

**TOČKA 7.**

**I Z V J E Š Ć E**  
**o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2019. godinu**



REPUBLIKA HRVATSKA  
PRIMORSKO-GORANSKA ŽUPANIJA

**GRAD RIJEKA**

**Gradonačelnik**

Rijeka, 12. 10. 2020.

**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, 12/17, 9/18, 11/18-pročišćeni tekst i 2/20) podnosim Gradskom vijeću Grada Rijeke na razmatranje i usvajanje **Izvješće o poslovanju TD Energo d.o.o. za 2019. godinu.**

Na temelju članka 66. stavka 3. Poslovnika Gradskog vijeća Grada Rijeke („Službene novine Primorsko-goranske županije“ broj 29/09, 14/13, 22/13-ispr. i „Službene novine Grada Rijeke“ broj 10/17, 14/18, 2/19-pročišćeni tekst i 2/20) za izvjestitelje na sjednici Gradskog vijeća Grada Rijeke određuju se mr.sc. Vojko Obersnel, Irena Miličević, pročelnica Odjela gradske uprave za komunalni sustav te Sanjin Kirigin, direktor TD Energo d.o.o.

**GRADONAČELNIK**

**mr.sc. Vojko OBERSNEL**





**ENERGO D.O.O.**

**IZVJEŠĆE O POSLOVANJU ZA 2019. GODINU**

Rijeka, srpanj 2020.

## S A D R Ž A J

<b>I. BILJEŠKE UZ TEMELJNA FINANCIJSKA IZVJEŠĆA .....</b>	<b>6</b>
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.....	17
6. IZVJEŠĆE O PROMJENAMA KAPITALA .....	20
7. PLAN RAZVOJA .....	21
<b>II. OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA.....</b>	<b>22</b>
1. KOLIČINA USLUGA .....	22
2. KADROVI .....	25
3. REZULTAT POSLOVANJA DRUŠTVA PO RAČUNU DOBITI I GUBITKA ....	29
3.1. Prihodi .....	29
3.2. Rashodi.....	32
4. SUBVENCIJE.....	36
5. AKTIVNOSTI I INVESTICIJE PO SEKTORIMA .....	37
<b>III. ZAKLJUČAK.....</b>	<b>54</b>

## **POPIS TABLICA**

Tablica 1: Vlasnička struktura izdavatelja .....	7
Tablica 2: Pregled strukture aktive .....	8
Tablica 3: Vrste potraživanja .....	11
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 .....	18
Tablica 8: Izvješće o promjenama glavnice na dan 31.12.2019. ....	20
Tablica 9: Prodane količine plina .....	22
Tablica 10: Prodane količine TE .....	22
Tablica 11: Prodane količine miješanog plina .....	22
Tablica 12: Broj korisnika toplinske energije – grijanje prostora .....	23
Tablica 13: Broj korisnika toplinske energije – PTV .....	23
Tablica 14: Broj korisnika prirodnog plina .....	23
Tablica 15: Novi korisnici prirodnog plina .....	24
Tablica 16: Broj korisnika miješanog plina .....	24
Tablica 17: Broj radnika .....	27
Tablica 18: Kvalifikacijska struktura zaposlenika .....	28
Tablica 19: Kvalifikacijska struktura prema godinama staža .....	28
Tablica 20: struktura zaposlenika prema godinama starosti .....	28
Tablica 21: Račun dobiti i gubitka .....	29
Tablica 22: Struktura ostalih poslovnih prihoda .....	31
Tablica 23: Struktura finansijskih prihoda .....	31
Tablica 24: Rashodi razdoblja .....	32
Tablica 25: Materijalni troškovi .....	33
Tablica 26: Prikaz prosječnih mjesečnih bruto plaća po zaposlenome u 2019. godini .....	33
Tablica 27: Ostali poslovni rashodi .....	34
Tablica 28: Financijski rashodi .....	35
Tablica 29: <i>Toplinska energija - plan investicija 2020. - 2025. godine.</i> .....	40
Tablica 30: <i>Plin - plan investicija 2020. - 2025. godine.</i> .....	42
Tablica 31: Plinovod izgrađen u 2019. Godini .....	44

## **POPIS SLIKA**

Slika 1: Struktura aktive 2019.....	8
Slika 2: Struktura pasive 2019.....	12
Slika 3: Rezultat razdoblja .....	15
Slika 4: Organizacijska struktura Društva .....	26
Slika 5: Struktura prihoda 2018. ....	30
Slika 6: Struktura rashoda 2019. ....	35
Slika 7: Izvedeni radovi – Plinifikacija glavnog kotla na toplani Vojak u 2019.....	38
Slika 8: Izvedeni radovi – Plinifikacija drugog kotla na toplani Vojak u 2020.....	38
Slika 9: Skica obnove sustava toplinarstva u gradu Rijeci .....	40
Slika 10: Izgradnja plinovoda na području grada Bakra – industrijska zona Kukuljanovo.....	45
Slika 11: Ulica Gornja Vežica .....	46
Slika 12: Ulica Selinari.....	47
Slika 13: Bribirska ulica .....	47
Slika 14: I.M.Ronjgova-Šibenska ulica .....	48
Slika 15: Istarska ulica.....	48

## **PRILOZI**

Prilog 1: Bilanca.....	56
Prilog 2: Račun dobiti i gubitka .....	59
Prilog 3: Izvještaj o novčanim tokovima.....	62
Prilog 4: Izvještaj o promjenama kapitala .....	64

# I. BILJEŠKE UZ TEMELJNA FINANCIJSKA IZVJEŠĆA

---

## 1. UVOD

Godišnji finansijski izvještaj za period od 01.01.2019. – 31.12.2019. 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 finansijskih izvještaja (NN 38/2008., 12/2009., 130/2010., 96/2015. i 95/2016.).

U izradi finansijskih izvještaja Društvo primjenjuje Računovodstvene politike Društva koje su u skladu sa odredbama Hrvatskih standarda finansijskog 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.

Tijekom 2018. godine, sukladno isteku pojedinih dozvola i predanim zahtjevima za obnavljanje, Hrvatska energetska regulatorna agencija produžila je Energu dozvole za obavljanje slijedećih energetskih djelatnosti:

- opskrba plinom na razdoblje od 5 godina,
- distribucija plina na razdoblje od 15 godina,
- proizvodnja toplinske energije na razdoblje od 7 godina,
- distribucija toplinske energije na razdoblje od 7 godina i
- opskrba toplinskom energijom na razdoblje od 7 godina.

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 (Predstavnici 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),
- Član predstavnik Grada Rijeke (2) i
- Član predstavnik radnika (1).

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

**Tablica 1: Vlasnička struktura izdavatelja**

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

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 2019. 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

AKTIVA	2018	Struktura %	2019	Struktura %
<b>1. Dugotrajna imovina</b>	<b>333.019.793</b>	<b>90,68</b>	<b>326.607.517</b>	<b>91,55</b>
nematerijalna imovina	3.670.321		3.387.117	
materijalna imovina	328.887.128		322.758.056	
financijska imovina	460.000		460.000	
potraživanja				
odgođena porezna imovina	2.344		2.344	
<b>2. Kratkotrajna imovina</b>	<b>32.217.081</b>	<b>8,77</b>	<b>28.360.132</b>	<b>7,95</b>
zalihe materijala	3.881.992		2.776.423	
potraživanja	26.783.287		23.560.263	
financijska imovina	381.929		126.437	
novac u banci i blagajni	1.169.873		1.897.009	
<b>3. Plaćeni troškovi budućeg razdoblja</b>	<b>2.008.468</b>	<b>0,55</b>	<b>1.772.322</b>	<b>0,50</b>
<b>UKUPNO</b>	<b>367.245.343</b>	<b>100,00</b>	<b>356.739.970</b>	<b>100,00</b>
<i>Izvanbilančna evidencija</i>				

Slika 1: Struktura aktive 2019.



## **DUGOTRAJNA IMOVINA**

**Dugotrajna imovina stalna imovina** u 2019. godini učestvuje u ukupnoj aktivi s 91,55%, dok je u 2018. godini iznosila 90,68% što ukazuje na neznatne promjene, nastale zbog promjena kod investicija u tijeku, nabave nove imovine i amortizacije istih, te smanjenja potraživanja od kupaca. **Dugotrajnom materijalnom i nematerijalnom imovinom** smatraju se stvari i prava čiji je pojedinačni trošak nabave veći od 3.500,00 kuna i vijek trajanja duži od godinu dana.

**Dugotrajna imovina sastoji se od:**

**Nematerijalna imovina** – čini dio imovine u 2019. godini od 1,04%, dok je u 2018. taj udio iznosio 1,10%, 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 2019. godini s 98,82%, što predstavlja neznatno povećanje u odnosu na 2018. godinu kad je iznosila 98,76%, 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 se imovina** i nakon što je u cijelosti otpisana, a još je u uporabi zadržava u evidenciji i iskazuje se u bilanci do trenutka rashodovanja, prodaje, darovanja ili bilo kojeg drugog načina otuđenja ili uništenja.

**Dugotrajna financijska imovina** sudjeluje u dugotrajnoj imovini u 2019. godini sa 0,14%, te zauzima isti udio kao i prethodne 2018. godine, a odnosi se na dionice, odnosno na udjele u društvu.

**Odgođena 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 2019. godini iznosi 7,95%, dok je u 2018. godini bila 8,77%. Unutar kratkotrajne imovine neke su se stavke smanjile, a najveća je promjena u zalihamu materijala koje su iznosile 12,05% udjela, a sada iznose 9,79% udjela ukupne kratkotrajne imovine. Zalihe su smanjile za cca. 1.000.000,00 kn kako radi poboljšanja likvidnosti i obrtaja istih. Sukladno tome povećala se stavka novac u banci i blagajni koja je iznosila 3,63% udjela, a sada sudjeluje s 6,69% udjela u ukupnoj kratkotrajnoj imovini.

Sastoje od **zaliha materijala** 9,79%, **potraživanja** 83,08%, **novca na računu i blagajni** 6,69% i **financijske imovine** (dane pozajmice i depoziti) 0,45%.

**Zalihe** obuhvačaju kratkotrajnu imovinu koja se drži radi prodaje u redovnom toku poslovanja, u procesu proizvodnje za prodaju i u obliku materijala ili dijelova koji će biti utrošeni.

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

**Predmeti dugotrajne imovine** čija je pojedinačna nabavna vrijednost u trenutku nabave manja od kn 3.500, razvrstavaju se u sitan inventar (izuzetak čini dio opreme koja je dio neke cjeline, kao i nabavljeni uredski manještaj).

**Potraživanja čine najveću zastupljenost** u kratkotrajnoj imovini i u 2019. godini čine 83,08% ukupne kratkotrajne imovine, dok su u 2019. činila 83,13% 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 2019. godini potraživanja od kupaca nakon ispravka vrijednosti iznose kn 23.350.889 dok su u 2018. godini iznosila kn 26.528.379, što je za 11,97% manje, dakle 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 2019. 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	2018	Struktura %	2019	Struktura %
Od kupaca	41.112.742	1,54	37.568.330	1,59
(Ispravak vrijednosti)	(14.584.362)		(14.217.441)	
Od zaposlenih	0,00	0,00	8251,00	0,04
Od državnih i drugih institucija	35.294	0,13	23.821	0,10
Ostala potraživanja	219.614	0,82	177.302	0,75
<b>UKUPNO</b>	<b>26.783.288</b>	<b>2,49</b>	<b>23.560.263</b>	<b>2,48</b>

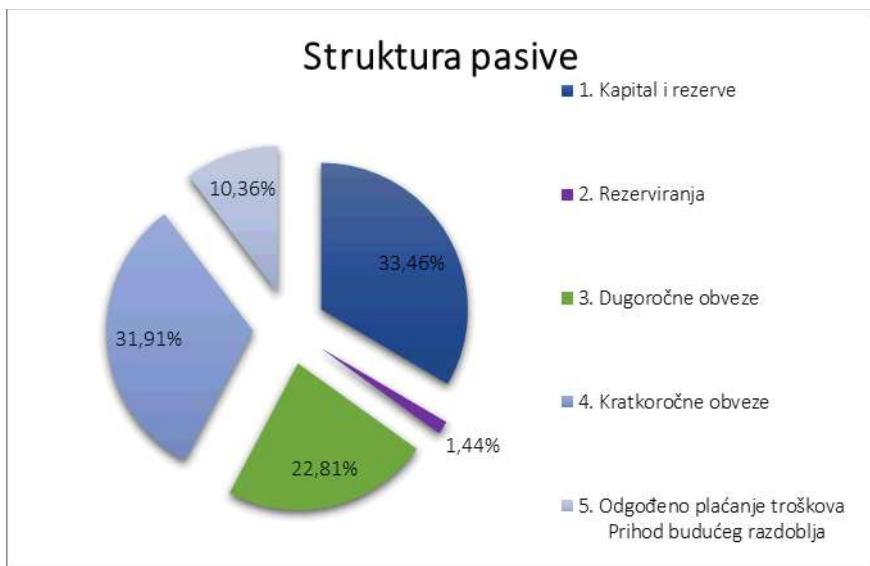
## 2.2. Bilješke uz pojedine pozicije pasive

**Tablica 4: Pregled strukture pasive**

PASIVA	2018	Struktura %	2019	Struktura %
<b>1. Kapital i rezerve</b>	<b>116.966.900</b>	<b>31,85</b>	<b>119.382.186</b>	<b>33,46</b>
temeljni (upisani) kapital	222.015.000		222.015.000	
ostale rezerve	31.482		31.482	
revalorizacijske rezerve	12.027.871		12.027.871	
kapitalne premije	2.425.573		2.425.573	
dobit tekuće godine	1.110.423		2.088.601	
preneseni gubitak	120.643.449		119.206.341	
gubitak tekuće godine				
<b>2. Rezerviranja</b>	<b>4.304.555</b>	<b>1,17</b>	<b>5.153.794</b>	<b>1,44</b>
rezerviranja za mirovine, otp. i sl.	2.115.154		1.907.916	
rezerviranja za započete sudske sporove	2.189.401		3.245.878	
<b>3. Dugoročne obveze</b>	<b>84.681.388</b>	<b>23,06</b>	<b>81.382.986</b>	<b>22,81</b>
<b>4. Kratkoročne obveze</b>	<b>121.910.666</b>	<b>33,20</b>	<b>113.851.612</b>	<b>31,91</b>
obv. za predujmove	2.382.442		2.017.382	
obv. prema dobavljačima	23.325.289		25.494.778	
obv. prema zaposlenima	1.001.054		923.659	
obv. za por. dopr. i drugo	2.293.019		1.909.362	
obv. kratk. ostale	734.232		2.528	
obv. za zajmove i depozite	4.624.428		519.474	
obv. prema bankama	38.550.201		35.984.430	
obv. po vrijed. papirima	49.000.000		47.000.000	
<b>5. Odgođeno plaćanje troškova</b>				
<b>Prihod budućeg razdoblja</b>	<b>39.381.834</b>	<b>10,72</b>	<b>36.969.392</b>	<b>10,36</b>
<b>UKUPNO</b>	<b>367.245.343</b>	<b>100,00</b>	<b>356.739.970</b>	<b>100,00</b>
<i>Izvanbilančna evidencija</i>				

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

Slika 2: Struktura pasive 2019.



#### **Kapital i rezerve čini:**

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

**Vrijednost vlastitog kapitala** u iznosu od kn 119.382.186 u ukupnoj pasivi sudjeluje s 33,46%, što je za kn 2.415.286 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 1,44% dok je u prethodnoj godini učešće u ukupnim kratkoročnim obvezama iznosilo 1,17%. Dijele se na rezerviranje 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 22,81% dok je taj udio u prethodnoj godini iznosio 23,06%.

**Kratkoročne obveze** u ustrojstvu pasive sudjeluju s 31,91%, što predstavlja neznatno smanjenje u odnosu na prethodno razdoblje kada je udio kratkoročnih obveza u ukupnoj pasivi iznosio 33,20%, 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
- obveze po vrijednosnim papirima i
- obveze s osnova učešća u rezultatu.

**Obveze za predujmove** za 2019. godinu iznose kn 2.017.382 dok su za 2017. godinu iznosile kn 2.382.441, a odnose se na sredstva primljena po osnovu naknade priključka budućih korisnika usluga.

**Obveze prema dobavljačima** čine veći dio ukupnih kratkoročnih obveza i za 2019. godinu iznose kn 25.494.778, dok su u 2018. godini iznosile kn 23.325.289.

**Obveze prema zaposlenima** čine obračunata plaća za 12/2019.g., a isplaćena u 01/2020.

**Obveze za poreze i doprinose** odnose se na plaćanje obveza 12. mjeseca 2019. g. po osnovu poreza i doprinosu na plaće i kratkoročnih obveza (pdv, šume, hg komora itd.). Uplaćuju se u 01/2020. 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.

Nadalje odnose se na sredstva dobivena iz EU fondova koja se nakon aktiviranja investicije također sučeljavaju sa troškovima amortizacije financirane imovine.

### 3. RAČUN DOBITI I GUBITKA

Tablica 5: Pregled strukture prihoda i rashoda Društva

ENERGO D.O.O.	ostvareno	Struktura	ostvareno	Struktura
Račun dobiti i gubitka	2018	%	2019	%
<b>PRIHODI SVEUKUPNO</b>	<b>106.619.216</b>	<b>100,00</b>	<b>105.167.964</b>	<b>100,00</b>
1. Prihodi poslovni	104.985.822	98,47	104.553.394	99,42
2. Prihodi Financijski	1.633.394	1,53	614.570	0,58
<b>RASHODI SVEUKUPNO</b>	<b>(105.508.792)</b>	<b>100,00</b>	<b>(103.079.363)</b>	<b>100,00</b>
3. Rashodi poslovni	(96.550.429)	91,51	(95.964.123)	93,10
4. Rashodi Financijski	(8.958.363)	8,49	(7.115.240)	6,90
5. Dobit prije oporezivanja	1.110.424		2.088.601	
6. Gubitak	0		0	

#### **POSLOVNI PRIHODI**

**Ukupni prihodi** iznose kn 105.167.964 i u porastu su u odnosu na prošlu godinu kada su iznosili 106.619.216.

**Pad prihoda** rezultat je smanjenja korištenja usluga naših krajnjih kupaca zbog toplije zime. U odnosu na 2018. godinu, kada su pozitivne tečjne razlike bile visoke i utjecale na financijske prihode, u 2019. godini taj prihod je izostao.

**Financijski prihodi** su se smanjili za 62.37% u odnosu na prethodnu godinu, te iznose kn 614.570 .

#### **POSLOVNI RASHODI**

U skladu s Pravilnikom rashodi se u računu dobiti i gubitka dijele na:

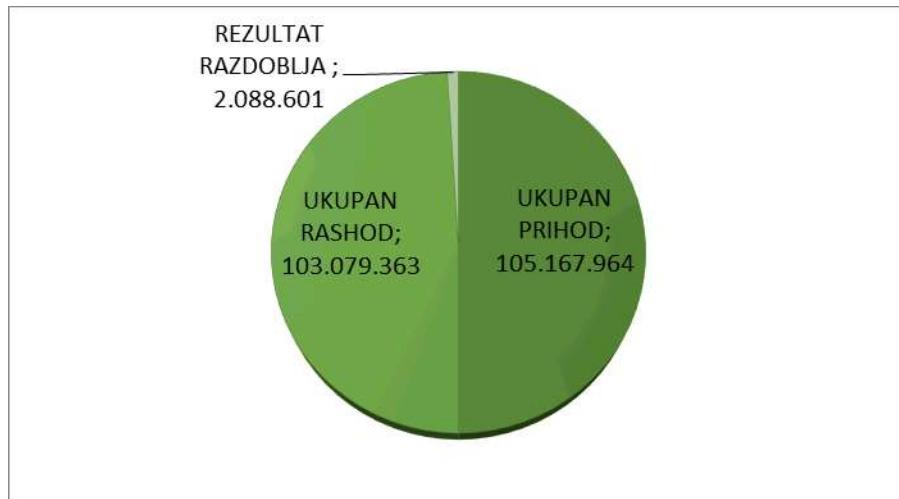
- Poslovne rashode,
- Financijske rashode.

**Poslovni rashodi** obuhvaćaju materijalne troškove, troškove osoblja, amortizaciju, vrijednosno usklađenje imovine, troškove rezerviranja i ostale troškove. U odnosu na prethodnu godinu kada su iznosili.

**Financijski rashodi** u 2019. godini u iznosu od kn 7.115.240 odnose se uglavnom na kamate po kreditima i zatezne kamate po nepravovremeno plaćenim računima, dok su u 2018. iznosili kn 8.958.363.

## **REZULTAT RAZDOBLJA**

Slika 3: Rezultat razdoblja



Kao što je vidljivo iz tablice Računa dobiti i gubitka i u 2019. godini ostvaren je pozitivan poslovni rezultat.

Smanjenje prihoda rezultat je najvećim dijelom smanjenje potrošnje plina i usluge centralnog grijanja, zbog izuzetno tople zime.

Smanjenje poslovnih rashoda temelji se najvećim dijelom na vrijednosnim usklađenjima kratkoročnih potraživanja od kupaca i smanjenju troškova plaća zaposlenika.

U odnosu na 2018. godinu smanjeni su finansijski rashodi i to s osnove kamata, zbog redovnih otplata glavnica kredita te smanjenja obračunatih kamata na iste, kao i zbog smanjenog obračuna zateznih kamata.

Skupština je na svojoj 58. (dopisnoj) Sjednici, zaključno s 20. 07. 2020. donijela Odluku o usvajanju Izvješća o poslovanju Društva za 2019. godinu, te Odluku o utvrđivanju rezultata poslovanja za 2019. godinu s prijedlogom da se dobit kao rezultat poslovanja u iznosu od 2.088.601 kn koristi za pokriće prenesenih gubitaka proteklih razdoblja.

Revizorska tvrtka koja je obavila reviziju temeljnih finansijskih izvješća Energa za 2019. godinu dala je pozitivno mišljenje na finansijski izvještaj vezano za istinito i objektivno prikazivanje u svim materijalno značajnim odrednicama finansijskog položaja društva na dan 31.12.2019. 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 finansijskim pokazateljima u promatranom razdoblju.

Tablica 6: Pokazatelji uspješnosti poslovanja

	2018.	2019.
<b>Neto obrtni kapital(+)</b>		
Uvijet likvidnosti i financijske stabilnosti	-89.693.584	-85.491.481
<b>Koeficijent tekuće likvidnosti (2 ili &gt;)</b>		
Sposobnost poduzeća da podmiri kratkoročne obveze	0,26	0,25
<b>Koeficijent ubrzane likvidnosti (1 ili &gt;)</b>		
Sposobnost poduzeća da podmiri kratkoročne obveze bez prodaje zaliha	0,23	0,22
<b>Pokazatelj zaduženosti (50% ili &lt;)</b>		
Koliki postotak imovine je nabavljen zaduživanjem	56,56%	55,00%

Manjak u neto obrtnom kapitalu, kao uvjetu likvidnosti i financijske stabilnosti smanjio se u odnosu na prethodnu godinu za 4.202.103 kn, odnosno za 4,68%.

Likvidnost se može definirati kao sposobnost pretvaranja imovine, tj. kratkotrajne i dugotrajne materijalne imovine u novac. U odnosu na 2018. godinu, koeficijent tekuće likvidnosti se smanjio za 0,01 te iznosi 0,25. Smanjenje je posljedica umanjenja kratkotrajne imovine, prvenstveno radi povećanja stavke potraživanja. Kratkotrajne obveze su se također smanjile, a naročito obveze prema dobavljačima, dok su se obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama povećale.

Sposobnost poduzeća da podmiri kratkoročne obveze bez prodaje zaliha koje se ogleda kroz koeficijent ubrzane likvidnosti se smanjila te sada ovaj koeficijent iznosi 0,22, dok je prethodne godine iznosio 0,23.

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 da je koeficijent zaduženosti u 2019. godini manji za 1,56% u odnosu na 2018. godinu.

## 5. IZVJEŠĆE O NOVČANIM TIJEKOVIMA

Novčane tijekove Društva razvrstavamo u tri skupine i to od:

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

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

**Izvješće o novčanim tijekovima Društva Energo d.o.o. za razdoblje od 01.01. do 31.12.2019. godine u kunama:**

**Tablica 7: Izvješće o novčanom tijeku**

Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Tekuća godina
1	2	3	4	5
<b>Novčani tokovi od poslovnih aktivnosti</b>				
1. Dobit prije oporezivanja	001		1.110.423	2.088.601
2. Usklađenja (AOP 003 do 010):	002		21.742.780	17.630.923
a) Amortizacija	003		13.314.972	12.902.904
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 finansijske imovine	005			
d) Prihodi od kamata i dividendi	006		-883.875	-599.747
e) Rashodi od kamata	007		8.565.146	6.897.434
f) Rezerviranja	008		1.102.840	-1.772.650
g) Tečajne razlike (nerealizirane)	009		-356.303	202.982
h) Ostala usklađenja za nenovčane transakcije i nerealizirane dobitke i gubitke	010			
<b>I. Povećanje ili smanjenje novčanih tokova prije promjena u radnom kapitalu (AOP 001+002)</b>	011		22.853.203	19.719.524
3. Promjene u radnom kapitalu (AOP 013 do 016)	012		-11.289.575	385.922
a) Povećanje ili smanjenje kratkoročnih obveza	013		-10.327.175	611.673
b) Povećanje ili smanjenje kratkotrajnih potraživanja	014		5.734.858	3.223.024
c) Povećanje ili smanjenje zaliha	015		-444.443	-1.105.569
d) Ostala povećanja ili smanjenja radnog kapitala	016		-6.252.815	-2.343.206
<b>II. Novac iz poslovanja (AOP 011+012)</b>	017		11.563.628	20.105.446
4. Novčani izdaci za kamate	018		-8.406.095	-6.897.434
5. Plaćeni porez na dobit	019			
<b>A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (AOP 017 do 019)</b>	020		3.157.533	13.208.012

<b>Novčani tokovi od investicijskih aktivnosti</b>			
1. Novčani primici od prodaje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	<b>021</b>		
2. Novčani primici od prodaje finansijskih instrumenata	<b>022</b>		
3. Novčani primici od kamata	<b>023</b>		
4. Novčani primici od dividendi	<b>024</b>		
5. Novačani primici s osnove povrata dаних zajmova i štednih uloga	<b>025</b>		
6. Ostali novčani primici od investicijskih aktivnosti	<b>026</b>		
<b>III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti (AOP 021 do 026)</b>	<b>027</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	<b>028</b>	-13.598.779	-5.831.954
2. Novčani izdaci za stjecanje finansijskih instrumenata	<b>029</b>		
3. Novačani izdaci s osnove dаних zajmova i štednih uloga za razdoblje	<b>030</b>		
4. Stjecanje ovisnog društva, umanjeno za stečeni novac	<b>031</b>		
5. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	<b>032</b>		
<b>IV. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti (AOP 028 do 032)</b>	<b>033</b>	<b>-13.598.779</b>	<b>-5.831.954</b>
<b>B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 027+033)</b>	<b>034</b>	<b>-13.598.779</b>	<b>-5.831.954</b>
<b>Novčani tokovi od finansijskih aktivnosti</b>			
1. Novčani primici od povećanja temeljnog (upisanog) kapitala	<b>035</b>		
2. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih finansijskih instrumenata	<b>036</b>		
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	<b>037</b>	41.556.541	14.637.461
4. Ostali novčani primici od finansijskih aktivnosti	<b>038</b>		
<b>V. Ukupno novčani primici od finansijskih aktivnosti (AOP 035 do 038)</b>	<b>039</b>	<b>41.556.541</b>	<b>14.637.461</b>
1. Novčani izdaci za otplate glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih finansijskih instrumenata	<b>040</b>	-29.511.875	-16.161.493
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	<b>041</b>		
3. Novčani izdaci za finansijski najam	<b>042</b>		
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	<b>043</b>		
5. Ostali novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	<b>044</b>	-2.000.000	-5.124.890
<b>VI. Ukupno novčani izdaci od finansijskih aktivnosti (AOP 040 do 044)</b>	<b>045</b>	<b>-31.511.875</b>	<b>-21.286.383</b>
<b>C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 039+045)</b>	<b>046</b>	<b>10.044.666</b>	<b>-6.648.922</b>
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	<b>047</b>		
<b>D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANNIH TOKOVA (AOP 020+034+046+047)</b>	<b>048</b>	<b>-396.580</b>	<b>727.136</b>
<b>E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA</b>	<b>049</b>	1.566.453	1.169.873
<b>F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA (AOP 048+049)</b>	<b>050</b>	<b>1.169.873</b>	<b>1.897.009</b>

## 6. IZVJEŠĆE O PROMJENAMA KAPITALA

Tablica 8: Izvješće o promjenama glavnice na dan 31.12.2019.

	Upisani kapital (u THRK)	Kapitalne rezerve (u THRK)	Rezerve iz dobiti (u THRK)	Revalorizacijske rezerve (u THRK)	Preneseni rezultati prethodnih razdoblja (u THRK)	Dobit poslovne godine (u THRK)	Ukupno (u THRK)
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2018.</b>							
Prijenos	0	0	0	0	760	-760	0
Ostale nevlasničke promjene kapitala	0	0	0	-1	0	0	-1
Revalorizacija imovine	0	0	0	0	0	0	0
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	1.110	1.110
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2018.</b>							
222.015	2.426	31	12.029	-121.403	760	115.858	
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2019.</b>							
222.015	2.426	31	12.028	-120.643	1.110	116.967	
Prijenos	0	0	0	0	1.110	-1.110	0
Smanjenje	0	0	0	0	327	0	327
Revalorizacija imovine	0	0	0	0	0	0	0
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	2.089	2.089
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2019.</b>							
222.015	2.426	31	12.028	-119.206	2.089	119.383	

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 2019. godine došlo je do promjene kapitala s osnova ukidanja i povećanja rezerviranja za sudske sporove, ukidanja i povećanja rezerviranja za mirovine, kojim se smanjuje preneseni gubitak iz proteklih godina, a sve temeljem Odluka uprave.

## 7. PLAN RAZVOJA

Razvoj poduzeća prvenstveno se ogleda kroz investicije koje, kroz petogodišnji plan poslovanja odbrava Nadzorni odbor.

Nastavak plinifikacije sukladno uvjetima koncesijskih ugovora i zainteresiranosti potencijalnih potrošača na pojedinim područjima i dalje je jedna od glavnih strateških odrednica Energa. Izvanrednom revizijom regulatornog računa kao modela poticajne regulacije i adekvatnim valoriziranjem investicija od strane HERA-e kroz odgovarajuće tarifne stavke za distribuciju plina, društvo je motivirano za nastavak investicija u plinifikaciju koje su ionako u posljednjim godinama bile jedne od najznačajnijih u djelatnosti u Republici Hrvatskoj što je i vidljivo kroz već spomenutu distribucijsku tarifu za koju je u budućem petogodišnjem razdoblju planiran prosječni rast od 2 % godišnje.

U sam vrh prioriteta spada i racionalizacija i nastavak investiranja u sustav toplinarstva, radi ostvarenja dodatnih ušteda i unaprjeđenja usluge kroz ITU mehanizam (Urbana aglomeracija).

Osim tehničkog poboljšanja sustava, društvo je aktivno uključeno i u poboljšanja zakonodavne osnove koje definiraju odnose u toplinarstvu.

U prosincu 2014. godine Republici Hrvatskoj odobren je Operativni program Konkurentnost i kohezija 2014.-2020. u okviru kojeg je, Specifičnim ciljem 4c3 – Povećanje učinkovitosti sustava toplinarstva, iz sredstava EFRR fonda predviđeno 80 milijuna € bespovratnih sredstava za obnovu postojećih sustava toplinarstva u RH. Energo je kao sastavnica Urbane aglomeracije Rijeka prijavio vlastiti projekt obnove sustava toplinarstva u Rijeci za povlačenje dijela navedenih sredstava Ministarstvu regionalnog razvoja i fondova EU kao nadležnog tijela za upravljanjem sredstava iz Operativnog programa Konkurentnost i kohezija 2014.-2020. U veljači 2018. godine potpisani je sporazum između Ministarstva regionalnog razvoja i fondova EU te Grada Rijeke (kao središta/nositelja Urbane aglomeracije Rijeka) o provedbi integriranih teritorijalnih ulaganja dio kojeg je projekt Obnova sustava toplinarstva u Rijeci. Za provedbu navedenog projekta Sporazumom je predviđeno 104.250.000 kn od čega 88.509.055 kn bespovratnih sredstava prema specifičnom cilju 4c3 te 15.740.945 kn vlastitih sredstava društva Energo d.o.o. Koncept projekta je u veljači 2020. godine dobio pozitivnu ocjenu za provedbu od strane nadležnog tijela EU komisije te se očekuje odobrenje projekta od strane Ministarstva regionalnog razvoja i fondova EU do kraja 2020. godine. Predviđeno trajanje provedbe projekta je do kraja 2023. godine te uključuje ulaganja u obnovu proizvodnih pogona i distribucijske mreže uz optimizaciju upravljanja sustava toplinarstva u Rijeci kojim upravlja Energo d.o.o.

## II. OSTVARENJE PLANA POSLOVANJA

---

### 1. KOLIČINA USLUGA

Planirani naturalni 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 31.12.2019. godine prikazane su u sljedećim tablicama.

PREGLED PRODANIH KOLIČINA USLUGA ZA RAZDOBLJE 01.01.2019. - 31.12.2019.

#### Prodane količine

Tablica 9: Prodane količine plina

[kWh] - Prodane količine plina	2018	2019	Index %
[kWh] -Ukupne distribuirane količine plina	233.019.539	227.619.226	97,68
[kWh] - Ukupna opskrba ENERGO	184.110.789	183.153.470	99,48
[kWh] -Ukupno distribuirane količine drugim opskrbljivačima	48.908.750	44.465.756	90,92
[kWh] - Ukupna opskrba ENERGO	184.110.789	183.153.470	99,48
[kWh] - Opskrba ENERGO - kućanstva	71.820.157	71.833.230	100,02
[kWh] - Opskrba ENERGO - poduzetništvo	50.268.350	45.113.251	89,74
[kWh] - Opskrba ENERGO - toplane ukupno	62.022.282	66.206.989	106,75
[kWh] - Opskrba ENERGO - toplane kućanstvo	47.228.995	50.898.523	107,77
[kWh] - Opskrba ENERGO - toplane poduzetništvo	14.793.287	15.308.466	103,48

Tablica 10: Prodane količine TE

Prodane količine toplinske energije	2018.		2019.		Index snage	Index energije
Korisnici	Snaga (kW)	Energija (kWh)	Snaga (kW)	Energija (kWh)	%	%
Kućanstva	748.908	45.849.094	736.313	44.174.429	98,32	96,35
Gospodarstvo	119.396	13.797.700	115.357	14.012.542	96,62	101,56
Ukupno	868.304	59.646.794	851.670	58.186.971	98,08	97,55

Tablica 11: Prodane količine miješanog plina

<b>Prodane količine miješanog plina (m<sup>3</sup>)</b>	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>	<b>Index %</b>
Kućanstva	45.351	42.740	94,24
Gospodarstvo	17.812	17.943	100,74
<b>UKUPNO</b>	<b>63.163</b>	<b>60.683</b>	<b>96,07</b>

## Broj korisnika usluga

Tablica 12: Broj korisnika toplinske energije – grijanje prostora

<b>GRIJANJE</b>	<b>2013.</b>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>	<b>2016.</b>	<b>2017.</b>	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>
Kućanstva	9.870	9.870	9.791	9.723	9.591	9.537	9.430
Gospodarstvo	140	140	133	135	135	141	135
<b>UKUPNO:</b>	<b>10.010</b>	<b>10.010</b>	<b>9.924</b>	<b>9.858</b>	<b>9.726</b>	<b>9.678</b>	<b>9.565</b>

Tablica 13: Broj korisnika toplinske energije – PTV

<b>TOPLA VODA</b>	<b>2013.</b>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>	<b>2016.</b>	<b>2017.</b>	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>
Korisnici	7.339	7.339	7.339	7.321	7.230	7.210	7.271

Tablica 14: Broj korisnika prirodnog plina

<b>PRIRODNI PLIN</b>	<b>2013.</b>	<b>2014.</b>	<b>2015.</b>	<b>2016.</b>	<b>2017.</b>	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>
Kućanstva	21.028	21.398	21.553	21.385	21.448	21.453	21.497
Gospodarstvo	1.076	1.117	1.137	927	1.017	1.017	995
<b>UKUPNO:</b>	<b>22.104</b>	<b>22.515</b>	<b>22.690</b>	<b>22.312</b>	<b>22.465</b>	<b>22.470</b>	<b>22.492</b>

**Tablica 15: Novi korisnici prirodnog plina**

<b>NOVI KORISNICI PRIRODNOG PLINA</b>					
<b>Kućanstva</b>	<b>2015.</b>	<b>2016.</b>	<b>2017.</b>	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>
Rijeka	114	157	79	76	83
Viškovo	21	12	25	11	14
AA (Kostrena)	12	13	2	10	12
AA(Čavle)	5	5	2	5	5
Bakar	0	0	0	0	0
Klana	0	0	0	0	0
<b>Gospodarstva</b>					
Rijeka	16	7	91	17	50
Viškovo	5	0	9	6	1
AA (Kostrena)	0	0	3	0	13
AA(Čavle)	1	0	0	2	0
Bakar	1	0	5	3	6
Klana	0	0	0	0	0
<b>Ukupno Kućanstva</b>	<b>152</b>	<b>187</b>	<b>108</b>	<b>102</b>	<b>114</b>
<b>Ukupno Gospodarstva</b>	<b>23</b>	<b>7</b>	<b>108</b>	<b>28</b>	<b>70</b>
<b>Sveukupno</b>	<b>175</b>	<b>194</b>	<b>216</b>	<b>130</b>	<b>184</b>

**Tablica 16: Broj korisnika miješanog plina**

<b>MJEŠANI PLIN*</b>	<b>2015.</b>	<b>2016.</b>	<b>2017.</b>	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>
Kućanstva	86	92	92	83	84
Gospodarstvo	6	6	6	5	5
<b>UKUPNO:</b>	<b>92</b>	<b>98</b>	<b>98</b>	<b>88</b>	<b>89</b>

\* Za područje grada Kraljevice(uključuje naselje Šmraka)

## 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 31.12.2019. u Društvu je bio zaposlen 128 radnik, od čega njih 21 na određeno vrijeme.

Ukupno, tijekom 2019. godine, primljeno je 9 radnika, a radni odnos u Društvu prestao je za 12 radnika, od kojih su 2 isteci ugovora o radu na određeno vrijeme; 1 otkaz ugovora o radu od strane radnika; 7 sporazumno otkaz; U mirovinu je otislo 2 radnika.

Glede mjere stručnog osposobljavanja za rad bez zasnivanja radnog odnosa, koju je Društvo primjenjivalo prethodnih godina, u 2019 godini mjera nije provedena.

Vezano uz uobičajene poslove glede radnih odnosa – vođene su evidencije 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.

Obavljen je i niz drugih administrativno - tehničkih i kadrovsko - pravnih poslova.

## **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

Broj radnika u 2019. godini se smanjio za 3 radnika u odnosu na 2018. godinu, i to: 2 radnika manje u sektoru Plina i 1 radnik manje u sektoru Javne rasyjete.

**Tablica 17: Broj radnika**

R.br.	OPIS	2018.	2019.	Index %
1	2	3	4	5
<b>ENERGO d.o.o.</b>				
1	UPRAVA DRUŠTVA	34	34	
2	SEKTOR PLINA	44	42	
3	SEKTOR TOPLINE	41	41	
4	SEKTOR JAVNE RASVJETE	12	11	
	<b>UKUPNO:</b>	<b>131</b>	<b>128</b>	<b>97,71</b>
<b>Ad 1</b>	<b>UPRAVA DRUŠTVA</b>			
1	Uprava	5	6	
2	Služba podrške poslovanju	7	7	
3	Služba za odnose s javnošću i marketing	6	6	
4	Služba poslovnog planiranja	3	2	
5	Služba za GIS	4	4	
6	Služba automatičke	4	3	
6.1.	Odjel nadzorni centar	5	6	
	<b>UKUPNO:</b>	<b>34</b>	<b>34</b>	<b>100,00</b>
<b>Ad 2</b>	<b>SEKTOR PLINA</b>			
1	Sektor plina	1	1	
2	Služba razvoja plinske djelatnosti	4	0	
3	Služba distribucije plina	3	3	
3.1.	Odjel razvoja plinske djelatnosti	0	4	
3.2.	Odjel radionica plinomjera	12	12	
3.3.	Odjel gospodarenja plinskog mrežom	13	12	
4	Služba opskrbe plinom	2	2	
5	Služba punionica i proizvodnja	1	0	
5.1.	Odjel punionica SPP	6	6	
5.2.	Odjel proizvodnja miješanog plina	2	2	
	<b>UKUPNO:</b>	<b>44</b>	<b>42</b>	<b>95,45</b>
<b>Ad 3</b>	<b>SEKTOR TOPLINE</b>			
1	Sektor topline	1	1	
2	Služba proizvodnje toplinske energije	28	27	
3	Služba održavanja i distribucije toplinske energije	9	10	
4	Služba opskrbe toplinskom energijom	3	3	
	<b>UKUPNO:</b>	<b>41</b>	<b>41</b>	<b>100,00</b>
<b>Ad 4</b>	<b>SEKTOR JAVNE RASVJETE</b>			
1	Sektor javne rasvjete	2	2	
1.1.	Odjel održavanja	10	9	
	<b>UKUPNO:</b>	<b>12</b>	<b>11</b>	<b>91,67</b>

## KVALIFIKACIJSKA STRUKTURA DJELATNIKA

Tablica 18: Kvalifikacijska struktura zaposlenika

Kvalifikacija	31.12.2018.	31.12.2019.	Promjena u %
DR	0	0	0%
MR	9	9	0%
VSS	18	18	0%
VŠS	12	10	-17%
SSS	77	77	0%
NSS	0	0	0%
VKV	4	4	0%
KV	6	5	-17%
PK	5	5	0%
NK	0	0	0%
<b>UKUPNO</b>	<b>131</b>	<b>128</b>	

Tablica 19: Kvalifikacijska struktura prema godinama staža

Kvalifikacija	31.12.2018.	31.12.2019.	Promjena u %
DR	0	0	0%
MR	9	9	0%
VSS	18	18	0%
VŠS	12	10	-17%
SSS	77	77	0%
NSS	0	0	0%
VKV	4	4	0%
KV	6	5	-17%
PK	5	5	0%
NK	0	0	0%
<b>UKUPNO</b>	<b>131</b>	<b>128</b>	

Tablica 20: struktura zaposlenika prema godinama starosti

Godine starosti	31.12.2018.	31.12.2019.	Promjena u %
do 20	0	0	0%
20 - 24	1	0	-100%
25 - 29	10	7	-30%
30 - 34	23	18	-22%
35 - 39	14	19	36%
40 - 44	18	21	17%
45 - 49	15	16	7%
50 - 54	11	10	-9%
55 - 59	20	17	-15%
60 - 64	17	19	12%
preko 65	2	1	-50%
<b>UKUPNO</b>	<b>131</b>	<b>128</b>	

### 3. REZULTAT POSLOVANJA DRUŠTVA PO RAČUNU DOBITI I GUBITKA

Financijski rezultat poslovanja Društva po računu dobiti i gubitka za 2019. prikazan je kroz usporedbu s ostvarenjem u prethodnoj poslovnoj godini.

**Tablica 21: Račun dobiti i gubitka**

ENERGO D.O.O.	ostvareno	Struktura	ostvareno	Struktura
Račun dobiti i gubitka	2018	%	2019	%
<b>PRIHODI SVEUKUPNO</b>	<b>106.619.216</b>	<b>100,00</b>	<b>105.167.964</b>	<b>100,00</b>
<b>1. Prihodi poslovni</b>	<b>104.985.822</b>	<b>98,47</b>	<b>104.553.394</b>	<b>99,42</b>
Prihod - Redovna djelatnost	90.271.381	85,98	87.788.359	83,97
Prihod - Namjenska sredstva	2.981.493	2,84	2.923.869	2,80
Prihod - Ostali	11.732.948	11,18	13.841.165	13,24
<b>2. Prihodi Financijski</b>	<b>1.633.394</b>	<b>1,53</b>	<b>614.570</b>	<b>0,58</b>
<b>RASHODI SVEUKUPNO</b>	<b>(105.508.792)</b>	<b>100,00</b>	<b>(103.079.363)</b>	<b>100,00</b>
<b>3. Rashodi poslovni</b>	<b>(96.550.429)</b>	<b>91,51</b>	<b>(95.964.123)</b>	<b>93,10</b>
Rashod - Energetske sirovine	(39.988.591)	41,42	(41.193.576)	42,93
Rashod - Materijalni troškovi	(15.999.760)	16,57	(15.265.465)	15,91
Rashod - Troškovi osoblja	(16.857.821)	17,46	(16.514.165)	17,21
Rashod - Amortizacija	(13.314.972)	13,79	(12.902.905)	13,45
Rashod - Vrijednosno usklađenje	(3.248.913)	3,36	(2.126.281)	2,22
Rashod - Rezerviranja	(1.102.840)	1,14	(1.772.650)	1,85
Rashod - Ostali troškovi poslovanja	(6.037.532)	6,25	(6.189.082)	6,45
<b>4. Rashodi Financijski</b>	<b>(8.958.363)</b>	<b>8,49</b>	<b>(7.115.240)</b>	<b>6,90</b>
<b>5. Dobit prije oporezivanja</b>	<b>1.110.424</b>		<b>2.088.601</b>	
<b>6. Gubitak</b>	<b>0</b>		<b>0</b>	

#### 3.1. Prihodi

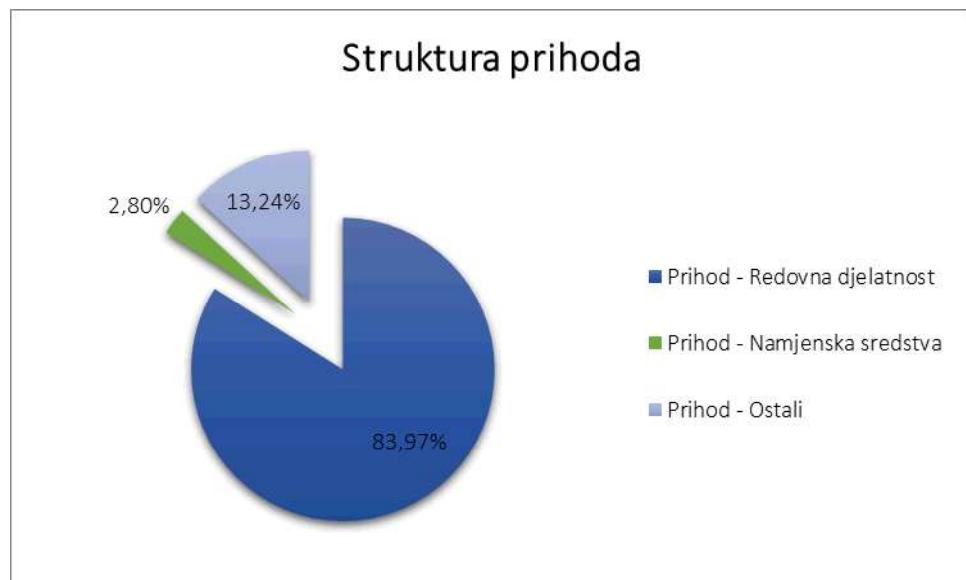
**Prihodi od prodaje usluga** (prihodi od djelatnosti) one vrste za koje je Društvo registrirano, sudjeluju s 83,97% u ukupnim poslovnim prihodima, dok su u 2018. godini sudjelovali sa 85,98%. Ukupan prihod od djelatnosti u 2019. godini iznosi kn 87.788.359, dok je u 2018. godini iznosio kn 90.271.381 te se zadržava na istoj razini udjela u poslovnim prihodima.

**Prihodi po osnovi namjenskih sredstava** sudjeluju u ukupnim poslovnim prihodima 2,80% (sučeljavaju se s troškovima imovine - amortizacijom). U 2018. su iznosili 2,84% ukupnih prihoda.

**Ostali prihodi** (prihodi od kamata, naplaćenih otpisanih potraživanja te naplate šteta i tečajne razlike sl.) sudjeluju s 13,24% u ukupnim poslovnim prihodima, dok su u prethodnoj godini sudjelovali sa 11,18%.

**Financijski prihodi** obuhvaćaju aktivne kamate i pozitivne tečajne razlike.

Slika 5: Struktura prihoda 2018.



**Tablica 22: Struktura ostalih poslovnih prihoda**

ENERGO D.O.O.	ostvareno	Struktura	ostvareno	Struktura
Ostali poslovni prihodi	2018	%	2019	%
<b>PRIHODI SVEUKUPNO</b>	<b>14.714.441</b>	<b>100,00</b>	<b>16.765.034</b>	<b>100,00</b>
<b>Prihod - Namjenska sredstva</b>	<b>2.981.493</b>	<b>20,26</b>	<b>2.923.869</b>	<b>17,44</b>
Prihodi namjenska sredstva	2.981.493	100,00	2.923.869	100,00
<b>Prihod - Ostali</b>	<b>11.732.948</b>	<b>79,74</b>	<b>13.841.165</b>	<b>82,56</b>
Prihodi od naknade za usluge kupcu TE	793.781	6,77	816.560	5,90
Prihod od opsluživanja kotlovnica	413.429	3,52	496.541	3,59
Prihod od naplate naknada za priključak	3.041.093	25,92	3.033.842	21,92
Prihod od ugradnje plinomjera i izrade projektne dokumentacije	1.270.415	10,83	2.003.819	14,48
Prihod od izdavanja energetskih certifikata	0	0,00	0	0,00
Prihod od korištenja sunčeve energije	72.000	0,61	72.000	0,52
Prihod od poslovnog najma	261.366	2,23	253.926	1,83
Prihod od izvedenih radova	0	0,00	236.444	1,71
Prihod od ostalih usluga	61.415	0,52	93.079	0,67
Prihod od naplate utuženih potraživanja	2.130.841	18,16	2.563.239	18,52
Prihod od ukidanja dugoročnih rezerviranja	313.930	2,68	457.610	3,31
Prihod od naplate sudskih troškova	172.951	1,47	164.784	1,19
Prihod od državnih potpora	71.698	0,61	40.322	0,29
Ostali prihodi	3.130.029	26,68	3.608.999	26,07

**Tablica 23: Struktura finansijskih prihoda**

ENERGO D.O.O.	ostvareno	Struktura	ostvareno	Struktura
Finansijski prihodi	2018	%	2019	%
<b>Prihod - Finansijski</b>	<b>1.633.393</b>	<b>100,00</b>	<b>614.570</b>	<b>100,00</b>
Prihod od redovnih kamata	878.774	53,80	599.343	97,52
Tečajne razlike	754.620	46,20	15.227	2,48
Prihod od finansijskih dobitaka	0	0,00	0	0,00

## 3.2. Rashodi

Tablica 24: Rashodi razdoblja

ENERGO D.O.O. Rashodi razdoblja	ostvareno	Struktura	ostvareno	Struktura
	2018	%	2019	%
Rashodi razdoblja	(96.550.429)	100,00	(95.964.123)	100,00
Rashod - Energetske sirovine	(39.988.591)	41,42	(41.193.576)	42,93
Rashod - Materijalni troškovi	(15.999.760)	16,57	(15.265.465)	15,91
Rashod - Troškovi osoblja	(16.857.821)	17,46	(16.514.165)	17,21
Rashod - Amortizacija	(13.314.972)	13,79	(12.902.905)	13,45
Rashod - Vrijednosno usklađenje	(3.248.913)	3,36	(2.126.281)	2,22
Rashod - Rezerviranja	(1.102.840)	1,14	(1.772.650)	1,85
Rashod - Ostali troškovi poslovanja	(6.037.532)	6,25	(6.189.082)	6,45

**Troškovi sirovina** čine najveću stavku u iznosu od kn **41.193.576**, dok su 2018. iznosili kn **39.988.591**, a promjena je rezultat promjena cijena sirovina i prodanih količina.

**Energetske sirovine** bilježe rast od 3,01% u odnosu na proteklu godinu.

**Tablica 25: Materijalni troškovi**

ENERGO D.O.O.	ostvareno 2018	Struktura %	ostvareno 2019	Struktura %
			2019	%
<b>MATERIJALNI TROŠKOVI SVEUKUPNO</b>	<b>(55.988.350)</b>	<b>100,00</b>	<b>(56.459.041)</b>	<b>100,00</b>
Rashod - Energetske sirovine	(39.988.591)	71,42	(41.193.576)	72,96
Rashod - Energetske sirovine	(39.988.591)	100,00	(41.193.576)	100,00
<b>Rashod - Materijalni troškovi</b>	<b>(15.999.760)</b>	<b>28,58</b>	<b>(15.265.465)</b>	<b>27,04</b>
Troškovi sirovina i sitnog inventara	(1.289.910)	8,06	(976.505)	6,40
Električna energija	(1.990.151)	12,44	(2.164.751)	14,18
Gorivo za vozila	(195.762)	1,22	(178.874)	1,17
Usluge telefona, pošte i prijevoza	(236.836)	1,48	(301.681)	1,98
Usluge održavanje i zaštite	(3.171.435)	19,82	(3.377.445)	22,12
Usluge zakupa	(326.102)	2,04	(255.726)	1,68
Intelektualne usluge	(3.662.442)	22,89	(3.462.585)	22,68
Komunalne usluge	(872.884)	5,46	(867.014)	5,68
Vanjske usluge-RI Stan	(1.864.112)	11,65	(1.796.328)	11,77
Vanjske usluge-kooperanti	(1.766.916)	11,04	(1.309.559)	8,58
Usluge studentskog servisa	(33.252)	0,21	(48.961)	0,32
Ostali vanjski troškovi usluga	(550.781)	3,44	(489.311)	3,21
Porezna davanja vozila	(39.177)	0,24	(36.725)	0,24

**Troškovi osoblja** su slijedeći veći trošak. U 2018. god., iznose kn 16.514.165 i manji su u odnosu na prethodnu godinu za 2,03% kada su iznosili kn 16.857.821. Obračunavaju se sukladno zakonskim propisima i aktima Društva.

**Tablica 26: Prikaz prosječnih mjesecnih bruto plaća po zaposlenome u 2019. godini**

Opis	Prosječna mjesecna bruto plaća	Bazni indeks Energo=100
Republika Hrvatska	8.766	95
Energo	9.236	100

**Amortizacija** predstavlja postupno trošenje dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine. Amortizacija u ekonomskom smislu označava postupno nadoknađivanje ulaganja finansijskih sredstava u dugotrajne materijalne i nematerijalne imovinske oblike koji imaju vijek korištenja duži od jednog obračunskog (godišnjeg) razdoblja. Trošak amortizacije razdoblja iznosi **kn 12.902.905 dok je u prošloj godini iznosio kn 13.314.972**. 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 2.126.281.**, što predstavlja smanjenje od 34,5% u odnosu na 2018. kada je iznosilo **kn 3.248.913**. 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 2019. godinu sudjeluje sa 2,22% dok je taj udio u prethodnoj godini iznosio 3,36%. 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 2019. godinu iznose **kn 1.772.650**, dok su za 2018. iznosila **kn 1.102.840**, odnosno došlo je povećanja od 669.810 kn.

**Ostali poslovni rashodi** u okviru materijalnih troškova čine trošak od 6,45% u ukupnim troškovima u iznosu od kn 6.189.082, dok su 2018. godine iznosili 6,25% u iznosu od kn 6.037.532, što predstavlja povećanje od 2,51%

Tablica 27: Ostali poslovni rashodi

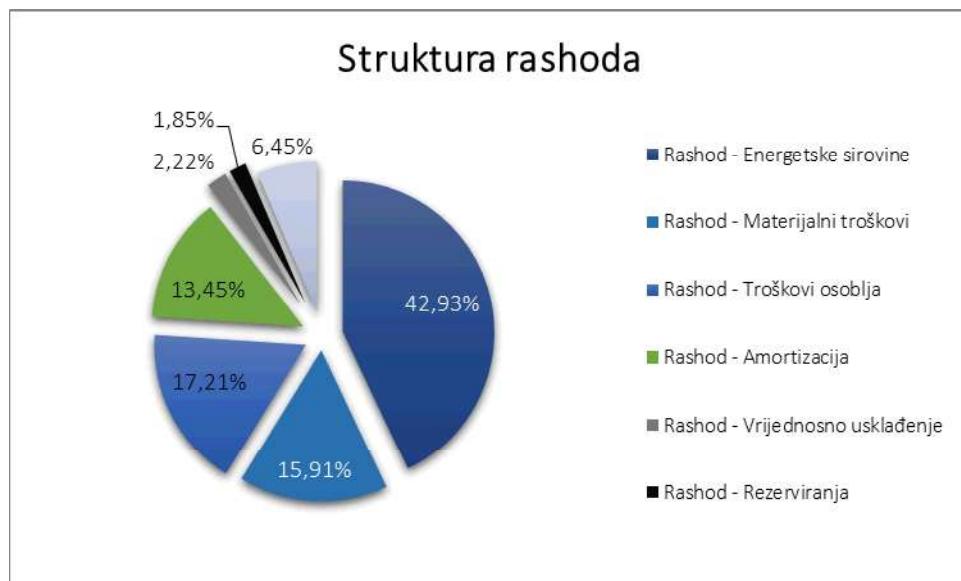
ENERGO D.O.O. Ostali troškovi poslovanja	ostvareno 2018	Struktura %	ostvareno 2019	Struktura %
Rashod - Ostali troškovi poslovanja	(6.037.532)	100,00	(6.189.082)	100,00
Naknade zaposlenicima	(1.187.117)	19,66	(1.018.101)	16,45
Troškovi službenog puta	(80.680)	1,34	(125.590)	2,03
Naknada članovima nadzornog odbora	(31.700)	0,53	(50.052)	0,81
Troškovi za stručno obrazovanje i časopise	(111.647)	1,85	(93.746)	1,51
Troškovi promidžbe	(157.355)	2,61	(70.728)	1,14
Troškovi reprezentacija	(109.760)	1,82	(93.478)	1,51
Premije osiguranja	(572.860)	9,49	(740.701)	11,97
Bankovne usluge	(829.926)	13,75	(792.830)	12,81
Doprinosi i članarine	(521.723)	8,64	(455.407)	7,36
Troškovi koncesije*	(230.943)	3,83	(228.159)	3,69
Porezi koji ne zavise o rezultatu	(123.017)	2,04	(22.317)	0,36
Sudski troškovi i pristojbe*	(9.531)	0,16	(2.050)	0,03
Subvencije	(586.558)	9,72	(621.242)	10,04
Porez na subvencije*	(146.640)	2,43	(155.311)	2,51
Rashodi-otpis imovine	(126.894)	2,10	(684.574)	11,06
Rashodi-otpis potraživanja	(315.577)	5,23	(84.536)	1,37
Rashodi iz prethodnih razdoblja	(252.877)	4,19	(229.460)	3,71
Kazne i nadoknade šteta	(57.546)	0,95	(39.665)	0,64
Donacije i darovi	(76.775)	1,27	(75.625)	1,22
Ostali troškovi poslovanja	(508.406)	8,42	(605.508)	9,78

**Financijski rashodi** u 2019. godini u iznosu od **kn 7.115.240** odnose se uglavnom na kamate po kreditima i zatezne kamate po nepravovremeno plaćenim računima, dok su u 2018. iznosili **kn 8.958.363**, a prikazani su u slijedećoj tablici.

**Tablica 28: Financijski rashodi**

ENERGO D.O.O.	ostvareno	Struktura	ostvareno	Struktura
Financijski rashodi	2018	%	2019	%
Rashod - Financijski	(8.958.363)	100,00	(7.115.240)	100,00
Kamate na kredite-investicije	(1.687.930)	18,84	(3.349.820)	47,08
Kamate na pozajmice-dozvoljeni minus	(4.407.647)	49,20	(2.953.967)	41,52
Zatezne kamate po računima	(2.463.920)	27,50	(592.799)	8,33
Negativne tečajne razlike	(393.217)	4,39	(217.806)	3,06
Zatezne kamate za poreze	(3.552)	0,04	(41)	0,00
Zatezne kamate za koncesije	(2.097)	0,02	(807)	0,01

**Slika 6: Struktura rashoda 2019.**



#### 4 . S U B V E N C I J E

Količina isporučenih usluga koje su subvencionirane kroz 50% iznosa potrošnje prirodnog plina, a od 2015. godine se subvencionira i 50% iznosa mjesečnog promjenjivog dijela troška isporučene toplinske energije za grijanje, 100% iznosa mjesečnog fiksnog dijela troška isporučene toplinske energije za grijanje građana, sve prema Rješenjima Odjela gradske uprave za zdravstvo i socijalnu skrb Grada Rijeke. Grad subvencionira preostalih 50% iznosa promjenjivog dijela troška isporučene toplinske energije (fakturiramo Gradu Rijeci iznos od 50%). Ukupan iznos subvencija na teret Društva u 2019. godini iznosi:

**PRIRODNI PLIN I TOPLINSKA ENERGIJA, prema rješenjima na dan 31.12.2019.**

	<b>2018.</b>	<b>2019.</b>
Ukupno isporučeno na ime subvencije:	586.558,12 kn	621.242,09 kn
Plaćeni iznos PDV-a:	146.639,70 kn	155.310,69 kn
<b>UKUPNO :</b>	<b>733.197,82 kn</b>	<b>776.552,78 kn</b>

## 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 potписанog 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 cjevi u naselju Vojak, gdje je zamijenjeno 1,5 km starih toplovodnih cjevi sa najmodernijim predizoliranim cjevima u twin-pipe izvedbi koje garantiraju najmanje toplinske gubitke trenutno dostupne na tržištu. Navedene cjevi bile su u punoj funkciji u sezoni grijanja 2015./2016, sa svim svojim benefitima poput smanjenih toplinskih gubitaka, smanjenoj potrošnji vode i manjom emisijom CO<sub>2</sub>.

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

U 2018. završena je zamjena još 2.307 m toplovoda raspoređenih na pet riječkih gradilišta nastavio projekt obnove sustava toplinske energije u Rijeci. Instalacija 13 novih visoko-učinkovitih toplinskih podstanica na stambenim zgradama u Rijeci

Pokrenuta je I. faza plinifikacija toplane Vojak te prebacivanje glavnog kotla sa srednjeg ulja (LUS) na prirodni plin. Radovi su završeni u 2. mjesecu 2019. Toplana Vojak sada proizvodi proizvodi do 80% ukupne toplinske energije iz prirodnog plina.

#### **U 2019. provedeni su sljedeći radovi:**

Priprema i početak radova na II. faza plinifikacija toplane Vojak te prebacivanje srednjeg kotla sa srednjeg ulja (LUS) na prirodni plin. Toplana Vojak tako će biti u potpunosti plinificirana dok bi srednje loživo ulje (LUS) ostalo u funkciji isključivo kao rezervno gorivo. Plinifikacija toplane Vojak smanjiti će je godišnju emisiju CO<sub>2</sub> za čak 980 t CO<sub>2</sub> godišnje.

Plinifikacije je uspješno izvršena u 4. mjesecu 2020.



Slika 7: Izvedeni radovi – Plinifikacija glavnog kotla na toplani Vojak u 2019



Slika 8: Izvedeni radovi – Plinifikacija drugog kotla na toplani Vojak u 2020

## **PLANIRANI RADOVI U 2020. GODINI U SEKTORU TOPLINE**

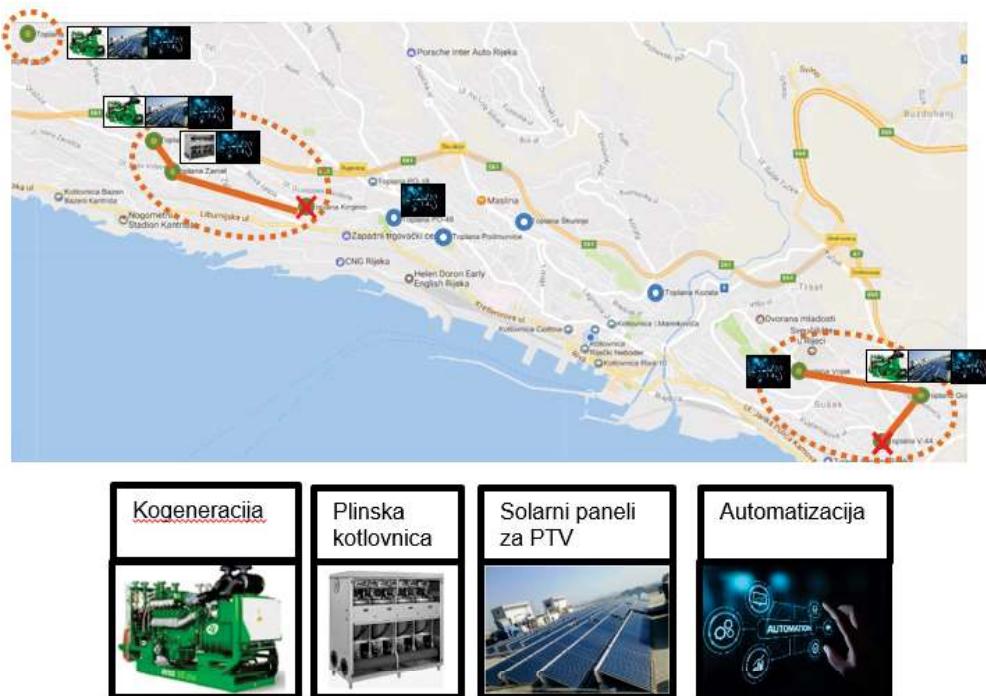
- Usljed krize izazvane pandemijom COVID-19 u 2020 godini investicije su svedene na nužni operativni minimum međutim nastavilo se sa ključnim projektom obnove toplinarstva u gradu Rijeci putem ITU mehanizma

### **NASTAVAK PROJEKTA OBNOVE SUSTAVA TOPLINARSTVA PUTEM ITU MEHANIZMA**

U prosincu 2014. godine Republici Hrvatskoj odobren je Operativni program Konkurentnost i kohezija 2014.-2020. u okviru kojeg je, Specifičnim ciljem 4c3 – Povećanje učinkovitosti sustava toplinarstva, iz sredstava EFRR fonda predviđeno 80 milijuna € bespovratnih sredstava za obnovu postojećih sustava toplinarstva u RH. Energo je kao sastavnica Urbane aglomeracije Rijeka prijavio vlastiti projekt obnove sustava toplinarstva u Rijeci za povlačenje dijela navedenih sredstava Ministarstvu regionalnog razvoja i fondova EU kao nadležnog tijela za upravljanjem sredstava iz Operativnog programa Konkurentnost i kohezija 2014.-2020. U veljači 2018. godine potpisana je sporazum između Ministarstva regionalnog razvoja i fondova EU te Grada Rijeke (kao središta/nositelja Urbane aglomeracije Rijeka) o provedbi integriranih teritorijalnih ulaganja dio kojeg je projekt Obnova sustava toplinarstva u Rijeci. Za provedbu navedenog projekta Sporazumom je predviđeno 104.250.000 kn od čega 88.509.055 kn bespovratnih sredstava prema specifičnom cilju 4c3 te 15.740.945 kn vlastitih sredstava društva Energo d.o.o. Koncept projekta je u veljači 2020. godine dobio pozitivnu ocjenu za provedbu od strane nadležnog tijela EU komisije te se očekuje odobrenje projekta od strane Ministarstva regionalnog razvoja i fondova EU do kraja 2020. godine. Predviđeno trajanje provedbe projekta je do kraja 2023. godine te uključuje ulaganja u obnovu proizvodnih pogona i distribucijske mreže uz optimizaciju upravljanja sustava toplinarstva u Rijeci kojim upravlja Energo d.o.o.

Novim konceptom predviđa se spajanje 3 sustava na zapadu Rijeke u CTS ZPAD, 3 sustava na istoku Rjeke u CTS ISTOK te rekonstrukcija toplane Srdoči. Rekonstrukcija proizvodnih pogona predviđa je ugradnju 5 kogeneracijskih motora, utilizatore na kotlove, potpuni prelazak preostalih toplana sa LUS-a na prirodni plin, ugradnja solarnih kolektora te poptunu automatizaciju upravljanja postrojenjima.

U sklopu obnove očekuje se zamjena približno 8 km stare dotrajale toplovodne mreže novim predizoliranim cjevima te izgradnja oko 2.5 km novih spojnih toplovoda.



Slika 9: Skica obnove sustava toplinarstva u gradu Rijeci

Planiranje investicija u sektoru toplinske energije prikazano je sljedećom tablicom:

Tablica 29: *Toplinska energija - plan investicija 2020. - 2025. godine*

	Sektor Toplinska energija, plan investicija	Iznos (kn)	Izvor
2020.	Vojak_Plinifikacija 2. faza (srednji kotao)	160.000	Vlastita sredstva
	Priprema ITU (Projekti)	842.250	Vlastita sredstva
2021.	ITU Investicija (Spojni toplovod prema Krnjevu i V-44, Zamet -Izgradnja nove vanjske plinske kotlovnice, Glavni i izvedbeni projekti toplana) Obnova SCADA sustava	5.404.136	Strani izvor
2022.	ITU Investicija (Spojni toplovod prema Vojaku i Malonjima, obnova svih topovoda radovi na rekonstrukciji toplana Srdoči i Gornja Viežica)	7.908.271	Strani izvor
2023.	ITU Investicija (Rekonstrukcija toplane Srdoči, Gornja Vežica i Malonji) Automatizacija toplane PO-48	8.308.271	Strani izvor
2024.	Škurinje_Reparacija dimnjaka Toplane Škurinje	1.000.000	Strani izvor
	Kozala_Zamjena kotla s ekonomizerom u toplani Kozala	250.000	Vlastita sredstva
	PO-18_Ekspanzijska posuda i izmjenjivač za kotlovcnicu PO -18	120.000	Vlastita sredstva
	PO-48_Ugradnja plinskog plamenika na mali kotao	150.000	Vlastita sredstva
2025.	Nikola Tesla_Ugradnja plinske kotlovnice 0,5 MW	800.000	Strani izvor
	Škurinje_Zamjena kotla s ekonomizerom u toplani Škurinje	250.000	Vlastita sredstva
<b>UKUPNO</b>		<b>25.192.928</b>	

Izvor: Društvo

Plan investicija predviđa ulaganje vlastitim sredstvima, kreditima poslovnih banaka, kreditom EBRD-a te bespovratnim ITU sredstvima.

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. Plan investicija spomenut je u gore navedenoj tablici.

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 kn. S navedenim sredstvima obnovila bi se cijelokupna preostala toplovodna mreža.

Odobrenje sredstava očekuje se do kraja 2020.

## **SEKTOR PLINA**

### PROJEKT PLINOVODA RADNE ZONE SVILNO

Odjel plina provodi tekuću investiciju spajanja radne zone Svilno u Rijeci na distribucijsku mrežu prirodnog plina. Jedini 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 prvom kvartalu 2021.

### PROJEKT NOVE PUNIONICE PLINA

U cilju širenja poslovnih djelatnosti te maksimiziranja vlastite imovine i sredstava društvo je tijekom 2016. započelo projektno osmišljavati novu punionicu stlačenog prirodnog plina (SPP). Naime, društvo je prvu punionicu otvorilo u svibnju 2013. godine. Punonica bi se trebala nalaziti na zemljištu u vlasništvu društva na prometno vrlo frekventnoj lokaciji. Do sada su izrađeni idejni i glavni projekti te dobivena građevinska dozvola za izgradnju. U dalnjem će se vremenu ispitati različiti modeli financiranja izgradnje. Potrebno je naglasiti da je projekt postaje razvijan u skladu s Direktivom 2014/94/EU EUROPSKOG PARLAMENTA I VIJEĆA o uspostavi infrastrukture za alternativna goriva odnosno Zakonu o uspostavi infrastrukture za alternativna goriva NN 120/16.

## **Investicije - plinofikacija**

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

Razvoj i investicije će planirati proširenja plinske mreže i priključenja prema sljedećoj tablici:

**Tablica 30: Plin - plan investicija 2020. - 2025. godine**

	Sektor Plina, plan investicija, 2020.-2025.	Iznos (kn)	Izvor
2020.	Polietilenske cijevi, PEHD spojni elementi, plinske kuglaste slavine - izgradnja plinovoda zapadne Kantride i Kostabele (JTH Costabella)	146.000	Strani izvor
	Građevinski radovi - izgradnja plinovoda zapadne Kantride i Kostabele (JTH Costabella)	1.595.000	Strani izvor
	Polietilenske cijevi, PEHD spojni elementi, plinske kuglaste slavine - izgradnja plinovoda Opatijska cesta	69.000	Strani izvor
	Polietilenske cijevi - priključci	30.000	Strani izvor
	PEHD spojni elementi - priključci	25.000	Strani izvor
	Plinske kuglaste slavine - priključci	60.000	Strani izvor
	Polietilenske cijevi - kolno pristupni put Istarska (15 stanova)	2.000	Strani izvor
	PEHD spojni elementi - kolno pristupni put Istarska (15 stanova)	1.500	Strani izvor
	Plinske kuglaste slavine - kolno pristupni put Istarska (15 stanova)	3.000	Strani izvor
	građevinski radovi - kolno pristupni put Istarska (15 stanova)	40.000	Strani izvor
	Polietilenske cijevi - prelaganje plinovoda u Krešimirovoj ulici	47.000	Strani izvor
	PEHD spojni elementi - prelaganje plinovoda u Krešimirovoj ulici	31.000	Strani izvor
	Plinske kuglaste slavine - prelaganje plinovoda u Krešimirovoj ulici	30.000	Strani izvor
	Polietilenske cijevi - rekonstrukcija križanja Liburnijska -Špar Krnjevo	15.000	Strani izvor
	PEHD spojni elementi - rekonstrukcija križanja Liburnijska -Špar Krnjevo	10.000	Strani izvor
	Plinske kuglaste slavine - rekonstrukcija križanja Liburnijska -Špar Krnjevo	4.000	Strani izvor
	Usluge asfaltiranja (Grad Rijeka - Rijekapromet)	120.000	Strani izvor
	Građevinski radovi -redovni priključci	235.000	Strani izvor
	REKONSTRUKCIJA DC 403 - strojarski radovi	1.600.000	Strani izvor
	Građevinski radovi, polietilenske cijevi,PEHD spojni elementi, plinske kuglaste slavine - priključci u Istarskoj ulici (uz radove za Costabellu)	80.000	Strani izvor
	Prelaganje plinovoda Pećine - investitor HŽ	60.000	Strani izvor
	Prelaganje plinovoda Školjić i Kružna ulica - Aglomeracija Rijeka - investitor VIK	160.000	Strani izvor
	Priključak PK d.o.o. (Palfinger)	100.000	Strani izvor
	Investicija u plinofikaciju Poduzetničke zone Bodulovo (zajedno sa Gradom Rijeka)	60.000	Vlastita sredstva
	Polietilenske cijevi - Ind.zona Kukuljanovo	65.000	Vlastita sredstva

	PEHD spojni elementi - Ind.zona Kukuljanovo	20.000	Vlastita sredstva
	Plinske kuglaste slavine - Ind.zona Kukuljanovo	20.000	Vlastita sredstva
	Geodetske usluge - unos u GIS	80.000	Vlastita sredstva
	Geodetske usluge za Katastar vodova	55.000	Vlastita sredstva
	Odvjetničke usluge za upis prava služnosti	25.000	Vlastita sredstva
	Građevinski nadzor	40.000	Vlastita sredstva
	Strojarski nadzor	40.000	Vlastita sredstva
	Građevinski radovi na ugradnji ventila i zasuna	60.000	Vlastita sredstva
	Strojarski radovi na ugradnji zasuna i sl.	60.000	Vlastita sredstva
	Usluga projektiranja - izrada prometnih rješenja	15.000	Vlastita sredstva
	razna projektna dokumentacija	30.000	Vlastita sredstva
	Prijevoz i iskrcaj plinskih cijevi i dr.	56.000	Vlastita sredstva
	Sustav za daljinsko očitavanje potrošnje plina za potrošače TM06-TM12 (zakonska obaveza)	15.000	Vlastita sredstva
2021.	Plinovod Kastav - Matulji	3.220.000	Strani izvor
	Plinovod Čavle-Svilno (JGL)	3.336.000	Strani izvor
	Građevinski radovi na ugradnji ventila i zasuna	60.000	Vlastita sredstva
	Strojarski radovi na ugradnji zasuna i sl.	60.000	Vlastita sredstva
	Investicija u plinifikaciju Poduzetničke zone Bodulovo ( zajedno sa Gradom Rijeka)	60.000	Vlastita sredstva
	Industrijska zona Kukuljanovo	60.000	Vlastita sredstva
2022.	Izgradnja odorizacijske stanice Bobuši	2.100.000	Strani izvor
	Investicija u plinifikaciju Poduzetničke zone Bodulovo ( zajedno sa Gradom Rijeka)	60.000	Vlastita sredstva
2023.	Izgradnja ogranača distribucijskog sustava prema većim potrošačima	500.000	Vlastita sredstva
2024.	Izgradnja ogranača distribucijskog sustava prema većim potrošačima	500.000	Vlastita sredstva
	<b>UKUPNO</b>	<b>15.060.500</b>	

Investicije u tijeku 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, pa je u razdoblju od 2010. do 2015. godine, zajedno sa radovima na izgradnji vodovoda i kanalizacije izgrađeno cca 40 km plinovoda.

Od planiranih investicija potrebno je spojiti od prije izgrađeni plinovod u Općini Matulji te Gradu Kastvu za što je ishodovana Potvrda glavnog projekta.

Izvedene investicije temelje se na prihvaćenom petogodišnjem planu, objavljenom u Prijedlogu plana poslovanja 2019. - 2023., koji je prihvaćen od strane Nadzornog odbora.

Što se tiče radova na izgradnji plinovoda u 2019. Godini, na području Srdoča u Gradu Rijeci izведен je plinovod u ulici Tina Ujevića i Dražice duljine 70 m čime je već izgrađen plinovod na području Martinkovca ukupne duljine 770 m stavljen u funkciju. Na rubnom području Srdoča izvedena je dionica plinovoda u ulici Murini u dužini od 102 m na što se nadovezuje dionica plinovoda u Gradu Kastvu.

Nadalje, izvedena je dionica spojnog plinovoda Kastav – Matulji na području Grada Kastva odnosno na lokaciji Rešetari (336 m).

Uz radove na ostaloj infrastrukturi izgrađen je i dio plinovoda stambene ulice OU4 Martinkovac u duljini od 34 m.

Tijekom ljeta 2019.godine izvedena je I ugradnja novih plinskih zasuna na 14 pozicija u užem centru Rijeke.

Osim navedenih investicija izgrađeni su i priključci na postojećoj mreži.

U slijedećoj tablici prikazana je duljina plinovoda izgrađenog u 2019.godini po profilu I po jedinicama lokalne samouprave.

**Tablica 31: Plinovod izgrađen u 2019. Godini**

Profil	d	250	225	160	110	90	63	32	Ukupno
Rijeka	m	0	0	138	32	0	171	75	416
Viškovo	m	0	0	0	0	0	2	10	12
Kastav	m	0	1	326	3	6	0	0	336
Kostrena	m	0	0	0	0	0	0	39	39
Čavle	m	0	0	0	0	0	8	6	14
Matulji	m	0	0	0	0	0	0	0	0
Bakar - Kukuljanovo	m	185	3	38	81	127	6	15	455
<b>UKUPNO</b>	<b>m</b>	<b>185</b>	<b>4</b>	<b>502</b>	<b>116</b>	<b>133</b>	<b>187</b>	<b>145</b>	<b>1.272</b>

**Grad Rijeka:**

Na području grada Rijeke izgrađeno je 416 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 133 novih korisnika.

**Općina Viškovo:**

Na području općine Viškovo izgrađeno je 12 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 15 novih korisnika.

**Grad Kastav:**

Na području grada Kastva izgrađeno je 336 m plinovoda.

**Općina Kostrena:**

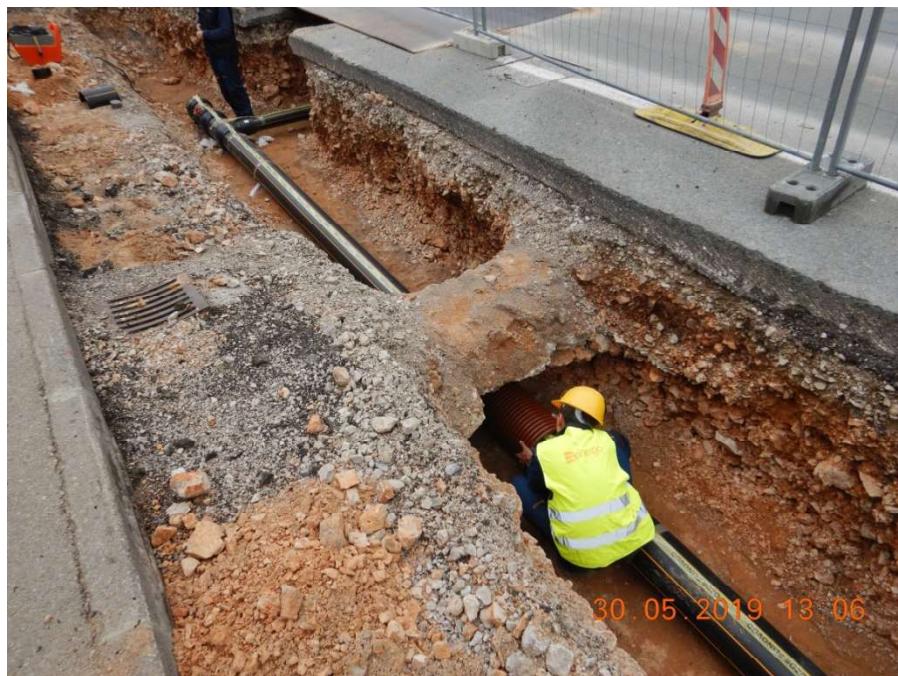
Na području općine Kostrena izgrađeno je 39 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 25 novih korisnika.

**Općina Čavle:**

Na području općine Čavle izgrađeno je 14 m plinovoda s kućnim priključcima. Spojeno je 5 novih korisnika.

**Bakar - Kukuljanovo:**

Na području Kukuljanova izgrađeno je 455 m plinovoda. Spojena su 6 nova korisnika.



Slika 10: Izgradnja plinovoda na području grada Bakra – industrijska zona Kukuljanovo

## **SEKTOR JAVNA RASVJETA**

- Održavanje javne rasvjete Grad Rijeka – ugovor Grad Rijeka**

- upravljanje i održavanje objekata i uređaja javne rasvjete;
- antikorozivna zaštita stupova;
- održavanje razvodnih ormara i rasvjete na igralištima;
- demontaža i montaža dekorativnih stupova na Korzu i Gatu Karoline Riječke;
- održavanje dekorativne rasvjete gradskog tornja na Korzu i Trsatske gradine;
- atestiranje elektroinstalacija rasvjete igrališta.

Tijekom 2019. godine, u okviru održavanja javne rasvjete Grada Rijeke, otvoreno je 1.501 nalog za rad na održavanju, gdje je izvršena zamjena žarulja, osigurača, prigušnica, kabelskih vodova i dijelova svjetiljki te kompletnih starih svjetiljki i ostalih elemenata instalacije javne rasvjete. Od značajnijih radova u tom razdoblju, zamjenjeno je ukupno 79 starih svjetiljki raznih tipova, sa novim tipiziranim svjetiljkama kvalitetnih svjetlotehničkih karakteristika. Zamjenjeno je 2.294 žarulje raznih tipova, 143 osigurača i ostale opreme, te 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 39 različitih lokacija unutar 18 mjesnih 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.



Slika 11: Ulica Gornja Vežica



Slika 12: Ulica Selinari



Slika 13: Bribirska ulica



Slika 14: I.M.Ronjgova-Šibenska ulica



Slika 15: Istarska ulica

- **Izrada tehničke dokumentacije za proširenje javne rasvjete na igralištu u Ulici Put k igralištu - ugovor Grad Rijeka;**

Ovim projektom predviđena je izgradnja nove rasvjete sportskih terena koja obuhvaća postavljanje i spajanje priključnog ormara RO na postojeći stup javne rasvjete; postavljanje 4 stupa sa LED reflektorima; izgradnju kabelskog raspleta između razvodnog ormara i stupova. Priključak na elektroenergetsku mrežu predviđen je izvedbom odvojka sa postojeće mreže javne rasvjete sa stupa javne rasvjerte do razvodnog ormara RO.

- **Izrada tehničke dokumentacije za proširenje javne rasvjete na igralištu pokraj Osnovne škole "Fran Franković" - ugovor Grad Rijeka;**

Ovim projektom predviđena je izgradnja nove rasvjete sportskih terena koja obuhvaća postavljanje i spajanje priključnog ormara RO na postojeći stup javne rasvjete; postavljanje 4 stupa sa LED reflektorima; izgradnju kabelskog raspleta između razvodnog ormara i stupova. Priključak na elektroenergetsku mrežu predviđen je izvedbom odvojka sa postojeće mreže javne rasvjete sa stupa javne rasvjerte do razvodnog ormara RO.

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

Tijekom 2019. godine u okviru održavanja javne rasvjete Općine Čavle, otvoreno je 195 naloga za rad, gdje je izvršena zamjena žarulja, osigurača, prigušnica, kabelskih vodova i dijelova svjetiljki, te kompletnih starih svjetiljki i ostalih elemenata instalacije javne rasvjete.

- **Proširenje javne rasvjete Općine Čavle – narudžbenice Općina Čavle;**

U okviru ovih proširenja montiralo se 11 rasvjetnih tijela s LED izvorima svjetlosti snage 38W na postojeće i na 3 nova betonska stupa visine 9 m na 6 lokacija.

## **UPRAVA**

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

### **Kadrovske poslovi**

U području kadrovske poslove vođene su raznovrsne aktivnosti vezane za ostvarivanje sveukupnih materijalnih i socijalnih prava radnika s osnova radno pravnih odnosa. Na dan 31.12.2019. u Društvu je bio zaposlen 128 radnik, od čega njih 21 na određeno vrijeme.

Ukupno, tijekom 2019. godine, primljeno je 9 radnika, a radni odnos u Društvu prestao je za 12 radnika, od kojih su 2 isteci ugovora o radu na određeno vrijeme; 1 otkaz ugovora o radu od strane radnika; 7 sporazumno otkaz; U mirovinu je otišlo 2 radnika.

Glede mjeru stručnog osposobljavanja za rad bez zasnivanja radnog odnosa, koju je Društvo primjenjivalo prethodnih godina, u 2019 godini mjeru nije provedena.

Vezano uz uobičajene poslove glede radnih odnosa – vođene su evidencije 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.

Obavljen je i niz drugih administrativno - tehničkih i kadrovsko - pravnih poslova.

### **Ljudski potencijali**

U 2019. godini provodilo se osposobljavanje djelatnika, i to:

- Stručno usavršavanje za strojara kotla,
- Stručno osposobljavanje za ložača centralnog grijanja,
- Osposobljavanje za rukovanje motornom kosilicom,
- Prekvalifikacija za plinoinstalatere u Strojarsko – brodograđevnoj, dodatno zvanje Plinoinstalater
- Obnavljanje uvjerenja za EX zaštitu

Osim stručnih usavršavanja i osposobljavanja djelatnici su pohađali više internih i eksternih radionica, seminara i konferencija koje su usmjerene na jačanje znanja u struci te kompetencija pri obavljanju svakodnevnih poslova.

### **Pravni poslovi**

Sukladno činjenici da je s trgovačkim društвom Poslovni sustavi d.o.o. Rijeka, sklopljen Ugovor o nabavi poslovnih usluga, a među kojima su i usluge vezane uz pravne poslove, zbog zakonske nemogućnosti zastupanja Društva, svi poslovi zastupanja Društva pred upravnim i sudskim tijelima predani su još od 01.08.2016. godine odvjetničkom društву, no ne odjednom, nego tek onda kad bi se odredila rasprava u pojedinom predmetu.

Aktivne tužbe su se pretežito odnosile na potraživanja glede isplate isporučenih, a neplaćenih usluga Društva, a pasivne na naknade šteta poradi ozljeda i šteta u vezi sa izgradnjom nove plinske instalacije Grada Rijeke te ozljede i štete nastale ranijih godina zbog otrovanja gradskim plinom te povreda zbog ozljeda vezanih uz gradilišta.

Tijekom 2019. godine prijavljena su potraživanja u jednom stečajnom i jednom predstečajnom postupku u ukupnom iznosu od 185.000,00 kn te je pokrenuto je trideset i sedam novih ovрšnih postupaka temeljem vjerodostojnih isprava ukupne vrijednosti cca 320.000,00 Kn.

Na prisilnu ovru putem FINA-e predano je šesnaest pravomoćnih i ovрšnih predmeta kod kojih nije uspjela dobrovoljna naplata, a koji su bili kako iz 2019. godine, tako i iz ranijih godina, ukupne vrijednosti glavnice cca 160.000,00 kn.

Tijekom godine donijeto je ukupno 35 odluka o prihvаcanju zahtjeva za otpis zateznih kamata predanih od strane korisnika koji su prethodno u cijelosti namirili glavnici za isporučene usluge Društva. Ukupan iznos zateznih kamata za otpis je 452.094,90 kn.

Tijekom cijele godine pripremane su, sukladno odluci uprave Društva, odgovarajuće Odluke o darovanju i godišnje izvješće, koje je sukladno odredbama Zakona o pravu na pristup informacijama Društvo obvezno javno objaviti na svojim web stranicama najkasnije do 31. siječnja za proteklu godinu – u 2019. godini bilo je sedam odluka u ukupnom iznosu od 117.508,00 kn.

U suradnji sa drugim stručnim službama Pravna služba je sudjelovala u aktivnostima i pripremi i ishodovanju dokumentacije neophodne u postupku dobivanja sredstava od Europske banke za obnovu i razvoj, Fonda za zaštitu okoliša i energetsku učinkovitost, prilikom izdavanje komercijalnih zapisa i drugim sličnim postupcima kao i drugim postupcima iniciranim od strane trećih osoba u kojima je pripremala očitovanja za odvjetničke urede, pravosudna tijela, osiguranja i slično.

Nadalje, Pravna je služba aktivno sudjelovala u postupcima javnih i bagatelnih nabava te su sklopljena 82 odgovarajuća ugovora ukupne vrijednosti cca 7.900.000,00 Kn, a sudjelovala je i u pripremi i izradi još cca 40 drugih ugovora. Također, a zbog okolnosti da se Društvo pojavljuje i kao ponuditelj usluga i radova, Pravna služba prema potrebi sudjeluje i u tim postupcima, posebno kad se ukaže potreba za ulaganjem žalbe na provedeni postupak, međutim tijekom 2019. godine nije bilo žalbi ponuditelja, a ni Društvo nije ulagalo žalbe u postupcima u kojima je ono sudjelovalo kao ponuditelj.

Nadalje, Pravna služba je tijekom godine sudjelovala i u radu organa Društva te izradi raznolikih i mnogobrojnih odluka uprave Društva, a i u pripremi i izradi internih akata Društva koji su tijekom

godine bili donošeni kako zbog izmjene zakonske regulative, tako i zbog promjene u organizaciji Društva i njegovih poslovnih procesa.

Od strane Općinskog suda Rijeka – Zemljišno–knjižnog odjela (gruntovnice) i Državne geodetske uprave - Područnog ureda za katastar Rijeka, u suradnji s drugim službama Društva, pribavljeni su razni potreбni dokumenti u postupcima ishodovanja građevinskih dozvola te drugim postupcima vezanim za rješavanje imovinskopopravnih odnosa.

### **Poslovi osiguranja**

Za period od 01.01.2019.-01.01.2020. godine Društvo je temeljem nabave skloplilo policu osiguranja za kolektivno osiguranje sa Croatia osiguranjem d.d. Filijala Rijeka.

Za period od 30.06.2018. do 30.06.2019. i period od 30.06.2019. do 30.09.2019. Društvo je skloplilo policu osiguranja sa Adriatic osiguranjem d.d. (ranije Jadransko osiguranje d.d.) za odgovornost iz djelatnosti prema trećima i prema djelatnicima. Od 30.09.2019 do 30.09.2020. temeljem objavljene nabave, sklopljena je polica sa najpovoljnijim ponuditeljem Euroherc osiguranje d.d. za osiguranje odgovornosti osiguranika za štete počinjene trećim osobama i osiguranje odgovornosti osiguranika kao poslodavca prema djelatniku ako djelatnik pretrpi stet na radu ili u svezi s radom.

Osiguranje imovine je ugovoreno s Jadranskim osiguranjem za period od 30.06.2018. do 30.06.2019. (sada Adriatic osiguranje d.d.) te dodatno prolongirano do 30.09.2019. a nakon toga za period od 30.09.2019. do 30.09.2020. temeljem provedene nabave s Euroherc osiguranjem d.d.

Sa Unija osiguranjem d.d. Zagreb sklopljena je visegodišnja polica za profesionalnu odgovornost za energetsko certificiranje i to do 28. srpnja 2020. godine.

Sa Croatia osiguranjem d.d. Filijala Rijeka je sklopljena polica osiguranja od odgovornosti menadžera, koja je vrijedila od 29.08.2018. do 29.08.2019. godine, a koja pokriva osobnu odgovornost ne samo direktora već i svih drugih radnika Društva, u slučaju kada se zahtijeva naknada štete ovrhom ili tužbom za odštetu na njihovoj osobnoj imovini, a koja je nastala zbog radnji počinjenih u okviru njihovog radnog mesta ili funkcije koju obavljaju isključujući kaznena djela, namjerne radnje i slično. Također, njome je pokrivena i osobna odgovornost svih članova Nadzornog odbora. Od 05.11.2019. do 04.11.2020. polica je sklopljena u Allianz osiguranju.

Sva vozila koje Društvo ima u svom vlasništvu i vozila pod leasingom su bila osigurana policom u periodu od 11.07.2018. do 10.07.2019. u Sava osiguranju, a u periodu od 12 mjeseci počev 06.09.2019. u Euroherc osiguranju d.d. Vozila pod leasingom su dodatno osigurana AK atkođer u Euroherc osiguranju d.d.

### **Opći poslovi**

Tijekom 2019. godine odrđeni su razni administrativni poslovi (skeniranje i evidentiranje ulaznih pismena, ugovora, računa, reklamacija i sl. u sustav DMS-a) kao i ostali poslovi za sve Sektore, službe i odjele Društva.

Tijekom 2019. godine dostava poštanskih pošiljki obavljana je, preko Hrvatske pošte d.d. prema

objavljenoj objedinjenoj nabavi putem Poslovnih sustava sa još nekoliko tvrtki, te je potписан i godišnji Ugovor. Putem HP je odaslano dostavljeno 10.926 raznih pošiljki.

Zadovoljavajuće su obavljeni i poslovi tehničkog održavanja.

Čišćenje kancelarijskog prostora na adresi sjedišta Društva, tijekom 2019. godine obavljalo se temeljem provedene nabave i sklopljenog ugovora o pružanju usluga čišćenja sa tvrtkom Uslužni centar d.o.o. Rijeka, a prostore Društva u Ulici Milutina Barača 48 (tzv. „Plinara“) je čistila zaposlenica Poslovnih sustava d.o.o. temeljem Ugovora o nabavi poslovnih usluga.

## **Zaštita na radu**

Ispitivanja uređaja, strojeva, opreme i okoliša:

U 2019. obavljena su ispitivanja:

od strane tvrtke PA-EL d.o.o.:

- Kvartalni pregled sustava katodne zaštite na plinovodima u mješalištu plina, Industrijskoj ulici, na plinskim rezervoarima i cijeloj plinskoj mreži
- Kontrolni pregled Ex uređaja i godišnji pregled ispitivanja zaštite od munje na stanici UNP-a Grada Kraljevice
- Ispitivanje zaštite od munje na spremištu UNP-a
- Vizualni pregled Ex uređaja i ispitivanje zaštite od statičkog elektriciteta (istikalište-pretakalište autocisterni, vagonsko istakalište – pretakalište)- izvršen pregled zaštite od munje, a ostatak isto kao i spremište.

Od strane tvrtke INDEL ZAŠTITA d.o.o.:

Ispitivanja uređaja, strojeva, opreme i okoliša: Gradska plinara, Punionica motornih vozila stlačenim prirodnim plinom i Skladišno - isparivačku - regulacijsku stanica UNP-a, Kraljevica, 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.

O sposobljavanje radnika za rad na siguran način i za zaštitu od požara je obavljeno za novozaposlene radnike te za radnike koji su promijenili radna mjesta. Obavljena su i dodatna osposobljavanja za pružanje prve pomoći radnicima na radu obzirom da se više radnika izmjenjuje na vanjskim privremenim radilištima.

Liječnički pregledi radnika: Svi periodički liječnički pregledi se obavljaju u potrebnim rokovima.

„Izmjena i dopuna procjene rizika 4“ donesena je 17. siječnja 2019. g. te je usvojena od svih članova Odbora zaštite na radu.

Ugovorom sklopljenim s INDEL ZAŠTITA d.o.o. ugovorena je izrada Plana evakuacije i spašavanja za toplane kao izdvojene organizacijske jedinice. Tijekom 2019. godine usvojeni su Planovi

evakuacije i spašavanja djelatnika i posjetitelja za sve toplane te tri mjerno regulacijske stanice (MRS) sa pripadajućim grafičkim shemama koje su postavljene u prostorima u kojima radnici borave i kreću se.

### III. ZAKLJUČAK

---

Ostvarenjem gotovo svih planiranih vrijednosti za 2019. godinu, Energo je potvrdio smjer kojim se kreće naprijed. Dokazao je spremnost projekcija, sa minimalnim odstupanjima, kod izazova planiranja poslovnih procesa i kretanja na turbulentnom tržištu, a sve u cilju ostvarenja planiranih vrijednosti isporučenih količina, pa i u dijelu prihoda i rashoda. Nažalost, neke stavke ostvarenja plana ovise i o meteorološkoj situaciji, stoga su to "dopustiva" odstupanja od plana, a ovise isključivo o temperaturi zraka u zimskim mjesecima.

Upravo su svi zaposlenici Društva, zajedno sa svojim voditeljima i rukovoditeljima, uspjeli predvidjeti mogućnosti ponuđenog nam tržišta i iskoristiti ga za povećanje ostalih poslovnih prihoda, koji su zabilježili rast u odnosu na prethodnu godinu.

Gotovo sve planirane investicijske aktivnosti za 2019. godinu su započele, poneke su i završene, a neke su ostvarile i uštede u njihovoj primjeni već u 2019. godini, kako u dijelu zaštite okoliša, tako i rashodima sirovina. Naime, toplana Vojak je, jednim dijelom pogona, prešla na korištenje prirodnog plina kao energenta u proizvodnji toplinske energije. Upravo takve investicije su Društvu prioritet.

Planirano je krajem 2019. godine tako nastaviti i dalje, uz nova poboljšanja, a nove planove poslovanja usmjeriti ka investicijama s ciljem smanjenja troškova poslovanja i povećanja prihoda.

Slijedom iznesenoga, kao i brojnih pozitivnih promjena u poslovanju, Društvo će i dalje ulagati napore u poboljšanje poslovanja, pružanje kvalitetne usluge s naglaskom na zadovoljstvo korisnika, pritom vodeći brigu o zaštiti okoliša kao i o ostalim zakonskim odredbama.

**Član Uprave,  
Sanjin Kirigin, dipl.ing.**



Temeljem naprijed iznijetog, predlaže se da se donese sljedeći

**ZAKLJUČAK**

Prihvata se izvješće o poslovanja.

Prilog 1: Bilanca

**BILANCA**  
stanje na dan 31.12.2019.

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
<b>AKTIVA</b>				
<b>A) POTRAŽIVANJA ZA UPISANI A NEUPLAĆENI KAPITAL</b>	<b>001</b>			
<b>B) DUGOTRAJNA IMOVINA (AOP 003+010+020+031+036)</b>	<b>002</b>		<b>333.019.793</b>	<b>326.607.517</b>
<b>I. NEMATERIJALNA IMOVINA (AOP 004 do 009)</b>	<b>003</b>		<b>3.670.321</b>	<b>3.387.117</b>
1. Izdaci za razvoj	004			
2. Koncesije, patenti, licencije, robne i uslužne marke, softver i ostala prava	005		3.315.027	3.037.582
3. Goodwill	006			
4. Predujmovi za nabavu nematerijalne imovine	007			
5. Nematerijalna imovina u pripremi	008		355.294	349.535
6. Ostala nematerijalna imovina	009			
<b>II. MATERIJALNA IMOVINA (AOP 011 do 019)</b>	<b>010</b>		<b>328.887.128</b>	<b>322.758.056</b>
1. Zemljište	011		15.075.018	15.075.267
2. Građevinski objekti	012		272.454.799	277.773.864
3. Postrojenja i oprema	013		22.198.688	21.447.909
4. Alati, pogonski inventar i transportna imovina	014			
5. Biološka imovina	015			
6. Predujmovi za materijalnu imovinu	016			
7. Materijalna imovina u pripremi	017		19.158.623	8.461.016
8. Ostala materijalna imovina	018			
9. Ulaganje u nekretnine	019			
<b>III. DUGOTRAJNA FINANSIJSKA IMOVINA (AOP 021 do 030)</b>	<b>020</b>		<b>460.000</b>	<b>460.000</b>
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		460.000	460.000
10. Ostala dugotrajna finansijska imovina	030			
<b>IV. POTRAŽIVANJA (AOP 032 do 035)</b>	<b>031</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
1. Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	032			
2. Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	033			
3. Potraživanja od kupaca	034			
4. Ostala potraživanja	035			
<b>V. ODGOĐENA POREZNA IMOVINA</b>	<b>036</b>		<b>2.344</b>	<b>2.344</b>

<b>C) KRATKOTRAJNA IMOVINA (AOP 038+046+053+063)</b>	<b>037</b>		<b>32.217.081</b>	<b>28.360.132</b>
<b>I. ZALIHE (AOP 039 do 045)</b>	<b>038</b>		<b>3.881.992</b>	<b>2.776.423</b>
1. Sirovine i materijal	<b>039</b>		3.881.992	2.776.423
2. Proizvodnja u tijeku	<b>040</b>			
3. Gotovi proizvodi	<b>041</b>			
4. Trgovačka roba	<b>042</b>			
5. Predujmovi za zalihe	<b>043</b>			
6. Dugotrajna imovina namijenjena prodaji	<b>044</b>			
7. Biološka imovina	<b>045</b>			
<b>II. POTRAŽIVANJA (AOP 047 do 052)</b>	<b>046</b>		<b>26.783.287</b>	<b>23.560.263</b>
1. Potraživanja od poduzetnika unutar grupe	<b>047</b>			
2. Potraživanja od društava povezanih sudjelujućim interesom	<b>048</b>			
3. Potraživanja od kupaca	<b>049</b>		26.528.379	23.350.889
4. Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika	<b>050</b>			8.251
5. Potraživanja od države i drugih institucija	<b>051</b>		35.294	23.821
6. Ostala potraživanja	<b>052</b>		219.614	177.302
<b>III. KRATKOTRAJNA FINANCIJSKA IMOVINA (AOP 054 do 062)</b>	<b>053</b>		<b>381.929</b>	<b>126.437</b>
1. Ulaganja u udjele (dionice) poduzetnika unutar grupe	<b>054</b>			
2. Ulaganja u ostale vrijednosne papire poduzetnika unutar grupe	<b>055</b>			
3. Dani zajmovi, depoziti i slično poduzetnicima unutar grupe	<b>056</b>			
4. Ulaganja u udjele (dionice) društava povezanih sudjelujućim interesom	<b>057</b>			
5. Ulaganja u ostale vrijednosne papire društava povezanih sudjelujućim interesom	<b>058</b>			
6. Dani zajmovi, depoziti i slično društвima povezanim sudjelujućim interesom	<b>059</b>			
7. Ulaganja u vrijednosne papire	<b>060</b>			
8. Dani zajmovi, depoziti i slično	<b>061</b>		381.929	126.437
9. Ostala financijska imovina	<b>062</b>			
<b>IV. NOVAC U BANCI I BLAGAJNI</b>	<b>063</b>		<b>1.169.873</b>	<b>1.897.009</b>
<b>D) PLAĆENI TROŠKOVI BUDUĆEG RAZDOBLJA I OBRAČUNATI PRIHODI</b>	<b>064</b>		<b>2.008.468</b>	<b>1.772.322</b>
<b>E) UKUPNO AKTIVA (AOP 001+002+037+064)</b>	<b>065</b>		<b>367.245.342</b>	<b>356.739.971</b>
<b>F) IZVANBILANČNI ZAPISI</b>	<b>066</b>			
<b>PASIVA</b>				
<b>A) KAPITAL I REZERVE (AOP 068 do 070+076+077+081+084+087)</b>	<b>067</b>		<b>116.966.900</b>	<b>119.382.186</b>
<b>I. TEMELJNI (UPISANI) KAPITAL</b>	<b>068</b>		222.015.000	222.015.000
<b>II. KAPITALNE REZERVE</b>	<b>069</b>		2.425.573	2.425.573
<b>III. REZERVE IZ DOBITI (AOP 071+072-073+074+075)</b>	<b>070</b>		<b>31.482</b>	<b>31.482</b>
1. Zakonske rezerve	<b>071</b>			
2. Rezerve za vlastite dionice	<b>072</b>			
3. Vlastite dionice i udjeli (odbitna stavka)	<b>073</b>			
4. Statutarne rezerve	<b>074</b>			
5. Ostale rezerve	<b>075</b>		31.482	31.482
<b>IV. REVALORIZACIJSKE REZERVE</b>	<b>076</b>		12.027.871	12.027.871
<b>V. REZERVE FER VRIJEDNOSTI (AOP 078 do 080)</b>	<b>077</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
1. Fer vrijednost financijske imovine raspoložive za prodaju	<b>078</b>			
2. Učinkoviti dio zaštite novčanih tokova	<b>079</b>			
3. Učinkoviti dio zaštite neto ulaganja u inozemstvu	<b>080</b>			
<b>VI. ZADRŽANA DOBIT ILI PRENESENİ GUBITAK (AOP 082-083)</b>	<b>081</b>		<b>-120.643.449</b>	<b>-119.206.341</b>
1. Zadržana dobit	<b>082</b>			

2. Preneseni gubitak	083		120.643.449	119.206.341
<b>VII. DOBIT ILI GUBITAK POSLOVNE GODINE (AOP 085-086)</b>	<b>084</b>		<b>1.110.423</b>	<b>2.088.601</b>
1. Dobit poslovne godine	085		1.110.423	2.088.601
2. Gubitak poslovne godine	086			
<b>VIII. MANJINSKI (NEKONTROLIRAJUĆI) INTERES</b>	<b>087</b>			
<b>B) REZERVIRANJA (AOP 089 do 094)</b>	<b>088</b>		<b>4.304.555</b>	<b>5.153.794</b>
1. Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slične obveze	089		2.115.154	1.907.916
2. Rezerviranja za porezne obveze	090			
3. Rezerviranja za započete sudske sporove	091		2.189.401	3.245.878
4. Rezerviranja za troškove obnavljanja prirodnih bogatstava	092			
5. Rezerviranja za troškove u jamstvenim rokovima	093			
6. Druga rezerviranja	094			
<b>C) DUGOROČNE OBVEZE (AOP 096 do 106)</b>	<b>095</b>		<b>84.681.388</b>	<b>81.382.986</b>
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			3.241.552
6. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama	101		84.681.388	78.141.434
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			
<b>D) KRATKOROČNE OBVEZE (AOP 108 do 121)</b>	<b>107</b>		<b>121.910.665</b>	<b>113.851.613</b>
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		4.624.428	519.474
6. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama	113		38.550.201	35.984.430
7. Obveze za predujmove	114		2.382.442	2.017.382
8. Obveze prema dobavljačima	115		23.325.289	25.494.778
9. Obveze po vrijednosnim papirima	116		49.000.000	47.000.000
10. Obveze prema zaposlenicima	117		1.001.054	923.659
11. Obveze za poreze, doprinose i sličana davanja	118		2.293.019	1.909.362
12. Obveze s osnove udjela u rezultatu	119			
13. Obveze po osnovi dugotrajne imovine namijenjene prodaji	120			
14. Ostale kratkoročne obveze	121		734.232	2.528
<b>E) ODGOĐENO PLAĆANJE TROŠKOVA I PRIHOD BUDUĆEGA RAZDOBLJA</b>	<b>122</b>		<b>39.381.834</b>	<b>36.969.392</b>
<b>F) UKUPNO – PASIVA (AOP 067+088+095+107+122)</b>	<b>123</b>		<b>367.245.342</b>	<b>356.739.971</b>
<b>G) IZVANBILANČNI ZAPISI</b>	<b>124</b>			

Prilog 2: Račun dobiti i gubitka

Obrazac  
POD-RDG

**RAČUN DOBITI I GUBITKA**  
za razdoblje 01.01.2019. do 31.12.2019.

Obveznik: 99393766301; ENERGO d.o.o.					
Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Tekuća godina	
1	2	3	4	5	
<b>I. POSLOVNI PRIHODI (AOP 126 do 130)</b>	<b>125</b>		<b>104.985.821</b>	<b>104.553.394</b>	
1. Prihodi od prodaje s poduzetnicima unutar grupe	126				
2. Prihodi od prodaje (izvan grupe)	127		90.271.381	87.788.359	
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		14.714.440	16.765.035	
<b>II. POSLOVNI RASHODI (AOP 132+133+137+141+142+143+146+153)</b>	<b>131</b>		<b>96.550.430</b>	<b>95.964.123</b>	
1. Promjene vrijednosti zaliha proizvodnje u tijeku i gotovih proizvoda	132				
2. Materijalni troškovi (AOP 134 do 136)	133		<b>55.988.351</b>	<b>56.459.041</b>	
a) Troškovi sirovina i materijala	134		24.713.471	25.163.087	
b) Troškovi prodane robe	135		18.765.353	19.367.054	
c) Ostali vanjski troškovi	136		12.509.527	11.928.900	
3. Troškovi osoblja (AOP 138 do 140)	137		<b>16.857.822</b>	<b>16.514.165</b>	
a) Neto plaće i nadnice	138		10.383.253	10.296.271	
b) Troškovi poreza i doprinosa iz plaće	139		4.007.073	3.896.064	
c) Doprinosi na plaće	140		2.467.496	2.321.830	
4. Amortizacija	141		13.314.972	12.902.904	
5. Ostali troškovi	142		4.401.331	4.284.357	
6. Vrijednosna usklađenja (AOP 144+145)	143		<b>3.248.912</b>	<b>2.126.281</b>	
a) dugotrajne imovine osim finansijske imovine	144				
b) kratkotrajne imovine osim finansijske imovine	145		3.248.912	2.126.281	
7. Rezerviranja (AOP 147 do 152)	146		<b>1.102.840</b>	<b>1.772.650</b>	
a) Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slične obveze	147		874.378	358.555	
b) Rezerviranja za porezne obveze	148				
c) Rezerviranja za započete sudske sporove	149		228.462	1.414.095	
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		1.636.202	1.904.725	
<b>III. FINANCIJSKI PRIHODI (AOP 155 do 164)</b>	<b>154</b>		<b>1.633.395</b>	<b>614.570</b>	
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 finansijskih 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 finansijski prihodi iz odnosa s poduzetnicima unutar grupe	159			
6. Prihodi od ostalih dugotrajnih finansijskih ulaganja i zajmova	160			
7. Ostali prihodi s osnove kamata	161	883.875	599.747	
8. Tečajne razlike i ostali finansijski prihodi	162	749.520	14.823	
9. Nerealizirani dobici (prihodi) od finansijske imovine	163			
10. Ostali finansijski prihodi	164			
<b>IV. FINANSIJSKI RASHODI (AOP 166 do 172)</b>	<b>165</b>	<b>8.958.363</b>	<b>7.115.240</b>	
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	8.565.146	6.897.434	
4. Tečajne razlike i drugi rashodi	169	393.217	217.806	
5. Nerealizirani gubici (rashodi) od finansijske imovine	170			
6. Vrijednosna usklađenja finansijske imovine (neto)	171			
7. Ostali finansijski rashodi	172			
<b>V. UDIO U DOBITI OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJELUJUĆIM INTERESOM</b>	<b>173</b>			
<b>VI. UDIO U DOBITI OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA</b>	<b>174</b>			
<b>VII. UDIO U GUBITKU OD DRUŠTAVA POVEZANIH SUDJELUJUĆIM INTERESOM</b>	<b>175</b>			
<b>VIII. UDIO U GUBITKU OD ZAJEDNIČKIH POTHVATA</b>	<b>176</b>			
<b>IX. UKUPNI PRIHODI (AOP 125+154+173 + 174)</b>	<b>177</b>	<b>106.619.216</b>	<b>105.167.964</b>	
<b>X. UKUPNI RASHODI (AOP 131+165+175 + 176)</b>	<b>178</b>	<b>105.508.793</b>	<b>103.079.363</b>	
<b>XI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA (AOP 177-178)</b>	<b>179</b>	<b>1.110.423</b>	<b>2.088.601</b>	
1. Dobit prije oporezivanja (AOP 177-178)	180	1.110.423	2.088.601	
2. Gubitak prije oporezivanja (AOP 178-177)	181	0	0	
<b>XII. POREZ NA DOBIT</b>	<b>182</b>			
<b>XIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 179-182)</b>	<b>183</b>	<b>1.110.423</b>	<b>2.088.601</b>	
1. Dobit razdoblja (AOP 179-182)	184	1.110.423	2.088.601	
2. Gubitak razdoblja (AOP 182-179)	185	0	0	
<b>PREKINUTO POSLOVANJE (popunjava poduzetnik obveznika MSFI-a samo ako ima prekinuto poslovanje)</b>				
<b>XIV. DOBIT ILI GUBITAK PREKINUTOG POSLOVANJA PRIJE OPOREZIVANJA (AOP 187-188)</b>	<b>186</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Dobit prekinutog poslovanja prije oporezivanja	187			
2. Gubitak prekinutog poslovanja prije oporezivanja	188			
<b>XV. POREZ NA DOBIT PREKINUTOG POSLOVANJA</b>	<b>189</b>			
1. Dobit prekinutog poslovanja za razdoblje (AOP 186-189)	190	0	0	
2. Gubitak prekinutog poslovanja za razdoblje (AOP 189-186)	191	0	0	
<b>UKUPNO POSLOVANJE (popunjava samo poduzetnik obveznik MSFI-a koji ima prekinuto poslovanje)</b>				
<b>XVI. DOBIT ILI GUBITAK PRIJE OPOREZIVANJA (AOP 179+186)</b>	<b>192</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Dobit prije oporezivanja (AOP 192)	193	0	0	
2. Gubitak prije oporezivanja (AOP 192)	194	0	0	
<b>XVII. POREZ NA DOBIT (AOP 182+189)</b>	<b>195</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
<b>XVIII. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 192-195)</b>	<b>196</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Dobit razdoblja (AOP 192-195)	197	0	0	
2. Gubitak razdoblja (AOP 195-192)	198	0	0	
<b>DODATAK RDG-u (popunjava poduzetnik koji sastavlja konsolidirani godišnji finansijski izvještaj)</b>				
<b>XIX. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 200+201)</b>	<b>199</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
1. Pripisana imateljima kapitala matice	200			

<b>2. Pripisana manjinskom (nekontrolirajućem) interesu</b>	<b>201</b>			
<b>IZVJEŠTAJ O OSTALOJ SVEOBUHVATNOJ DOBITI (popunjava poduzetnik obveznik primjene MSFI-a)</b>				
<b>I. DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA</b>	<b>202</b>			
<b>II. OSTALA SVEOBUHVATNA DOBIT/GUBITAK PRIJE POREZA (AOP 204 do 211)</b>	<b>203</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
1. Tečajne razlike iz preračuna inozemnog poslovanja	<b>204</b>			
2. Promjene revalorizacijskih rezervi dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	<b>205</b>			
3. Dobit ili gubitak s osnove naknadnog vrednovanja finansijske imovine raspoložive za prodaju	<b>206</b>			
4. Dobit ili gubitak s osnove učinkovite zaštite novčanih tokova	<b>207</b>			
5. Dobit ili gubitak s osnove učinkovite zaštite neto ulaganja u inozemstvu	<b>208</b>			
6. Udio u ostaloj sveobuhvatnoj dobiti/gubitku društava povezanih sudjelujućim interesom	<b>209</b>			
7. Aktuarski dobici/gubici po planovima definiranih primanja	<b>210</b>			
8. Ostale nevlasničke promjene kapitala	<b>211</b>			
<b>III. POREZ NA OSTALU SVEOBUHVATNU DOBIT RAZDOBLJA</b>	<b>212</b>			
<b>IV. NETO OSTALA SVEOBUHVATNA DOBIT ILI GUBITAK (AOP 203-212)</b>	<b>213</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>V. SVEOBUHVATNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 202+213)</b>	<b>214</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
<b>DODATAK Izvještaju o ostaloj sveobuhvatnoj dobiti (popunjava poduzetnik koji sastavlja konsolidirani izvještaj)</b>				
<b>VI. SVEOBUHVATNA DOBIT ILI GUBITAK RAZDOBLJA (AOP 216+217)</b>	<b>215</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
1. Pripisana imateljima kapitala matice	<b>216</b>			
2. Pripisana manjinskom (nekontrolirajućem) interesu	<b>217</b>			

Prilog 3: Izvještaj o novčanim tokovima

**IZVJEŠTAJ O NOVČANIM TOKOVIMA - Indirektna metoda**  
**u razdoblju 01.01.2019. do 31.12.2019.**

Obrazac  
POD-NTI

Obveznik: 99393766301; ENERGO d.o.o.				
Naziv pozicije	AOP oznaka	Rbr. bilješke	Prethodna godina	Tekuća godina
1	2	3	4	5
<b>Novčani tokovi od poslovnih aktivnosti</b>				
1. Dobit prije oporezivanja	001		1.110.423	2.088.601
2. Usklađenja (AOP 003 do 010):	002		21.742.780	17.630.923
a) Amortizacija	003		13.314.972	12.902.904
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		-883.875	-599.747
e) Rashodi od kamata	007		8.565.146	6.897.434
f) Rezerviranja	008		1.102.840	-1.772.650
g) Tečajne razlike (nerealizirane)	009		-356.303	202.982
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		22.853.203	19.719.524
3. Promjene u radnom kapitalu (AOP 013 do 016)	012		-11.289.575	385.922
a) Povećanje ili smanjenje kratkoročnih obveza	013		-10.327.175	611.673
b) Povećanje ili smanjenje kratkotrajnih potraživanja	014		5.734.858	3.223.024
c) Povećanje ili smanjenje zaliha	015		-444.443	-1.105.569
d) Ostala povećanja ili smanjenja radnog kapitala	016		-6.252.815	-2.343.206
II. Novac iz poslovanja (AOP 011+012)	017		11.563.628	20.105.446
4. Novčani izdaci za kamate	018		-8.406.095	-6.897.434
5. Plaćeni porez na dobit	019			
<b>A) NETO NOVČANI TOKOVI OD POSLOVNIH AKTIVNOSTI (AOP 017 do 019)</b>	<b>020</b>		<b>3.157.533</b>	<b>13.208.012</b>
<b>Novčani tokovi od investicijskih aktivnosti</b>				
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			
<b>III. Ukupno novčani primici od investicijskih aktivnosti (AOP 021 do 026)</b>	<b>027</b>		<b>0</b>	<b>0</b>
1. Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine	028		-13.598.779	-5.831.954

2. Novčani izdaci za stjecanje finansijskih instrumenata	<b>029</b>			
3. Novačani izdaci s osnove danih zajmova i štednih uloga za razdoblje	<b>030</b>			
4. Stjecanje ovisnog društva, umanjeno za stečeni novac	<b>031</b>			
5. Ostali novčani izdaci od investicijskih aktivnosti	<b>032</b>			
<b>IV. Ukupno novčani izdaci od investicijskih aktivnosti (AOP 028 do 032)</b>	<b>033</b>		<b>-13.598.779</b>	<b>-5.831.954</b>
<b>B) NETO NOVČANI TOKOVI OD INVESTICIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 027+033)</b>	<b>034</b>		<b>-13.598.779</b>	<b>-5.831.954</b>
<b>Novčani tokovi od finansijskih aktivnosti</b>				
1. Novčani primici od povećanja temeljnog (upisanog) kapitala	<b>035</b>			
2. Novčani primici od izdavanja vlasničkih i dužničkih finansijskih instrumenata	<b>036</b>			
3. Novčani primici od glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi	<b>037</b>		41.556.541	14.637.461
4. Ostali novčani primici od finansijskih aktivnosti	<b>038</b>			
<b>V. Ukupno novčani primici od finansijskih aktivnosti (AOP 035 do 038)</b>	<b>039</b>		<b>41.556.541</b>	<b>14.637.461</b>
1. Novčani izdaci za otplate glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih finansijskih instrumenata	<b>040</b>		-29.511.875	-16.161.493
2. Novčani izdaci za isplatu dividendi	<b>041</b>			
3. Novčani izdaci za finansijski najam	<b>042</b>			
4. Novčani izdaci za otkup vlastitih dionica i smanjenje temeljnog (upisanog) kapitala	<b>043</b>			
5. Ostali novčani izdaci od finansijskih aktivnosti	<b>044</b>		-2.000.000	-5.124.890
<b>VI. Ukupno novčani izdaci od finansijskih aktivnosti (AOP 040 do 044)</b>	<b>045</b>		<b>-31.511.875</b>	<b>-21.286.383</b>
<b>C) NETO NOVČANI TOKOVI OD FINANSIJSKIH AKTIVNOSTI (AOP 039+045)</b>	<b>046</b>		<b>10.044.666</b>	<b>-6.648.922</b>
1. Nerealizirane tečajne razlike po novcu i novčanim ekvivalentima	<b>047</b>			
<b>D) NETO POVEĆANJE ILI SMANJENJE NOVČANNIH TOKOVA (AOP 020+034+046+047)</b>	<b>048</b>		<b>-396.580</b>	<b>727.136</b>
<b>E) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA POČETKU RAZDOBLJA</b>	<b>049</b>		1.566.453	1.169.873
<b>F) NOVAC I NOVČANI EKVIVALENTI NA KRAJU RAZDOBLJA (AOP 048+049)</b>	<b>050</b>		<b>1.169.873</b>	<b>1.897.009</b>

**Prilog 4: Izvještaj o promjenama kapitala**

	Upisani kapital <i>(u THRK)</i>	Kapitalne rezerve <i>(u THRK)</i>	Rezerve iz dobiti <i>(u THRK)</i>	Revalorizacijske rezerve <i>(u THRK)</i>	Preneseni rezultati prethodnih razdoblja <i>(u THRK)</i>	Dobit poslovne godine <i>(u THRK)</i>	Ukupno <i>(u THRK)</i>
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2018.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.029</b>	<b>-121.403</b>	<b>760</b>	<b>115.858</b>
Prijenos	0	0	0	0	760	-760	0
Ostale nevlasničke promjene kapitala	0	0	0	-1	0	0	-1
Revalorizacija imovine	0	0	0	0	0	0	0
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	1.110	1.110
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2018.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.028</b>	<b>-120.643</b>	<b>1.110</b>	<b>116.967</b>
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2019.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.028</b>	<b>-120.643</b>	<b>1.110</b>	<b>116.967</b>
Prijenos	0	0	0	0	1.110	-1.110	0
Smanjenje	0	0	0	0	327	0	327
Revalorizacija imovine	0	0	0	0	0	0	0
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	2.089	2.089
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2019.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.028</b>	<b>-119.206</b>	<b>2.089</b>	<b>119.383</b>

***ENERGO D.O.O.***  
***GODIŠNJE IZVJEŠĆE O POSLOVANJU***  
***ZA 2019. GODINU***

Rijeka, svibanj 2020.

## SADRŽAJ

1.	UVODNA RIJEČ DIREKTORA DRUŠTVA.....	67
2.	PROFIL DRUŠTVA.....	68
3.	Značajni događaji nakon DATUMA BILANCE.....	69
4.	Vjerojatan budući razvoj društva i aktivnosti istraživanja i razvoja.....	73
5.	Financijski instrumenti za procjenu financijskog položaja i uspješnosti poslovanja.....	74
6.	Ciljevi i politike društva vezane za upravljanje financijskim rizicima.....	75
7.	Izloženost društva cjenovnom riziku, kreditnom riziku, riziku likvidnosti i riziku novčanog toka.....	76

## **1. UVODNA RIJEČ DIREKTORA DRUŠTVA**

---

Ostvarenjem gotovo svih planiranih vrijednosti za 2019. godinu, Energo je potvrdio smjer kojim se kreće naprijed. Dokazao je spremnost projekcija, sa minimalnim odstupanjima, kod izazova planiranja poslovnih procesa i kretanja na turbulentnom tržištu, a sve u cilju ostvarenja planiranih vrijednosti isporučenih količina, pa i u dijelu prihoda i rashoda. Neke stavke ostvarenja plana ovise i o meteorološkoj situaciji, stoga su to "dopustiva" odstupanja od plana, a ovise isključivo o temperaturi zraka u zimskim mjesecima.

Upravo su svi zaposlenici Društva, zajedno sa svojim voditeljima i rukovoditeljima, uspjeli predvidjeti mogućnosti ponuđenog nam tržišta i iskoristiti ga za povećanje ostalih poslovnih prihoda, koji su zabilježili rast u odnosu na prethodnu godinu.

Gotovo sve planirane investicijske aktivnosti za 2019. godinu su započele, poneke su i završene, a neke su ostvarile i uštede u njihovoj primjeni već u 2019. godini, kako u dijelu zaštite okoliša, tako i rashodima sirovina. Naime, toplana Vojak je, jednim dijelom pogona, prešla na korištenje prirodnog plina kao energenta u proizvodnji toplinske energije. Upravo takve investicije su Društvu prioritet.

Planirano je krajem 2019. godine tako nastaviti i dalje, uz nova poboljšanja, a nove planove poslovanja usmjeriti ka investicijama s ciljem smanjenja troškova poslovanja i povećanja prihoda.

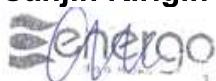
Međutim, početak 2020. godine obilježila je pojava koronavirusa koji se u prvom kvartalu tekuće godine javlja, ne samo kao otegotna okolnost za operativno poslovanje, nego prije svega kao ugroza za zdravlje ljudi u našem okruženju. Energo je poduzeo sve raspoložive mjere za prevenciju zaraze te svojim odlukama pokazao spremnost odgovoriti izazovima koji su nas zahvatili, a pritom nastaviti poslovanje.

Ono što je nemoguće predvidjeti, jest upravo širina posljedica, kako na cijelokupno gospodarstvo tako i na Energo. S druge strane izvjestan je scenarij recesije i hrvatskog i svjetskog gospodarstva te nesagledivost duljine njezinog trajanja.

Energo ulaže sve napore u izmjene planiranih količina i posredno prihoda, posebice u dijelu poslovanja stlačenog prirodnog plina, ali i ostalih poslovnih prihoda iz djelatnosti kako bi planirali svoje gospodarske aktivnosti na dulji rok. Rade se izračuni procjena udara recesije na naplatu već isporučenih dobara i usluga, sagledavaju se novi načini poslovanja, mijenja se planirano upravljanje kadrovskom politikom, planiraju druge investicije, a sve u cilju nastavka registriranih djelatnosti.

U ovom trenutku nam je najvažnije sačuvati zdravlje naših zaposlenika, sačuvati radna mesta i prilagoditi se novonastaloj situaciji i to po sistemu preispitivanja iz dana u dan. Jer iskustva u prilagodbi situaciji uzrokovanoj epidemijom, nažalost ne postoje, već ih sami stvaramo.

**Član Uprave  
Sanjin Kirigin**



## 2. PROFIL DRUŠTVA

---



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 svojih djelatnika poslovni su ciljevi Energa.

Naša je vizija osigurati razvoj svih naših strateških planova vodeći računa o zadovoljstvu djelatnika i krajnjih korisnika na način koji jamči rast vrijednosti društva koji je u skladu s interesima zajednice u okviru koje Energo posluje. Od 2003. godine Energo postaje trgovačko društvo, a u 2019. godini vlasnička struktura Energa je kako slijedi:

- 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 (Predstavnici 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),
- Član predstavnik Grada Rijeke (2) i
- Član predstavnik 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:

**Zadovoljstvo korisnika usluga** – predanim radom i komunikacijom sa klijentima ostvariti visok stupanj zadovoljstva korisnika usluga,

**Korist vlasnika** – ostvariti dobit i povećati vrijednost imovine vlasnika,

**Predanost** – uložit 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.

## ZNAČAJNI DOGAĐAJI NAKON DATUMA BILANCE

---

### **1. Poslovanje uslijed proglašenja pandemije virusa COVID-19**

Od značajnih poslovnih događaja koji su se dogodili nakon datuma bilance na dan 31. prosinca 2019. godine, potrebno je izdvojiti:

U novonastaloj situaciji proglašenja pandemije koronavirusa početkom 2020. godine te donesenih odluka Vlade i preporuka Nacionalnog stožera civilne zaštite, Uprava društva je u ožujku 2020. godine donijela niz odluka te posebno ističemo Odluku o radnom vremenu i načinu rada za vrijeme trajanja mjera opreza od širenja koronavirusa, Odluku o neobračunavanju zateznih kamata te Odluku o posebnim mjerama organizacije rada – COVID 19.

Odlukom Nacionalnog stožera civilne zaštite RH, donesene dana 19. ožujka 2020. godine, o mjerama ograničavanja društvenih okupljanja, rada u trgovini, uslužnih djelatnosti i održavanja sportskih i kulturnih događanja te Odluke o privremenoj obustavi javnog prometa, donesene dana 20. ožujka 2020. godine, Energo je osjetio veći pad prometa i to najviše u dijelu prodaje stlačenog prirodnog plina. Osim što se nije isporučivao plin za javni gradski prijevoz, Energo je privremeno zatvorio rad punionice i za javnost (maloprodaja za građanstvo i pravne osobe – fiskalna blagajna je privremeno odjavljena na poreznoj upravi).

Nadalje, sportski objekti koji su veći korisnici plina i toplinske energije su se zatvorili istim odlukama, kao i ostale uslužne djelatnosti i trgovine te time smanjili potrošnju. Redovna očitanja mjerila plina za poslovne korisnike i građanstvo su izostala, upravo zbog sprječavanja ugroze zdravlja zaposlenika, kao i širenja virusa.

Preporuke Vlade i slogan „ostani doma“, uzrokuju smanjenje postotka naplate isporučenih usluga korisnicima, ali je i sama situacija „lockdown“ uzrokovala smanjenje naplate isporučenih usluga prije početka pandemije, zbog obustava njihovog rada i njihovih problema likvidnosti.

Energo je tijekom travnja u fazi pripreme novih planova poslovanja, planova likvidnosti, ali i promjena planiranih investicija, a sve u cilju očuvanja radnih mjeseta uz isporuku naših usluga i zadržavanja operativne dobiti iz djelatnosti. Nažalost, zbog veličine Društva, ali i mješovite vlasničke strukture, nismo u mogućnosti participirati većini donesenih mjera Vlade RH definiranih kao pomoć gospodarstvu u vrijeme krize uzrokovane koronavirusom.

Iskoristila se mogućnost moratorija kreditnih obveza u finansijskim institucijama, te su poslani zahtjevi za moratorije svim finansijskim institucijama u kojima Energo ima kreditne obveze te se pripremaju matematički modeli izračuna dalnjeg kreditiranja i objedinjavanja više različitih kredita pod jedan dugoročni kredit, uz mogućnosti dalnjeg financiranja isplativih investicija potrebnih za opstanak i ekonomičnost dalnjeg poslovanja Društva. Očekuje se odobrenje moratorija kod svih banaka, a pripremaju se i zahtjevi bankama za likvidnost, zbog očekivanog pada naplate isporučenih usluga.

Novonastala situacija uslijed širenja virusa COVID 19 diktira tempo uvođenja promjena u kojima se nova saznanja i metode učinkovitosti organizacije pojavljuju iz dana u dan te možemo biti sigurni da će u određenom trenutku neke od navedenih mjera biti zastarjele te će ih zamijeniti još bolje i učinkovitije.

Uprava i menadžment Društva je ozbiljno i pravovremeno pristupio cijeloj novonastaloj situaciji kako bi svoje zaposlenike vodio kroz istu na najbolje organiziran i siguran način, uz to poštujući sva njihova prava i pružajući im podršku na više različitih načina. Iz istog razloga su i dalje na snazi sve donesene Odluke Uprave.

U usporedbi sa 2019. godinom u prvom kvartalu dogodilo se neznatno povećanje cijene plina za javnu uslugu opskrbe plinom i zajamčenu opskrbu (kućanstva), u prosjeku za 0,53%, a sve kao rezultat povećanja distributivnog dijela tarife. Nadalje, od 01. travnja 2020. godine cijena plina se smanjila za 2,97% kao posljedica promjene tj. smanjenja nabavne cijene na veleprodajnom tržištu plina i novih ugovornih uvjeta kod opskrbljivača na veleprodajnom tržištu.

U nastavku su prikazane cijene koje se odnose na tarifnu stavku distribucije i koje su važeće za petogodišnji period 2017. – 2021. te cijene prirodnog plina koje su u primjeni od 01. siječnja 2020. godine.

Cijena distribucije za SVE KORISNIKE										
Tarifni model	Tarifna stavka Ts1 za distribuiranu količinu plina (bez PDV-a)					Tarifna stavka Ts2 za fiksnu mjesecnu naknadu (bez PDV-a)				
	2017 kn/kWh	2018 kn/kWh	2019 kn/kWh	2020 kn/kWh	2021 kn/kWh	2017 kn/mj	2018 kn/mj	2019 kn/mj	2020 kn/mj	2021 kn/mj
TM1	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina manjom ili jednakom 5.000 kWh	0,0975	0,0994	0,1015	0,1036	0,1059	10,00	10,00	10,00	10,00
TM2	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000 kWh	0,0886	0,0904	0,0923	0,0942	0,0963	10,00	10,00	10,00	10,00
TM3	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000 kWh	0,0886	0,0904	0,0923	0,0942	0,0963	20,00	20,00	20,00	20,00
TM4	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000 kWh	0,0842	0,0859	0,0877	0,0895	0,0915	30,00	30,00	30,00	30,00
TM5	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 100.000 kWh, a manjom ili jednakom 1.000.000 kWh	0,0797	0,0814	0,0831	0,0848	0,0867	40,00	40,00	40,00	40,00
TM6	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 1.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 2.500.000 kWh	0,0753	0,0768	0,0785	0,0801	0,0819	60,00	60,00	60,00	60,00
TM7	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 2.500.000 kWh, a manjom ili jednakom 5.000.000 kWh	0,0709	0,0723	0,0738	0,0754	0,0770	100,00	100,00	100,00	100,00
TM8	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 5.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 10.000.000 kWh	0,0665	0,0678	0,0692	0,0707	0,0722	150,00	150,00	150,00	150,00
TM9	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 10.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000.000 kWh	0,0620	0,0633	0,0646	0,0659	0,0674	200,00	200,00	200,00	200,00
TM10	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 25.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000.000 kWh	0,0532	0,0542	0,0554	0,0565	0,0578	300,00	300,00	300,00	300,00
TM11	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 50.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000.000 kWh	0,0443	0,0452	0,0462	0,0471	0,0482	400,00	400,00	400,00	400,00
TM12	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većem od 100.000.000 kWh	0,0354	0,0362	0,0369	0,0377	0,0385	500,00	500,00	500,00	500,00

**Napomena:** za obračunska mjerna mjesta koja se nalaze u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjesecna naknada Ts2 uvećava se za iznos od 3,00 kune zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izdavanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima

Sukladno distribucijskim tarifama koje su verificirane od strane HERA-e, a vezano za regulacijsko razdoblje 2017. – 2021., u nastavku su prikazane nove tarifne stavke za period od 01. travnja 2020 do 31. ožujka 2021 godine:

Tarifni model		01.04. – 31.12.2020	01.01. – 31.03.2021	Tarifna stavka Ts2 mjeseca naknada	
		Krajnja cijena opskrbe plinom		Fiksna mjeseca naknada za trošak distribucije plina	Fiksna mjeseca naknada za trošak opskrbe plinom
		kn/kWh (bez PDV-a)		kn/mj (bez PDV-a)	
TM1	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina manjom ili jednakom 5.000 kWh	0,3028	0,3051	10,00	1,00
TM2	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000 kWh	0,2936	0,2957	10,00	1,00
TM3	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000 kWh	0,2936	0,2957	20,00	2,00
TM4	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000 kWh	0,2890	0,2910	30,00	3,00
TM5	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 100.000 kWh, a manjom ili jednakom 1.000.000 kWh	0,2844	0,2863	40,00	4,00
TM6	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 1.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 2.500.000 kWh	0,2798	0,2816	60,00	6,00
TM7	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 2.500.000 kWh, a manjom ili jednakom 5.000.000 kWh	0,2752	0,2768	100,00	10,00
TM8	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 5.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 10.000.000 kWh	0,2706	0,2721	150,00	15,00
TM9	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 10.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 25.000.000 kWh	0,2659	0,2674	200,00	20,00
TM10	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 25.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 50.000.000 kWh	0,2567	0,2580	300,00	30,00
TM11	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 50.000.000 kWh, a manjom ili jednakom 100.000.000 kWh	0,2475	0,2486	400,00	40,00
TM12	Obračunsko mjerno mjesto s godišnjom potrošnjom plina većom od 100.000.000 kWh	0,2382	0,2390	500,00	50,00

**Napomena:** Krajnjem kupcu u građevini ili dijelu građevine namijenjenoj za stanovanje fiksna mjeseca naknada za distribuciju plina Ts2<sub>dis</sub> uvećava se za iznos od 3,00 kune po obračunskom mjernom mjestu, zbog troškova postupka ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinske instalacije u svrhu izдавanja ispitnog izvještaja prema Zakonu o zapaljivim tekućinama i plinovima.

### 3. Unaprjeđenje poslovanja uvođenjem novih poslovnih aplikacija

U 2020. godini, osim nastavka ulaganja u razvoj billing aplikacije Faros, na glavnom ERP sustavu nastavlja se povezivanje svih modula poslovnih aplikacija radi što učinkovitijeg praćenja od efikasnosti rada do zacrtanih planova.

U dijelu Sektora plina, sukladno Mrežnim pravilima plinskog distribucijskog sustava (Narodne novine, br. 50/18, 88/19, 36/20), Općih uvjeta opskrbe plinom (Narodne novine, br. 50/18 [PDF], 88/19, 39/20) i Pravilima o organizaciji tržišta plina (Narodne novine, br. 50/18) koje donosi HERA (Hrvatska energetska regulatorna agencija), Energo d.o.o. je, kao distributer i opskrbljivač plinom, u obvezi sva svoja obračunska mjerna mjesta upisati u jedinstvenu bazu koju organizira i vodi HROTE (Hrvatski operator tržišta energijom). Da bi se to moglo izvršiti, pristupilo se unaprjeđenju i doradi postojećeg sustava Faros, kako bi se spomenuti podaci mogli digitalno izvoziti u sustav ROMM (Registrar obračunskih mjernih mesta) u traženom obliku. Nastavno na navedno, Energo je u obvezi kod svih svojih korisnika koji na godišnjoj razini troše više od 1.000.000 kWh, ugraditi sustav daljinskog očitanja koji na dnevnoj bazi podatke o potrošnji plina proslijeđuje u bazu HROTE-a. U tu svrhu Energo je pristupio

nabavi i ugradio tehničku opremu kojom se nadograđuje postojeći mjerno regulacijski sustav kod pojedinog korisnika, te se radio signalom podaci šalju na server, gdje se nakon toga automatizmom kreira tablica u .csv obliku i putem FTP protokola šalje u HROTE.

#### **4. Nastavak plinofikacije toplane Vojak**

- U sklopu plana modernizacije i plinofikacije proizvodnje toplinske energije, Energo je u 2019. godini izvršio građevinske i strojarske radove na plinofikaciji glavnog kotla/plamenika LOOS FH 7550/RMS 11 ZMD u toplani Vojak (prva faza plinofikacije toplane)
- Vrijednost investicije iznosila je 606.724,34 kn te je financirana iz poslovanja.
- Na razlici u cijeni goriva predviđen ne povrat investicije u periodu manjem od jedne godine što je i ostvareno.
- Predviđen je nastavak projekta tijekom 2020. godine kada je u planu plinofikacija ljetnog kotla EMO TVV 3200/G 50 s opremom kotla br.3 iz toplane Gornja Vežica čime će praktički prestati potreba za potrošnjom srednjeg loživog ulja (LUS) u proizvodnji topline u toplani Vojak.
- Predviđeni trošak druge faze plinofikacije iznosi 156.412 kn, a povrat investicije se očekuje do 10. mjeseca 2020.

#### **5. Projekt CEKOM**

Početkom ožujka 2020. godine započete su aktivnosti projekta CEKOM - Centar kompetencija za pametne gradove, inovacijskog klastera koji će surađivati na projektima istraživanja i razvoja inovativnih digitalnih rješenja za život urbanoj sredini, a sve nakon što je CEKOM-u odobrena prijava na natječaj Ministarstva gospodarstva, poduzetništva i obrta RH za dodjelu bespovratnih sredstava Europske unije iz Operativnog programa Konkurentnost i kohezija za Podršku razvoju Centara kompetencija u iznosu od 95.357.525,75 kuna. Ukupna finansijska vrijednost projekta za trogodišnje razdoblje iznosi 149.631.384,15 kuna, od čega partneri vlastitim sredstvima participiraju s 54.273.858,40 kuna.

Energo u projektu sudjeluje kao partner zadužen za realizaciju modula za pilotiranje, verifikaciju i unaprjeđenje rezultata na realnoj energetskoj i toplovodnoj infrastrukturi. Za navedeni projekt Energo je odobren iznos bespovratnih sredstava od 772.277,45 kn dok će Energo u projekt uložiti 542.636,67 kn vlastitih sredstava

## **4 VJEROJATAN BUDUĆI RAZVOJ DRUŠTVA I AKTIVNOSTI ISTRAŽIVANJA I RAZVOJA**

---

Nastavak plinofikacije sukladno uvjetima koncesijskih ugovora i zainteresiranosti potencijalnih potrošača na pojedinim područjima i dalje je jedna od glavnih strateških odrednica Energa. Izvanrednom revizijom regulatornog računa kao modela poticajne regulacije i adekvatnim valoriziranjem investicija od strane HERA-e kroz odgovarajuće tarifne stavke za distribuciju plina, društvo je motivirano za nastavak investicija u plinofikaciju koje su ionako u posljednjim godinama bile jedne od najznačajnijih u djelatnosti u Republici Hrvatskoj što je i vidljivo kroz već spomenutu distribucijsku tarifu za koju je u budućem petogodišnjem razdoblju planiran prosječni rast od 2 % godišnje.

U sam vrh prioriteta spada i racionalizacija i nastavak investiranja u sustav toplinarstva, radi ostvarenja dodatnih ušteda i unaprjeđenja usluge kroz ITU mehanizam (Urbana aglomeracija).

Osim tehničkog poboljšanja sustava, društvo je aktivno uključeno i u poboljšanja zakonodavne osnove koje definiraju odnose u toplinarstvu.

U prosincu 2014. godine Republici Hrvatskoj odobren je Operativni program Konkurentnost i kohezija 2014.-2020. u okviru kojeg je, Specifičnim ciljem 4c3 – Povećanje učinkovitosti sustava toplinarstva, iz sredstava EFRR fonda predviđeno 80 milijuna € bespovratnih sredstava za obnovu postojećih sustava toplinarstva u RH. Energo je kao sastavnica Urbane aglomeracije Rijeka prijavio vlastiti projekt obnove sustava toplinarstva u Rijeci za povlačenje dijela navedenih sredstava Ministarstvu regionalnog razvoja i fondova EU kao nadležnog tijela za upravljanjem sredstava iz Operativnog programa Konkurentnost i kohezija 2014.-2020. U veljači 2018. godine potpisani je sporazum između Ministarstva regionalnog razvoja i fondova EU te Grada Rijeke (kao središta/nositelja Urbane aglomeracije Rijeka) o provedbi integriranih teritorijalnih ulaganja dio kojeg je projekt Obnova sustava toplinarstva u Rijeci. Za provedbu navedenog projekta Sporazumom je predviđeno 104.250.000 kn od čega 88.509.055 kn bespovratnih sredstava prema specifičnom cilju 4c3 te 15.740.945 kn vlastitih sredstava društva Energo d.o.o. Koncept projekta je u veljači 2020. godine dobio pozitivnu ocjenu za provedbu od strane nadležnog tijela EU komisije te se očekuje odobrenje projekta od strane Ministarstva regionalnog razvoja i fondova EU do kraja 2020. godine. Predviđeno trajanje provedbe projekta je do kraja 2023. godine te uključuje ulaganja u obnovu proizvodnih pogona i distribucijske mreže uz optimizaciju upravljanja sustava toplinarstva u Rijeci kojim upravlja Energo d.o.o.

## **5 FINANCIJSKI INSTRUMENTI ZA PROCJENU FINANCIJSKOG POLOŽAJA I USPJEŠNOSTI POSLOVANJA**

---

Energo u procjeni financijskog položaja i uspješnosti poslovanja koristi pokazatelje likvidnosti i ekonomičnosti, pokazatelje rentabilnosti i pokazatelje zaduženosti. Analiza stanja i uspješnosti poslovanja izrađuje se kvartalno, godišnje (zaključno s 31. prosincem), te po potrebi. Analiza se prikazuje i prezentira kao horizontalna i vertikalna analiza pojedinačno po svim stavkama Računa dobitka i gubitka i Bilance te se analiza poslovanja temelji na već spomenutim financijskim pokazateljima.

Kao i kod poslovnog planiranja, izračuni procjene uspješnosti poslovanja temelje se na naturalnim pokazateljima (prodanim količinama) te se usporedbom, analizira promatrano razdoblje s proteklim periodima (mjesečno, tromjesečno, godišnje i po potrebi). Iz dobivenih podataka usporedbe izvlače se analize i zaključci.

Uvođenje ERP-a omogućuje nam izradu vlastitih izvješća prema uputama i potrebama Uprave i vlasnika, a sve u cilju pravovremene procjene financijskog položaja i uspješnosti poslovanja Društva.

Ostvaren pozitivan rezultat u 2019. godini odraz je nastavka kvalitetnih aktivnosti koje Društvo provodi.

## **6 CILJEVI I POLITIKE DRUŠTVA VEZANE ZA UPRAVLJANJE FINANCIJSKIM RIZICIMA**

---

Društvo upravlja financijskim rizikom aktivnom politikom naplate potraživanja, za koja provodi mjesecne analize izvješćivanja stanja naplate te primjenjuje po potrebi postupke prisilne naplate sukladno propisanim internim aktima što uključuje sve zakonski dozvoljene mjere unutar poslovno prihvatljivih rokova (usmene i pismene opomene, izvansudske nagodbe, postupci prisilne naplate dobivenim instrumentima osiguranja, ovre, te obustava isporuka usluga).

Od dijela kupaca kao instrument osiguranja plaćanja uglavnom se prikupljaju zadužnice, kao najzastupljeniji instrument osiguranja plaćanja na hrvatskom tržištu, kao i bankovne garancije, a Općim uvjetima opskrbe plinom (NN 50/18) omogućeno je postepeno uvodenje Izjave prenositelja ugovora i vlasnika građevine ili samostalne uporabne cjeline o solidarnom podmirenju budućih novčanih obveza ovjerena kod javnog bilježnika, koja će također osigurati naplatu od kupaca Sektora plina.

Također, aktivnom komunikacijom i suradnjom na domaćim i stranim tržištima novca, društvo razmatra opcije kratkoročnog i istražuje mogućnosti dugoročnog zaduživanja, sve u cilju nastavka zacrtanih ciljeva stabilnosti poslovanja, te nastavka investicija. Tijekom 2020. godine Društvo nastavlja, obzirom na ostvarenu dobit, upravljati svojim resursima kako bi osiguralo vremenski neograničen nastavak poslovanja, uz istovremenu realizaciju što bržeg povrata na uloženo.

## **7 IZLOŽENOST DRUŠTVA CJENOVNOM RIZIKU, KREDITNOM RIZIKU, RIZIKU LIKVIDNOSTI I RIZIKU NOVČANOG TOKA**

---

Energetska djelatnost distribucije plina kao regulirani dio u poslovanju Društva ostaje nepromijenjena. Kao i u dosadašnjim razdobljima, scenarij vezan za prihod od distribucije plina ovisan je isključivo o godišnjim distribuiranim količinama plina, a sve kroz segment tarifnih stavki koje se primjenjuju sukladno Odluci Hrvatske energetske regulatorne agencije za petogodišnje razdoblje zaključno s krajem 2021. godine. Daljnji tijek regulacije u smislu visine tarifnih stavki za distribuciju ovisiti će o ostvarenim investicijama i visini operativnih troškova u poslovanju Društva, a vezanih na specifičnost djelatnosti.

Djelatnost opskrbe u obvezi javne usluge (Opskrba korisnika kućanstava i toplana koje dobavljaju plin za proizvodnju toplinske energije za potrebe kućanstava), u smislu strukture prodajnih cijena tijekom 2019. godine ostaje nepromijenjena dok se od drugog kvartala pa nadalje bilježi njezin porast za nepunih 10%. Rezultat porasta veleprodajne komponente krajnje cijene plina razlog je te promjene, a sve nastavno na porast cijene plina sukladno kretanju cijena na TTF (Title Transfer Facility odnosno Referentno spot tržište plina) Plinskom tržištu i zakonskom ograničenju za najvišu dopuštenu promjenu tijekom jednogodišnjeg razdoblja.

Razdoblje nakon datuma bilance, a prema najnovijim podacima sa TTF tržišta za regulacijsku godinu 2020. godinu, koja započinje 1. travnja 2020. godine i traje do 31. ožujka 2021. godine, gornja granica nabavne cijene plina utvrđena je kroz prosječno smanjenje od 3,07%. Slijedom navedenog, opskrbljivač na veleprodajnom tržištu ima mogućnost dodatnog utjecaja na nabavnu cijenu te je u tom kontekstu, a temeljem predviđanja, nabavna komponenta cijene smanjena za dodatnih 4,99% što predstavlja rasterećenje u troškovima nabave plina za potrebe kućanstava.

Tržišni dio opskrbe namijenjen poslovnim korisnicima u prva tri kvartala ostaje nepromijenjen i jednak je razini posljednjeg kvartala 2019. godine. Društvo u ovom djelu ima već sklopljen Ugovor o nabavi prirodnog plina za period do 30. rujna 2021. godine baziran na valutnoj klauzuli u eurima.

Prisutnost drugih opskrbljivača koji u 2019. godini čine udio od 20% u ukupnoj potrošnji energije, u odnosu na 2018. godinu smanjila se za 1%. Neovisno o tome što Energo unutar tog udjela ne vrši opskrbu, taj segment ostaje i dalje siguran prihod po osnovi distributivne marže, a znači i manju izloženost riziku naplate.

Nabavka lož ulja u posljednjih godinu dana ne bilježi značajnije oscilacije ulaznih cijena ( $\pm 2\%$ ) do te mjere da bi se odrazile na regulaciju proizvodnog djela centralnih sustava toplinske energije.

Društvo redovito prati platforme i vrši analize kretanja cijena energetika na tržištu kao i popratnih troškova, primjerice u vidu transporta prirodnog plina čiji trošak značajnije može utjecati kao komponenta neregulirane cijene plina za poslovne korisnike. Također, pravovremenim utjecajem na nabavu i sklapanjem Ugovora po značajnije nižim cijena te pravovremenim utjecajem i promjenom djela nereguliranih stavki, primjerice, referentnog dijela cijene koji predstavlja premiju, utječe se na adekvatnost nastalih promjena na tržištu. Društvo ne ovisi niti o jednom kupcu, čije neispunjeno ugovora može rezultirati značajnim financijskim gubitkom društva, nema neuobičajenih opasnosti kreditnog rizika u smislu neispunjena ugovorne obveze. Prikupljaju se instrumenti osiguranja plaćanja u cilju zaštite od mogućih financijskih rizika. Društvo na zakašnjela plaćanja, obračunava zakonske zatezne kamate.

Već spomenuta aktivnost naplate potraživanja smanjuje rizik nelikvidnosti, pa samim time i kreditni rizik. Kao rezultat konstantnih izrada kratkoročnih, srednjoročnih i dugoročnih novčanih tijekova, te izrada simulacija kretanja likvidnosti, Upravi društva omogućeno je planiranje adekvatnih izvora financiranja kroz finansijske poluge banaka i faktoring društva i to kroz praćenje kretanja financijskog tržišta. Energo je tijekom 2019. godine nastavio s redovitom otplatom svih dugoročnih kredita te planiranjem novčanog tijeka i korekcijom na mjesecnoj razini uspijeva predviđjeti teškoće u likvidnosti pojedinih razdoblja i na njih pravovremeno utjecati. Osim politike upravljanja likvidnošću kratkoročnim planiranjem za otklanjanje i umanjivanje tog rizika, Energo otvara nova tržišta i generira nove prihode te dalje racionalizira poslovanje oslobađajući dodatna sredstva potrebna za podmirenje obveza.

Aktivnom politikom daljnog razvoja i nastavka racionalizacije poslovanja, kao i provođenje mjera direktno ili indirektno integriranih u poslovne procese, u kojima sudjeluju uz Upravu i svi djelatnici društva, nastavlja se provedba kratkoročnih i dugoročnih planova društva koji će omogućiti Energov daljnji rast.

Međutim, zbog neizvjesnosti situacije vezane uz COVID-19 pandemiju, kako iz aspekta njenih utjecaja na gospodarstvo i potrošnju tako i iz aspekta duljine njenog trajanja, utjecaj na naše finansijske i operativne rezultate postavljene za 2020. godinu trenutno nije moguće detaljnije procijeniti.

Suočeni s novim izazovima, posebice u dijelu naplate uzrokovane pandemijom, nastavljamo s još detaljnijim analizama i praćenjem situacije u gospodarstvu, sačuvati zdravlje naših zaposlenika i radna mjesta.



#### **1.1.1.1.1**

## **GODIŠNJI FINANCIJSKI IZVJEŠTAJI I IZVJEŠTAJ NEOVISNOG REVIZORA**

**31. PROSINCA 2019.**

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

## **SADRŽAJ**

Odgovornost za finansijske izvještaje .....	18
Izvješće neovisnog revizora .....	19
Račun dobiti i gubitka .....	26
Bilanca .....	27
Izvještaj o promjenama kapitala .....	29
Izvještaj o novčanom toku .....	30
Bilješke uz godišnje finansijske izvještaje .....	31 -
65	

## **Odgovornost za finansijske izvještaje**

Temeljem hrvatskog Zakona o računovodstvu (Narodne novine 78/15 do 116/18), Uprava je dužna osigurati da finansijski izvještaji za svaku finansijsku godinu budu pripremljeni u skladu s Hrvatskim standardima finansijskog izvještavanja (HSFI), koje objavljuje Odbor za standarde finansijskog izvještavanja, tako da daju realnu i objektivnu sliku finansijskog stanja i rezultata poslovanja Društva za to razdoblje.

Nakon provedbe ispitivanja, Uprava opravdano očekuje da Društvo ima odgovarajuća sredstva za nastavak poslovanja u doglednoj budućnosti. Iz navedenog razloga, Uprava i dalje prihvata načelo trajnosti poslovanja pri izradi finansijskih izvještaja.

Odgovornosti Uprave pri izradi finansijskih izvještaja obuhvaćaju:

- da se odaberu i potom dosljedno primjenjuju odgovarajuće računovodstvene politike;
- da prosudbe i procjene budu razumne i oprezne;
- da se primjenjuju važeći računovodstveni standardi, a svako značajno odstupanje obznani i objasni u finansijskim izvještajima; te
- da se finansijski izvještaji pripreme po načelu trajnosti poslovanja, osim ako je neprimjereni prepostaviti da će Društvo nastaviti svoje poslovne aktivnosti.

Uprava je odgovorna za vođenje ispravnih računovodstvenih evidencija, koje će u bilo koje doba s prihvatljivom točnošću odražavati finansijski položaj Društva, kao i njihovu usklađenost s hrvatskim Zakonom o računovodstvu (Narodne novine 78/15 do 116/18). Uprava je također odgovorna za čuvanje imovine Društva, te stoga i za poduzimanje razumnih mjera radi sprečavanja i otkrivanja pronevjera i ostalih nezakonitosti.

Ove finansijske izvještaje odobrila je Uprava na dan 26. svibnja 2020. godine i potpisani su od strane:



---

Sanjin Kirigin  
Direktor

ENERGO d.o.o.  
Dolac 14  
51 000 Rijeka  
Republika Hrvatska



## Izvješće neovisnog revizora Članovima društva ENERGO d.o.o.

### Mišljenje

Obavili smo reviziju godišnjih finansijskih izvještaja ENERGO d.o.o. (dalje: „Društvo“), koji obuhvaćaju izvještaj o finansijskom položaju na 31. prosinca 2019., račun dobiti i gubitka, izvještaj o novčanim tokovima, izvještaj o promjenama kapitala za tada završenu godinu te bilješke uz finansijske izvještaje, uključujući i sažetak značajnih računovodstvenih politika.

Prema našem mišljenju, priloženi godišnji finansijski izvještaji istinito i fer prikazuju finansijski položaj Društva na 31. prosinca 2019. godine, i njegovu finansijsku uspješnosti za godinu tada završenu u skladu sa Zakonom o računovodstvu i Hrvatskim standardima finansijskog 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 podrobnije opisane u našem izvješću neovisnog revizora u odjeljku o revizorovim odgovornostima za reviziju godišnjih finansijskih 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.

**Izvješće neovisnog revizora****Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)**

---

**Isticanje pitanja**

/i/ Bez davanja kvalifikacije na revizorsko mišljenje skrećemo pozornost na bilješke 11 i 12 Dugotrajna nematerijalna i materijalna imovina u kojima je, između ostalog, navedeno da je povrat iskazane vrijednosti dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine u iznosu od 326.145 tisuća kuna planiran kroz obavljanje redovne djelatnosti Društva. Početkom 2018., 2019. i 2020. godine Društvo je provedlo test nadoknadivosti DCF metodom.

Sva tri navedena testa se temelje na planovima poslovanja koji prepostavljaju da će cijene usluga biti regulirane tarifnim sustavom koji će osigurati pokriće troškova i razuman rok povrata sredstava od investicija u energetske objekte. Oplate finansijskih obveza nastalih u prethodnim razdobljima nisu uključene u gore navedene testove, te su predmet pripreme i uvođenja novog modela financiranja koji je bio u fazi realizacije i 2019. te je nastavljen tijekom 2020. godine.

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.

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

**Izvješće neovisnog revizora****Članovima društva ENERGO d.o.o. (nastavak)**

---



### Isticanje pitanja (nastavak)

Uprava Društva je mišljenja da je iskazana vrijednost dugotrajne nematerijalne i materijalne imovine nadoknadiva kroz buduće poslovanje, te da će se kroz finansijsko restrukturiranje osigurati održivo servisiranje svih obveza.

/ii/ Dalje, bez davanja kvalifikacije na revizorsko mišljenje, skrećemo pozornost na bilješku 20 u kojoj su opisana rezerviranja za sudske sporove u iznosu od 3.246 tisuća kuna, povezana sa pravnim sporovima budući da je objektivnost iskazanog iznosa povezana sa neizvjesnošću ishoda i vremenskim trajanjem predmetnih sporova.



## Izvješće neovisnog revizora

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

---

#### Ostale informacije u godišnjem izvješću

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

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

U vezi s našom revizijom godišnjih finansijskih izvještaja, naša je odgovornost pročitati ostale informacije i, u provođenju toga, razmotriti jesu li ostale informacije značajno proturječne godišnjim finansijskim 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 izvjestimo tu činjenicu. U tom smislu mi nemamo nešto za izvjestiti.

#### Odgovornosti uprave za godišnje finansijske izvještaje

Uprava je odgovorna za sastavljanje godišnjih finansijskih 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 finansijskih izvještaja koji su bez značajnog pogrešnog prikaza uslijed prijevare ili pogreške.

U sastavljanju godišnjih finansijskih 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.

## Izvješće neovisnog revizora

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

---



## Odgovornosti uprave za godišnje finansijske izvještaje (nastavak)

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

## Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih finansijskih izvještaja

Naši ciljevi su steći razumno uvjerenje o tome jesu li godišnji finansijski 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 ekonomski odluke korisnika donijete na osnovi tih godišnjih finansijskih izvještaja.

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

- prepoznajemo i procjenjujemo rizike značajnog pogrešnog prikaza godišnjih finansijskih izvještaja, zbog prijevare ili pogreške, oblikujemo i obavljamo revizijske postupke kao reakciju na te rizike i pribavljamo revizijske dokaze koji su dostačni i primjereni da osiguraju osnovu za naše mišljenje. Rizik neotkrivanja značajnog pogrešnog prikaza nastalog uslijed prijevare je veći od rizika nastalog uslijed pogreške, jer prijevara može uključiti tajne sporazume, krivotvorene, namjerno ispuštanje, pogrešno prikazivanje ili zaobilaženje internih kontrola.
- stječemo razumijevanje internih kontrol relevantnih za reviziju kako bismo oblikovali revizijske postupke koji su primjereni u danim okolnostima, ali ne i za svrhu izražavanja mišljenja o učinkovitosti internih kontrol Društva.

## Izvješće neovisnog revizora

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

## Revizorove odgovornosti za reviziju godišnjih finansijskih izvještaja (nastavak)

- ocjenjujemo primjerenost korištenih računovodstvenih politika i razumnost računovodstvenih procjena i povezanih objava koje je stvorila uprava.
- 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.

### Izvješće neovisnog revizora

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

---

#### Izvješće o drugim zakonskim zahtjevima

1. Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, informacije u priloženom izvješću poslovodstva Društva za 2019. godinu usklađene su s priloženim godišnjim financijskim izvještajima Društva za 2019. godinu.



2. Prema našem mišljenju, temeljeno na poslovima koje smo obavili tijekom revizije, priloženo izvješće poslovodstva Društva za 2019. 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 poslovodstva Društva.

**Kulić i Sperk Revizija d.o.o.**

**2020.**

Radnička cesta 52

10 000 Zagreb

**Zagreb, 26. svibnja**

  
\_\_\_\_\_  
**KULIĆ I SPERK REVIZIJA d.o.o.**  
Janja Kulić  
Radnička cesta 52, HR 10000 Zagreb  
Direktor, Ovlašteni revizor

**ENERGO d.o.o.**  
**Godišnji finansijski izvještaji**

**Račun dobiti i gubitka**

za godinu koja je završila 31. prosinca 2019.

	Bilješka	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
Prihodi od prodaje	4	90.271	87.788
Ostali poslovni prihodi	5	14.401	16.308
<b>Poslovni prihodi</b>		<b>104.672</b>	<b>104.096</b>
Materijalni troškovi	6	-55.988	-56.459
<i>Troškovi sirovina i materijala</i>		-24.713	-25.163
<i>Troškovi prodane robe</i>		-18.765	-19.367
<i>Ostali vanjski troškovi</i>		-12.510	-11.929
Troškovi osoblja		-16.544	-16.057
<i>Neto plaće i nadnice</i>		-10.069	-9.839
<i>Troškovi poreza i doprinosa iz plaća</i>		-4.007	-3.896
<i>Doprinosi na plaće</i>		-2.468	-2.322
Amortizacija	11, 12	-13.315	-12.903
Ostali troškovi	7	-4.401	-4.284
Vrijednosno usklađivanje kratkotrajne imovine	14,15	-3.249	-2.126
Rezerviranja	20	-1.103	-1.773
Ostali poslovni rashodi	8	-1.636	-1.905
<b>Poslovni rashodi</b>		<b>-96.236</b>	<b>-95.507</b>
<b>Finansijski prihodi</b>	9	<b>1.633</b>	<b>615</b>
Kamate, tečajne razlike, dividende, slični prihodi iz odnosa s poduzetnicima izvan grupe		1.633	615
<b>Finansijski rashodi</b>	9	<b>-8.959</b>	<b>-7.115</b>
Kamate, tečajne razlike i drugi rashodi iz odnosa s poduzetnicima izvan grupe		-8.959	-7.115
<b>Ukupni prihodi</b>		<b>106.305</b>	<b>104.711</b>
<b>Ukupni rashodi</b>		<b>-105.195</b>	<b>-102.622</b>
<b>Dobit prije oporezivanja</b>		<b>1.110</b>	<b>2.089</b>
Porez na dobit	10	0	0
<b>Dobit razdoblja</b>		<b>1.110</b>	<b>2.089</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Godišnji finansijski izvještaji**

**Bilanca**

*na dan 31. prosinca 2019.*

	Bilješka	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
<b>AKTIVA</b>			
<b>Dugotrajna imovina</b>			
<b>Nematerijalna imovina</b>	11	<b>3.670</b>	<b>3.387</b>
Koncesije, patentni, licencije, robne i uslužne marke, softver i ostala prava		3.315	3.038
Nematerijalna imovina u pripremi		355	349
<b>Materijalna imovina</b>	12	<b>328.887</b>	<b>322.758</b>
Zemljište		15.075	15.075
Građevinski objekti		272.454	277.774
Postrojenja i oprema		22.199	21.448
Imovina u pripremi		19.159	8.461
<b>Dugotrajna finansijska imovina</b>	13	<b>460</b>	<b>460</b>
Sudjelujući interesi (udjeli)		460	460
<b>Odgođena porezna imovina</b>		<b>3</b>	<b>3</b>
		<b>333.020</b>	<b>326.608</b>
<b>Kratkotrajna imovina</b>			
<b>Zalihe</b>	14	<b>3.882</b>	<b>2.776</b>
Zalihe sirovina i materijala		3.882	2.776
<b>Potraživanja</b>		<b>26.783</b>	<b>23.561</b>
Potraživanja od kupaca	15	26.528	23.351
Potraživanja od zaposlenika i članova poduzetnika		0	9
Potraživanja od države i drugih institucija		35	24
Ostala potraživanja	16	220	177
<b>Kratkotrajna finansijska imovina</b>		<b>382</b>	<b>126</b>
Dani zajmovi, depoziti i slično		378	123
Ostala finansijska imovina		4	3
<b>Novac u banci i blagajni</b>	17	<b>1.170</b>	<b>1.897</b>
		<b>32.217</b>	<b>28.360</b>
<b>Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i obračunati prihodi</b>	18	<b>2.008</b>	<b>1.772</b>
<b>UKUPNO AKTIVA</b>		<b>367.245</b>	<b>356.740</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Godišnji finansijski izvještaji**

**Bilanca (nastavak)**

*na dan 31. prosinca 2019.*

	Bilješka	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
<b>PASIVA</b>			
<b>Kapital i rezerve</b>			
Upisani kapital	19	222.015	222.015
Kapitalne rezerve		2.426	2.426
Rezerve iz dobiti		31	31
Revalorizacijske rezerve		12.028	12.028
Preneseni rezultati prethodnih razdoblja		-120.643	-119.206
Dobit poslovne godine		1.110	2.089
		<b>116.967</b>	<b>119.383</b>
<b>Rezerviranja</b>			
Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slično	20	2.115	1.908
Rezerviranja za započete sudske sporove		1.899	3.246
		<b>4.014</b>	<b>5.154</b>
<b>Dugoročne obveze</b>			
Obveze za zajmove, depozite i slično	24	0	3.242
Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama	21	84.661	78.141
		<b>84.661</b>	<b>81.383</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>			
Obveze za zajmove, depozite i slično	24	4.624	519
Obveze prema bankama i drugim fin. institucijama	21	37.305	34.977
Obveze za predujmove	25	2.383	2.017
Obveze prema dobavljačima	22	23.325	25.495
Obveze po vrijednosnim papirima	23	49.000	47.000
Obveze prema zaposlenicima	26	1.001	924
Obveze za poreze, doprinose i slična davanja	27	2.293	1.909
Ostale kratkoročne obveze		2.000	1.010
		<b>121.931</b>	<b>113.851</b>
<b>Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućega razdoblja</b>	28	<b>39.672</b>	<b>36.969</b>
<b>UKUPNO PASIVA</b>		<b>367.245</b>	<b>356.740</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Godišnji finansijski izvještaji**

**Izvještaj o promjenama kapitala**

za godinu koja je završila 31. prosinca 2019.

	Upisani kapital (u THRK)	Kapitalne rezerve (u THRK)	Rezerve iz dobiti	Revalorizacijske rezerve (u THRK)	Preneseni rezultati prethodnih razdoblja (u THRK)	D
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2018.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.029</b>		<b>-121.403</b>
Prijenos	0	0	0	0	760	
Ostale nevlasničke promjene kapitala	0	0	0	-1	0	
Revalorizacija imovine	0	0	0	0	0	
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2018.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.028</b>		<b>-120.643</b>
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2019.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.028</b>		<b>-120.643</b>
Prijenos	0	0	0	0	1.110	
Smanjenje	0	0	0	0	327	
Revalorizacija imovine	0	0	0	0	0	
Neto dobit za godinu	0	0	0	0	0	
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2019.</b>	<b>222.015</b>	<b>2.426</b>	<b>31</b>	<b>12.028</b>		<b>-119.206</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Godišnji finansijski izvještaji**

**Izvještaj o novčanom toku**

za godinu koja je završila 31. prosinca 2019.

	Bilješka	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
<b>Novčani tijek od poslovnih aktivnosti</b>			
Dobit prije oporezivanja		1.110	2.089
Amortizacija		13.315	12.903
Prihodi od kamata		-884	-600
Rashodi od kamata		8.565	6.897
Rezerviranja		1.104	1.773
Tečajne razlike (nerealizirane)		-356	203
Vrijednosno usklađenje finansijske imovine		2	0
Povećanje ili smanjenje kratkoročnih obveza		-10.327	612
Povećanje ili smanjenje kratkotrajnih potraživanja		5.734	3.223
Povećanje ili smanjenje zaliha		-445	1.106
Ostala povećanja ili smanjenja radnog kapitala		-6.254	-1.741
Novčani izdaci za kamate		-8.408	-6.656
<b>Neto novčani tijek od poslovnih aktivnosti</b>		<b>3.156</b>	<b>19.809</b>
<b>Novčani tijek od investicijskih aktivnosti</b>			
Novčani izdaci za kupnju dugotrajne materijalne i nematerijalne imovine		-13.602	-5.832
Ostali novčani primitci / izdatci od investicijskih aktivnosti		5	0
<b>Neto novčani tijek od investicijskih aktivnosti</b>		<b>-13.597</b>	<b>-5.832</b>
<b>Novčani tijek od finansijskih aktivnosti</b>			
Novčani primitci od glavnica kredita, pozajmica i drugih posudbi		41.556	14.593
Novčani izdaci za otplatu glavnice kredita, pozajmica i drugih posudbi i dužničkih finansijskih instrumenata		-29.511	-25.428
Novčani izdaci za finansijski najam		0	-415
Ostali novčani izdatci / primitci od finansijskih aktivnosti		-2.000	-2.000
<b>Neto novčani tijek od finansijskih aktivnosti</b>		<b>10.045</b>	<b>-13.250</b>
<b>Ukupno povećanje/(smanjenje) neto novčani tijek</b>		<b>-396</b>	<b>0</b>
<b>Novac i novčani ekvivalenti na početku razdoblja</b>		<b>1.566</b>	<b>1.170</b>
<b>Povećanje/(smanjenje) novca i novčanih ekvivalenta</b>		<b>-396</b>	<b>727</b>
<b>Novac i novčani ekvivalenti na kraju razdoblja</b>	17	<b>1.170</b>	<b>1.897</b>

## **1. Opći podaci**

### **Povijest i osnutak**

ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina (dalje: „Društvo“) sa sjedištem u Rijeci, Dolac 14, osnovano je i prvi put upisano u registar Trgovačkog suda u Rijeci 07. prosinca 1989. godine.

Do 2003. godine, Društvo je bilo u vlasništvu Grada Rijeke (85%), te INA d.d. (15%). 2003. godine dio Društva je privatiziran, te vlasnički udjeli od po 17% prelaze u vlasništvo Thüga Italia S.r.l., Verona i Amga Azienda Multiservizi S.p.A., Udine, 9,1% u CROPLIN d.o.o., Zagreb, dok INA d.d. izlazi iz vlasništva Društva, a udio grada Rijeka iznosi 56,90%. U 2008. godini Thüga Italia S.r.l., Verona je pripojena društvu E.ON Italia S.p.A., Milano kojem je pripalo 17% vlasničkih udjela Društva. U 2011. godini je E.ON Italia S.p.A., Milano prenio 17% vlasničkih udjela na društvo Amga Azienda Multiservizi S.p.A., Udine, te postao vlasnik 17% dodatnih vlasničkih udjela u Društvu. Društvo Amga Azienda Multiservizi S.p.A., Udine u svom vlasništvu ima ukupno 34% vlasničkih udjela Društva. . Dana 1. srpnja 2014. godine dovršeno je pripajanje društva Amga Azienda Multiservizi S.p.A., Udine društvu HERA S.p.A, Bologna čime je vlasnikom tih 34% udjela u Društvu postala HERA S.p.A, Bologna što je i upisano u sudski registar Trgovačkog suda u Rijeci dana 12. studenog 2014. godine.

Trgovački sud u Rijeci dana 24. ožujka 2010. godine donio je Rješenje po prijedlogu predlagatelja ENERGO d.o.o. (/Tt-09/2886-16 MBS: 040013290) sa kojim je u sudski registar upisano sljedeće:

- pripajanje društva Amga Adria d.o.o. sa sjedištem u Kraljevici, Rovina bb, upisanog u registarskom ulošku s matičnim brojem subjekta (MBS) 040156638 Trgovačkog suda u Rijeci, promjene članova nadzornog odbora, povećanje temeljnog kapitala i izmjena odredbi Društvenog ugovora kod društva s ograničenom odgovornošću pod tvrtkom/nazivom ENERGO d.o.o. za proizvodnju i distribuciju toplinske energije i plina, sa sjedištem u Rijeci, Dolac 14, u registarski uložak s matičnim brojem subjekta upisa (MBS) 040013290, prema podacima naznačenim u prilogu rješenja („Podaci za upis u glavnu knjigu sudskog registra“), koji je njegov sastavni dio.

### **Djelatnost**

Osnovne djelatnosti Društva su proizvodnja, distribucija i opskrba toplinske energije, te distribucija i opskrba plinom.

Na dan 31. prosinca 2019. godine Društvo je imalo 128 zaposlenika (31. prosinca 2018. godine 131 zaposlenika).

**1. Opći podaci (nastavak)**

**Članovi Uprave**

Sanjin Kirigin, *Član*.

Član Uprave Društva zastupa Društvo samostalno i pojedinačno.

**Članovi Nadzornog odbora**

Ivan Ivaniš, *Predsjednik*;

Daniele Romanello, *Zamjenik Predsjednika*;

Carlo Andriolo, *Zamjenik Predsjednika*;

Ante Županić, *Član*;

Marko Križanec, *Član*;

Damir Škugor, *Član*;

Nada Jelinić-Starčević, *Član*.

## **2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika**

### **Osnove sastavljanja**

Računovodstvene politike Društva utvrđene su u skladu s hrvatskim računovodstvenim propisima koji se temelje na Hrvatskim standardima finansijskog izvještavanja objavljenim u Narodnim novinama 86/15. Finansijski izvještaji na dan 31. prosinca 2019. godine pripremljeni su po načelu povijesnih troškova. Računovodstvene politike su primjenjivane konzistentno, osim ako nije navedeno drugačije. Finansijski izvještaji su pripremljeni na temelju pretpostavke neograničenosti trajanja poslovanja.

Finansijska izvješća Društva su iskazana u tisućama kuna (THRK) i sve vrijednosti su zaokružene na najbližu tisuću HRK.

### **Strane valute**

Poslovni događaji i transakcije u stranoj valuti preračunati su u kune primjenom tečaja na dan poslovnog događaja i transakcije. Finansijska imovina i obveze u stranoj valuti preračunati su po tečaju važećem na dan bilance. Dobitak ili gubitak proizašao iz promjene tečajnih razlika priznaje se u računu dobiti i gubitka za razdoblje u kojem nastaju.

Na dan 31. prosinca 2019. srednji tečaj HNB za 1 EUR bio je 7,44258 HRK (31. prosinca 2018.: HRK 7,417575).

### **Priznavanje prihoda**

#### *a) Prihodi od prodaje robe i usluga*

Prihodi nastali prodajom robe priznaju se kada se značajan rizik i koristi vlasništva prenose na kupca, te kada ne postoji značajna neizvjesnost s naslova prodaje, pripadajućih troškova ili mogućih povrata robe. Kod pružanja usluga prihod se priznaje prema stupnju izvršenja usluge, odnosno kada ne postoji značajna neizvjesnost u pogledu pružanja usluge ili pripadajućih troškova.

#### *b) Državne potpore*

Državna potpora koja se prima kao nadoknada za već nastale rashode ili gubitke ili u svrhu pružanja izravne finansijske podrške bez daljnjih povezanih troškova, priznaje se kao prihod razdoblja u kojem se prima. Državne potpore za pojedinačne ugovore priznaju se samo ako je njihovo ostvarivanje izvjesno, pri čemu čine dio ukupnog prihoda iz ugovora. Potpore koje se odnose na materijalnu imovinu koja se amortizira priznaju se kao prihod u razdobljima i u omjerima u kojima se tereti amortizacija tih sredstava.

## **2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika (nastavak)**

### **Najmovi**

Najmovi nekretnina, postrojenja i opreme u kojima Društvo snosi sve rizike i koristi vlasništva klasificiraju se kao finansijski najmovi. Finansijski najmovi kapitaliziraju se na početku najma prema fer vrijednosti imovine ili sadašnjoj vrijednosti minimalnih iznosa najamnine, ovisno o tome što je niže. Svako plaćanje najma evidentira se kao finansijski trošak i smanjenje obveza po najmu kako bi se dobila konstantna kamata do kraja trajanja ugovora.

Nekretnine, postrojenja i oprema kupljeni pod finansijskim najmom amortiziraju se u razdoblju korištenja najma ili u roku korisnog vijeka trajanja, ovisno koje je razdoblje kraće.

Najmovi u kojima Društvo ne snosi bitan udio rizika i koristi vlasništvo klasificiraju se kao operativni najmovi. Plaćanja po osnovi operativnih najmova iskazuju se u računu dobiti i gubitka tijekom razdoblja najma.

### **Primanja zaposlenih**

#### *(a) Obveze za mirovine i ostale obveze nakon umirovljenja*

U toku redovnog poslovanja prilikom isplata plaća Društvo u ime svojih zaposlenika, koji su članovi obveznih mirovinskih fondova, obavlja redovita plaćanja doprinosa sukladno zakonu. Obvezni mirovinski doprinosi fondovima iskazuju se kao dio troška plaća kada se obračunaju. Društvo nema dodatni mirovinski plan te stoga nema nikakvih drugih obveza u svezi s mirovinama zaposlenika. Nadalje, Društvo nema obvezu osiguravanja bilo kojih drugih primanja zaposlenika nakon njihova umirovljenja.

#### *(b) Kratkoročna primanja zaposlenih*

Društvo priznaje obvezu za naknade na temelju neiskorištenih dana godišnjeg odmora na datum bilance.

#### *(c) Otpremnine i jubilarne nagrade*

Društvo zaposlenima isplaćuje jubilarne nagrade i jednokratne otpremnine prilikom umirovljenja. Obveza i troškovi ovih primanja utvrđuju se primjenom metode projekcije kreditne jedinice. Metodom projekcije kreditne jedinice se svako razdoblje odradenog radnog staža promatra kao osnova za dodatnu jedinicu prava na primanja i svaka se jedinica mjeri zasebno do stvaranja konačne obveze. Obveza se utvrđuje po sadašnjoj vrijednosti procijenjenih budućih novčanih odljeva primjenom diskontne stope koja je slična kamatnoj stopi na državne obveznice u Republici Hrvatskoj kod kojih su valute i rokovi dospijeća u skladu s valutama i procijenjenim trajanjem obveze za isplatom primanja. Obveze i troškove ovih naknada izračunava ovlašteni aktuar.

**2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika (nastavak)****Primanja zaposlenih (nastavak)**

Društvo isplaćuje jubilarne nagrade za dugogodišnji rad i otpremnine prilikom odlaska u mirovinu kako je definirano Pravilnikom o radu.

**Finansijski prihodi i rashodi**

Finansijski prihodi i rashodi obuhvaćaju obračunatu kamatu na kredite i zajmove primjenom metode efektivne kamatne stope, potraživanja za kamate na uložena sredstva i dobitke i gubitke od tečajnih razlika.

Troškovi posudbe priznaju se u računu dobiti i gubitka kada su nastali bez obzira na vrstu kredita.

**Porezi**

Obračun poreza zasniva se na obračunu dobiti za tu godinu i usklađuje se za stalne i privremene razlike između oporezive i računovodstvene dobiti.

Obračun poreza na dobit vrši se u skladu s hrvatskim poreznim propisima. Odgođeni porezi obračunavaju se korištenjem metode obveza za sve privremene razlike na dan iskazivanja bilance zbog vremenskih razlika priznavanja prihoda i rashoda čije se uključivanje u oporezivu dobit ne poklapa sa uključivanjem u poreznu dobit u okviru finansijskih izvještaja. Odgođeni porezi obračunavaju se po poreznoj stopi koja je primjenjiva u godinama u kojima se očekuje da će se privremene razlike nadoknaditi.

Odgođeno porezno sredstvo priznaje se kad je vjerojatno da će se ostvariti dovoljno oporezive dobiti na teret koje se ono može iskoristiti. Tekući porez i odgođeni porez terete se ili odobravaju direktno u kapitalu ako se porez odnosi direktno na stavke koje su odobrene ili terećene, u istom ili različitom razdoblju, direktno na kapital.

Na dan bilance ponovno se procjenjuju nepriznata porezna sredstva te prikladnost sadašnje vrijednosti poreznih sredstava.

## **2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika (nastavak)**

### **Nematerijalna imovina**

Dugotrajna nematerijalna imovina iskazivana je po trošku nabave umanjenom za diskonte i rabate, a po uvećanju za zavisne troškove koji su nastali radi stavljanja sredstva u upotrebu.

Dobit / gubitak utvrđeni prilikom otuđenja imovine evidentiraju se kao prihod/rashod tekućeg razdoblja.

Troškovi istraživanja i razvoja čine trošak u trenutku nastanka, osim kada se troškovi razvoja priznaju kao imovina gdje se očekuje da će proizvod koji se razvija generirati buduću ekonomsku korist i gdje je dokazana tehnička izvedivost proizvoda.

Kapitalizirani troškovi razvoja amortiziraju se linearom metodom tijekom razdoblja očekivane buduće koristi, koje ne može biti dulje od pet godina.

### **Materijalna imovina**

Materijalna imovina izuzev zemljišta, iskazuje se po trošku nabave umanjenom za akumuliranu amortizaciju i trajna umanjenja vrijednosti. Naknadni izdaci uključuju se u knjigovodstvenu vrijednost imovine ili se, po potrebi priznaju kao zasebna imovina samo ako će Društvo imati buduće ekonomske koristi od spomenute imovine, te ako se trošak imovine može pouzdano mjeriti.

Popravci i održavanje materijalne imovine priznaju se kao rashodi razdoblja u kojem su nastali.

Amortizacija se knjiži kao trošak razdoblja, a obračunava se linearom metodom tijekom očekivanog korisnog vijeka trajanja imovine. Zemljište i investicije u tijeku se ne amortiziraju. Očekivani je korisni vijek trajanja prema oblicima imovine slijedeći:

Građevinski objekti	10 – 67 godina
Postrojenja i oprema	10 – 25 godina
Vozila – osobna	5 godina
Vozila – ostala	4 godine
Uredska oprema	4 godine

## **2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika (nastavak)**

### **Materijalna imovina (nastavak)**

Korisni vijek trajanja, metoda amortizacije i ostatak vrijednosti preispituje se na kraju svake poslovne godine i ukoliko se očekivanja razlikuju od prethodnih procjena, promjene se priznaju kao promjene u računovodstvenim procjenama.

Stavke materijalne imovine koje su rashodovane ili prodane isključene su iz bilance zajedno sa pripadajućom akumuliranoj amortizacijom. Bilo koja zarada ili gubitak nastao pri prestanku priznavanja imovine, iskazuje se u računu dobitka i gubitka u godini prestanka priznavanja.

Društvo provjerava na svaki dan bilance da li postoje indikatori gubitka vrijednosti imovine. U slučaju da takvi indikatori postoje, ili kada je godišnji test gubitka vrijednosti zahtjevan, Društvo procjenjuje nadoknadivu vrijednost imovine. Nadoknadivi iznos procijenjen je kao viši od neto prodajne cijene i vrijednosti u uporabi. Neto prodajna cijena je iznos koji se može dobiti prilikom prodaje imovine u transakciji između dviju voljnih neovisnih strana umanjena za troškove prodaje, dok vrijednost u uporabi predstavlja sadašnju vrijednost procijenjenih budućih novčanih tijekova za koje se očekuje da će nastati iz neprestane upotrebe imovine kroz njen ekonomski vijek trajanja te prodaje na kraju vijeka trajanja. Nadoknadivi iznos se određuje za svaku pojedinačnu imovinu, osim ako imovina ne stvara novčane priljeve od neprekinute upotrebe, koji značajno ovisi o drugoj imovini ili skupinama imovine. U tom slučaju, nadoknadivi iznos za jedinicu stvaranja novca određuje se prema jedinici imovine gdje ta imovina pripada. Gdje knjigovodstveni iznos prelazi taj procijenjeni nadoknadivi iznos, imovini je umanjena vrijednost do njenog nadoknadivog iznosa.

## **2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika (nastavak)**

### **Sudjelujući interesi (udjeli)**

Udjeli u društvima do 20% glasačkih prava klasificiraju se kao imovina raspoloživa za prodaju. Ulaganja u vlasničke instrumente čija cijena ne kotira na aktivnom tržištu i čija se fer vrijednost ne može pouzdano utvrditi, mjere se naknadno po trošku stjecanja. Dobici i gubici nastali uslijed promjena u fer vrijednosti priznaju se direktno u kapitalu, u revalorizacijskim rezervama tog ulaganja, osim gubitka od umanjenja, kamata izračunatih primjenom metode efektivne kamatne stope te pozitivnih i negativnih tečajnih razlika na monetarnim sredstvima, koji se priznaju direktno u računu dobiti i gubitka. Ukoliko je finansijska imovina otuđena ili ju je potrebno umanjiti, kumulativni dobici i gubici, koji su prethodno priznati u revalorizacijskim rezervama nastalima od ulaganja, priznaju se u računu dobiti i gubitka.

Dividende na vlasnički instrument raspoloživ za prodaju priznaju se u računu dobiti i gubitka u trenutku nastanka prava Društva da ih primi.

### **Zalihe**

Zalihe sirovina i materijala vrednuju se prema nabavnoj vrijednosti ili neto utrživoj vrijednosti, ovisno o tomu koja je niža. Troškovi nabave obuhvaćaju kupovnu cijenu, uvoze carine, nepovratne poreze, troškove prijevoza i druge troškove koji se mogu izravno pripisati nabavci. Vrijednosti popusta umanjuju vrijednost troška nabave. Obračun utroška zaliha provodi se po metodi FIFO (prvi ulaz prvi izlaz). Knjigovodstveni iznos zaliha priznaje se kao rashod kada su zalihe prodane ili izuzete.

Oštećene ili zastarjele zalihe procjenjuju se na dan bilance prema neto utrživoj vrijednosti. Zalihe sitnog inventara jednokratno se otpisuju prilikom stavljanja u uporabu.

### **Potraživanja**

Potraživanja predstavljaju prava na naplatu određenih iznosa od kupaca ili drugih dužnika kao rezultat poslovanja Društva i početno se mjere po fer vrijednosti. Ukoliko se naplata potraživanja odlaže za dulje vremensko razdoblje (dulje od 1 godine), a nisu ugovorene kamate, ili su ugovorene po stopi koja je niža od tržišne, potraživanja se priznaju u iznosu koji predstavlja sadašnju vrijednost budućih novčanih tokova diskontiranih primjenom tržišne kamatne stope.

Rashod se priznaje u računu dobiti i gubitka ako su se potraživanja prestala priznavati zbog nenadoknadivosti ili je njihova vrijednost umanjena.

Na svaki datum bilance, Društvo procjenjuje postoji li objektivan dokaz o umanjenju vrijednosti pojedinog potraživanja.

## **2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika (nastavak)**

### **Potraživanja (nastavak)**

Ako postoji objektivan dokaz o umanjenju vrijednosti potraživanja iznos gubitka mjeri se kao razlika između knjigovodstvene vrijednosti i procijenjenih budućih novčanih tokova. Knjigovodstvena vrijednost potraživanja se umanjuje upotrebom odvojenog konta ispravka vrijednosti. Iznos gubitka se priznaje u računu dobiti i gubitka.

Prihodi koji su ostvareni i za njih su učinjeni odgovarajući rashodi, ali nemaju elemenata da se evidentiraju kao potraživanja, iskazuju se kao aktivna vremenska razgraničenja prema svoti navedenoj u ispravi koja dokazuje nastali poslovni događaj. Kada se steknu uvjeti za ispostavljanje dokumenata po osnovi kojeg se stječu potraživanja, vremenska razgraničenja se prenose na račune potraživanja.

### **Novac i novčani ekvivalenti**

Novac i novčani ekvivalenti uključuju novac u blagajnama, kratkoročne depozite kod banaka s ugovorenim dospijećem do 3 mjeseca i sredstva na računima banaka. Stanje novca na računima kod banaka i u blagajni iskazuje se u nominalnoj vrijednosti izraženoj u hrvatskoj valutnoj jedinici. Ova pozicija uključuje novac odmah raspoloživ i upotrebljiv i karakterizirana je odsutnošću rizika naplate.

### **Rezerviranja**

Rezerviranja se priznaju ako, i samo ako, Društvo ima sadašnju zakonsku ili izvedenu obvezu kao posljedicu prošlog događaja, ako je vjerojatno da će biti potreban odljev resursa radi podmirivanja obveze te ako se iznos obveze može pouzdano procijeniti.

Iznos priznat kao rezerviranje je najbolja procjena izdataka potrebnih za podmirenje sadašnje obveze na datum bilance, uzimajući u obzir rizike i neizvjesnosti u svezi te obveze. Kada se rezerviranje mjeri na temelju procijenjenih novčanih tokova, iznos rezerviranja je sadašnja vrijednost očekivanih izdataka potrebnih za podmirenje obveze.

Ako se očekuje da će neke ili sve izdatke potrebne za podmirenje rezerviranja nadoknaditi treća strana, potraživanje se priznaje kao imovina samo kada je doista izvjesno da će naknada biti primljena, te da se iznos naknade može pouzdano izmjeriti.

## **2. Sažetak značajnih računovodstvenih politika (nastavak)**

### **Primljeni krediti**

Kamatonosni bankarski krediti i prekoračenja knjiže se u visini primljenih iznosa, uvećani za direktnе troškove odobrenja. Finansijski troškovi, uključivši premije koje se plaćaju prilikom podmirenja ili otkupa, knjiže se po obračunskoj osnovi i pripisuju knjigovodstvenom iznosu instrumenta u onoj mjeri u kojoj su nepodmireni u razdoblju u kojem su nastali.

### **Vremenska razgraničenja**

Vremenska razgraničenja su stavke potraživanja ili obveza za koje u obračunskom razdoblju nisu zadovoljeni kriteriji priznavanja prihoda odnosno rashoda, već se ispunjenje ovih kriterija očekuje u budućim razdobljima, ili prihoda ili rashoda priznatih u obračunskom razdoblju temeljem načela nastanka poslovnog događaja, a za koje u istom obračunskom razdoblju nisu zadovoljeni kriteriji priznavanja potraživanja ili obveza već se ispunjenje ovih kriterija očekuje u budućim razdobljima.

### **Potencijalna imovina i obveze**

Potencijalna imovina se ne smije prznati – ali se mora objaviti u bilješkama, ako je priljev ekonomskih koristi vjerojatan. Kada je ostvarenje prihoda gotovo sigurno, tada s tim povezana imovina nije potencijalna imovina i njezino je priznavanje primjerenog.

Potencijalne obveze nisu priznate u finansijskim izvještajima. One se objavljaju u bilješkama osim ukoliko odljev ekonomskih koristi nije vjerojatan.

### **Događaji nakon datuma bilance**

Događaji nakon datuma bilance koji daju dodatne informacije o finansijskom položaju Društva na datum bilance (događaji koji zahtijevaju usklađivanje) reflektirani su u finansijskim izvještajima. Događaji nakon datuma bilance koji se ne smatraju događajima koji zahtijevaju usklađivanje objavljaju se u bilješkama kada su značajni.

### **Usporedni podaci**

Ondje gdje je bilo potrebno, usporedni su podaci usklađeni tako da su u skladu sa promjenama u prezentiranju u tekućoj godini.

### **3. Značajne računovodstvene prosudbe i ključna ishodišta procjene neizvjesnosti**

U primjeni računovodstvenih politika opisanih u Bilješci 2, Uprava Društva radi prosudbe, procjene i prepostavke o knjigovodstvenim vrijednostima imovine i obveza. Procjene i prepostavke temelje se na povijesnim iskustvima i drugim čimbenicima koja se smatraju relevantnim. Stvarni rezultati mogu se razlikovati od navedenih procjena. Procjene i prepostavke se pregledavaju redovno.

#### **Značajne računovodstvene prosudbe u primjeni računovodstvenih politika**

Navodimo značajne prosudbe, osim onih koje uključuju procjene, a koje Uprava Društva donosi u primjeni računovodstvenih politika i koje imaju najznačajniji utjecaj na finansijske izvještaje.

#### Priznavanje prihoda

U doноšenju prosudbi, Uprava Društva je razmotrila detaljne kriterije za priznavanje prihoda od prodaje proizvoda kako je propisano HSFI-om 15 *Prihodi*, te posebno činjenicu da li je Društvo prenijelo na kupca značajne rizike i koristi od vlasništva nad proizvodima. Uprava Društva smatra da su značajni rizici i koristi preneseni, te da je priznavanje prihoda u tekućoj godini odgovarajuće.

#### **Ključna ishodišta procjene neizvjesnosti**

Ključne prepostavke koje se odnose na buduće događaje kao i druge ključne izvore procjena neizvjesnosti na datum bilance koje mogu prouzročiti rizik značajnih usklađivanja knjigovodstvenih iznosa imovine i obveza u sljedećoj finansijskoj godini su kako slijedi:

#### Rezerviranja za umanjenje vrijednosti potraživanja

Društvo redovno pregledava stanja potraživanja kako bi ocijenilo postoji li objektivan dokaz o umanjenju vrijednosti imovine. Društvo u bilanci iskazuje potraživanja od kupaca i ostala kratkoročna potraživanja te koristi iskustvenu prosudbu za prilagodbu relevantnih dostupnih informacija trenutnim okolnostima i metodu budućih novčanih tijekova prilikom procjene iznosa gubitka, ako je potrebno.

Potraživanja od kupaca i ostala potraživanja iskazuju se u nominalnom iznosu umanjenom za odgovarajući iznos ispravka vrijednosti za procijenjene nenadoknadive iznose. Uprava utvrđuje rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja na temelju pregleda starosne strukture svih potraživanja i analize pojedinačnih značajnih iznosa.

Društvo je iskazalo umanjenje vrijednosti za navedenu kratkotrajnu imovinu kako je procijenila Uprava.

**3. Značajne računovodstvene prosudbe i ključna ishodišta procjene neizvjesnosti  
(nastavak)**

**Ključna ishodišta procjene neizvjesnosti (nastavak)**

**Porez na dobit**

Izračun poreza temelji se na tumačenjima Društva važećih poreznih zakona i pravilnika. Porezne prijave podliježu provjeri porezne uprave. Zbog činjenice da je provođenje poreznih zakona i regulative na različitim transakcijama podložno raznim interpretacijama, iznosi prikazani u finansijskim izvještajima mogu se promijeniti na neki kasniji datum ovisno o konačnim nalazima porezne uprave.

**Procijenjeni korisni vijek trajanja materijalne i nematerijalne imovine**

Uprava Društva pregledava procijenjeni korisni vijek trajanja materijalne i nematerijalne imovine na kraju svakog izvještajnog razdoblja. Uprava Društva smatra da stope amortizacije za materijalnu i nematerijalnu imovinu objektivno odražavaju procijenjeni vijek uporabe imovine.

**Rezerviranja za sudske tužbe**

Društvo je tuženik u nekoliko sudskeh sporova, koji su nastali tijekom redovnog poslovanja Društva. Uprava kontinuirano provjerava status tužbi te procjenjuje moguću rezervaciju. Ta procjena je po svojoj naravi subjektivna te uključuje neizvjesnosti. Društvo je iskazalo rezerviranja za sudske sporove kako je procijenila Uprava, a temeljem preporuke odvjetnika i pravne službe Društva.

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**4. Prikazi od prodaje**

	<b>2018.</b> (u THRK)	<b>2019.</b> (u THRK)
Javna rasvjeta	3.672	2.925
Toplinska energija i topla voda	668	344
Prirodni plin	146	161
<b>Prikazi od prodaje – Grad Rijeka</b>	<b>4.486</b>	<b>3.430</b>
Prirodni plin	43.836	42.081
Toplinska energija i topla voda	41.724	42.093
Javna rasvjeta	225	184
<b>Prikazi od prodaje - ostali</b>	<b>85.785</b>	<b>84.358</b>
<b>Ukupno prikazi od prodaje</b>	<b>90.271</b>	<b>87.788</b>

**5. Ostali poslovni prikazi**

	<b>2018.</b> (u THRK)	<b>2019.</b> (u THRK)
Ostali prikazi – Grad Rijeka	484	607
	<b>484</b>	<b>607</b>
Prikazi od fiksnih mjesecnih naknada po plinomjerima	3.028	3.019
Prikazi po osnovi namjenskih sredstava (iz odgođenih prikaza)	2.982	2.924
Prikazi od naplate utuženih potraživanja	2.131	2.563
Prikazi od naplate naknada za priključak	702	1.183
Prikazi od naknada za nestandardne usluge	986	993
Prikazi od naknade za usluge kupca toplinske energije	793	817
Prikazi od ugradnje plinomjera	503	749
Prikazi s osnove naplate štete osiguravajućim društvima	75	438
Prikazi od opsluživanja prirodnog plina	330	339
Prikazi od poslovnog najma	261	254
Prikaz s osnove Rijeka sport	252	252
Prikazi od naplate sudskih troškova	173	165
Prikazi od naplate naknade za ispitivanje ispravnosti plinskih instalacija	113	154
Prikazi od državnih potpora	72	40
Ostali poslovni prikazi	1.516	1.811
<b>Ukupno ostali poslovni prikazi - ostali</b>	<b>13.917</b>	<b>15.701</b>
<b>Ukupno ostali poslovni prikazi</b>	<b>14.401</b>	<b>16.308</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**6. Materijalni troškovi**

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
<b>Troškovi sirovina i materijala</b>		
Utrošena sirovina za proizvodnju i opskrbu	21.433	22.022
Utrošena električna energija	1.990	2.165
Troškovi materijala	1.290	976
<b>Ukupno</b>	<b>24.713</b>	<b>25.163</b>
<b>Troškovi prodane robe</b>		
Nabavna vrijednost prirodnog plina	18.765	19.367
<b>Ukupno</b>	<b>18.765</b>	<b>19.367</b>
<b>Ostali vanjski troškovi</b>		
Intelektualne usluge	3.663	3.462
Usluge održavanja	3.171	3.377
Troškovi korištenja usluga Ri-Stan d.o.o.	1.864	1.796
Usluge kooperanata	1.767	1.310
Komunalne usluge	873	867
Usluge telefona, pošte i prijevoza	237	302
Usluge zakupa	326	256
Ostali vanjski troškovi	609	559
<b>Ukupno</b>	<b>12.510</b>	<b>11.929</b>
<b>Sveukupno</b>	<b>55.988</b>	<b>56.459</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**7. Ostali troškovi**

	<b>2018.</b> (u THRK)	<b>2019.</b> (u THRK)
Naknade zaposlenicima	1.187	1.018
Bankarske usluge	830	792
Osiguranje	573	741
Doprinosi i članarine	522	455
Trošarine na prirodni plin	238	242
Troškovi koncesije	231	228
Troškovi za stručno obrazovanje i časopise	112	94
Troškovi reprezentacija	110	93
Troškovi promidžbe	157	71
Ostali troškovi	441	550
<b>Ukupno</b>	<b>4.401</b>	<b>4.284</b>

**8. Ostali poslovni rashodi**

	<b>2018.</b> (u THRK)	<b>2019.</b> (u THRK)
Otpisi zaliha sirovina i materijala	127	685
Subvencije	586	621
Rashodi iz prethodnog razdoblja	253	229
Porez na subvencije	147	155
Otpis potraživanja od kupaca	315	85
Donacije i darovi	77	76
Ostali poslovni rashodi	131	54
<b>Ukupno</b>	<b>1.636</b>	<b>1.905</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**9. Finansijski prihodi i rashodi**

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
<b>Finansijski prihodi</b>		
Zatezne kamate	877	597
Tečajne razlike	749	15
Kamate	7	3
<b>Ukupno finansijski prihodi</b>	<b>1.633</b>	<b>615</b>
<b>Finansijski rashodi</b>		
Kamate	-6.096	-6.304
Zatezne kamate	-2.470	-594
Tečajne razlike	-393	-217
<b>Ukupno finansijski rashodi</b>	<b>-8.959</b>	<b>-7.115</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

## **10. Porez na dobit**

Na dan 31. prosinca 2019. godine, Društvo nije imalo obvezu poreza na dobit zbog ostvarenih poreznih gubitaka. Važeća stopa poreza na dobit bila je 18% (2018.: 18%).

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
Računovodstvena dobit prije oporezivanja	1.110	2.089
Porezno nepriznati troškovi	1.587	367
Neoporezivi prihodi	-184	-85
<i>Porezna dobit/gubitak za razdoblje</i>	<b>2.513</b>	<b>2.371</b>
 Preneseni porezni gubitak	-16.523	-12.139
Porezni gubitak u razdoblju	0	0
Preneseni gubitak iskorišten u toku razdoblja	2.513	2.371
Porezni gubitak koji se ne može prenijeti u naredno razdoblje zbog proteka roka od 5 godina	1.871	4.920
<b>Porezni gubitak raspoloživ za buduća razdoblja</b>	<b>-12.139</b>	<b>-4.848</b>

Porezni gubici raspoloživi su za pokrivanje buduće dobiti Društva. Neiskorišteni porezni gubici nisu priznati kao odgođena porezna imovina uslijed neizvjesnosti visine i vremena ostvarenja poreznog dobitka. Mogućnost prijenosa poreznog gubitka ističe nakon pet godina od godine u kojoj je gubitak ostvaren.

Mogućnost prenošenja gubitka, koja podliježe odluci Ministarstva financija, je kako slijedi:

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
Ne više od 5 godina	0	0
Ne više od 4 godine	4.288	0
Ne više od 3 godine	0	4.288
Ne više od 2 godine	560	0
Ne više od 1 godine	7.291	560
<b>Ukupno</b>	<b>12.139</b>	<b>4.848</b>

U skladu s lokalnim propisima, porezna uprava može u bilo koje doba pregledati knjige i evidencije Društva u razdoblju od tri godine nakon isteka godine u kojoj je porezna obveza iskazana, te može uvesti dodatne porezne obveze i nametnuti kazne. Uprava Društva nije upoznata s okolnostima koje bi mogle dovesti do potencijalnih značajnih obveza u tom pogledu.

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**11. Nematerijalna imovina**

	Koncesije, patenti, licencije, softver i ostala prava (u THRK)	Nematerijal na imovina u pripremi (u THRK)	Ukupno (u THRK)
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2018.</b>			
Nabavna vrijednost	7.465	1.019	8.484
Ispravak vrijednosti	-3.999	0	-3.999
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost</b>	<b>3.466</b>	<b>1.019</b>	<b>4.485</b>
<b>Za godinu koja je završila 31. prosinca 2018.</b>			
Neto knjigovodstvena vrijednost na početku godine	3.466	1.019	4.485
Nove nabavke	0	218	218
Prijenos u upotrebu	882	-882	0
Amortizacija	-1.033	0	-1.033
Amortizacija - rashodovanje	0	0	0
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost na kraju godine</b>	<b>3.315</b>	<b>355</b>	<b>3.670</b>
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2018.</b>			
Nabavna vrijednost	8.347	355	8.702
Ispravak vrijednosti	-5.032	0	-5.032
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost</b>	<b>3.315</b>	<b>355</b>	<b>3.670</b>
<b>Za godinu koja je završila 31. prosinca 2019.</b>			
Neto knjigovodstvena vrijednost na početku godine	3.315	355	3.670
Nove nabavke	0	0	0
Otpis	-49	-6	-55
Prijenos u upotrebu	950	0	950
Amortizacija	-1.225	0	-1.225
Otpis amortizacije	47	0	47
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost na kraju godine</b>	<b>3.038</b>	<b>349</b>	<b>3.387</b>
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2019.</b>			
Nabavna vrijednost	9.248	349	9.597
Ispravak vrijednosti	-6.210	0	-6.210
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost</b>	<b>3.038</b>	<b>349</b>	<b>3.387</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**12. Materijalna imovina**

	Zemljište (u THRK)	Građevinski objekti (u THRK)	Postrojenja i oprema (u THRK)	Materijalna imovina u pripremi (u THRK)	Ukupno (u THRK)
<b>Stanje na dan 1. siječnja 2018.</b>					
Nabavna vrijednost	15.068	422.755	239.386	15.939	693.148
Ispravak vrijednosti	0	-152.415	-213.508	0	-365.923
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost</b>	<b>15.068</b>	<b>270.340</b>	<b>25.878</b>	<b>15.939</b>	<b>327.225</b>
<b>Za godinu koja je završila 31. prosinca 2018.</b>					
Neto knjigovodstvena vrijednost na početku godine	15.068	270.340	25.878	15.939	327.225
Nove nabavke	7	172	101	13.556	13.836
Prijenos u upotrebu	0	9.286	1.050	-10.336	0
Preknjiženje	0	0	339	0	339
Otpis	0	-42	-1.283	0	-1.325
Amortizacija	0	-7.150	-5.132	0	-12.282
Preknjiženje	0	-171	0	0	-171
Amortizacija - rashodovanje	0	19	1.246	0	1.265
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost na kraju godine</b>	<b>15.075</b>	<b>272.454</b>	<b>22.199</b>	<b>19.159</b>	<b>328.887</b>
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2018.</b>					
Nabavna vrijednost	15.075	432.171	239.593	19.159	705.998
Ispravak vrijednosti	0	-159.717	-217.394	0	-377.111
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost</b>	<b>15.075</b>	<b>272.454</b>	<b>22.199</b>	<b>19.159</b>	<b>328.887</b>
<b>Za godinu koja je završila 31. prosinca 2019.</b>					
Neto knjigovodstvena vrijednost na početku godine	15.075	272.454	22.199	19.159	328.887
Nove nabavke	0	0	1.397	5.832	7.229
Prijenos u upotrebu (materijalna imovina)	0	13.006	2.574	-15.580	0
Prijenos u upotrebu (nematerijalna imovina)	0	0	0	-950	-950
Preknjiženje	0	-670	354	0	-316
Otpis	0	-574	-1.854	0	-2.428
Amortizacija	0	-7.016	-4.662	0	-11.678
Preknjiženje	0	0	-256	0	-256
Amortizacija - rashodovanje	0	574	1.696	0	2.270
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost na kraju godine</b>	<b>15.075</b>	<b>277.774</b>	<b>21.448</b>	<b>8.461</b>	<b>322.758</b>
<b>Stanje na dan 31. prosinca 2019.</b>					
Nabavna vrijednost	15.075	443.933	242.064	8.461	709.533
Ispravak vrijednosti	0	-166.159	-220.616	0	-386.775
<b>Neto knjigovodstvena vrijednost</b>	<b>15.075</b>	<b>277.774</b>	<b>21.448</b>	<b>8.461</b>	<b>322.758</b>

**12. Materijalna imovina (nastavak)**

Povrat iskazane vrijednosti dugotrajne nematerijalne i materijalne imovine je planiran kroz obavljanje redovne djelatnosti Društva. Metodologijom utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina definirano je pravo na povrat vlastitih investicijskih sredstava koje je investitor uložio u izgradnju plinovoda kroz cijenu plina. Također, navedena Metodologija (Metodologija utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina) predstavlja podzakonski akt kojim je definirana izrada Tarifnog sustava, a čime je omogućena usklađenost cijena za distribuciju plina s troškovima poslovanja i razumnim vremenskim periodom povrata sredstava od investicija u energetske objekte. Sukladno tome, primjenom važeće Metodologije utvrđivanja iznosa tarifnih stavki za distribuciju plina, Društvo očekuje povrat iskazane vrijednosti dugotrajne materijalne imovine. Početkom 2018., 2019. i 2020. godine Društvo je provelo test nadoknadivosti DCF metodom. Svi navedeni testovi se temelje na planovima poslovanja koji prepostavljaju da će cijene usluga biti regulirane tarifnim sustavom koji će osigurati pokriće troškova i razuman rok povrata sredstava od investicija u energetske objekte. Rezultat svih testova pokazuje da je nadoknadići iznos dugotrajne imovine veći od njegove iskazane vrijednosti. Oplate finansijskih obveza nastalih u prethodnim razdobljima nisu uključene u gore navedene testove, te su predmet pripreme i uvođenja novog modela financiranja koji je bio u fazi realizacije i 2019. te je nastavljen tijekom 2020. godine.

Sukladno Odluci Hrvatske energetske regulatorne agencije o distribucijskim tarifama za drugo regulatorno razdoblje u periodu od 2017. – 2021., Društvu je odobrena distribucijska tarifa koja adekvatno i fer valorizira ulaganja u plinsku mrežu koja je Društvo provodilo u prethodnim godinama. Navedena tarifa počela se primjenjivati kroz drugo regulacijsko razdoblje od 1. siječnja 2017. godine i važeća je do 31. prosinca 2021. godine. Predmetnim tarifnim stawkama Društvo je omogućeno da na kapitalne projekte infrastrukturnog tipa ostvaruje povrat uloženih sredstava, a ujedno i ima temelj za daljnji razvoj i plinifikaciju šireg i užeg područja grada Rijeke.

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

Društvo također koristi određenu imovinu (nekoliko podstanica i jednu toplanu) koja se nalazi u stambenim zgradama a koju ne vodi u knjigama Društva jer vlasništvo navedenih nije riješeno.

**13. Dugotrajna finansijska imovina**

	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
<b>Finansijska imovina raspoloživa za prodaju</b>		
Autotrans d.o.o., Rijeka	441	441
INSTITUT IGH d.d., Zagreb	37	37
ELEKTROMETAL d.d., Bjelovar	2	2
<b>Ukupno</b>	<b>480</b>	<b>480</b>
Vrijednosno usklađenje finansijske imovine	-20	-20
<b>Sveukupno</b>	<b>460</b>	<b>460</b>

Dugotrajna finansijska imovina raspoloživa za prodaju – Autotrans d.o.o., Rijeka odnosi se na udjel od 0,589% u temeljnog kapitalu društva Autotrans d.o.o. Rijeka (prema izvatu iz knjige poslovnih udjela).

Promjena fer vrijednosti ove imovine evidentira se kao zasebna komponenta kapitala Društva.

**14. Zalihe**

	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
Zalihe sirovina i materijala	4.209	2.776
Ispravak vrijednosti zaliha sirovina i materijala	-327	0
<b>Ukupno</b>	<b>3.882</b>	<b>2.776</b>

Promjene na ispravcima vrijednosti zaliha sirovina i materijala su kako slijedi:

	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
Stanje 1. siječnja	327	327
Vrijednosno usklađenje zaliha tijekom godine	0	0
Utrošene prethodno vrijednosno usklađene zalihe	0	0
Ukidanje prethodnog vrijednosnog usklađenja zaliha	0	-327
<b>Stanje 31. prosinca</b>	<b>327</b>	<b>0</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**15. Potraživanja od kupaca**

	<b>2018.</b> (u THRK)	<b>2019.</b> (u THRK)
Potraživanja od kupaca u zemlji	41.077	37.568
Potraživanja od kupaca u inozemstvu	35	0
Vrijednosno usklađenje potraživanja od kupaca	-14.584	-14.217
<b>Ukupno</b>	<b>26.528</b>	<b>23.351</b>

Promjene na ispravcima vrijednosti potraživanja od kupaca su kako slijedi:

	<b>2018.</b> (u THRK)	<b>2019.</b> (u THRK)
<b>Stanje 1. siječnja</b>	<b>18.572</b>	<b>14.584</b>
Vrijednosno usklađena potraživanja tijekom godine	3.249	2.126
Isknjižena, prethodno vrijednosno usklađena potraživanja	-5.106	0
Naplaćena, prethodno vrijednosno usklađena potraživanja	-2.131	-2.493
<b>Stanje 31. prosinca</b>	<b>14.584</b>	<b>14.217</b>

**16. Ostala potraživanja**

	<b>2018.</b> (u THRK)	<b>2019.</b> (u THRK)
Dani predujmovi	115	59
Ostala potraživanja	105	118
<b>Ukupno</b>	<b>220</b>	<b>177</b>

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**17. Novac u banch i blagajni**

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
Žiro račun - kunki	1.162	1.888
Žiro račun - devizni	1	1
Novac u blagajni	7	8
<b>Ukupno</b>	<b>1.170</b>	<b>1.897</b>

Društvo ima otvorene račune u sljedećim bankama: Erste & Steiermärkische Bank d.d., Zagrebačka banka d.d., Privredna banka Zagreb d.d., Hrvatska poštanska banka d.d., Kreditna banka Zagreb d.d., Imex banka d.d., Kent Bank d.d., Karlovačka banka d.d. i BKS Bank d.d..

**18. Plaćeni troškovi budućeg razdoblja i obračunati prihodi**

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
Unaprijed plaćeni troškovi kamata	1.240	1.117
Unaprijed plaćeni troškovi osiguranja	466	458
Unaprijed plaćeni troškovi najma	115	0
Ostali unaprijed plaćeni troškovi	187	197
<b>Ukupno</b>	<b>2.008</b>	<b>1.772</b>

Tijekom 2019. godine ukinut je iznos vremenskih razlika od 3.060 tisuća kuna (2018.: 3.351 tisuća kuna) te je priznat iznos vremenskih razlika od 2.824 tisuća kuna (2018.: 2.818 tisuća kuna).

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**19. Kapital i rezerve**

Vlasnička struktura na dan 31. prosinca 2019. i 2018. godine je kako glasi:

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2018. %</b>	<b>2019. (u THRK)</b>	<b>2019. %</b>
Grad Rijeka	126.045	56,90%	126.045	56,90%
HERA S.p.A., Bologna, Italija	75.480	34,00%	75.480	34,00%
CROPLIN d.o.o., Zagreb	20.475	9,10%	20.475	9,10%
ŽPG Općina Čavle	5	0,0025%	5	0,0025%
ŽPG Općina Kostrena	5	0,0025%	5	0,0025%
ŽPG Opcina Kraljevica	5	0,0025%	5	0,0025%
<b>Ukupno</b>	<b>222.015</b>	<b>100%</b>	<b>222.015</b>	<b>100%</b>

**20. Rezerviranja**

	<b>Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slično (u THRK)</b>	<b>Rezerviranja za sudske sporove (u THRK)</b>	<b>Ukupno (u THRK)</b>
<b>Stanje 1. siječnja</b>	<b>2.115</b>	<b>1.899</b>	<b>4.014</b>
Iskorištena rezerviranja	-566	-67	-633
Nova rezerviranja	359	1.414	1.773
<b>Stanje 31. prosinca</b>	<b>1.908</b>	<b>3.246</b>	<b>5.154</b>

Rezerviranja za mirovine, otpremnine i slično se odnose na rezerviranja za otpremnine, jubilarne naknade i neiskorišteni godišnji odmor.

Rezerviranja za sudske sporove se u pretežitom dijelu odnose na sporove sa društvom CPL Concordia Soc. Coop.

**ENERGO d.o.o.**  
**Bilješke uz finansijske izvještaje**

**21. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama**

	Glavnica (u tisućama)	Kamatna Stopa	Datum dospijeća	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
<b>Dugoročne obveze</b>					
Zagrebačka Banka d.d., Zagreb /i/	60.000 THRK	kamata na trezorske zapise MF RH + 1,55%	01.08.2024.	24.703	20.407
Karlovačka banka d.d., Karlovac /vii/	20.000 THRK	4,5%	30.09.2025.	20.000	17.435
Zagrebačka banka d.d., Zagreb /ii/	40.000 THRK	kamata na trezorske zapise MF RH + 1,55%	01.06.2026.	20.000	17.333
Europska banka za obnovu i razvoj /vi/	6.150 TEUR	3,10% + 6M EURIBOR	10.03.2026.	11.649	13.782
Erste & Steiermärkische Bank d.d., Rijeka /iii/	20.000 THRK	EURIBOR + 2%	31.12.2026.	13.352	11.727
Agram banka d.d. /iv/	10.000 THRK	5,50%	31.07.2024.	8.286	7.005
Partner banka d.d. /ix/	7.000 THRK	4,20%	01.12.2022.	0	6.806
Erste & Steiermärkische Bank d.d., Rijeka /vi/	7.500 THRK	EURIBOR + 7,25%	31.07.2020.	2.169	933
Porsche Leasing d.o.o.	398 THRK	5,90%	31.12.2019.	33	0
BKS - leasing Croatia d.o.o. /viii/	1.806 THRK	2,77%+3M EURIBOR	04.11.2024.	0	1.287
Tekuće dospijeće dugoročnih kredita				(15.531)	(18.574)
<b>Ukupno dugoročne obveze</b>				<b>84.661</b>	<b>78.141</b>
<b>Kratkoročne obveze</b>					
Tekuće dospijeće dugoročnih kredita				15.531	18.574
Agram banka d.d. /xii/	1.160 TEUR	5,5%	20.02.2020.	8.607	8.636
BKS BANK d.d. Rijeka /xi/	4.000 THRK	6%	09.06.2020.	4.000	3.926
Kent banka d.d. /xiii/	500 TEUR	5,75%	31.07.2020.	0	3.721
Imex banka d.d., Split /x/	8.333 THRK	6,5%	01.02.2020.	1.699	120
Kent banka d.d.	1.000 TEUR	5,75%	30.11.2019.	7.418	0
Obveze za kamate	-	-	-	50	0
<b>Ukupno kratkoročne obveze</b>				<b>37.305</b>	<b>34.977</b>
<b>Sveukupno</b>				<b>121.966</b>	<b>113.118</b>

/i/ Kredit Zagrebačke banke d.d. – 3210379311 primljen je u 2007. godini u iznosu od 60.000 tisuća kuna u svrhu financiranja kapitalnih investicija.

/ii/ Kredit Zagrebačke banke d.d. – 3210379377 primljen je u 2008. godini u iznosu od 40.000 tisuća kuna u svrhu financiranja kapitalnih investicija.

**21. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama (nastavak)**

Instrumenti osiguranja za oba kredita primljena od Zagrebačke banke d.d. su sljedeći:

- mjenice; zadužnice; upis založnog prava temeljem Ugovora o kreditu na nekretninama upisanim u zemljišnim knjigama Općinskog suda u Rijeci, z.k.ul.uložak br. 3194, k.o. Plase označene kao: k.č. 97/1, k.č. 97/6, k.č. 97/8, k.č. 97/9; polica osiguranja nekretnina vinkulirana u korist Banke.

/iii/ Kredit Erste & Steiermärkische Bank d.d. - 51016015-5105566262 odobren je u 2011. godini u svrhu financiranja izgradnje i proširenje plinske mreže grada Rijeka i okoline. Sredstva su odobrena u kunama ali se na dan korištenja preračunavaju u eure. Odobrena sredstva iznose 20.000 tisuća kuna.

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Erste & Steiermärkische Bank d.d. su sljedeći:

- izjava sukladno članku 125. Ovršnog zakona (zadužnica); 2 komada bjanko akceptiranih mjenica Korisnika kredita s klauzulom "bez protesta" i mjeničnim očitovanjem; dokaz o zasnovanom teretu kao instrument osiguranja; založno pravo na nekretnini upisanoj kod Općinskog suda u Rijeci u z.k.ul. 766, k.o. Plase, k.č.br. 195, k.č.br. 197/2.

/iv/ Kredit Agram banke (Kreditne banke Zagreb d.d.), primljen je u 2017. godini u iznosu 10.000 tisuća kuna u svrhu finansijskog restrukturiranja. Sredstva su odobrena u kunama, ali se na dan korištenja preračunavaju u eure.

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Kreditne banke Zagreb d.d. su sljedeći:

- 1 zadužnica Korisnika kredita u skladu s odredbama Ovršnog zakona;
- 1 bjanko akceptirana vlastita mjenica „bez protesta“ Korisnika kredita uz mjenično očitovanje;
- polica osiguranja života AG-51U, ugovaratelj Korisnik kredita, jednokratne premije u iznosu 50 tisuća eura, vinkulirana i založena u korist Kreditora za vrijeme trajanja kredita.

/v/ Društvo je u 2014. godini skloplilo ugovor o dugoročnom kreditu sa Europskom bankom za obnovu i razvoj na ukupan iznos od 6.150 tisuća eura za financiranje projekta Kampus. Po Tranši A ugovora o kreditu, tijekom 2019. godine iskorišteno je 3.916 tisuća kuna (2018.: 4.071 tisuća kuna, 2017.: 3.395 tisuća kuna).

## **21. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama (nastavak)**

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Europske banke za obnovu i razvoj su sljedeći:

- Ugovor o zalogu bankovnog računa, Zadužnica i Ugovor o osiguranju novčane tražbine ustupanjem tražbina po osnovi osiguranja;

/vi/ Kredit Erste & Steiermärkische Bank d.d. - 51016015-5108832279 odobren je u 2013. godini u svrhu investiranja u „SPP punionice“. Sredstva su odobrena u kunama ali se na dan korištenja preračunavaju u eure. Odobrena sredstva iznose 7.500 tisuća kuna.

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Erste & Steiermärkische Bank d.d. su sljedeći:

- izjava sukladno članku 214. Ovršnog zakona (zadužnica);
- 2 komada bjanko akceptiranih mjenica Korisnika kredita s klauzulom "bez protesta" i mjeničnim očitovanjem;
- -cesiju radi osiguranja temeljem pojedinačnih godišnjih ugovora o nabavi robe sklopljenih između Korisnika kredita i KD Autotrolej d.o.o., koja će se sklopiti između Korisnika kredita, Banke i KD Autotrolej i godišnje obnavljati za vrijeme važenja ovog Ugovora;
- dokaz o zasnovanom teretu kao instrument osiguranja sukladno članku 12. Ugovora, hipoteka na nekretnini – založno pravo na nekretnini upisanoj kod Općinskog suda u Rijeci u z.k.ul. br. 3194 k.o. Plase, k.č.br. 97/7 s ovršnom klauzulom.

/vii/ Društvo je u listopadu 2018. godine sklopolo ugovor o dugoročnom kreditu s Karlovačkom bankom na iznos od 20.000 tisuća kuna za obrtna sredstva.

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Karlovačke banke d.d. su sljedeći:

- 1 zadužnica Korisnika kredita u iznosu od 20.000 tisuća kuna;
- 1 bjanko mjenica Korisnika kredita s klauzulom „bez protesta“.

/viii/ Društvo je temeljem javne nabave kupilo 13 vozila putem finansijskog leasinga na 60 mjeseci i sklopolo 13 Ugovora o finansijskom leasingu sa BKS – leasing Croatia d.o.o. Ukupan iznos leasinga iznosi 2.204 tisuće kuna, sa vlastitim učešćem od 20%.

Instrumenti osiguranja za finansijske leasinge primljen od BKS – leasing Croatia d.o.o. je zadužnica primatelja leasinga.

**21. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama (nastavak)**

/ix/ Obveze prema Partner baci d.d. odnose se na obveze za dugoročni kredit primljen u 2019. godini u iznosu 7.000 tisuća kuna za refinanciranje kredita.

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Partner banke d.d. su sljedeći:

- -2 (dvije) bianco mjenice potpisane i akceptirane od strane Korisnika kredita kao izdavatelja mjenice uz poseban potpis Klijenta kredita na licu mjenice i uz klauzulu "bez protesta" te odgovarajuću Mjeničnu izjavu
- 2 (dvije) zadužnice Korisnika kredita potvrđene od javnog bilježnika

/x/ Obveze prema Imex baci d.d. Split odnose se na obveze za kratkoročni kredit primljen u 2015. godini u iznosu 10.000 tisuća kuna. Tijekom 2018. preostali iznos kredita od 1.699 tisuća kuna je refinanciran aneksom ugovora uz nižu kamatnu stopu 5,5% (2017.: 6,5%) i utvrđen je novi datum dospijeća 01.02.2020. (2017.: 01.02.2018.). Na dan 31. prosinca 2019. godine, obveza po kreditu iznosi 120 tisuća kuna (2018.: 1.699 tisuća kuna, 2017.: 8.333 tisuća kuna).

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Imex banke d.d. su sljedeći:

- 2 bianco akceptirane mjenice s klauzulom „bez protesta“;
- Dodatni instrumenti osiguranja su: čest. Zem. 977/32, Toplana, rezervoar i dvorište površine 457 m<sup>2</sup>, z.u. 3195, k.o. Plase; čest. Zem. 613/7, Toplana površine 212 m<sup>2</sup>, z.u. 2382, k.o. Kozala; čest. Zem. 614/3, Okoliš površine 56 m<sup>2</sup>, z.u. 3127, k.o. Kozala; čest. Zem. 144/14 Okoliš površine 77 m<sup>2</sup>, z.u. 5544, k.o. Rijeka; čest. Zem. 613/4 Okoliš površine 444 m<sup>2</sup>, z.u. 5631, k.o. Kozala.

## **21. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama (nastavak)**

/xi/ Obveze prema BKS Bank AG, Glavna podružnica Hrvatska se odnose na obveze za revolving kredit ugovoren u 2014. godini u vidu dozvoljenog prekoračenja pokrića na računu za redovno poslovanje. Ukupno dopušteno prekoračenje po računu iznosi 4.000 tisuća kuna. Na dan 31. prosinca 2019. godine, Društvo je iskoristilo 3.926 tisuća kuna (2018.: 4.000 tisuća kuna i 2017.: 4.000 tisuća kuna). U 2019. godini sklopljen je aneks broj 6 u kojem se dužniku omogućuje korištenje kredita do 09. lipnja 2020. godine.

Instrumenti osiguranja su sljedeći:

- 1 bianco akceptirana mjenica s klauzulom "bez protesta";
- 1 obična zadužnica nominirana na iznos od 5.000 tisuća kuna.

/xii/ Obveze prema Agram banchi d.d. odnose se na obveze za kratkoročni kredit primljen u 2018. godini u iznosu 1.160 tisuća eura za obrtna sredstva. Na dan 31. prosinca 2019. godine, obveza po kreditu iznosi 8.636 tisuća kuna (2018.: 8.607 tisuća kuna).

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Agram banke d.d. su sljedeći:

- 1 zadužnica Korisnika kredita i Jamca platca u skladu s odredbama Ovršnog zakona;
- 1 bjanko akceptirana vlastita mjenica „bez protesta“ Korisnika kredita uz mjenično očitovanje.
- Dodatni instrumenti osiguranja su: čest. Zem. 977/32, Toplana, rezervoar i dvorište površine 457 m<sup>2</sup>, z.u. 3195, k.o. Plase; čest. Zem. 613/7, Toplana površine 212 m<sup>2</sup>, z.u. 2382, k.o. Kozala; čest. Zem. 614/3, Okoliš površine 56 m<sup>2</sup>, z.u. 3127, k.o. Kozala; čest. Zem. 144/14 Okoliš površine 77 m<sup>2</sup>, z.u. 5544, k.o. Rijeka; čest. Zem. 613/4 Okoliš površine 444 m<sup>2</sup>, z.u. 5631, k.o. Kozala.

/xiii/ Obveze prema Kent Bank d.d. odnose se na obveze za kratkoročni kredit primljen u 2019. godini u iznosu 500 tisuća eura za obrtna sredstva. Na dan 31. prosinca 2019. godine, obveza po kreditu iznosi 3.721 tisuća kuna.

Instrumenti osiguranja za kredit primljen od Kent Bank d.d. su sljedeći:

- 1 zadužnica Korisnika kredita u iznosu od 500 tisuća EUR protuvrijednosti kuna;

**21. Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama (nastavak)**

Rokovi otplate dugoročnih kredita na dan 31. prosinca 2019. i 2018. su kako slijedi:

	Kratkoročno	Dugoročno	Kratkoročno	Dugoročno
	2018. (u THRK)	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)	2019. (u THRK)
Zagrebačka Banka d.d., Zagreb /i/	4.296	20.407	4.296	16.111
Karlovačka banka d.d., Karlovac /viii/	2.782	17.218	2.908	14.528
Zagrebačka banka d.d., Zagreb /ii/	2.667	17.333	2.667	14.666
Erste & Steiermärkische Bank d.d., Rijeka /iii/	1.669	11.683	1.675	10.051
Europska banka za obnovu i razvoj /v/	1.553	10.096	2.120	11.662
Agram banka d.d. /iv/	1.304	6.982	1.390	5.616
Partner banka d.d. /x/	0	0	2.333	4.472
Erste & Steiermärkische Bank d.d., Rijeka /vi/	1.240	929	933	0
Porsche Leasing d.o.o. /vii/	20	13	0	0
BKS - leasing Croatia d.o.o. /ix/	0	0	252	1.035
<b>Ukupno</b>	<b>15.531</b>	<b>84.661</b>	<b>18.574</b>	<b>78.141</b>

Obveze prema bankama i drugim finansijskim institucijama koje dospijevaju za pet godina iznose 83.715 tisuća kuna (2018.: 69.712 tisuća kuna).

**22. Obveze prema dobavljačima**

	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
Obveze prema dobavljačima u zemlji	19.409	25.294
Obveze prema dobavljačima u inozemstvu	3.916	201
<b>Ukupno</b>	<b>23.325</b>	<b>25.495</b>

### **23. Obveze po vrijednosnim papirima**

Društvo je u 2016. godini potpisalo s Privrednom bankom Zagreb d.d. Ugovor o obavljanju poslova Agenta i Dealera programa izdavanja komercijalnih zapisa. Tijekom 2019. godine izdana je četvrta tranša u iznosu 47.000 tisuća kuna (u 2018. izdana treća tranša u iznosu 49.000 tisuća kuna). Novčane tražbine iz pojedine tranše komercijalnih zapisa Izdavatelj je osigurao zadužnicom u skladu sa odredbom čl. 214 Ovršnog zakona. U tijeku su aktivnosti vezane za restrukturiranje duga.

### **24. Obveze za zajmove, depozite i slično**

Obveze za zajmove i depozite odnose se na zajam od društva KD Vodovod i kanalizacija d.o.o. Rijeka i na dan 31. prosinca 2019. godine iznose 3.761 tisuća kuna (2018. 4.624 tisuća kuna). Na zajam se obračunava kamata od 4,55%, a u 2019. godini sklopljen je aneks Ugovora kojim se mijenja rok dospijeća s jedne na pet godina. Obveze dospijevaju 31. prosinca 2023. godine. Katkoročni dio koji dospijeva unutar godine dana iznosi 510 tisuća kuna.

### **25. Obveze za predujmove**

Obveze za primljene predujmove na dan 31. prosinca 2019. godine iznose 2.017 tisuća kuna (2018.: 2.383 tisuća kuna) i odnose se na primljena sredstva za priključak na plinsku mrežu.

### **26. Obveze prema zaposlenicima**

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
Obveze za neto plaće	885	880
Ostale obveze	116	44
<b>Ukupno</b>	<b>1.001</b>	<b>924</b>

**27. Obveze za poreze, doprinose i slična davanja**

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
Obveze za porez na dodanu vrijednost	1.516	1.130
Obveze za doprinose iz plaće	249	243
Obveze za doprinose na plaću	212	198
Obveza za porez na dohodak i pirez	103	92
Obveze za trošarine	62	54
Ostale obveze	151	192
<b>Ukupno</b>	<b>2.293</b>	<b>1.909</b>

**28. Odgođeno plaćanje troškova i prihod budućega razdoblja**

	<b>2018. (u THRK)</b>	<b>2019. (u THRK)</b>
Prihod budućega razdoblja /i/	39.382	36.969
Odgođeno plaćanje troškova	290	0
<b>Ukupno</b>	<b>39.672</b>	<b>36.969</b>

/i/ Prihod budućega razdoblja u iznosu od 34.036 tisuća kuna (2018.: 36.671 tisuća kuna) odnosi se na bespovratna sredstva primljena od Grada Rijeke i INA d.d. koja su korištena za financiranje investicija te se ta sredstva sučeljavaju s odnosnim troškom amortizacije. Društvo je do 2000. godine navedena sredstva knjižilo primjenom kapitalnog pristupa, a od 2000. godine primjenjuje dobitni pristup.

Tijekom 2019. godine ukinut je iznos vremenskih razlika od 3.506 tisuća kuna (2018.: 3.059 tisuća kuna) te je priznat iznos vremenskih razlika od 803 tisuća kuna (2018.: 535 tisuća kuna).

## **29. Finansijski instrumenti i upravljanje rizicima**

### **Upravljanje rizikom kapitala**

Društvo upravlja svojim kapitalom na način da osigura kontinuitet poslovanja, uz maksimiziranje povrata vlasnicima kroz optimizaciju salda dugovanja i kapitala.

Struktura kapitala Društva sastoji se od novca u banci i novca u blagajni prikazanog u bilješci 17 i kapitala koji se može pripisati kapitalu vlasnika matice uključujući upisani kapital i rezerve.

Uprava Društva redovito pregledava strukturu kapitala.

### **Ciljevi upravljanja finansijskim rizicima**

Upravljanje finansijskim rizicima koji se odnose na poslovanje Društva odnosi se na upravljanje tržišnim rizikom (uključujući valutni rizik, rizik fer vrijednosti kamata i rizik cijena), kreditnim rizikom, rizikom likvidnosti i rizikom novčanog tijeka kamata.

- Tržišni rizik**

Aktivnosti Društva izlažu Društvo prvenstveno finansijskim rizicima zbog promjene tečaja stranih valuta (vidi *Tečajni rizik* dolje).

- Tečajni rizik**

Društvo je izloženo tečajnom riziku prilikom uzimanja kredita denominiranih u drugim valutama. Valuta koja podliježe rizicima je prvenstveno euro. Društvo u ovom trenutku nije zaštićeno od ovog rizika.

- Kamatni rizik**

Društvo je izloženo rizicima povezanim s učinkom promjena tržišnih kamatnih stopa na svoj finansijski položaj i novčane tokove. Društvo u ovom trenutku nije zaštićeno od ovih rizika.

- Kreditni rizik**

Kreditni rizik odnosi se na rizik neispunjerenja ugovornih obveza drugih ugovornih strana koji će proizvesti finansijski gubitak Društva. Društvo je usvojilo politiku prema kojoj posluje samo sa kreditno sposobnim ugovornim stranama. Potraživanja od kupaca odnose se na veliki broj kupaca.

Kontinuirano vrednovanje potraživanja provodi se na temelju finansijskog položaja kupaca i, kada je prikladno avansnim plaćanjem. Društvo nema značajniju izloženost kreditnom riziku prema nijednoj ugovornoj strani ili grupi ugovornih strana sličnih karakteristika, budući da se potraživanja od kupaca odnose na veliki broj kupaca.

## **29. Financijski instrumenti i upravljanje rizicima (nastavak)**

Imovina koja potencijalno može izložiti Društvo kreditnom riziku sastoji se uglavnom od potraživanja od kupaca. Iznosi iskazani u bilanci umanjeni su za ispravak vrijednosti, odnosno rezerviranja za sumnjiva i sporna potraživanja. Maksimalna izloženost kreditnom riziku predstavljena je knjigovodstvenim iznosima svake pojedine imovine u bilanci.

- Rizik likvidnosti**

Odgovornost za rizik likvidnosti je na Upravi, koja je izradila prikidan okvir za upravljanje rizikom likvidnosti, kratkoročnim, srednjoročnim i dugoročnim financiranjem i zahtjevima upravljanja likvidnošću. Društvo upravlja rizikom likvidnosti održavajući prikladne pričuve i bankovna sredstva neprekidnim praćenjem predviđenih i stvarnih novčanih tijekova, te uspoređujući rokove dospijeća financijske imovine i obveza. Društvo ograničava isporuku usluga krajnjem kupcu, izrađuje planove naplate potraživanja, usklađuje ih sa obavezama, te prilikom ugovaranja usluga preuzima osnovne, lako naplative, instrumente osiguranja u vidu zadužnica. Od ove godine traži i ovjerene kod javnog bilježnika, Izjave vlasnika prostora ili tvrtke o solidarnom jamstvu. Također planiranjem, i odgađanjem određenih troškova, od nabave kapitala do ostalih roba i usluga, Društvo aktivno promišlja procjenjujući pravo vrijeme investiranja. Poslovnom strategijom Društva planira se povećanje prodaje, skraćivanje roka naplate potraživanja, a sve u cilju poboljšanja likvidnosti. Isto tako, budući je na tržištu kapitala situacija povoljna za reprogramiranja kratkoročnih obveza u dugoročne, Društvo je započelo s restrukturiranjem kratkoročnih obveza u dugoročne tijekom 2018. godine, te je nastavak istih planiran i kroz 2019. godinu.

### **Fer vrijednost**

Fer vrijednost je iznos kojim bi se neka imovina mogla razmijeniti ili obveza podmiriti, između informiranih i spremnih strana u transakciji pred pogodbom. Fer vrijednosti su određene na temelju dostupnih kotiranih tržišnih cijena.

U situaciji kad kotirane tržišne cijene nisu dostupne fer vrijednost se određuje korištenjem metode diskontiranih novčanih tijekova ili drugim prikladnim metodama. Promjene u pretpostavkama, uključujući diskontne stope i procijenjene buduće novčane tijekove značajno utječu na procjenu fer vrijednosti. Prema tome, postoji mogućnost da procijenjena vrijednost kod prodaje financijskog instrumenta neće biti realizirana. Po mišljenju Uprave, na dan 31. prosinca 2019. i 2018. godine, knjigovodstveni iznosi novca i novčanih ekvivalenta, potraživanja i obveza približni su njihovim fer vrijednostima.

## **30. Transakcije s povezanim strankama**

**ENERGO d.o.o.****Bilješke uz finansijske izvještaje**

Strane se smatraju povezanim ako jedna strana ima sposobnost kontrole nad drugom stranom, ako je pod zajedničkom kontrolom ili ima značajan utjecaj na poslovanje druge strane.

U nastavku su navedene sve povezane stranke (sukladno Hrvatskim standardima finansijskog izvještavanja) i stanje odnosa s povezanim strankama:

Transakcije između Društva i njegovih povezanih strana tijekom 2019. i 2018. godine su kako slijedi:

Povezana strana	2018. (u THRK)	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)	2019. (u THRK)
	Potraživanja	Obveze	Potraživanja	Obveze
Grad Rijeka	2.928	0	2.645	0
<b>Ukupno</b>	<b>2.928</b>	<b>0</b>	<b>2.645</b>	<b>0</b>

**Naknade ključnim osobama u tijelima Društva**

U 2019. godini ukupne naknade plaćene ključnim osobama u tijelima Društva iznosile su 3.331 tisuća kuna (2018.: 3.256 tisuća kuna). Ključne osobe uključuju članove Nadzornog odbora, direktora i rukovoditelje službi.

	2018. (u THRK)	2019. (u THRK)
Neto plaće (uključujući varijabilni dio)	2.186	2.251
Doprinosi	648	662
Porez i prirez iz plaće	421	418
<b>Ukupno</b>	<b>3.256</b>	<b>3.331</b>

**31. Odobrenje finansijskih izvještaja**

Finansijske izvještaje usvojila je Uprava i odobrila njihovo izdavanje dana 26. svibnja 2020. godine.



Sanjin Kirigin  
Direktor