



REPUBLIKA HRVATSKA
PRIMORSKO-GORANSKA ŽUPANIJA

GRAD RIJEKA

Gradonačelnik

KLASA: 023-01/18-04/90-25

URBROJ: 2170/01-15-00-18-67

Rijeka, 3. 7. 2018.

Gradonačelnik je 3. srpnja 2018. godine donio sljedeći

z a k l j u č a k

1. Prihvaća se Izvješće o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2017. godinu.
2. Izvješće iz točke 1. ovog zaključka prosljeđuje se Gradskom vijeću Grada Rijeke na razmatranje i usvajanje.



GRADONAČELNIK

mr. sc. **Vojko OBERSNEL**

Dostaviti:

1. Gradskom vijeću, n/r predsjednika
2. Odjel gradske uprave za komunalni sustav, n/r Irene Miličević i Nedjeljke Grubiša
3. TD Energo d.o.o., n/r direktora
4. Ured Grada, n/r Mirne Pavlović-Vodinelić i Federike Nikolić



REPUBLIKA HRVATSKA
PRIMORSKO-GORANSKA ŽUPANIJA

GRAD RIJEKA

Gradonačelnik

Rijeka, 3. 7. 2018.

Gradsko vijeće Grada Rijeke
n/r predsjednika Andreja Poropata

Na temelju članka 58. Statuta Grada Rijeke ("Službene novine Primorsko-goranske županije" broj 24/09, 11/10 i 5/13 i "Službene novine Grada Rijeke" broj 7/14, 7/16-pročišćeni tekst i 12/17) podnosim Gradskom vijeću Grada Rijeke na razmatranje i usvajanje **Izvješće o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2017. godinu.**

Na temelju članka 66. stavka 3. Poslovnika Gradskog vijeća Grada Rijeke („Službene novine Primorsko-goranske županije" broj 29/09, 14/13, 22/13-ispravak i 25/13-pročišćeni tekst i „Službene novine Grada Rijeke" broj 10/17) za izvjestitelje na sjednici Gradskog vijeća Grada Rijeke određujem mr.sc. Vojka Obersnela, Irenu Miličević, pročelnicu Odjela gradske uprave za komunalni sustav i Sanjina Kirigina, direktora Društva.

GRADONAČELNIK

mr.sc. Vojko OBERSNEL





REPUBLIKA HRVATSKA
PRIMORSKO-GORANSKA ŽUPANIJA
GRAD RIJEKA

**Odjel gradske uprave za komunalni sustav
Direkcija plana, razvoja i gradnje**

KLASA: 363-02/18-04/31

URBROJ: 2170/01-02-10-18-1

Rijeka, 2. srpnja 2018. godine

**MATERIJAL ZA GRADONAČELNIKA
za razmatranje**

Predmet: Izvješće o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2017. godinu

Materijal izradili:

Gordana Grdinić, TD Energo d.o.o.,
Nensi Bubičić, TD Energo d.o.o.
Nedjeljka Grubiša, Grad Rijeka

Direktor:

Sanjin Kirigin

Pročelnik:

Irena Miličević





ENERGO D.O.O.

IZVJEŠĆE O POSLOVANJU ZA 2017. GODINU

Rijeka, lipanj 2018.

SADRŽAJ

I. BILJEŠKE UZ TEMELJNA FINACIJSKA IZVJEŠĆA	6
1. UVOD	6
2. BILANCA.....	8
2.1. Bilješke uz pojedine pozicije aktive	8
2.2. Bilješke uz pojedine pozicije pasive	11
3. RAČUN DOBITI I GUBITKA.....	14
4. POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA	16
5. IZVJEŠĆE O NOVČANIM TIJEKOVIMA.....	18
6. IZVJEŠĆE O PROMJENAMA KAPITALA.....	21
7. PLAN RAZVOJA.....	21
II. OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA	23
1. KOLIČINA USLUGA	23
2. KADROVI	25
3. REZULTAT POSLOVANJA DRUŠTVA PO RAČUNU DOBITI I GUBITKA	28
3.1. Prihodi	29
3.2. Rashodi.....	30
4. SUBVENCije	34
5. AKTIVNOSTI I INVESTICIJE PO SEKTORIMA.....	35
III. ZAKLJUČAK	48

PRILOZI

BILANCA – stanje na dan 31.12.2017.

RAČUN DOBITI I GUBITKA od 01.01.2017. do

31.12.2017. IZVJEŠTAJ O NOVČANOM TIJEKU ZA

2017. GODINU

IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA KAPITALA ZA 2017.

GODINU IZVJEŠĆE NEOVISNOG REVIZORA ZA

2017.

POPIS TABLICA

Tablica 1:Vlasnička struktura izdavatelja	7
Tablica 2: Pregled strukture aktive.....	8
Tablica 3: Vrste potraživanja	10
Tablica 4: Pregled strukture pasive	11
Tablica 5: Pregled strukture prihoda i rashoda Društva.....	14
Tablica 6: Pokazatelji uspješnosti poslovanja.....	16
Tablica 7: Izvješće o novčanom tijeku	19
Tablica 8: Izvješće o promjenama glavnice na dan 31.12.2017.	21
Tablica 9: Prodane količine plina.....	23
Tablica 10: Prodane količine TE.....	23
Tablica 11: Prodane količine miješanog plina	23
Tablica 12: Broj korisnika toplinske energije – grijanje prostora	24
Tablica 13: Broj korisnika toplinske energije – PTV.....	24
Tablica 14: Broj korisnika prirodnog plina.....	24
Tablica 15: Novi korisnici prirodnog plina	24
Tablica 16: Broj korisnika miješanog plina	24
Tablica 17: Broj radnika.....	26
Tablica 18: Kvalifikacijska struktura zaposlenika.....	27
Tablica 19: Kvalifikacijska struktura prema godinama staža.....	27
Tablica 20: struktura zaposlenika prema godinama starosti	27
Tablica 21: Račun dobiti i gubitka.....	28
Tablica 22: Struktura ostalih poslovnih prihoda.....	30
Tablica 23: Struktura financijskih prihoda.....	30
Tablica 24: Rashodi razdoblja	30
Tablica 25: Materijalni troškovi.....	31
Tablica 26: Prikaz prosječnih mjesečnih bruto plaća po zaposlenome u 2017. godini	31
Tablica 27: Ostali poslovni rashodi.....	32
Tablica 28: Financijski rashodi.....	32
Tablica 29: Plinovod izgrađen u 2017. godini.....	40
Tablica 30: Rekonstrukcija plinovoda u 2017. godini	40

POPIS SLIKA

Slika 1: Struktura aktive.....	8
Slika 2: Struktura pasive	12
Slika 3: Rezultat razdoblja	15
Slika 4: Organizacijska struktura Društva	25
Slika 5: Struktura prihoda.....	29
Slika 6: Struktura rashoda	33
Slika 7: Izvedeni radovi - Srdoči.....	36
Slika 8: Izvedeni radovi – Podmurvice (sustav PO-48)	36
Slika 9: Planirani radovi - sustav Podmurvice.....	37
Slika 10: Radovi u tijeku na lokaciji Škurinje.....	37
Slika 11: Planirani radovi – lokacija Kozala.....	38
Slika 12: Izgradnja plinovoda na području grada Rijeke – Tina Ujevića	41
Slika 13: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Viškovo	42
Slika 14: Izgradnja plinovoda na području grada Kastva – Rešetari.....	42
Slika 15: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Kostrena - Mažeri	43
Slika 16: Izgradnja plinovoda na području grada Bakra– Kukuljanovo.....	43
Slika 17: Rekonstrukcija i proširenje javne rasvjete na obalnom putu na Costabelli.....	44
Slika 18: Proširenje javne rasvjete na nogostupu u ulici Riva	45
Slika 19: Rekonstrukcija javne rasvjete dijela Strossmayerove ulice	45

I. BILJEŠKE UZ TEMELJNA FINANCIJSKA IZVJEŠĆA

1. UVOD

Godišnji financijski izvještaj za period od 01.01.2017. – 31.12.2017. godine sastavljen je u skladu s Odredbama Zakona o računovodstvu (NN RH 78/2015., 134/2015., 120/2016.) i Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 38/2008., 12/2009., 130/2010., 96/2015. i 95/2016.).

U izradi financijskih izvještaja Društvo primjenjuje Računovodstvene politike Društva koje su u skladu sa odredbama Hrvatskih standarda financijskog izvješćivanja.

Energo d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina sa sjedištem u Rijeci, Dolac 14, osnovano je i prvi put upisano u registar Trgovačkog suda u Rijeci 07. prosinca 1989. godine. Društvo je osnovano na neodređeno vrijeme.

Osnovna djelatnost Društva je proizvodnja, distribucija i opskrbe toplinskom energijom, kao i distribucija i opskrba plinom te održavanje javne rasvjete.

Vijeće za regulaciju energetske djelatnosti Republike Hrvatske u 2003. godini izdalo je Energu na razdoblje od 15 godina, certifikate za obavljanje:

- energetske djelatnosti distribucije PLINA,
- energetske djelatnosti proizvodnje i distribucije TOPLINSKE ENERGIJE.

Prema Nacionalnoj klasifikaciji djelatnosti koju je izdao Državni zavod za statistiku Društvo ima brojčanu oznaku razreda 3530 – opskrba parom i klimatizacija, matični broj subjekta je 040013290 i OIB 99393766301.

Od 2003. godine Energo postaje trgovačko društvo, a od 2014. godine vlasnička struktura Energa izgleda ovako:

- Grad Rijeka 56,9%,
- HERA S.p.A., Bologna, Italija 34,0%,
- Croplin, Zagreb 9,1%.

Vlasnička struktura odražava se na upravljačkoj strukturi: Uprava društva (Direktor), Skupština društva (Predstavnik Grada Rijeke - Grad Rijeka: gradonačelnik, Croplin: direktor, HERA, Bologna: 1 predstavnik).

Nadzorni odbor broji 7 članova:

- Predsjednik NO-a (1),
- Članovi HERA Bologna (2),
- Član iz Croplina (1),
- Članovi predstavnici Grada Rijeke (1) i
- Član predstavnik sindikata radnika (1).

Temeljni uložci članova Društva u nominalnom iznosu kao i omjer poslovnih udjela članova Društva prikani su u sljedećoj tablici:

Tablica 1: Vlasnička struktura izdavatelja

R.br.	Vlasnik računa	Nominalna vrijednost u HRK	Udio u vlasništvu
1.	GRAD RIJEKA, Rijeka, Korzo 16	126.045.100,00	56,77%
2.	HERA S.p.A., Bologna, Viale Berti Pichat 2/4, Italija	75.480.000,00	34,00%
3.	CROPLIN d.o.o., član INA grupe, Barčičeva 9, Zagreb	20.474.900,00	9,22%
4.	OPĆINA ČAVLE, Čavle, Čavle 206	5.000,00	0,00225%
5.	OPĆINA KOSTRENA, Kostrena, Sv. Lucija 38	5.000,00	0,00225%
6.	GRAD KRALJEVICA, Kraljevica, Frankopanska 1A	5.000,00	0,00225%
	Ukupno	222.015.000	100%

Temeljem odluke Skupštine Društva od 06.12.2013. o izmjeni i dopuni Društvenog ugovora, Skupština Društva utvrdila je potpuni tekst Društvenog ugovora Društva kao temeljni akt Društva.

2. BILANCA

Bilanca za 2017. godinu sastavlja se prema sadržaju i strukturi propisano Pravilnikom. U skladu sa člankom 3. Pravilnika, podaci u Bilanci iskazuju se za tekuću i prethodnu godinu u kunama u skladu s odredbama HSFI-a.

2.1. Bilješke uz pojedine pozicije aktive

Tablica 2: Pregled strukture aktive

<i>AKTIVA</i>	<i>2016.</i>	<i>Struktura %</i>	<i>2017.</i>	<i>Struktura %</i>
1. Dugotrajna imovina (stalna sredstva)	329.048.215	89,76	332.918.725	89,17
nematerijalna imovina	4.838.122		4.485.222	
materijalna imovina	323.661.963		327.225.226	
financijska imovina	548.130		461.302	
potraživanja			744.788	
odgođena porezna imovina			2.187	
2. Kratkotrajna imovina (obrtna sredstva)	35.161.962	9,59	37.907.888	10,15
zalihe materijala	3.283.223		3.437.549	
potraživanja	30.750.376		32.515.590	
financijska imovina	274.535		388.296	
novac u banci i blagajni	853.828		1.566.453	
3. Plaćeni troškovi budućeg razdoblja	2.376.519	0,65	2.541.289	0,68
UKUPNO	366.586.696	100,00	373.367.902	100,00
<i>Izvanbilančna evidencija</i>	<i>3.504.649</i>			

Slika 1: Struktura aktive



DUGOTRAJNA IMOVINA

Dugotrajna imovina stalna imovina u 2017. godini učestvuje u ukupnoj aktivi s 89,17%, dok je u 2016. godini iznosila 89,76% što ukazuje na neznatne promjene, a koje su nastale smanjenjem nematerijalne imovine i povećanjem materijalne imovine. Iskazuje se po trošku nabave umanjena za redovnu amortizaciju i eventualno ispravak vrijednosti. Trošak nabave uključuje sve zavisne troškove umanjene za ispravak vrijednosti.

Dugotrajna imovina sastoji se od:

Nematerijalna imovina – čini dio imovine u 2017. godini od 1,35%, dok je u 2016. taj udio iznosio 1,47%, a odnosi se na ulaganja u licence, software, robne i uslužne marke i ostala prava. Sve ove stavke se priznaju kao imovina samo kada postoji vjerojatnost nastanka budućih ekonomskih koristi i kada im se može utvrditi trošak. Evidentira se po troškovima nabave umanjenima za ispravak vrijednosti.

Materijalna imovina - sudjeluje u dugotrajnoj imovini u 2017. godini s 98,29%, što predstavlja neznatno smanjenje u odnosu na 2016. godinu kad je iznosila 98,36%, a koristi se pri isporuci usluga i duže od jednog razdoblja. Materijalna imovina se u poslovnim knjigama vodi po bruto načelu kao nabavna vrijednost i ispravak vrijednosti, a u bilanci se iskazuje kao neto vrijednost.

Materijalnu imovinu čini i zemljište koje se ne troši uporabom i ima neograničen vijek trajanja, pa se stoga ne amortizira.

Dugotrajna financijska imovina sudjeluje u dugotrajnoj imovini u 2017. godini sa 0,14%, dok je prethodne godine taj udio iznosio 0,17%, a odnosi se na dionice, odnosno na udjele u društvu.

Potraživanja čine udio od 0,22 % u ukupnoj dugotrajnoj imovini i odnose se na dugoročna potraživanja iz pred stečajnih i stečajnih nagodbi.

Odgodena porezna imovina, kao iznos poreza na dobit za povrat u budućim razdobljima, čini neznatan udio u dugotrajnoj imovini.

KRATKOTRAJNA IMOVINA

Zastupljenost kratkotrajne imovine u ukupnoj aktivi u 2017. godini iznosi 10,15%, dok je u 2016. godini bila 9,59%. Unutar kratkotrajne imovine najveći preokret je u stavci novac na računu koja je u 2016. činila 2,43% ukupne kratkotrajne imovine, a u 2017. čini 4,13% , što čini povećanje salda za kn 712.625.

Sastoji se od **zaliha materijala** 9,07%, **potraživanja** 85,78%, **novca na računu i blagajni** 4,13% i **financijske imovine** (dane pozajmice i depoziti) 1,02%.

Gorivo, potrošni materijal, rezervni dijelovi i ostalo prate se u skladištu po FIFO metodi. Trošak zalihe obuhvaća sve troškove kupnje i druge troškove koji su nastali u dovođenju zaliha na sadašnje stanje.

Potraživanja čine najveću zastupljenost u kratkotrajnoj imovini i u 2017. godini čine 85,78% ukupne kratkotrajne imovine, dok su u 2016. činila 87,45% ukupne kratkotrajne imovine, a sastoje se od potraživanja od kupaca, potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika, potraživanja od države i drugih institucija i ostalih potraživanja.

U 2017. godini potraživanja od kupaca nakon ispravka vrijednosti iznose kn 28.725.752 dok su u 2016. godini iznosila kn 30.221.747 što je za 4,95% manje, odnosno veća je naplaćenost istih u odnosu na prethodno razdoblje.

Pregled kretanja potraživanja s osnova pružene usluge i naplate je prikazan na nivou Energo d.o.o. bez uključenog vrijednosnog usklađenja, uz napomenu da je 12. mjesec 2017. g. u naplati u 01. mjesecu 2018.

Potraživanja od drugih odnose se na potraživanja akontacija za službeni put, poreza na dodanu vrijednost, potraživanja od drugih institucija i predujmova.

Tablica 3: Vrste potraživanja

VRSTA POTRAŽIVANJA	2016.	struktura %	2017.	struktura %
Od kupaca	46.505.179	98,28	47.297.423	88,34
(Ispravak vrijednosti)	(16.283.432)		(18.571.671)	
Od zaposlenih	3.350	0,01	5.887	0,02
Od državnih i drugih institucija	160.289	0,52	63.473	0,20
Ostala potraživanja	364.990	1,19	3.720.478	11,44
UKUPNO	30.750.375	100,00	32.515.590	100,00

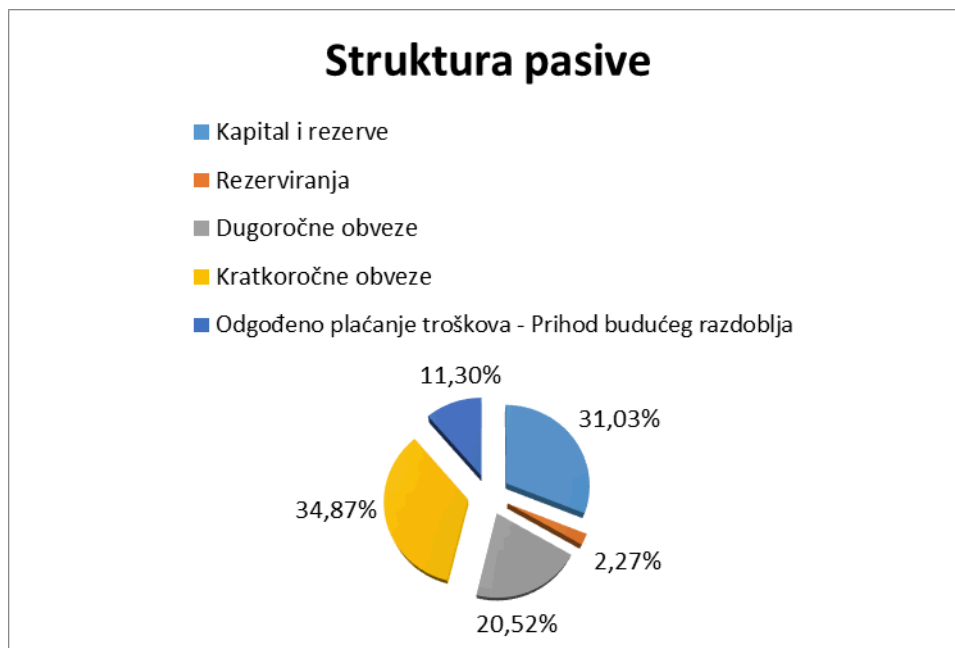
2.2. Bilješke uz pojedine pozicije pasive

Tablica 4: Pregled strukture pasive

<i>PASIVA</i>	<i>2016.</i>	<i>Struktura %</i>	<i>2017.</i>	<i>Struktura %</i>
1. Kapital i rezerve	103.487.893	28,23	115.857.623	31,03
temeljni (upisani) kapital	222.015.000		222.015.000	
ostale rezerve	31.482		31.482	
revalorizacijske rezerve			12.029.017	
kapitalne premije	2.425.573		2.425.573	
dobit tekuće godine	318.502		760.199	
preneseni gubitak	121.302.664		121.403.648	
2. Rezerviranja	13.228.339	3,61	8.493.484	2,27
rezerviranja za mirovine, otpr. i sl.	1.499.830		1.808.610	
rezerviranja za započete sudske sporove	11.728.509		6.684.874	
3. Dugoročne obveze	76.000.760	20,73	76.618.973	20,52
4. Kratkoročne obveze	128.454.194	35,04	130.201.672	34,87
obv. za predujmove	2.949.175		2.615.615	
obv. prema dobavljačima	28.315.871		33.574.465	
obv. prema zaposlenima	991.076		1.024.113	
obv. za por. dopr. i drugo	2.007.454		2.326.090	
obv. kratk. ostale	1.676.056		1.787.666	
obv. za zajmove i depozite	4.669.284		4.669.284	
obv. prema bankama	36.845.278		33.204.439	
obv. po vrijed. papirima	51.000.000		51.000.000	
5. Odgođeno plaćanje troškova Prihod budućeg razdoblja	45.415.510	12,39	42.196.150	11,30
UKUPNO	366.586.696	100,00	373.367.902	100,00
<i>Izvanbilančna evidencija</i>	<i>3.504.649</i>			

Pasiva Društva predstavlja stanje kapitala i obveza Društva (vlastitih i tuđih). Čini ju pregled kapitala i rezervi, rezerviranja, dugoročnih obveza, kratkoročnih obveza i odgođenog plaćanja troškova.

Slika 2: Struktura pasive



Kapital i rezerve čine temeljni (upisani) kapital, kapitalne premije, vrijed.ulag.i učešće u temeljnom kapitalu, prenesena dobit, dobit tekuće godine, preneseni gubitak, gubitak-dobitak tekuće godine.

Vrijednost vlastitog kapitala u iznosu od kn 115.857.623 u ukupnoj pasivi sudjeluje s 31,03%, što je za kn 12.369.730 više u odnosu na prethodno razdoblje.

Rezerviranja se odnose na očekivane odljeve sredstava za troškove povezane sa dosadašnjim poslovanjem, a u ukupnim kratkoročnim obvezama sudjeluju sa 2,27% dok je u prethodnoj godini učešće u ukupnim kratkoročnim obvezama iznosilo 3,61%. Dijele se na rezerviranja otpremnina, jubilarnih nagrada i neiskorištenih godišnjih odmora i na rezerviranja na ime sudskih sporova.

Dugoročne obveze se odnose na uzete kredite za kapitalna ulaganja. U ukupnoj pasivi učestvuju sa 20,52% dok je taj udio u prethodnoj godini iznosio 20,73%.

Kratkoročne obveze u ustrojstvu pasive sudjeluju s 34,87%, što predstavlja neznatno povećanje u odnosu na prethodno razdoblje kada je udio kratkoročnih obveza u ukupnoj pasivi iznosio 35,04%, a odnose se na: obveze za predujmove, obveze prema dobavljačima, obveze prema zaposlenima, obveze za poreze, doprinose i drugo, obveze ostale kratkoročne, obveze za zajmove i depozite, obveze prema bankama, obveze prema povezanim poduzećima i obveze s osnova učešća u rezultatu.

Obveze za predujmove za 2017. godinu iznose kn 2.615.615 dok su za 2016. godinu iznosile kn 2.949.175, a odnose se na sredstva primljena po osnovu naknade priključka budućih korisnika usluga.

Obveze prema dobavljačima čine veći dio ukupnih kratkoročnih obveza i za 2017. godinu iznose kn 33.574.465, dok su u 2016. godini iznosile kn 28.315.871, do smanjenja je došlo dodatnim naporima na pravovremenom podmirenju obveza.

Obveze prema zaposlenima čine obračunata plaća za 12/2017 .g., a isplaćena u 01/2018.

Obveze za poreze i doprinose odnose se na plaćanje obveza 12. mjeseca 2017. g. po osnovu poreza i doprinosa na plaće i kratkoročnih obveza (PDV, šume, HG komora itd.). Uplaćuju se u 01/2018. godine.

Obveze za zajmove, depozite i ostalo su kratkoročne obveze po osnovu primljenih zajmova, kaucija i jamčevina te dozvoljeni minusi (dobivena sredstva za održavanje likvidnosti).

Odgodeno plaćanje troškova i prihod budućeg razdoblja odnosi se na bespovratna namjenska sredstva dobivena od vlasnika (Grad Rijeka) i namijenjena za financiranje komunalne infrastrukture prema ugovorima o sufinanciranju. Sučeljavaju se s troškovima imovine (amortizacija) koja je izgrađena iz navedenih sredstava. Iznos amortizacije koja se na ovaj način sučeljava iznosi kn 3.110.984 što znači da se istovremeno isti iznos pojavljuje u prihodima i rashodima i ne utječe na rezultat poslovanja.

3. RAČUN DOBITI I GUBITKA

Tablica 5: Pregled strukture prihoda i rashoda Društva

<i>OPIS</i>	<i>2016.</i>	<i>2017.</i>	<i>Indeks 3/2</i>
SVEUKUPNO PRIHODI	109.399.495	103.749.899	94,84
Poslovni prihodi	108.134.910	102.422.529	94,72
Financijski prihodi	1.264.585	1.327.370	104,96
SVEUKUPNO RASHODI	109.080.993	102.989.700	94,42
Poslovni rashodi	100.423.951	95.634.528	95,23
Financijski rashodi	8.657.042	7.355.172	84,96
Dobit prije oporezivanja	318.502	760.199	238,68
Porez na dobit	-	-	-
Dobit/Gubitak financijske godine	318.502	760.199	238,68

POSLOVNI PRIHODI

Ukupni prihodi iznose kn 103.749.899, što je 5,16% manje u odnosu na prethodnu godinu.

Smanjenje prihoda rezultat je najvećim dijelom otvaranje tržišta kućanstvima za prelazak na drugog opskrbljivača prirodnim plinom. Zakonska regulativa je za poslovne korisnike omogućila prijašnjih godina prelazak na drugog opskrbljivača, dok se prošle godine postupak prelaska događao kod kućanstava. U dijelu toplinske energije, zbog povećanja energetske učinkovitosti zgrada, također se smanjio dio prihoda.

U 2017. godini došlo je do smanjenja cijena energenata, te sukladno tome smanjenju prodajnih cijena prirodnog plina, a u razini pokriva troškova nabave sirovina te ostalih troškova.

Financijski prihodi su se povećali za 4,96% u odnosu na prethodnu godinu, te iznose kn 1.327.370.

POSLOVNI RASHODI

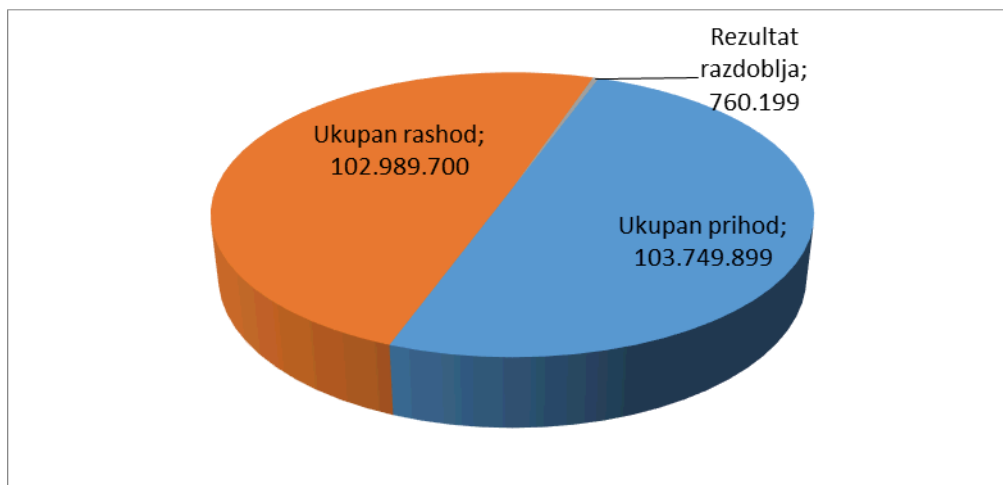
U skladu s Pravilnikom o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja rashodi se u računu dobiti i gubitka dijele na poslovne i financijske rashode.

Poslovni rashodi obuhvaćaju materijalne troškove, troškove osoblja, amortizaciju, vrijednosno usklađenje imovine, troškove rezerviranja i ostale troškove. U odnosu na prethodnu godinu manji su za 4,77%, te iznose kn 95.634.528.

Financijski rashodi u 2017. godini u iznosu od kn 7.355.172 odnose se uglavnom na kamate po kreditima i zatezne kamate po nepravovremeno plaćenim računima, dok su u 2016. iznosili kn 8.657.042, što predstavlja smanjenje od 15,04% u odnosu na prethodnu godinu.

REZULTAT RAZDOBLJA

Slika 3: Rezultat razdoblja



Račun dobiti i gubitka pokazuje rezultat poslovanja izvještajnog razdoblja.

Društvo je ostvarilo u razdoblju od 01.01.2017. – 31.12.2017. prihod od kn 103.749.899, što je za kn 5.649.596 manje od ostvarenog prihoda prethodne godine, odnosno 5,16%.

Rashodi su manji za kn 6.091.293 u odnosu na 2016. godinu, što predstavlja pad rashoda za 5,58%.

Navedeno je rezultiralo pozitivnim finansijskim rezultatom od kn 760.199, što predstavlja rast dobiti za 138,68%, odnosno kn 441.697.

Skupština je na svojoj 54. Sjednici, održanoj 28. lipnja 2018. donijela Odluku o usvajanju Izvješća o poslovanju Društva za 2017. godinu, te Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja za 2017. godinu s prijedlogom da se dobit kao rezultat poslovanja u iznosu od 760.198,91 kn koristi za pokriće prenesenih gubitaka proteklih razdoblja.

Revizorska tvrtka koja je obavila reviziju temeljnih finansijskih izvješća Energa za 2017. godinu dala je pozitivno mišljenje na finansijski izvještaj vezano za istinito i objektivno prikazivanje u svim materijalno značajnim odrednicama finansijskog položaja društva na dan 31.12.2017. godine kao i rezultate njegovog poslovanja, novčanog tijeka i promjena kapitala u skladu sa Zakonom o računovodstvu i Hrvatskim standardima finansijskog izvještavanja koji su na snazi u Republici Hrvatskoj.

4. POKAZATELJI USPJEŠNOSTI POSLOVANJA

U nastavku je prikazana analiza uspješnosti poslovanja financijskim pokazateljima u promatranom razdoblju.

Tablica 6: Pokazatelji uspješnosti poslovanja

	2016.	2017.
Neto obrtni kapital (+)		
Uvjet likvidnosti i financijske stabilnosti >> Kratkotrajna imovina - Kratkoročne obveze	-93.292.232 kn	-92.293.784 kn
Koeficijent tekuće likvidnosti (2 ili >)		
Sposobnost poduzeća da podmiri kratkoročne obveze >> Kratkotrajna imovina/Kratkoročne obveze	0,27	0,29
Koeficijent ubrzane likvidnosti (1 ili >)		
Sposobnost poduzeća da podmiri kratkoročne obveze bez prodaje zaliha >> (Kratkotrajna imovina-Zalihe)/Kratkoročne obveze	0,25	0,26
Pokazatelj zaduženosti (50% ili <)		
Koliki postotak imovine je nabavljen zaduživanjem >> (Dugoročne obveze+Kratkoročne obveze)/(Dugotrajna imovina+Kratkotrajna imovina)	56,14%	55,77%
Koeficijent obrtaja potraživanja (+)		
Koliko puta godišnje se potraživanja podmire >> Ukupni prihodi/Potraživanje na kraju godine	3,56%	3,19%
Trajanje naplate ukupnih potraživanja (-)		
Trajanje naplate potraživanja u danima >> Broj dana u godini/Koeficijent obrtaja potraživanja	102,53	114,39

Neto obrtni kapital, kao uvjet likvidnosti i financijske stabilnosti smanjio se u odnosu na prethodnu godinu za 998.448 kn, odnosno za 1,07%.

Likvidnost se može definirati kao sposobnost pretvaranja imovine, tj. kratkotrajne i dugotrajne materijalne imovine u novac.

U odnosu na 2016. godinu, koeficijent tekuće likvidnosti se povećao za 0,02 te iznosi 0,29. Povećanje je posljedica povećanja kratkotrajne imovine, prvenstveno radi povećanja stavke potraživanja. Kratkotrajne obveze su se također povećale, a naročito obveze prema dobavljačima, dok su se obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama smanjile.

Sposobnost poduzeća da podmiri kratkoročne obveze bez prodaje zaliha koje se ogleda kroz koeficijent ubrzane likvidnosti se povećala te sada ovaj koeficijent iznosi 0,26, dok je prethodne godine iznosio 0,25.

Pokazatelji zaduženosti pokazuju do koje mjere poduzeće koristi zaduživanje kao oblik financiranja odnosno koliki je postotak imovine nabavljen zaduživanjem.

Vrijednost koeficijenta zaduženosti trebala bi biti manja od 50%. Iz tablice se može vidjeti kako je koeficijent zaduženosti manji u odnosu na 2016. godinu.

Pokazatelj aktivnosti – koeficijent obrtaja potraživanja pokazuje koliko puta godišnje se potraživanja naplate. Na temelju tog koeficijenta se računa trajanje naplate potraživanja u danima. Što je pokazatelj manji, manje se čeka na naplatu.

Kao rezultat brojnih napora Uprave društva ostvareni rezultati pokazuju tendenciju rasta te se i u narednom razdoblju očekuje poboljšanje rezultata, te sukladno tome pokazatelja uspješnosti poslovanja.

5. IZVJEŠĆE O NOVČANIM TIJEKOVIMA

Novčane tijekove Društva razvrstavamo u tri skupine i to od:

- a) poslovnih aktivnosti,
- b) ulagateljskih aktivnosti i
- c) financijskih aktivnosti.

Novčani tijekovi prezentirani u sva tri oblika kako bi razvrstavanje na aktivnosti pružilo informaciju koja omogućuje korisnicima da ocjene utjecaj tih aktivnosti na financijski položaj Društva, te iznos njegova novca i novčanih ekvivalenata.

Izvešće o novčanim tijekovima Društva Energo d.o.o. za razdoblje od 01.01. do 31.12.2017. godine u kunama:

Tablica 7: Izvješće o novčanom tijeku

Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Tekuća godina
1	2	3	4	5
Novčani tokovi od poslovnih aktivnosti				
1. Dobit prije oporezivanja	001		318.502	760.199
2. Usklađenja (AOP 003 do 010):	002		20.147.896	18.591.231
a) Amortizacija	003		13.333.442	12.901.706
b) Dobici i gubici od prodaje i vrijednosna usklađenja dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	004			
c) Dobici i gubici od prodaje i nerealizirani dobici i gubici i vrijednosno usklađenje financijske imovine	005			
d) Prihodi od kamata i dividendi	006		-925.644	-1.132.698
e) Rashodi od kamata	007		8.630.221	7.084.327
f) Rezerviranja	008		-578.003	-338.277
g) Tečajne razlike (nerealizirane)	009		-312.120	76.173
h) Ostala usklađenja za nenovčane transakcije i nerealizirane dobitke i gubitke	010			
I. Povećanje ili smanjenje novčanih tokova prije promjena u radnom kapitalu (AOP 001+002)	011		20.466.398	19.351.430
3. Promjene u radnom kapitalu (AOP 013 do 016)	012		-14.004.099	-2.742.285
a) Povećanje ili smanjenje kratkoročnih obveza	013		-4.032.883	-1.471.880
b) Povećanje ili smanjenje kratkotrajnih potraživanja	014		-1.885.819	-2.043.744
c) Povećanje ili smanjenje zaliha	015		220.013	155.127
d) Ostala povećanja ili smanjenja radnog kapitala	016		-8.305.410	618.212
II. Novac iz poslovanja (AOP 011+012)	017		6.462.299	16.609.145
4. Novčani izdaci za kamate	018			-6.402.172
5. Plaćeni porez na dobit	019			
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (AOP 017 do 019)	020		6.462.299	10.206.973
Novčani tokovi od investicijskih aktivnosti				
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	021			
2. Novčani primici od prodaje financijskih instrumenata	022			
3. Novčani primici od kamata	023			
4. Novčani primici od dividendi	024			
5. Novčani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	025			
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	026			
III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti (AOP 021 do 026)	027		0	0
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	028		-5.459.235	-4.794.764
2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata	029			
3. Novčani izdaci s osnove danih zajmova i štednih uloga za razdoblje	030			
4. Stjecanje ovisnog društva, umanjeno za stečeni novac	031			
5. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	032			
IV. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti (AOP 028 do 032)	033		-5.459.235	-4.794.764
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 027+033)	034		-5.459.235	-4.794.764
Novčani tokovi od financijskih aktivnosti				
1. Novčani primici od povećanja temeljnog (upisanog) kapitala	035			
2. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih financijskih	036		51.000.000	51.000.000

Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Teuća godina
1	2	3	4	5
instrumenata				
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	037			
4. Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti	038			
V. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti (AOP 035 do 038)	039		51.000.000	51.000.000
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata	040		-53.845.456	-55.699.584
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	041			
3. Novčani izdaci za financijski najam	042			
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	043			
5. Ostali novčani izdaci od financijskih aktivnosti	044			
VI. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti (AOP 040 do 044)	045		-53.845.456	-55.699.584
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 039+045)	046		-2.845.456	-4.699.584
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	047			
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA (AOP 020+034+046+047)	048		-1.842.392	712.625
E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	049		2.696.220	853.828
F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA (AOP 048+049)	050		853.828	1.566.453

6. IZVJEŠĆE O PROMJENAMA KAPITALA

Tablica 8: Izvješće o promjenama glavnice na dan 31.12.2017.

Redni broj	Konto	OPIS	2016.	2017.
1.	900	UPISANI KAPITAL	222.015.000	222.015.000
2.		KAPITALNE PREMIJE	2.425.573	2.425.573
3.		REVALORIZACIJSKE REZERVE		12.029.017
	924	slobodne pričuve iz neraspoređenog dobitka		
4.	9330	DIONICE-vrij.ulaganja po tržišnim vrijednostima	31.482	31.482
5.	940	PRENESENI DOBITAK		
6.		PRENESENI GUBITAK	121.302.664	121.403.648
7.	950	DOBIT TEKUĆE GODINE	318.502	760.199
8.	951	GUBITAK TEKUĆE GODINE		
9.		UKUPNO ULOŽENI I ZARAĐENI KAPITAL	103.487.893	115.857.623

Svrha izvještaja je iskazati promjenu na glavnici tijekom jednog obračunskog razdoblja. Promjene na glavnici Društva između dva datuma bilance odražavaju povećanje ili smanjenje neto imovine.

Na kraju 2017. godine došlo je do promjene kapitala s osnova ukidanja rezerviranja za sudske sporove, ukidanja rezerviranja za mirovine, povećanja vrijednosti imovine kroz revalorizacijske rezerve (procjena vrijednosti zemljišta) kojim se smanjuje preneseni gubitak iz proteklih godina.

7. PLAN RAZVOJA

Razvoj poduzeća prvenstveno se ogleda kroz investicije.

U sektoru plina investicije se odnose se na proširenje plinske mreže i povećanje broja korisnika.

Važno je naglasiti, da se u planiranju investicija vodi računa o smanjenju troškova te o sinkronizaciji sa drugim radovima na infrastrukturi. Od planiranih investicija potrebno je spojiti od prije izgrađeni plinovod u Općini Matulji te Gradu Kastvu za što je ishodovana Potvrda glavnog projekta.

Dobivena je Potvrda glavnog projekta za spojni plinovod Čavle – Svilno te spajanje jednog većeg potrošača na plinski distributivni sustav.

Osim navedenih kapitalnih investicija, planirana je izgradnja manjih ogranki na distributivnom području što će ovisiti o zainteresiranosti potencijalnih korisnika.

Planirane investicije temelje se na prihvaćenom petogodišnjem planu prihvaćenom od strane Nadzornog odbora.

U svrhu učinkovitijeg korištenja sustava i smanjenja troškova u sektoru toplinske energije planirane su investicije unutar proizvodnih pogona - toplana kao i na distribucijskoj toplovodnoj mreži. Osim redovnih investicija i održavanja Energo je istovremeno u kreditnom aranžmanu sa EBRD-om (Europska banka za obnovu i razvoj) za projekt obnove toplovodne mreže.

Energo je u fazi pregovora za dobivanje bespovratnih sredstava iz Europske unije putem ITU mehanizma (Urbana aglomeracija Rijeka) te je izgledno da će se moći značajno povećati planirane investicije. Planirana maksimalna vrijednost investicija je 104.250.000,00 kn. S navedenim sredstvima riješilo bi se, osim redovnih investicija i održavanja i obnova cjelokupne toplovodne mreže, ugradnja ekonomizera u postojeće toplane te spajanje sustava Vojak - Gornja Vežica.

Natječaj za dodjelu sredstava očekuje se u periodu od prosinca 2018. – srpnja 2019.

Društvo u 2018. godini, osim nastavka ulaganja u razvoj billing aplikacije, nastavlja i s implementacijom CRM (Customer Relationship Management) sustava. Ovaj sustav daje podršku učinkovitom upravljanju podacima i odnosima s klijentima i za Energo predstavlja zaokruživanje transformacije IT sustava kao preduvjeta za moderno i učinkovito poslovanje.

Osim navedenog, društvo redovito provodi interne i eksterne edukacije, treninge i osposobljavanja zaposlenika, te su sukladno potrebama radnih mjesta radnici uključeni u programe prekvalifikacija, stručnih osposobljavanja i usavršavanja u cilju razvoja kompetencija te povećanja učinkovitosti, a u konačnici i unaprjeđenja poslovanja.

II. OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA

1. KOLIČINA USLUGA

Planirani prirodni pokazatelji prodaje usluga u osnovnoj djelatnosti sastavljeni su po vrstama usluga i korisnicima tih usluga. Prodane količine usluga po djelatnostima za razdoblje od 01.01. do 31.12.2017. godine prikazane su u slijedećim tablicama.

PREGLED PRODANIH KOLIČINA USLUGA ZA RAZDOBLJE 01.01.2017. - 31.12.2017.

Prodane količine

Tablica 9: Prodane količine plina

Prodane količine plina (m ³)	2016.	Revizija plana 2017.	2017.	Index %	Index %
Korisnici - Ri	1	2	3	3/1	3/2
Kućanstva	7.182.329	7.646.354	7.773.448	108,23	101,66
Gospodarstvo	5.403.060	4.922.853	4.942.526	91,48	100,40
UKUPNO (1)	12.585.389	12.569.207	12.715.974	101,04	101,17
Energo - Toplinska energija					
Toplane u vlasništvu	6.680.099	6.574.849	6.740.489	100,90	102,52
UKUPNO (2)	6.680.099	6.574.849	6.740.489	100,90	102,52
SVEUKUPNO (3) = (1) + (2)	19.265.488	19.144.056	19.456.463	100,99	101,63
DISTRIBUCIJA (4)	4.190.633	4.552.253	5.122.803	122,24	112,53

Tablica 10: Prodane količine TE

Prodane količine toplinske energije (za toplane u vlasništvu)	2016.		Revizija plana 2017		2017.		Index snage	Index energije	Index snage	Index energije
	2	3	4	5	6	7	6/2	7/3	6/4	7/5
Korisnici	Snaga (kW)	Energija (kWh)	Snaga (kW)	Energija (kWh)	Snaga (kW)	Energija (kWh)	%	%	%	%
Kućanstva	818.100	44.944.305	808.677	44.700.233	807.803	45.511.559	98,74	101,26	99,89	101,82
Gospodarstvo	153.888	11.911.928	153.888	12.798.238	153.888	13.048.284	100,00	109,54	100,00	101,95
Ukupno	971.988	56.856.233	962.565	57.498.471	961.691	58.559.843	98,94	103,00	99,91	101,85

Tablica 11: Prodane količine miješanog plina

Prodane količine miješanog plina (m ³)	2016.	Revizija plana 2017	2017.	Index %	Index %
Korisnici	1	2	3	3/1	3/2
Kućanstva	39.318	37.720	44.743	113,80	118,62
Gospodarstvo	4.730	15.000	17.803	376,38	118,69
UKUPNO	44.048	52.720	62.546	142,00	118,64

Broj korisnika usluga

Tablica 12: Broj korisnika toplinske energije – grijanje prostora

GRIJANJE	2016.	Revizija plana 2017.	2017.	Index %	Index %
	1	2	3	3/1	3/2
Domaćinstva	9.723	9.591	9.591	98,64	100,00
Gospodarstvo	135	135	135	100,00	100,00
UKUPNO:	9.858	9.726	9.726	98,66	100,00

Tablica 13: Broj korisnika toplinske energije – PTV

TOPLA VODA	2016.	Revizija plana 2017.	2017.	Index %	Index %
	1	2	3	3/1	3/2
Korisnici	7.321	7.230	7.230	98,76	100,00

Tablica 14: Broj korisnika prirodnog plina

PRIRODNI PLIN					
KORISNICI	2016.	Revizija plana 2017.	2017.	Index %	Index %
	1	2	3	3/1	3/2
<i>Kućanstva</i>	21.385	21.452	21.448	100,29	99,98
<i>Gospodarstvo</i>	927	1.098	1.017	109,71	92,62
UKUPNO:	22.312	22.550	22.465	100,69	99,62

Tablica 15: Novi korisnici prirodnog plina

NOVI KORISNICI PRIRODNOG PLINA						
<i>Kućanstva</i>	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.	2017.
<i>Rijeka</i>	384	158	331	114	157	79
<i>Viškovo</i>		14	12	21	12	25
<i>AA (Kostrena)</i>	9	24	18	12	13	2
<i>AA(Čavle)</i>		18	9	5	5	2
<i>Bakar</i>		0	0	0	0	0
<i>Klana</i>		1	0	0	0	0
<i>Gospodarstvo</i>						
<i>Rijeka</i>	72	34	37	16	7	91
<i>Viškovo</i>		5	0	5	0	9
<i>AA (Kostrena)</i>	6	1	0	0	0	3
<i>AA(Čavle)</i>		3	2	1	0	0
<i>Bakar</i>		4	2	1	0	5
<i>Klana</i>		0	0	0	0	0

Tablica 16: Broj korisnika miješanog plina

MIJEŠANI PLIN					
KORISNICI	2016.	Revizija plana 2017.	2017.	Index %	Index %
	1	2	3	3/1	3/2
<i>Kućanstva</i>	92	92	92	100,00	100,00
<i>Gospodarstvo</i>	6	6	6	100,00	100,00
UKUPNO:	98	98	98	100,00	100,00

2. KADROVI

U području kadrovskih poslova vođene su raznovrsne aktivnosti vezane za ostvarivanje sveukupnih materijalnih i socijalnih prava radnika s osnova radno pravnih odnosa. Na dan 31.12.2017. u Društvu je bilo zaposleno 134 radnika od čega njih 24 na određeno vrijeme.

Glede mjere stručnog osposobljavanja za rad bez zasnivanja radnog odnosa, koju je Društvo primjenjivalo prethodnih godina, ističemo da je tijekom 2017. godine jedna osoba primljena na stručno osposobljavanje za rad bez zasnivanja radnog odnosa koje je započelo u rujnu 2017. godine.

Vežano uz uobičajene poslove glede radnih odnosa – vođene su evidencije o radnicima na neodređeno i određeno vrijeme, izdavana su razna rješenja, odluke, potvrde i slično. Također je objedinjen i formiran Plan godišnjih odmora te su, sukladno istom, izdavana rješenja za godišnje odmore, plaćene dopuste i drugo.

Osim navedenog, svakog mjeseca se priprema narudžba pokaznih karata za prijevoz.

Nadalje, kontinuirano se, svakog mjeseca, priprema dokumentacija za ostvarivanje prava na jubilarne nagrade, za razne isplate primitaka i potpora radnika (otpremnine prigodom odlaska u mirovinu, potpore u slučaju bolovanja dužeg od 3 mjeseca, u slučaju smrti radnika ili člana njegove uže obitelji), a pri kraju godine pripremaju se potrebni dokumenti i vrši podjela naknade u vidu poklon bona djeci za Sv. Nikolu.

S osnova socijalnih prava izvršena je zamjena isteklih iskaznica zdravstveno osiguranih osoba, kao i izrada novih.

ORGANIZACIJSKA STRUKURA DRUŠTVA

Slika 4: Organizacijska struktura Društva



Navedena organizacija produkt je reorganizacije koja je provedena u lipnju 2016., a za što je

dobivena suglasnost Nadzornog odbora na sjednici održanoj dana 24.05.2016. godine.

BROJ DJELATNIKA

Na dan 31.12. 2017. u Društvu je zaposleno 134 djelatnika. Raspoređenost djelatnika po sektorima i pripadajućim Službama i Odjelima prikazana je u nastavku.

Broj radnika u 2017. godini se povećao za ukupno 6 radnika u odnosu na 2016. godinu, i to: 3 radnika u Upravi Društva, 2 radnika u sektoru Plina i 1 radnik u sektoru Toplinske energije.

Do povećanja je došlo dijelom zbog planiranog odlaska nekoliko zaposlenika u mirovinu u 2018. godini, te paralelnog uvođenja novih djelatnika u posao.

Tablica 17: Broj radnika

<i>R.br.</i>	<i>OPIS</i>	<i>2016.</i>	<i>2017.</i>
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1	UPRAVA DRUŠTVA	31	34
2	SEKTOR PLINA	44	46
3	SEKTOR TOPLINE	41	42
4	SEKTOR JAVNE RASVJETE	12	12
	UKUPNO:	128	134
Ad 1	UPRAVA DRUŠTVA		
1	Uprava	4	5
2	Služba podrške poslovanju	7	6
3	Služba za odnose s javnošću i marketing	5	6
4	Služba poslovnog planiranja	3	3
5	Služba za GIS	4	4
6	Služba automatike	3	5
6.1.	Odjel nadzorni centar	5	5
	UKUPNO:	31	34
Ad 2	SEKTOR PLINA		
1	Sektor plina	1	1
2	Služba razvoja plinske djelatnosti	4	4
3	Služba distribucije plina	4	3
3.1.	Odjel radionica plinomjera	13	12
3.2.	Odjel gospodarenja plinskom mrežom	11	14
4	Služba opskrbe plinom	2	2
5	Služba punionica i proizvodnja	1	1
5.1.	Odjel punionica SPP	6	6
5.2.	Odjel proizvodnja miješanog plina	2	3
	UKUPNO:	44	46
Ad 3	SEKTOR TOPLINE		
1	Sektor topline	1	1
2	Služba proizvodnje toplinske energije	30	30
3	Služba održavanja i distribucije toplinske energije	7	8
4	Služba opskrbe toplinskom energijom	3	3
	UKUPNO:	41	42
Ad 4	SEKTOR JAVNE RASVJETE		
1	Sektor javne rasvjete	2	2
1.1.	Odjel održavanja	10	10
	UKUPNO:	12	12

KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA DJELATNIKA

Tablica 18: Kvalifikacijska struktura zaposlenika

Kvalifikacija	31.12.2016.	31.12.2017.	Promjena %
DR	0	0	0%
MR	9	9	0%
VSS	17	21	24%
VŠS	8	12	50%
SSS	69	71	3%
NSS	0	0	0%
VKV	8	5	-38%
KV	12	11	-8%
PK	5	4	-20%
NK	0	1	0%
UKUPNO	128	134	4,69%

Tablica 19: Kvalifikacijska struktura prema godinama staža

Stož (godina)	31.12.2016.	31.12.2017.	Promjena %
0 - 4	15	16	7%
5 - 9	11	13	18%
10 - 14	20	20	0%
15 - 19	8	14	75%
20 - 24	10	12	20%
25 - 29	12	12	0%
30 - 34	16	15	-6%
35 - 39	21	20	-5%
preko 40	15	12	-20%
UKUPNO	128	134	4,69%

Tablica 20: struktura zaposlenika prema godinama starosti

Godine starosti	31.12.2016.	31.12.2017.	Promjena %
do 20	0	0	0%
20 - 24	1	1	0%
25 - 29	16	15	-6%
30 - 34	16	20	25%
35 - 39	11	14	27%
40 - 44	11	12	9%
45 - 49	14	16	14%
50 - 54	17	17	0%
55 - 59	21	18	-14%
60 - 64	17	20	18%
preko 65	4	1	0%
UKUPNO	128	134	4,69%

3. REZULTAT POSLOVANJA DRUŠTVA PO RAČUNU DOBITI I GUBITKA

Financijski rezultat poslovanja Društva po računu dobiti i gubitka za 2017. prikazan je kroz usporedbu s ostvarenjem u prethodnoj poslovnoj godini te Revizijom plana poslovanja za 2017. godinu.

Tablica 21: Račun dobiti i gubitka

<i>Energo d.o.o.</i>					
RAČUN DOBITI I GUBITKA	OSTVARENO 2016.	REVIZIJA PLANA 2017.	OSTVARENO 2017.	INDEX 4/2	INDEX 4/3
1	2	3	4	5	6
A PRIHODI	109.399.495	106.231.769	103.749.899	94,84	97,66
<i>prihod - redovna djelatnost</i>	91.601.884	89.225.728	87.968.836	96,03	98,59
<i>prihod - iz namjenskih sredstava</i>	3.279.939	3.279.949	3.110.984	94,85	94,85
<i>prihod - financijski</i>	1.264.585	1.300.000	1.327.370	104,96	102,11
<i>prihodi - ostali</i>	13.253.087	12.426.092	11.342.709	85,59	91,28
B RASHODI	109.080.993	105.990.372	102.989.700	94,42	97,17
I. RASHODI RAZDOBLJA	100.423.950	97.650.729	95.634.528	95,23	97,94
1. MATERIJALNI TROŠKOVI	56.890.247	56.863.012	56.166.490	98,73	98,78
<i>materijal i rezervni dijelovi</i>	1.885.217	2.106.833	2.346.455	124,47	111,37
<i>električna energija</i>	1.683.295	1.463.188	1.798.051	106,82	122,89
<i>energetske sirovine</i>	41.278.371	40.982.674	38.901.086	94,24	94,92
<i>održavanje sredstava</i>	3.341.324	3.392.903	3.454.228	103,38	101,81
<i>ostali materijalni troškovi</i>	8.702.039	8.917.414	9.666.671	111,09	108,40
2. TROŠKOVI OSOBLJA	17.531.658	16.292.293	16.629.887	94,86	102,07
<i>nadnice i plaće (neto)</i>	10.562.025	9.816.626	10.153.072	96,13	103,43
<i>doprinosi iz i na plaće</i>	4.402.204	4.089.412	4.038.865	91,75	98,76
<i>porez i doprinosi</i>	2.567.430	2.386.255	2.437.951	94,96	102,17
3. AMORTIZACIJA IMOVINE	13.333.441	13.299.255	12.901.706	96,76	97,01
4. OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA	7.924.258	7.429.593	4.985.924	62,92	67,11
5. VRIJEDNOSNO USKL. KRATK. IMOVINE	4.166.344	3.702.000	4.312.243	103,50	116,48
6. REZERVIRANJE SREDSTAVA	578.003	64.576	638.277	110,43	988,41
II. FINANCIJSKI RASHODI	8.657.042	8.339.643	7.355.172	84,96	88,20
III. DOBIT PRIJE OPOREZIVANJA	318.502	241.397	760.199	238,68	314,92
C DOBITAK - GUBITAK	318.502	241.396	760.199	238,68	314,92

3.1. Prihodi

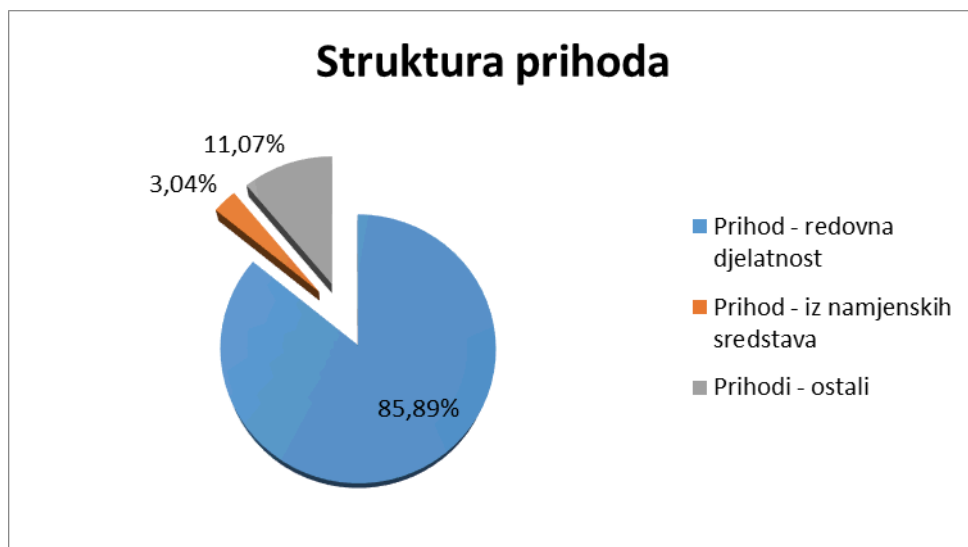
Prihodi od prodaje usluga (prihodi od djelatnosti) one vrste za koje je Društvo registrirano, sudjeluju s 85,89% u ukupnim poslovnim prihodima, dok su u 2016. godini sudjelovali sa 84,71%. Ukupan prihod od djelatnosti u 2017. godini iznosi kn 87.968.836 dok je u 2016. godini iznosio kn 91.601.884, što predstavlja smanjenje prihoda od djelatnosti u iznosu od 3,97%, a u odnosu na planirano smanjenje od 1,41%.

Prihodi po osnovi namjenskih sredstava sudjeluju u ukupnim poslovnim prihodima 3,04% (sučeljavaju se s troškovima imovine - amortizacijom). U 2016. su iznosili 3,03% ukupnih prihoda.

Ostali prihodi (prihodi od kamata, naplaćenih otpisanih potraživanja te naplate šteta i tečajne razlike sl.) sudjeluju s 11,07% u ukupnim poslovnim prihodima, dok su u prethodnoj godini sudjelovali sa 12,26%.

Financijski prihodi obuhvaćaju aktivne kamate i pozitivne tečajne razlike, te su u 2017. porasli za 62.785 kn u odnosu na 2016. godinu.

Slika 5: Struktura prihoda



Tablica 22: Struktura ostalih poslovnih prihoda

<i>OSTALI POSLOVNI PRIHODI</i>	<i>2016.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>2017.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>Index %</i>
Prihodi od naknade za usluge kupca TE	793.575	4,80	783.398	5,42	98,72
Prihodi od ugradnje plinomjera i izrade projektne dokumentacije	3.020.025	18,27	3.011.592	20,84	99,72
Prihodi od naplate utuženih potraživanja (preko 120 dana)	3.019.002	18,26	1.840.602	12,73	60,97
Prihodi od poslovnog najma	276.726	1,67	293.476	2,03	106,05
Prihodi od naplate naknada za priključak	621.966	3,76	735.572	5,09	118,27
Prihod od opsluživanja prirodnog plina	313.543	1,90	374.462	2,59	119,43
Prihod od ukidanja dugoročnih rezervacija	655.462	3,96	196.040	1,36	29,91
Prihod od izvedenih radova	691.723	4,18	116.787	0,81	16,88
Prihod od izdavanja energetskih certifikata	42.500	0,26	67.450	0,47	158,71
Prihod od naplate sudskih troškova	248.008	1,50	215.842	1,49	87,03
Prihodi od korištenja sunčeve energije	72.000	0,44	72.000	0,50	100,00
Prihodi od ostalih usluga	204.301	1,24	101.544	0,70	49,70
Ostali poslovni prihodi	3.153.437	19,07	3.428.943	23,72	108,74
Prihodi od državnih potpora	140.817	0,85	105.000	0,73	74,57
<i>Ukupno ostali poslovni prihodi</i>	<i>13.253.087</i>	<i>80,16</i>	<i>11.342.709</i>	<i>78,48</i>	<i>85,59</i>
Prihodi od sučeljavanja	3.279.939	19,84	3.110.984	21,52	94,85
UKUPNO	16.533.025	100,00	14.453.693	100,00	87,42

Tablica 23: Struktura financijskih prihoda

<i>FINANCIJSKI PRIHODI</i>	<i>2016.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>2017.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>Index %</i>
Prihodi od redovnih zateznih kamata – ostali	141.646	11,20	306.159	23,07	216,14
Prihodi od kamata RI-Stan	785.853	62,14	821.911	61,92	104,59
Prihodi od tečajnih razlika i kamata po oročenju	337.086	26,66	199.301	15,01	59,12
UKUPNO	1.264.585	100,00	1.327.370	100,00	104,96

3.2. Rashodi

Tablica 24: Rashodi razdoblja

<i>Rashodi razdoblja</i>	<i>2016.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>2017.</i>	<i>Struk. %</i>
Materijalni troškovi	56.890.247	56,65	56.166.490	58,73
Troškovi osoblja	17.531.657	17,46	16.629.888	17,39
Amortizacija	13.333.442	13,28	12.901.706	13,49
Vrijednosno usklađenje	4.166.344	4,15	4.312.243	4,51
Rezerviranja	578.003	0,58	638.277	0,67
Ostali poslovni rashodi	7.924.258	7,89	4.985.924	5,21

Materijalni troškovi čine najveću stavku u iznosu od kn 56.166.490, dok su 2016. iznosili kn 56.890.247, gdje opet najveću troškovnu stavku nose troškovi sirovine.

Tablica 25: Materijalni troškovi

<i>Materijalni troškovi</i>					
<i>1. Troškovi sirovine i materijala</i>	<i>2016.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>2017.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>Index %</i>
Utrošak mater.i sit.inventara	1.885.217	4,20	2.346.455	5,45	124,47
Energetska sirovina	41.278.371	92,04	38.901.086	90,37	94,24
Električna energija	1.683.295	3,75	1.798.051	4,18	106,82
Ukupno	44.846.884	100,00	43.045.591	100,00	95,98
<i>2. Ostali vanjski troškovi</i>	<i>2016.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>2017.</i>	<i>Struk. %</i>	<i>Index %</i>
Održavanje opreme	3.341.324	27,74	3.450.928	26,30	103,28
Usluge, telefona i pošte	278.173	2,31	273.547	2,08	98,34
Najam	196.093	1,63	260.931	1,99	133,07
Intelektualne usluge	2.771.317	23,01	3.817.065	29,09	137,73
Komunalne usluge	847.649	7,04	889.005	6,78	104,88
Vanjske usluge - Ri Stan	1.915.529	15,91	1.895.260	14,44	98,94
Vanjske usluge- kooperanti	1.724.875	14,32	1.780.025	13,57	103,20
Usluge studentskog servisa	141.609	1,18	135.531	1,03	95,71
Ostali vanjski troškovi	826.794	6,87	618.608	4,71	74,82
Ukupno	12.043.363	100,00	13.120.899	100,00	108,95
SVEUKUPNO (1+2)	56.890.247		56.166.490		98,73

Troškovi osoblja su slijedeći veći trošak u 2017. god., iznose kn 16.629.888 i manji su u odnosu na prethodnu godinu za 5,14% kada su iznosili kn 17.531.657. Obračunavaju se sukladno zakonskim propisima i aktima Društva. Razlog pada troškova osoblja je posljedica reorganizacije provedene u lipnju 2016. godine.

Tablica 26: Prikaz prosječnih mjesečnih bruto plaća po zaposlenome u 2017. godini

Opis	Prosječna mjesečna bruto plaća	Bazni indeks Energo=100
Republika Hrvatska	8.055	94,95
Energo	8.484	100,00

Trošak **amortizacije** razdoblja iznosi kn 12.901.706. Prihod od namjenskih sredstava sučeljava se s troškom amortizacije koji ne predstavlja trošak u obračunskom razdoblju. Od odgođenih prihoda raspušta se u redovni prihod u visini amortizacije investicija financiranih iz sredstava dobivenih za izgradnju istih (grad).

Vrijednosno usklađenje uglavnom se odnosi na usklađenja kratkoročnih potraživanja i iznosi kn 4.312.243., što predstavlja povećanje od 3,50% u odnosu na 2016. kada je iznosilo kn 4.166.344. Vrijednosna usklađenja provode se u skladu s procjenama mogućnosti naplate a odnose se na korekciju potraživanja ukoliko se procijeni da se određeno potraživanje ne može naplatiti. U ustrojstvu rashoda za 2017. godinu sudjeluje sa 4,51% dok je taj udio u prethodnoj godini iznosio 4,15%. Vrijednosna usklađenja za građane provode se na osnovu utuženog što je regulirano Ugovorom Energo d.o.o. i Ri – Stan.

Rezerviranja se odnose na rezerviranja materijalnih prava radnika, i za 2017. godinu iznose kn 638.277, dok su za 2016. iznosila kn 578.003, odnosno došlo je povećanja od 10,43%.

Ostali poslovni rashodi u okviru materijalnih troškova čine trošak od 5,21% u ukupnim troškovima u iznosu od kn 4.985.924, dok su 2016. godine iznosili 7,89% u iznosu od kn 7.924.258 što predstavlja smanjenje u iznosu od 37,08%.

Tablica 27: Ostali poslovni rashodi

OSTALI RASHODI					
1. Ostali troškovi	2016.	Struk. %	2017.	Struk. %	Index %
Naknade zaposlenicima	3.263.116	49,90	940.869	24,60	28,83
Bankarske usluge	1.334.468	20,41	714.546	18,68	53,55
Doprinosi i članarine	515.325	7,88	769.399	20,12	149,30
Troškovi koncesije	202.317	3,09	232.792	6,09	115,06
Osiguranje	329.764	5,04	341.426	8,93	103,54
Troškovi službenog puta	75.178	1,15	125.973	3,29	167,57
Naknada članovima nadzornog odbora	36.739	0,56	37.539	0,98	102,18
Porezi koji ne ovise o rezultatu	52.221	0,80	42.732	1,12	81,83
Troškovi promidžbe	101.840	1,56	113.651	2,97	111,60
Sudski troškovi i pristojbe	16.661	0,25	17.510	0,46	105,09
Troškovi za stručno obrazovanje i časopise	34.960	0,53	61.325	1,60	175,41
Troškovi reprezentacije	90.180	1,38	109.666	2,87	121,61
Ostali troškovi	486.169	7,43	317.246	8,29	65,25
Ukupno	6.538.939	100,00	3.824.674	100,00	58,49
2. Ostali poslovni rashodi	2016.	Struk. %	2017.	Struk. %	Index %
Rashodi iz prethodnih razdoblja	405.037	29,24	162.410	13,99	40,10
Rashodi od otpisa materijala	243.407	17,57	50.053	4,31	20,56
Donacije i darovi	90.714	6,55	190.512	16,41	210,01
Subvencije	356.115	25,71	440.788	37,96	123,78
Porez na subvencije	89.029	6,43	110.197	9,49	123,78
Kazne i nadoknade šteta	68.523	4,95	49.930	4,30	72,87
Ostalo poslovni rashodi	132.494	9,56	157.359	13,55	118,77
Ukupno	1.385.319	100,00	1.161.250	100,00	83,83
SVEUKUPNO (1+2)	7.924.258		4.985.924		62,92

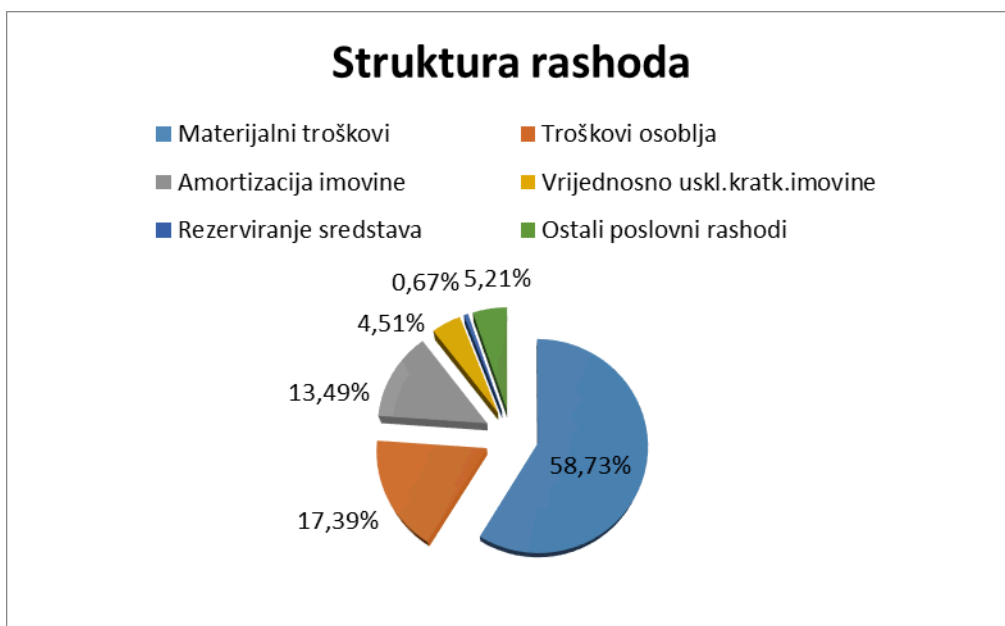
U odnosu na 2016. godinu također su smanjeni **financijski rashodi** i to s osnove kamata, a radi refinanciranja postojećih zaduženja uz povoljnije kamate na tržištu kapitala.

U odnosu na planirano, financijski rashodi su manji za 11,80%, te iznose kn 7.355.172.

Tablica 28: Financijski rashodi

FINANCIJSKI RASHODI	2016.	Struk. %	2017.	Struk. %	Index %
Kamate na kredite – investicije	2.114.427	24,42	1.549.857	21,07	73,30
Kamate na pozajmice - dozvoljeni minusi	5.109.294	59,02	4.572.019	62,16	89,48
Zatezne kamate po računima	1.405.655	16,24	962.452	13,09	68,47
Negativne tečajne razlike po oročenjima sredstava	26.821	0,31	270.845	3,68	1009,83
Zatezne kamate na porez	846	0,01		0,00	0,00
UKUPNO	8.657.042	100,00	7.355.172	100,00	84,96

Slika 6: Struktura rashoda



4. SUBVENC IJE

Količina komunalnih usluga koje su subvencionirane kroz potrošnju prirodnog plina, a od 2015. godine se subvencionira i 50% iznosa mjesečnog promjenjivog dijela troškova isporučene toplinske energije za grijanje, 100% iznosa mjesečnog fiksnog dijela troškova isporučene toplinske energije za grijanje, sve prema Rješenjima Odjela gradske uprave za zdravstvo i socijalnu skrb.

PRIRODNI PLIN I TOPLINSKA ENERGIJA, prema rješenjima na dan 31.12.2017.

	2016. god.	2017. god.
Ukupno isporučeno na ime subvencije:	Kn 356.115,14	Kn 440.788,23
Plaćeni iznos PDV-a:	Kn 89.028,99	Kn 110.197,31
UKUPNO:	Kn 445.143,92	Kn 550.985,54

5. AKTIVNOSTI I INVESTICIJE PO SEKTORIMA

U nastavku su prikazane aktivnosti sektora toplinske energije, plina te javne rasvjete sa podacima o investicijama unutar pojedinog sektora.

SEKTOR TOPLINSKE ENERGIJE

OBNOVA SUSTAVA TOPLINARSTVA

Temeljem Ugovora o kreditu sa Europskom bankom za obnovu i razvoj potpisanog u ožujku 2014. godine, Energo je 2015. godine krenuo u rehabilitaciju sustava toplinarstva.

U nastavku se iznose završeni radovi po projektu.

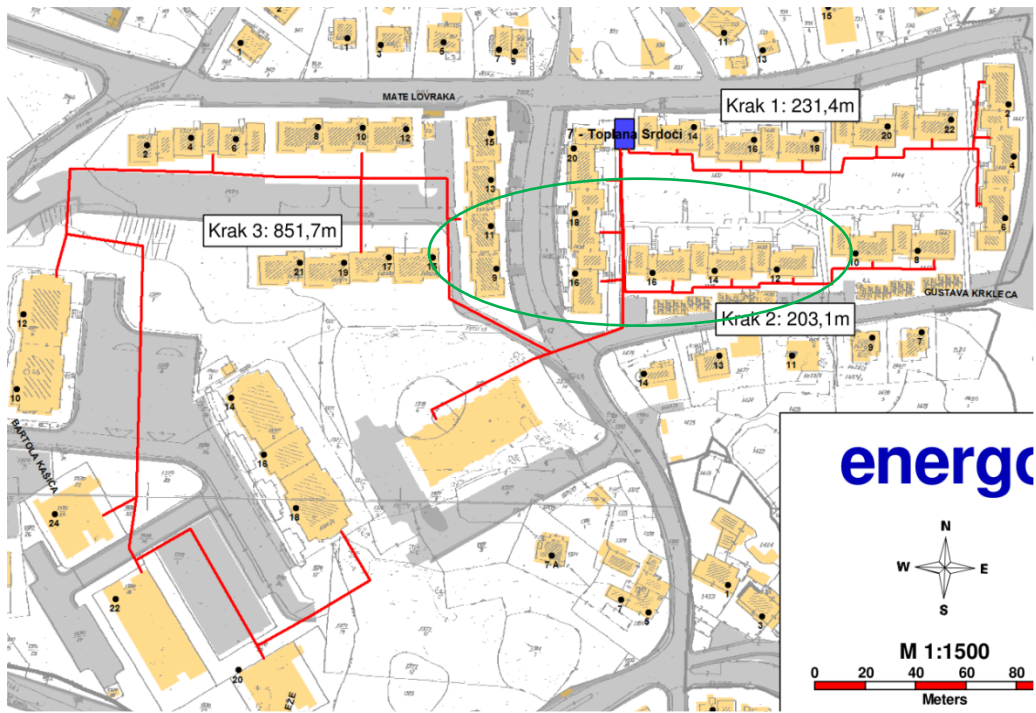
ZAVRŠENI RADOVI PO PROJEKTU

U 2015. godini započeto je sa zamjenom toplovodnih cijevi u naselju Vojak, gdje je zamijenjeno 1,5 km starih toplovodnih cijevi sa najmodernijim predizoliranim cijevima u twin-pipe izvedbi koje garantiraju najmanje toplinske gubitke trenutno dostupne na tržištu. Navedene cijevi bile su u punoj funkciji u sezoni grijanja 2015./2016, sa svim svojim benefitima poput smanjenih toplinskih gubitaka, smanjenoj potrošnji vode i manjom emisijom CO₂.

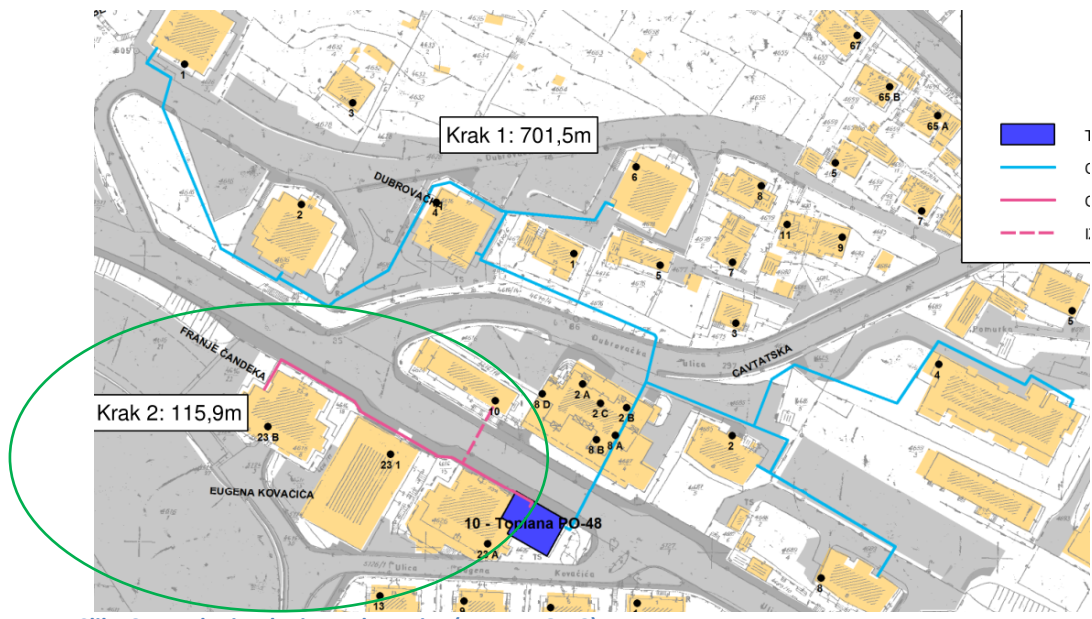
U 2017. godini započeto je s nastavkom zamjene toplovodnih cijevi u duljini od 2.550 metara, zamjenom toplinskih podstanica te uvođenjem IT sustava za daljinsko upravljanje navedenim podstanicama koje se nastavljaju i u 2018. godini.

U 2017. provedeni su sljedeći radovi:

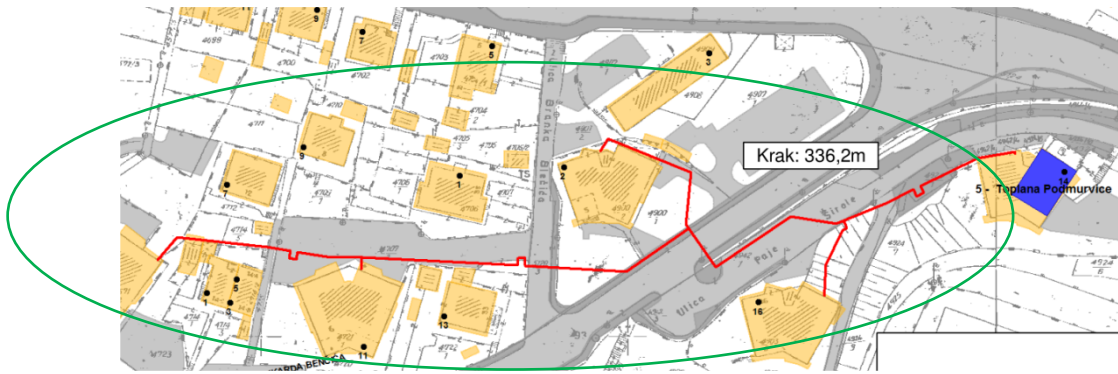
- Završetak sustava SCADA u toplani Gornja Vežica. Toplana je u 100% automatskom režimu rada bez stalne posade uz povremeni nadzor. Sustav je prebačen u 24-satni sistem rada i toplovodni režim (85°C na polaznom vodu).
- Prelazak na 24-satni rad i toplovodni režim u toplani Vojak uz stalni nadzor kotlovničara
- Unaprjeđenje sustava SCADA u toplani Kozala, toplani Škurinje i toplani Podmurvice te povremenih obilazaka i 24-satnog, toplovodnog, režima rada.
- Prelazak na 24-satni rad i toplovodni režim u toplani Zamet uz stalni nadzor kotlovničara
- Automatizacija gradskih kotlovnica i smanjenje broja operatera u nadzoru
- Instalacija 2 nove visoko-učinkovite toplinske podstanice
- Zamjena toplovodnih cijevi u naselju Srdoči, gdje je zamijenjeno 200 m starih toplovodnih cijevi sa najmodernijim predizoliranim cijevima u twin-pipe izvedbi koje garantiraju najmanje toplinske gubitke trenutno dostupne na tržištu



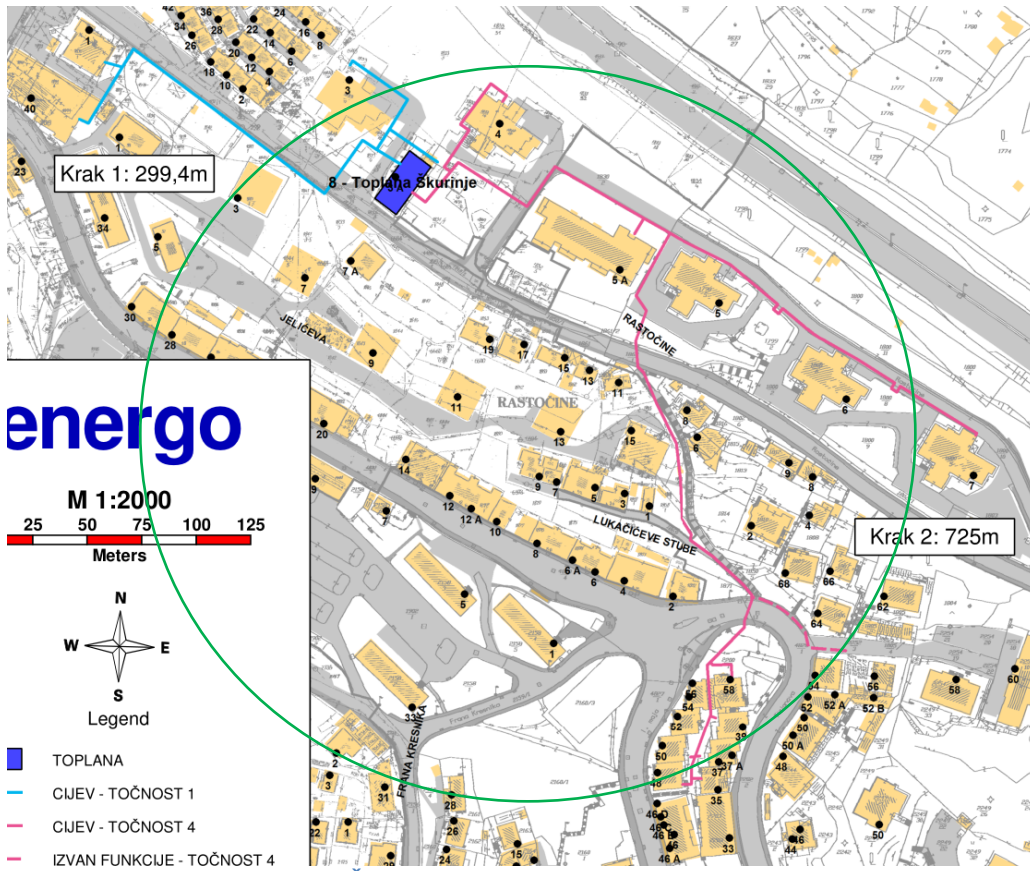
Slika 7: Izvedeni radovi - Srdoci



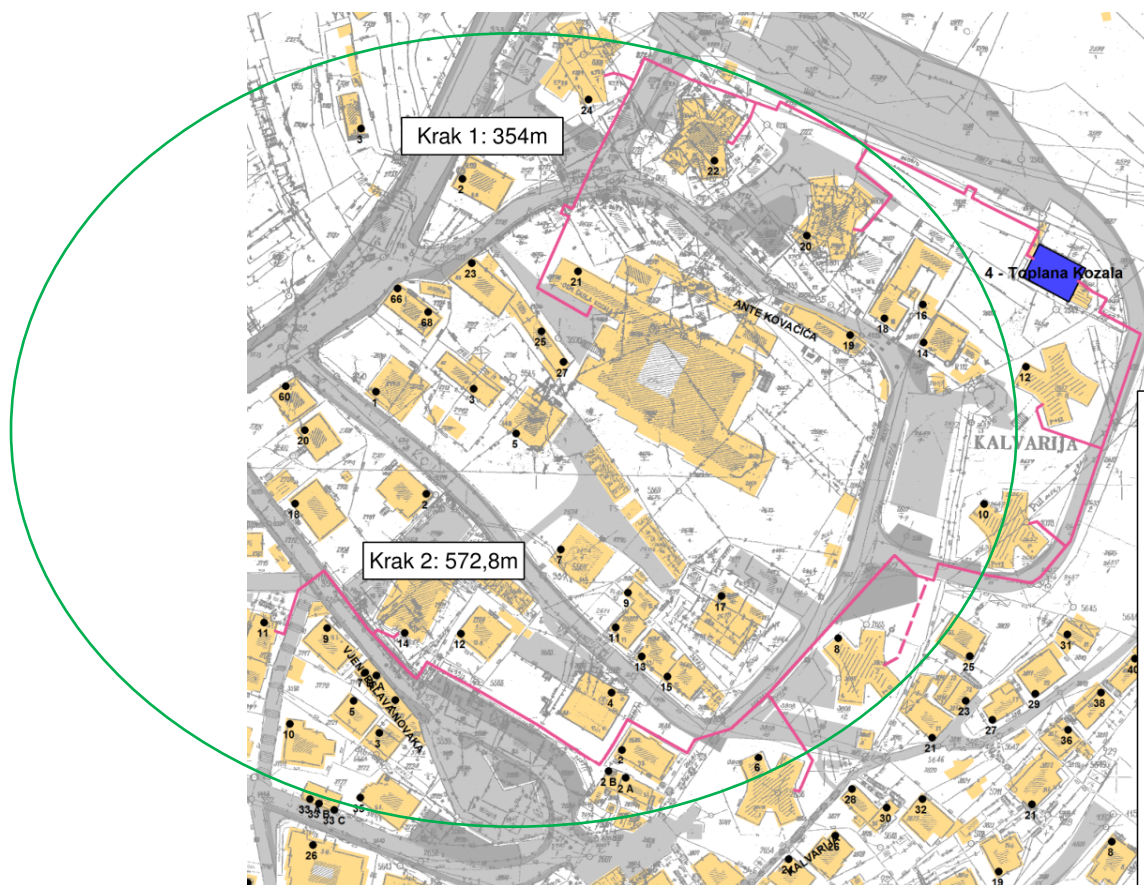
Slika 8: Izvedeni radovi – Podmurvice (sustav PO-48)



Slika 9: Planirani radovi - sustav Podmurvice



Slika 10: Radovi u tijeku na lokaciji Škurinje



Slika 11: Planirani radovi – lokacija Kozala

PLANIRANI RADOVI U 2018. GODINI

- Zamjena toplovodnih cijevi u naselju Škurinje, Podmurvice (sustavi PO-48 i Podmurvice) i Kozala gdje će biti zamijenjeno 2,3 km starih toplovodnih cijevi sa najmodernijim predizoliranim cijevima u twin-pipe izvedbi koje garantiraju
- Instalacija 5-10 novih visoko-účinkovitih toplinskih podstanica

PLANIRANI RADOVI U 2019. GODINI

- Potpuna rekonstrukcija toplane KRNJEVO te prelazak na visokoučinkoviti sistem kondenzacijskih kotlova, 24-satni režim rada i automatsko upravljanje bez stalne posade. Projekt je izrađen.
- Potpuna rekonstrukcija toplane ZAMET te prelazak sa srednjeg ulja (LUS) na visokoučinkoviti sistem kondenzacijskih kotlova, 24-satni režim rada i automatsko upravljanje bez stalne posade. Projekt je u fazi izrade.

NASTAVAK PROJEKTA OBNOVE SUSTAVA TOPLINARSTVA PUTEM ITU MEHANIZMA

Paralelno sa provedbom Projekta obnove sustava toplinarstva Energo unatrag tri godine intenzivno surađuje i pregovara sa Ministarstvom regionalnog razvoja i fondova EU na povlačenju i korištenju sredstava dostupnih iz Operativnog programa Konkurentnost i kohezija 2014. – 2020. za obnovu sustava toplinarstva u RH, a sukladno specifičnom cilju 4c3, prema kojem je obnovi toplinarstva u Hrvatskoj dostupno 80 milijuna € bespovratnih sredstava. Kako se program provodi putem ITU mehanizma za urbane aglomeracije, Energo je 2015. godine pristupio Urbanoj aglomeraciji Rijeka koja je ustrojena temeljem Zakona o regionalnom razvoju Republike Hrvatske NN 147/14. U veljači 2018. godine potpisan je između Ministarstva regionalnog razvoja i fondova Europske unije i Grada Rijeke Sporazum o provedbi integriranih teritorijalnih ulaganja u okviru Operativnog programa Konkurentnost i kohezija u financijskom razdoblju 2014. – 2020. Tim je Sporazumom projekt Obnove toplinarstva grada Rijeke identificiran kao strateški projekt čiji je krajnji korisnik Energo d.o.o. kao nositelj koncesije. Predviđeni rok provedbe projekta je do 2023. godine. Predviđeni je trošak projekta gotovo 105 milijuna kuna od čega se 85% sredstava očekuje kao bespovratan iznos iz EU fondova.

SEKTOR PLINA

PROJEKT PLINOVODA RADNE ZONE SVILNO

Sektor plina provodi tekuću investiciju spajanja radne zone Svilno u Rijeci na distribucijsku mrežu prirodnog plina. Jedinu korisnik, za sada, unutar radne zone je novi proizvodni pogon društva JGL d.d., farmaceutske tvrtke za proizvodnju lijekova. Za projekt izgradnje distribucijskog plinovoda duljine 3 kilometra napravljena je sva potrebna projektna dokumentacija, dobivene su dozvole te se izgradnja i puštanje u rad distribucijskog plinovoda očekuje u zadnjem kvartalu 2018. godine.

Investicije - plinifikacija

Redovno održavanje postojećeg plinovoda i nastavak izgradnje plinske mreže u gradu Rijeci i Primorsko goranskoj županiji prema sljedećem:

Tablica 29: Plinovod izgrađen u 2017. godini

<i>Plinovod izgrađen tijekom 2017. godine</i>									
<i>Profil</i>	<i>d</i>	<i>250</i>	<i>225</i>	<i>160</i>	<i>110</i>	<i>90</i>	<i>63</i>	<i>32</i>	<i>Ukupno</i>
Rijeka	m	0	0	544	734	289	392	314	2.273
Viškovo	m	0	0	0	0	0	0	45	45
Kastav	m	56	0	153	0	0	0	0	209
Kostrena	m	0	0	0	0	0	0	6	6
Čavle	m	0	0	0	0	0	0	16	16
Bakar - Kukuljanovo	m	0	0	150	0	26	139	4	319
UKUPNO	m	56	0	847	734	315	531	385	2.868

Tablica 30: Rekonstrukcija plinovoda u 2017. godini

<i>Rekonstrukcija plinovoda tijekom 2017. godine</i>									
<i>Profil</i>	<i>d</i>	<i>250</i>	<i>225</i>	<i>160</i>	<i>110</i>	<i>90</i>	<i>63</i>	<i>32</i>	<i>Ukupno</i>
Rijeka	m	0	0	0	0	0	0	0	0
Viškovo	m	132	0	0	0	0	0	0	132
Kastav	m	0	0	0	0	0	0	0	0
Kostrena	m	0	0	51	208	0	0	20	279
Čavle	m	0	0	0	0	0	0	0	0
Bakar - Kukuljanovo	m	0	0	0	0	0	0	0	0
UKUPNO	m	132	0	51	208	0	0	20	411

U periodu od 01.01.2017. do 31.12.2017. na području koncesije izgrađeno je 3.279 m plinovoda (s kućnim priključcima) od čega je 411 m rekonstruirano.

Ukupno je priključeno 216 novih korisnika.

Grad Rijeka:

Na području grada Rijeke izgrađeno je 2.273 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 170 novih korisnika.



Slika 12: Izgradnja plinovoda na području grada Rijeke – Tina Ujevića

Općina Viškovo:

Na području općine Viškovo izgrađeno je 177 m plinovoda s kućnim priključcima, od čega je 132 m rekonstruirano. Rekonstrukcija se vršila za potrebe izgradnje državne ceste D427, čiji su investitor Hrvatske ceste d.o.o. Spojeno je 34 novih korisnika.



Slika 13: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Viškovo

Grad Kastav:

Na području grada Kastva izgrađeno je 209 m plinovoda.



Slika 14: Izgradnja plinovoda na području grada Kastva – Rešetari

Općina Kostrena:

Na području općine Kostrena izgrađeno je 285 m plinovoda, od čega je 279 m rekonstruirano.

Spojeno je 5 novih korisnika.



Slika 15: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Kostrena - Mažeri

Općina Čavle:

Na području općine Čavle izgrađeno je 16 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 2 nova korisnika.

Bakar - Kukuljanovo:

Na području Kukuljanova izgrađeno je 319 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 5 novih korisnika.



Slika 16: Izgradnja plinovoda na području grada Bakra– Kukuljanovo
SEKTOR JAVNA RASVJETA

- ***Održavanje javne rasvjete Grad Rijeka – ugovor Grad Rijeka***
 - a) upravljanje i održavanje objekata i uređaja javne rasvjete;
 - b) antikorozivna zaštita stupova;
 - c) održavanje razvodnih ormara i rasvjete na igralištima;
 - d) demontaža i montaža dekorativnih stupova na Korzu i Gatu Karoline Riječke;

- e) održavanje dekorativne rasvjete gradskog tornja na Korzu i Trsatske gradine;
- f) atestiranje elektroinstalacija rasvjete igrališta.

Tijekom 2017. godine, u okviru održavanja javne rasvjete Grada Rijeke, otvoreno je 1.673 naloga za rad na održavanju, gdje je izvršena zamjena žarulja, osigurača, prigušnica, kablskih vodova i dijelova svjetiljki, te kompletnih starih svjetiljki i ostalih elemenata instalacije javne rasvjete. Od značajnijih radova u tom razdoblju, zamijenjeno je ukupno 135 starih svjetiljki raznih tipova, sa novim tipiziranim svjetiljkama kvalitetnih svjetlotehničkih karakteristika. Zamijenjeno je 1.973 žarulje raznih tipova, 183 osigurača, te ostale opreme i dijelova instalacije javne rasvjete.

- ***Proširenje javne rasvjete po prioritetima mjesnih odbora Grada Rijeke - ugovor Grad Rijeka;***

Proširenje javne rasvjete po prioritetima MO Grada Rijeke izvedeno je na 54 različite lokacije unutar 21 mjesnog odbora. U tu svrhu montirana su nova rasvjetna tijela raznih tipova i snaga. Nova rasvjetna tijela montirana su na zgrade, postojeće stupove ili na novo izgrađene stupove.

- ***Rekonstrukcija i proširenje javne rasvjete šetnice na obalnom putu na Costabelli u Rijeci - ugovor Grad Rijeka;***

U okviru ove rekonstrukcije zamijenilo se 17 starih neučinkovitih i neekoloških svjetiljki s najmodernijim tipom LED svjetiljki snage 38 W na postojećim stupovima, te se montiralo 42 nova metalna stupa visine 5 m s LED rasvjetnim tijelima snage 38 W, kao i 3 LED rasvjetna tijela snage 64 W na fasadi tunela na zapadnom dijelu šetnice.



Slika 17: Rekonstrukcija i proširenje javne rasvjete na obalnom putu na Costabelli

- ***Proširenje javne rasvjete na nogostupu u Ulici Riva u Rijeci - ugovor Grad Rijeka;***

U okviru ovog proširenja montiralo se 14 LED rasvjetnih tijela snage 38 W na postojeće stupove.



Slika 18: Proširenje javne rasvjete na nogostupu u ulici Riva

- **Rekonstrukcija javne rasvjete dijela Strossmayerove ulice u Rijeci - ugovor Grad Rijeka;**
U okviru ove rekonstrukcije zamijenilo se 24 starih neučinkovitih i neekoloških svjetiljki s najmodernijim tipom LED svjetiljki različitih snaga na postojećim stupovima.



Slika 19: Rekonstrukcija javne rasvjete dijela Strossmayerove ulice

- **Održavanje javne rasvjete Općine Čavle – ugovor Općina Čavle;**
Tijekom 2017. godine u okviru održavanja javne rasvjete Općine Čavle, otvoreno je 196 naloga za rad, gdje je izvršena zamjena žarulja, osigurača, prigušnica, kablskih vodova i dijelova svjetiljki, te kompletnih starih svjetiljki i ostalih elemenata instalacije javne rasvjete.
- **Proširenje javne rasvjete Općine Čavle – narudžbenice Općina Čavle;**
U okviru ovog proširenja montiralo se 17 rasvjetnih tijela snage 70 W na postojeće stupove i 4 nova betonska stupa visine 9 m s rasvjetnim tijelima snage 70 W.
- **Proširenje javne rasvjete Općine Viškovo – ugovor Općina Viškovo;**
U okviru ovog proširenja montiralo se 31 rasvjetno tijelo snage 70 W na postojeće stupove i 10 novih betonskih stupova visine 9 m s rasvjetnim tijelima snage 70 W.
- **Rekonstrukcija javne rasvjete dijela Tibljaške ulice u Općini Viškovo – ugovor Općina Viškovo;**

Ovom rekonstrukcijom bilo je obuhvaćeno sljedeće:

- dobava i montaža 28 novih konzola na postojeće betonske stupove visine 9 m
- dobava i zamjena 23 LED rasvjetnih tijela snage 55 W na nove konzole i postojeće stupove
- dobava i montaža 5 LED rasvjetnih tijela snage 55 W na nove konzole i postojeće stupove

- ***Održavanje i isticanje zastava povodom blagdana i praznika na području grada Rijeka – ugovor Grad Rijeka***

Tijekom 2017. godine temeljem ovog Ugovora, izvršeno je postavljanje i skidanje zastava na području grada povodom blagdana, praznika i lokalnih izbora.

- ***Energetski pregled sustava javne rasvjete gradova i općina na području Krapinsko-zagorske županije – narudžbenica Elis projekt d.o.o., Rijeka***

Tijekom 2016. i 2017. godine provodio se energetski pregled sustava javne rasvjete u nekoliko općina i gradova na području Krapinsko - zagorske županije. Tako su u 2017. godini provedeni energetski pregledi za Općinu Jesenje i Općinu Sveti Križ Začretje.

UPRAVA

Društvo kontinuirano provodi stručna osposobljavanja djelatnika, te edukacije za zaštitu na radu kao i tzv. „soft skills“ edukacije.

U 2017. godini provedena su sljedeća osposobljavanja djelatnika:

- Osposobljavanje radnika za rad na siguran način (promjene radnih mjesta i nova radna mjesta) i za zaštitu od požara te su izdana Uvjerenja za sva osposobljavanja djelatnika i ovlaštenika,
- Osposobljavanje radnika za zaštitu od požara,
- Osposobljavanje ovlaštenika,
- Osposobljavanje radnika za pružanje prve pomoći,
- Stručno usavršavanje za strojara kotla,
- Stručno usavršavanje za rukovatelja centralnog grijanja,
- Stručno usavršavanje za rukovatelja hidrauličnom zglobnom platformom (autodizalica),
- Stručno osposobljavanje za punitelja motornih vozila stlačenim plinom,
- Stručno usavršavanje (godišnje usavršavanje) za Energetsko certificiranje,
- Stručno osposobljavanje za ispitivača plinskih instalacija,
- Stručno osposobljavanje za voditelja ispitivanja plinskih instalacija,
- Potpisan je ugovor sa Strojarsko – brodograđevnom školom za prekvalifikaciju četiri radnika u zanimanje Plinoinstalater.

Zaštita na radu

Ispitivanja uređaja, strojeva, opreme i okoliša:

U 2017. obavljena su ispitivanja:

1. Kvartalni pregled sustava katodne zaštite na plinovodima u mješalištu plina, Industrijskoj ulici i na plinskim rezervoarima
2. Mjerenje otpora uzemljenja i povezanosti metalnih masa te kontrolni pregled Ex uređaja na stanici UNP-a Grada Kraljevice
3. Vizualni pregled Ex uređaja na spremištu UNP-a
4. Vizualni pregled Ex uređaja i ispitivanje zaštite od statičkog elektriciteta (istakalište-pretakalište autocisterni, vagonsko istakalište – pretakalište)
5. Ispitivanja uređaja, strojeva, opreme i okoliša za: Gradska plinara, Punionica motornih vozila stlačenim prirodnim plinom i Skladišno - isparivačku - regulacijsku stanicu UNP-a, Kraljevice, toplane: Srdoči, Malonji, Zamet, Krnjevo, Po – 48, Podmurvice, Vojak, Kozala, V – 44, Škurinje, G. Vežica; kotlovnice: PO – 18, Nikole Tesle, Ri – neboder, Ive Marinkovića, Bazen, Ciottina, Splitska, Riva 10, Istravino, Filodramatica, Grad Rijeka Korzo 16, Grad Rijeka Titov trg, MO Draga, MO Turnić, MO Kantrida.

III. ZAKLJUČAK

Energo je u izuzetno zahtjevnoj 2017. godini ostvario vrlo dobar poslovni rezultat, zadržavajući se gotovo u okviru planiranih prihoda unatoč svim poteškoćama tijekom godine te je ostvaren pozitivan poslovni rezultat od 760.199 kn.

Pozitivan rezultat ostvaren je također iznimnim naporom cijelog društva u dijelu promocije i prodaje svih svojih usluga, kao i nastavkom reorganizacije unutar društva i informatizacije poslovnih procesa koji su rezultirali dodatnim uštedama.

U Sektoru plina pozitivnu i strateški važnu činjenicu predstavlja odobravanje petogodišnje tarife za distribuciju prirodnog plina, što predstavlja temelj za dugoročno održivo i stabilno poslovanje ovog Sektora. Priključenje novih korisnika na prirodni plin odvijalo se planskim intenzitetom, a u segmentu opskrbe plinom nastavlja se tržišna utakmica s relevantnim opskrbljivačima. U povećanje kompetitivnosti društva na ovom polju ulažu se značajni napori i važno je da se intenzitet tih napora u buduće ne smanjuje.

U Sektoru toplinarstva uz redovne investicijske aktivnosti, nastavljena je obnova dodatnih 2,5 km toplovodne mreže te se i u narednom razdoblju nastavlja s zamjenom toplovoda, kao i automatizacijom toplana, te u suradnji sa stanarima, ovlaštenim predstavnicima i upraviteljima zgrada diljem Grada, iznalaziti će se pozitivna rješenja u dijelu centralnog grijanja, opremanjem podstanica zainteresiranim stambenim zgradama sa ciljem smanjenja instalirane snage zgrade te samim time i konačne cijene za krajnjeg korisnika.

Ostvareni rashodi, manji od planiranih za 2017. godinu, daju poticaj daljnjeg planiranja racionalizacije poslovanja kako interno tako i na tržištu.

U dijelu ICT tehnologija, nastavljena je investicija u Billing, sveobuhvatan sustav obračuna i naplate plina i toplinske energije, te je u tijeku proces uvođenja CRM-a (Customer Relationship Management), sustava koji daje podršku učinkovitim upravljanju podacima i odnosima s klijentima i za Energo predstavlja zaokruživanje transformacije IT sustava kao preduvjeta za moderno i učinkovito poslovanje. Uvođenjem CRM sustava, nastavili bismo našu započetu misiju približavanja korisnicima naših usluga, istražujući njihove potrebe, te smanjujući naše nedostatke, sa ciljem obostranog zadovoljstva.

Društvo će i dalje kontinuirano ulagati napore u poboljšanje rezultata i poslovanja na svim razinama. Navedeno se prvenstveno odnosi na internu organizaciju i optimizaciju ljudskih resursa kojom se značajno utječe na efikasnost i produktivnost.

Cilj nam je stalan razvitak društva uz što veće zadovoljstvo, kako korisnika, tako i svih zaposlenika.

Slijedom iznesenoga, kao i brojnih pozitivnih promjena u poslovanju u dijelu koji se odnosi na radnu snagu poduzeća te na uvođenje novih poslovnih rješenja i pozitivnim rezultatom kao posljedicom uloženi napora, društvo će i dalje ulagati napore u poboljšanje poslovanja, pružanje kvalitetne usluge s naglaskom na zadovoljstvo korisnika, te pritom vodeći brigu o zaštiti okoliša kao i ostalih zakonskih odredbi.

Direktor:
Sanjin Kirigin
Sanjin Kirigin, dipl.ing



Temeljem naprijed iznijetog, predlaže se da se donese sljedeći

ZAKLJUČAK

Prihvća se Izvješće o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2017. godinu.

BILANCA
stanje na dan 31.12.2017.

Obrazac
POD-BIL

Obveznik: 99393766301; ENERGO d.o.o.

Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina (neto)	Tekuća godina (neto)
1	2	3	4	5
AKTIVA				
A) POTRAŽIVANJA ZA UPISANI A NEUPLAĆENI KAPITAL	001			
B) DUGOTRAJNA IMOVINA (AOP 003+010+020+031+036)	002		329.048.215	332.918.725
I. NEMATERIJALNA IMOVINA (AOP 004 do 009)	003		4.838.122	4.485.222
1. Izdaci za razvoj	004			
2. Koncesije, patenti, licencije, robne i uslužne marke, softver i ostala prava	005		1.843.293	3.466.355
3. Goodwill	006			
4. Predumovi za nabavu nematerijalne imovine	007			
5. Nematerijalna imovina u pripremi	008		2.994.829	1.018.867
6. Ostala nematerijalna imovina	009			
II. MATERIJALNA IMOVINA (AOP 011 do 019)	010		323.661.963	327.225.226
1. Zemljište	011		2.559.759	15.067.811
2. Građevinski objekti	012		276.773.506	270.340.543
3. Postrojenja i oprema	013		30.752.271	25.878.006
4. Alati, pogonski inventar i transportna imovina	014			
5. Biološka imovina	015			
6. Predumovi za materijalnu imovinu	016			
7. Materijalna imovina u pripremi	017		13.576.427	15.938.866
8. Ostala materijalna imovina	018			
9. Ulaganje u nekretnine	019			
III. DUGOTRAJNA FINANIJSKA IMOVINA (AOP 021 do 030)	020		548.130	461.302
1. Ulaganja u udjele (dionice) poduzetnika unutar grupe	021			
2. Ulaganja u ostale vrijednosne papire poduzetnika unutar grupe	022			
3. Dani zajmovi, depoziti i slično poduzetnicima unutar grupe	023			
4. Ulaganja u udjele (dionice) društava povezanih sudjelujućim interesom	024			
5. Ulaganja u ostale vrijednosne papire društava povezanih sudjelujućim interesom	025			
6. Dani zajmovi, depoziti i slično društvima povezanim sudjelujućim interesom	026			
7. Ulaganja u vrijednosne papire	027			
8. Dani zajmovi, depoziti i slično	028			
9. Ostala ulaganja koja se obračunavaju metodom udjela	029		548.130	461.302
10. Ostala dugotrajna finansijska imovina	030			
IV. POTRAŽIVANJA (AOP 032 do 035)	031		0	744.788
1. Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	032			
2. Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	033			
3. Potraživanja od kupaca	034			744.788
4. Ostala potraživanja	035			
V. ODGOĐENA POREZNA IMOVINA	036			2.187

C) KRATKOTRAJNA IMOVINA (AOP 038+046+053+063)	037		35.161.962	37.907.888
I. ZALIHE (AOP 039 do 045)	038		3.283.223	3.437.549
1. Sirovine i materijal	039		3.283.223	3.437.549
2. Proizvodnja u tijeku	040			
3. Gotovi proizvodi	041			
4. Trgovačka roba	042			
5. Predujmovi za zalihe	043			
6. Dugotrajna imovina namijenjena prodaji	044			
7. Biološka imovina	045			
II. POTRAŽIVANJA (AOP 047 do 052)	046		30.750.376	32.515.590
1. Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	047			
2. Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	048			
3. Potraživanja od kupaca	049		30.221.747	28.725.752
4. Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika	050		3.350	5.887
5. Potraživanja od države i drugih institucija	051		160.289	63.473
6. Ostala potraživanja	052		364.990	3.720.478
III. KRATKOTRAJNA FINACIJSKA IMOVINA (AOP 054 do 062)	053		274.535	388.296
1. Ulaganja u udjele (dionice) poduzetnika unutar grupe	054			
2. Ulaganja u ostale vrijednosne papire poduzetnika unutar grupe	055			
3. Dani zajmovi, depoziti i slično poduzetnicima unutar grupe	056			
4. Ulaganja u udjele (dionice) društava povezanih sudjelujućim interesom	057			
5. Ulaganja u ostale vrijednosne papire društava povezanih sudjelujućim interesom	058			
6. Dani zajmovi, depoziti i slično društvima povezanim sudjelujućim interesom	059			
7. Ulaganja u vrijednosne papire	060			
8. Dani zajmovi, depoziti i slično	061		273.160	383.387
9. Ostala financijska imovina	062		1.375	4.909
IV. NOVAC U BANC I BLAGAJNI	063		853.828	1.566.453
D) PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI	064		2.376.519	2.541.289
E) UKUPNO AKTIVA (AOP 001+002+037+064)	065		366.586.696	373.367.902
F) IZVANBILANČNI ZAPISI	066		3.504.649	
PASIVA				
A) KAPITAL I REZERVE (AOP 068 do 070+076+077+081+084+087)	067		103.487.893	115.857.623
I. TEMELJNI (UPISANI) KAPITAL	068		222.015.000	222.015.000
II. KAPITALNE REZERVE	069		2.425.573	2.425.573
III. REZERVE IZ DOBITI (AOP 071+072-073+074+075)	070		31.482	31.482
1. Zakonske rezerve	071			
2. Rezerve za vlastite dionice	072			
3. Vlastite dionice i udjeli (odbitna stavka)	073			
4. Statutarne rezerve	074			
5. Ostale rezerve	075		31.482	31.482
IV. REVALORIZACIJSKE REZERVE	076			12.029.017
V. REZERVE FER VRIJEDNOSTI (AOP 078 do 080)	077		0	0
1. Fer vrijednost financijske imovine raspoložive za prodaju	078			
2. Učinkoviti dio zaštite novčanih tokova	079			
3. Učinkoviti dio zaštite neto ulaganja u inozemstvu	080			
VI. ZADRŽANA DOBIT ILI PRENESENI GUBITAK (AOP 082-083)	081		-121.302.664	-121.403.648
1. Zadržana dobit	082			
2. Preneseni gubitak	083		121.302.664	121.403.648

VII. DOBIT ILI GUBITAK POSLOVNE GODINE (AOP 085-086)	084		318.502	760.199
1. Dobit poslovne godine	085		318.502	760.199
2. Gubitak poslovne godine	086			
VIII. MANJINSKI (NEKONTROLIRAJUĆI) INTERES	087			
B) REZERVIRANJA (AOP 089 do 094)	088		13.228.339	8.493.484
1. Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slične obveze	089		1.499.830	1.808.610
2. Rezerviranja za porezne obveze	090			
3. Rezerviranja za započete sudske sporove	091		11.728.509	6.684.874
4. Rezerviranja za troškove obnavljanja prirodnih bogatstava	092			
5. Rezerviranja za troškove u jamstvenim rokovima	093			
6. Druga rezerviranja	094			
C) DUGOROČNE OBVEZE (AOP 096 do 106)	095		76.000.760	76.618.973
1. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe	096			
2. Obveze za zajmove, depozite i slično poduzetnika unutar grupe	097			
3. Obveze prema društvima povezanim sudjelujućim interesom	098			
4. Obveze za zajmove, depozite i slično društava povezanih sudjelujućim interesom	099			
5. Obveze za zajmove, depozite i slično	100			
6. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama	101		76.000.760	76.618.973
7. Obveze za predujmove	102			
8. Obveze prema dobavljačima	103			
9. Obveze po vrijednosnim papirima	104			
10. Ostale dugoročne obveze	105			
11. Odgođena porezna obveza	106			
D) KRATKOROČNE OBVEZE (AOP 108 do 121)	107		128.454.194	130.201.672
1. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe	108			
2. Obveze za zajmove, depozite i slično poduzetnika unutar grupe	109			
3. Obveze prema društvima povezanim sudjelujućim interesom	110			
4. Obveze za zajmove, depozite i slično društava povezanih sudjelujućim interesom	111			
5. Obveze za zajmove, depozite i slično	112		4.669.284	4.669.284
6. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama	113		36.845.278	33.204.439
7. Obveze za predujmove	114		2.949.175	2.615.615
8. Obveze prema dobavljačima	115		28.315.871	33.574.465
9. Obveze po vrijednosnim papirima	116		51.000.000	51.000.000
10. Obveze prema zaposlenicima	117		991.076	1.024.113
11. Obveze za poreze, doprinose i slična davanja	118		2.007.454	2.326.090
12. Obveze s osnove udjela u rezultatu	119			
13. Obveze po osnovi dugotrajne imovine namijenjene prodaji	120			
14. Ostale kratkoročne obveze	121		1.676.056	1.787.666
E) ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEGA RAZDOBLJA	122		45.415.510	42.196.150
F) UKUPNO – PASIVA (AOP 067+088+095+107+122)	123		366.586.696	373.367.902
G) IZVANBILANČNI ZAPISI	124		3.504.649	

RAČUN DOBITI I GUBITKA
za razdoblje 01.01.2017. do 31.12.2017.

Obrazac
POD-RDG

Obveznik: 99393766301; ENERGO d.o.o.

Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Tekuća godina
1	2	3	4	5
I. POSLOVNI PRIHODI (AOP 126 do 130)	125		108.134.910	102.349.723
1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe	126			
2. Prihodi od prodaje (izvan grupe)	127		91.601.884	87.968.836
3. Prihodi na temelju upotrebe vlastitih proizvoda, robe i usluga	128			
4. Ostali poslovni prihodi s poduzetnicima unutar grupe	129			
5. Ostali poslovni prihodi (izvan grupe)	130		16.533.026	14.380.887
II. POSLOVNI RASHODI (AOP 132+133+137+141+142+143+146+153)	131		100.423.951	95.634.528
1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda	132			
2. Materijalni troškovi (AOP 134 do 136)	133		56.890.247	56.166.490
a) Troškovi sirovina i materijala	134		44.846.884	43.045.591
b) Troškovi prodane robe	135			
c) Ostali vanjski troškovi	136		12.043.363	13.120.899
3. Troškovi osoblja (AOP 138 do 140)	137		17.531.657	16.629.888
a) Neto plaće i nadnice	138		10.562.024	10.153.072
b) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	139		4.402.203	4.038.865
c) Doprinosi na plaće	140		2.567.430	2.437.951
4. Amortizacija	141		13.333.442	12.901.706
5. Ostali troškovi	142		6.538.939	3.824.674
6. Vrijednosna usklađenja (AOP 144+145)	143		4.166.344	4.312.243
a) dugotrajne imovine osim financijske imovine	144			
b) kratkotrajne imovine osim financijske imovine	145		4.166.344	4.312.243
7. Rezerviranja (AOP 147 do 152)	146		578.003	638.277
a) Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slične obveze	147		294.078	638.277
b) Rezerviranja za porezne obveze	148			
c) Rezerviranja za započete sudske sporove	149		283.925	
d) Rezerviranja za troškove obnavljanja prirodnih bogatstava	150			
e) Rezerviranja za troškove u jamstvenim rokovima	151			
f) Druga rezerviranja	152			
8. Ostali poslovni rashodi	153		1.385.319	1.161.250
III. FINANIJSKI PRIHODI (AOP 155 do 164)	154		1.264.585	1.400.176
1. Prihodi od ulaganja u udjele (dionice) poduzetnika unutar grupe	155			
2. Prihodi od ulaganja u udjele (dionice) društava povezanih sudjelujućim interesima	156			
3. Prihodi od ostalih dugotrajnih financijskih ulaganja i zajmova poduzetnicima unutar grupe	157			
4. Ostali prihodi s osnove kamata iz odnosa s poduzetnicima unutar grupe	158			
5. Tečajne razlike i ostali financijski prihodi iz odnosa s poduzetnicima unutar grupe	159			
6. Prihodi od ostalih dugotrajnih financijskih ulaganja i zajmova	160			72.806
7. Ostali prihodi s osnove kamata	161		925.644	1.132.698
8. Tečajne razlike i ostali financijski prihodi	162		338.941	194.672
9. Nerealizirani dobiti (prihodi) od financijske imovine	163			
10. Ostali financijski prihodi	164			
IV. FINANIJSKI RASHODI (AOP 166 do 172)	165		8.657.042	7.355.172
1. Rashodi s osnove kamata i slični rashodi s poduzetnicima unutar grupe	166			
2. Tečajne razlike i drugi rashodi s poduzetnicima unutar grupe	167			
3. Rashodi s osnove kamata i slični rashodi	168		8.630.221	7.084.327
4. Tečajne razlike i drugi rashodi	169		26.821	270.845
5. Nerealizirani gubici (rashodi) od financijske imovine	170			
6. Vrijednosna usklađenja financijske imovine (neto)	171			
7. Ostali financijski rashodi	172			

V. UDIO U DOBITI OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJELUJUĆIM INTERESOM	173			
VI. UDIO U DOBITI OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	174			
VII. UDIO U GUBITKU OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJELUJUĆIM INTERESOM	175			
VIII. UDIO U GUBITKU OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA	176			
IX. UKUPNI PRIHODI (AOP 125+154+173 + 174)	177	109.399.495		103.749.899
X. UKUPNI RASHODI (AOP 131+165+175 + 176)	178	109.080.993		102.989.700
XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA (AOP 177-178)	179	318.502		760.199
1. Dobit prije oporezivanja (AOP 177-178)	180	318.502		760.199
2. Gubitak prije oporezivanja (AOP 178-177)	181	0		0
XII. POREZ NA DOBIT	182			
XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 179-182)	183	318.502		760.199
1. Dobit razdoblja (AOP 179-182)	184	318.502		760.199
2. Gubitak razdoblja (AOP 182-179)	185	0		0
PREKINUTO POSLOVANJE (popunjavanje poduzetnik obveznika MSFI-a samo ako ima prekinuto poslovanje)				
XIV. DOBIT ILI GUBITAK PREKINUTOG POSLOVANJA PRIJE OPOREZIVANJA (AOP 187-188)	186		0	0
1. Dobit prekinutog poslovanja prije oporezivanja	187			
2. Gubitak prekinutog poslovanja prije oporezivanja	188			
XV. POREZ NA DOBIT PREKINUTOG POSLOVANJA	189			
1. Dobit prekinutog poslovanja za razdoblje (AOP 186-189)	190		0	0
2. Gubitak prekinutog poslovanja za razdoblje (AOP 189-186)	191		0	0
UKUPNO POSLOVANJE (popunjavanje samo poduzetnik obveznik MSFI-a koji ima prekinuto poslovanje)				
XVI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA (AOP 179+186)	192		0	0
1. Dobit prije oporezivanja (AOP 192)	193		0	0
2. Gubitak prije oporezivanja (AOP 192)	194		0	0
XVII. POREZ NA DOBIT (AOP 182+189)	195		0	0
XVIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 192-195)	196		0	0
1. Dobit razdoblja (AOP 192-195)	197		0	0
2. Gubitak razdoblja (AOP 195-192)	198		0	0
DODATAK RDG-u (popunjavanje poduzetnik koji sastavlja konsolidirani godišnji financijski izvještaj)				
XIX. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 200+201)	199		0	0
1. Pripisana imateljima kapitala matice	200			
2. Pripisana manjinskom (nekontrolirajućem) interesu	201			
IZVJEŠTAJ O OSTALOJ SVEOBUHVAATNOJ DOBITI (popunjavanje poduzetnik obveznik primjene MSFI-a)				
I. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA	202			
II. OSTALA SVEOBUHVAATNA DOBIT/GUBITAK PRIJE POREZA (AOP 204 do 211)	203		0	0
1. Tečajne razlike iz preračuna inozemnog poslovanja	204			
2. Promjene revalorizacijskih rezervi dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	205			
3. Dobit ili gubitak s osnove naknadnog vrednovanja financijske imovine raspoložive za prodaju	206			
4. Dobit ili gubitak s osnove učinkovite zaštite novčanih tokova	207			
5. Dobit ili gubitak s osnove učinkovite zaštite neto ulaganja u inozemstvu	208			
6. Udio u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti/gubitku društava povezanih sudjelujućim interesom	209			
7. Aktuarski dobici/gubici po planovima definiranih primanja	210			
8. Ostale nevlasničke promjene kapitala	211			
III. POREZ NA OSTALU SVEOBUHVAATNU DOBIT RAZDOBLJA	212			
IV. NETO OSTALA SVEOBUHVAATNA DOBIT ILI GUBITAK (AOP 203-212)	213		0	0
V. SVEOBUHVAATNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 202+213)	214		0	0
DODATAK Izvještaju o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti (popunjavanje poduzetnik koji sastavlja konsolidirani izvještaj)				
VI. SVEOBUHVAATNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 216+217)	215		0	0
1. Pripisana imateljima kapitala matice	216			
2. Pripisana manjinskom (nekontrolirajućem) interesu	217			

IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA - Indirektna metoda
u razdoblju 01.01.2017. do 31.12.2017.

**Obrazac
POD-NTI**

Obveznik: 99393766301; ENERGO d.o.o.

Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Tekuća godina
1	2	3	4	5
Novčani tokovi od poslovnih aktivnosti				
1. Dobit prije oporezivanja	001		318.502	760.199
2. Usklađenja (AOP 003 do 010):	002		20.147.896	18.591.231
a) Amortizacija	003		13.333.442	12.901.706
b) Dobici i gubici od prodaje i vrijednosna usklađenja dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	004			
c) Dobici i gubici od prodaje i nerealizirani dobiti i gubici i vrijednosno usklađenje financijske imovine	005			
d) Prihodi od kamata i dividendi	006		-925.644	-1.132.698
e) Rashodi od kamata	007		8.630.221	7.084.327
f) Rezerviranja	008		-578.003	-338.277
g) Tečajne razlike (nerealizirane)	009		-312.120	76.173
h) Ostala usklađenja za nenovčane transakcije i nerealizirane dobitke i gubitke	010			
I. Povećanje ili smanjenje novčanih tokova prije promjena u radnom kapitalu (AOP 001+002)	011		20.466.398	19.351.430
3. Promjene u radnom kapitalu (AOP 013 do 016)	012		-14.004.099	-2.742.285
a) Povećanje ili smanjenje kratkoročnih obveza	013		-4.032.883	-1.471.880
b) Povećanje ili smanjenje kratkotrajnih potraživanja	014		-1.885.819	-2.043.744
c) Povećanje ili smanjenje zaliha	015		220.013	155.127
d) Ostala povećanja ili smanjenja radnog kapitala	016		-8.305.410	618.212
II. Novac iz poslovanja (AOP 011+012)	017		6.462.299	16.609.145
4. Novčani izdaci za kamate	018			-6.402.172
5. Plaćeni porez na dobit	019			
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (AOP 017 do 019)	020		6.462.299	10.206.973
Novčani tokovi od investicijskih aktivnosti				
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	021			
2. Novčani primici od prodaje financijskih instrumenata	022			
3. Novčani primici od kamata	023			
4. Novčani primici od dividendi	024			
5. Novčani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	025			
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	026			
III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti (AOP 021 do 026)	027		0	0
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	028		-5.459.235	-4.794.764
2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata	029			
3. Novčani izdaci s osnove danih zajmova i štednih uloga za razdoblje	030			
4. Stjecanje ovisnog društva, umanjeno za stečeni novac	031			
5. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	032			
IV. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti (AOP 028 do 032)	033		-5.459.235	-4.794.764
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 027+033)	034		-5.459.235	-4.794.764
Novčani tokovi od financijskih aktivnosti				
1. Novčani primici od povećanja temeljnog (upisanog) kapitala	035			
2. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih financijskih instrumenata	036		51.000.000	51.000.000
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	037			
4. Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti	038			
V. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti (AOP 035 do 038)	039		51.000.000	51.000.000
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata	040		-53.845.456	-55.699.584
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	041			
3. Novčani izdaci za financijski najam	042			
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	043			
5. Ostali novčani izdaci od financijskih aktivnosti	044			
VI. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti (AOP 040 do 044)	045		-53.845.456	-55.699.584
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANCIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 039+045)	046		-2.845.456	-4.699.584
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	047			
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA (AOP 020+034+046+047)	048		-1.842.392	712.625
E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	049		2.696.220	853.828
F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA (AOP 048+049)	050		853.828	1.566.453

ENERGO d.o.o.
Godišnji financijski izvještaji

Izvještaj o promjenama kapitala

za godinu koja je završila 31. prosinca 2017.

	Upisani kapital (u THRK)	Kapitalne rezerve (u THRK)	Rezerve iz dobiti	Revalorizacijske rezerve (u THRK)	Preneseni rezultati prethodnih razdoblja (u THRK)	Gubitak / dobit poslovne godine (u THRK)	Ukupno (u THRK)
Stanje na dan 1. siječnja 2016.	222.015	2.426	31	0	-120.464	135	104.143
Prijenos	0	0	0	0	135	-135	0
Smanjenje	0	0	0	0	6.661	0	6.661
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	318	318
Stanje na dan 31. prosinca 2016.	222.015	2.426	31	0	-113.668	318	111.122
Smanjenje	0	0	0	0	-7.634	0	-7.634
Stanje na dan 1. siječnja 2017.	222.015	2.426	31	0	-121.302	318	103.488
Prijenos	0	0	0	0	318	-318	0
Ostale nevlasničke promjene kapitala	0	0	0	0	-419	0	-419
Revalorizacija imovine	0	0	0	12.029	0	0	12.029
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	760	760
Stanje na dan 31. prosinca 2017.	222.015	2.426	31	12.029	-121.403	760	115.858

**GODIŠNJI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI I
IZVJEŠTAJ NEOVISNOG REVIZORA**

31. PROSINCA 2017.

**ENERGO D.O.O.
RIJEKA**

Izvešće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o.

Mišljenje

Obavili smo reviziju godišnjih financijskih izvještaja ENERGO d.o.o. (dalje: „Društvo“), koji obuhvaćaju izvještaj o financijskom položaju na 31. prosinca 2017., račun dobiti i gubitka, izvještaj o novčanim tokovima, izvještaj o promjenama kapitala za tada završenu godinu te bilješke uz financijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji financijski izvještaji istinito i fer prikazuju financijskog položaja Društva na 31. prosinca 2017. godine, i njegovu financijsku uspješnost za godinu tada završenu u skladu sa Zakonom o računovodstvu i Hrvatskim standardima financijskog izvještavanja.

Osnova za mišljenje

Obavili smo našu reviziju u skladu sa Zakonom o računovodstvu, Zakonom o reviziji i Međunarodnim revizijskim standardima (MRevS-ima). Naše odgovornosti prema tim standardima su detaljnije opisane u našem izvješću neovisnog revizora u odjeljku o revizorovim odgovornostima za reviziju godišnjih financijskih izvještaja. Neovisni smo od Društva u skladu s Kodeksom etike za profesionalne računovođe (IESBA Kodeks) i ispunili smo naše ostale etičke odgovornosti u skladu s IESBA Kodeksom. Vjerujemo da su revizijski dokazi koje smo dobili dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje.

Izvešće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)

Isticanje pitanja

/i/ Bez davanja kvalifikacije na revizorsko mišljenje skrećemo pozornost na bilješku 12 Dugotrajna materijalna imovina u kojoj je, između ostalog, navedeno da je povrat iskazane vrijednosti dugotrajne materijalne imovine u iznosu od 327.225 tisuća kuna planiran kroz obavljanje redovne djelatnosti Društva. Početkom 2015., 2016. i 2017. i 2018. godine Društvo je provelo test nadoknadivosti DCF metodom.

Sve tri navedene procjene se temelje na planovima poslovanja koji pretpostavljaju da će cijene usluga biti regulirane tarifnim sustavom koji će osigurati pokriće troškova i razuman rok povrata sredstava od investicija u energetske objekte.

Osim toga, za nadoknadivost materijalne imovine koja je prije pripajanja pripadala društvu Amga Adria d.o.o., od iznimnog je značaja realizacija novih priključaka po dinamici i broj koji je planiran za naredna razdoblja. Rezultat svih procjena pokazuje da je nadoknativi iznos neto kapitala veći od njegove iskazane vrijednosti.

Temeljem Odluke Upravnog vijeća Hrvatske energetske regulatorne agencije od 16. prosinca 2016. godine Društvu su određene nove tarifne stavke za djelatnost distribucije plina za regulacijski period od 01. siječnja 2017. godine do 31. prosinca 2021. godine, a sukladno Metodologiji utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina.

Predmetnim tarifnim stavkama Društvu, Metodologijom koja podupire princip poticajne regulacije, omogućeno je da na kapitalne projekte infrastrukturnog tipa na adekvatan i fer način ostvaruje povrat uložениh sredstava, a ujedno i ima bazu za daljnji razvoj i plinifikaciju šireg i užeg područja grada Rijeke.

Uprava Društva je mišljenja da je iskazana vrijednost dugotrajne materijalne imovine nadoknativa kroz buduće poslovanje.

Izvešće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)

Isticanje pitanja (nastavak)

/ii/ Dalje, bez davanja kvalifikacije na revizorsko mišljenje, skrećemo pozornost na bilješku 30 Potencijalne obveze u kojoj je detaljnije opisana neizvjesnost glede potencijalnih obveza po rješenjima Državnog inspektorata Republike Hrvatske u svezi sa primjenom povećanih cijena toplinske energije, a kojima Državni inspektorat Republike Hrvatske nalaže povrat iznosa koji su naplaćeni temeljem spomenutog povećanja. Sukladno navedenim rješenjima Društvo treba vratiti potrošačima ukupno 4.364 tisuća kuna. Trošak kazne i eventualnih zateznih kamata nije uračunat.

Protiv rješenja Državnog inspektorata Republike Hrvatske Društvo je pokrenulo ukupno 59 upravnih tužbi pred Upravnim sudom. Do dana izdavanja revizorskog izvješća od ukupno 59 upravnih tužbi 49 je usvojeno, te je za iste poništeno rješenje Državnog inspektorata Republike Hrvatske. Konačan ishod ovog postupka ne može se pouzdano procijeniti te nije provedeno rezerviranje za povezane potencijalne obveze.

/iii/ Dalje, bez davanja kvalifikacije na revizorsko mišljenje, skrećemo pozornost na bilješku 20 u kojoj su opisana rezerviranja za sudske sporove u iznosu od 6.684 tisuće kuna, povezana sa sporovima budući da je objektivnost iskazanog iznosa povezana sa neizvjesnošću ishoda i vremenskim trajanjem predmetnih sporova.

Ostale informacije u godišnjem izvješću

Uprava je odgovorna za ostale informacije. Ostale informacije sadrže informacije uključene u godišnje izvješće, ali ne uključuju godišnje financijske izvještaje i naše izvješće neovisnog revizora o njima.

Naše mišljenje o godišnjim financijskim izvještajima ne obuhvaća ostale informacije, osim u razmjeru u kojem je to izričito navedeno u dijelu našeg izvješća neovisnog revizora pod naslovom Izvešće o drugim zakonskim zahtjevima, i mi ne izražavamo bilo koji oblik zaključka s izražavanjem uvjerenja o njima.

Izvešće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)

Ostale informacije u godišnjem izvješću (nastavak)

U vezi s našom revizijom godišnjih financijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije i, u provođenju toga, razmotriti jesu li ostale informacije značajno proturječne godišnjim financijskim izvještajima ili našim saznanjima stečenih u reviziji ili se drugačije čini da su značajno pogrešno prikazane. Ako, temeljeno na poslu kojeg smo obavili, zaključimo da postoji značajni pogrešni prikaz tih ostalih informacija, od nas se zahtijeva da izvijestimo tu činjenicu. U tom smislu mi nemamo nešto za izvijestiti.

Odgovornosti uprave za godišnje financijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje godišnjih financijskih izvještaja koji daju istinit i fer prikaz u skladu s HSFI-ima, i za one interne kontrole za koje uprava odredi da su potrebne za omogućavanje sastavljanja godišnjih financijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške.

U sastavljanju godišnjih financijskih izvještaja, uprava je odgovorna za procjenjivanje sposobnosti Društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju, objavljivanje, ako je primjenjivo, pitanja povezana s vremenski neograničenim poslovanjem i korištenjem računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja, osim ako uprava ili namjerava likvidirati Društvo ili prekinuti poslovanje ili nema realne alternative nego da to učini.

Oni koji su zaduženi za upravljanje su odgovorni za nadziranje procesa financijskog izvještavanja kojeg je ustanovilo Društvo.

Izvešće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)

Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih financijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji financijski izvještaji kao cjelina bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške i izdati izvešće neovisnog revizora koje uključuje naše mišljenje. Razumno uvjerenje je viša razina uvjerenja, ali nije garancija da će revizija obavljena u skladu s MRevS-ima uvijek otkriti značajno pogrešno prikazivanje kada ono postoji. Pogrešni prikazi mogu nastati uslijed prijevare ili pogreške i smatraju se značajni ako se razumno može očekivati da, pojedinačno ili u zbroju, utječu na ekonomske odluke korisnika donijete na osnovi tih godišnjih financijskih izvještaja.

Kao sastavni dio revizije u skladu s MRevS-ima, stvaramo profesionalne prosudbe i održavamo profesionalni skepticizam tijekom revizije. Mi također:

- prepoznamo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza godišnjih financijskih izvještaja, zbog prijevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostatni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog uslijed prijevare je veći od rizika nastalog uslijed pogreške, jer prijevare može uključiti tajne sporazume, krivotvorenje, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola.
- stječemo razumijevanje internih kontrola relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrola Društva.
- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.

Izvešće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)

Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih financijskih izvještaja (nastavak)

- zaključujemo o primjerenosti korištene računovodstvene osnove utemeljene na vremenskoj neograničenosti poslovanja koju koristi uprava i, temeljeno na pribavljenim revizijskim dokazima, zaključujemo o tome postoji li značajna neizvjesnost u vezi s događajima ili okolnostima koji mogu stvarati značajnu sumnju u sposobnost Društva da nastavi s poslovanjem po vremenski neograničenom poslovanju. Ako zaključimo da postoji značajna neizvjesnost, od nas se zahtijeva da skrenemo pozornost u našem izvješću neovisnog revizora na povezane objave u godišnjim financijskim izvještajima ili, ako takve objave nisu odgovarajuće, da modificiramo naše mišljenje. Naši zaključci se temelje na revizijskim dokazima pribavljenim sve do datuma našeg izvješća neovisnog revizora. Međutim, budući događaji ili uvjeti mogu uzrokovati da Društvo prekine s nastavljanjem poslovanja po vremenski neograničenom poslovanju.
- ocjenjujemo cjelokupnu prezentaciju, strukturu i sadržaj godišnjih financijskih izvještaja, uključujući i objave, kao i odražavaju li godišnji financijski izvještaji transakcije i događaje na kojima su zasnovani na način kojim se postiže fer prezentacija.

Mi komuniciramo s onima koji su zaduženi za upravljanje u vezi s, između ostalih pitanja, planiranim djelokrugom i vremenskim rasporedom revizije i važnim revizijskim nalazima, uključujući i u vezi sa značajnim nedostacima u internim kontrolama koji su otkriveni tijekom naše revizije.

Izvešće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)

Izvešće o drugim zakonskim zahtjevima

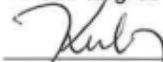
1. Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, informacije u priloženom izvješću posloводства Društva za 2017. godinu usklađene su s priloženim godišnjim financijskim izvještajima Društva za 2017. godinu.
2. Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, priloženo izvješće posloводства Društva za 2017. godinu je sastavljeno u skladu sa Zakonom o računovodstvu.
3. Na temelju poznavanja i razumijevanja poslovanja Društva i njegova okruženja stečenog u okviru revizije, nismo ustanovili da postoje značajni pogrešni prikazi u izvješću posloводства Društva.

Kulić i Sperk Revizija d.o.o.

Zagreb, 30. travnja 2018.

Radnička cesta 52

10 000 Zagreb



Jarija Kulić

Direktor, Ovlašteni revizor

KULIĆ I SPERK REVIZIJA d.o.o.
Radnička cesta 52, HR 10000 Zagreb