.769
	Електро-Пале	-1.083	-1.191	0.206	-2.068
	Електропривреда БиХ	-1,299.584	-416.361	0.000	-1,715.945
	Вл. призводња	773.807	644.170	350.162	1,768.138
	Соларне електране	49.215	49.770	38.743	137.728
	МХЕ (мале хидроелектране)**	397.948	248.280	72.630	718.858
	Укупно	55,655.869	56,940.130	53,886.235	166,482.234

***-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије другим системима и у преносну мрежу**

**** МХЕ (приватне мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар)**

ТАБЕЛА 4

НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО РЈ
за период X-XII мј. 2020 год.

РЈ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија* у MWh (за период)			
		X	XI	XII	X-XII
БИЈЕЉИНА	Електропренос	28,121.447	31,640.883	36,194.408	95,956.738
	Соларне електране	6.743	2.549	1.788	11.080
	Брчко	2,749.455	2,673.708	2,826.888	8,250.051
	Србија	5.610	9.265	11.824	26.699
	Укупно	30,883.255	34,326.405	39,034.908	104,244.569
УГЉЕВИК	Електропренос	6,698.328	6,615.835	7,188.507	20,502.670
	Брчко	65.569	99.383	25.684	190.637
	Електропривреда БиХ	0.000	0.000	0.000	0.000
	Укупно	6,763.898	6,715.218	7,214.191	20,693.307
ЗВОРНИК	Електропренос	9,947.868	10,328.137	11,930.249	32,206.255
	Србија	120.446	389.823	69.038	579.306
	Укупно	10,068.314	10,717.960	11,999.287	32,785.561
БРАТУНАЦ	Електропренос	6,372.997	6,768.257	7,086.182	20,227.436
	МХЕ Млечва и Грабовица	30.760	24.368	50.411	105.539
	Соларне електране	0.000	0.000	0.000	0.000
	Србија	283.462	275.667	241.965	801.094
	Електро-Пале	8.426	6.695	6.376	21.497
	Укупно	6,695.644	7,074.986	7,384.935	21,155.565
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	5,628.193	5,775.776	6,056.727	17,460.696
	Вл. призводња	256.469	148.782	172.263	577.515
	МХЕ Јована, Штедрић и Испод Кушлата	49.266	25.651	63.865	138.782
	Електро-Пале	-7.751	-7.781	-6.757	-22.289
	Укупно	5,926.177	5,942.428	6,286.098	18,154.703
ЗЕДП	Електропренос	56,768.834	61,128.888	68,456.074	186,353.795
	Србија	409.517	674.755	322.827	1,407.099
	Брчко	2,815.025	2,773.091	2,852.572	8,440.688
	Електро-Пале	0.675	-1.086	-0.381	-0.792
	Електропривреда БиХ	0.000	0.000	0.000	0.000
	Вл. призводња	256.469	148.782	172.263	577.515
	Соларне електране	6.743	2.549	1.788	11.080
	МХЕ (мале хидроелектране)**	80.026	50.019	114.276	244.321
	Укупно	60,337.288	64,776.998	71,919.419	197,033.705

***-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије другим системима и у преносну мрежу**

**** МХЕ (приватне мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар)**

ТАБЕЛА 5

НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО РЈ
за период I-XII мј. 2020 год.

РЈ	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија* у MWh (за период)				
		I-III	IV-VI	VII-IX	X-XII	I-XII
БИЈЕЉИНА	Електропренос	97,467.691	70,635.678	74,731.690	95,956.738	338,791.797
	Соларне електране	20.546	43.622	41.126	11.080	116.374
	Брчко	8,096.087	6,991.795	7,862.462	8,250.051	31,200.395
	Србија	28.280	11.913	10.414	26.699	77.307
	Укупно	105,612.604	77,683.008	82,645.692	104,244.569	370,185.873
УГЉЕВИК	Електропренос	23,794.561	22,025.936	21,890.547	20,502.670	88,213.714
	Брчко	131.757	226.456	272.307	190.637	821.158
	Електропривреда БиХ	-3,730.356	-3,555.191	-1,715.945	0.000	-9,001.492
	Укупно	20,195.962	18,697.201	20,446.909	20,693.307	80,033.380
ЗВОРНИК	Електропренос	33,122.865	26,873.647	27,740.843	32,206.255	119,943.610
	Србија	-45.406	301.298	99.621	579.306	934.819
	Укупно	33,077.460	27,174.944	27,840.463	32,785.561	120,878.428
БРАТУНАЦ	Електропренос	19,475.537	17,262.885	17,921.125	20,227.436	74,886.982
	МХЕ Млечва и Грабовица	279.212	295.460	189.763	105.539	869.975
	Соларне електране	53.961	96.557	96.602	0.000	247.120
	Србија	764.633	766.371	914.961	801.094	3,247.058
	Електро-Пале	14.829	19.122	25.107	21.497	80.555
	Укупно	20,588.171	18,440.395	19,147.559	21,155.565	79,331.690
ВЛАСЕНИЦА	Електропренос	14,429.596	12,558.831	14,131.553	17,460.696	58,580.676
	Вл. призводња	1,837.326	2,213.374	1,768.138	577.515	6,396.352
	МХЕ Јована, Штедрић и Испод Кушлата	1,872.768	1,645.932	529.095	138.782	4,186.578
	Електро-Пале	-12.039	-24.657	-27.175	-22.289	-86.161
	Укупно	18,127.651	16,393.479	16,401.611	18,154.703	69,077.444
ЗЕДП	Електропренос	188,290.250	149,356.976	156,415.758	186,353.795	680,416.778
	Србија	747.507	1,079.581	1,024.996	1,407.099	4,259.183
	Брчко	8,227.844	7,218.252	8,134.769	8,440.688	32,021.553
	Електро-Пале	2.790	-5.536	-2.068	-0.792	-5.606
	Електропривреда БиХ	-3,730.356	-3,555.191	-1,715.945	0.000	-9,001.492
	Вл. призводња	1,837.326	2,213.374	1,768.138	577.515	6,396.352
	Соларне електране	74.507	140.179	137.728	11.080	363.494
	МХЕ (мале хидроелектране)**	2,151.981	1,941.392	718.858	244.321	5,056.553
	Укупно	197,601.848	158,389.028	166,482.234	197,033.705	719,506.816

***-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије другим системима и у преносну мрежу**

**** МХЕ (приватне мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар)**

ТАБЕЛА 6

УЧЕШЋЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ПРЕУЗЕТЕ ИЗ СРБИЈЕ У УКУПНО ПРЕУЗЕТОЈ ЕНЕРГИЈИ ЗА 2020. ГОД

PJ 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.	39,514.148	32,601.242	33,497.214	26,955.831	25,545.023	25,182.154	27,369.144	28,554.149	26,722.398	30,883.255	34,326.405	39,034.908	370,185.87
	Србија	11.662	8.597	8.021	4.937	3.883	3.093	3.434	3.801	3.179	5.610	9.265	11.824	77.31
	%	0.03	0.03	0.02	0.02	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.02	0.03	0.03	0.02
УГЉЕВИК	UK.	7,263.834	6,434.908	6,497.220	6,220.685	6,253.376	6,223.140	6,803.025	6,994.066	6,649.818	6,763.898	6,715.218	7,214.191	80,033.38
	Србија	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.	12,087.112	10,259.233	10,731.115	9,220.851	9,115.643	8,838.450	9,294.229	9,541.156	9,005.078	10,068.314	10,717.960	11,999.287	120,878.43
	Србија	-0.980	-2.328	-42.098	-1.341	135.303	167.335	-1.148	-43.610	144.379	120.446	389.823	69.038	934.82
	%	-0.01	-0.02	-0.39	-0.01	1.48	1.89	-0.01	-0.46	1.60	1.20	3.64	0.58	0.77
БРАТУНАЦ	UK.	6,980.212	6,832.989	6,774.970	6,169.779	6,129.122	6,141.493	6,616.817	6,368.358	6,162.383	6,695.644	7,074.986	7,384.935	79,331.69
	Србија	274.598	239.517	250.518	237.092	281.549	247.730	329.140	371.217	214.605	283.462	275.667	241.965	3,247.06
	%	3.93	3.51	3.70	3.84	4.59	4.03	4.97	5.83	3.48	4.23	3.90	3.28	4.09
ВЛАСЕНИЦА	UK.	6,288.640	5,752.238	6,086.773	5,550.300	5,497.330	5,345.849	5,572.653	5,482.400	5,346.558	5,926.177	5,942.428	6,286.098	69,077.44
	Србија	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.	72,133.946	61,880.610	63,587.292	54,117.446	52,540.496	51,731.086	55,655.869	56,940.130	53,886.235	60,337.288	64,776.998	71,919.419	719,506.816
	Србија	285.280	245.787	216.441	240.689	420.734	418.158	331.426	331.408	362.162	409.517	674.755	322.827	4,259.183
	%	0.40	0.40	0.34	0.44	0.80	0.81	0.60	0.58	0.67	0.68	1.04	0.45	0.59

ТАБЕЛА 7

СТРУКТУРА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
ПРЕУЗЕТЕ ИЗ СРБИЈЕ у 2020.години

Период	Преузета електрична енергија у MWh						
	ХЕ Зворник-ТС 35/10 kV Зворник I	ХЕ Зворник-ТС 35/10 kV Каракај	Лозница ТС 35/10 kV Брањево	ТС 110/35 kV Љубовија-Братунац	ТП Скелани	Бадовинци Павловића мост	УКУПНО
јануар	-0.280	-0.700	0.000	0.000	274.598	11.662	285.280
фебруар	-0.238	-0.588	-1.502	0.000	239.517	8.597	245.787
март	-0.252	-0.980	-40.866	0.000	250.518	8.021	216.441
април	-0.266	-1.064	-0.011	0.000	237.092	4.937	240.689
мај	45.486	89.796	0.021	49.445	232.104	3.883	420.734
јуни	-0.280	-0.700	168.315	0.000	247.730	3.093	418.158
јули	-0.196	-0.952	0.000	-24.287	353.427	3.434	331.426
август	-0.210	-0.728	-42.672	62.034	309.183	3.801	331.408
септембар	-0.168	-0.700	145.247	-54.464	269.068	3.179	362.162
октобар	65.632	54.824	-0.011	0.000	283.462	5.610	409.517
новембар	-0.196	116.536	273.483	0.000	275.667	9.265	674.755
децембар	-0.210	-0.504	69.752	-40.016	281.981	11.824	322.827
УКУПНО	108.822	254.240	571.757	-7.287	3,254.345	77.307	4,259.183

ТАБЕЛА 8

ПРЕГЛЕД СРЕДЊЕ СНАГЕ ПРЕУЗЕТЕ ПО РЈ ЗА ПЕРИОД I-XII 2020. ГОД.

РЈ ЗЕДП	P_s (MW)												
	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септ.	октоб.	новемб.	децемб.	I-XII 2020.г.
Бијељина	53.1	46.8	45.0	37.4	34.3	35.0	36.8	38.4	37.1	41.5	47.7	52.5	42.1
Угљевик	9.8	9.2	8.7	8.6	8.4	8.6	9.1	9.4	9.2	9.1	9.3	9.7	9.1
Зворник	16.2	14.7	14.4	12.8	12.3	12.3	12.5	12.8	12.5	13.5	14.9	16.1	13.8
Братунац	9.4	9.8	9.1	8.6	8.2	8.5	8.9	8.6	8.6	9.0	9.8	9.9	9.0
Власеница	8.5	8.3	8.2	7.7	7.4	7.4	7.5	7.4	7.4	8.0	8.3	8.4	7.9
ЗЕДП	97.0	88.9	85.5	75.2	70.6	71.8	74.8	76.5	74.8	81.1	90.0	96.7	81.9

ПРЕГЛЕД ФАКТОРА СНАГЕ (cos φ) ПО РЈ ЗА ПЕРИОД I-XII 2020. ГОД.

РЈ ЗЕДП	cos φ												
	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септ.	октоб.	новемб.	децемб.	I-XII 2020.г.
Бијељина	0.994	0.991	0.992	0.992	0.990	0.983	0.976	0.971	0.976	0.984	0.990	0.991	0.987
Угљевик	0.951	0.938	0.937	0.934	0.926	0.912	0.902	0.897	0.911	0.925	0.935	0.943	0.927
Зворник	0.989	0.987	0.987	0.985	0.983	0.974	0.967	0.961	0.968	0.978	0.984	0.986	0.980
Братунац	1.000	0.998	0.999	0.999	0.994	0.994	0.997	0.995	0.997	0.997	0.996	0.998	0.997
Власеница	0.994	0.986	0.988	0.988	0.986	0.981	0.976	0.978	0.984	0.987	0.991	0.991	0.987
ЗЕДП	0.992	0.988	0.989	0.988	0.984	0.977	0.972	0.967	0.973	0.981	0.986	0.988	0.983

ТАБЕЛА 9

НАБАВЉЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА У MVArh У ПЕРИОДУ I-XII 2020. ГОД.

PJ	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	I-XII 2020
Бијељина	4,375.725	4,322.166	4,293.600	3,443.386	3,617.316	4,749.383	6,057.086	7,035.793	5,937.409	5,509.244	4,969.435	5,258.384	59,568.926
Угљевик	2,356.152	2,371.439	2,415.236	2,382.234	2,546.889	2,799.942	3,249.036	3,451.110	3,011.796	2,773.384	2,540.368	2,557.730	32,455.315
Зворник	1,813.181	1,670.008	1,760.029	1,633.484	1,719.084	2,046.131	2,463.565	2,741.495	2,350.686	2,130.485	1,963.545	2,028.109	24,319.802
Братунац	208.812	471.721	280.836	304.473	676.809	651.636	484.962	622.171	491.944	553.919	615.920	496.763	5,859.966
Власеница	673.598	964.278	935.006	862.826	916.539	1,064.920	1,240.397	1,162.940	977.121	976.118	810.720	854.181	11,438.644
УКУПНО ЗЕДП	9,427.468	9,799.612	9,684.706	8,626.402	9,476.637	11,312.011	13,495.046	15,013.510	12,768.956	11,943.149	10,899.988	11,195.167	133,642.653

ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА" А.Д.

ТАБЕЛА 10

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

по структури потрошње и укупно за период I - III мј. 2020. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
I	Бијељина	39,519.563	5.414	3,720.499	9.41	0.000	6,701.912	5,887.570	551.984	22,652.183	35,793.650
	Угљевик	8,629.855	1,366.021	623.119	7.22	1,551.368	361.100	868.709	162.458	3,697.080	6,640.715
	Зворник	12,088.134	1.022	842.467	6.97	0.000	1,928.155	2,116.921	133.636	7,065.932	11,244.644
	Братунац	6,980.212	0.000	440.817	6.32	1,261.869	1,511.262	974.051	129.994	2,662.218	6,539.394
	Власеница	6,292.277	3.637	511.412	8.13	179.921	1,739.357	944.436	95.130	2,818.384	5,777.228
	ЗЕДП	73,510.040	1,376.094	6,138.314	8.35	2,993.158	12,241.788	10,791.688	1,073.202	38,895.797	65,995.632
II	Бијељина	32,605.105	3.863	2,361.559	7.24	0.000	7,003.896	4,658.986	610.961	17,965.840	30,239.683
	Угљевик	7,588.011	1,153.103	453.011	5.97	1,560.972	408.217	750.144	148.749	3,113.815	5,981.897
	Зворник	10,261.603	2.370	926.041	9.02	0.000	1,825.260	1,584.249	124.436	5,799.247	9,333.192
	Братунац	6,832.989	0.000	160.891	2.35	1,657.719	1,731.349	871.751	136.029	2,275.250	6,672.098
	Власеница	5,755.142	2.905	279.512	4.86	174.147	1,923.835	767.708	118.835	2,488.200	5,472.726
	ЗЕДП	63,042.850	1,162.240	4,181.015	6.63	3,392.838	12,892.558	8,632.839	1,139.010	31,642.352	57,699.596
III	Бијељина	33,502.521	5.307	3,648.900	10.89	0.000	7,085.708	2,733.288	517.988	19,511.330	29,848.314
	Угљевик	7,733.070	1,235.850	671.532	8.68	1,310.037	386.995	684.113	144.521	3,300.022	5,825.688
	Зворник	10,773.265	42.151	785.185	7.29	0.000	1,976.890	1,516.200	122.490	6,330.349	9,945.929
	Братунац	6,774.970	0.000	439.559	6.49	1,738.989	1,511.046	673.260	114.968	2,297.149	6,335.412
	Власеница	6,092.367	5.593	520.384	8.54	238.699	1,926.184	605.196	97.265	2,699.046	5,566.389
	ЗЕДП	64,876.193	1,288.901	6,065.560	9.35	3,287.724	12,886.823	6,212.057	997.232	34,137.896	57,521.732
Укупно за период I - III 2020. год.	Бијељина	105,627.188	14.584	9,730.958	9.21	0.000	20,791.516	13,279.844	1,680.933	60,129.353	95,881.646
	Угљевик	23,950.936	3,754.974	1,747.662	7.30	4,422.376	1,156.313	2,302.966	455.728	10,110.917	18,448.300
	Зворник	33,123.002	45.542	2,553.694	7.71	0.000	5,730.305	5,217.371	380.562	19,195.528	30,523.766
	Братунац	20,588.171	0.000	1,041.267	5.06	4,658.577	4,753.657	2,519.062	380.991	7,234.617	19,546.904
	Власеница	18,139.786	12.135	1,311.307	7.23	592.767	5,589.377	2,317.340	311.230	8,005.630	16,816.344
	ЗЕДП	201,429.083	3,827.235	16,384.889	8.13	9,673.720	38,021.168	25,636.583	3,209.444	104,676.045	181,216.960

ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА" А.Д.

ТАБЕЛА 11

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период IV- VI мј. 2020. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
IV	Бијељина	26,959.234	3.403	2,357.621	8.75	0.000	5,672.694	2,589.701	404.419	15,931.396	24,598.210
	Угљевик	7,386.341	1,165.655	341.037	4.62	1,284.109	402.437	529.061	103.248	3,560.794	5,879.648
	Зворник	9,222.191	1.341	735.510	7.98	0.000	1,541.432	1,088.317	97.604	5,757.988	8,485.341
	Братунац	6,169.779	0.000	378.338	6.13	1,533.315	1,336.303	496.977	101.716	2,323.130	5,791.441
	Власеница	5,559.195	8.895	497.902	8.96	223.504	1,700.987	563.478	89.042	2,475.386	5,052.397
	ЗЕДП	55,296.739	1,179.294	4,310.408	7.80	3,040.928	10,653.852	5,267.534	796.029	30,048.694	49,807.038
V	Бијељина	25,550.352	5.329	1,942.657	7.60	0.000	5,487.241	3,101.801	362.547	14,650.777	23,602.366
	Угљевик	7,449.898	1,196.521	494.380	6.64	1,361.696	363.816	544.133	100.991	3,388.361	5,758.997
	Зворник	9,116.749	1.106	791.508	8.68	0.000	1,731.831	1,072.806	98.244	5,421.255	8,324.136
	Братунац	6,129.122	0.000	350.923	5.73	1,505.280	1,414.986	520.452	95.248	2,242.234	5,778.200
	Власеница	5,505.215	7.884	436.695	7.93	213.929	1,650.713	566.351	77.527	2,552.116	5,060.636
	ЗЕДП	53,751.336	1,210.840	4,016.162	7.47	3,080.905	10,648.586	5,805.542	734.557	28,254.743	48,524.334
VI	Бијељина	25,186.541	4.387	1,778.693	7.06	0.000	6,548.263	3,162.903	294.356	13,397.939	23,403.461
	Угљевик	7,416.154	1,193.014	360.981	4.87	1,382.025	459.519	593.117	93.031	3,334.467	5,862.159
	Зворник	8,839.913	1.463	613.075	6.94	0.000	1,747.280	1,180.723	85.914	5,211.458	8,225.375
	Братунац	6,141.493	0.000	294.904	4.80	1,438.542	1,631.402	561.091	81.463	2,134.091	5,846.589
	Власеница	5,373.812	27.963	325.799	6.06	209.242	1,657.726	588.307	73.848	2,490.927	5,020.050
	ЗЕДП	52,957.913	1,226.827	3,373.452	6.37	3,029.809	12,044.191	6,086.142	628.612	26,568.882	48,357.635
Укупно за период IV - VI 2020. год.	Бијељина	77,696.126	13.118	6,078.971	7.82	0.000	17,708.198	8,854.405	1,061.322	43,980.112	71,604.037
	Угљевик	22,252.392	3,555.191	1,196.397	5.38	4,027.829	1,225.771	1,666.311	297.270	10,283.622	17,500.804
	Зворник	27,178.854	3.910	2,140.092	7.87	0.000	5,020.542	3,341.846	281.762	16,390.701	25,034.852
	Братунац	18,440.395	0.000	1,024.165	5.55	4,477.137	4,382.692	1,578.519	278.427	6,699.455	17,416.230
	Власеница	16,438.221	44.742	1,260.396	7.67	646.675	5,009.426	1,718.136	240.417	7,518.429	15,133.083
	ЗЕДП	162,005.988	3,616.961	11,700.022	7.22	9,151.641	33,346.629	17,159.218	2,159.198	84,872.319	146,689.006

ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА" А.Д.

ТАБЕЛА 12

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период VII- IX мј. 2020. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
VII	Бијељина	27,372.279	3.135	2,283.634	8.34	0.000	6,817.958	3,726.810	345.949	14,194.793	25,085.510
	Угљевик	8,119.789	1,316.764	568.284	7.00	1,682.716	397.748	695.036	81.631	3,377.610	6,234.741
	Зворник	9,295.433	1.204	936.598	10.08	0.000	1,865.181	1,297.382	88.819	5,106.249	8,357.631
	Братунац	6,787.274	170.456	365.782	5.39	1,481.130	1,787.558	675.526	87.838	2,218.984	6,251.035
	Власеница	5,581.988	9.335	493.135	8.83	171.168	1,711.302	590.451	71.411	2,535.187	5,079.519
	ЗЕДП	57,156.763	1,500.894	4,647.432	8.13	3,335.014	12,579.747	6,985.205	675.648	27,432.823	51,008.437
VIII	Бијељина	28,560.783	6.634	2,176.031	7.62	0.000	7,538.327	3,745.438	398.423	14,695.930	26,378.119
	Угљевик	7,421.838	427.772	563.350	7.59	1,722.392	445.957	712.440	105.449	3,444.477	6,430.716
	Зворник	9,601.398	60.242	803.473	8.37	0.000	1,958.593	1,170.894	95.102	5,513.094	8,737.683
	Братунац	6,413.878	45.520	397.725	6.20	1,475.208	1,510.322	650.464	104.378	2,230.261	5,970.633
	Власеница	5,493.194	10.794	354.042	6.45	127.377	1,574.029	594.478	82.377	2,750.097	5,128.358
	ЗЕДП	57,491.092	550.962	4,294.622	7.47	3,324.977	13,027.229	6,873.716	785.729	28,633.859	52,645.508
IX	Бијељина	26,725.105	2.707	2,161.193	8.09	0.000	6,961.997	3,555.560	442.784	13,600.864	24,561.205
	Угљевик	6,649.818	0.000	444.595	6.69	1,712.284	433.270	616.134	120.374	3,323.160	6,205.223
	Зворник	9,005.946	0.868	761.006	8.45	0.000	1,860.610	1,195.273	108.743	5,079.446	8,244.072
	Братунац	6,261.923	99.540	344.257	5.50	1,438.101	1,562.357	610.081	112.560	2,095.027	5,818.126
	Власеница	5,354.498	7.940	446.671	8.34	135.089	1,594.865	602.202	89.116	2,478.615	4,899.887
	ЗЕДП	53,997.291	111.056	4,157.723	7.70	3,285.474	12,413.098	6,579.251	873.577	26,577.112	49,728.513
Укупно за период VII-IX 2020. год.	Бијељина	82,658.168	12.476	6,620.858	8.01	0.000	21,318.282	11,027.809	1,187.156	42,491.587	76,024.834
	Угљевик	22,191.445	1,744.536	1,576.230	7.10	5,117.392	1,276.975	2,023.611	307.454	10,145.247	18,870.679
	Зворник	27,902.777	62.314	2,501.077	8.96	0.000	5,684.384	3,663.550	292.664	15,698.789	25,339.386
	Братунац	19,463.075	315.516	1,107.764	5.69	4,394.439	4,860.237	1,936.072	304.775	6,544.272	18,039.795
	Власеница	16,429.680	28.069	1,293.848	7.88	433.634	4,880.196	1,787.131	242.904	7,763.899	15,107.763
	ЗЕДП	168,645.146	2,162.911	13,099.777	7.77	9,945.465	38,020.074	20,438.172	2,334.954	82,643.794	153,382.458

ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА" А.Д.

ТАБЕЛА 13

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период VII- IX мј. 2020. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
X	Бијељина	30,888.520	5.264	2,959.358	9.58	0.000	7,696.671	3,693.005	553.490	15,980.731	27,923.898
	Угљевик	6,763.898	0.000	502.579	7.43	1,540.266	487.620	675.050	152.322	3,406.061	6,261.319
	Зворник	10,069.108	0.795	878.681	8.73	0.000	1,983.133	1,419.475	129.230	5,657.794	9,189.633
	Братунац	6,695.644	0.000	333.387	4.98	1,525.671	1,688.298	667.579	145.500	2,335.208	6,362.257
	Власеница	5,933.928	7.751	415.061	6.99	182.355	1,927.298	672.551	103.648	2,625.265	5,511.117
	ЗЕДП	60,351.098	13.810	5,089.066	8.43	3,248.292	13,783.021	7,127.660	1,084.190	30,005.059	55,248.222
XI	Бијељина	34,329.273	2.868	3,431.847	10.00	0.000	7,526.750	4,359.257	650.484	18,358.067	30,894.559
	Угљевик	6,715.218	0.000	549.987	8.19	1,474.970	433.697	750.271	177.850	3,328.443	6,165.231
	Зворник	10,718.744	0.784	1,064.080	9.93	0.000	1,996.545	1,621.243	135.814	5,900.278	9,653.880
	Братунац	7,074.986	0.000	431.561	6.10	1,590.099	1,815.278	758.157	146.227	2,333.665	6,643.426
	Власеница	5,950.210	7.781	540.459	9.08	188.730	1,815.647	761.530	105.092	2,530.971	5,401.970
	ЗЕДП	64,788.431	11.433	6,017.933	9.29	3,253.799	13,587.917	8,250.459	1,215.467	32,451.424	58,759.066
XII	Бијељина	39,040.376	5.468	4,506.784	11.54	0.000	8,082.846	4,775.240	708.618	20,961.420	34,528.124
	Угљевик	7,241.241	27.050	521.484	7.20	1,546.048	482.697	836.276	186.489	3,641.197	6,692.707
	Зворник	12,000.169	0.882	977.703	8.15	0.000	2,088.921	1,883.885	155.131	6,893.646	11,021.583
	Братунац	7,424.951	40.016	419.808	5.65	1,624.161	1,756.495	863.018	156.971	2,564.482	6,965.127
	Власеница	6,292.855	6.757	456.884	7.26	193.103	1,910.539	908.041	112.843	2,704.687	5,829.213
	ЗЕДП	71,999.591	80.172	6,882.664	9.56	3,363.312	14,321.498	9,266.461	1,320.052	36,765.432	65,036.755
Укупно за период X - XII 2020. год.	Бијељина	104,258.169	13.600	10,897.989	10.45	0.000	23,306.267	12,827.503	1,912.592	55,300.218	93,346.580
	Угљевик	20,720.357	27.050	1,574.050	7.60	4,561.284	1,404.014	2,261.597	516.661	10,375.701	19,119.257
	Зворник	32,788.021	2.461	2,920.464	8.91	0.000	6,068.599	4,924.604	420.175	18,451.718	29,865.096
	Братунац	21,195.581	40.016	1,184.756	5.59	4,739.931	5,260.071	2,288.754	448.698	7,233.355	19,970.809
	Власеница	18,176.993	22.289	1,412.403	7.77	564.188	5,653.484	2,342.122	321.583	7,860.923	16,742.300
	ЗЕДП	197,139.120	105.415	17,989.662	9.13	9,865.403	41,692.436	24,644.581	3,619.709	99,221.915	179,044.043

ТАБЕЛА 14

НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ
по структури потрошње и укупно за период I-XII мј. 2020. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
I-III	Бијељина	105,627.188	14.584	9,730.958	9.21	0.000	20,791.516	13,279.844	1,680.933	60,129.353	95,881.646
	Угљевик	23,950.936	3,754.974	1,747.662	7.30	4,422.376	1,156.313	2,302.966	455.728	10,110.917	18,448.300
	Зворник	33,123.002	45.542	2,553.694	7.71	0.000	5,730.305	5,217.371	380.562	19,195.528	30,523.766
	Братунац	20,588.171	0.000	1,041.267	5.06	4,658.577	4,753.657	2,519.062	380.991	7,234.617	19,546.904
	Власеница	18,139.786	12.135	1,311.307	7.23	592.767	5,589.377	2,317.340	311.230	8,005.630	16,816.344
	ЗЕДП	201,429.083	3,827.235	16,384.889	8.13	9,673.720	38,021.168	25,636.583	3,209.444	104,676.045	181,216.960
IV-VI	Бијељина	77,696.126	13.118	6,078.971	7.82	0.000	17,708.198	8,854.405	1,061.322	43,980.112	71,604.037
	Угљевик	22,252.392	3,555.191	1,196.397	5.38	4,027.829	1,225.771	1,666.311	297.270	10,283.622	17,500.804
	Зворник	27,178.854	3.910	2,140.092	7.87	0.000	5,020.542	3,341.846	281.762	16,390.701	25,034.852
	Братунац	18,440.395	0.000	1,024.165	5.55	4,477.137	4,382.692	1,578.519	278.427	6,699.455	17,416.230
	Власеница	16,438.221	44.742	1,260.396	7.67	646.675	5,009.426	1,718.136	240.417	7,518.429	15,133.083
	ЗЕДП	162,005.988	3,616.961	11,700.022	7.22	9,151.641	33,346.629	17,159.218	2,159.198	84,872.319	146,689.006
VII-IX	Бијељина	82,658.168	12.476	6,620.858	8.01	0.000	21,318.282	11,027.809	1,187.156	42,491.587	76,024.834
	Угљевик	22,191.445	1,744.536	1,576.230	7.10	5,117.392	1,276.975	2,023.611	307.454	10,145.247	18,870.679
	Зворник	27,902.777	62.314	2,501.077	8.96	0.000	5,684.384	3,663.550	292.664	15,698.789	25,339.386
	Братунац	19,463.075	315.516	1,107.764	5.69	4,394.439	4,860.237	1,936.072	304.775	6,544.272	18,039.795
	Власеница	16,429.680	28.069	1,293.848	7.88	433.634	4,880.196	1,787.131	242.904	7,763.899	15,107.763
	ЗЕДП	168,645.146	2,162.911	13,099.777	7.77	9,945.465	38,020.074	20,438.172	2,334.954	82,643.794	153,382.458
X-XII	Бијељина	104,258.169	13.600	10,897.989	10.45	0.000	23,306.267	12,827.503	1,912.592	55,300.218	93,346.580
	Угљевик	20,720.357	27.050	1,574.050	7.60	4,561.284	1,404.014	2,261.597	516.661	10,375.701	19,119.257
	Зворник	32,788.021	2.461	2,920.464	8.91	0.000	6,068.599	4,924.604	420.175	18,451.718	29,865.096
	Братунац	21,195.581	40.016	1,184.756	5.59	4,739.931	5,260.071	2,288.754	448.698	7,233.355	19,970.809
	Власеница	18,176.993	22.289	1,412.403	7.77	564.188	5,653.484	2,342.122	321.583	7,860.923	16,742.300
	ЗЕДП	197,139.120	105.415	17,989.662	9.13	9,865.403	41,692.436	24,644.581	3,619.709	99,221.915	179,044.043
Укупно за период I - XII 2020. год	Бијељина	370,239.651	53.778	33,328.776	9.00	0.000	83,124.264	45,989.561	5,842.003	201,901.270	336,857.097
	Угљевик	89,115.130	9,081.750	6,094.339	6.84	18,128.882	5,063.074	8,254.485	1,577.113	40,915.487	73,939.041
	Зворник	120,992.654	114.226	10,115.328	8.36	0.000	22,503.831	17,147.371	1,375.163	69,736.736	110,763.100
	Братунац	79,687.222	355.531	4,357.952	5.47	18,270.084	19,256.657	8,322.408	1,412.891	27,711.699	74,973.738
	Власеница	69,184.680	107.236	5,277.954	7.63	2,237.263	21,132.482	8,164.730	1,116.134	31,148.881	63,799.490
	ЗЕДП	729,219.338	9,712.522	59,174.349	8.11	38,636.229	151,080.307	87,878.554	11,323.304	371,414.072	660,332.467

ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА" А.Д.

ТАБЕЛА 15

ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I-XII 2020
Бијељина	НАБАВЉЕНО (MWh)	34,400	28,318	28,877	22,928	21,673	21,351	23,081	23,862	22,293	26,110	29,434	33,610	315,936
	РЕАЛИЗ. (MWh)	31,196	26,385	25,637	21,019	19,940	20,023	21,272	22,265	20,584	23,629	26,583	29,716	288,251
	ГУБИЦИ (MWh)	3,204	1,933	3,239	1,908	1,732	1,328	1,809	1,597	1,709	2,482	2,851	3,894	27,686
	ГУБИЦИ (%)	**9.31**	**6.82**	**11.22**	**8.32**	**7.99**	**6.22**	**7.84**	**6.69**	**7.67**	**9.50**	**9.69**	**11.58**	**8.76**
Јања	НАБАВЉЕНО (MWh)	3,006	2,506	2,694	2,414	2,293	2,266	2,523	2,851	2,682	2,904	3,006	3,390	32,534
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,752	2,276	2,481	2,214	2,168	2,042	2,276	2,506	2,472	2,490	2,671	3,044	29,392
	ГУБИЦИ (MWh)	254	230	213	200	125	223	247	345	210	414	335	345	3,142
	ГУБИЦИ (%)	**8.45**	**9.18**	**7.91**	**8.30**	**5.45**	**9.86**	**9.79**	**12.11**	**7.81**	**14.25**	**11.15**	**10.19**	**9.66**
Пелагићево	НАБАВЉЕНО (MWh)	2,109	1,778	1,927	1,614	1,579	1,566	1,765	1,841	1,748	1,869	1,886	2,035	21,715
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,846	1,579	1,730	1,367	1,449	1,383	1,537	1,607	1,505	1,805	1,640	1,768	19,216
	ГУБИЦИ (MWh)	263	199	196	247	130	183	228	234	243	64	245	267	2,499
	ГУБИЦИ (%)	**12.47**	**11.18**	**10.20**	**15.30**	**8.22**	**11.68**	**12.90**	**12.71**	**13.88**	**3.42**	**13.02**	**13.14**	**11.51**
РЈ Бијељина	НАБАВЉЕНО (MWh)	39,514	32,601	33,497	26,956	25,545	25,182	27,369	28,554	26,722	30,883	34,326	39,035	370,186
	РЕАЛИЗ. (MWh)	35,794	30,240	29,848	24,600	23,558	23,448	25,086	26,378	24,561	27,924	30,895	34,528	336,859
	ГУБИЦИ (MWh)	3,721	2,362	3,649	2,356	1,987	1,734	2,284	2,176	2,161	2,959	3,432	4,507	33,327
	ГУБИЦИ (%)	**9.41**	**7.24**	**10.89**	**8.74**	**7.78**	**6.89**	**8.34**	**7.62**	**8.09**	**9.58**	**10.00**	**11.54**	**9.00**
Угљевик	НАБАВЉЕНО (MWh)	5,400	4,801	4,797	4,616	4,677	4,598	5,168	5,300	5,086	5,066	5,006	5,299	59,814
	РЕАЛИЗ. (MWh)	4,947	4,483	4,355	4,318	4,342	4,384	4,743	4,897	4,740	4,753	4,560	4,927	55,448
	ГУБИЦИ (MWh)	453	318	443	298	335	214	425	402	346	313	445	372	4,365
	ГУБИЦИ (%)	**8.35**	**6.63**	**9.23**	**6.45**	**7.17**	**4.66**	**8.20**	**7.58**	**6.81**	**6.18**	**8.90**	**6.98**	**7.29**
Лопаре	НАБАВЉЕНО (MWh)	1,864	1,634	1,700	1,605	1,576	1,625	1,635	1,694	1,564	1,698	1,709	1,916	20,220
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,694	1,499	1,471	1,561	1,417	1,478	1,492	1,534	1,466	1,508	1,605	1,766	18,491
	ГУБИЦИ (MWh)	170	135	229	43	159	147	143	161	98	190	105	150	1,729
	ГУБИЦИ (%)	**5.30**	**4.83**	**7.81**	**1.57**	**5.74**	**5.20**	**4.88**	**7.61**	**6.28**	**11.17**	**6.12**	**7.82**	**5.92**
РЈ УГљевик	НАБАВЉЕНО (MWh)	7,264	6,435	6,497	6,221	6,253	6,223	6,803	6,994	6,650	6,764	6,715	7,214	80,033
	РЕАЛИЗ. (MWh)	6,641	5,982	5,825	5,880	5,759	5,862	6,235	6,431	6,205	6,261	6,165	6,693	73,939
	ГУБИЦИ (MWh)	623	453	672	341	494	361	568	563	445	503	550	521	6,094
	ГУБИЦИ (%)	**7.22**	**5.97**	**8.69**	**4.62**	**6.64**	**4.87**	**7.00**	**7.59**	**6.69**	**7.43**	**8.19**	**7.20**	**6.84**
Зворник	НАБАВЉЕНО (MWh)	9,115	7,730	7,975	6,745	6,581	6,435	6,745	6,936	6,542	7,330	8,014	8,962	89,111
	РЕАЛИЗ. (MWh)	8,540	7,109	7,460	6,276	6,028	6,021	6,063	6,384	5,974	6,764	7,230	8,304	82,153
	ГУБИЦИ (MWh)	575	621	515	469	553	414	682	552	567	566	784	658	6,958
	ГУБИЦИ (%)	**6.31**	**8.03**	**6.43**	**6.96**	**8.40**	**6.44**	**10.12**	**7.89**	**8.67**	**7.72**	**9.78**	**7.34**	**7.80**
Козлук	НАБАВЉЕНО (MWh)	2,972	2,530	2,756	2,476	2,535	2,403	2,549	2,605	2,463	2,738	2,704	3,037	31,767
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,705	2,225	2,486	2,209	2,296	2,204	2,295	2,355	2,270	2,425	2,424	2,717	28,611
	ГУБИЦИ (MWh)	267	305	270	266	238	199	254	251	194	313	280	320	3,157
	ГУБИЦИ (%)	**8.99**	**12.06**	**9.80**	**10.75**	**9.41**	**8.27**	**9.97**	**9.63**	**7.87**	**11.42**	**10.36**	**10.53**	**9.94**
РЈ Зворник без 110 kV	НАБАВЉЕНО (MWh)	12,087	10,259	10,731	9,221	9,116	8,838	9,294	9,541	9,005	10,068	10,718	11,999	120,878
	РЕАЛИЗ. (MWh)	11,245	9,333	9,946	8,485	8,324	8,225	8,358	8,739	8,244	9,190	9,654	11,022	110,764
	ГУБИЦИ (MWh)	842	926	785	736	792	613	937	802	761	879	1,064	978	10,114
	ГУБИЦИ (%)	**6.97**	**9.02**	**7.29**	**7.98**	**8.68**	**6.94**	**10.08**	**8.36**	**8.45**	**8.73**	**9.93**	**8.15**	**8.36**

ПОСЛОВНИЦА	ТЕХ. ПАРАМЕТАР	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I-XII 2020
Власеница	НАБАВЉЕНО (MWh)	2,150	2,007	2,149	1,755	1,774	1,846	1,910	1,765	1,907	2,042	2,066	2,141	23,512
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,946	1,872	1,899	1,617	1,616	1,738	1,747	1,662	1,731	1,893	1,845	1,956	21,523
	ГУБИЦИ (MWh)	204	135	249	137	159	108	163	103	176	149	221	184	1,989
	ГУБИЦИ (%)	**9.49**	**6.75**	**11.60**	**7.83**	**8.94**	**5.83**	**8.54**	**5.85**	**9.25**	**7.30**	**10.70**	**8.61**	**8.46**
Милићи	НАБАВЉЕНО (MWh)	2,243	2,145	2,205	2,083	2,004	1,827	1,914	1,958	1,817	2,034	2,073	2,267	24,569
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,083	2,092	2,068	1,867	1,868	1,724	1,743	1,850	1,686	1,911	1,918	2,124	22,935
	ГУБИЦИ (MWh)	160	53	137	216	136	103	171	108	131	123	154	142	1,634
	ГУБИЦИ (%)	**7.14**	**2.47**	**6.20**	**10.39**	**6.78**	**5.63**	**8.92**	**5.51**	**7.23**	**6.03**	**7.44**	**6.27**	**6.65**
Шековићи	НАБАВЉЕНО (MWh)	1,166	971	1,008	1,008	993	984	1,028	1,042	946	1,103	1,065	1,154	12,469
	РЕАЛИЗ. (MWh)	1,091	926	938	932	924	923	942	971	876	1,023	981	1,096	11,621
	ГУБИЦИ (MWh)	75	46	70	76	70	61	86	72	69	80	85	58	848
	ГУБИЦИ (%)	**6.41**	**4.70**	**6.94**	**7.58**	**7.00**	**6.18**	**8.38**	**6.87**	**7.33**	**7.30**	**7.94**	**5.07**	**6.80**
Хан Пијесак	НАБАВЉЕНО (MWh)	730	629	725	704	726	690	721	717	676	747	738	725	8,528
	РЕАЛИЗ. (MWh)	657	583	661	637	653	635	648	646	607	684	658	653	7,721
	ГУБИЦИ (MWh)	73	45	64	68	73	55	73	71	70	63	81	72	807
	ГУБИЦИ (%)	**9.91**	**7.19**	**8.82**	**9.48**	**9.91**	**7.61**	**10.03**	**9.82**	**10.16**	**8.33**	**10.82**	**9.85**	**9.35**
PJ Власеница	НАБАВЉЕНО (MWh)	6,289	5,752	6,087	5,550	5,497	5,346	5,573	5,482	5,347	5,926	5,942	6,286	69,077
	РЕАЛИЗ. (MWh)	5,777	5,473	5,566	5,052	5,061	5,020	5,080	5,128	4,900	5,511	5,402	5,829	63,799
	ГУБИЦИ (MWh)	511	280	520	498	437	326	493	354	447	415	540	457	5278
	ГУБИЦИ (%)	**8.13**	**4.86**	**8.54**	**8.96**	**7.93**	**6.06**	**8.83**	**6.45**	**8.34**	**6.99**	**9.08**	**7.26**	**7.63**
Братунац	НАБАВЉЕНО (MWh)	3,986	3,347	3,331	2,927	3,186	3,103	3,277	3,249	3,053	3,335	3,585	3,790	40,168
	РЕАЛИЗ. (MWh)	3,615	3,308	3,057	2,734	2,930	2,933	3,055	3,082	2,795	3,147	3,252	3,592	37,501
	ГУБИЦИ (MWh)	371	39	274	193	256	171	221	167	258	188	333	197	2,667
	ГУБИЦИ (%)	**9.30**	**1.16**	**8.22**	**6.59**	**8.04**	**5.50**	**6.42**	**5.08**	**8.18**	**5.63**	**9.28**	**5.15**	**6.58**
Сребреница	НАБАВЉЕНО (MWh)	2,994	3,486	3,444	3,243	2,943	3,038	3,340	3,119	3,109	3,360	3,490	3,595	39,164
	РЕАЛИЗ. (MWh)	2,924	3,364	3,278	3,058	2,848	2,914	3,196	2,889	3,023	3,215	3,391	3,373	37,473
	ГУБИЦИ (MWh)	70	122	166	185	95	124	144	230	86	146	99	223	1,691
	ГУБИЦИ (%)	**2.35**	**3.50**	**4.83**	**5.71**	**3.22**	**4.08**	**4.32**	**7.39**	**2.77**	**4.33**	**2.83**	**6.19**	**4.32**
PJ Братунац	НАБАВЉЕНО (MWh)	6,980	6,833	6,775	6,170	6,129	6,141	6,617	6,368	6,162	6,696	7,075	7,385	79,332
	РЕАЛИЗ. (MWh)	6,539	6,672	6,335	5,792	5,778	5,847	6,251	5,971	5,818	6,362	6,643	6,965	74,974
	ГУБИЦИ (MWh)	441	161	440	378	351	295	366	398	344	333	432	420	4,358
	ГУБИЦИ (%)	**6.32**	**2.35**	**6.49**	**6.13**	**5.73**	**4.80**	**5.39**	**6.20**	**5.50**	**4.98**	**6.10**	**5.65**	**5.47**
ЗЕДП без 110 kV	НАБАВЉЕНО (MWh)*	72,134	61,881	63,587	54,117	52,540	51,731	55,656	56,940	53,886	60,337	64,777	71,919	719,507
	РЕАЛИЗ. (MWh)**	65,996	57,700	57,521	49,809	48,480	48,402	51,009	52,647	49,729	55,248	58,759	65,037	660,335
	ГУБИЦИ (MWh)	6,138	4,181	6,066	4,308	4,061	3,329	4,647	4,293	4,158	5,089	6,018	6,883	59,171
	ГУБИЦИ (%)* **	**8.35**	**6.63**	**9.35**	**7.79**	**7.55**	**6.29**	**8.13**	**7.47**	**7.70**	**8.43**	**9.29**	**9.56**	**8.11**

Напомена:

*- набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије
на дистрибутивном нивоу и испоручене елктричне енергије другим системима и у преносну мрежу

** - у реализовану електричну енергију је укључена неовлаштена потрошња

ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА" А.Д.

ТАБЕЛА 16

ПРЕГЛЕД ОДОБРЕНИХ И ОСТВАРЕНИХ ГУБИТАКА ПО ПОСЛОВНИЦАМА 2020. ГОДИНА

Пословница	Одобрени губици од РЕРС-а 2020.год. (GWh)	Остварени губици 2020.год. (GWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2020.год. (%)	Остварени губици 2020.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	37.03	27.69	9.34	11.38	8.76	2.62
Јања	4.12	3.14	0.98	12.30	9.66	2.64
Пелагићево	2.59	2.50	0.10	11.89	11.51	0.39
РЈ Бијељина	43.74	33.33	10.42	11.49	9.00	2.49
Угљевик	5.92	4.37	1.55	9.63	7.29	2.34
Лопаре	2.57	1.73	0.84	8.55	5.92	2.63
РЈУгљевик	8.49	6.09	2.39	9.27	6.84	2.44
Зворник	11.17	6.96	4.21	11.96	7.80	4.16
Козлук	3.78	3.16	0.62	11.66	9.94	1.72
РЈ Зворник	14.95	10.11	4.83	11.88	8.36	3.52
Власеница	2.42	1.99	0.43	10.10	8.46	1.64
Милићи	2.42	1.63	0.78	9.53	6.65	2.88
Шековићи	1.43	0.85	0.58	10.95	6.80	4.16
Хан Пијесак	1.06	0.81	0.26	11.96	9.35	2.61
РЈ Власеница	7.33	5.28	2.05	10.28	7.63	2.66
Братунац	4.67	2.67	2.00	10.98	6.58	4.39
Сребреница	2.30	1.69	0.61	5.79	4.32	1.47
РЈ Братунац	6.97	4.36	2.61	8.47	5.47	3.00
УКУПНО ЗЕДП	81.47	59.17	22.30	10.84	8.11	2.73

Напомена:

- у реализовану ел. енергију је укључена неовлаштена потрошња

***-одобрени губици за 0,4 kV потрошњу износе 13,70% (8%+1,7%+4%)**

***-одобрени губици за 10 kV и 35 kV потрошњу износе 4% и 1,2%**

ПРЕГЛЕД НЕОВЛАШТЕНЕ ПОТРОШЊЕ ПО МЈЕСЕЦИМА И РАДНИМ ЈЕДИНИЦАМА

PJ	категорија потрошње	неовлаштена потрошња (MWh)												
		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	2020.год.
Бијељина	10 kV	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
	0,4kV– ост. потр.	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-71.808	0.000	-71.808
	домаћинства	-25.879	0.000	-63.598	18.133	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-6.169	0.000	-77.513
	укупно	-25.879	0.000	-63.598	18.133	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-77.977	0.000	-149.321
Угљевик	10 kV	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	50.714	0.000	0.000	50.714
	0,4kV– ост. потр.	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
	домаћинства	0.000	20.976	12.122	0.000	0.000	70.296	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	103.394
	укупно	0.000	20.976	12.122	0.000	0.000	70.296	0.000	0.000	0.000	50.714	0.000	0.000	154.108
Зворник	10 kV	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
	0,4kV– ост. потр.	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
	домаћинства	53.941	0.000	0.000	0.000	8.418	0.000	0.000	24.181	0.000	0.000	0.000	0.000	86.540
	укупно	53.941	0.000	0.000	0.000	8.418	0.000	0.000	24.181	0.000	0.000	0.000	0.000	86.540
Братунац	10 kV	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
	0,4kV– ост. потр.	0.000	0.000	0.426	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.426
	домаћинства	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	3.114	1.069	0.000	0.000	4.183
	укупно	0.000	0.000	0.426	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	3.114	1.069	0.000	0.000	4.609
Власеница	10 kV	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
	0,4kV– ост. потр.	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
	домаћинства	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	58.696	0.000	13.524	0.000	0.000	72.220
	укупно	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	58.696	0.000	13.524	0.000	0.000	72.220
ЗЕДП	10 kV	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	50.714	0.000	0.000	50.714
	0,4kV– ост. потр.	0.000	0.000	0.426	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	0.000	-71.808	0.000	-71.382
	домаћинства	28.062	20.976	-51.476	18.133	8.418	70.296	0.000	82.877	3.114	14.593	-6.169	0.000	188.825
	укупно	28.062	20.976	-51.050	18.133	8.418	70.296	0.000	82.877	3.114	65.307	-77.977	0.000	168.157

ТАБЕЛА 18

ПРЕГЛЕД НАБАВКЕ, РЕАЛИЗАЦИЈЕ И ОСТВАРЕНИХ ГУБИТАКА
ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА 2020. ГОД.

ПРЕМА СЕЗОНСКИМ СТАВОВИМА*

РЈ - ЗЕДП	Сезона	Набавка ел. енергије	Реализација ел. енергије	ГУБИЦИ	
		MWh	MWh	MWh	%
БИЈЕЉИНА	Зима	209,857.173	189,228.226	20,628.947	9.83
	Љето	160,328.700	147,628.871	12,699.829	7.92
	Укупно	370,185.873	336,857.097	33,328.776	9.00
УГЉЕВИК	Зима	40,889.269	37,567.557	3,321.712	7.44
	Љето	39,144.110	36,371.483	2,772.627	6.24
	Укупно	80,033.380	73,939.041	6,094.339	6.84
ЗВОРНИК	Зима	65,863.021	60,388.862	5,474.158	8.31
	Љето	55,015.408	50,374.238	4,641.170	8.43
	Укупно	120,878.428	110,763.100	10,115.328	8.36
БРАТУНАЦ	Зима	41,743.737	39,517.714	2,226.023	5.33
	Љето	37,587.954	35,456.024	2,131.929	5.62
	Укупно	79,331.690	74,973.738	4,357.952	5.47
ВЛАСЕНИЦА	Зима	36,282.354	33,558.643	2,723.711	7.50
	Љето	32,795.090	30,240.847	2,554.244	7.77
	Укупно	69,077.444	63,799.490	5,277.954	7.63
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА"	Зима	394,635.554	360,261.003	34,374.551	8.62
	Љето	324,871.262	300,071.464	24,799.798	7.50
	Укупно	719,506.816	660,332.467	59,174.349	8.11

* 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

TABELA 19 – 1

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ЈАНУАР 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				7,099,392	642,414	7,128,398	9.73	0.88	9.76					
		T1 suma	40			7,099,392	642,414	7,128,398	9.73	0.88	9.76					
		T2 35				10,573,408	1,512,487	10,681,038	14.48	2.07	14.63				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			10,573,408	1,512,487	10,681,038	14.48	2.07	14.63				0.366	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			11,376	0	11,376	0.02	0.00	0.02				0.001	
		T2 10	12.5			880,620	23,568	880,935	1.21	0.03	1.21				0.097	
		T1+T2 20	25			891,996	23,568	892,307	1.22	0.03	1.22				0.049	
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				0.000	
		T2 35				11,598,474	1,386,188	11,681,015	15.89	1.90	16.00					
		T2 10				3,774,007	157,699	3,777,301	5.17	0.22	5.17					
		T2 suma	20			15,372,481	1,543,887	15,449,814	21.06	2.11	21.16				1.058	
		T1+T2	60			15,372,481	1,543,887	15,449,814	21.06	2.11	21.16				0.353	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,775,410	256,154	2,787,206	3.80	0.35	3.82				0.191	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,516,006	165,325	1,524,994	2.08	0.23	2.09				0.261	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		790,463	180,015	810,702	1.08	0.25	1.11				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,467,980	188,004	1,479,970	2.01	0.26	2.03				0.253	
Модран	35/10	T1 10	8			1,845,810	387,920	1,886,133	2.53	0.53	2.58				0.323	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,510,640	390,980	1,560,416	2.07	0.54	2.14				0.267	
		T1+T2	16			3,356,450	778,900	3,445,641	4.60	1.07	4.72				0.295	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			402,239	106,916	416,206	0.55	0.15	0.57				0.228	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			6,026,931	887,124	6,091,870	8.26	1.22	8.35				0.522	
		T2 35				7,205,930	1,077,361	7,286,023	9.87	1.48	9.98				#DIV/0!	
		T1+T2	16			13,232,860	1,964,485	13,377,884	18.13	2.69	18.33				1.145	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			674,473	100,994	681,992	0.92	0.14	0.93				0.374	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,519,430	427,900	2,555,509	3.45	0.59	3.50				0.438	
		T2 10	4			1,629,685	40,560	1,630,190	2.23	0.06	2.23				0.558	
		T1+T2	12			4,149,115	468,460	4,175,477	5.68	0.64	5.72				0.477	

Каракај		T1 10	8			1,884,340	224,160	1,897,626	2.58	0.31	2.60				0.325	
	35/10	T2 10	8			1,889,750	115,520	1,893,278	2.59	0.16	2.59				0.324	
		T1+T2	16			3,774,090	339,680	3,789,345	5.17	0.47	5.19				0.324	
Каменица	35/10	T1 35	4			489,510	682	489,510	0.67	0.00	0.67				0.168	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,851,581	348,789	1,884,145	2.54	0.48	2.58				0.323	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,461,000	84,000	1,463,413	2.00	0.12	2.00				0.251	
Власеница		T1 35				3,065,080	153,287	3,068,911	4.20	0.21	4.20					
	110/35/10	T1 10				2,043,330	318,494	2,068,003	2.80	0.44	2.83					
		T1 suma	20			5,108,410	471,782	5,130,149	7.00	0.65	7.03				0.351	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,696,000	211,240	1,709,105	2.32	0.29	2.34				0.585	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,004,145	89,375	1,008,115	1.38	0.12	1.38				0.345	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			720,460	75	720,460	0.99	0.00	0.99				0.247	
Душаново	35/10	T1	1.6			350,640	38,775	352,777	0.48	0.05	0.48				0.302	
Кравице	35/10	T1	8			258,200	211,200	333,576	0.35	0.29	0.46				0.057	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,556,900	0	1,556,900	2.13	0.00	2.13				0.267	
Братунац II	35/10	T1 10	4			1,907,665	109,795	1,910,822	2.61	0.15	2.62				0.654	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,907,665	109,795	1,910,822	2.61	0.15	2.62				0.218	
Поточари		T1 35				5,982,413	116,228	5,983,542	8.20	0.16	8.20					
		T1 10				689,449	76,983	693,734	0.94	0.11	0.95					
		T1 suma	20			6,671,862	193,211	6,674,659	9.14	0.26	9.14				0.457	
	110/35/10	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			6,671,862	193,211	6,674,659	9.14	0.26	9.14				0.152	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			27,900	15,032	31,692	0.04	0.02	0.04				0.016	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			124,422	69,437	142,486	0.17	0.10	0.20				0.300	
	10/35	10	0.65			74,593	43,396	86,298	0.10	0.06	0.12				0.182	
Остало		Sase				1,261,869	287,679	1,294,246	1.73	0.39	1.77					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 2

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ФЕБРУАР 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				5,701,119	584,544	5,731,008	7.81	0.80	7.85					
		T1 suma	40			5,701,119	584,544	5,731,008	7.81	0.80	7.85					
		T2 35				8,809,403	1,442,007	8,926,644	12.07	1.98	12.23				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			8,809,403	1,442,007	8,926,644	12.07	1.98	12.23				0.306	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			9,781	0	9,781	0.01	0.00	0.01				0.001	
	110/20	T2 10	12.5			813,288	41,928	814,368	1.11	0.06	1.12				0.089	
		T1+T2 20	25			823,069	41,928	824,136	1.13	0.06	1.13				0.045	
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				9,419,430	1,304,290	9,509,302	12.90	1.79	13.03					
		T2 10				3,106,404	169,094	3,111,003	4.26	0.23	4.26					
		T2 suma	20			12,525,834	1,473,385	12,612,191	17.16	2.02	17.28				0.864	
		T1+T2	60			12,525,834	1,473,385	12,612,191	17.16	2.02	17.28				0.288	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,293,558	324,360	2,316,380	3.14	0.44	3.17				0.159	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,272,855	192,813	1,287,375	1.74	0.26	1.76				0.220	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		722,372	194,703	748,151	0.99	0.27	1.02				#DIV/0!	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,299,629	238,178	1,321,274	1.78	0.33	1.81				0.226	
Модран	35/10	T1 10	8			1,594,910	400,510	1,644,429	2.18	0.55	2.25				0.282	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,306,560	395,780	1,365,189	1.79	0.54	1.87				0.234	
		T1+T2	16			2,901,470	796,290	3,008,755	3.97	1.09	4.12				0.258	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			344,888	107,945	361,386	0.47	0.15	0.50				0.198	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,866,534	856,090	4,941,259	6.67	1.17	6.77				0.423	
		T2 35				5,816,055	1,045,995	5,909,366	7.97	1.43	8.10				#DIV/0!	
		T1+T2	16			10,682,589	1,902,086	10,850,605	14.63	2.61	14.86				0.929	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			577,495	106,727	587,274	0.79	0.15	0.80				0.322	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,048,630	409,180	2,089,094	2.81	0.56	2.86				0.358	
		T2 10	4			1,322,440	56,615	1,323,651	1.81	0.08	1.81				0.453	
		T1+T2	12			3,371,070	465,795	3,403,098	4.62	0.64	4.66				0.388	

Каракај		T1 10	8			1,671,100	250,240	1,689,732	2.29	0.34	2.31				0.289	
	35/10	T2 10	8			1,674,480	147,790	1,680,989	2.29	0.20	2.30				0.288	
		T1+T2	16			3,345,580	398,030	3,369,174	4.58	0.55	4.62				0.288	
Каменица	35/10	T1 35	4			435,750	5,880	435,790	0.60	0.01	0.60				0.149	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,556,762	332,105	1,591,791	2.13	0.45	2.18				0.273	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,264,000	116,000	1,269,312	1.73	0.16	1.74				0.217	
Власеница		T1 35				2,650,744	328,751	2,671,052	3.63	0.45	3.66					
	110/35/10	T1 10				1,644,838	332,611	1,678,131	2.25	0.46	2.30					
		T1 suma	20			4,295,582	661,362	4,346,197	5.88	0.91	5.95				0.298	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,613,140	309,540	1,642,570	2.21	0.42	2.25				0.563	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			871,525	117,960	879,472	1.19	0.16	1.20				0.301	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			615,920	5,595	615,945	0.84	0.01	0.84				0.211	
Душаново	35/10	T1	1.6			321,610	44,815	324,717	0.44	0.06	0.44				0.278	
Кравице	35/10	T1	8			212,600	181,100	279,278	0.29	0.25	0.38				0.048	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,297,200	0	1,297,200	1.78	0.00	1.78				0.222	
Братунац II		T1 10	4			1,669,710	123,100	1,674,242	2.29	0.17	2.29				0.573	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,669,710	123,100	1,674,242	2.29	0.17	2.29				0.191	
Поточари		T1 35				5,594,123	232,733	5,598,962	7.66	0.32	7.67					
		T1 10				809,822	204,594	835,267	1.11	0.28	1.14					
		T1 suma	20			6,403,945	437,327	6,418,860	8.77	0.60	8.79				0.440	
	110/35/10	T2 35				86,111	4,085	86,208	0.12	0.01	0.12					
		T2 10				13,962	5,289	14,930	0.02	0.01	0.02					
		T2 suma	40			100,073	9,374	100,511	0.14	0.01	0.14				0.003	
		T1+T2	60			6,504,018	446,701	6,519,340	8.91	0.61	8.93				0.149	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			279,259	79,335	290,309	0.38	0.11	0.40				0.151	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			203,337	112,650	232,456	0.28	0.15	0.32				0.490	
	10/35	10	0.65			134,534	76,990	155,006	0.18	0.11	0.21				0.327	
Остало		Sase				1,657,719	375,060	1,699,618	2.27	0.51	2.33					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 3

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА МАРТ 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				5,902,260	562,422	5,928,996	8.09	0.77	8.12					
		T1 suma	40			5,902,260	562,422	5,928,996	8.09	0.77	8.12					
		T2 35				9,253,755	1,443,095	9,365,602	12.68	1.98	12.83				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			9,253,755	1,443,095	9,365,602	12.68	1.98	12.83				0.321	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			10,165	0	10,165	0.01	0.00	0.01				0.001	
	110/20	T2 10	12.5			805,104	26,892	805,553	1.10	0.04	1.10				0.088	
		T1+T2 20	25			815,269	26,892	815,713	1.12	0.04	1.12				0.045	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				7,574	1,980	7,828	0.01	0.00	0.01					
		T1 10				5,126	230	5,132	0.01	0.00	0.01					
		T1 suma	40			12,700	2,210	12,891	0.02	0.00	0.02					
		T2 35				9,322,160	1,245,628	9,405,013	12.77	1.71	12.88					
		T2 10				3,080,287	130,087	3,083,033	4.22	0.18	4.22					
		T2 suma	20			12,402,448	1,375,715	12,478,513	16.99	1.88	17.09				0.855	
		T1+T2	60			12,415,148	1,377,925	12,491,380	17.01	1.89	17.11				0.285	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,476,810	393,389	2,507,856	3.39	0.54	3.44				0.172	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,367,253	195,387	1,381,143	1.87	0.27	1.89				0.236	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		784,407	215,431	0	1.07	0.30	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,315,324	235,407	1,336,224	1.80	0.32	1.83				0.229	
Модран	35/10	T1 10	8			1,685,280	428,280	1,738,848	2.31	0.59	2.38				0.298	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,380,700	422,060	1,443,768	1.89	0.58	1.98				0.247	
		T1+T2	16			3,065,980	850,340	3,181,715	4.20	1.16	4.36				0.272	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			390,322	128,546	410,944	0.53	0.18	0.56				0.225	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			5,106,982	864,994	5,179,718	7.00	1.18	7.10				0.443	
		T2 35				6,102,604	1,053,809	6,192,923	8.36	1.44	8.48				#DIV/0!	
		T1+T2	16			11,209,586	1,918,804	11,372,626	15.36	2.63	15.58				0.974	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			559,361	78,608	564,858	0.77	0.11	0.77				0.310	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,986,610	406,110	2,027,694	2.72	0.56	2.78				0.347	
		T2 10	4			1,283,430	49,280	1,284,376	1.76	0.07	1.76				0.440	
		T1+T2	12			3,270,040	455,390	3,301,597	4.48	0.62	4.52				0.377	

Каракај		T1 10	8			1,778,930	261,600	1,798,062	2.44	0.36	2.46				0.308	
	35/10	T2 10	8			1,782,230	152,780	1,788,766	2.44	0.21	2.45				0.306	
		T1+T2	16			3,561,160	414,380	3,585,188	4.88	0.57	4.91				0.307	
Каменица	35/10	T1 35	4			483,735	8,400	483,808	0.66	0.01	0.66				0.166	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,739,178	414,120	1,787,802	2.38	0.57	2.45				0.306	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,322,000	131,000	1,328,475	1.81	0.18	1.82				0.227	
Власеница		T1 35				2,451,355	362,733	2,478,047	3.36	0.50	3.39					
	110/35/10	T1 10				1,638,845	185,155	1,649,271	2.24	0.25	2.26					
		T1 suma	20			4,090,200	547,888	4,126,732	5.60	0.75	5.65				0.283	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,611,050	295,770	1,637,975	2.21	0.41	2.24				0.561	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,008,085	142,720	1,018,138	1.38	0.20	1.39				0.349	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			708,125	7,850	708,169	0.97	0.01	0.97				0.243	
Душаново	35/10	T1	1.6			357,665	61,610	362,933	0.49	0.08	0.50				0.311	
Кравице	35/10	T1	8			234,200	200,800	308,497	0.32	0.28	0.42				0.053	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,322,900	0	1,322,900	1.81	0.00	1.81				0.227	
Братунац II		T1 10	4			1,585,835	85,630	1,588,145	2.17	0.12	2.18				0.544	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,585,835	85,630	1,588,145	2.17	0.12	2.18				0.181	
Поточари		T1 35				5,677,319	155,887	5,679,459	7.78	0.21	7.78					
		T1 10				669,353	95,129	676,079	0.92	0.13	0.93					
		T1 suma	20			6,346,672	251,016	6,351,634	8.69	0.34	8.70				0.435	
	110/35/10	T2 35				35,697	3,805	35,899	0.05	0.01	0.05					
		T2 10				4,368	948	4,470	0.01	0.00	0.01					
		T2 suma	40			40,065	4,753	40,346	0.05	0.01	0.06				0.001	
		T1+T2	60			6,386,737	255,769	6,391,857	8.75	0.35	8.76				0.146	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			503,887	153,439	526,731	0.69	0.21	0.72				0.273	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			279,402	169,129	326,603	0.38	0.23	0.45				0.688	
	10/35	10	0.65			239,399	129,164	272,021	0.33	0.18	0.37				0.573	
Остало		Sase				1,738,989	384,783	1,781,050	2.38	0.53	2.44					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 4

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА АПРИЛ 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				4,575,993	428,349	4,595,998	6.27	0.59	6.30					
		T1 suma	40			4,575,993	428,349	4,595,998	6.27	0.59	6.30					
		T2 35				7,383,982	1,130,770	7,470,063	10.12	1.55	10.23				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			7,383,982	1,130,770	7,470,063	10.12	1.55	10.23				0.256	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			6,594	0	6,594	0.01	0.00	0.01				0.001	
	110/20	T2 10	12.5			744,900	46,284	746,337	1.02	0.06	1.02				0.082	
		T1+T2 20	25			751,494	46,284	752,918	1.03	0.06	1.03				0.041	
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				7,331,708	973,994	7,396,121	10.04	1.33	10.13					
		T2 10				2,427,106	57,619	2,427,789	3.32	0.08	3.33					
		T2 suma	20			9,758,813	1,031,613	9,813,188	13.37	1.41	13.44				0.672	
		T1+T2	60			9,758,813	1,031,613	9,813,188	13.37	1.41	13.44				0.224	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,240,124	357,305	2,268,440	3.07	0.49	3.11				0.155	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,158,490	187,242	1,173,524	1.59	0.26	1.61				0.201	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		726,315	204,735	0	0.99	0.28	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,229,753	256,322	1,256,182	1.68	0.35	1.72				0.215	
Модран	35/10	T1 10	8			1,596,910	428,220	1,653,328	2.19	0.59	2.26				0.283	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,308,810	419,190	1,374,301	1.79	0.57	1.88				0.235	
		T1+T2	16			2,905,720	847,410	3,026,766	3.98	1.16	4.15				0.259	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			378,751	136,511	402,601	0.52	0.19	0.55				0.221	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,398,221	773,686	4,465,752	6.02	1.06	6.12				0.382	
		T2 35				5,256,029	948,881	5,340,994	7.20	1.30	7.32				#DIV/0!	
		T1+T2	16			9,654,250	1,722,567	9,806,721	13.23	2.36	13.43				0.840	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			542,939	90,253	550,389	0.74	0.12	0.75				0.302	
Зворник	35/10	T1 10	8			1,730,020	362,000	1,767,488	2.37	0.50	2.42				0.303	
		T2 10	4			827,040	30,925	827,618	1.13	0.04	1.13				0.283	
		T1+T2	12			2,557,060	392,925	2,587,073	3.50	0.54	3.54				0.295	

Каракај		T1 10	8			1,555,040	243,300	1,573,958	2.13	0.33	2.16				0.270	
	35/10	T2 10	8			1,555,860	136,780	1,561,861	2.13	0.19	2.14				0.267	
		T1+T2	16			3,110,900	380,080	3,134,032	4.26	0.52	4.29				0.268	
Каменица	35/10	T1 35	4			458,220	4,305	458,240	0.63	0.01	0.63				0.157	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,536,171	396,323	1,586,472	2.10	0.54	2.17				0.272	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,201,000	152,000	1,210,580	1.65	0.21	1.66				0.207	
Власеница		T1 35				2,868,459	274,155	2,881,531	3.93	0.38	3.95					
	110/35/10	T1 10				1,344,101	225,680	1,362,915	1.84	0.31	1.87					
		T1 suma	20			4,212,560	499,835	4,242,110	5.77	0.68	5.81				0.291	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,497,640	281,780	1,523,918	2.05	0.39	2.09				0.522	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,003,060	152,385	1,014,569	1.37	0.21	1.39				0.347	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			672,425	16,290	672,622	0.92	0.02	0.92				0.230	
Душаново	35/10	T1	1.6			371,865	79,360	380,239	0.51	0.11	0.52				0.326	
Кравице	35/10	T1	8			218,100	201,800	297,138	0.30	0.28	0.41				0.051	
Братунац I	35/10	T1 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Братунац II		T1 10	4			1,368,835	38,930	1,369,388	1.88	0.05	1.88				0.469	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,368,835	38,930	1,369,388	1.88	0.05	1.88				0.156	
Поточари		T1 35				5,070,839	99,302	5,071,811	6.95	0.14	6.95					
		T1 10				730,268	171,016	750,026	1.00	0.23	1.03					
		T1 suma	20			5,801,108	270,318	5,807,402	7.95	0.37	7.96				0.398	
	110/35/10	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			5,801,108	270,318	5,807,402	7.95	0.37	7.96				0.133	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			296,507	110,493	316,426	0.41	0.15	0.43				0.164	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			260,901	144,326	298,160	0.36	0.20	0.41				0.628	
	10/35	10	0.65			158,165	93,252	183,608	0.22	0.13	0.25				0.387	
Остало		Sase				1,533,315	357,420	1,574,422	2.10	0.49	2.16					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 5

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА МАЈ 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				4,401,786	486,075	4,428,543	6.03	0.67	6.07					
		T1 suma	40			4,401,786	486,075	4,428,543	6.03	0.67	6.07					
		T2 35				7,206,053	1,255,254	7,314,565	9.87	1.72	10.02				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			7,206,053	1,255,254	7,314,565	9.87	1.72	10.02				0.250	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			4,082	0	4,082	0.01	0.00	0.01				0.000	
	110/20	T2 10	12.5			724,968	71,436	728,479	0.99	0.10	1.00				0.080	
		T1+T2 20	25			729,050	71,436	732,542	1.00	0.10	1.00				0.040	
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				6,567,940	953,364	6,636,772	9.00	1.31	9.09					
		T2 10				2,289,559	40,855	2,289,924	3.14	0.06	3.14					
		T2 suma	20			8,857,500	994,219	8,913,123	12.13	1.36	12.21				0.610	
		T1+T2	60			8,857,500	994,219	8,913,123	12.13	1.36	12.21				0.203	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,117,525	321,204	2,141,748	2.90	0.44	2.93				0.147	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,180,577	217,021	1,200,358	1.62	0.30	1.64				0.206	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		746,453	227,902	0	1.02	0.31	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,211,079	281,799	1,243,432	1.66	0.39	1.70				0.213	
Модран	35/10	T1 10	8			1,595,580	462,780	1,661,337	2.19	0.63	2.28				0.284	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,308,380	448,670	1,383,171	1.79	0.61	1.89				0.237	
		T1+T2	16			2,903,960	911,450	3,043,637	3.98	1.25	4.17				0.261	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			370,109	149,415	399,131	0.51	0.20	0.55				0.219	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,283,294	806,982	4,358,650	5.87	1.11	5.97				0.373	
		T2 35				5,143,925	997,122	5,239,677	7.05	1.37	7.18				#DIV/0!	
		T1+T2	16			9,427,219	1,804,104	9,598,294	12.91	2.47	13.15				0.822	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			548,961	108,722	559,624	0.75	0.15	0.77				0.307	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,355,950	342,510	2,380,717	3.23	0.47	3.26				0.408	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,355,950	342,510	2,380,717	3.23	0.47	3.26				0.272	

Каракај		T1 10	8			1,563,820	286,080	1,589,772	2.14	0.39	2.18				0.272	
	35/10	T2 10	8			1,563,840	176,120	1,573,726	2.14	0.24	2.16				0.269	
		T1+T2	16			3,127,660	462,200	3,161,627	4.28	0.63	4.33				0.271	
Каменица	35/10	T1 35	4			457,643	4,725	457,667	0.63	0.01	0.63				0.157	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,576,208	416,325	1,630,263	2.16	0.57	2.23				0.279	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,213,000	203,000	1,229,869	1.66	0.28	1.68				0.211	
Власеница		T1 35				2,769,898	315,909	2,787,855	3.79	0.43	3.82					
	110/35/10	T1 10				1,408,298	291,299	1,438,109	1.93	0.40	1.97					
		T1 suma	20			4,178,195	607,208	4,222,087	5.72	0.83	5.78				0.289	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,419,540	289,080	1,448,676	1.94	0.40	1.98				0.496	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			978,055	174,915	993,573	1.34	0.24	1.36				0.340	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			672,065	23,355	672,471	0.92	0.03	0.92				0.230	
Душаново	35/10	T1	1.6			335,490	83,655	345,762	0.46	0.11	0.47				0.296	
Кравице	35/10	T1	8			213,400	215,100	302,998	0.29	0.29	0.42				0.052	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,112,800	2,300	1,112,802	1.52	0.00	1.52				0.191	
Братунац II		T1 10	4			1,579,425	150,760	1,586,604	2.16	0.21	2.17				0.543	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,579,425	150,760	1,586,604	2.16	0.21	2.17				0.181	
Поточари		T1 35				5,113,094	274,896	5,120,478	7.00	0.38	7.01					
		T1 10				614,371	57,031	617,013	0.84	0.08	0.85					
		T1 suma	20			5,727,465	331,927	5,737,075	7.85	0.45	7.86				0.393	
	110/35/10	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			5,727,465	331,927	5,737,075	7.85	0.45	7.86				0.131	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			253,024	77,416	264,602	0.35	0.11	0.36				0.137	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			185,282	108,398	214,662	0.25	0.15	0.29				0.452	
	10/35	10	0.65			162,130	89,460	185,174	0.22	0.12	0.25				0.390	
Остало		Sase				1,505,385	376,257	1,551,694	2.06	0.52	2.13					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 6

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ЈУН 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				4,808,721	688,143	4,857,709	6.59	0.94	6.65					
		T1 suma	40			4,808,721	688,143	4,857,709	6.59	0.94	6.65					
		T2 35				5,821,523	1,313,248	5,967,810	7.97	1.80	8.18				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			5,821,523	1,313,248	5,967,810	7.97	1.80	8.18				0.204	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			2,332	0	2,332	0.00	0.00	0.00				0.000	
	110/20	T2 10	12.5			669,648	85,224	675,049	0.92	0.12	0.92				0.074	
		T1+T2 20	25			671,980	85,224	677,362	0.92	0.12	0.93				0.037	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				795,750	84,516	800,226	1.09	0.12	1.10					
		T1 suma	40			795,750	84,516	800,226	1.09	0.12	1.10					
		T2 35				7,686,602	1,446,880	7,821,593	10.53	1.98	10.71					
		T2 10				1,026,797	33,996	1,027,359	1.41	0.05	1.41					
		T2 suma	20			8,713,399	1,480,876	8,838,343	11.94	2.03	12.11				0.605	
		T1+T2	60			9,509,149	1,565,392	9,637,135	13.03	2.14	13.20				0.220	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,057,806	496,128	2,116,768	2.82	0.68	2.90				0.145	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,151,251	255,255	1,179,209	1.58	0.35	1.62				0.202	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		773,744	260,536	0	1.06	0.36	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,259,442	365,459	1,311,394	1.73	0.50	1.80				0.225	
Модран	35/10	T1 10	8			1,533,100	525,280	1,620,591	2.10	0.72	2.22				0.277	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,304,330	508,930	1,400,102	1.79	0.70	1.92				0.240	
		T1+T2	16			2,837,430	1,034,210	3,020,033	3.89	1.42	4.14				0.259	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			367,500	139,745	393,173	0.50	0.19	0.54				0.215	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,211,105	990,245	4,325,967	5.77	1.36	5.93				0.370	
		T2 35				4,985,877	1,196,788	5,127,501	6.83	1.64	7.02				#DIV/0!	
		T1+T2	16			9,196,982	2,187,032	9,453,443	12.60	3.00	12.95				0.809	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			506,210	122,614	520,848	0.69	0.17	0.71				0.285	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,284,350	424,880	2,323,527	3.13	0.58	3.18				0.398	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,284,350	424,880	2,323,527	3.13	0.58	3.18				0.265	

Каракај		T1 10	8			1,553,090	341,150	1,590,117	2.13	0.47	2.18				0.272	
	35/10	T2 10	8			1,552,720	234,940	1,570,394	2.13	0.32	2.15				0.269	
		T1+T2	16			3,105,810	576,090	3,158,787	4.25	0.79	4.33				0.270	
Каменица	35/10	T1 35	4			452,235	22,628	452,801	0.62	0.03	0.62				0.155	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,447,572	444,465	1,514,270	1.98	0.61	2.07				0.259	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,223,000	299,000	1,259,019	1.68	0.41	1.72				0.216	
Власеница		T1 35				2,438,472	368,737	2,466,194	3.34	0.51	3.38					
	110/35/10	T1 10				1,224,573	406,723	1,290,350	1.68	0.56	1.77					
		T1 suma	20			3,663,045	775,460	3,744,227	5.02	1.06	5.13				0.256	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,238,100	276,630	1,268,628	1.70	0.38	1.74				0.434	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			963,475	214,440	987,050	1.32	0.29	1.35				0.338	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			658,560	38,370	659,677	0.90	0.05	0.90				0.226	
Душаново	35/10	T1	1.6			358,970	92,355	370,660	0.49	0.13	0.51				0.317	
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		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		T1 35				5,006,173	445,514	5,025,958	6.86	0.61	6.88					
		T1 10				736,060	158,740	752,982	1.01	0.22	1.03					
		T1 suma	20			5,742,233	604,253	5,773,938	7.87	0.83	7.91				0.395	
	110/35/10	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			5,742,233	604,253	5,773,938	7.87	0.83	7.91				0.132	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			498,094	87,327	505,691	0.68	0.12	0.69				0.262	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			215,438	58,892	223,343	0.30	0.08	0.31				0.471	
	10/35	10	0.65			196,778	101,894	221,594	0.27	0.14	0.30				0.467	
Остало		Sase				1,438,542	370,902	1,485,588	1.97	0.51	2.04					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 7

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ЈУЛ 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				15,998	4,078	16,509	0.02	0.01	0.02				#DIV/0!	
		T1 10				4,939,563	859,083	5,013,712	6.77	1.18	6.87					
		T1 suma	40			4,955,561	863,161	5,030,172	6.79	1.18	6.89					
		T2 35				4,675,327	1,271,588	4,845,164	6.40	1.74	6.64				#DIV/0!	
		T2 10				33,243	6,213	33,819	0.05	0.01	0.05				#DIV/0!	
		T2 suma	40			4,708,570	1,277,801	4,878,873	6.45	1.75	6.68				0.167	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			2,342	0	2,342	0.00	0.00	0.00				0.000	
	110/20	T2 10	12.5			813,084	164,724	829,602	1.11	0.23	1.14				0.091	
		T1+T2 20	25			815,426	164,724	831,898	1.12	0.23	1.14				0.046	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		T1 10				379,837	52,595	383,461	0.52	0.07	0.53					
		T1 suma	40			379,837	52,595	383,461	0.52	0.07	0.53					
		T2 35				9,967,205	2,177,750	10,202,341	13.65	2.98	13.98					
		T2 10				1,731,118	198,564	1,742,468	2.37	0.27	2.39					
		T2 suma	20			11,698,322	2,376,314	11,937,237	16.03	3.26	16.35				0.818	
		T1+T2	60			12,078,160	2,428,909	12,319,965	16.55	3.33	16.88				0.281	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,308,255	612,972	2,388,258	3.16	0.84	3.27				0.164	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,258,121	322,109	1,298,700	1.72	0.44	1.78				0.222	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		819,629	292,413	0	1.12	0.40	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,259,958	377,721	1,315,358	1.73	0.52	1.80				0.225	
Модран	35/10	T1 10	8			1,655,540	601,880	1,761,554	2.27	0.82	2.41				0.302	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,358,290	563,810	1,470,657	1.86	0.77	2.01				0.252	
		T1+T2	16			3,013,830	1,165,690	3,231,409	4.13	1.60	4.43				0.277	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			377,354	150,528	406,270	0.52	0.21	0.56				0.223	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,559,677	1,195,121	4,713,700	6.25	1.64	6.46				0.404	
		T2 35				5,454,267	1,456,957	5,645,507	7.47	2.00	7.73				#DIV/0!	
		T1+T2	16			10,013,945	2,652,077	10,359,179	13.72	3.63	14.19				0.887	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			558,143	164,845	581,977	0.76	0.23	0.80				0.319	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,325,410	494,750	2,377,459	3.19	0.68	3.26				0.407	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,325,410	494,750	2,377,459	3.19	0.68	3.26				0.271	

Каракај		T1 10	8			1,623,090	406,810	1,673,295	2.22	0.56	2.29				0.287	
	35/10	T2 10	8			1,621,720	298,400	1,648,945	2.22	0.41	2.26				0.282	
		T1+T2	16			3,244,810	705,210	3,320,559	4.44	0.97	4.55				0.284	
Каменица	35/10	T1 35	4			498,383	44,992	500,409	0.68	0.06	0.69				0.171	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,573,121	526,922	1,659,022	2.15	0.72	2.27				0.284	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,262,000	353,000	1,310,440	1.73	0.48	1.80				0.224	
Власеница		T1 35				2,696,457	394,716	2,725,193	3.69	0.54	3.73					
	110/35/10	T1 10				1,424,198	448,470	1,493,140	1.95	0.61	2.05					
		T1 suma	20			4,120,655	843,186	4,206,039	5.64	1.16	5.76				0.288	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,358,640	348,240	1,402,560	1.86	0.48	1.92				0.480	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			992,615	231,840	1,019,330	1.36	0.32	1.40				0.349	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			683,490	45,750	685,019	0.94	0.06	0.94				0.235	
Душаново	35/10	T1	1.6			393,970	102,425	407,067	0.54	0.14	0.56				0.349	
Кравице	35/10	T1	8			192,400	296,500	353,454	0.26	0.41	0.48				0.061	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,192,800	63,700	1,194,500	1.63	0.09	1.64				0.205	
Братунац II		T1 10	4			1,649,515	251,475	1,668,574	2.26	0.34	2.29				0.571	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,649,515	251,475	1,668,574	2.26	0.34	2.29				0.190	
Поточари		T1 35				5,406,489	593,608	5,438,979	7.41	0.81	7.45					
		T1 10				744,935	156,785	761,255	1.02	0.21	1.04					
		T1 suma	20			6,151,424	750,393	6,197,024	8.43	1.03	8.49				0.424	
	110/35/10	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			6,151,424	750,393	6,197,024	8.43	1.03	8.49				0.141	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			338,418	85,671	349,093	0.46	0.12	0.48				0.181	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			272,472	157,174	314,555	0.37	0.22	0.43				0.663	
	10/35	10	0.65			165,980	93,981	190,740	0.23	0.13	0.26				0.402	
Остало		Sase				1,481,130	335,244	1,518,596	2.03	0.46	2.08					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 8

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА АВГУСТ 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				4,642,773	873,900	4,724,303	6.36	1.20	6.47					
		T1 suma	40			4,642,773	873,900	4,724,303	6.36	1.20	6.47					
		T2 35				7,853,618	2,269,000	8,174,819	10.76	3.11	11.20				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			7,853,618	2,269,000	8,174,819	10.76	3.11	11.20				0.280	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			3,473	0	3,473	0.00	0.00	0.00				0.000	
	110/20	T2 10	12.5			823,992	235,224	856,909	1.13	0.32	1.17				0.094	
		T1+T2 20	25			827,465	235,224	860,249	1.13	0.32	1.18				0.047	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				30,313	8,033	31,359	0.04	0.01	0.04					
		T1 10				9,356	1,264	9,441	0.01	0.00	0.01					
		T1 suma	40			39,669	9,297	40,744	0.05	0.01	0.06					
		T2 35				7,368,455	1,933,330	7,617,867	10.09	2.65	10.44					
		T2 10				2,599,680	321,977	2,619,543	3.56	0.44	3.59					
		T2 suma	20			9,968,135	2,255,307	10,220,084	13.65	3.09	14.00				0.700	
		T1+T2	60			10,007,804	2,264,604	10,260,827	13.71	3.10	14.06				0.234	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,638,798	662,544	2,720,702	3.61	0.91	3.73				0.186	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,309,025	373,211	1,361,188	1.79	0.51	1.86				0.233	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		838,428	306,627	0	1.15	0.42	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,311,061	423,649	1,377,810	1.80	0.58	1.89				0.236	
Модран	35/10	T1 10	8			1,707,040	656,610	1,828,968	2.34	0.90	2.51				0.313	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,399,780	608,350	1,526,261	1.92	0.83	2.09				0.261	
		T1+T2	16			3,106,820	1,264,960	3,354,468	4.26	1.73	4.60				0.287	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			386,631	157,978	417,661	0.53	0.22	0.57				0.229	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,696,673	1,332,341	4,881,994	6.43	1.83	6.69				0.418	
		T2 35	20			5,617,729	1,618,980	5,846,364	7.70	2.22	8.01				0.400	
		T1+T2	36			10,314,402	2,951,321	10,728,336	14.13	4.04	14.70				0.408	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			571,783	178,899	599,116	0.78	0.25	0.82				0.328	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,370,140	537,460	2,430,314	3.25	0.74	3.33				0.416	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,370,140	537,460	2,430,314	3.25	0.74	3.33				0.277	

Каракај		T1 10	8			1,695,370	460,260	1,756,735	2.32	0.63	2.41				0.301	
	35/10	T2 10	8			1,694,490	353,420	1,730,954	2.32	0.48	2.37				0.296	
		T1+T2	16			3,389,860	813,680	3,486,148	4.64	1.11	4.78				0.298	
Каменица	35/10	T1 35	4			526,470	73,815	531,620	0.72	0.10	0.73				0.182	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,553,045	574,665	1,655,955	2.13	0.79	2.27				0.284	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,359,000	395,000	1,415,241	1.86	0.54	1.94				0.242	
Власеница		T1 35				2,863,650	426,596	2,895,251	3.92	0.58	3.97					
	110/35/10	T1 10				1,397,002	357,995	1,442,142	1.91	0.49	1.98					
		T1 suma	20			4,260,652	784,591	4,332,290	5.84	1.07	5.93				0.297	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,409,830	396,650	1,464,565	1.93	0.54	2.01				0.502	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,011,840	237,330	1,039,301	1.39	0.33	1.42				0.356	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			659,895	41,885	661,223	0.90	0.06	0.91				0.226	
Душаново	35/10	T1	1.6			380,610	110,800	396,410	0.52	0.15	0.54				0.339	
Кравице	35/10	T1	8			178,800	296,900	346,582	0.24	0.41	0.47				0.059	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,197,700	62,200	1,199,314	1.64	0.09	1.64				0.205	
Братунац II		T1 10	4			1,604,075	202,150	1,616,763	2.20	0.28	2.21				0.554	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,604,075	202,150	1,616,763	2.20	0.28	2.21				0.185	
Поточари		T1 35				5,188,607	467,001	5,209,581	7.11	0.64	7.14					
		T1 10				619,127	57,868	621,825	0.85	0.08	0.85					
		T1 suma	20			5,807,734	524,868	5,831,403	7.96	0.72	7.99				0.399	
	110/35/10	T2 35				78,865	6,451	79,128	0.11	0.01	0.11					
		T2 10				16,899	1,623	16,977	0.02	0.00	0.02					
		T2 suma	40			95,764	8,074	96,104	0.13	0.01	0.13				0.003	
		T1+T2	60			5,903,498	532,943	5,927,505	8.09	0.73	8.12				0.135	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			254,882	92,196	271,044	0.35	0.13	0.37				0.141	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			246,384	130,296	278,715	0.34	0.18	0.38				0.587	
	10/35	10	0.65			145,880	82,521	167,603	0.20	0.11	0.23				0.353	
Остало		Sase				1,475,208	308,406	1,507,101	2.02	0.42	2.06					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 9

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА СЕПТЕМБАР 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				4,045,926	657,333	4,098,976	5.54	0.90	5.62					
		T1 suma	40			4,045,926	657,333	4,098,976	5.54	0.90	5.62					
		T2 35				7,370,895	2,013,892	7,641,064	10.10	2.76	10.47				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			7,370,895	2,013,892	7,641,064	10.10	2.76	10.47				0.262	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			2,657	0	2,657	0.00	0.00	0.00				0.000	
	110/20	T2 10	12.5			785,928	215,928	815,051	1.08	0.30	1.12				0.089	
		T1+T2 20	25			788,585	215,928	817,613	1.08	0.30	1.12				0.045	
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				6,848,590	1,575,392	7,027,449	9.38	2.16	9.63					
		T2 10				2,711,242	241,778	2,722,001	3.71	0.33	3.73					
		T2 suma	20			9,559,832	1,817,170	9,731,007	13.10	2.49	13.33				0.667	
		T1+T2	60			9,559,832	1,817,170	9,731,007	13.10	2.49	13.33				0.222	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,498,647	582,319	2,565,606	3.42	0.80	3.51				0.176	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,268,499	320,130	1,308,271	1.74	0.44	1.79				0.224	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		863,243	302,412	0	1.18	0.41	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,203,435	342,979	1,251,355	1.65	0.47	1.71				0.214	
Модран	35/10	T1 10	8			1,583,840	567,620	1,682,481	2.17	0.78	2.30				0.288	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,298,880	533,060	1,404,009	1.78	0.73	1.92				0.240	
		T1+T2	16			2,882,720	1,100,680	3,085,704	3.95	1.51	4.23				0.264	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			362,234	135,083	386,602	0.50	0.19	0.53				0.212	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,355,469	1,122,005	4,497,667	5.97	1.54	6.16				0.385	
		T2 35	20			5,207,515	1,369,683	5,384,630	7.13	1.88	7.38				0.369	
		T1+T2	36			9,562,984	2,491,688	9,882,266	13.10	3.41	13.54				0.376	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			525,583	139,099	543,678	0.72	0.19	0.74				0.298	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,270,490	456,200	2,315,868	3.11	0.62	3.17				0.397	
		T2 10	4			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			2,270,490	456,200	2,315,868	3.11	0.62	3.17				0.264	

Каракај		T1 10	8			1,589,690	400,190	1,639,288	2.18	0.55	2.25				0.281	
	35/10	T2 10	8			1,589,230	296,140	1,616,586	2.18	0.41	2.21				0.277	
		T1+T2	16			3,178,920	696,330	3,254,291	4.35	0.95	4.46				0.279	
Каменица	35/10	T1 35	4			480,060	48,562	482,510	0.66	0.07	0.66				0.165	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,508,252	531,321	1,599,101	2.07	0.73	2.19				0.274	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,218,000	322,000	1,259,844	1.67	0.44	1.73				0.216	
Власеница		T1 35				2,814,779	257,357	2,826,520	3.86	0.35	3.87					
	110/35/10	T1 10				1,725,634	449,768	1,783,284	2.36	0.62	2.44					
		T1 suma	20			4,540,413	707,125	4,595,147	6.22	0.97	6.29				0.315	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,329,440	331,100	1,370,050	1.82	0.45	1.88				0.469	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			910,510	195,315	931,223	1.25	0.27	1.28				0.319	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			661,720	38,820	662,858	0.91	0.05	0.91				0.227	
Душаново	35/10	T1	1.6			349,040	96,845	362,226	0.48	0.13	0.50				0.310	
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		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		T1 35				5,081,171	309,554	5,090,592	6.96	0.42	6.97					
		T1 10				809,851	214,085	837,670	1.11	0.29	1.15					
		T1 suma	20			5,891,022	523,639	5,914,249	8.07	0.72	8.10				0.405	
	110/35/10	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			5,891,022	523,639	5,914,249	8.07	0.72	8.10				0.135	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			102,186	54,688	115,900	0.14	0.07	0.16				0.060	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			143,337	86,574	167,453	0.20	0.12	0.23				0.353	
	10/35	10	0.65			107,928	63,881	125,416	0.15	0.09	0.17				0.264	
Остало		Sase				0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 10

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ОКТОБАР 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				5,425,062	671,757	5,466,494	7.43	0.92	7.49					
		T1 suma	40			5,425,062	671,757	5,466,494	7.43	0.92	7.49					
		T2 35				9,639,743	2,048,504	9,855,000	13.21	2.81	13.50				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			9,639,743	2,048,504	9,855,000	13.21	2.81	13.50				0.337	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			4,964	0	4,964	0.01	0.00	0.01				0.001	
	110/20	T2 10	12.5			824,808	152,460	838,780	1.13	0.21	1.15				0.092	
		T1+T2 20	25			829,772	152,460	843,662	1.14	0.21	1.16				0.046	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				293,605	69,507	301,721	0.40	0.10	0.41					
		T1 10				165,884	7,852	166,070	0.23	0.01	0.23					
		T1 suma	40			459,490	77,359	465,956	0.63	0.11	0.64					
		T2 35				6,758,209	1,222,595	6,867,905	9.26	1.67	9.41					
		T2 10				2,425,195	127,999	2,428,571	3.32	0.18	3.33					
		T2 suma	20			9,183,404	1,350,594	9,282,188	12.58	1.85	12.72				0.636	
		T1+T2	60			9,642,894	1,427,953	9,748,048	13.21	1.96	13.35				0.223	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,556,180	380,590	2,584,358	3.50	0.52	3.54				0.177	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,375,624	340,435	1,417,123	1.88	0.47	1.94				0.243	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		885,994	359,177	0	1.21	0.49	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,337,899	300,622	1,371,258	1.83	0.41	1.88				0.235	
Модран	35/10	T1 10	8			1,682,870	509,640	1,758,347	2.31	0.70	2.41				0.301	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,379,510	489,840	1,463,896	1.89	0.67	2.01				0.251	
		T1+T2	16			3,062,380	999,480	3,221,356	4.20	1.37	4.41				0.276	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			362,843	117,506	381,396	0.50	0.16	0.52				0.209	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,986,473	1,071,468	5,100,290	6.83	1.47	6.99				0.437	
		T2 35	20			5,959,481	1,299,367	6,099,489	8.16	1.78	8.36				0.418	
		T1+T2	36			10,945,954	2,370,835	11,199,766	14.99	3.25	15.34				0.426	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			613,888	136,300	628,837	0.84	0.19	0.86				0.345	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,259,910	428,970	2,300,263	3.10	0.59	3.15				0.394	
		T2 10	4			610,780	36,100	611,846	0.84	0.05	0.84				0.210	
		T1+T2	12			2,870,690	465,070	2,908,118	3.93	0.64	3.98				0.332	

Каракај		T1 10	8			1,589,620	302,060	1,618,064	2.18	0.41	2.22				0.277	
	35/10	T2 10	8			1,727,990	216,420	1,741,490	2.37	0.30	2.39				0.298	
		T1+T2	16			3,317,610	518,480	3,357,880	4.54	0.71	4.60				0.287	
Каменица	35/10	T1 35	4			500,115	26,303	500,806	0.69	0.04	0.69				0.172	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,699,645	504,640	1,772,980	2.33	0.69	2.43				0.304	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,468,000	347,000	1,508,454	2.01	0.48	2.07				0.258	
Власеница		T1 35				3,129,160	281,847	3,141,827	4.29	0.39	4.30					
	110/35/10	T1 10				1,970,606	451,086	2,021,576	2.70	0.62	2.77					
		T1 suma	20			5,099,766	732,934	5,152,165	6.99	1.00	7.06				0.353	
	35/10	T2 35	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,480,020	313,830	1,512,927	2.03	0.43	2.07				0.518	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,019,520	195,325	1,038,062	1.40	0.27	1.42				0.356	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			701,485	34,450	702,330	0.96	0.05	0.96				0.241	
Душаново	35/10	T1	1.6			351,430	79,365	360,280	0.48	0.11	0.49				0.308	
Кравице	35/10	T1	8			202,700	231,600	307,776	0.28	0.32	0.42				0.053	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,256,300	2,500	1,256,302	1.72	0.00	1.72				0.215	
Братунац II		T1 10	4			1,704,785	190,765	1,715,425	2.34	0.26	2.35				0.587	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,704,785	190,765	1,715,425	2.34	0.26	2.35				0.196	
Поточари		T1 35				5,522,395	293,594	5,530,194	7.56	0.40	7.58					
		T1 10				854,296	214,847	880,897	1.17	0.29	1.21					
		T1 suma	20			6,376,691	508,441	6,396,929	8.74	0.70	8.76				0.438	
	110/35/10	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			6,376,691	508,441	6,396,929	8.74	0.70	8.76				0.146	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			45,241	44,471	63,438	0.06	0.06	0.09				0.033	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			112,551	67,047	131,008	0.15	0.09	0.18				0.276	
	10/35	10	0.65			103,172	60,496	119,601	0.14	0.08	0.16				0.252	
Остало		Sase				1,525,671	312,963	1,557,440	2.09	0.43	2.13					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 11

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА НОВЕМБАР 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				6,840,066	806,724	6,887,475	9.37	1.11	9.43					
		T1 suma	40			6,840,066	806,724	6,887,475	9.37	1.11	9.43					
		T2 35				9,315,159	1,692,058	9,467,589	12.76	2.32	12.97				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			9,315,159	1,692,058	9,467,589	12.76	2.32	12.97				0.324	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			8,069	0	8,069	0.01	0.00	0.01				0.001	
	110/20	T2 10	12.5			800,664	65,784	803,362	1.10	0.09	1.10				0.088	
		T1+T2 20	25			808,733	65,784	811,404	1.11	0.09	1.11				0.044	
Бијељина 3	110/35/10	T1 35				4,668	0	4,668	0.01	0.00	0.01					
		T1 10				1,272	1	1,272	0.00	0.00	0.00					
		T1 suma	40			5,940	1	5,940	0.01	0.00	0.01					
		T2 35				9,453,111	1,322,118	9,545,119	12.95	1.81	13.08					
		T2 10				2,520,535	92,357	2,522,227	3.45	0.13	3.46					
		T2 suma	20			11,973,646	1,414,475	12,056,904	16.40	1.94	16.52				0.826	
		T1+T2	60			11,979,586	1,414,476	12,062,803	16.41	1.94	16.52				0.275	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			2,783,822	385,841	2,810,434	3.81	0.53	3.85				0.192	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,385,522	239,277	1,406,032	1.90	0.33	1.93				0.241	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		790,776	292,211	0	1.08	0.40	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,357,002	259,118	1,381,520	1.86	0.35	1.89				0.237	
Модран	35/10	T1 10	8			1,676,060	439,640	1,732,761	2.30	0.60	2.37				0.297	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,373,330	430,460	1,439,212	1.88	0.59	1.97				0.246	
		T1+T2	16			3,049,390	870,100	3,171,097	4.18	1.19	4.34				0.271	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			351,425	96,464	364,423	0.48	0.13	0.50				0.200	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			4,992,578	902,838	5,073,554	6.84	1.24	6.95				0.434	
		T2 35	20			6,019,136	1,113,328	6,121,233	8.25	1.53	8.39				0.419	
		T1+T2	36			11,011,713	2,016,166	11,194,765	15.08	2.76	15.34				0.426	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			570,497	94,537	578,276	0.78	0.13	0.79				0.317	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,084,100	418,630	2,125,729	2.85	0.57	2.91				0.364	
		T2 10	4			1,348,230	59,950	1,349,562	1.85	0.08	1.85				0.462	
		T1+T2	12			3,432,330	478,580	3,465,534	4.70	0.66	4.75				0.396	

Каракај		T1 10	8			1,712,310	285,230	1,735,904	2.35	0.39	2.38				0.297	
	35/10	T2 10	8			1,715,600	179,990	1,725,016	2.35	0.25	2.36				0.295	
		T1+T2	16			3,427,910	465,220	3,459,335	4.70	0.64	4.74				0.296	
Каменица	35/10	T1 35	4			474,285	8,032	474,353	0.65	0.01	0.65				0.162	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,660,565	432,915	1,716,068	2.27	0.59	2.35				0.294	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,338,000	172,000	1,349,010	1.83	0.24	1.85				0.231	
Власеница		T1 35				3,376,693	247,785	3,385,772	4.63	0.34	4.64					
	110/35/10	T1 10				2,054,270	430,326	2,098,859	2.81	0.59	2.88					
		T1 suma	20			5,430,963	678,112	5,473,134	7.44	0.93	7.50				0.375	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,524,010	299,550	1,553,170	2.09	0.41	2.13				0.532	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,005,990	142,155	1,015,984	1.38	0.19	1.39				0.348	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			709,200	33,460	709,989	0.97	0.05	0.97				0.243	
Душаново	35/10	T1	1.6			329,805	70,430	337,241	0.45	0.10	0.46				0.289	
Кравице	35/10	T1	8			208,400	209,100	295,217	0.29	0.29	0.40				0.051	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,343,400	400	1,343,400	1.84	0.00	1.84				0.230	
Братунац II		T1 10	4			1,804,390	205,930	1,816,103	2.47	0.28	2.49				0.622	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,804,390	205,930	1,816,103	2.47	0.28	2.49				0.207	
Поточари		T1 35				5,927,099	380,153	5,939,277	8.12	0.52	8.14					
		T1 10				862,717	206,080	886,989	1.18	0.28	1.22					
		T1 suma	20			6,789,816	586,233	6,815,077	9.30	0.80	9.34				0.467	
	110/35/10	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			6,789,816	586,233	6,815,077	9.30	0.80	9.34				0.156	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			110,747	65,031	128,429	0.15	0.09	0.18				0.271	
	10/35	10	0.65			44,967	26,864	52,380	0.06	0.04	0.07				0.110	
Остало		Sase				1,590,099	439,383	1,649,689	2.18	0.60	2.26					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

TABELA 19 – 12

ПРЕГЛЕД ОПТЕРЕЋЕЊА ТРАНСФОРМАТОРА ЗА ДЕЦЕМБАР 2020. ГОДИНЕ

TS	PREN.ODN. kV	MJERNO MJESTO	Si MVA	IZVODI	STAWE	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				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T1 10				7,663,242	894,795	7,715,305	10.50	1.23	10.57					
		T1 suma	40			7,663,242	894,795	7,715,305	10.50	1.23	10.57					
		T2 35				9,545,432	1,680,147	9,692,171	13.08	2.30	13.28				#DIV/0!	
		T2 10				0	0	0	0.00	0.00	0.00				#DIV/0!	
		T2 suma	40			9,545,432	1,680,147	9,692,171	13.08	2.30	13.28				0.332	
Бијељина 2	110/20	T1 20	12.5			10,190	0	10,190	0.01	0.00	0.01				0.001	
	110/20	T2 10	12.5			868,356	49,248	869,751	1.19	0.07	1.19				0.095	
		T1+T2 20	25			878,546	49,248	879,926	1.20	0.07	1.21				0.048	
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				11,921,862	1,603,112	12,029,163	16.33	2.20	16.48					
		T2 10				3,119,484	132,622	3,122,302	4.27	0.18	4.28					
		T2 suma	20			15,041,346	1,735,734	15,141,165	20.60	2.38	20.74				1.037	
		T1+T2	60			15,041,346	1,735,734	15,141,165	20.60	2.38	20.74				0.346	
Бијељина II	35/10	T1 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина III	35/10	T1 10	8			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	16			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Бијељина IV	35/10	T1 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остојићево	35/10	T1 10	4					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T2 10	8					0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Чађавица	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Šećerana- Čađavica				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Јања	110/35/10	T1 10	20			3,394,090	405,598	3,418,238	4.65	0.56	4.68				0.234	
Дворови	35/10	T1 35	8	DV 35 kV Bijeljina 3- Dvorovi				0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Пелагићево	35/10	T1+T2	8	DV 35 kV Seonjaci- Pelagićevo		1,503,139	223,780	1,519,705	2.06	0.31	2.08				0.260	
Брезово Поље	35/10			DV 10kV B.Polje- Crnjalovo		797,002	231,392	0	1.09	0.32	0.00				0.000	
Лопаре	110/35/10	T1 10	8			1,547,013	270,036	1,570,404	2.12	0.37	2.15				0.269	
Модран	35/10	T1 10	8			1,834,060	439,400	1,885,961	2.51	0.60	2.58				0.323	
		T2 10	8	Vr{ani					0.00	0.00	0.00					
				ostalo					0.00	0.00	0.00					
				suma		1,501,940	432,070	1,562,853	2.06	0.59	2.14				0.268	
		T1+T2	16			3,336,000	871,470	3,447,950	4.57	1.19	4.72				0.295	
Прибој	35/10	T1 35	2.5			377,302	91,466	388,230	0.52	0.13	0.53				0.213	
Беглук Поље	110/35	T1 35	16			5,644,594	953,037	5,724,484	7.73	1.31	7.84				0.490	
		T2 35	20			6,743,295	1,157,927	6,841,990	9.24	1.59	9.37				0.469	
		T1+T2	36			12,387,890	2,110,964	12,566,462	16.97	2.89	17.21				0.478	
Цапарде	35/10	T1 35	2.5			575,799	74,681	580,622	0.79	0.10	0.80				0.318	
Зворник	35/10	T1 10	8			2,435,130	431,090	2,472,993	3.34	0.59	3.39				0.423	
		T2 10	4			1,575,890	52,665	1,576,770	2.16	0.07	2.16				0.540	
		T1+T2	12			4,011,020	483,755	4,040,087	5.49	0.66	5.53				0.461	

Каракај		T1 10	8			1,886,730	282,330	1,907,737	2.58	0.39	2.61				0.327	
	35/10	T2 10	8			1,901,880	174,230	1,909,844	2.61	0.24	2.62				0.327	
		T1+T2	16			3,788,610	456,560	3,816,021	5.19	0.63	5.23				0.327	
Каменица	35/10	T1 35	4			487,883	2,310	487,888	0.67	0.00	0.67				0.167	
Козлук	35/10	T1 35	8			1,892,562	440,202	1,943,082	2.59	0.60	2.66				0.333	
Брањево	35/10	T1 35	8			1,234,500	96,000	1,238,227	1.69	0.13	1.70				0.212	
Власеница		T1 35				3,642,127	318,366	3,656,015	4.99	0.44	5.01					
	110/35/10	T1 10				2,094,291	415,482	2,135,107	2.87	0.57	2.92					
		T1 suma	20			5,736,418	733,848	5,783,167	7.86	1.01	7.92				0.396	
	35/10	T2 35	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Милићи	35/10	T1 35	4			1,690,710	318,070	1,720,369	2.32	0.44	2.36				0.589	
Шековићи	10/35/10	T1 10	4			1,080,295	148,430	1,090,444	1.48	0.20	1.49				0.373	
Хан Пијесак	35/10	T1 10	4			705,330	24,250	705,747	0.97	0.03	0.97				0.242	
Душаново	35/10	T1	1.6			357,850	78,215	366,298	0.49	0.11	0.50				0.314	
Кравице	35/10	T1	8			229,300	231,300	325,696	0.31	0.32	0.45				0.056	
Братунац I	35/10	T1 10	8			1,493,500	0	1,493,500	2.05	0.00	2.05				0.256	
Братунац II		T1 10	4			1,960,295	0	1,960,295	2.69	0.00	2.69				0.671	
		T2 10	8			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
		T1+T2	12			1,960,295	0	1,960,295	2.69	0.00	2.69				0.224	
Поточари		T1 35				6,374,771	414,786	6,388,251	8.73	0.57	8.75					
		T1 10				732,875	73,127	736,514	1.00	0.10	1.01					
		T1 suma	20			7,107,646	487,913	7,124,373	9.74	0.67	9.76				0.488	
	110/35/10	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			7,107,646	487,913	7,124,373	9.74	0.67	9.76				0.163	
	35/10	T3	8		Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
ХЕ "Тишча"	0,4/10	10	2.64			31,860	6,892	32,597	0.04	0.01	0.04				0.017	
ХЕ "Залуковик"	3,15/10	10	0.65			148,081	80,883	168,731	0.20	0.11	0.23				0.356	
	10/35	10	0.65			0	0	0	0.00	0.00	0.00				0.000	
Остало		Sase				1,624,161	432,201	1,680,683	2.22	0.59	2.30					
		Nazda			Van.Funkc	0	0	0	0.00	0.00	0.00					
		Zvornik 0,4						0	0.00	0.00	0.00					
		Skelani						0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Potro{wa				0	0.00	0.00	0.00					
		Birač		Proizvod.				0	0.00	0.00	0.00					

ТАБЕЛА 20

ПРЕГЛЕД СРЕДЊЕГ ОПТЕРЕЋЕЊАТРАНСФОРМАТОРА (MVA) ЗА ПЕРИОД I-XII 2020. ГОД.

ТРАНСФОРМАТОР	Инс снага Si (MVA)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар	2020
Бијељина 1 Т1	40	9.76	7.85	8.12	6.30	6.07	6.65	6.89	6.47	5.62	7.49	9.43	10.57	7.60
Бијељина 1 Т2	40	14.63	12.23	12.83	10.23	10.02	8.18	6.68	11.20	10.47	13.50	12.97	13.28	11.35
Бијељина 2 (Т1+Т2)	12.5	0.02	0.01	0.01	0.01	0.01	0.00	0.00	0.00	0.00	0.01	0.01	0.01	0.01
Бијељина 2 (Т1+Т2)	12.5	1.21	1.12	1.10	1.02	1.00	0.92	1.14	1.17	1.12	1.15	1.10	1.19	1.10
Бијељина 3 Т1	40	0.00	0.00	0.02	0.00	0.00	1.10	0.53	0.06	0.00	0.64	0.01	0.00	0.20
Бијељина 3 Т2	20	21.16	17.28	17.09	13.44	12.21	12.11	16.35	14.00	13.33	12.72	16.52	20.74	15.58
Јања	20	3.82	3.17	3.44	3.11	2.93	2.90	3.27	3.73	3.51	3.54	3.85	4.68	3.50
Пелагићево	8	2.09	1.76	1.89	1.61	1.64	1.62	1.78	1.86	1.79	1.94	1.93	2.08	1.83
Лопаре	8	2.03	1.81	1.83	1.72	1.70	1.80	1.80	1.89	1.71	1.88	1.89	2.15	1.85
Модран Т1	8	2.58	2.25	2.38	2.26	2.28	2.22	2.41	2.51	2.30	2.41	2.37	2.58	2.38
Модран Т2	8	2.14	1.87	1.98	1.88	1.89	1.92	2.01	2.09	1.92	2.01	1.97	2.14	1.99
Прибој	2.5	0.57	0.50	0.56	0.55	0.55	0.54	0.56	0.57	0.53	0.52	0.50	0.53	0.54
Беглук Поље Т1	16	8.35	6.77	7.10	6.12	5.97	5.93	6.46	6.69	6.16	6.99	6.95	7.84	6.78
Беглук Поље Т2	20	9.98	8.10	8.48	7.32	7.18	7.02	7.73	8.01	7.38	8.36	8.39	9.37	8.11
Цапарде	4	0.93	0.80	0.77	0.75	0.77	0.71	0.80	0.82	0.74	0.86	0.79	0.80	0.80
Зворник Т1	8	3.50	2.86	2.78	2.42	3.26	3.18	3.26	3.33	3.17	3.15	2.91	3.39	3.10
Зворник Т2	4	2.23	1.81	1.76	1.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.84	1.85	2.16	0.98
Каракај Т1	8	2.60	2.31	2.46	2.16	2.18	2.18	2.29	2.41	2.25	2.22	2.38	2.61	2.34
Каракај Т2	8	2.59	2.30	2.45	2.14	2.16	2.15	2.26	2.37	2.21	2.39	2.36	2.62	2.33
Каменица	4	0.67	0.60	0.66	0.63	0.63	0.62	0.69	0.73	0.66	0.69	0.65	0.67	0.66
Козлук	8	2.58	2.18	2.45	2.17	2.23	2.07	2.27	2.27	2.19	2.43	2.35	2.66	2.32
Брањево	8	2.00	1.74	1.82	1.66	1.68	1.72	1.80	1.94	1.73	2.07	1.85	1.70	1.81
Власеница Т1	20	7.03	5.95	5.65	5.81	5.78	5.13	5.76	5.93	6.29	7.06	7.50	7.92	6.32
Милићи	4	2.34	2.25	2.24	2.09	1.98	1.74	1.92	2.01	1.88	2.07	2.13	2.36	2.08
Шековићи	4	1.38	1.20	1.39	1.39	1.36	1.35	1.40	1.42	1.28	1.42	1.39	1.49	1.37
Хан Пијесак	4	0.99	0.84	0.97	0.92	0.92	0.90	0.94	0.91	0.91	0.96	0.97	0.97	0.93
Душаново	1.6	0.48	0.44	0.50	0.52	0.47	0.51	0.56	0.54	0.50	0.49	0.46	0.50	0.50
Кравице	8	0.46	0.38	0.42	0.41	0.42	0.00	0.48	0.47	0.00	0.42	0.40	0.45	0.36
Братунац I	8	2.13	1.78	1.81	0.00	1.52	0.00	1.64	1.64	0.00	1.72	1.84	2.05	1.34
Братунац II Т1	4	2.62	2.29	2.18	1.88	2.17	0.00	2.29	2.21	0.00	2.35	2.49	2.69	1.93
Братунац II 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
Поточари Т1	20	9.14	8.79	8.70	7.96	7.86	7.91	8.49	7.99	8.10	8.76	9.34	9.76	8.57
Поточари Т2	40	0.00	0.14	0.06	0.00	0.00	0.00	0.00	0.13	0.00	0.00	0.00	0.00	0.03
ХЕ "Тишча"	2.64	0.04	0.40	0.72	0.43	0.36	0.69	0.48	0.37	0.16	0.09	0.00	0.04	0.32
ХЕ "Залуковик" G1	0.65	0.20	0.32	0.45	0.41	0.29	0.31	0.43	0.38	0.23	0.18	0.18	0.23	0.30
ХЕ "Залуковик" G2	0.65	0.12	0.21	0.37	0.25	0.25	0.30	0.26	0.23	0.17	0.16	0.07	0.00	0.20

ТАБЕЛА 21

ПРОИЗВОДЊА МАЛИХ ХИДРОЕЛЕКТРАНА У 2020. ГОДИНИ

1	2	3	4	5	6	7	8
Назив	S_{inst}	W_{akt}	W_{reakt}	P_{sr}	S_{sr}	Степен искориш.	cosφ
	MVA	MWh	MVArh	MW	MVA	%	
Укупно МХЕ Залуковик	2x0,65	3,835.879	2,111.737	0.438	0.500	38.45	0.876
Укупно МХЕ Тишча	2x1,32	2,631.258	806.960	0.316	0.330	12.52	0.956
Укупно МХЕ	3.94	6,467.137	2,918.697	0.754	0.827	20.99	0.911

***- активна и реактивна енергија су измјерене вриједности на генератору електрана**

ТАБЕЛА 22

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

за период I - XII мј. 2020. год.

		PJ Бијељина			PJ Угљевик			Зворник			PJ Братунац			PJ Власеница			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 %
Набавка	Укупно инјектирано	380.76	370.24	97.24	97.97	89.12	90.96	126.84	120.99	95.39	86.12	79.69	92.53	72.78	69.18	95.06	764.47	729.22	95.39
	Испоручено	0.00	0.05	#DIV/0!	15.00	9.08	60.55	0.00	0.11	#DIV/0!	0.12	0.36	296.28	0.12	0.11	89.36	15.24	9.71	63.73
	Бруто потрошња**	380.76	370.19	97.22	82.97	80.03	96.46	126.84	120.88	95.30	86.00	79.33	92.25	72.66	69.08	95.07	749.23	719.51	96.03
Губици	GWh	44.45	33.33	74.98	8.65	6.09	70.45	15.12	10.12	66.90	7.11	4.36	61.29	7.51	5.28	70.28	82.84	59.17	71.43
	%*	11.67	9.00		8.83	6.84		11.92	8.36		8.26	5.47		10.32	7.63		10.84	8.11	
Реализација	Нето потрошња	336.31	336.86	100.16	74.32	73.94	99.49	111.72	110.76	99.14	78.89	74.97	95.04	65.15	63.80	97.93	666.39	660.33	99.09
	Средњи напон (1+2)	76.32	83.12	108.92	22.44	23.19	103.35	22.32	22.50	100.82	41.16	37.53	91.17	23.76	23.37	98.36	186.00	189.72	102.00
	1. 35 kV	0.00	0.00	#DIV/0!	17.64	18.13	102.77	0.00	0.00	#DIV/0!	20.28	18.27	90.09	1.68	2.24	133.17	39.60	38.64	97.57
	2. 10 kV	76.32	83.12	108.92	4.80	5.06	105.48	22.32	22.50	100.82	20.88	19.26	92.23	22.08	21.13	95.71	146.40	151.08	103.20
	Ниски напон (3+4+5)	259.99	253.73	97.59	51.88	50.75	97.82	89.40	88.26	98.72	37.73	37.45	99.25	41.39	40.43	97.68	480.39	470.62	97.97
	3. Домаћинства	203.08	201.90	99.42	41.53	40.92	98.52	68.81	69.74	101.35	27.18	27.71	101.96	31.20	31.15	99.84	371.80	371.41	99.90
	4. 0,4 kV ост. потрошња*	51.06	45.99	90.07	8.96	8.25	92.13	19.31	17.15	88.80	9.16	8.32	90.86	8.83	8.16	92.47	97.32	87.88	90.30
	5. JP	5.85	5.84	99.86	1.39	1.58	113.46	1.28	1.38	107.43	1.39	1.41	101.65	1.36	1.12	82.07	11.27	11.32	100.47

***-Планирани, као и остварени процентуални губици су израчунати**
као количник енергетски исказаних губитака (GWh) и укупне инјектиране енергије у систем

****-Бруто потрошња (набављена електрична енергија) је разлика укупно преузете тј. инјектиране енергије у систем и укупно испоручене ел. енергије другим дистрибутивним предузећима и у преносну мрежу**

Табела 23 - Извјештај о реализацији инвестиција за период 01.01. - 31.12.2020.г.

PJ Бијељина

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1									0			*0*
	10 kV објекти											
1	БТС 10/0.4 kV Гвоздевићи 1	изградња	kom	1	700.00				700.00		62000	53,767.12
2*	ДВ 10 kV Црњел.-кабл од рач-410 до рач-252	изградња	m		2,072.85	2,700.62			4,773	50	45000	70,029.06
3	ЖТС 10/0.4 kV Д.Црњелово 7	изградња	kom	1	1,436.50				1,436.50	0	22000	2,653.90
4*	ДВ 10 kV Економија-Ковиљуше	изградња	m		5,871.48				5,871	0	60000	60,563.77
5	БТС 10/0.4 kV В.Обарска Центар1	изградња	kom	1	415.00				415.00		40000	1,554.00
6	ТС 10/0.4 kV Љесковац 4 са пр. DV	изградња	kom	1	2,057.53				2,057.53		30000	25,330.13
7	ЖТС 10/0.4 kV Глоговац 2	изградња	kom	1	621.00				621		30000	927.00
8	БТС 10/0.4 kV Сремска	изградња	kom	1	43,933.44				43,933.44		40000	46,731.94
9	Кабл 10 kV за БТС Сремска	изградња	m	210	8,373.18				8,373		20000	8,380.18
10	ТС 10/0.4 kV Балатун Липице 2	изградња	kom		128.00				128			143.00
11*	ДВ 10 kV ТС Обарска Г. - ТС Обарска цент. 1	изградња	m		115.00				115	0	16000	115.00
12*	ДВ 10 kV Црњелово рач. 410/Г.Црњ. 6	изградња	m	505	12,712.30				12,712		45000	12,712.30
13	ДВ 10 kV Обарска - ЕБРД	замјена опреме	m	1610	5,359.18	17,143.76			22,502.94	0		22,502.94
14*	ДВ 10 kV Пучиле - ЕБРД	замјена опреме	m		1,135.38	3,692.12			4,827.50			4,827.50
15*	ДВ 10 kV Главичице - ЕБРД	замјена опреме	m		2,432.73	11,610.07			14,042.80			14,042.80
16*	ДВ 10 kV Индустрија - ЕБРД	замјена опреме	m		2,476.36	12,245.05			14,721.41			14,721.41
17*	ДВ 10 kV Месопродукт - ЕБРД -РО	замјена опреме	m		634.83	254.41			889			889.24
18	ДВ 10 kV Драгаљевац - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	140	3,493.63	10.68			3,504			3,504.31
19	ДВ 10 kV Батковић - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	70	448.56	1,420.29			1,869			1,868.85
20	ДВ 10 kV Главичице - ЕБРД-РО	замјена опреме	m	70	947.55	2,576.59			3,524			3,524.14
21	ДВ 10 kV Црњелово - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	140	2757.5	3,802.63			6,560.13			6,560.13
22*	ДВ 10 kV Гојсовац 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		860.56	1572.92			2,433.48			2,433.48
23*	ДВ 10 kV Пучиле - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		344.84	325.10			670			*670*
24*	ДВ 10 kV Бродац - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		1,668.94	462.40			2,131			*2,131*
25*	ДВ 10 kV Пилица - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		358.27	632.47			991			*991*
26*	ДВ 10 kV Међаши - ЕБРД-РО	замјена опреме			235.88	759.54			995			*995*
27*	ДВ 10 kV Силос (Пелаг.) - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		198.52	565.54			764			*764*
29*	ДВ 10 kV Загони - ЕБРД	реконструкција	m		44.31	1,319.07			1,363			*1,363*
30*	ДВ 10 kV Бродац - ЕБРД (Бал.цен.-Бал.трњ.)	реконструкција	m		249.48	15,696.48			15,946			*15,946*
31*	DV 10 kV Месопродукт - ЕБРД	реконструкција	m			1,219.62			1,220			*1,220*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	17720	29,641.30	34,436.55			64,078			*64,078*
2	Прикључни вод	реконструкција	m	50783	34,807.38	84,339.98			119,147			*119,147*
3	ННМ ТП Индустријска зона 2 - ЕБРД	изградња	m	365	5,021.53				5,022			*5,022*
4*	ННМ ТП Амајлије Дрина-плажа	замјена опреме	m		717.30	2491.15			3,208			*3,208*
5	ННМ ТП Индустријска зона 3	замјена опреме	m	396	17,513.65	116.27			17,630			*17,630*

6*	ННМ ТП Дијелови 2	замјена опреме	m		2,194.59				2,195			*2,195*
7*	ННМ ТП Блед	замјена опреме	m		51.87	58.81			111			*111*
8	ННМ ТП Г. Којчиновац - ЕБРД	замјена опреме	m	1483	10,924.52	6722.39			17,647			*17,647*
9	ННМ ТП Тузлани 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	875	6,293.13				6,293			*6,293*
10	ННМ ТП Драгићи - ЕБРД	замјена опреме	m	580	4,918.35	3,438.31			8,357			*8,357*
11	ННМ ТП Ћурчићи -ЕБРД	замјена опреме	m	960	2,138.66	12,402.60			14,541			*14,541*
12	ННМ ТП Батковић центар - ЕБРД	замјена опреме	m	160	2,165.57	743.44			2,909			*2,909*
13	ННМ ТП Универзал 2 - ЕБРД	замјена опреме	m	40	2,055.99	1,784.53			3,841			*3,841*
14	ННМ ТП Рачанска 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	1800	6,556.52	20,397.50			26,954			*26,954*
15	ННМ ТП Ломница 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	800	7,280.66	26,398.78			33,679			*33,679*
16*	ННМ ТП Ковачевићи - ЕБРД	замјена опреме	m		189.79	211.78			402			*402*
17	ННМ ТП Ченгићи 5 - ЕБРД	замјена опреме	m	2353	10,193.18	25,972.20			36,165			*36,165*
18	ННМ ТП Брчанска цеста 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	170	1,671.00	747.29			2,418			*2,418*
19*	ННМ ТП Жаркићи - ЕБРД	замјена опреме	m		69.14	10.40			80			*80*
20	ННМ ТП Кованџићи - ЕБРД	замјена опреме	m	680	1,914.33	1,242.61			3,157			*3,157*
21	ННМ ТП Балатун-Липице - ЕБРД	замјена опреме	m	570	10,217.01	8,429.52			18,647			*18,647*
22	ННМ ТП Ковачићи 2 - ЕБРД	замјена опреме	m	130	3,426.40	358.97			3,785			*3,785*
23	ННМ ТП Ченгић 6 - Нови пут - ЕБРД	замјена опреме	m	200	2,141.57	5,247.09			7,389			*7,389*
24	ННМ ТП С.П. Сеље - ЕБРД	замјена опреме	m	200	2,157.93	1,105.71			3,264			*3,264*
25	ННМ ТП Дујковача - ЕБРД	замјена опреме	m	880	12,473.47	815.41			13,289			*13,289*
26*	ННМ ТП Сајмиште - ЕБРД	замјена опреме	m		218.98				219			*219*
27	ННМ ТП Амајлије 3 - ЕБРД	замјена опреме	m	40	3,399.64	1,786.11			5,186			*5,186*
28	ННМ ТП Центар 4 - ЕБРД	замјена опреме	m	15	439.02	89.48			529			*529*
29	ННМ ТП Глоговац - ЕБРД	замјена опреме	m	291	191.82	1,149.68			1,342			*1,342*
30	ННМ ТП Љељенча 3 - ЕБРД	замјена опреме	m	800	2,212.37	4,320.00			6,532			*6,532*
31	ННМ ТП Механичка - ЕБРД	замјена опреме	m	1665	8,694.21	8,792.79			17,487			*17,487*
32	ННМ ТП Жељезничка 3 - ЕБРД	замјена опреме	m	230	3,036.36	4,215.68			7,252			*7,252*
33	ННМ ТП Лединци 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	55	840.42	150.51			991			*991*
34	ННМ ТП Ангросировина - отпад - ЕБРД	замјена опреме	m	250	754.39	1,746.33			2,501			*2,501*
35	ННМ ТП Амајлије Дрина плажа - ЕБРД	замјена опреме	m	40	1,266.06	4,020.53			5,287			*5,287*
36	ННМ ТП Турић 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	240	815.21	2,337.16			3,152			*3,152*
37	ННМ ТП Јања 12 - ЕБРД	замјена опреме	m	110	202.92	656.18			859			*859*
38	ННМ ТП Јања 4 - ЕБРД	замјена опреме	m	203	215.12	1,210.96			1,426			*1,426*
39	ННМ ТП Јања 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	110	290.15	711.31			1,001			*1,001*
40	ННМ ТП В. Обарска - Миљевићи - ЕБРД	замјена опреме	m	320	2,106.20	8,212.50			10,319			*10,319*
41	ННМ ТП Попови 3 - ЕБРД	замјена опреме	m	710	3,729.01	9,402.83			13,132			*13,132*
42	ННМ ТП Г. Бродац 1 - ЕБРД	замјена опреме	m	400	790.46	2,437.86			3,228			*3,228*
43	ННМ ТП Ченгић 7 - ЕБРД	замјена опреме	m	200	387.28	1,870.67			2,258			*2,258*
44*	ННМ ТП Центар 3 - ЕБРД (Пелаг.)	замјена опреме	m		5,477.72	3,565.61			9,043			*9,043*
45*	ННМ ТП Центар 4 - ЕБРД (Пелаг.)	замјена опреме	m		2,529.67	11,331.41			13,861			*13,861*
46*	ННМ ТП Патковача 1 - ЕБРД	замјена опреме	m		402.28	329.53			732			*732*
47*	ННМ ТП Доња Кладуша - ЕБРД	замјена опреме	m		137.07	274.31			411			*411*
48*	ННМ ТП Крунићи - ЕБРД	замјена опреме	m		5,232.58	2,868.67			8,101			*8,101*
49*	ННМ ТП Стевановићи 2 - ЕБРД	замјена опреме	m		1,593.04	1,076.92			2,670			*2,670*
50*	ННМ ТП Мала Обарска 2 - ЕБРД	замјена опреме	m		424.52	1,325.36			1,750			*1,750*
51*	ННМ ТП Лугови 2 - ЕБРД	замјена опреме	m		959.87	3,158.38			4,118			*4,118*
52*	ННМ ТП Тузлани 2 - ЕБРД	замјена опреме	m		217.96	803.34			1,021			*1,021*
53	ННМ ТП Г. Црњелово 4 - Лопандићи 2 - ЕБРД	реконструкција	m	25	34.83	65.93			101			*101*
54	ННМ ТП В.Л.Курјак - ЕБРД	реконструкција	m	100	568.36	1,064.07			1,632			*1,632*
55	ННМ ТП Балатун Метеризи - ЕБРД	реконструкција	m	560	5,743.11	4,337.79			10,081			*10,081*
56	ННМ ТП Балатун салаш - ЕБРД	реконструкција	m	660	6,001.94				6,002			*6,002*
57*	ННМ ТП Г. Црњелово 6 - ЕБРД	реконструкција	m		10,786.18	228.91			11,015			*11,015*
58	ННМ ТП В. Обарска центар 2 - ЕБРД	реконструкција	m	470	168.28	4,064.99			4,233			*4,233*
59	ННМ ТП Саве Јовановића - ЕБРД	реконструкција	m	100	892.10	514.11			1,406			*1,406*
60	ННМ ТП Пучиле Чвргићи - ЕБРД	реконструкција	m	215	2,445.36	6.22			2,452			*2,452*
61	ННМ ТП Млин 2 - ЕБРД	реконструкција	m	486	6,208.44	4,278.06			10,487			*10,487*

62*	ННМ ТП Ковачићи 4 - ЕБРД	реконструкција	m		2,182.30	11,027.31			13,210			*13,210*
63	ННМ ТП Даздарево 1 - ЕБРД	реконструкција	m	630	2,327.86	3,543.10			5,871			*5,871*
64	ННМ ТП Гајеви 3 - ЕБРД	реконструкција	m	200	669.26	1,595.20			2,264			*2,264*
65	ННМ ТП Д. Драгаљевац 2 - ЕБРД	реконструкција	m	1430	3,376.40	12,118.48			15,495			*15,495*
66	ННМ ТП Вршани центар 2 - ЕБРД	реконструкција	m	4027	3,659.04	36,530.66			40,190			*40,190*
67	ННМ ТП Међаши 2 - ЕБРД	реконструкција	m	200	195.00	1,321.12			1,516			*1,516*
68	ННМ ТП Грабици 3 - ЕБРД	реконструкција	m	300	2,001.37	4,607.32			6,609			*6,609*
69	ННМ ТП Међаши 5 - ЕБРД	реконструкција	m	360	452.03	2,667.54			3,120			*3,120*
70*	ННМ ТП Дашница 1 - ЕБРД	реконструкција	m		1,274.81	2,911.49			4,186			*4,186*
71	ННМ ТП Д. Бродац 1 - ЕБРД	реконструкција	m	300	1,124.39	12,909.65			14,034			*14,034*
72	ННМ ТП Клис 2 - ЕБРД	реконструкција	m	150	468.96	1,115.06			1,584			*1,584*
73	ННМ ТП Стара циглана 2 - ЕБРД	реконструкција	m	834	6,334.96	15,525.91			21,861			*21,861*
74	ННМ ТП Богдановића плац 2 - ЕБРД	реконструкција	m	240	682.47	3,860.14			4,543			*4,543*
75	ННМ ТП Обарска буковица 6 - ЕБРД	реконструкција	m	75	406.07	1,136.16			1,542			*1,542*
76	ННМ ТП Жељезничка 5 - ЕБРД	реконструкција	m	610	2,237.49	7,871.39			10,109			*10,109*
77	ННМ ТП Бријесница 1 - ЕБРД	реконструкција	m	40	1,068.41	138.44			1,207			*1,207*
78	ННМ ТП Крушевље 2 - ЕБРД	реконструкција	m	200	1,205.04	2,845.21			4,050			*4,050*
79*	ННМ ТП Попови 6 - ЕБРД	реконструкција	m			2,881.81			2,882			*2,882*
80*	ННМ ТП Вишњићева 3 - ЕБРД	реконструкција	m			80.68			81			*81*
81	ННМ ТП Г.Чаћавица 6-Василићи - ЕБРД	реконструкција	m	1000	608.21	11,362.51			11,971			*11,971*
82	ННМ ТП Болница 1 - ЕБРД	реконструкција	m	70	597.00	1,623.22			2,220			*2,220*
83	ННМ ТП В. Обарска Стајићи - ЕБРД	реконструкција	m	500	1,025.80	8,029.33			9,055			*9,055*
84	ННМ ТП Амајлије 6 - ЕБРД	реконструкција	m	250	1,699.78	2,618.05			4,318			*4,318*
85	ННМ ТП Пучиле 1 - ЕБРД	реконструкција	m	402	1,994.68	4,885.51			6,880			*6,880*
86*	ННМ ТП Попови 7 - ЕБРД	реконструкција	m		4,030.58	13,593.26			17,624			*17,624*
87*	ННМ ТП Батковић Липовица 1 - ЕБРД	реконструкција	m		1.79	4,556.96			4,559			*4,559*
88*	ННМ ТП Д.Чаћавица-Гленџићи 1 - ЕБРД	реконструкција	m		400.00				400			*400*
89	ННМ ТП Д. Црњелово 4 - ЕБРД	реконструкција	m	250	1,488.72	8,724.82			10,214			*10,214*
90	ННМ ТП Д. Бродац 3 - ЕБРД	реконструкција	m	200		1,270.19			1,270			*1,270*
91*	ННМ ТП Ковачићи 5 - ЕБРД	реконструкција	m		1,248.58	7,775.79			9,024			*9,024*
92*	ННМ ТП Д. Црњелово - 6-Вруља - ЕБРД	реконструкција	m		1,497.49	5,217.67			6,715			*6,715*
93*	ННМ ТП Батковић Липовица 2 - ЕБРД	реконструкција	m			1,210.16			1,210			*1,210*
94*	ННМ ТП Д. Магнојевић 2 - ЕБРД	реконструкција	m		400.00	358.97			759			*759*
95*	ННМ ТП Љесковац 3 - ЕБРД	реконструкција	m		7.29	160.31			168			*168*
96*	ННМ ТП Брчанска 3 - ЕБРД	реконструкција	m		60.54	1,497.97			1,559			*1,559*
97*	ННМ ТП Ступањ 1 - ЕБРД	реконструкција	m		21.60	2,448.64			2,470			*2,470*
98	ННМ ТП Калтиновача 4 - ЕБРД	реконструкција	m	300	801.33	2,442.53			3,244			*3,244*
99*	ННМ ТП В. Обарска буџак 1	реконструкција	m		75.20	2,816.04			2,891			*2,891*
100*	ННМ ТП Крушик 5 - ЕБРД	реконструкција	m		1.59	102.39			104			*104*
101*	ННМ ТП Насеље штампарија - ЕБРД	реконструкција	m		343.41	163.27			507			*507*
102	ННМ ТП В. Обарска-Познановићи-ЕБРД	реконструкција	m	160	3,418.78	5,592.22			9,011			*9,011*
103*	ННМ ТП Д. Загони 3 - ЕБРД	реконструкција	m			464.20			464			*464*
104*	ННМ ТП В. Село 1 - ЕБРД	реконструкција	m		1.59	798.68			800			*800*
105*	ННМ ТП Балатун-пањик - ЕБРД	реконструкција	m		21.18	2,619.51			2,641			*2,641*
106*	ННМ ТП Међаши 4 - ЕБРД	реконструкција	m		567.74	2,882.54			3,450			*3,450*
107*	ННМ ТП Гојсовац 1 - ЕБРД	реконструкција	m		8.21	1,077.36			1,086			*1,086*
108*	ННМ ТП Г. Чаћавица 1 - ЕБРД	реконструкција	m		10.21	16,485.21			16,495			*16,495*
109*	ННМ ТП Г. Бродац 2 - ЕБРД	реконструкција	m		20.27	6,771.98			6,792			*6,792*
110*	ННМ ТП Раскршће 4 - ЕБРД	реконструкција	m		3,877.66	4,217.22			8,095			*8,095*
111*	ННМ ТП Хотел 1 - ЕБРД	реконструкција	m		461.17	4,692.22			5,153			*5,153*
112*	ННМ ТП Батковић греде - ЕБРД	реконструкција	m		378.50	2,945.08			3,324			*3,324*
113*	ННМ ТП Велино село 2 - ЕБРД	реконструкција	m		55.34	106.71			162			*162*
114*	ННМ ТП Бјелошевац 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		1,564.88	9,897.50			11,462			*11,462*
115	ННМ ТП Бјелошевац 3 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	705	4,301.60	7,879.96			12,182			*12,182*
116*	ННМ ТП Букова греда - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		55.08	73.34			128			*128*
117*	ННМ ТП Јања 5 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		45.14	73.34			118			*118*

118*	ННМ ТП Јања 8 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		1,111.49	340.13			1,452			*1,452*
119*	ННМ ТП Љесковац 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		102.16	61.61			164			*164*
120*	ННМ ТП Старо село - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		781.33	3,532.26			4,314			*4,314*
121*	ННМ ТП Јања занатски центар - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		45.48	74.81			120			*120*
122*	ННМ ТП Центар 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		186.73	140.85			328			*328*
123	ННМ ТП Д. Црњелово 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	90	1,702.44	1,864.20			3,567			*3,567*
124	ННМ ТП Д. Туцовића 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	80	372.05	648.25			1,020			*1,020*
125	ННМ ТП Д. Буковица 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	50	2,464.86	2,325.50			4,790			*4,790*
126*	ННМ ТП Економија - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		209.80	166.05			376			*376*
127*	ННМ ТП Галац 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		35.54	95.90			131			*131*
128*	ННМ ТП Батковић ново насеље - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		48.81	56.49			105			*105*
129*	ННМ ТП Млин 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		357.87	724.50			1,082			*1,082*
130*	ННМ ТП СП 3 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		66.04	105.52			172			*172*
131*	ННМ ТП Стара циглана 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		47.08	193.92			241			*241*
132*	ННМ ТП Огорелица 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		264.24	1,423.07			1,687			*1,687*
133*	ННМ ТП Д. Црњелово млин 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		1,044.56	1,107.41			2,152			*2,152*
134*	ННМ ТП Стара гимназија - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		82.24	90.32			173			*173*
135	ННМ ТП Дворови гајеви 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	50	659.48	924.57			1,584			*1,584*
136*	ННМ ТП Главичице 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		71.08	51.34			122			*122*
137	ННМ ТП Ченгић 3 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	517	2,337.61	26,931.78			29,269			*29,269*
138*	ННМ ТП Јања 11 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		121.12	146.69			268			*268*
139*	ННМ ТП Бјелошевац 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		2,240.86	85.55			2,326			*2,326*
140*	ННМ ТП Јања 6 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		133.92	71.58			206			*206*
141*	ННМ ТП Јања 18 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		312.93	834.83			1,148			*1,148*
142*	ННМ ТП Модран 4 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		341.55	470.56			812			*812*
143*	ННМ ТП Брчанска 4 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		57.44	36.97			94			*94*
144*	ННМ ТП Богдановића плац - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		123.30	120.76			244			*244*
145*	ННМ ТП Бурум греде - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		114.04	17.49			132			*132*
146	ННМ ТП Доњи Загони 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	470	3,439.98	4,992.62			8,433			*8,433*
147	ННМ ТП Пучиле Пухаре - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	580	855.06	3,612.58			4,468			*4,468*
148*	ННМ ТП Каравласи 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		310.47	1,746.17			2,057			*2,057*
149*	ННМ ТП Вршани Крстићи - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		90.86	738.01			829			*829*
150*	ННМ ТП Хасе - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		73.02	74.96			148			*148*
151*	ННМ ТП Црњелово 5 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		678.86	400.23			1,079			*1,079*
152*	ННМ ТП Табашница 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		143.23	120.45			264			*264*
153	ННМ ТП Брчанска цеста 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	360	1,680.73	4,200.53			5,881			*5,881*
154*	ННМ ТП Балатун метеризи - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		86.70	85.66			172			*172*
155	ННМ ТП Нова гимназија - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	42	514.53	1,178.95			1,693			*1,693*
156*	ННМ ТП Стара економска 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		460.11	740.40			1,201			*1,201*
157*	ННМ ТП Насеље Младост - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		222.40	226.49			449			*449*
158*	ННМ ТП Д. Туцовића 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		117.97	48.62			167			*167*
159	ННМ ТП Насеље штампарија - ЕБРД - РО	замјена опреме	m	150	1,035.14	3,099.66			4,135			*4,135*
160*	ННМ ТП 27. март - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		88.19	18.33			107			*107*
161*	ННМ ТП Дашница 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		81.87	16.31			98			*98*
162*	ННМ ТП Амајлије 3- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		177.44	721.78			899			*899*
163	ННМ ТП Д. Магнојевић 2- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	45	1,883.61	476.18			2,360			*2,360*
164*	ННМ ТП Ср. Драгаљевац 1-ЕБРД - РО	замјена опреме	m		558.71	96.45			655			*655*
165*	ННМ ТП Буквари- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		1,727.70	508.59			2,236			*2,236*
166*	ННМ ТП Буковица 3- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		69.48	60.78			130			*130*
167*	ННМ ТП Шаркани 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		199.45	90.56			290			*290*
168*	ННМ ТП Пејићи 2- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		93.54	185.14			279			*279*
169	ННМ ТП Центар Поребрице- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	50	366.32	323.34			690			*690*
170	ННМ ТП С. Ћоровића 2- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	15	193.90	367.90			562			*562*
171	ННМ ТП Грабици 2- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	30	204.22	247.32			452			*452*
172*	ННМ ТП Амајлије 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		217.03	108.14			325			*325*
173*	ННМ ТП Тријешница 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		135.45	182.75			318			*318*

174	ННМ ТП Болница 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	75	519.27	927.88			1,447			*1,447*
175*	ННМ ТП Симеуновићи- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		77.82	108.85			187			*187*
176	ННМ ТП Гвоздевићи 2- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	70	564.86	1,300.19			1,865			*1,865*
177	ННМ ТП Вишњићева 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	160	711.22	1,946.27			2,657			*2,657*
178*	ННМ ТП Обарска центар 2- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		634.60	983.02			1,618			*1,618*
179*	ННМ ТП Обарска буковица 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		58.11	75.37			133			*133*
180*	ННМ ТП Хотел- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		1,612.33	10.12			1,622			*1,622*
181	ННМ ТП Голо брдо- ЕБРД - РО	замјена опреме	m	311	443.42	2,059.49			2,503			*2,503*
182*	ННМ ТП Љељенча 1- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		101.11	27.91			129			*129*
183*	ННМ ТП Вишњићева 2- ЕБРД - РО	замјена опреме	m		570.93	597.59			1,169			*1,169*
184*	ННМ ТП Цвијани - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		56.91	15.73			73			*73*
185*	ННМ ТП Пруд- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		117.40	284.13			402			*402*
186	ННМ ТП Жељезничка 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	100	681.43	826.99			1,508			*1,508*
187	ННМ ТП В. Обарска Станојевићи- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	80	257.64	477.22			735			*735*
188*	ННМ ТП Батковић Липовица 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		50.28	58.67			109			*109*
189	ННМ ТП Вишњићева 3- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	35	263.54	793.63			1,057			*1,057*
190*	ННМ ТП Батковић Каравласи 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		409.91	3,368.73			3,779			*3,779*
191*	ННМ ТП С. Чаћавица 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		895.64	2,971.35			3,867			*3,867*
192*	ННМ ТП Г. Буковица 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		262.32	454.73			717			*717*
193*	ННМ ТП С. Чаћавица 3- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		506.06	2,201.09			2,707			*2,707*
194	ННМ ТП Г. Чаћавица 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	90	643.91	603.76			1,248			*1,248*
195	ННМ ТП Патковача 4- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	180	229.44	1,235.11			1,465			*1,465*
196*	ННМ ТП В. Обарска пољана 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,001.90	1,433.83			2,436			*2,436*
197*	ННМ ТП Буцак 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		286.40	1,557.63			1,844			*1,844*
198	ННМ ТП Крушевље 3- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	45	236.03	430.67			667			*667*
199*	ННМ ТП Амајлије 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		105.02	93.24			198			*198*
200*	ННМ ТП Остојићево 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		114.83	47.84			163			*163*
201*	ННМ ТП Ковачићи 5- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		174.47	530.13			705			*705*
202	ННМ ТП Тузланска 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	240	283.50	1,431.67			1,715			*1,715*
203*	ННМ ТП Г. Црњелово 5- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		70.62	73.34			144			*144*
204*	ННМ ТП Буцак 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		680.52	855.53			1,536			*1,536*
205*	ННМ ТП Патковача 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		48.70	11.59			60			*60*
206	ННМ ТП Г. Бродац 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	95	781.93	1,178.59			1,961			*1,961*
207*	ННМ ТП Даздарево 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		55.08	146.69			202			*202*
208*	ННМ ТП Љесковац 4- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		436.95	2,011.68			2,449			*2,449*
209	ННМ ТП Прва Народна- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	50	56.37	298.26			355			*355*
210*	ННМ ТП Лагер- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		55.08	58.68			114			*114*
211*	ННМ ТП Јања 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		413.43	865.16			1,279			*1,279*
212*	ННМ ТП Јања 4 - ЕБРД	замјена опреме	m		197.31	613.53			811			*811*
213*	ННМ ТП Јања 12 - ЕБРД	замјена опреме	m		229.45	311.37			541			*541*
214*	ННМ ТП Ново село 1- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		84.10	140.47			225			*225*
215	ННМ ТП Вршани Крива Бара- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	50	497.17	344.58			842			*842*
216	ННМ ТП Амајлије Ковалуци- ЕБРД-РО	замјена опреме	m	100	819.92	842.87			1,663			*1,663*
217*	ННМ ТП Д. Бродац 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		109.80	127.48			237			*237*
218*	ННМ ТП Јања 16- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		573.41	1,717.86			2,291			*2,291*
219*	ННМ ТП Којчиновац 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		900.81	1,875.46			2,776			*2,776*
220*	ННМ ТП Лугови 2- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		459.14	2,159.91			2,619			*2,619*
221	ННМ ТП Д. Чаћавица - Башта-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	50	595.40	2,819.47			3,415			*3,415*
222*	ННМ ТП Вршани центар - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		148.90	233.36			382			*382*
223*	ННМ ТП Жестик 2 - Вујићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		365.82	2,041.56			2,407			*2,407*
224*	ННМ ТП В. Обарска - Пејићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,320.46	2,391.99			3,712			*3,712*
225*	ННМ ТП Бурум Сава - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		760.59	131.53			892			*892*
226	ННМ ТП Ново насеље	замјена опреме	m	80	1,254.71	542.19			1,797			*1,797*
227*	ННМ ТП Карађорђева -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		137.30	19.81			157			*157*
228*	ННМ ТП Ћендићи - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		58.10	58.67			117			*117*
229*	ННМ ТП Јања 23 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		800.18	527.81			1,328			*1,328*

230*	ННМ ТП Попови 5 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		77.03	7.51			85			*85*
231*	ННМ ТП Патковача 3- ЕБРД-РО	замјена опреме	m		84.22	76.62			161			*161*
232*	ННМ ТП Вршани-Томићи - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		64.68	71.96			137			*137*
233*	ННМ ТП Главичорак 1 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		55.08	135.24			190			*190*
234*	ННМ ТП Љељенча 2 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		321.62	497.92			820			*820*
235*	ННМ ТП Бријесница 2 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		315.39	262.95			578			*578*
236*	ННМ ТП Д. Туцовића 3 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		233.68	108.30			342			*342*
237*	ННМ ТП Дворови-кудељаара	замјена опреме	m		56.13	167.31			223			*223*
238*	ННМ ТП Табашница 2 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		88.60	81.27			170			*170*
239*	ННМ ТП Јања 17 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		119.18	386.03			505			*505*
240*	ННМ ТП Кнежевићи (Плг.) - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		79.30	87.57			167			*167*
241*	ННМ ТП В. Обарска гај - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		1,404.88	1,095.27			2,500			*2,500*
242*	ННМ ТП Рача - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		167.71	135.40			303			*303*
243*	ННМ ТП Раскршће 3 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		433.90	234.78			669			*669*
244*	ННМ ТП С. Драгаљевац 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		435.92	33.57			469			*469*
245*	ННМ ТП Трњаци 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		184.28	20.07			204			*204*
246*	ННМ ТП Главичорак 2 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		851.09	18.57			870			*870*
247*	ННМ ТП Д. Драгаљевац 1 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		382.89	115.12			498			*498*
248*	ННМ ТП Лединци 5 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		274.23	62.39			337			*337*
249*	ННМ ТП Чардачине 5 - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		326.86	46.21			373			*373*
250*	ННМ ТП Јања 7 - Хамзићи - ЕБРД - РО	замјена опреме	m		145.34	501.01			646			*646*
251*	ННМ ТП Раскршће 2 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		80.47	204.50			285			*285*
252*	ННМ ТП Г. Драгаљевац Пантићи - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		268.19	1,228.30			1,496			*1,496*
253*	ННМ ТП Г. Буковица 2 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		285.31	735.17			1,020			*1,020*
254*	ННМ ТП Г. Црњелово Лопандићи 1 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		219.43	93.60			313			*313*
255*	ННМ ТП Калтиновача 2 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		239.43	372.08			612			*612*
256*	ННМ ТП Грабици 1 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		62.46	30.31			93			*93*
257*	ННМ ТП Раскршће 4 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		109.26	470.05			579			*579*
258*	ННМ ТП Зеленовићи - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		618.75	2,979.57			3,598			*3,598*
259*	ННМ ТП Дворови школа - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		205.74	539.00			745			*745*
260*	ННМ ТП Раскршће 1 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		320.31	2,212.90			2,533			*2,533*
261*	ННМ ТП Главичице 2 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		234.77	269.92			505			*505*
262*	ННМ ТП Баре 1 - ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,271.20				1,271			*1,271*
				Укупно:	483,928.27	809,850.73	0.00	0.00	1,293,779.00		*410,000*	*1,495,550*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

II Грађевински објекти

1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	51	7,830.00	101,629.39			109,459			*109,459*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	29	1,654.00	13,352.60			15,007			*15,007*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	3,431	29,494.07	891,887.05			921,381			*921,381*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	276	19,209.83	49,273.86			68,484			*68,484*
5	Бројила	изградња	kom	358	16,394.78	3,402.66			19,797			*19,797*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	2	210.67				211			*211*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	486	22,523.91	103,883.90			126,408			*126,408*
8	Бројила	реконструкција	kom	4	227.21	281.11			508			*508*
				Укупно:	97,544.47	1,163,710.57	0.00	0.00	1,261,255		*0*	*1,261,255*

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

1	Увођење SCADA система-Бијељина	изградња	kom			35,938.82			35,939		*0*	*320,072*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	0.00	35,938.82	0.00	0.00	35,939		*0*	*320,072*

IV Транспортна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

				Свеукупно I+II+III+IV	581,472.74	2,009,500	0.00	0.00	2,590,973	*0*	*410,000*	*3,076,877*

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1									0			*0*
	10 kV објекти											
1	ТС 10/0,4kV Пушковац 1	изградња	kom	1	1,712.25				1,712	*100*	*15,000*	*14,836.75*
2	ТС 10/0,4kV Пирковци 3	изградња	kom	1	5,380.36				5,380	*20*	*22,000*	*5,380.36*
3*	ДВ 10 kV за ТС Мачковац Штале	изградња	m		9,514.08				9,514	*90*	*12,000*	*13,682*
4*	ДВ 10kV Козјак 2	изградња	m		1,677.00				1,677		*40,000*	*2,770.90*
5	ТС 10/0,4kV Козјак 2	изградња	kom	1	243.30				243		*22,000*	*1,205.30*
6*	DV 10 kV за ТС Пушковац 1	изградња	m		975.10				975	*100*	*25,000*	*21,859.38*
7*	ДВ 10kV Трнова – EBRD	реконструкција	m		4,268.00	16,067.71			20,336			*20,336*
8*	ДВ 10kV Коренита – EBRD	реконструкција	m		8,304.97	14,732.00			23,037			*23,037*
9*	ДВ 10kV Корај – EBRD	реконструкција	m		2,819.69	4,558.92			7,379			*7,379*
10*	ДВ 10kV Богутово Село – EBRD	реконструкција	m		2,840.10	7,128.11			9,968			*9,968*
11*	ДВ 10kV Суво Поље-Модран – EBRD	реконструкција	m		2,725.14	7,324.72			10,050			*10,050*
12*	ДВ 10kV Тобут – EBRD	реконструкција	m		1,077.58	3,240.40			4,318			*4,318*
13*	ДВ 10kV Шибошница – EBRD	реконструкција	m		726.94	2,014.71			2,742			*2,742*
14*	ДВ 10kV Г.Тузла – EBRD	реконструкција	m		146.71	498.62			645			*645*
15*	ДВ 10kV Мачковац – EBRD	реконструкција	m		664.72	654.93			1,320			*1,320*
16*	ДВ 10kV Пељаве – EBRD	реконструкција	m		224.98	2,043.29			2,268			*2,268*
17*	ДВ 10kV Потраш – EBRD	реконструкција	m		2,478.66	6,998.75			9,477			*9,477*
18*	ДВ 10kV Суво Поље-Бијељина – EBRD	реконструкција	m		40.56	562.29			603			*603*
19*	ДВ 10kV Кореташи 1-Кореташи 2 – EBRD	реконструкција	m		303.14	6,132.64			6,436			*6,436*
20*	ДВ 10kV Мезграја – EBRD	реконструкција	m		101.26	2,934.34			3,036			*3,036*
21*	ДВ 10kV Суво Поље	замјена опреме	m		1,944.95				1,945			*1,945*
22*	ДВ 10kV Поточари	замјена опреме	m		2,398.30				2,398			*2,398*
23*	ДВ 10kV Трнова	замјена опреме	m		109.70				110			*110*
24*	ДВ 10kV Богутово село	замјена опреме	m		91.70				92			*92*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	4442	17,841.36	15,700.14			33,542			*33,542*
2	Прикључни вод	реконструкција	m	7189	18,754.19	24,519.11			43,273			*43,273*
3*	ННМ ТП Угљевик село 4	изградња	m		1,682.19				1,682	*100*		*4,671*
4*	ННМ ТП Угљевик село 4 – EBRD	изградња	m		11,776.58	18,830.16			30,607			*30,607*
5*	ННМ ТП Посавци 3 – EBRD	изградња	m		2,987.00	9,020.40			12,007			*12,007*
6*	ННМ ТП Средњи Загони 1-EBRD	изградња	m		269.70	2,564.41			2,834			*2,834*
7*	ННМ ТП С.Поље Читлук-ЕБРД	реконструкција	m		3,263.86	794.85			4,059			*8,040.04*
8*	ННМ ТП Буковац – ЕБРД	реконструкција	m		2,788.49	4,838.00			7,626			*7,626*
9	ННМ ТП Пељаве 4 – EBRD	реконструкција	m	100	205.82	993.11			1,199			*1,199*
10	ННМ ТП Брусница Лујићи – EBRD	реконструкција	m	280	2,654.07	5,916.07			8,570			*8,570*
11	ННМ ТП Брђани Бањица – EBRD	реконструкција	m	430	1,718.89	5,752.61			7,472			*7,472*
12*	ННМ ТП Прибој 2 – EBRD	реконструкција	m		1,294.91	2,386.34			3,681			*3,681*
13*	ННМ ТП Новаковићи – EBRD	реконструкција	m		191.20	1,332.60			1,524			*1,524*
14	ННМ ТП Пељаве 1 – EBRD	реконструкција	m	820	4,406.98	16,648.50			21,055			*21,055*
15	ННМ ТП Д.Забрђе 1 – EBRD	реконструкција	m	300	2,425.33	25,844.26			28,270			*28,270*
16	ННМ ТП Тобут Трначко – EBRD	реконструкција	m	362	888.50	5,075.44			5,964			*5,964*
17	ННМ ТП Мукат – EBRD	реконструкција	m	1640	3,753.85	14,702.37			18,456			*18,456*
18	ННМ ТП Малешевци 2 – EBRD	реконструкција	m	310	2,624.11	1,492.79			4,117			*4,117*

19	ННМ ТП Мезграја 2 – EBRD	реконструкција	m	730	5,354.05	3,397.25			8,751			*8,751*
20*	ННМ ТП Д.Забрђе 6 – EBRD	реконструкција	m		26.91				27			*27*
21	ННМ ТП Божићи – EBRD	реконструкција	m	610	2,577.47	4,481.73			7,059			*7,059*
22	ННМ ТП Тутњевац 1 – EBRD	реконструкција	m	220	1,282.40	4,745.90			6,028			*6,028*
23*	ННМ ТП Малешевци 1 – EBRD	реконструкција	m		3,013.28	24,038.18			27,051			*27,051*
24	ННМ ТП Прибој 1 – EBRD	реконструкција	m	20	298.21	4,004.97			4,303			*4,303*
25	ННМ ТП Прибој 3 – EBRD	реконструкција	m	350	1,123.98	5,450.18			6,574			*6,574*
26*	ННМ ТП Јабланица Божићи – EBRD	реконструкција	m		319.00	4,179.01			4,498			*4,498*
27	ННМ ТП Циглана – EBRD	реконструкција	m	160	71.22	2,760.96			2,832			*2,832*
28	ННМ ТП Беговићи – EBRD	реконструкција	m	780	1,896.35	10,432.69			12,329			*12,329*
29	ННМ ТП Сјевер 2 – EBRD	реконструкција	m	470	848.23	2,329.98			3,178			*3,178*
30*	ННМ ТП Пукиш 1 – EBRD	реконструкција	m		2,847.35	8,519.29			11,367			*11,367*
31*	ННМ ТП Мртвица 5 – EBRD	реконструкција	m		3,416.98	23,345.77			26,763			*26,763*
32	ННМ ТП Тутњевац 6 – EBRD	реконструкција	m	1165	3,324.24	6,965.03			10,289			*10,289*
33*	ННМ ТР Mačkovac 1-Cesta-EBRD	реконструкција	m		60.80	3,968.77			4,030			*4,030*
34*	ННМ ТР Jablanica Abadžići-EBRD	реконструкција	m		88.91	5,243.04			5,332			*5,332*
35	ННМ ТР Građevina 1-EBRD	реконструкција	m	80	407.24	2,007.09			2,414			*2,414*
36	ННМ ТП Пирковци 1-EBRD	реконструкција	m	1590	2,239.10	13,443.14			15,682			*15,682*
37*	ННМ ТП Тобут Вис-EBRD	реконструкција	m			977.45			977			*977*
38*	ННМ ТП Лопаре 4-EBRD	реконструкција	m		987.35	7,303.78			8,291			*8,291*
39*	ННМ ТП Горње Липовице 1-EBRD	реконструкција	m		3,040.68	3,274.65			6,315			*6,315*
40*	ННМ ТП Стари Мачковац – EBRD	реконструкција	m		31.09	460.49			492			*492*
41*	ННМ ТП Милетићи-EBRD	реконструкција	m		2,556.20	11,471.26			14,027			*14,027*
42	ННМ ТП Доње Липовице -EBRD	реконструкција	m	280	640.12	16,539.63			17,180			*17,180*
43	ННМ ТП Потраш -EBRD	реконструкција	m	30	597.03	392.66			990			*990*
44*	ННМ ТП Мртвица 3-EBRD	реконструкција	m		466.52	1,448.24			1,915			*1,915*
45*	ННМ ТП Добричићи 1-EBRD	реконструкција	m		374.25	1,236.44			1,611			*1,611*
46*	ННМ ТП Коренита 1-EBRD	реконструкција	m		1,126.54	12,145.74			13,272			*13,272*
47*	ННМ ТП Тутњевац 3 – EBRD	реконструкција	m		203.00				203			*203*
48*	ННМ ТП Грађевина 2-EBRD	реконструкција	m			558.27			558			*558*
49*	ННМ ТП Козјак 1-EBRD	реконструкција	m		542.49	2,409.48			2,952			*2,952*
50*	ННМ ТП Лопаре 3-EBRD	реконструкција	m		471.65	1,251.85			1,724			*1,724*
51*	ННМ ТП Тобут Брусница школа-EBRD	реконструкција	m		235.60	2,231.87			2,467			*2,467*
52*	ННМ ТП Лопаре 1-EBRD	реконструкција	m			896.40			896			*896*
53*	ННМ ТП Суво Поље 7 – EBRD	реконструкција	m		437.09	3,766.90			4,204			*4,204*
54*	ННМ ТП Тобут 2-EBRD	реконструкција	m		816.20	3,458.31			4,275			*4,275*
55*	ННМ ТП Доње Забрђе 4 – EBRD	реконструкција	m		192.36	3,604.00			3,796			*3,796*
56*	ННМ ТП Коренита 5 Томићи – EBRD	реконструкција	m		215.67	2,180.13			2,396			*2,396*
57*	ННМ ТП Кореташи 2 – EBRD	реконструкција	m		815.67	5,773.67			6,589			*6,589*
58*	ННМ ТП Кореташи 1 – EBRD	реконструкција	m		804.71	4,479.36			5,284			*5,284*
59*	ННМ ТП Мезграја 1 – EBRD	реконструкција	m		904.62	7,621.94			8,527			*8,527*
60*	ННМ ТП Вучијак – EBRD	реконструкција	m		29.88	5,763.64			5,794			*5,794*
61*	ННМ ТП Посавци 1 – EBRD	реконструкција	m			205.28			205			*205*
62*	ННМ ТП Марковићи – EBRD	реконструкција	m		419.20	3,670.46			4,090			*4,090*
63*	ННМ ТП Пипери Пауље – EBRD	реконструкција	m		108.33	280.92			389			*389*
64*	ННМ ТП Тријешница – EBRD	реконструкција	m			3,044.26			3,044			*3,044*
65*	ННМ ТП Суво Поље 2 – EBRD	реконструкција	m		285.07	224.36			509			*509*
66*	ННМ ТП Горњи Мачковац – EBRD	реконструкција	m		60.80	5,770.01			5,831			*5,831*
67*	ННМ ТП Горњи Пипери – EBRD	реконструкција	m		438.58	290.75			729			*729*
68*	ННМ ТП Наранчићи – EBRD	реконструкција	m		1.79	710.68			712			*712*
69*	ННМ ТП Богутово село Прокос – EBRD	реконструкција	m		1,922.64	15,475.97			17,399			*17,399*
70*	ННМ ТП Пушковац 1 – EBRD	реконструкција	m		684.56	11,751.17			12,436			*12,436*
71*	ННМ ТП Суво Поље 1 – EBRD	реконструкција	m		925.51	6,514.43			7,440			*7,440*
72*	ННМ ТП Равно Поље 2 – EBRD	реконструкција	m		262.78	843.16			1,106			*1,106*
73*	ННМ ТП Угљевик Село 1 – EBRD	реконструкција	m		137.02	2,088.06			2,225			*2,225*
74*	ННМ ТП Тутњевац 7 – EBRD	реконструкција	m		97.88	1,794.86			1,893			*1,893*

75*	ННМ ТП Пословница Лопаре – EBRD	реконструкција	m		550.00				550			*550*
76*	ННМ ТП Равно Поље 1 – EBRD	реконструкција	m		39.88	869.56			909			*909*
77*	ННМ ТП Горњи Загони 1 – EBRD	реконструкција	m		1,921.97	13,752.87			15,675			*15,675*
78*	ННМ ТП Горњи Загони 4 – EBRD	реконструкција	m		1,734.46	7,041.48			8,776			*8,776*
79*	ННМ ТП Угљевичка Обријеж 4 – EBRD	реконструкција	m		29.88	1,013.37			1,043			*1,043*
80*	ННМ ТП Доња Крћина – EBRD	реконструкција	m		324.54	1,653.56			1,978			*1,978*
81*	ННМ ТП Јакоовић – EBRD	реконструкција	m		322.89	1,728.28			2,051			*2,051*
82*	ННМ ТП Горња Трнова 2 – EBRD	реконструкција	m		342.22	2,046.64			2,389			*2,389*
83*	ННМ ТП Мртвица 2 – EBRD	реконструкција	m		204.82	1,076.92			1,282			*1,282*
84*	ННМ ТП Горње Забрђе 1 – EBRD	реконструкција	m		260.46	9,395.91			9,656			*9,656*
85*	ННМ ТП Јањари – EBRD	реконструкција	m		49.88	5,025.62			5,076			*5,076*
86*	ННМ ТП Суво Поље Пејчићи EBRD	реконструкција	m		61.88	434.78			497			*497*
87*	ННМ ТП Горње Забрђе 2 – EBRD	реконструкција	m			3,230.76			3,231			*3,231*
88*	ННМ ТП Прибој 6 – EBRD	реконструкција	m			77.92			78			*78*
89*	ННМ ТП Бобетино брдо 1 – EBRD	реконструкција	m		85.88	7,538.43			7,624			*7,624*
90*	ННМ ТП Фалчићи – EBRD	реконструкција	m		49.88	3,589.73			3,640			*3,640*
91*	ННМ ТП Угљевичка Обријеж 2 – EBRD	реконструкција	m		143.15	2,736.03			2,879			*2,879*
92*	ННМ ТП Суво Поље Пејчићи	замјена опреме	m		1,170.46				1,170			*1,170*
93*	ННМ ТП Суво Поље Ср.Мала	замјена опреме	m		2,310.95				2,311			*2,311*
94*	ННМ ТП Суво Поље 1	замјена опреме	m		1,942.33				1,942			*1,942*
95*	ННМ ТП Новаковићи	замјена опреме	m		3,285.00				3,285			*3,285*
96*	ННМ ТП Пирковци 2 Симикићи	замјена опреме	m		2,252.70				2,253			*2,253*
97*	ННМ ТП Тобут планина	замјена опреме	m		834.63				835			*835*
98*	ННМ ТП Стари Мачковац	замјена опреме	m		1,867.68				1,868			*1,868*
				Укупно:	200,110.36	573,737.96	0.00	0.00	773,848		*136,000*	*821,052*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

II Грађевински објекти

1	ТС 35/10 kV Прибој-ограда	изградња	kom	1	28,500.20				28,500			*28,500*
2									0			*0*
				Укупно:	28,500.20	0.00	0.00	0.00	28,500.20		*0*	*28,500*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	10	4,439.52	19,107.83			23,547			*23,547*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	11		5,081.56			5,082			*5,082*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	752	9,545.39	192,320.49			201,866			*201,866*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	58	4,616.89	8,049.70			12,667			*12,667*
5	Бројила	изградња	kom	86	6,524.37	1,189.11			7,713			*7,713*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	3	122.98	39.41			162			*162*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	208	8,967.02	46,834.56			55,802			*55,802*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	34,216.17	272,622.66	0.00	0.00	306,839		*0*	*306,839*

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

1	Увођење SCADA система-Угљевик	изградња	m			1,446.55			1,447		*0*	*46,609.60*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	0.00	1,446.55	0.00	0.00	1,447		*0*	*46,610*

IV Транспортна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

				Свеукупно I+II+III+IV	262,826.73	847,807.17	0.00	0.00	1,110,634	*0*	*136,000*	*1,203,000*

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1*	ДВ 35 kV Karakaj-Козлук -ЕБРД	реконструкција	m		151.83	950.49			1,102			*1,102*
	10 kV објекти											
1*	ДВ 10 kV Козлук -ЕБРД	реконструкција	m	180	868.68	3862.82			4,732			*4,732*
2*	ДВ 10 kV Кисељак-ЕБРД	реконструкција	m			9,783.69			9,784			*9,784*
3*	ДВ 10 kV Грбавци-ЕБРД	реконструкција	m		2,640.41	2,074.37			4,715			*4,715*
4*	ДВ 10 kV Karakaj mag.Tršić-ЕБРД	реконструкција	m		2,014.26	13,096.92			15,111			*15,111*
5*	ДВ 10 kV Узовница-ЕБРД	реконструкција	m		2,890.09	9,323.10			12,213			*12,213*
6*	ДВ 10 kV Осмаци-ЕБРД	реконструкција	m		1,274.07	3,340.50			4,615			*4,615*
7	ТС 10/04 kV Читлук	замјена опреме	ком	1	2,451.92				2,452	*100*		*2,452*
8	ТС 10/04 kV Дрињача 2	замјена опреме	ком	1	2,686.91				2,687	*100*		*2,687*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	4707	4,519.63	23,587.88			28,108			*28,108*
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	m	363	14.00	2,272.00			2,286			*2,286*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	6822	9,576.64	25,268.12			34,845			*34,845*
4*	ННМ ТП Бунари 2-EBRD	изградња	m		142.96	1,794.87			1,938			*1,938*
5*	ННМ ТП Рођевић 5-EBRD	реконструкција	m		230.64	14,148.45			14,379			*14,379*
6	ННМ ТП Баре-EBRD	реконструкција	m	1000	1,007.92	6,257.28			7,265			*7,265*
7*	ННМ ТП Челопек 1 дом-EBRD	реконструкција	m		189.25	652.17			841			*841*
8	ННМ ТП Чапор мала-EBRD	реконструкција	m	1100	2,425.09	24,946.28			27,371			*27,371*
9*	ННМ ТП Кула Пилица 1-EBRD	реконструкција	m		831.20	17,793.13			18,624			*18,624*
10*	ННМ ТП Д.Шепак 1-EBRD	реконструкција	m		4,734.32	26,907.37			31,642			*31,642*
11*	ННМ ТП Радоњићи-EBRD	реконструкција	m			27,276.39			27,276			*27,276*
12	ННМ ТП Кула Пилица 2-EBRD	реконструкција	m	1020	6,347.74	30,647.07			36,995			*36,995*
13*	ННМ ТП Ш.Брањево-EBRD	реконструкција	m		96.62	12,319.23			12,416			*12,416*
14	ННМ ТП Челопек 4-EBRD	реконструкција	m	1250	5,899.22	17,565.02			23,464			*23,464*
15*	ННМ ТП Tabanci 3-EBRD	реконструкција	m		38.84	12,593.80			12,633			*12,633*
16*	ННМ ТП Борогово-EBRD	реконструкција	m		206.68	1,794.86			2,002			*2,002*
17*	ННМ ТП Њиверице-EBRD	реконструкција	m		1,070.06	743.50			1,814			*1,814*
18	ННМ ТП Метеризе 2-EBRD	реконструкција	m	140		4,252.53			4,253			*4,253*
19*	ННМ ТП Тршић 4-EBRD	реконструкција	m		327.64	7,078.13			7,406			*7,406*
20*	ННМ ТП Челопек 3-EBRD	реконструкција	m		2,688.02	15,875.10			18,563			*18,563*
21*	ННМ ТП Иванићи-EBRD	реконструкција	m		3,302.22	7,795.97			11,098			*11,098*
22	ННМ ТП Шетићи нова-EBRD	реконструкција	m	730	2,576.38	4,796.45			7,373			*7,373*
23	ННМ ТП Зворник 2-EBRD	реконструкција	m	200	4,020.45	1,700.89			5,721			*5,721*
24*	ННМ ТП Рођевић 4-EBRD	реконструкција	m			8,476.00			8,476			*8,476*
25*	ННМ ТП Рођевић 2-EBRD	реконструкција	m			17,369.62			17,370			*17,370*
26*	ННМ ТП Ђулићи-EBRD	реконструкција	m		508.82	1,728.56			2,237			*2,237*
27*	ННМ ТП Осмаци 3-EBRD	реконструкција	m		536.80	1,197.63			1,734			*1,734*
28*	ННМ ТП Матковац 1-EBRD	реконструкција	m		1,792.02	7,755.82			9,548			*9,548*
29*	ННМ ТП Пађине 1-EBRD	реконструкција	m			10,663.51			10,664			*10,664*
30*	ННМ ТП Рођевић Језеро-EBRD	реконструкција	m			8,711.23			8,711			*8,711*
31*	ННМ ТП Г.Локањ 4-EBRD	реконструкција	m		129.54				130			*130*
32*	ННМ ТП Радићи-EBRD	реконструкција	m		595.34	6,198.42			6,794			*6,794*
33*	ННМ ТП Матковац 2-EBRD	реконструкција	m		1,570.72	6,764.74			8,335			*8,335*
34*	ННМ ТП Метеризе 2-EBRD	реконструкција	m		2,387.43	1,949.42			4,337			*4,337*

35*	ННМ ТП Угљари-EBRD	реконструкција	m			10,202.86			10,203			*10,203*
36	ННМ ТП Српско Снагово Борићи-EBRD	замјена опреме	m	2897	2,339.12	12,678.52			15,018			*15,018*
37	ННМ ТП Матковац школа-EBRD	замјена опреме	m	995	1,281.74	3,329.00			4,611			*4,611*
38*	ННМ ТП Ђеванје-EBRD	замјена опреме	m			4,637.31			4,637			*4,637*
39*	ННМ ТП Андровићи-EBRD	замјена опреме	m			4,171.44			4,171			*4,171*
40*	ННМ ТП Козлук 4-EBRD	замјена опреме	m		101.23	1,294.00			1,395			*1,395*
41*	ННМ ТП Трновица 3-EBRD	замјена опреме	m		45.44	3,165.00			3,210			*3,210*
42*	ННМ ТП Пађине 2-EBRD	замјена опреме	m		395.99	3,590.00			3,986			*3,986*
43*	ННМ ТП Гудура 2-EBRD	замјена опреме	m			216.78			217			*217*
44*	ННМ ТП Јусићи 2 -EBRD	замјена опреме	m			3,601.55			3,602			*3,602*
				Укупно:	76,907.88	448,199.79	0.00	0.00	525,108		*0*	*525,108*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

II Грађевински објекти

1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	22	171.75	49,734.53			49,906			*49,906*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	119	1,620.00	36,273.26			37,893			*37,893*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	2620	18,093.40	754,241.96			772,335			*772,335*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	100	4,887.98	18,006.30			22,894			*22,894*
5	Бројила	изградња	kom	107	4,977.19	4,497.33			9,475			*9,475*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	16	788.00	253.00			1,041			*1,041*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	156	5,671.00	31,227.40			36,898			*36,898*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	36,209.32	894,233.78	0.00	0.00	930,443		*0*	*930,443*

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

1	Увођење SCADA система-Зворник	изградња			1,602.33	374.96			1,977		*0*	*164,325.44*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	1,602.33	374.96	0.00	0.00	1,977		*0*	*164,325*

IV Транспортна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

Свеукупно I+II+III+IV	114,719.53	1,342,808.53	0.00	0.00	1,457,528	*0*	*0*	*1,619,876*

PJ Братунац

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1*									0			*0*
	10 kV објекти											
1*	ДВ 10 kV Михољевине	изградња	m		15.00				15			*2,431*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	4701	25,828.00	21,226.00			47,054			*47,054*
2	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња	m	3069	4,948.00	6,160.00			11,108			*11,108*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	5756	5,718.00	11,112.00			16,830			*16,830*
									0			*0*
				Укупно:	36,509.00	38,498.00	0.00	0.00	75,007		*0*	*77,423*
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
	10 kV објекти											
1	ТС 10/0,4 kV Јашићи	изградња	ком	1	12,751.78				12,752	*100*	*20,000*	*14,216*
2	ДВ 10 kV Јашићи	изградња	m	1780	27,998.60	11,100.44			39,099	*100*	*50,000*	*50,740*
3*	ДВ 10 kV Братунац 4-Борићи	изградња	m		22.00				22			*22*
4*	ДВ 10 kV Дуго поље 2	изградња	m		1,626.08	3,663.23			5,289		*21,518*	*5,702*
5*	ДВ 10 kV Везионица-Сребреница 2	изградња	m		2,217.00				2,217			*2,217*
6*	ДВ 10 kV Кожље-Букова глава	изградња	m		250.00				250		*36,352*	*250*
7*	ДВ 10 kV Бојна-Кожље	изградња	m		370.00				370		*37,500*	*2,579*
8*	ДВ 35 kV Братунац 2-Сасе	реконструкција	m			870.85			871			*871*
9*	ДВ 35 kV Кравица-Душаново	реконструкција	m			290.28			290			*290*
10	ДВ 10 kV Подградац	реконструкција	m	50	381.73	754.38			1,136			*1,136*
11*	ДВ 10 kV Клотијевац	реконструкција	m		77.48	143.99			221			*221*
	0.4 kV мрежа											
1	НН мрежа ТП Јашићи	изградња	m	1780	8,773.97	23,892.24			32,666	*90*	*37,500*	*33,730*
2	НН мрежа ТП Братољуб	изградња	m	201	2,416.18	191.67			2,608	*100*	*2,603*	*2,608*
3	НН мрежа ТП Симићи равне	реконструкција	m	95	746.05	673.02			1,419	*10*		*1,419*
4	НН мрежа ТП Чолаковићи	реконструкција	m	1682	4,217.65	19,873.96			24,092	*90*		*24,092*
5	НН мрежа ТП Учина башта	реконструкција	m	75	328.36	75.61			404	*100*		*404*
6*	НН мрежа ТП Полом 1	реконструкција	m		729.59	1,618.02			2,348	*100*	*81,575*	*2,348*
7*	НН мрежа ТП Полом 2	реконструкција	m			43.35			43	*100*		*43*
8	НН мрежа ТП Болница	реконструкција	m	618	2,194.68	8,842.89			11,038	*100*	*18,181*	*11,038*
9	НН мрежа ТП Грабовачка ријека	реконструкција	m	182	263.03	1,237.41			1,500	*100*		*1,500*
10	НН мрежа ТП Скелани школа	реконструкција	m	50	696.44	760.95			1,457			*1,457*
11*	НН мрежа ТП Дубравице стијене	реконструкција	m	1302	3,618.14	17,557.79			21,176	*80*	*26,681*	*21,176*
12	НН мрежа ТП Леховићи	реконструкција	m	245	410.88	1,558.09			1,969		*2,799*	*1,969*
13*	НН мрежа ТП Везионица	реконструкција	m		683.27	1,240.12			1,923	*100*	*2,799*	*1,923*
14	НН мрежа ТП Дуго поље 2	реконструкција	m	230	408.16	1,729.43			2,138	*100*	*2,799*	*2,138*
15*	НН мрежа ТП Кожље	реконструкција	m		46.74	85.97			133			*133*
16*	НН мрежа ТП Крижевица	реконструкција	m		70.69	358.97			430			*430*
				Укупно:	71,298.50	96,562.66	0.00	0.00	167,861		*340,307*	*184,652*

II Грађевински објекти

1									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	11	228.00	23,785.59			24,014			*24,014*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	6	2,409.44				2,409			*2,409*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	980	15,095.00	265,021.71			280,117			*280,117*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	59	4,704.00	11,463.00			16,167			*16,167*
5	Бројила	изградња	kom	68	5,292.00	237.85			5,530			*5,530*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	79	4,082.00	281.11			4,363			*4,363*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	224	4,263.00	52,688.00			56,951			*56,951*
8	Бројила	реконструкција	kom	1	177.00				177			*177*
				Укупно:	36,250.44	353,477.26	0.00	0.00	389,728		*0*	*389,728*

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

1	Увођење SCADA система-Братунац	изградња				519.64			520	*98*	*0*	*247,377*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	0.00	519.64	0.00	0.00	520		*0*	*247,377*

IV Транспортна средства

								0.00	0			*0*
								0.00	0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

				Свеукупно I+II+III+IV	144,057.94	489,057.56	0.00	0.00	633,116	*0*	*340,307*	*899,180*

PJ Власеница

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1*	ДВ 35 kV Милићи - Гуњаци	замјена опреме			5,978.12				5,978			*5,978*
	10 kV објекти											
1	ТС 10/0.4 kV Игришта 2	изградња			329.84				330	*53*	*20,000*	*10,660*
2	БТС 10/0.4 kV Шековићи 2	изградња			32,561.00	195.37			32,756	*84*	*47,600*	*38,263*
3	БТС 10/0.4 kV Буљевићи 2	изградња			470.00				470			*470*
4*	ДВ 10 kV МХЕ Власеница - Хан Пијесак-EBRD	изградња	m		98.00				98		*134,466*	*98*
5*	ДВ 10 kV за ТС Табана	изградња	m		1,843.48				1,843	*100*	*27,000*	*29,684*
6	ДВ 10 kV за БТС Шековићи 2(кабл)	изградња	m	367	10,398.42				10,398	*58*	*18,000*	*10,398*
7	Кабл 10 kV Н.Насеље - Транспорт	изградња	m	540	29,075.55				29,076	*85*	*37,000*	*32,545*
8	МХЕ Власеница- излијевање лежајева	замјена опреме			18,892.44				18,892	*100*	*16,000*	*18,892*
9	ТС 10/0.4 kV Буљевићи	замјена опреме			1,848.05	268.91			2,117	*100*		*2,117*
10*	ДВ 10 kV ХЕ Тишча - Шековићи -EBRD	замјена опреме			1,965.62	1,273.38			3,239			*3,239*
11	Кабл БТС Игришта 1 - БТС Игришта 2	замјена опреме		144	8,254.09				8,254			*8,254*
12	ТС 10/0.4 kV Џимрије 3	замјена опреме			2,972.93				2,973	*100*		*2,973*
13*	ДВ 10 kV МХЕ Власеница - Шековићи -EBRD	замјена опреме			8,328.12	7,040.54			15,369	*11*	*144,013*	*15,369*
14*	ДВ 10 kV Папраћа -EBRD	замјена опреме			615.89	183.99			800			*800*
15*	ТС 10/0.4 kV Лукић Поље 3- EBRD	замјена опреме			330.07	2,675.06			3,005	*100*		*3,005*
16*	ТС 10/0.4 kV Супач Поље 2- EBRD	замјена опреме			282.66	2,965.33			3,248	*100*		*3,248*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	5124	7,049.25	25,317.97			32,367			*32,367*
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	m	1002	2,099.36	2,511.15			4,611			*4,611*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	4650	7,421.12	17,079.70			24,501			*24,501*
4	ННМ ТП Буљевићи- EBRD	замјена опреме	m	2280	1,921.36	9,978.21			11,900	*92*	*12,884*	*11,900*
5*	ННМ ТП Рашковићи- EBRD	замјена опреме	m	2000	4,778.14	22,604.21			27,382	*34*	*80,137*	*27,382*
6	ННМ ТП Тугово 1- EBRD	замјена опреме	m	4762	5,884.09	36,353.28			42,237	*55*	*76,138*	*42,237*
7	ННМ ТП Мркојевић Поље- EBRD	замјена опреме	m	3520	9,061.57	17,036.47			26,098	*55*	*47,065*	*26,098*
8	ННМ ТП Викенд Насеље- EBRD	замјена опреме	m	1882	3,991.95	21,763.96			25,756	*32*	*39,955*	*25,756*
9	ННМ ТП Рајићи 2- EBRD	замјена опреме	m	90	223.80	751.81			976			*976*
10	ННМ ТП Заклопача- EBRD	замјена опреме	m	80	211.16	1,314.16			1,525	*55*		*1,525*
11*	ННМ ТП Крајчиновићи- EBRD	замјена опреме	m		229.48	608.54			838	*2*	*46,690*	*838*
12	ННМ ТП Краљево Поље- EBRD	замјена опреме	m	206	2,741.29	3,684.82			6,426	*8*	*32,093*	*6,426*
13	ННМ ТП Мркаљи 1- EBRD	замјена опреме	m	60	663.75	2,826.76			3,491	*7*	*43,665*	*3,491*
14*	ННМ ТП Бензинска Станица- EBRD	замјена опреме	m		2,097.53	612.78			2,710			*2,710*
15*	ННМ ТП Мркаљи 2- EBRD	замјена опреме	m		896.44	1,435.90			2,332	*5*	*47,423*	*2,332*
16*	ННМ ТП Нерићи- EBRD	замјена опреме	m		1,350.84	1,630.10			2,981	*5*	*58,390*	*2,981*
17*	ННМ ТП Шековићи 6 -EBRD	замјена опреме	m		164.01	16.78			181			*181*
18*	ННМ ТП Јапага 3- EBRD	замјена опреме	m		257.72	2,723.63			2,981			*2,981*
19*	ННМ ТП Тишча 3- EBRD	замјена опреме	m		388.52				389			*389*
20	ННМ ТП Нетек- EBRD	замјена опреме	m	651	1,427.88	4,790.40			6,218			*6,218*
				Укупно:	177,103.54	187,643.21	0.00	0.00	364,747		*928,519*	*411,894*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	*0*

II Грађевински објекти

1	Пословница Милићи(зграда,раднички простор)	санација			11,365.00				11,365			*11,365*
2									0			*0*
				Укупно:	11,365.00	0.00	0.00	0.00	11,365		*0*	*11,365*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	5	84.24	10,811.64			10,896			*10,896*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	68	551.45	29,623.74			30,175			*30,175*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	1159	12,655.22	322,722.14			335,377			*335,377*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	91	8,725.64	11,364.86			20,091			*20,091*
5	Бројила	изградња	kom	87	7,254.47				7,254			*7,254*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	25	1,347.27				1,347			*1,347*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	166	12,479.06	35,014.80			47,494			*47,494*
8	Бројила	реконструкција	kom	3	169.49				169			*169*
				Укупно:	43,266.84	409,537.18	0.00	0.00	452,804		*0*	*452,804*

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

1	Увођење SCADA система-Власеница	изградња	m	17441	11,591.28	78,962.39			90,554		*0*	*304,749*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	11,591.28	78,962.39	0.00	0.00	90,554		*0*	*304,749*

IV Транспортна средства

									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

				Свеукупно I+II+III+IV	243,326.66	676,142.78	0.00	0.00	919,469		*928,519*	*1,180,812*

Дирекција

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
1	EBRD-пројекат реконструкција	набавка							0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*
II Грађевински објекти												
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Проширење AMM система - CRM софтвера, билинга и даљ.очитања	набавка							0			*2,025,813*
2	Набавка средстава	набавка										
2.1.1	Нови-енергетски трансформатор	набавка			23,000.00				23,000			*23,000*
2.1.2	Поправка-енергетски трансформатор	набавка			84,380.30				84,380			*84,380*
2.2	ИТ опрема-рачунари,...	набавка			454,758.73				454,759			*454,759*
2.3	Комуникациона опрема-радио уређ.,тел.,...	набавка			17,139.00				17,139			*17,139*
2.4	Мјерна опрема и инструменти	набавка			45,422.63				45,423			*45,423*
2.5	ЗНР опрема-опрема за заштиту на раду	набавка							0			*0*
2.6	Oprema za TS 35/10kV-SMT,NMT,releji,isp.	набавка			27,375.39				27,375			*27,375*
2.7	Грађевински објекти-остало	набавка			148,238.45				148,238			*148,238*
2.8	Земљиште-остало земљиште	набавка			3,606.24				3,606			*3,606*
2.9	Намјештај	набавка			3,547.16				3,547			*3,547*
2.10	Нематеријална улагања-софтвер, студије...	набавка			228,811.85				228,812			*228,812*
2.11	Остало	набавка			18,906.76				18,907			*18,907*
3	Цертификација "Lean Six Sigma"	набавка			45,000.00				45,000			*810,000*
4	Систем за управљање имовином	набавка			520,445.16				520,445			*520,445*
				Укупно:	1,620,631.67	0.00	0.00	0.00	1,620,632		*0*	*4,411,445*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система	набавка			358,609.42				358,609			*698,893*
				Укупно:	358,609.42	0.00	0.00	0.00	358,609		*0*	*698,893*
IV Транспортна средства												
1	Возила	набавка			842,481.37				842,481			*842,481*
				Укупно:	842,481.37	0.00	0.00	0.00	842,481		*0*	*842,481*
				Свеукупно I+II+III+IV	2,821,722.46	0.00	0.00	0.00	2,821,722	*0*	*0*	*5,952,819*
				Укупно ЗЕДП	**4,168,126**	**5,365,316**	**0**	**0**	**9,533,442**	*0*	*1,814,826*	*13,932,563*

Напомена:

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

\- Предрачунске вриједности су узете из Плана инвестиција

Припремио:

✍ _____

Одговорно лице

✍ _____

Табела 24 - Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2020.г.

I Електроенергетски објекти

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	483,928	809,851	0	0	1,293,779
Угљевик	200,110	573,738	0	0	773,848
Зворник	76,908	448,200	0	0	525,108
Братунац	107,808	135,061	0	0	242,868
Власеница	177,104	187,643	0	0	364,747
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	1,045,858	2,154,492	0	0	3,200,350

II Грађевински објекти

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	28,500	0	0	0	28,500
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	11,365	0	0	0	11,365
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	39,865	0	0	0	39,865

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

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	97,544	1,199,649	0	0	1,297,194
Угљевик	34,216	274,069	0	0	308,285
Зворник	37,812	894,609	0	0	932,420
Братунац	36,250	353,997	0	0	390,247
Власеница	54,858	488,500	0	0	543,358
Дирекција	1,979,241	0	0	0	1,979,241
Укупно	2,239,922	3,210,824	0	0	5,450,746

IV Транспортна средства

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	0	0	0	0	0
Угљевик	0	0	0	0	0
Зворник	0	0	0	0	0
Братунац	0	0	0	0	0
Власеница	0	0	0	0	0
Дирекција	842,481	0	0	0	842,481
Укупно	842,481	0	0	0	842,481

Свеукупно I+II+III+IV

PJ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	581,473	2,009,500	0	0	2,590,973
Угљевик	262,827	847,807	0	0	1,110,634
Зворник	114,720	1,342,809	0	0	1,457,528
Братунац	144,058	489,058	0	0	633,116
Власеница	243,327	676,143	0	0	919,469
Дирекција	2,821,722	0	0	0	2,821,722
Укупно	4,168,126	5,365,316	0	0	9,533,442

Табеле 25 - II.4. Изграђени прикључци по пословницама у радним јединицама ЗЕДП-а

1. PJ «Електродистрибуција Бијељина»

а) PJ Бијељина, Пословница Бијељина - изградња прикључака све цијене су без пдв-а

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	30	0	23	16470.94	21762.29
II кв.	44	1	13	18269.74	25663.24
III кв.	59	2	51	32690.11	42348.79
IV кв.	47	0	32	24910.12	32962.41
Укупно	180	3	119	92340.91	122736.73

б) PJ Бијељина, Пословница Јања - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	3	0	0	1449.54	18202.37
II кв.	10	0	9	5210.50	7367.45
III кв.	8	0	0	4038.82	5716.12
IV кв.	7	0	0	3630.68	5355.28
Укупно	28	0	9	14329.54	36641.22

ц) PJ Бијељина, Пословница Пелагићево - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	2	0	1	569.74	690.52
II кв.	2	0	1	1042.10	1940.10
III кв.	2	0	6	1204.40	1923.55
IV кв.	3	0	1	1546.92	2506.92
Укупно	9	0	9	4363.16	7061.09

д) PJ Бијељина, укупно све пословнице - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	35	0	24	18490.22	40655.18
II кв.	56	1	23	28612.34	34970.79
III кв.	69	2	57	37933.33	49988.46
IV кв.	57	0	33	30087.72	40824.61
Укупно	217	3	137	115123.6	166439.04

2. PJ «Електродистрибуција Зворник»

а) PJ Зворник, Пословница Зворник - изградња прикључака све цијене су без пдв-а

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	16	1	11	7602.27	6524.71
II кв.	15	0	4	8576.56	8345.93
III кв.	16	1	15	17351.40	11876.99
IV кв.	19	1	5	7835.49	21217.48
Укупно	66	3	35	41365.72	47965.11

б) РЈ Зворник, Пословница Козлук - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	4	0	1	1572.67	374.40
II кв.	3	0	0	1009.64	539,66
III кв.	4	0	1	1986.82	1952.94
IV кв.	4	0	1	1986.82	2175.87
Укупно	15	0	3	6555.95	5042.87

ц) РЈ Зворник, укупно све пословнице - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	20	1	12	9174.94	6899.11
II кв.	18	0	4	9586.20	8885.59
III кв.	20	1	16	19338.22	13829.93
IV кв.	23	1	6	9822.31	23393.35
Укупно	81	3	38	47921.67	53007.98

3. РЈ «Електродистрибуција Братунац»

а) РЈ Братунац, Пословница Братунац - изградња прикључака све цијене су без пдв-а

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	12	0	1	4742.24	4683.76
II кв.	22	2	7	10823.38	21616.86
III кв.	19	0	2	5217.46	7113.67
IV кв.	15	0	3	3941,18	7072.20
Укупно	68	2	13	24724.26	40486.49

б) РЈ Братунац, Пословница Сребреница - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	6	2	1	14909.76	11228.66
II кв.	2	0	0	995.47	2840.00
III кв.	5	0	9	2876.73	2911.00
IV кв.	6	0	1	3130.52	2.360.17
Укупно	19	2	11	21912.48	19339.83

ц) РЈ Братунац, укупно све пословнице - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	18	2	2	19652.00	15912.42
II кв.	24	2	7	11818.85	24456.86
III кв.	24	0	11	8094.19	10024.67
IV кв.	21	0	4	7071.70	9432.37
Укупно	87	4	24	46636.74	59826.32

4. РЈ «Електродистрибуција Власеница»

а) РЈ Власеница, Пословница Власеница - изградња прикључака све цијене су без пдв-а

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5

I кв.	4	0	0	2778.12	2800.50
II кв.	2	0	1	977.18	604.42
III кв.	11	0	0	3133.77	9249.21
IV кв.	8	0	0	1417.08	1031.72
Укупно	21	0	1	7132.26	13685.65

б) PJ Власеница, Пословница Милићи - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	8	0	1	1498.37	2837.93
II кв.	3	0	2	977.18	3375.70
III кв.	8	0	0	1049.64	4451.37
IV кв.	4	0	0	64.92	2046.97
Укупно	23	0	3	3590.11	12711.97

ц) PJ Власеница, Пословница Хан Пијесак - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	2	0	0	1009.64	0
II кв.	0	0	5	186.09	0
III кв.	2	0	1	1042.10	2308.67
IV кв.	9	0	9	6017.06	10864.86
Укупно	13	0	15	8254.89	13173.53

б) PJ Власеница, Пословница Шековићи - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	1	0	0	482.70	253.33
II кв.	12	0	2	5336.55	10892.43
III кв.	11	0	0	4478.46	9062.76
IV кв.	5	0	1	537.28	2785.47
Укупно	29	0	3	10834.99	22993.99

ц) PJ Власеница, укупно све пословнице - изградња прикључака

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	15	-	1	5768.83	5891.76
II кв.	17	0	10	7477.00	14872.55
III кв.	32	0	1	9703.97	25172.01
IV кв.	26	0	10	8036.34	16729.02
Укупно	90	/	22	30986.14	62665.34

5. PJ «Електродистрибуција Угљевик»

а) PJ Угљевик, Пословница Угљевик - изградња прикључака све цијене су без пдв-а

	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	9	0	1	3366.58	3063.88
II кв.	14	0	13	6898.43	13766.82
III кв.	31	0	11	11219.62	15140.48
IV кв.	10	0	13	5910.41	10.596.61
Укупно	64	0	38	27395.04	31971.18

б) РЈ Угљевик, Пословница Лопаре - изградња прикључака					
	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	2	0	0	966.22	746.66
II кв.	2	0	0	944.72	2495.56
III кв.	8	0	8	5286.90	11799.97
IV кв.	0	0	3	1139.69	2670.20
Укупно	12	0	11	8337.53	17712.39

ц) РЈ Угљевик, укупно све пословнице - изградња прикључака					
	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	11	0	1	4332.80	3810.49
II кв.	16	0	13	7843.15	16262.38
III кв.	39	0	19	16506.52	26940.45
IV кв.	10	0	16	7050.00	13266.81
Укупно	76	0	49	35732.47	60280.13

Р Е К А П И Т У Л А Ц И Ј А

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по кварталима)					
	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
I кв.	99	3	40	57418,79	73168,96
II кв.	131	3	57	65337.54	99448.17
III кв.	184	3	104	91576,23	125955,52
IV кв.	137	1	69	62068.07	103646.16
Укупно	551	10	270	270400.62	402218.81

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по радним јединицама)					
	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Дјелимични радови (ком)	Наплаћено од купаца (КМ)	Трошак дистрибутера на изградњи прикључака (КМ)
	1	2	3	4	5
БН	160	3	104	85035,89	125614,43
ЗВ	58	2	32	38099,36	29614,63
БР	66	4	20	39565,04	50393,95
ВЛ	64	0	12	22949,80	45936,32
УГ	66	0	33	28682,47	47013,32
Укупно	551	10	270	270400.62	402218.81

Табеле 26 - *VII.2.* Преглед издатих сагласности по пословницама у радним јединицама ЗЕДП-а.

1. PJ «Електродистрибуција Бијељина»

а) PJ Бијељина, Техничка служба Бијељина - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	22	104	5070	71211.55	76281.55
II кв.	22	72	3950	40318.77	44268.77
III кв.	27	114	6060	41335.88	47395.88
IV кв.	26	59	2870	18657.77	21527.77
Укупно	97	349	17950	171523.9	189473.9

б) PJ Бијељина, Пословница Бијељина - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	16	54	1660	12269.61	13929.61
II кв.	18	73	2660	14853.13	17513.13
III кв.	22	104	3200	23270.81	26470.81
IV кв.	22	102	3080	19419.67	22499.67
Укупно	78	333	10600	69813.22	80413.22

ц) PJ Бијељина, Пословница Јања - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	1	7	210	1834.02	2044.02
II кв.	0	20	600	6071.21	6671.21
III кв.	1	21	630	6848.08	7478.08
IV кв.	1	17	510	3682.74	4192.74
Укупно	3	65	1950	18436.05	20386.05

д) PJ Бијељина, Пословница Пелагићево - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	5	150	745.50	895.50
II кв.	0	3	90	887.25	977.25
III кв.	0	9	270	2175.25	2445.25
IV кв.	0	4	120	1069.25	1189.25
Укупно	0	21	630	4877.25	5507.25

г) PJ Бијељина, укупно - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	39	170	7090	86060.68	93150.68
II кв.	40	168	7300	62130.36	69430.36
III кв.	50	248	10160	73629.98	83789.98
IV кв.	49	182	6580	42829.43	49409.43
Укупно	178	768	31130	264650.45	295780.45

2. PJ «Електродистрибуција Зворник»

а) PJ Зворник, Техничка служба Зворник - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4

I кв.	11	30	1280	8282.23	9562.23
II кв.	5	21	1110	3358.18	4468.18
III кв.	5	32	1380	6593.51	7973.51
IV кв.	5	31	1710	13069.27	14779.27
Укупно	26	114	5480	31303.19	36783.19

б) PJ Зворник, Пословница Зворник - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	23	540	4060.43	4600.43
II кв.	0	23	540	4610.71	5150.71
III кв.	0	30	690	6011.51	6701.51
IV кв.	0	12	300	2984.80	3284.8
Укупно	0	88	2070	17667.45	19737.45

ц) PJ Зворник, Пословница Козлук - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	5	150	1050	1200
II кв.	0	8	240	1785	2025
III кв.	0	7	210	1050	1260
IV кв.	0	7	210	1050	1260
Укупно	0	27	810	4935	5745

д) PJ Зворник, укупно - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	11	58	1970	13392.66	15362.66
II кв.	5	52	1890	9753.89	11643.89
III кв.	5	69	2280	13655.02	15935.02
IV кв.	5	50	2220	17104.07	19324.07
Укупно	26	229	8360	53905.64	62265.64

3. PJ «Електродистрибуција Братунац»

а) PJ Братунац, Техничка служба Братунац - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	2	10	530	47749.88	48279.88
II кв.	0	17	790	12119.14	12909.14
III кв.	1	6	280	20495.64	20775.64
IV кв.	1	18	840	11814.19	12654.19
Укупно	4	50	2440	92178.85	94618.85

б) PJ Братунац, Пословница Братунац - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	17	420	2303	2723
II кв.	0	21	390	2821	3211
III кв.	0	23	360	1813	2173
IV кв.	0	26	570	2637.25	3207.25
Укупно	0	87	1740	9574.25	11314.25

ц) PJ Братунац, Пословница Сребреница - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	5	0	0	0
II кв.	1	20	60	444.50	504.5
III кв.	0	36	450	2486.75	2936.75
IV кв.	0	6	90	574	664
Укупно	1	67	600	3505.25	4105.25

д) PJ Братунац, укупно - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	2	32	950	50052.88	51002.88
II кв.	1	58	1240	15384.64	16624.64
III кв.	1	65	1090	24795.39	25885.39
IV кв.	1	50	1500	15025.44	16525.44
Укупно	4	205	4780	105258.82	110038.82

4. PJ «Електродистрибуција Власеница»

а) PJ Власеница, Техничка служба Власеница - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	9	8	310	3555.94	3865.94
II кв.	7	14	460	3124.45	3584.45
III кв.	7	11	570	4747.44	5317.44
IV кв.	5	4	180	8466.73	8646.73
Укупно	28	37	1520	19894.56	21414.56

б) PJ Власеница, Пословница Власеница - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	8	6	180	2119.25	2299.25
II кв.	0	8	180	1333.50	1513.5
III кв.	0	9	180	1636.25	1816.25
IV кв.	0	10	150	425.25	575.25
Укупно	8	33	690	5514.25	6204.25

ц) PJ Власеница, Пословница Милићи - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	3	9	150	1636.90	1786.9
II кв.	0	8	150	1167.07	1317.07
III кв.	0	5	90	752.50	842.5
IV кв.	0	6	60	644	704
Укупно	3	28	450	4200.47	4650.47

д) PJ Власеница, Пословница Хан Пијесак - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	3	9	150	1636.90	1786.90

II кв.	0	5	150	946.75	1096.75
III кв.	0	3	90	766.50	856.5
IV кв.	0	18	540	4284	4824
Укупно	0	28	840	6602.75	8564.15

г) PJ Власеница, Пословница Шековићи - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	5	150	423.5	573.5
II кв.	0	8	240	3805.37	4045.37
III кв.	2	11	370	2402,75	2772.75
IV кв.	4	8	260	463.75	723.75
Укупно	6	32	1020	7095.37	8115.37

г) PJ Власеница - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	20	30	850	8341.09	9191.09
II кв.	7	43	1180	10377.14	11557.14
III кв.	9	39	1300	10305.44	11605.44
IV кв.	9	46	1190	14283.73	15473.73
Укупно	45	158	4520	43307.40	47827.4

5. PJ «Електродистрибуција Угљевик»

а) PJ Угљевик, Техничка служба Угљевик - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	3	7	310	1502,93	1812,93
II кв.	3	13	650	1243,73	1893,73
III кв.	3	14	580	8448,00	9028,00
IV кв.	4	5	340	1.859,10	2199.1
Укупно	13	39	1880	13053.76	14933.76

б) PJ Угљевик, Пословница Угљевик - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	2	21	630	4798,22	5428,22
II кв.	1	13	390	3008,75	3398,75
III кв.	0	33	990	6592,25	7582,25
IV кв.	0	34	1050	7567	8617
Укупно	3	101	3060	21966.22	25026.22

ц) PJ Угљевик, Пословница Лопаре - ЕЕС + ЈНИ **све цијене су без пдв-а**

	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	2	60	243,24	303,24
II кв.	3	10	300	2317,00	2617,00
III кв.	3	12	360	2560,50	2920,50
IV кв.	0	16	480	4079,25	4559.25
Укупно	6	40	1200	9199.99	10399.99

д) PJ Угљевик, укупно - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	5	30	1000	6544,39	7544,39
II кв.	7	36	1340	6569,48	7909,48
III кв.	6	59	1930	17600,75	19530,75
IV кв.	4	55	1870	13505.35	15375.35
Укупно	22	180	6140	44219.47	50359.97

6. Дирекција ЗЕДП-а

а) Дирекција ЗЕДП-а - ЕЕС + ЈНИ					**све цијене су без пдв-а**
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	0	10	320	-	320
II кв.	0	7	400	-	400
III кв.	1	8	480	2544	3024
IV кв.	0	7	400	-	400
Укупно	1	32	1600	2544	4144

Р Е К А П И Т У Л А Ц И Ј А (период I - XII 2020 год.)

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по кварталима)					
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
I кв.	77	330	12180	164391,70	176571,70
II кв.	60	364	13350	104215.51	117565.51
III кв.	71	488	17240	142530.58	159770.58
IV кв.	68	390	13760	102748.02	116508.02
Укупно	276	1572	56530	513885.78	570415.28

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по радним јединицама)					
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
БН	178	768	31130	264650.45	295780.45
ЗВ	26	229	8360	53905.64	62265.64
БР	4	205	4780	105258.82	110038.82
ВЛ	45	158	4520	43307.40	47827.4
УГ	22	180	6140	44219.47	50359.97
ДИР	1	32	1600	2544	4144
Укупно	276	1572	56530	513885.78	570415.28