

TOČKA 5.

**Izvešće
o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2016. godinu**



REPUBLIKA HRVATSKA
PRIMORSKO-GORANSKA ŽUPANIJA
GRAD RIJEKA
GRADONAČELNIK

KLASA: 023-01/17-04/80
URBROJ: 2170/01-15-00-17-3
Rijeka, 13. 10. 2017.

Gradsko vijeće Grada Rijeke
n/r predsjednika Tihomira Čordaševa

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 i 7/16-pročišćeni tekst) podnosim Gradskom vijeću Grada Rijeke na razmatranje i usvajanje **Izvješće o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2016. 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) za izvjestitelje na sjednici Gradskog vijeća Grada Rijeke određujem mr.sc. Vojka Obersnela, Irenu Miličević, pročelnicu Odjela gradske uprave za komunalni sustav te Sanjina Kirigina, direktora Društva .

GRADONAČELNIK

mr.sc. Vojko OBERSNEL


S A D R Ž A J

I. BILJEŠKE UZ TEMELJNA FINANCIJSKA IZVJEŠĆA	5
1. UVOD.....	5
2. BILANCA.....	7
2.1. Aktiva.....	7
2.2. Pasiva.....	9
3. RAČUN DOBITI I GUBITKA	11
4. IZVJEŠĆE O NOVČANIM TIJEKOVIMA	13
5. IZVJEŠĆE O PROMJENAMA GLAVNICE.....	16
II. OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA	17
1. KOLIČINA USLUGA.....	17
1.1. Prodane količine	17
1.2. Broj korisnika usluga.....	18
2. BROJ RADNIKA.....	19
3. AKTIVNOSTI I INVESTICIJE PO SEKTORIMA.....	20
3.1. Sektor toplinske energije.....	20
3.2. Sektor plina.....	25
3.3. Sektor javna rasvjeta	32
3.4. Uprava.....	34
III. ZAKLJUČAK.....	37

PRILOZI

BILANCA – stanje na dan 31.12.2016.

RAČUN DOBITI I GUBITKA od 01.01.2016. do

31.12.2016. IZVJEŠTAJ O NOVČANOM TIJEKU

ZA 2016. GODINU

IZVJEŠTAJ O PROMJENAMA KAPITALA ZA

2016. GODINU IZVJEŠĆE NEOVISNOG

REVIZORA ZA 2016.

POPIS TABLICA

Tablica 1: Pregled strukture aktive.....	7
Tablica 2: Vrste potraživanja	8
Tablica 3: Pregled strukture pasive.....	9
Tablica 4: RDG - Energo d.o.o	12
Tablica 5: Izvješće o novčanom tijeku.....	14
Tablica 6: Izvješće o promjenama glavnice na dan 31.12.2016	16
Tablica 7: Prodane količine plina	17
Tablica 8: Prodane količine TE	17
Tablica 9: Prodane količine miješanog plina	17
Tablica 10: Broj korisnika toplinske energije – grijanje prostora	18
Tablica 11: Broj korisnika toplinske energije – PTV	18
Tablica 12: Broj korisnika prirodnog plina	18
Tablica 13: Novi korisnici prirodnog plina.....	18
Tablica 14: Broj korisnika miješanog plina	18
Tablica 15: Broj radnika	19
Tablica 16: Toplane	20
Tablica 17: Kotlovnice	20
Tablica 18: Kotlovnice s Ugovorom o opsluživanju	21
Tablica 19: Ukupna duljina plinske mreže prema tlaku	25
Tablica 20: Ukupna duljina plinske mreže prema materijalu.....	25
Tablica 21: Plinovod izgrađen u 2016. godini.....	26

POPIS SLIKA

Slika 1: Organizacijska struktura Društva	6
Slika 2: Struktura aktive	8
Slika 3: Struktura pasive	10
Slika 4: Lokacija obnovljenih toplovoda Vojak.....	23
Slika 5: Mobilne kotlovnice	24
Slika 6: Izgradnja plinovoda na području grada Rijeke – Martinkovac.....	27
Slika 7: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Viškovo	28
Slika 8: Izgradnja plinovoda na području grada Kastva – rotor Belići prema dvorani.....	28
Slika 9: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Klana - Marišćina	29
Slika 10: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Kostrena - Glavani	29
Slika 11: Rekonstrukcija plinovoda na području grada Kraljevice - Šmrika.....	30
Slika 12: Izgradnja plinovoda na području grada Crikvenice – Preradovićeve ulica	31
Slika 13: Rekonstrukcija javne rasvjete u Mihanovićevoj ulici	32
Slika 14: Rekonstrukcija javne rasvjete u Baštijanovoj ulici.....	33
Slika 15: SmartHome sustav	35
Slika 16: Grad Rijeka - priznanje dobiveno u sklopu Zelene digitalne povelje	36

I. BILJEŠKE UZ TEMELJNA FINANCIJSKA IZVJEŠĆA

Godišnji financijski izvještaji za 2016. godinu sastavljaju se u skladu s Odredbama Zakona o računovodstvu (NN br. 109/07, 54/13, 121/14, 78/15 i 120/16) i Pravilnika o strukturi i sadržaju godišnjih financijskih izvještaja (NN 38/08, 12/09, 130/10 i 96/15).

Sukladno članku 17. Zakona o računovodstvu (NN 78/15) sastavljaju se i prezentiraju godišnji financijski izvještaji za srednje poduzetnike primjenom Hrvatskih standarda financijskog izvještavanja /HSFI/ (NN 30/2008 i NN 86/15), odnosno na isti način kao i za prethodnu godinu.

Sukladno navedenom, u nastavku su prikazani godišnji financijski izvještaji.

1. UVOD



Osnovni procesi trgovačkog društva Energo d.o.o. Rijeka temelje se na pružanju usluga proizvodnje, distribucije i opskrbe toplinskom energijom, kao i distribucije i opskrbe plinom te održavanju javne rasvjete.

Sustavno ulaganje u kvalitetu distribucijske mreže i proizvodnih pogona, kontrola i sigurnost poslovanja te edukacija djelatnika poslovni su ciljevi Energa.

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.

Naša je vizija osigurati razvoj svih naših strateških planova vodeći računa o zadovoljstvu djelatnika i krajnjih korisnika na način koji jamči rast vrijednosti trgovačkog društva koji je u skladu s interesima zajednice u okviru koje Energo posluje. 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 (Predstavnicu Grada Rijeke - Grad Rijeka: gradonačelnik, Croplin: direktor, HERA, Bologna: 2 predstavnika).

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).

Da bi uspješno realizirali očekivanja vlasnika, korisnika i zajednice u kojoj živimo, a da pritom ne narušavamo sklad prirode koja nas okružuje, postavili smo temeljne vrijednosti koje će nam u tome pomoći:

Korist vlasnika – ostvariti dobit i povećati vrijednost imovine vlasnika,

Predanost – uložiti ćemo maksimalne napore da uspijemo u zahtjevnim dostignućima, **Timski rad** – zajedništvo, sposobnost i kreativnost preduvjet su realizaciji ciljeva, **Kvaliteta** – veliku pažnju posvetit ćemo kvaliteti usluga, odnosu s korisnicima, poslovanju na tržištu i ophođenju s ljudima u svakom segmentu poslovanja, **Odgovornost** – transparentno odgovorni u realizaciji zacrtanih ciljeva,

Zaštita okoliša, zdravlja i sigurnost – zaštita okoliša, zdravlja i sigurnost važan su prioritet u našim razvojnim nastojanjima.

Slika 1: Organizacijska struktura Društva



2. BILANCA

Bilanca je statistički izvještaj koji kroz vrijednosni iskaz imovine (aktiva) te kapitala i obveza (pasiva) prikazuje financijski položaj, stanje imovine te stanje vlastitog i tuđeg kapitala (obveza) na dan bilanciranja, odnosno izvještaj koji predstavlja sustavan pregled imovine, kapitala i obveza.

Bilanca pokazuje stanje imovine te kapitala na 31.12.2016. g.

Bilanca za 2016. 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.

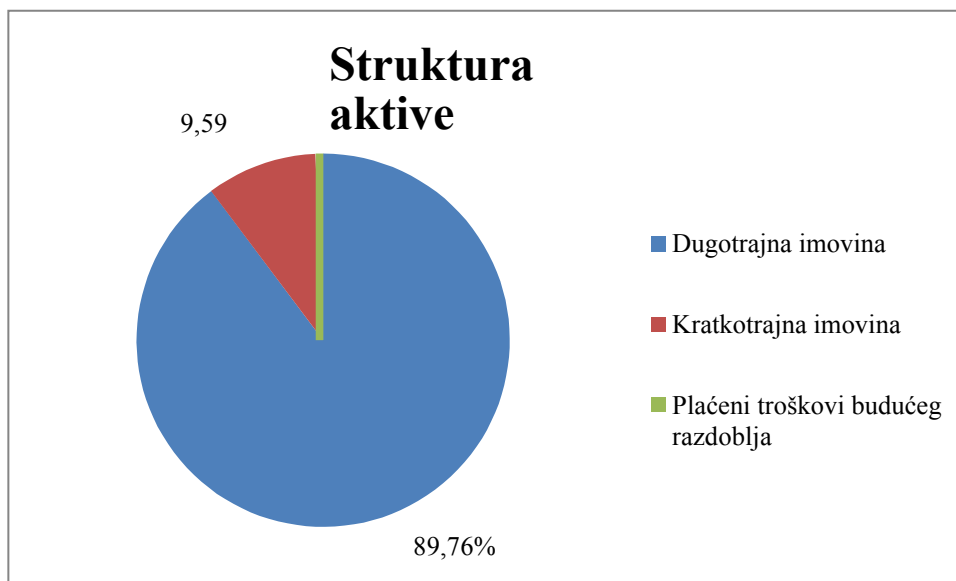
2.1. Aktiva

Aktiva daje pregled cjelokupne imovine s kojom upravlja Društvo kao rezultat prošlih događaja i od koje se očekuje priljev budućih ekonomskih koristi u Društvo. Imovina u bilanci iskazuje se po neto vrijednosti, odnosno bruto vrijednost umanjena za svotu akumulirane amortizacije, vrijednosnog usklađenja i otpisa.

Aktivu čine stavke dugotrajne i kratkotrajne imovine kao i aktivna vremenska razgraničenja (plaćeni troškovi budućeg razdoblja).

Tablica 1: Pregled strukture aktive

AKTIVA	2015.	Struktura %	2016.	Struktura %
1. Dugotrajna imovina (stalna sredstva)	336.284.477	89,35	329.048.215	89,76
nematerijalna imovina	3.926.621		4.838.122	
materijalna imovina	331.809.726		323.661.963	
financijska imovina	548.130		548.130	
2. Kratkotrajna imovina (obrotna sredstva)	38.672.157	10,27	35.161.962	9,59
zalihe materijala	3.063.210		3.283.223	
potraživanja	32.636.195		30.750.376	
financijska imovina	276.532		274.535	
novac u banci i blagajni	2.696.220		853.828	
3. Plaćeni troškovi budućeg razdoblja	1.415.089	0,38	2.376.519	0,65
UKUPNO	376.371.723	100,00	366.586.696	100,00
Izvanbilančna evidencija	3.504.649		3.504.649	



Slika 2: Struktura aktive

U kratkotrajnoj imovini potraživanja čine najveću zastupljenost i u 2016. godini čine 87,45% ukupne kratkotrajne imovine, dok su u 2015. činila 84,39% ukupne kratkotrajne imovine, a sastoji se od potraživanja od kupaca i ostalih potraživanja.

U 2016. godini potraživanja od kupaca nakon ispravka vrijednosti iznose kn 30.221.748 dok su u 2015. godini iznosila kn 32.200.079 što je za 6,14% 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 2016. g. u naplati u 01. mjesecu 2017.

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

Tablica 2: Vrste potraživanja

VRSTA POTRAŽIVANJA	2015.	struktura %	2016.	struktura %
Od kupaca	47.883.082	98,66	46.505.179	98,28
Ispravak vrijednosti	15.683.002		16.283.432	
Od zaposlenih	2.596	0,01	3.350	0,01
Od državnih i drugih institucija	191.209	0,59	160.289	0,52
Ostala potraživanja	242.311	0,74	364.990	1,19
UKUPNO	32.636.195	100,00	30.750.376	100,00

2.2. Pasiva

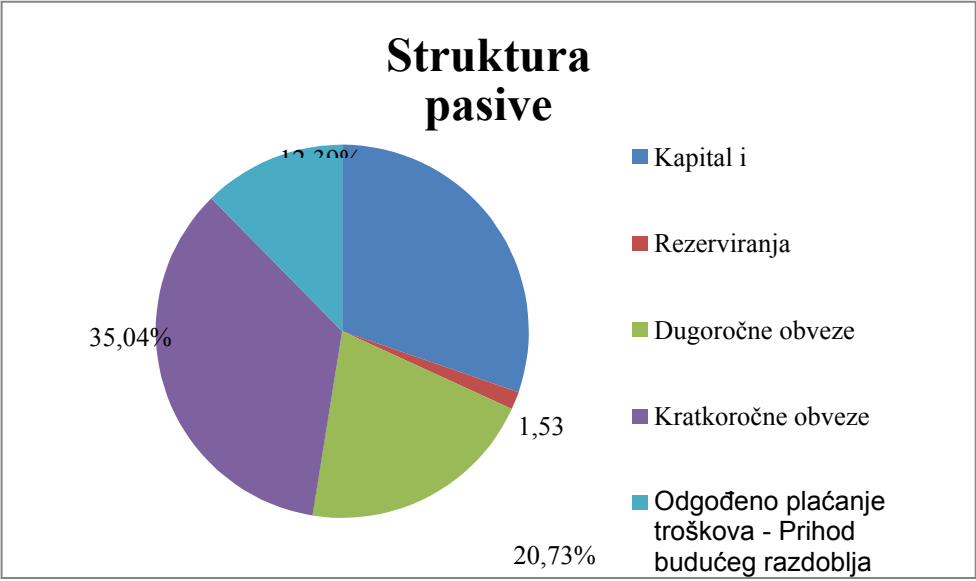
Pasiva Društva predstavlja stanje kapitala i obveza Društva (vlastitih i tuđih).

Pasivu čini pregled:

- kapitala i rezervi,
- rezerviranja,
- dugoročnih obveza,
- kratkoročnih obveza i
- odgođenog plaćanja troškova.

Tablica 3: Pregled strukture pasive

PASIV A	2015.	Struktura %	2016.	Struktura %
1. Kapital i rezerve	104.142.847	27,67	111.122.373	30,31
temeljni (upisani) kapital	222.015.000		222.015.000	
ostale rezerve	3.103.482		31.482	
kapitalne premije	2.425.573		2.425.573	
vrijed.ulag.po trž.vrijedn.				
prenesena dobit				
dobit tekuće godine	135.254		318.502	
preneseni gubitak	123.536.462		113.668.184	
gubitak tekuće godine				
2. Rezerviranja	12.431.497	3,30	5.593.859	1,53
rezerviranja za mirovine, otrp. i sl.	2.016.030		1.499.830	
druga rezerviranja	10.415.467		4.094.029	
3. Dugoročne obveze	86.162.575	22,89	76.000.760	20,73
4. Kratkoročne obveze	125.171.017	33,26	128.454.194	35,04
obv. za predujmove	2.719.282		2.949.175	
obv. prema dobavljačima	32.108.352		28.261.028	
obv. prema zaposlenima	1.109.872		991.076	
obv. za por. dopr. i drugo	2.469.047		2.007.454	
obv. kratk. ostale	1.514.605		1.676.056	
obv. za zajmove i depozite	5.406.900		4.669.284	
obv. prema bankama	79.768.215		36.845.278	
obv. prema povezanim	74.744		54.843	
obv. po vrijed. papirima			51.000.000	
obv. s osnove udjela u rezultatu				
5. Odgođeno plaćanje troškova	48.463.787	12,88	45.415.510	12,39
Prihod budućeg razdoblja				
UKUPNO	376.371.723	100,00	366.586.696	100,00
Izvanbilančna evidencija	3.504.649		3.504.649	



Slika 3: Struktura pasive

3. RAČUN DOBITI I GUBITKA

Račun dobiti i gubitka pregled je prihoda, rashoda te ostvarenog financijskog rezultata društva u obračunskom razdoblju (u skladu s odredbama čl.19. ZOR-a te toč. 1. HSFI-a Financijski izvještaj prikazuje prihode i rashode te dobit ili gubitak ostvaren u obračunskom razdoblju), obveza je prikazivanje usporednih podataka za 2016. i 2015. godinu.

Skupština je donijela Odluku o rasporedu dobiti 2016. godine kojom se dobit u iznosu od 318.502 kn raspoređuje za pokriće gubitaka iz prethodnih razdoblja.

Tablica 4: RDG - Energo d.o.o.

Energo d.o.o.					
RAČUN DOBITI I GUBITKA	OSTVARE NO 2015.	REVIZIJA PLANA 2016	OSTVARE NO 2016.	INDE X 4/2	INDE X 4/3
1	2	3	4	5	6
A PRIHODI	120.586.323	112.837.271	109.399.495	90,72	96,95
<i>prihod - redovna djelatnost</i>	103.118.078	95.672.503	91.601.884	88,83	95,75
<i>prihod - iz namjenskih sredstava</i>	3.336.257	3.336.257	3.279.939	98,31	98,31
<i>prihod - financijski</i>	1.560.055	1.750.000	1.264.585	81,06	72,26
<i>prihodi - ostali</i>	12.571.933	12.078.511	13.253.087	105,42	109,72
B RASHODI	120.451.068	111.872.700	109.080.993	90,56	97,50
I. RASHODI RAZDOBLJA	110.197.005	102.830.785	100.423.950	91,13	97,66
1. MATERIJALNI TROŠKOVI	68.633.293	57.845.635	56.890.247	82,89	98,35
<i>materijal i rezervni dijelovi</i>	1.609.635	1.483.622	1.885.217	117,12	127,07
<i>električna energija</i>	1.718.484	1.687.612	1.683.295	97,95	99,74
<i>energetske sirovine</i>	55.624.495	44.980.829	41.278.371	74,21	91,77
<i>održavanje sredstava</i>	4.244.927	3.726.415	3.341.324	78,71	89,67
<i>ostali materijalni troškovi</i>	5.435.752	5.967.156	8.702.039	160,09	145,83
2. TROŠKOVI OSOBLJA	17.001.231	18.086.289	17.531.658	103,12	96,93
<i>nadnice i plaće (neto)</i>	10.323.094	10.982.763	10.562.025	102,31	96,17
<i>doprinosi iz i na plaće</i>	4.188.539	4.455.058	4.402.204	105,10	98,81
<i>porez i doprinosi</i>	2.489.598	2.648.468	2.567.430	103,13	96,94
3. AMORTIZACIJA IMOVINE	13.361.155	13.538.515	13.333.441	99,79	98,49
4. OSTALI TROŠKOVI POSLOVANJA	6.307.330	8.526.484	7.924.258	125,64	92,94
5. VRIJEDNOSNO USKL. KRATK. IMOVINE	4.609.016	4.753.000	4.166.344	90,40	87,66
6. REZERVIRANJE SREDSTAVA	284.981	80.863	578.003	202,82	714,80
II. FINANIJSKI RASHODI	10.254.063	9.041.915	8.657.042	84,43	95,74
III. DOBIT PRIJE OPOREZIVANJA	135.254	964.572	318.502	235,48	33,02
C DOBITAK - GUBITAK	135.254	964.572	318.502	235,48	33,02

4. 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.

Izvješće o novčanim tijekovima Društva Energo d.o.o. za razdoblje od 01.01. do 31.12.2016. godine u kunama:

Tablica 5: 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		135.254	318.502
2. Usklađenja (AOP 003 do 010):	002		21.916.836	20.147.896
a) Amortizacija	003		13.361.155	13.333.442
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		-1.444.563	-925.644
e) Rashodi od kamata	007		10.242.206	8.630.221
f) Rezerviranja	008		-138.327	-578.003
g) Tečajne razlike (nerealizirane)	009		-103.635	-312.120
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		22.052.090	20.466.398
3. Promjene u radnom kapitalu (AOP 013 do 016)	012		-9.518.700	-14.004.099
a) Povećanje ili smanjenje kratkoročnih obveza	013		-3.632.122	-4.032.883
b) Povećanje ili smanjenje kratkotrajnih potraživanja	014		-2.605.611	-1.885.819
c) Povećanje ili smanjenje zaliha	015		-911.422	220.013
d) Ostala povećanja ili smanjenja radnog kapitala	016		-2.369.545	-8.305.410
II. Novac iz poslovanja (AOP 011+012)	017		12.533.390	6.462.299
4. Novčani izdaci za kamate	018			
5. Plaćeni porez na dobit	019			
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (AOP 017 do 019)	020		12.533.390	6.462.299
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. Novačani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	025			
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	026		597.890	
III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti (AOP 021 do 026)	027		597.890	0
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	028		-12.667.920	-5.459.235
2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata	029			
3. Novačani 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		-12.667.920	-5.459.235
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 027+033)	034		-12.070.030	-5.459.235
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
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	037		20.976.905	

4. Ostali novčani primici od finansijskih aktivnosti	038			
V. Ukupno novčani primici od finansijskih aktivnosti (AOP 035 do 038)	039		20.976.905	51.000.000

Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Tekuća godina
1	2	3	4	5
Novčani tokovi od poslovnih aktivnosti				
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata	040		-19.070.088	-53.845.456
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		-251.120	
VI. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti (AOP 040 do 044)	045		-19.321.208	-53.845.456
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINACIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 039+045)	046		1.655.697	-2.845.456
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	047			
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA (AOP 020+034+046+047)	048		2.119.057	-1.842.392
E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	049		577.163	2.696.220
F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA (AOP 048+049)	050		2.696.220	853.828

5. IZVJEŠĆE O PROMJENAMA GLAVNICE

Tablica 6: Izvješće o promjenama glavnice na dan 31.12.2016.

Redni broj	Konto	O P I S	2015.	2016.
1.	900	UPISANI KAPITAL	222.015.000	222.015.000
2.		KAPITALNE PREMIJE	2.425.573	2.425.573
3.	900-14			
	924	slobodne pričuve iz neraspoređenog dobitka	3.072.000	
4.	9330	DIONICE-vrij.ulaganja po tržišnim vrijednostima	31.482	31.482
5.	940	PRENESENI DOBITAK		
6.		PRENESENI GUBITAK	123.536.462	113.668.184
7.	950	DOBIT TEKUĆE GODINE	135.254	318.502
8.	951	GUBITAK TEKUĆE GODINE		
9.		UKUPNO ULOŽENI I ZARAĐENI KAPITAL	104.142.847	111.122.373

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 2016. godine došlo je do promjene kapitala s osnova ukidanja rezerviranja za sudske sporove, ukidanja rezerviranja za mirovine, povećanja vrijednosti imovine kojim se smanjuje preneseni gubitak iz proteklih godina, te povećanju prenesnog gubitka zbog ispravka početnog stanja kod knjiženja ukapljenog naftnog plina, a sve temeljem Odluka Uprave društva.

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 31.12.2016. godine prikazane su u slijedećim tablicama.

PREGLED PRODANIH KOLIČINA USLUGA ZA RAZDOBLJE 01.01. - 31.12.2016.

1.1. Prodane količine

Tablica 7: Prodane količine plina

<i>Prodane količine plina (m³)</i>	<i>2015.</i>	<i>2016.</i>	<i>Index %</i>
<i>Korisnici - Ri</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Kućanstva	7.672.139	7.182.329	93,62
Gospodarstvo	5.709.683	5.403.060	94,63
UKUPNO (1)	13.381.822	12.585.389	94,05
<i>Energo - Toplinska energija</i>			
Toplane u vlasništvu	6.692.502	6.680.099	99,81
UKUPNO (2)	6.692.502	6.680.099	99,81
SVEUKUPNO (3) = (1) + (2)	20.074.324	19.265.488	95,97
DISTRIBUCIJA (4)	2.187.026	4.190.633	191,61

Tablica 8: Prodane količine TE

<i>Prodane količine toplinske energije</i>	<i>2015.</i>		<i>2016.</i>		<i>Index snage</i>	<i>Index energije</i>	
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>	<i>6</i>	<i>7</i>
<i>Korisnici</i>	<i>Snaga (kW)</i>	<i>Energija (kWh)</i>	<i>Snaga (kW)</i>	<i>Energija (kWh)</i>	<i>%</i>	<i>%</i>	
<i>Kućanstva</i>	829.147	45.378.582	818.100	44.944.305	98,67	99,04	
<i>Gospodarstvo</i>	152.003	12.197.327	153.888	11.911.928	101,24	97,66	
<i>Ukupno</i>	981.150	57.575.909	971.988	56.856.233	99,07	98,75	

Tablica 9: Prodane količine miješanog plina

<i>Prodane količine miješanog plina (m³)</i>	<i>2015.</i>	<i>2016.</i>	<i>Index %</i>
<i>Korisnici</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
<i>Kraljevica</i>	62.228	44.048	70,78

1.2. Broj korisnika usluga

Tablica 10: Broj korisnika toplinske energije – grijanje prostora

GRIJANJE	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
Domaćinstva	9.513	9.513	9.898	9.883	9.870	9.870	9.791	9.723
Gospodarstvo	106	106	112	127	140	140	133	135
UKUPNO:	9.619	9.619	10.010	10.010	10.010	10.010	9.924	9.858

Tablica 11: Broj korisnika toplinske energije – PTV

TOPLA VODA	2009.	2010.	2011.	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
Korisnici	7.339	7.339	7.375	7.339	7.339	7.339	7.339	7.321

Tablica 12: Broj korisnika prirodnog plina

PRIRODNI PLIN								
KORISNICI	2009.	2010.*	2011.*	2012.*	2013.*	2014.	2015.	2016.
<i>Kućanstva</i>	19.302	19.925	20.261	20.654	21.028	21.398	21.553	21.385
<i>Gospodarstvo</i>	501	532	541	619	1.076	1117	1137	927
UKUPNO:	19.803	20.457	20.802	21.273	22.104	22.515	22.690	22.312

Tablica 13: Novi korisnici prirodnog plina

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

Tablica 14: Broj korisnika miješanog plina

MIJEŠANI PLIN*					
KORISNICI	2012.	2013.	2014.	2015.	2016.
<i>Kućanstva</i>	178	83	86	86	92
<i>Gospodarstvo</i>	12	6	6	6	6
UKUPNO:	190	89	92	92	98

* Za područje grada Kraljevice i Općine Čavle

2. BROJ RADNIKA

Broj radnika u 2016. godini se mijenja u odnosu na 2015. godinu. Do smanjenja broja radnika došlo je uslijed reorganizacije tvrtke u lipnju 2016., kada je dio radnika prešao u tvrtku Poslovni sustavi d.o.o. koja pruža potporne usluge društvu, a jedan dio djelatnika je sporazumno potpisao otkaz ugovora o radu uz primitak otpremnine. Osim navedenog u 2016. godini bilo je i redovnih odlazaka u mirovinu.

Radi promjene u organizacijskoj strukturi primjenjena je usporedba s prethodnom godinom samo na bazi sektora, te nije moguća usporedba po Službama i Odjelima unutar pojedinih sektora.

Tablica 15: Broj radnika

R.br.	OPIS	2015.	2016.	Index %
1	2	3	4	5
1	UPRAVA DRUŠTVA	54	31	57,41
2	SEKTOR PLINA	42	44	104,76
3	SEKTOR TOPLINE	47	41	87,23
4	SEKTOR JAVNE RASVJETE	12	12	100,00
	UKUPNO:	155	128	82,58
Ad 1	UPRAVA DRUŠTVA			
1	Uprava		4	
2	Služba podrške poslovanju		7	
3	Služba za odnose s javnošću i marketing		5	
4	Služba poslovnog planiranja		3	
5	Služba za GIS		4	
6	Služba automatike		3	
6.1.	Odjel nadzorni centar		5	
	UKUPNO:	54	31	57,41
Ad 2	SEKTOR PLINA			
1	Sektor plina		1	
2	Služba razvoja plinske djelatnosti		4	
3	Služba distribucije plina		4	
3.1.	Odjel radionica plinomjera		13	
3.2.	Odjel gospodarenja plinskom mrežom		11	
4	Služba opskrbe plinom		2	
5	Služba punionica i proizvodnja		1	
5.1.	Odjel punionica SPP		6	
5.2.	Odjel proizvodnja miješanog plina		2	
	UKUPNO:	42	44	104,76
Ad 3	SEKTOR TOPLINE			
1	Sektor topline		1	
2	Služba proizvodnje toplinske energije		30	
3	Služba održavanja i distribucije toplinske energije		7	
4	Služba opskrbe toplinskom energijom		3	
	UKUPNO:	47	41	87,23
Ad 4	SEKTOR JAVNE RASVJETE			
1	Sektor javne rasvjete		2	
1.1.	Odjel održavanja		10	
	UKUPNO:	12	12	100,00

3. AKTIVNOSTI I INVESTICIJE PO SEKTORIMA

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

3.1. Sektor toplinske energije

Proizvodnja toplinske energije

Kao cjelina služba obuhvaća djelatnost proizvodnje toplinske energije u dislociranim pogonima (gradske toplane), održavanje i servis pogona, tehničku pripremu za rekonstrukcije, unapređivanje pogona i novogradnje, te analize potrošnje energenata. Energenti u toplanama su prirodni plin, ekstra lako lož ulje i srednje lož ulje.

Gradske toplane – kotlovnice

U sastavu Energa postoji 12 toplanina i 4 kotlovnice.

Podjela prema gradskim područjima i toplinskom kapacitetu:

Tablica 16: Toplane

GORNJA VEŽICA	18,15 MW
V-44	2,56 MW
VOJAK	14,50 MW
KOZALA	10,70 MW
SKURINJE	9,50 MW
PODMURVICE	4,15 MW
PO-18	2,85 MW
PO-48	9,40 MW
KRNJEVO	10,62 MW
ZAMET	9,30 MW
MALONJI	3,7 MW
SRDOCI	6,0 MW

Tablica 17: Kotlovnice

N. TESLA	0,90 MW
I. MARINKOVICA	0,38 MW
TRPIMIROVA	0,72 MW
BAZEN	3,7 MW

Ugovorom o opsluživanju kotlovnica s njihovim vlasnicima, evidencijski se vodi još 4 kotlovnica:

Tablica 18: Kotlovnice s Ugovorom o opsluživanju

CIOTTINA	0,185 MW
SPLITSK	0,20 MW
A	
RIVA 10	2,45 MW
ISTRAVIN	2,79 MW
O	

Toplifikacijski sustavi koji nemaju zagrijavanje potrošne tople vode i van pogona su u ljetnom režimu: V-44, ISTRAVINO, CIOTTINA, N. TESLA, PODMURVICE, SRDOČI, KRNJEVO, RIVA 10, SPLITSKA.

Priprema investicije - Ugovor sa EBRD o financiranju kogeneracijske energane Kampus

Potrebom za racionalizacijom i uređivanjem toplinskog sustava na dobrobit svih korisnika toplinske energije i Energa kao proizvođača, distributera i opskrbljivača toplinskom energijom javila se ideja izgradnje kogeneracijske energane Kampus. Navedenim projektom planira se izgradnja već spomenute energane iz koje će se toplinom opskrbljivati postojeći korisnici toplane Vojak i sveučilišnog kampusa, te priključenje novog korisnika koji će osim topline koristiti i rashladnu energiju – Kliničkog bolničkog centra Sušak.

Za pokretanje investicije u energanu Kampus vođeni su pregovori sa Europskom bankom za obnovu i razvoj (EBRD) koja je nakon provođenja dubinskih snimaka Energa i Grada Rijeke predložila potpisivanje Ugovora o kreditu uz jamstvo Grada. U ožujku 2014. je potpisan Ugovor o kreditu i Ugovor o jamstvu što je označilo praktičan početak investicije.

Investicija:

Iznos i valuta kredita: 6,15 milijuna eura.

Dinamika korištenja kredita: U dvije tranše (Tranša A i Tranša B1):

- Tranša A - u iznosu od 3,4 milijuna eura za sanaciju postojećih toplovoda za opskrbu toplinskom energijom, izgradnju, nabavu opreme i stavljanje u pogon tri plinska kotla s kapacitetom 5 MW svaki te nabavu opreme i puštanje u rad integriranih IT sustava i sustava za upravljanje.
- Tranša B1 - u iznosu od 2,75 milijuna eura za građevinske radove, za nabavku opreme i stavljanje u pogon daljinskog hlađenja i sustava za opskrbu hlađenja za opću bolnicu.

OPIS FAZA PROJEKTA

Zamjena toplovodne mreže podrazumijeva zamjenu u dužini od 2 km cjevovoda na projektnom području i 4,4 km u drugim toplovodnim mrežama Energa (ili na drugim područjima kako se to odluči kod provođenja projekta), u ukupnom iznosu od 6,4 km. Zamjena najlošijih cjevovoda prioritetno u kratkom vremenu nosi pogodnosti koje se mogu postići u smislu smanjenja toplinskih gubitaka i troškova održavanja. Neovisni strani

stručnjaci, angažirani od strane EBRD-a, u svojem tehničkom izvještaju navode sljedeće efekte koje će polučiti zamjena dotrajale toplovodne mreže, a koji se direktno odnose na energetska učinkovitost (smanjenje gubitaka za 60% na zamijenjenoj mreži):

- Rehabilitacija toplovodne mreže obuhvaća zamjenu podzemne mreže Kliničkog centra s oko 1,2 km dužine i 0,8 km starih cjevovoda toplane Vojak, kao i 4,4 km u drugim mrežama, ukupno 6,4 km, što je jednako 37% od ukupne duljine mreže Energa i KBC-a zajedno.
- Očekuje se da će toplinski gubici mreže pasti za 60%, u iznosu od 12,4 GWh, odnosno sa 20,9 GWh na 8,5 GWh, što je glavna prednost.
- Manja poboljšanja se očekuju u smanjenim gubicima vode, održavanja kao i potrošnji električne energije.

Novi kotlovi podrazumijevaju tri kotla snage 5 MW, jednog kondenzacijskog s iskorištavanjem topline kondenzata dimnih plinova koji bi koristio prirodni plin, a drugih kao tradicionalni kotlovi s višenamjenskim plamenicima koji bi mogli koristiti prirodni plin i lož ulje srednje, kao potencijalni „back up“ u slučaju poremećaja u opskrbi prirodnim plinom

- Kondenzacijski kotlovi su kotlovi visoke energetske učinkovitosti koja se postiže korištenjem otpadne topline dobivene iz kondenzata vodene pare da bi se zagrijala voda koja ulazi u kotao. Takvi kotlovi mogu biti pogonjeni plinom ili naftom (u konkretnom slučaju biti će pogonjeni prirodnim plinom) i imaju za 10 do 12% veću energetska učinkovitost od klasičnih kotlova.

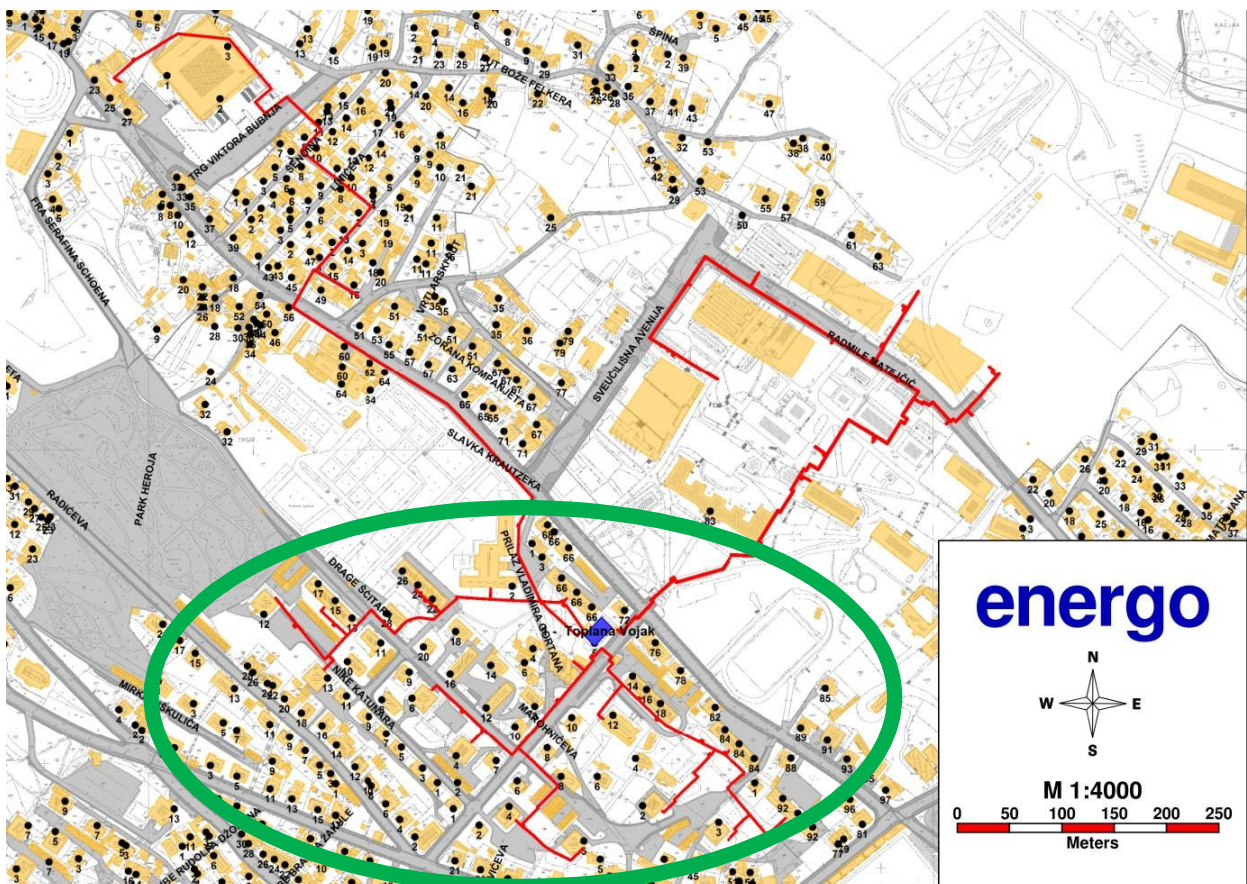
IT sustavi i alati su planirani da bi mjerili podatke izmjerene iz kotlovskog postrojenja, mreže i kod potrošača, te ih skupljali u jednu bazu podataka. Ta baza podataka automatski će vršiti „logičku“ provjeru prikupljenih podataka i upozoriti operatera u slučaju nelogičnog odstupanja. Baza podataka također će uključivati postupke kako bi se ispravili nekonzistentni podaci.

Centralno hlađenje na punoj razini usluge, u drugoj fazi, zahtijeva apsorpcijski chiller koji će biti ugrađen u blizini kliničkog centra, nove cjevovode koji će biti izgrađeni podzemno za spajanje rashlade u sedam zgrada, i unutarnju ugradnju cijevi i kanala za distribuciju rashlađenog zraka ili vode.

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 studenom 2016. godine je objavljen tender za zamjenu dodatnih 2,5 km toplivodnih cijevi na toplinarskim sustavima Kozala, PO-48, Škurinje, Podmurvice i Srdoči, te je tijekom odabir najpovoljnijeg ponuditelja, nakon čega se očekuje potpisivanje ugovora.



Slika 4: Lokacija obnovljenih toplivoda Vojak

OSTALE AKTIVNOSTI 2016

Odjel distribucije

- Izrađena betonska platforma za postavu mobilnog rashladnog uređaja i mobilne parne kotlovnice za potrebe studentskih sportskih igara
- Mobilni uređaji postavljeni i spojeni te pušteni u rad (samo rashladna stanica) vrijednost radova 300.000,00 Kn



Slika 5: Mobilne kotlovnice

- Izvršena je kompletna rekonstrukcija sistema za hlađenje i zagrijavanje u poslovnim prostorima PORIN (vrijednost radova 350.000,00 Kn)

Odjel opskrbe

- Uvođenje novih softverskih rješenja „EN-GATE“ za integraciju obračuna potrošnje toplinske energije u „FAROS“

Odjel opskrbe

- Puna aktivacija kogeneracije u toplani bazen te ostvarivanje dodatnih prihoda na prodaji električne energije“

AKTIVNOSTI PLANIRANE U 2017. GODINI

- 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). Prvi pokazatelji su pozitivni te ukazuju na uštede od 6% odnosno oko 300.000 kn na godišnjem nivou (100% riješeno)
- Prelazak na 24-satni rad i toplovodni režim u toplani Vojak uz stalni nadzor kotlovnika (100% riješeno)
- U planu je završetak sustava SCADA u toplani Kozala, toplani Škurinje i toplani Podmurvice te također uvođenje povremenih obilazaka i 24-satnog, toplovodnog, režima rada.
- Potpuna rekonstrukcija toplane KRNJEVO te prelazak na visokoučinkoviti sistem kondenzacijskih kotlova, 24-satni režim rada i automatsko upravljanje bez stalne posade. Projekt je izrađen. Očekuje se početak radova u III kvartalu
- 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. Očekuje se početak radova početkom 2018

3.2. Sektor plina

Služba razvoja plinske djelatnosti

Tablica 19: Ukupna duljina plinske mreže prema tlaku

ST (od 1,1 do 4,0 bar)	317.041
VT (iznad 4,0 bar)	9.024
<i>Ukupno</i>	<i>326.065</i>

Tablica 20: Ukupna duljina plinske mreže prema materijalu

<i>Materijal, ukupna mreža</i>	<i>m</i>
Čelik	57.797
Pehd	268.268
<i>Ukupno</i>	<i>326.065</i>

Investicije - plinifikacija

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

Tablica 21: Plinovod izgrađen u 2016. godini

godina	2016												
mjeseci	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	ukupno (m)
RIJEKA (m)	261	101	85	1	182	0	8	91	36	48	0	3	816
RIJEKA - priključak (m)	39	56	4	9	49	7	16	2	3	15	0	3	203
RIJEKA - ukupno (m)	300	157	89	10	231	7	24	93	39	63	0	6	1.019
VIŠKOVO (m)	0	0	0	228	116	74	68	0	0	0	0	0	486
VIŠKOVO - priključak (m)	14	0	0	11	8	0	0	0	0	0	11	0	44
VIŠKOVO - ukupno (m)	14	0	0	239	124	74	68	0	0	0	11	0	530
KASTAV (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96	48	144
KASTAV - priključak (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KASTAV - ukupno (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	96	48	144
KOSTRENA (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KOSTRENA - priključak (m)	0	0	0	8	0	0	1	0	8	0	0	0	17
KOSTRENA - ukupno (m)	0	0	0	8	0	0	1	0	8	0	0	0	17
ČAVLE (m)	4	0	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ČAVLE - priključak (m)	0	6	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	8
ČAVLE - ukupno (m)	0	6	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	8
MATULJI (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MATULJI - priključak (m)	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	10
MATULJI - ukupno (m)	0	0	0	0	0	0	0	10	0	0	0	0	10
CRIKVENICA (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	79	79
CRIKVENICA - priključak (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18	18

CRIKVENICA - ukupno (m)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	97	97
ulični plinovod (m)	43	0	228	223	0	522	117	44	245	420	451	321	1525
priključci (m)	6	37	11	52	2	0	3	14	31	3	28	42	300
SVEUKUPNO (m)	49	37	239	275	2	522	120	58	276	423	479	363	1825

U periodu od 01.01.2016. do 31.12.2016. na području koncesije izgrađeno je 3.321 m plinovoda (s kućnim priključcima) od čega je 1496 m rekonstruirano.

Ukupno je priključeno 194 novih korisnika.

Grad Rijeka:

Na području grada Rijeke izgrađeno je 1.189 m plinovoda s kućnim priključcima, od čega je 170 m rekonstruirano.

Spojeno je 164 novih korisnika.

Trenutno su u tijeku radovi na plinifikaciji područja Drenova (Bok). Radovi se planiraju završiti u tekućoj godini.



Slika 6: Izgradnja plinovoda na području grada Rijeke – Martinkovac

Općina Viškovo:

Na području općine Viškovo izgrađeno je 746 m plinovoda s kućnim priključcima, od čega je 216 m rekonstruirano. Rekonstrukcija se vršila za potrebe izgradnje državne ceste D427, čiji su investitor Hrvatske ceste d.o.o. Spojeno je 12 novih korisnika.



Slika 7: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Viškovo

Grad Kastav:

Na području grada Kastva izgrađeno je 144 m plinovoda.



Slika 8: Izgradnja plinovoda na području grada Kastva – rotor Belići prema dvorani

Općina Klana:

Na području općine Klana rekonstruirano je 601 m plinovoda za potrebe izvođenja državne ceste D427, čiji je investitor Hrvatske ceste d.o.o.



Slika 9: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Klana - Marišćina

Općina Kostrena:

Na području općine Kostrena izgrađeno je 396 m plinovoda, od čega je 379 m rekonstruirano.

Spojeno je 13 novih korisnika.



Slika 10: Rekonstrukcija plinovoda na području općine Kostrena - Glavani

Općina Čavle:

Na području općine Čavle izgrađeno je 8 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 5 novih korisnika.

Općina Matulji:

Na području općine Matulji izgrađeno je 10 m plinovoda s kućnim priključcima

Grad Kraljevica:

Na području grada Kraljevica rekonstruirano je 130 m plinovoda za potrebe izvođenja državne ceste D523, čiji je investitor Hrvatske ceste d.o.o.



Slika 11: Rekonstrukcija plinovoda na području grada Kraljevice - Šmrika

Grad Crikvenica:

Na području grada Crikvenice izgrađeno je 97 m plinovoda s kućnim priključcima.



Slika 12: Izgradnja plinovoda na području grada Crikvenice – Preradovićeve ulica

3.3. 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 2016. godine, u okviru održavanja javne rasvjete Grada Rijeke, otvoreno je 1.473 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 115 starih svjetiljki raznih tipova, sa novim tipiziranim svjetilkama kvalitetnih svjetlotehničkih karakteristika. Zamijenjeno je 1.943 žarulje raznih tipova, 158 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 62 različite lokacije unutar 23 mjesna 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 javne rasvjete u Mihanovićevoj ulici u Rijeci - ugovor Grad Rijeka;**

U okviru ove rekonstrukcije zamijenilo se 22 stare neučinkovite i neekološke svjetiljke s najmodernijim tipom LED svjetiljki.



Slika 13: Rekonstrukcija javne rasvjete u Mihanovićevoj ulici

- **Izrada projekta rekonstrukcije i rekonstrukcija javne rasvjete u Baštijanovoj ulici u Rijeci - ugovor Grad Rijeka;**

U okviru ove rekonstrukcije zamijenilo se 34 stare neučinkovite i neekološke svjetiljke s najmodernijim tipom LED svjetiljki.



Slika 14: Rekonstrukcija javne rasvjete u Baštijanovoj ulici

- **Održavanje javne rasvjete Općina Čavle – ugovor Općina Čavle;**

Tijekom 2016. godine u okviru održavanja javne rasvjete Općine Čavle, otvoreno je 163 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.

- **Održavanje javne rasvjete Općina Viškovo – ugovor Općina Viškovo;**

U okviru održavanja javne rasvjete Općine Viškovo, tijekom 2016. godine otvoreno je 219 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.

3.4. Uprava

Automatika

Osim redovnih aktivnosti održavanja opreme za daljinski nadzor i upravljanje na postojećim objektima, obavljene su i sljedeće aktivnosti:

- Izrada dijela dokumentacije za izgradnju svjetlovodne infrastrukture na području Vojaka, a u sklopu prethodne zamjene toplovoda toplane Vojak i prethodno izgrađene DTK instalacije,
- Izrada dijela projektne i natječajne dokumentacije za javnu nabavu toplinskih podstanica, lokalne automatike podstanica, komunikacijske infrastrukture te izvedbe novog dijela nadzornog centra za nadzor i upravljanje tim podstanicama,
- Provedba pripremnih radnji i izrada tehničke pripreme dokumentacije za uspostavu komunikacijske mreže između budućih novih podstanica, postojeće toplane i Nadzornog centra,
- Nabavka opreme za SCADA sustav,
- Održavanje sustava daljinskog očitavanja potrošnje energenata i vode za Grad Rijeku te smarthome instalacija izvedenih u sklopu projekta iUrban,
- Prodaja opreme i usluga trećima za daljinsko očitavanja energenata,
- Pripreme za uvođenje nove djelatnosti vezane uz elektroenergetsku učinkovitost (vlastite potrebe i rad za treće).

Informacijsko-komunikacijske tehnologije

Aktivnosti na ovom području prvenstveno se odnose na tekuće održavanje informatičkih i komunikacijskih sustava u tvrtki.

U to su uključena redovna davanja za održavanje softverskih i hardverskih sustava, u sklopu čega je redovna zamjena postojećih dotrajalih računala i nabavka novih računala. Od izdvajanja za softverske sustave, osim dosad navedenog, podmireni su i redovni godišnji troškovi za licence.

Osim navedenih redovnih aktivnosti, u 2016. godini poduzeće je uvelo poslovnu aplikaciju DMS (Document Management System) koja predstavlja sustav za upravljanje dokumentima, odnosno programska rješenja koja omogućuju upravljanje i pohranu dokumenata u elektroničkom obliku, na način da osiguravaju tajnost, dostupnost i integritet dokumenata, te ERP (Enterprise Resource Planning) koji predstavlja sveobuhvatan i širok informacijski sustav dizajniran za koordiniranje i upravljanje svim resursima, informacijama i aktivnostima potrebnima za izvođenje poslovnih procesa, odnosno aplikacija koja će podići kvalitetu upravljanja podacima i općenito kvalitetu poslovanja.

U drugoj polovici 2016. godine započelo se s uvođenjem novog, sveobuhvatnog billing rješenja. Namjena mu je masovno fakturiranje svih usluga tvrtke na način koji omogućava analitičko praćenje zaduženja prema svim energetske djelatnostima te usklađeno sa

zahtjevima HERA-e. Ovim se rješenjem također izrazito unaprjeđuje razina informacije koju tvrtka ima za svakog pojedinog privatnog i poslovnog korisnika, što će u budućnosti omogućiti kvalitetnije upravljanje odnosima s korisnicima.

GIS

Obavljane su redovne aktivnosti iz nadležnosti GIS službe što podrazumijeva brigu oko održavanja digitalnog katastra vodova kako svih instalacija u vlasništvu tvrtke (plinovod, toplovod) tako i digitalnog katastra vodova javne rasvjete u vlasništvu grada Rijeke. Pored održavanja GIS baze podataka, aktivnosti na izmjeni i doradi aplikacija za obradu podataka spomenutih instalacija te dostavi urisa instalacija trećim osobama na njihov zahtjev obavljani su i odgovarajući poslovi na terenu (snimanja, obilježavanja trase vodova i slično). Osim redovnih aktivnosti, obavljale su se aktivnosti vezane uz prodaju i održavanje GIS-a javne rasvjete za postojeće i potencijalne klijente.

EU Projekt iURBAN

Grad Rijeka i Energo d.o.o. u 2016. godini uspješno su završili međunarodni projekt iUrban koji je, sufinanciran od strane Europske unije u sklopu Sedmog okvirnog programa za istraživanje i tehnološki razvoj (FP7), započeo 2013. godine. Osim riječkih predstavnika, u projektu provedenom s ciljem unaprjeđenja energetske učinkovitosti gradova i razvoja novih poslovnih modela, sudjelovali su i partneri iz Španjolske, Italije, Velike Britanije, Njemačke i Bugarske.

Nakon što su 2015. godine u objekte Grada Rijeke i Energa ugrađeni pametni mjerači koji u realnom vremenu mjere potrošnju svih energenata – struje, plina, toplinske energije i vode, 2016. godine u projekt je uključeno i osam Energovih korisnika koji u svojim stanovima imaju provedene sustave etažnog plinskog grijanja. U domove korisnika ugrađeni su SmartHome sustavi, tj. oprema za nadzor i upravljanje potrošnjom energenata, a osmišljena je i mobilna aplikacija koja se koristi za praćenje i reguliranje potrošnje energije u domovima. Po završetku projekta, dio korisnika nastavio je koristiti sustav na komercijalnim osnovama i uz mjesečnu naknadu, što je najbolji dokaz da je projekt zaživio i ispunio svoju svrhu. Također, gradska uprava planira uvesti sustav i opremu i u druge objekte u svome vlasništvu.

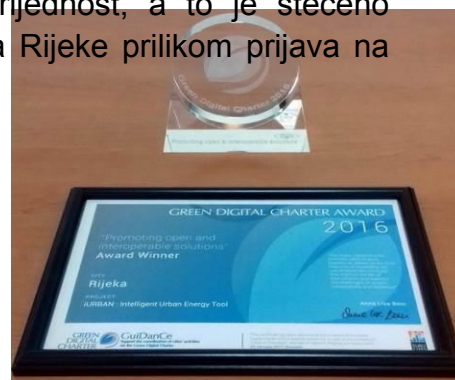


Slika 15: SmartHome sustav

Po završetku projekta provedena je analiza odrađenoga te su, temeljem samoevaluacije, doneseni zaključci o provedbi. iUrban se pokazao kao dobar primjer projekta temeljenog na izradi informatičkih rješenja za promjenu ponašanja u cilju razvijanja energetske učinkovitosti: korisnici koji su sudjelovali u projektu na svim razinama, od djelatnika u gradskoj upravi do privatnih korisnika u svojim domovima, postali su svjesni načina na koji mogu utjecati na potrošnju i vođenje energetske troškova te su postepeno promijenili svoje stavove prema novim tehnologijama i mogućnostima njihove primjene u svakodnevnom životu.

Provedba projekta iUrban u skladu je s Akcijskim planom energetske održivosti razvitka Grada Rijeke kojeg je Grad usvojio 2010. godine, sukladno europskoj strategiji 20x20x20, a koja je energetske učinkovitost definirala kao jedan od primarnih zadataka. Projekt se pokazao izuzetno vrijednim za Grad Rijeku zbog omogućavanja razvijanja vlastitih potencijala, ali i povećanja razine energetske usluge svojim građanima. Također, partnerstvo na projektu imalo je i dodatnu vrijednost, a to je stečeno iskustvo koje je dodatno ojačalo poziciju Grada Rijeke prilikom prijave na druge europske projekte.

Za provedbu projekta Gradu Rijeci dodijeljena je prestižna nagrada Informatičke i komunikacijske tehnologije za energetske učinkovitost u gradovima Međunarodnog udruženja EUROCITIES – mreže velikih europskih gradova. Rijeka je priznanje dobila u sklopu europske Zelene digitalne povelje, koja obvezuje gradove da zajednički rade na povećanju energetske učinkovitosti i smanjenju emisija štetnih plinova.



Slika 16: Grad Rijeka - priznanje dobiveno u sklopu Zelene digitalne povelje

III. ZAKLJUČAK

U 2016. godini društvo je doživjelo brojne pozitivne promjene u vidu nove organizacije te sistematizacije radnih mjesta, kao i uvođenja novih rješenja u poslovanju.

Organizacijska struktura preoblikovana je u 3 operativna sektora (sektor toplinske energije, plina i javne rasvjete) te upravu. Svaki sektor se sastoji od pripadajućih službi i odjela. Pod upravom nalaze se Službe koje pružaju potporu poslovanju operativnim sektorima i tvrtki cjelini.

Reorganizacijom je smanjen broj zaposlenih, od čega je dio zaposlenih prešao u tvrtku Poslovni sustavi d.o.o. koja pruža potporne usluge poduzeću, a dio zaposlenih je otišao u mirovinu uz sva pripadajuća zakonska prava. Smanjenjem broja zaposlenih i prilagodbom organizacije potrebama tržišta unaprijeđen je unutarnji ustroj tvrtke uz istovremeno smanjenje troškova.

U 2016. godini došlo je i do promjene u obračunu plaća, te je tadašnji obračun prema koeficijentu, koji je radi neusklađenosti s novom sistematizacijom postao neodrživ, zamijenjen načinom obračuna prema fiksnom mjesečnom bruto iznosu te uvođenjem platnih razreda za radna mjesta.

Velike promjene pokrenute su i na području informacijsko-komunikacijskih tehnologija. U 2016. godini poduzeće je uvelo poslovnu aplikaciju DMS (Document Management System) koja predstavlja sustav za upravljanje dokumentima, odnosno programska rješenja koja omogućuju upravljanje i pohranu dokumenata u elektroničkom obliku, na način da osiguravaju tajnost, dostupnost i integritet dokumenata, te ERP (Enterprise Resource Planning) koji predstavlja sveobuhvatan i širok informacijski sustav dizajniran za koordiniranje i upravljanje svim resursima, informacijama i aktivnostima potrebnima za izvođenje poslovnih procesa, odnosno aplikacija koja će podići kvalitetu upravljanja podacima i općenito kvalitetu poslovanja. U drugoj polovici 2016. godine započelo se s uvođenjem novog, sveobuhvatnog billing rješenja. Namjena mu je masovno fakturiranje svih usluga tvrtke na način koji omogućava analitičko praćenje zaduženja prema svim energetskim djelatnostima te usklađeno sa zahtjevima HERA-e. Ovim se rješenjem također izrazito unaprjeđuje razina informacije koju tvrtka ima za svakog pojedinog privatnog i poslovnog korisnika, što će u budućnosti omogućiti kvalitetnije upravljanje odnosima s korisnicima.

Prethodnu godinu je obilježilo smanjenje cijene toplinske energije u dva navrata, te je osim cijene energije korigirana i cijena instalirane snage. Ovo smanjenje prvenstveno je vezano uz smanjenje cijena primarnih energenata.

Također je došlo do smanjenja cijene prirodnog plina za javnu uslugu opskrbe plinom što je u konačnici pojeftinilo cijenu plina za kućanstva uz istovremeno zadržavanje pozitivnog poslovanja.

U 2016. nastavilo se sa ulaganjima i radovima u svim segmentima poslovanja što će u konačnici poboljšati pruženu uslugu te zadovoljstvo korisnika.

***Direktor:
Sanjin Kirigin, dipl.ing***

BILANCA
stanje na dan 31.12.2016.

**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		336.284.477	329.048.215
I. NEMATERIJALNA IMOVINA (AOP 004 do 009)	003		3.926.621	4.838.122
1. Izdaci za razvoj	004			
2. Koncesije, patenti, licencije, robne i uslužne marke, softver i ostala prava	005		1.695.222	1.843.293
3. Goodwill	006			
4. Predujmovi za nabavu nematerijalne imovine	007			
5. Nematerijalna imovina u pripremi	008		2.231.399	2.994.829
6. Ostala nematerijalna imovina	009			
II. MATERIJALNA IMOVINA (AOP 011 do 019)	010		331.809.726	323.661.963
1. Zemljište	011		2.559.759	2.559.759
2. Građevinski objekti	012		270.165.052	276.773.506
3. Postrojenja i oprema	013		36.535.747	30.752.271
4. Alati, pogonski inventar i transportna imovina	014			
5. Biološka imovina	015			
6. Predujmovi za materijalnu imovinu	016			
7. Materijalna imovina u pripremi	017		22.549.168	13.576.427
8. Ostala materijalna imovina	018			
9. Ulaganje u nekretnine	019			
III. DUGOTRAJNA FINACIJSKA IMOVINA (AOP 021 do 030)	020		548.130	548.130
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	548.130
10. Ostala dugotrajna financijska imovina	030			
IV. POTRAŽIVANJA (AOP 032 do 035)	031		0	0
1. Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	032			
2. Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	033			
3. Potraživanja od kupaca	034			
4. Ostala potraživanja	035			
V. ODGOĐENA POREZNA IMOVINA	036			
C) KRATKOTRAJNA IMOVINA (AOP 038+046+053+063)	037		38.672.157	35.161.962
I. ZALIHE (AOP 039 do 045)	038		3.063.210	3.283.223
1. Sirovine i materijal	039		3.063.210	3.283.223
2. Proizvodnja u tijeku	040			
3. Gotovi proizvodi	041			
4. Trgovačka roba	042			
5. Predujmovi za zalihe	043			

BILANCA
stanje na dan 31.12.2016.

**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
6. Dugotrajna imovina namijenjena prodaji	044			
7. Biološka imovina	045			
II. POTRAŽIVANJA (AOP 047 do 052)	046		32.636.195	30.750.376
1. Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	047		2.100.538	2.962.428
2. Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	048			
3. Potraživanja od kupaca	049		30.099.541	27.259.319
4. Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika	050		2.596	3.350
5. Potraživanja od države i drugih institucija	051		191.209	160.289
6. Ostala potraživanja	052		242.311	364.990
III. KRATKOTRAJNA FINACIJSKA IMOVINA (AOP 054 do 062)	053		276.532	274.535
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	273.160
9. Ostala financijska imovina	062		3.372	1.375
IV. NOVAC U BANC I BLAGAJNI	063		2.696.220	853.828
D) PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI	064		1.415.089	2.376.519
E) UKUPNO AKTIVA (AOP 001+002+037+064)	065		376.371.723	366.586.696
F) IZVANBILANČNI ZAPISI	066		3.504.649	3.504.649
PASIVA				
A) KAPITAL I REZERVE (AOP 068 do 070+076+077+081+084+087)	067		104.142.847	111.122.373
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		3.103.482	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		3.103.482	31.482
IV. REVALORIZACIJSKE REZERVE	076			
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		-123.536.462	-113.668.184
1. Zadržana dobit	082			
2. Preneseni gubitak	083		123.536.462	113.668.184
VII. DOBIT ILI GUBITAK POSLOVNE GODINE (AOP 085-086)	084		135.254	318.502
1. Dobit poslovne godine	085		135.254	318.502
2. Gubitak poslovne godine	086			

BILANCA
stanje na dan 31.12.2016.

**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
VIII. MANJINSKI (NEKONTROLIRAJUĆI) INTERES	087			
B) REZERVIRANJA (AOP 089 do 094)	088		12.431.497	5.593.859
1. Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slične obveze	089		2.016.030	1.499.830
2. Rezerviranja za porezne obveze	090			
3. Rezerviranja za započete sudske sporove	091		10.415.467	4.094.029
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		86.162.575	76.000.760
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		86.162.575	76.000.760
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		125.171.017	128.454.194
1. Obveze prema poduzetnicima unutar grupe	108		74.744	54.843
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		5.406.900	4.669.284
6. Obveze prema bankama i drugim financijskim institucijama	113		79.768.215	36.845.278
7. Obveze za predujmove	114		2.719.282	2.949.175
8. Obveze prema dobavljačima	115		32.108.352	28.261.028
9. Obveze po vrijednosnim papirima	116			51.000.000
10. Obveze prema zaposlenicima	117		1.109.872	991.076
11. Obveze za poreze, doprinose i sličana davanja	118		2.469.047	2.007.454
12. Obveze s osnove udjela u rezultatu	119			
13. Obveze po osnovi dugotrajne imovine namijenjene prodaji	120			
14. Ostale kratkoročne obveze	121		1.514.605	1.676.056
E) ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEGA RAZDOBLJA	122		48.463.787	45.415.510
F) UKUPNO – PASIVA (AOP 067+088+095+107+122)	123		376.371.723	366.586.696
G) IZVANBILANČNI ZAPISI	124		3.504.649	3.504.649

RAČUN DOBITI I GUBITKA
za razdoblje 01.01.2016. do 31.12.2016.

**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		119.026.267	108.134.910
1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe	126		4.660.889	4.830.217
2. Prihodi od prodaje (izvan grupe)	127		98.457.189	86.771.667
3. Prihodi na temelju upotrebe vlastitih proizvoda, robe i usluga	128			
4. Ostali poslovni prihodi s poduzetnicima unutar grupe	129		407.323	503.247
5. Ostali poslovni prihodi (izvan grupe)	130		15.500.866	16.029.779
II. POSLOVNI RASHODI (AOP 132+133+137+141+142+143+146+153)	131		110.197.005	100.423.951
1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda	132			
2. Materijalni troškovi (AOP 134 do 136)	133		68.633.292	56.890.247
a) Troškovi sirovina i materijala	134		58.952.613	44.846.884
b) Troškovi prodane robe	135			
c) Ostali vanjski troškovi	136		9.680.679	12.043.363
3. Troškovi osoblja (AOP 138 do 140)	137		17.001.231	17.531.657
a) Neto plaće i nadnice	138		10.323.094	10.562.024
b) Troškovi poreza i doprinosa iz plaća	139		4.188.539	4.402.203
c) Doprinosi na plaće	140		2.489.598	2.567.430
4. Amortizacija	141		13.361.155	13.333.442
5. Ostali troškovi	142		4.349.439	6.538.939
6. Vrijednosna usklađenja (AOP 144+145)	143		4.609.018	4.166.344
a) dugotrajne imovine osim financijske imovine	144			
b) kratkotrajne imovine osim financijske imovine	145		4.609.018	4.166.344
7. Rezerviranja (AOP 147 do 152)	146		284.981	578.003
a) Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slične obveze	147		284.981	294.078
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		1.957.889	1.385.319
III. FINANIJSKI PRIHODI (AOP 155 do 164)	154		1.560.055	1.264.585
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			
7. Ostali prihodi s osnove kamata	161		1.444.563	925.644
8. Tečajne razlike i ostali financijski prihodi	162		115.492	338.941
9. Nerealizirani dobiti (prihodi) od financijske imovine	163			
10. Ostali financijski prihodi	164			
IV. FINANIJSKI RASHODI (AOP 166 do 172)	165		10.254.063	8.657.042
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		10.242.206	8.630.221
4. Tečajne razlike i drugi rashodi	169		11.857	26.821
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		120.586.322	109.399.495
X. UKUPNI RASHODI (AOP 131+165+175 + 176)	178		120.451.068	109.080.993
XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA (AOP 177-178)	179		135.254	318.502
1. Dobit prije oporezivanja (AOP 177-178)	180		135.254	318.502
2. Gubitak prije oporezivanja (AOP 178-177)	181		0	0
XII. POREZ NA DOBIT	182			
XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 179-182)	183		135.254	318.502
1. Dobit razdoblja (AOP 179-182)	184		135.254	318.502
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 01.01.2016. do 31.12.2016.

**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		135.254	318.502
2. Usklađenja (AOP 003 do 010):	002		21.916.836	20.147.896
a) Amortizacija	003		13.361.155	13.333.442
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		-1.444.563	-925.644
e) Rashodi od kamata	007		10.242.206	8.630.221
f) Rezerviranja	008		-138.327	-578.003
g) Tečajne razlike (nerealizirane)	009		-103.635	-312.120
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		22.052.090	20.466.398
3. Promjene u radnom kapitalu (AOP 013 do 016)	012		-9.518.700	-14.004.099
a) Povećanje ili smanjenje kratkoročnih obveza	013		-3.632.122	-4.032.883
b) Povećanje ili smanjenje kratkotrajnih potraživanja	014		-2.605.611	-1.885.819
c) Povećanje ili smanjenje zaliha	015		-911.422	220.013
d) Ostala povećanja ili smanjenja radnog kapitala	016		-2.369.545	-8.305.410
II. Novac iz poslovanja (AOP 011+012)	017		12.533.390	6.462.299
4. Novčani izdaci za kamate	018			
5. Plaćeni porez na dobit	019			
A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (AOP 017 do 019)	020		12.533.390	6.462.299
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. Novačani primici s osnove povrata danih zajmova i štednih uloga	025			
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	026		597.890	
III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti (AOP 021 do 026)	027		597.890	0
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	028		-12.667.920	-5.459.235
2. Novčani izdaci za stjecanje financijskih instrumenata	029			
3. Novačani 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		-12.667.920	-5.459.235
B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 027+033)	034		-12.070.030	-5.459.235
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
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	037		20.976.905	
4. Ostali novčani primici od financijskih aktivnosti	038			
V. Ukupno novčani primici od financijskih aktivnosti (AOP 035 do 038)	039		20.976.905	51.000.000
1. Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih financijskih instrumenata	040		-19.070.088	-53.845.456
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		-251.120	
VI. Ukupno novčani izdaci od financijskih aktivnosti (AOP 040 do 044)	045		-19.321.208	-53.845.456
C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINACIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 039+045)	046		1.655.697	-2.845.456
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	047			
D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANIH TOKOVA (AOP 020+034+046+047)	048		2.119.057	-1.842.392
E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA	049		577.163	2.696.220
F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA (AOP 048+049)	050		2.696.220	853.828

Izveštaj o promjenama kapitala za razdoblje od 01.01.2016. do 31.12.2016.

Obrazac POD-PK

Obrazac POD-PK

Obveznik: 99393766301: ENERGO D.O.O

Ras podjeljivo imateljima kapitala imatelj

Table with columns for AOP oznaka bilješka, Opis pozicije, and various financial metrics (1-18). Rows include 'Prethodno razdoblje' (01-23) and 'Tekuće razdoblje' (27-49) with detailed descriptions of changes in equity components.



KULIĆ I SPERK REVIZIJA d.o.o.

Adresa: Draškovićeve 53
10 000 Zagreb - HRVATSKA
OIB: 68621411381
Tel: + 385 (0)1 6143 593
Fax: + 385 (0)1 6143 594
E-mail: info@kulic-sperk.hr

Izješće neovisnog revizora

Članovima društva ENERGO d.o.o.

Mišljenje

Obavili smo reviziju godišnjih financijskih izvješćaja ENERGO d.o.o. (dalje: „Društvo“), koji obuhvaćaju izvješćaj o financijskom položaju na 31. prosinca 2016., račun dobiti i gubitka, izvješćaj o novčanim tokovima, izvješćaj o promjenama kapitala za tada završenu godinu te bilješke uz financijske izvješćaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji financijski izvješćaji istinito i fer prikazuju financijskog položaja Društva na 31. prosinca 2016. godine, i njegovu financijsku uspješnosti za godinu tada završenu u skladu sa Zakonom o računovodstvu i Hrvatskim standardima financijskog izvješćavanja.

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 izvješćaja. 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.

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 323.662 tisuća kuna planiran kroz obavljanje redovne djelatnosti Društva. Početkom 2015., 2016. i 2017. 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.

Izvješće neovisnog revizora

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

Isticanje pitanja (nastavak)

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 nadoknadivi iznos neto kapitala veći od njegove iskazane vrijednosti.

Sukladno Odluci Hrvatske energetske regulatorne agencije o novim distribucijskim tarifama od 23. prosinca 2013. godine, Društvu je odobrena nova distribucijska tarifa koja adekvatno valorizira ulaganja u plinsku mrežu koja je Društvo provodilo u prethodnim godinama. Prema navedenoj odluci Društvo ima tarifu koja na adekvatan i fer način odražava investicije u prethodnim godinama. Navedena tarifa počela se primjenjivati od 1. siječnja 2014. godine i važeća je do 31. prosinca 2016. godine.

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 uložених sredstava, a ujedno i ima bazu za daljnji razvoj i plinifikaciju šireg i užeg područja grada Rijeke.

Iako je došlo do kašnjenja u donošenju spomenute zakonske regulative te do smanjenja prihoda od kupca INA-e koje se planira nadoknaditi povećanjem prihoda od novih kupaca, te u dinamici i broju novih priključaka na plinsku mrežu koja se odnosi na Amga Adriu d.o.o. prije pripajanja, Uprava Društva je mišljenja da je iskazana vrijednost dugotrajne materijalne imovine nadoknadiiva kroz buduće poslovanje.

/iii/ 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.

Izvešće neovisnog revizora

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

Isticanje pitanja (nastavak)

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 druga rezerviranja u iznosu od 4.094 tisuća kuna, povezana sa sporovima budući da je objektivnost iskazanog iznosa povezana sa neizvjesnošću ishoda 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.

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.

Izvešće neovisnog revizora

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

Odgovornosti uprave za godišnje financijske izvještaje (nastavak)

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.

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 izvješće 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:

- prepoznavamo 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 2016. godinu usklađene su s priloženim godišnjim financijskim izvještajima Društva za 2016. godinu.
2. Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, priloženo izvješće posloводства Društva za 2016. 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.

Draškovićeva 53

10 000 Zagreb

KULIĆ I SPERK REVIZIJA d.o.o.
Draškovićeva 53, HR 10000 Zagreb

Janja Kulić
*Direktor, Ovlašteni revizor***Zagreb, 9. svibnja 2017.**