

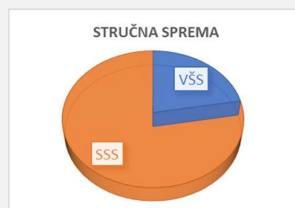
21.4.2023.

**IZVJEŠĆE UPRAVE O STANJU I POSLOVANJU
TRGOVAČKOG DRUŠTVA HUMPLIN d.o.o. ZA
2022. GODINU.**

Hum na Sutli, travanj 2023.

SAŽETAK OSNOVNIH PODATAKA

Tvrtka	HUMPLIN d.o.o. za distribuciju i opskrbu plinom
Adresa	Lastine 1, 49231 Hum na Sutli
Osnivanje	Trgovački sud u Zagrebu 2009. godine pod brojem Tt-13/27775-2
Veličina	1-mali
Registracijski broj	080644917 - Trgovački sud u Zagrebu, 2008.
OIB	35352838790
MBS	080661024
MB	02415852
EIC	31X-HUMPLIN-HS-4
Telefon	049/340-778, besplatni info broj: 0800-200-174
Telefaks	049/340-972
E-mail	humplin@humplin.hr
URL	http://www.humplin.hr/
NKD	35.22 (distribucija plinovitih goriva distribucijskom mrežom)
IBAN:	HR6723600001102044876 – ZAGREBAČKA BANKA d.d.
Temeljni kapital:	3.410.000,00 kn
Broj zaposlenika	Ukupno: 10



Kvalifikacijska struktura radnika:	VŠS-4, SSS-6
Uprava	Mladen Špiljak
Osnivač	Općina Hum na Sutli, Hum na Sutli 175, 49231 Hum na Sutli
Udio vlasništva	Općina Hum na Sutli 50%, Grad Pregrada 35%, Općina Desinić 15%

OSNOVNI TEHNIČKO-TEHNOLOŠKI PODACI

Osnovne karakteristike distribucijskog sustava na dan 31.12.2022. godine:

TEHNIČKI PODACI DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA

Grad ili mjesto	Duljina DM bez KP (km)		Duljina KP(km)		Duljina DM sa KP (km)	
	PE	ČE	PE	ČE	PE	ČE
Hum na Sutli	75	15	67	5	123	20
Pregrada	85		47		137	
Desinić	43		18		61	
	202	15	129	5	317	20
Ukupno	217		134		341	

Plinski distribucijski sustav	Gustoća potrošnje	Broj potrošača po zaposleniku	Broj (m) DM po potrošaču	Broj korisnika plina (A)	
				Kućanstvo	Gospodarstvo
HUMPLIN d.o.o.	13,23	450,67	156,43	2628	251
Ukupno	13,23	450,67	157,43	2879	

TEHNOLOŠKE KARAKTERISTIKE DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA

NAZIV	Tehnički podaci
PP-MRS	Straža: DSCA-755
ML 1/2	Straža 3 bar
ML 2/2	Pregrada 3 bar
P _{ul} :	50 bar
P _{iz}	1-4 bar (3 bar)
Priključni kapacitet	6000 m ³ /h
Tehnički kapacitet	4000 m ³ /h
Vrsta cjevovoda	ČE i PE
Tlačni razred plinovoda	ST i NT ovisno o pogonskim zahtjevima
Ugovorena ogrjevna vrijednost	33.3385 MJ/m ³
Odorizacijska stanica	UnitaMicrotel CPL Concordia – OS Leskov grm
Katodna zaštita	NS- 1 Leskov grm
	NS- 2 Dražja
	DM-MM: 21
	DM-PČ: 7
Duljina plinovoda bez priključaka (km)	217
ČE (km)	15
PE (km)	202
Duljina plinovoda sa priključcima (km)	395
Broj MRS	7
IMPS	Rogatec 3 bar 1200 m ³ /h – (REZERVA)

Temeljem Zakona o tržištu plina te proizašlih dužnosti i ostvarivanje prava osiguran je neprekidan nadzor rada i upravljanje distribucijskim sustavom te formirana i organizirana služba stalne pripravnosti za poduzimanje hitnih mjera ukoliko dođe do odstupanja od standardnih karakteristika te parametara za ispravan rad distribucijskog sustava i otklanjanja po potrebi istih. Nadzor i upravljanje nad distribucijskim sustavom se redovito evidentira kao i otklanjanje eventualnih smetnji. Svi podaci bilježe se u pogonski dnevnik tekuće godine.

Redovno provođenje mjera nadzora pogona u cilju provođenja mjera sigurnosti pri distribuciji i uporabi prirodnog plina provodi se sukladno važećim zakonskim propisima uz primjenu internih akata i pravila tehničke prakse za osiguravanje sigurnog, pouzdanog i nesmetanog rada sukladno tehničko-tehnološkim karakteristikama distribucijskog sustava.

SVOJSTVA PRIRODNOG PLINA

• <i>sastav plin</i>	metan min. 85%, ugljični monoksid < 0,1% i teži ugljikovodici
• <i>relativna gustoća (zrak 1)</i>	0,655 kg/m ³
• <i>donja ogrjevna vrijednost</i>	33.338 MJ /m ³ (9,2067 kWh/m ³)
• <i>granica eksplozivnosti u zraku</i>	DGE 5 % – GGE 15 %
• <i>temperatura paljenja</i>	595 °C
• <i>vrelište</i>	- 161.7 °C
• <i>ledište</i>	- 182.6 °C
• <i>kritična temperature</i>	- 82.1 °C
• <i>skupina i temperaturni razred</i>	II AT1
• <i>zdrastvena opasnost</i>	1 mala
• <i>opasnost od požara I eksplozije</i>	4 vrlo velika
• <i>reaktivnost</i>	0 nikakva

PODACI O TLAČNOM RAZREDU

	STP	NTP
<i>Minimalni tlak u plinovodu</i>	1 bar	35 mabr
<i>Maksimalni tlak u plinovodu</i>	4 bar	100 mbar
<i>Maksimalni tlak unutarnje plinske instalacije</i>	100 mbar (ili veći ovisno o tehničko-tehnološkim karakteristikama)	

Plinski distribucijski sustav Humplin-a sastoji se od jedne hidrauličke cjeline i čine ST i NT plinovodima linijske izvedbe, redukcijskim stanicama sa ugrađenom opremom za blokiranje protoka plina, odvajanje nakupljenog kondenzata, ispuhivanje, sigurnosnom opremom, odorizacijskom stanicom, uređajima za katodnu zaštitu plinovoda, kućnim i industrijskim vodovima, ugrađenim uređajima i opremom zaključno sa mjerno i regulacijskom opremom za mjerenje i korigiranje količina plina, uređajima za zaštitu od nestašice plina i protupožarnim elementima, kao i svu drugu opremu i građevine ugrađene u distribucijski sustav u svrhu osiguravanja sigurnog i pouzdanog pogona distribucijskog sustava i isporuke plina

Područje distribucije

Županija	Tip jedinice	Ime jedinice
II KRAPINSKO-ZAGORSKA	Općina	Desinić
II KRAPINSKO-ZAGORSKA	Općina	Hum na Sutli
II KRAPINSKO-ZAGORSKA	Grad	Pregrada

Grafički prikaz plinskog distribucijskog sustava:



POTROŠNJA PLINA U 2022. GODINI

Ulazi u distribucijski sustav i predana količina plina hidrauličke cjeline – promatrana godina 2022.

Ulazi u distribucijski sustav iz transportnog sustava (sukladno energetskim suglasnostima izdanim od operatora transportnog sustava) i proizvodnog sustava	Hidraulička cjelina distribucijskog sustava* (1, 2, 3,...n)	Tehnički kapacitet ulaza (kWh/h @Hg)	Godišnje preuzeta količina plina na ulazu (kWh @Hg)	Godišnje predana količina plina na izlazu** (kWh @Hg)	Stopa gubitaka plina za svaku hidrauličku cjelinu (%)
MRS Straža 3bar Pregrada	1	43.000	35.407.564	35.102.217	-0,86%
		43.000	35.407.564	35.102.217	
Ukupni gubici za sve hidrauličke cjeline (kWh)					-305.347
Gubitak plina za sve hidrauličku cjelinu*** (%)					-0,9%

Preuzeta količina prirodnog plina u distribucijski sustav - 2022. g.: **40.004.698 kWh** (4.125.949 m³)

Distribuirana količina prirodnog plina potrošačima - 2022. g.: **39.004.672 kWh** (4.058.823 m³)

Prosječna potrošnja plina po korisniku-2021.g.: **13.557 kWh/korisnik**

Prosječna potrošnja plina po korisniku-2022.g.: **12.404 kWh/korisnik**

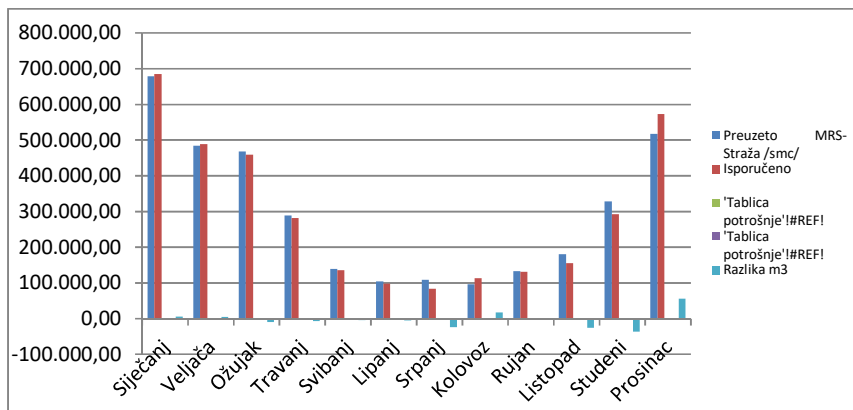
Pad potrošnje u odnosu na prethodnu godinu: **11,49 %**

Broj korisnika po kilometru distribucijskog sustava: **8,4 korisnik/km**

Tablični prikaz potrošnje plina po mjesecima u 2022. /m³/

Mjeseci u godini	Preuzeto	Isporučeno	Razlika m ³	Gubitak u %
Siječanj	678.804,00	684.457,00	5.653,00	0,83
Veljača	483.969,00	488.530,00	4.561,00	0,94
Ožujak	468.291,00	458.857,00	-9.434,00	-2,01
Travanj	288.731,00	281.753,00	-6.978,00	-2,42
Svibanj	139.630,00	135.368,00	-4.262,00	-3,05
Lipanj	103.777,00	98.381,00	-5.396,00	-5,20
Srpanj	108.050,00	84.229,00	-23.821,00	-22,05
Kolovoz	95.432,00	113.114,00	17.682,00	18,53
Rujan	132.703,00	131.381,00	-1.322,00	-1,00
Listopad	180.690,00	155.115,00	-25.575,00	-14,15
Studen	328.440,00	291.827,00	-36.613,00	-11,15
Prosinac	517.324,00	573.820,00	56.496,00	10,92
Ukupno	3.525.841,00	3.496.832,00	-29.009,00	-0,82

Grafički prikaz potrošnje plina i gubitaka u 2022. godini po mjesecima /m³/



Ostvarenje sigurnosti opskrbe i distribucije plina

II. POUZDANOST, SIGURNOST I UČINKOVITOST DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA

A) Pouzdanost distribucijskog sustava

1. Broj prekida isporuke plina u godini	15
a) broj planiranih prekida isporuke plina	3
b) broj neplaniranih prekida isporuke plina	12
2. Ukupno trajanje prekida isporuke plina u godini (sati)	43
a) trajanje planiranih prekida isporuke plina (sati)	19
b) trajanje neplaniranih prekida isporuke plina (sati)	24

B) Sigurnost distribucijskog sustava

1. Izvršena kontrola propusnosti plinske mreže (km)	90
2. Broj utvrđenih propuštanja plinske mreže	2
3. Broj utvrđenih oštećenja plinovoda (HITNE INTERVENCIJE)	4
4. Broj utvrđenih oštećenja kućnih priključaka (HITNE INTERVENCIJE)	8
5. Broj kontrola koncentracije odoranata	10 (4xgodišnje)
a) na mjerno-redukcijskim stanicama	5
b) na krajnjim točkama distribucijskog sustava	5

C) Učinkovitost distribucijskog sustava

1. Ukupni gubici plina u distribucijskom sustavu (%)	0,9%
2. Ukupni gubici plina u distribucijskom sustavu (kWh @Hg)	305.347

- **POUZDANOST**

Pouzdanost isporuke plina odražava se stalnošću isporuke plina iz distribucijskog sustava u određenom vremenskom razdoblju, a iskazuje se brojem i trajanju neplaniranih prekida isporuke plina.

- *Neplanirani prekidi distribucije plina:*

Nastali uglavnom zbog oštećenja plinovoda od strane trećih osoba zbog čega je došlo do prekida isporuke plina ukupno u trajanju od najduže 12 sati za cca 75 kupaca. Služba za hitne intervencije izvršila je otklanjanje smetnje u najkraćem mogućem roku sukladno Uputama za postupanje u izvanrednim situacijama.

Tijekom 2022. godine nije bilo proglašenog kriznog stanja u opskrbi plinom, pa po toj osnovi nije bilo poremećaja u isporuci plina te potrebe za poduzimanjem mjera sukladno Planu intervencije o mjerama zaštite sigurnosti opskrbe plinom korisnicima priključenim na distribucijski sustav.

- *Planirani prekidi distribucije plina:*

Do planiranog prekida isporuke plina došlo je u 3 (tri) navrata u trajanju od 19 sati zbog planiranog održavanja distribucijskog sustava u Humu na Sutli – centar PRS i NT plinovod, u Pregradi ST plinovod Gorička ulica, u Desiniću na ST plinovodu Desinić centar – Jelenjak.

Navedeni prekidi imali su izravan utjecaj na isporuku plina cca 120 potrošača dok je preostali dio distribucijskog sustava radio bez smetnji. Navedeni prekidi distribucije plina pravovremeno su usuglašeni i najavljeni korisnicima i krajnjim kupcima.

Opskrba prirodnim plinom od strane Opskrbljivača izvršena je bez ograničenja količina, prema dinamici u skladu s Ugovorom.

- **SIGURNOST**

Sigurnost distribucijskog sustava manifestira se sigurnošću opskrbe plinom i tehničkom sigurnošću.

Tijekom 2022. godine nije izvršeno ispitivanje djela plinske distribucijske mreže te je stoga potrebno ove godine planirati zaostalo ispitivanje i redovne mjere nadzora sukladno strukovnim propisima i zahtjevima kvalitete opskrbe propisanih u Općim uvjetima.

Služba za hitne intervencije u okviru organizacijske grupe po prijavi oštećenja plinovoda uzrokovanih od strane trećih osoba, iste otklanja u najkraćem mogućem roku. Kontrola nepropusnosti cjelokupnog plinovoda vrši se jednom u dvije godine. Ispitivanje čeličnih plinovoda na nepropusnost vrši se jednom godišnje. Distribucijski sustav redovito se kontrolira, preventivno i korektivno održava. Gubici plina u distribucijskom sustavu su u prihvatljivim granicama gledajući odnos komercijalnih i tehničkih gubitaka, uz poduzimanje radnji za daljnje smanjenje i optimizacije gubitaka uvođenjem novih tehnologija. Odorizacija plina vrši se kontinuirano, te se koncentracija odoranta u plinu redovito mjeri i kontrolira. Rad odorizacijske stanice se kontrolira operativnim nadzorom na tjednoj razini, a rad napojnih stanica katodne zaštite plinovoda na mjesečnoj razini. Mjerenje koncentracije odoranta vrši se na krajnjim točkama distribucijskog sustava na kvartalnoj razini. Ispitivanje električne instalacije u prostorima ugroženim eksplozivnom atmosferom (Ex zaštita) vrši se u propisanim rokovima. Svi radovi na distribucijskom sustavu propisno se dokumentiraju.

- **UČINKOVITOST DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA**

Distribucijski sustav ima rezerve za povećanje distribucije plina. Velik dio kapaciteta distribucijskog sustava ostaje neiskorišten zbog prevladavajućeg utjecaja na korisnike kategorije kućanstvo i poduzetništvo, provođenjem mjera proizašlih iz Zakona o energetske učinkovitosti i efikasnosti (energetska obnova zgrada i korištenje obnovljivih izvora energije),

- **KVALITETA ZADOVOLJAVANJA POTREBA KORISNIKA**

Kvaliteta pruženih usluga opskrbe plinom i distribucije plina sukladno propisanim standardima u Općim uvjetima opskrbe plinom. Operator distribucijskog sustava ima sukladno Mrežnim pravilima plinskog distribucijskog sustava organiziranu službu stalne pripravnosti za hitne intervencije raspoloživu (24 h/7 dana).

- **RAZVOJ DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA**

Završeni su radovi II etape rekonstrukcije PRS i NT plinovoda cca 400 m u PE-HD izvedbi zamjenom dotrajalih čeličnih cijevi u Humu na Sutli centar, započeti 2021. godine bez promjena uvjeta u plinovodu.

Poremećaj na tržištu plina tokom 2022. godine, poteškoća u djelatnosti opskrbe plinom, izravnog utjecaja na energetske djelatnosti distribucije plina uvelike je promijenio koncepciju razvoja distribucijskog sustava zbog neplaniranih troškova koje su ti poremećaji izazvali, a pitanje je bilo do kakvih poremećaja na tržištu još može doći, sukladno novonastalim okolnostima i daljnje neizvjesnosti s obzirom na promjene organizacije tržišta plina, obvezujućih odluka i uputa o postupanju energetske subjekata od strane HERA-e i MINGOR te dodatnih neplaniranih troškova odustalo od nekih planiranih investicija, a sve u cilju očuvanja stabilnosti poslovanja.

- **KRIZNA STANJA**

25.4.2022. u NN 49/2022 od strane MINGOR donesena je Odluka o proglašavanju ranog upozorenja vezano uz razinu kriznih stanja zaštite sigurnosti opskrbe plinom republike hrvatske kojom se proglašava rano upozorenje vezano uz razine kriznog stanja zaštite sigurnosti opskrbe plinom Republike Hrvatske, s obzirom na postojanje konkretne, ozbiljne i pouzdane informacije da bi mogao nastupiti događaj koji može rezultirati značajnim pogoršanjem stanja opskrbe i koji može izazvati aktiviranje razine uzbunjivanja ili razine izvanrednog stanja.

- **KVALITETA PLINA**

Standardna kvaliteta plina propisana Općim uvjetima opskrbe plinom (NN 50/18, 88/19 i 39/20) odnosi se na obujam plina od 1 m³ pri apsolutnom tlaku plina 101.325 Pa (1,01325 bar) i temperature plina 288,15 K (15°C). Donja ogrjevna vrijednost plina Hd propisana je minimalno 9,25 kWh/m³ do maksimalno 11,47 kWh/m³.

U slijedećoj tablici daje se prikaz donje ogrjevne vrijednosti Hd kWh/m³ DO 30.09.2022. a od 01.10.2022. godini prikaz gornje ogrjevne vrijednosti Hd kWh/m³

Razdoblje od	Razdoblje do	Tip priključenog sustava	Priključenik na TS	Sifra prikljucka	Naziv prikljucka	Tezinska ogrjevna vrijednost [kWh/m ³]	Tezinska ogrjevna vrijednost [MJ/m ³]
1.1.2022	31.1.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,662870	34,7860
1.2.2022	28.2.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,671450	34,8170
1.3.2022	31.3.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,706494	34,9430
1.4.2022	30.4.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,707517	34,9470
1.5.2022	31.5.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,736339	35,0510
1.6.2022	30.6.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,773245	35,1840
1.7.2022	31.7.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,838140	35,4170
1.8.2022	31.8.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,840473	35,4260
1.9.2022	30.9.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	9,863681	35,509
1.10.2022	31.10.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,608902	41,7920
1.11.2022	30.11.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,570800	41,6550
1.12.2022	31.12.2022	Distribucijski sustav	HUMPLIN D.O.O. HUM NA SUTLI	755	Straža - 3 bar - Pregrada	11,312798	40,7260
						10,191059	36,6878

Kvalitetu plina mjeri operator transportnog sustava svakodnevno. Operator transportnog sustava i operator distribucijskog sustava objavljuju podatke o izmjerenim vrijednostima kvalitete plina na svojim mrežnim stranicama. Kvaliteta plina u 2022. godini bila je u okvirima propisane standardne kvalitete plina sukladno Općim uvjetima opskrbe plinom.

OPĆI UVJETI I PROPISANI STANDARDI KVALITETE OPSKRBE

POUZDANOST ISPORUKE ISPITIVANJE NEPROPUSNOSTI DISTRIBUCIJSKOG SUSTAVA: minimalni dio sustava koji je potrebno ispitati na nepropusnost jednom godišnje (VT plinovodi 100%, ST plinovodi 50%, NT plinovodi 25%) Udio duljine ispitanih plinovoda prema općem standardu u ukupnoj duljini plinovoda. Za svako ispitivanje plinskog sustava prate se podaci o ispitanoj dijelu sustava (*naziv dionice plinovoda, datum ispitivanja, tlačni razred, duljina ispitane dionice, metoda otkrivanja istjecanja plina iz plinovoda sukladno tehničkim pravilima, broj propusnih mjesta po (km plinovoda).*

OBIM KONTROLE KOJU JE POTREBNO OBAVITI U SKLOPU MJERA NADZORA PLINOVODA

- Održavanje i kontrola zapornih organa i njihovih okana (stanje dostupnosti, manipulacije i funkcionalnosti)
- Održavanje prijelaza plinovoda kroz zaštitne cijevi,
- Zaštita plinovoda od mehaničkih oštećenja,
- Kontrola i održavanje skupljača kondenzata i njihovih okana,
- Kontrola i održavanje uređaja za odorizaciju,
- Kontrola i mjerenje efikasnosti odoriranja plina,
- Održavanje, kontrola i mjerenje efikasnosti katodne zaštite,
- Tekuće otklanjanje pogrešaka i oštećenja na plinovodima i kućnim priključcima,
- Tekuća sanacija propusnosti,
- Ispitivanje saniranih mjesta,
- Nadzor kod radova u zaštitnom pojasu plinovoda (izvođači treće strane)

Preventivno održavanje:

Preventivno održavanje provedeno je pretežito planski kada je poslovni gubitak neisporučenog plina kupcima najmanji, kvalitetnim prikupljanjem podataka s terena, obradom i ažuriranja istih odabirom prioriteta ovisno o stanju ugroženosti pojedinih elemenata sukladno tehničko-tehnološkim karakteristikama.

Korektivno održavanje:

Korektivno održavanje se obavljalo tek nakon nastupa kvara, a počesto uz kvar pojedinog dijela nastaje šteta i na okolnim dijelovima i uređajima. Zastoji u radu se ne mogu predvidjeti kao ni vrijeme potrebno za popravak sustava.

Hitne intervencije:

Veći dio hitnih intervencija je uglavnom zbog tehničke nediscipline od strane trećih osoba.

ODRŽAVANJE OPREME

Akti na temelju kojih se vrši održavanje opreme distribucijskog sustava:

Oprema distribucijskog sustava	Naziv akta
Mjerno-redukcijske stanice	DVGW-G 490,491,495 HSUP-P 590 i 591
Odorizacijske stanice	DVGW-G 280 (Interne UPUTE za obavljanje poslova odorizacije i rukovanja odoransom)
Blokadne stanice	-
Sustav katodne zaštite	HSUP-P 601.113 DVGW G-462/I (Interne UPUTE za održavanje sustava katodne zaštite plinovoda)
Plinovodi	DVGW G-462/I, G-472, G-469, G-465/I, G465/II, G-465/III (Interne UPUTE za procjenu i razgraničenje propusnih mjesta)
Kućni priključci	TP-P 531, DVGW-G 496

2. Izvršen broj održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice		7
b) Odorizacijska stanica		1 (4xgodišnje)
c) Ex zaštita-prostori ugroženi eksplozivnom atmosferom		1 (4xgodišnje)
d) Sustav katodne zaštite i gromobrnska uzemljenja		2 (1xgodišnje)
e) Zaporna armatura, odvajači kondenzata, ispuhivači i ostala oprema		2xgodišnje
f) Plinovodi		12
	NT	1
	ST	11
f) Kućni priključci		32
g) Kućni regulatori tlaka		27

3. Utvrđen broj nedostataka prilikom održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice		3
b) Odorizacijske stanice		0
c) Blokadne stanice		0
d) Sustav katodne zaštite		1
e) Plinovodi		8
	NT	1
	ST	7
f) Kućni priključci		7
g) Kućni regulatori tlaka		25

4. Proveden broj sanacija na temelju utvrđenih nedostataka prilikom održavanja opreme distribucijskog sustava:

a) Mjerno-redukcijske stanice		3
b) Odorizacijske stanice		0
c) Blokadne stanice		0
d) Sustav katodne zaštite		2
e) Plinovodi		8
	NT	1
	ST	7
f) Kućni priključci		32
g) Kućni regulatori tlaka		25

Ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija

Acti na temelju kojih se vrši ispitivanje ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija:

TEHNIČKI PROPISI za plinske instalacije HSUP P-600,
 Pravilnik o tehničkim normativima projektiranje, gradnju, pogon i održavanje plinskih kotlovnica SL 10/90,
 HSUP-P 650 Tehnička pravila za projektiranje, gradnju, pogon i održavanje plinskih postrojenja za proizvodnju energije
 Pravilnik za instaliranje plinskih aparata u velikim kuhinjama GPZ PI-634
 Pravilnik o uvjetima i postupku ispitivanja nepropusnosti i ispravnosti plinskih instalacija, osposobljavanju
 djelatnika koji neposredno obavljaju ispitivanja i uvjetima za dobivanje i oduzimanje ovlaštenja HSUP-P
 601.111/II. izdanje

2. Ukupan broj izvršenih ispitivanja ispravnosti i nepropusnosti plinskih instalacija:

a) u građevini ili dijelu građevine namijenjene za stanovanje

485

b) u građevini javne namjene ili dijelu građevine javne namjene, te građevini ili dijelu
 građevine u kojoj se obavlja gospodarska djelatnost

57

C) Redovna zamjena plinomjera

Oznaka veličine plinomjera	Broj zamijenjenih plinomjera
G 1,6	
G 2,5	
G 4	482
G 6	3
G 10	
G 16	
G 25	2
G 40	
G 65	
G 100	
G 160	
G 250	
UKUPNO	487

Aktivni plinomjeri ugrađeni na obračunska mjerna mjesta (OMM)

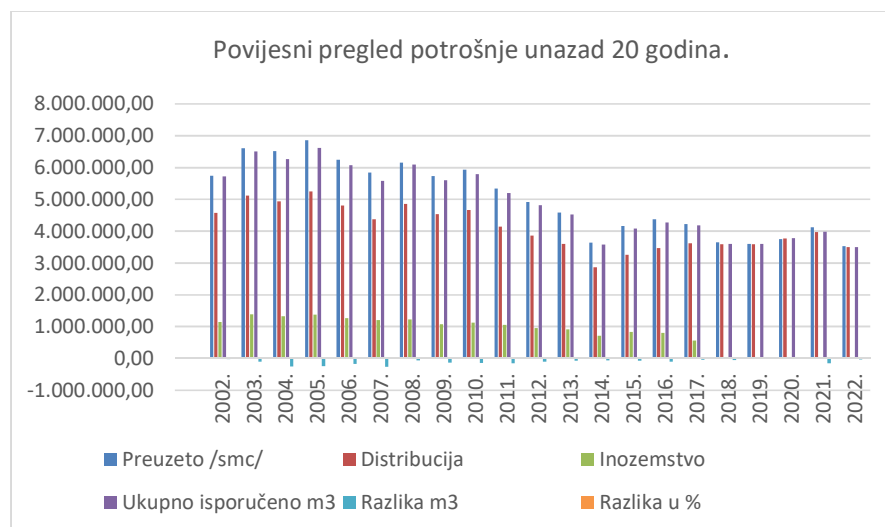
		BROJ UGRAĐENIH PLINOMJERA							
Redni broj	Oznaka veličine plinomjera	Ukupno aktivnih ugrađenih plinomjera prema veličini	S korektorom obujma plina prema tlaku i temperaturi	S korektorom obujma plina prema tlaku	S korektorom obujma plina prema temperaturi ili s temperaturnom kompenzacijom	Bez korektora ili kompenzacije*	*Od toga OMM izloženo većim promjenama temperature (uključeno u 7.)	S ugrađenom opremom za registraciju, pohranu i daljinski prijenos podataka koja omogućuje mjerenje u toku dana	Opremljenih za pohranu mjerenja na dnevnoj razini, uz naknadni dohvat podataka
1	2	3 = 4+5+6+7	4	5	6	7	8	9	10
1.	G 1,6	0							
2.	G 2,5	0							
3.	G 4	2.758			2758				
4.	G 6	63			63				
5.	G 10	17			17				
6.	G 16	10		1	9			2	
7.	G 25	18			18			2	
8.	G 40	4		1	3			1	
9.	G 65	4		1	3			1	
10.	G 100	1			1				
11.	G 160	2		1	1			1	
12.	G 250	2			2			2	
13.	G 400	0							
14.	G 500	0							
15.	G 650	0							
16.	G 1000	0							
17.	G 1600	0							
18.	G 2500	0							
	UKUPNO	2.879	0	4	2875	0	0	9	0

OSVRT NA POSLOVANJE

DISTRIBUCIJA PLINA u 2022. godini.

- Uz redovno provođenje preventivnih mjera nadzora distribucijskog sustava izgrađeno je 9 plinskih priključaka, izmješteno 5 plinskih priključaka, izmještene 2 dionice plinovoda, odrađeno 59 tehničkih preuzimanja djelom novih kupaca, a djelom zbog izmjena na plinskim instalacijama.
- Završena je II. etapa rekonstrukcije PRS i NT plinovoda cca 400 m u PE-HD izvedbi zamjenom dotrajalih čeličnih cijevi u Humu na Sutli centar, započeti 2021. godine bez promjena uvjeta u plinovodu.
- Uspostavljen 6. telemetrijski uređaj katodne zaštite plinovoda NS-Drajža II. – (dug od strane izvođača AEC 35.000,00kn) i automatski prijenos izmjerenih podataka potrošnje u ROMM za MRS – OMCO, OKIROTO, MLJEKARA VERONIKA.
- Ugrađena oprema za automatski prijenos podataka izmjerenih podataka potrošnje prema nalogu HROTE-a zbog odstupanja od standardnog profila potrošnje, od tvrtke HOLOSYS za 2. potrošača MRS – Straža plastika i Sušara Veronika Desinić - **dodatni neplanirani trošak.**
- Ugrađena oprema za automatski prijenos podataka izmjerenih podataka potrošnje prema zahtjevu opskrbljivača MET Croatia za 4. potrošača na trošak podnositelja zahtjeva.
- Uspostavljen je sustav prostornog uređenja SKI (sustav katastra infrastrukture), prošao je sve kontrole i uspješno su očitani svi podaci na testno okruženje sustava - **dodatni neplanirani trošak.**
- Gubitak plina u distribucijskom sustavu nastaje kao razlika u vremenu između očitavanja ulaznih količina plina u distribucijski sustav i očitavanja svih obračunskih mjernih mjesta na distribucijskom sustavu, nedostupnosti za očitavanje pojedinih obračunskih mjernih mjesta, komercijalnih gubitaka (gubici na mjerenju), nekontroliranom istjecanju plina iz oštećenih plinovoda, propuštanja plina iz sustava na spojevima.
Gubitak plina u 2022. godini iznosi 0,9 %, što je na zavidnoj razini ispod 1,5%, dok je gubitak plina u prethodnoj 2021. godini iznosio 2,5 %.
Sklopljen Ugovor o prodaji plina sa HEP d.d. temeljem **Uredbe** za osiguranje količina plina za potrebe nadoknade gubitaka plina u distribucijskom sustavu. **(cijena 0,362 kn/KWh... neplanirani trošak) dodatni neplanirani trošak je bila kupnja plina po tržišnim principima od 01.07.2022. do 01.10.2022. godine.**
- Od 01. listopada 2022. godine prema obvezujućoj odluci HERA-e u primjeni je obračun isporučene energije plina po gornjoj ogrjevnoj vrijednosti, a za čiju primjenu je uveden faktor korekcije za svođenje obujma plina standardnih uvjeta na normalne uvjete, tako da se energija isporučenog plina utvrđuje kao umnožak količine plina i iznosa gornje ogrjevnosti isporučenog plina izražen u kWh/m³ zaokruženo na 6 decimalnih mjesta.
Sa primjenom obračun isporučene energije plina po gornjoj ogrjevnoj vrijednosti tarifne stavke za distribuciju plina sa 01. listopadom 2022. godine smanjene su za 10%.
- Krajem godine obavljene su programske prilagodbe za zamjenu valute s **kune na euro.**
Vremenski okvir zamjene valute
 - **Faza 1.**
Iskazivanje dvojnih cijena (HRK/eur), kuna primarna valuta, informativna cijena u euru
 - **Faza 2.**
Iskazivanje dvojnih cijena (EUR/hrk), euro primarna valuta, informativna cijena u kunama

Povijesni pregled potrošnje unazad 20 godina



OPSKRBA PLINOM U 2022. godini

Nakon prestanka obavljanja djelatnosti opskrbe plinom od 30.09.2021. za kupce iz kategorije gospodarstvo od 01.01.2022. godine Društvo obavlja djelatnost opskrbe plinom samo za kupce kategorije kućanstvo temeljem već sklopljenog ugovornog razdoblja prema tržišnim principima od 01.04.2021. do 01.04.2022. godine.

Zbog nastalih izvanrednih okolnosti poremećaja na tržištu energije, višestrukog ekstremnog povećanja cijene plina kojeg nitko nije mogao predvidjeti, istovremeno se pojavio problem kupaca kategorije kućanstvo koji su sukladno zakonskim odredbama imali pravo povratka opskrbljivaču plinom u obvezi javne usluge (E.ON. plin d.o.o. Capraška ulica 6, Zagreb za naše distribucijsko područje) koji je imao reguliranu cijenu za kupce iz kategorije kućanstvo.

Dana 16. veljače 2022. godine od Vlade Republike Hrvatske donesen je Paket mjera za ublažavanje rasta cijene energenata sa primjenom od 01. travnja 2022. godine.

Ublažavanje rasta cijene plina potpore građanima:

- Iznos potpore direktno po računu: 10 lp/kWh
- Iznos popusta iskazuje se na računu posebnom stavkom
- Opskrbljivači zahtjev za nadoknadom za popust šalju MINGOR-u koji je podmiruje svaki mjesec od travnja 2022. do ožujka 2023.

Slijedom navedenog za preostale kupce ne znajući dinamiku odlaska kupaca i profil potrošnje s obzirom na višestruko povećanje cijene plina promijenjena je koncepcija daljnjeg ugovaranja količina plina i to na tromjesečno ugovorno razdoblje kako bi se smanjio rizik od penalizacija za neuredno preuzimanje plina i dodatnog financijskog opterećenja te narušavanja stabilnosti poslovanja.

Tako su ugovorena slijedeća ugovorna razdoblja **Q2** (01.04.2022. – 30.06.2022.), **Q3** (01.07.2022. – 30.09.2022.).

Krajem mjeseca kolovoza cijena plina na tržištu na referentnoj plinskoj burzi CEGH *Day Ahead Market*-u je ekstremno porasla na 312 €/MWh, te se je intenzivno razmatralo o daljnjem mjesečnom ugovaranom razdoblju.

U međuvremenu s obzirom da je situacija je izvanredna i pravila koja su vrijedila u normalnim uvjetima trenutno važeće Metodologije, više nisu davale rezultate jer su ovako velike oscilacije bile zaista neočekivane održani su hitni sastanci na HGK preko udruženja distributera i opskrbljivača kojima je bilo potrebno pronaći hitno rješenje i obavještanje Ministarstva gospodarstva i održivog razvoja te zatražiti njihovo postupanje u cilju rješavanja trenutne situacije.

Na sastanku održanom krajem kolovoza kod opskrbljivača u obvezi javne usluge E.ON plin d.o.o. dobio informaciju da na žele preuzeti kupce, a raskid ugovora bi za posljedicu imao obustavu isporuke plina svim kupcima kojima je istekao ili raskinut ugovor, a ako se po istome ne postupi sva potrošnja plina koja nije alocirana preko VBS-ova ide ODS-u na trošak kroz nabavu plina za pokrivanje gubitaka plina u distribucijskom sustavu po cijeni energije uravnoteženja koju određuje HROTE.

Bez obzira na zajednički pristup rješavanja trenutne situacije naknado sam tražio sastanak sa predstavnicima HERA-e da zasebno predstavim specifičnu situaciju u kojoj se nalazimo jer je stanje neodrživo te da prijete kolaps koji bi se mogao preliti na kupce, a i pitanje je bilo do kakvih poremećaja na tržištu još može doći, a sve u cilju zaštite građanstva od ekstremno visokih cijena plina i osiguranja opskrbe.

Slijedom obavljenog sastanka zaključeno je da prema HERA-i uputimo službeni dopis o traženju mišljenja o postupku raskida ugovora o opskrbi plinom i prebačaja kupaca u obvezu javne usluge.

Nakon dostavljenog mišljenja HERA-e o postupku raskida ugovora krenuli smo u pripremu mjesečnog ugovornog razdoblja sa dobavljačem plina INA d.d. zbog poštivanja zakonom propisanih rokova za raskid ugovora kako bi se na vrijeme obavijestili kupci o raskidu ugovora s pravom povratka opskrbljivaču u obvezi javne usluge s obzirom da je temeljem donesene Uredbe određene novi zajamčeni opskrbljivač HEP d.d. koji preuzima samo kupce iz kategorije gospodarstva kojima je istekao ili raskinut ugovor o opskrbi.

Za vrijeme trajanja navedenih priprema za mjesečno ugovorno razdoblje obavješteni smo od dobavljača plina INA d.d. o nastupu promijenjenih okolnosti i poziv na izmjenu Komercijalnih uvjeta kojom su kao proizvođač prirodnog plina bez obzira na sklopljene ugovore cjelokupni proizvedeni plin dužni prodati samo Hrvatskoj elektroprivredi d.d. i to Uredbom o fiksiranoj cijeni, a sve Odlukom Vlade Republike Hrvatske o osiguranju zaliha plina na teritoriju Republike Hrvatske NN 63/2022 i o osiguranju nabave dijela energenata u cilju pouzdane i sigurne opskrbe energijom na teritoriju Republike Hrvatske, te Uredbe i izmjene i dopune Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije NN 104/2022

Slijedom navedenog i zaprimljenog dopisa obavijestili smo nadležnu agenciju HERA o novonastaloj situaciji i nemogućnosti novog zakupa plina za naredno ugovorno razdoblje.

Nastavno na situaciju i na temelju članka 5. Zakona o tržištu plina („Narodne novine“, broj 18/18 i 23/20) i članka 1. stavka 2. Uredbe o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije („Narodne novine“, broj 104/22 i 106/22), Hrvatska energetska regulatorna agencija, donijela je 23. rujna 2022. godine Odluku o početku pružanja javne usluge opskrbe plinom krajnjim kupcima kategorije kućanstvo kojim prestaje Ugovor o opskrbi plinom.

Temeljem donesene Odluke Društvo utvrđuje provedbene korake i obveze za dionike na tržištu plina kojima se osigurava početak pružanja javne usluge opskrbe plinom krajnjim kupcima kategorije kućanstvo, a u cilju osiguravanja sigurnosti, redovitosti opskrbe plinom i cijene plina te postupa sukladno **Uputama za postupanje u dijelu koji se odnosi na unos i ažuriranje podataka za masovni prebačaj kupaca u registru obračunskih mjernih mjesta ROMM u HROTE-u na opskrbljivača plinom u obvezi javne usluge.**

Gubici u djelatnosti opskrbe plinom proizašli su zbog poremećaja na tržištu energije (stalni rast cijena i otežani uvjeti ugovaranja kupnje plina sa stalnim promjenama komercijalnih uvjeta) i djelom iz obveza 2021. godine ugovorenih transportnih kapaciteta bez ugovorenih količina plina, dio transportnih kapaciteta je prenesen na VBS INA d.d., dio na sekundarnom tržištu, a preostali neiskorišteni dio bio je trošak na djelatnosti opskrbe te poremećaja na tržištu plina i poštivanja provedbenih koraka i zakonskih obveza u obavljanju djelatnosti opskrbe plinom

Dana 14. prosinca 2022. godine ističe dozvola za obavljanje djelatnosti opskrbe plinom, a obzirom na cjelokupnu situaciju, a i pitanje je bilo do kakvih poremećaja na tržištu još može doći, Nadzorni odbor je na II. izvanrednoj sjednici održanoj dana 25. kolovoza 2022. donio Odluku o ne produživanju dozvole za obavljanje energetske djelatnosti opskrbe plinom na koju je dana suglasnost sa 16. zasjedanja Skupštine trgovačkog društva Humplin d.o.o. Lastine 1, Hum na Sutli, održane dana 05. rujna 2022. te je o istome službenim dopisom od strane Društva obaviještena HERA da Humplin d.o.o. neće produžiti navedenu dozvolu.

NAPLATA POTRAŽIVANJA

Na dan 01.03.2022. potraživanja za potrošnju plina iznosila su 323.433,23 kn (računi od 01.01.2015. – 01.03.2022.). Izdan je nalog za provedbu naplate potraživanja sa primjenom svih potrebnih instrumenata naplate. Naplaćeno je 293.619,89 kn.

Preostali dug koji nije imao osnove za naplatu na dan 31.12.2022. otpisan je u iznosu od 29.813,34 kn, a otpisan je temeljem:

- otpisa po sudskoj odluci – stečaj Ciklonizacija d.o.o. – 385,00 kn
- otpisa temeljem zastare – 12.585,76 kn
- otpisa nemoguće naplate iz ostavine – 7.901,73 kn
- drugi otpisi sukladno važećim propisima – 8.940,85 kn

KADROVSKI PODACI

Zbog statusnih promjena, gubitka djelatnosti Opskrbe plinom i najavljenog pripajanja društva HUMVIO d.o.o. u društvo Zagorski vodovod d.o.o. za kojega je HUMPLIN temeljem Ugovora o poslovnoj suradnji obavljao računovodstvene i knjigovodstvene poslove Društvo Humplin d.o.o. je radi rentabilnosti poslovanja, promijenio unutarnju organizaciju na način da je ukinuo radno mjesto Knjigovođe, a poslove koje je do sada obavljala zaposlenica na radnom mjestu Knjigovođe obavljat će zaposlenice u odjelu Računovodstva i Administracije.

Poslovi radnog mjesta Knjigovođe u cijelosti se delegiraju i prenose na zaposlenice na radnom mjestu Računovođe i Administratora.

Donesena je odluka o poslovno uvjetovanom otkazu zaposlenice na radnom mjestu knjigovođe za što je dobivena suglasnost na **07. sjednici** Nadzornog odbora društva **HUMPLIN d.o.o.**, Lastine 1, Hum na Sutli, (dalje u tekstu: Društvo) sazvane telefonskim putem, a održane dana 14.12.2022. godine.

CJENICI

Na temelju članka 11. stavka 1. točke 10. Zakona o regulaciji energetske djelatnosti («Narodne novine», broj 120/12 i 68/18) i članka 13. stavka 2. Metodologije utvrđivanja cijene nestandardnih usluga za transport plina, distribuciju plina, skladištenje plina, prihvata i otpremu ukapljenog prirodnog plina i javnu uslugu opskrbe plinom («Narodne novine», broj 48/18, 25/19, 134/21 i 9/22), Hrvatska energetska regulatorna agencija na 30. sjednici Upravnog vijeća održanoj 14. rujna 2022. godine donijela je:

Odluku o cjeniku nestandardnih usluga operatora distribucijskog sustava za treće regulacijsko razdoblje,

Odluku o iznosu tarifnih stavki za distribuciju plina za treće regulacijsko razdoblje i

Odluku o naknadi za priključenje na plinski distribucijski ili transportni sustav i za povećanje priključnog kapaciteta za treće regulacijsko razdoblje.

Cjenici su javno objavljeni na mrežnim stranicama Društva www.humplin.hr i oglasnoj ploči.

FINANCIJSKI REZULTATI POSLOVANJA

U izrazito teškom poslovnom okruženju koje je obilježilo i proteklu 2022. godinu, a koje se manifestiralo kroz povećanje cijene plina na tržištu, Humplin d.o.o. je na razini Društva poslovao s gubitkom u iznosu od **183.708,92 kn**. Nepovoljan utjecaj na financijski rezultat poslovanja također su imale i snižene tarifne stavke za distribuciju plina kojih u postupku regulacije energetske djelatnosti donosi HERA kao i smanjenje potrošnje plina.

U nastavku se daje pregled prihoda, rashoda i ostvarenog financijskog rezultata za poslovnu 2022. godinu:

Prihodi	6.111.092,14
Rashodi	6.294.801,06
Dobit/gubitak prije oporezivanja	-183.708,92
Porez na dobit	0,00
Neto dobit/gubitak	-183.708,92

Ukupni prihodi iznose **6.111.092,14 kn** i u odnosu na prošlu poslovnu godinu manji su za **26,05%** (2021: 8.264.196 kn), a sastoje se od prihoda od prodaje, ostalih poslovnih i financijskih prihoda. Pad prihoda rezultat je gubitka djelatnosti opskrbe plinom.

Ukupni rashodi iznose **6.294.801,06 kn** i u odnosu na prošlu poslovnu godinu manji su za **23,81%** (2021: 8.261.496 kn). Rashodi se sastoje od materijalnih troškova, troškova osoblja, amortizacije, ostalih troškova, rezerviranja, ostalih poslovnih rashoda i financijskih rashoda.

Analiza financijskog stanja i poslovanja društva je u privitku ovog izvješća izrađena od strane ovlaštene revizorske tvrtke "BD Reviz" iz Zagreba.

ZAKLJUČAK

Nakon godinu i pol teške plinske krize, prijetnje nestašicama i cjenovni tsunami izbacio je iz tračnica brojne opskrbljivače plinom, ali i druge sudionike na tržištu plina. Poremećaj na tržištu energije koji je eskalirao u jesen 2022. godine utjecao je na završni rezultat poslovanja te je Društvo HUMPLIN d.o.o. ostvarilo očekivani i predviđeni gubitak nakon oporezivanja: 183.708,92 kn zbog smanjenog prihoda na djelatnosti opskrbe plinom, a povećanja troškova radi provedbenih koraka prema dobivenim Uputama o postupanju dionika na tržištu plina nakon donošenja Odluke o početku pružanja javne usluge opskrbe plinom od strane HERA-e temeljem Uredbe Vlade Republike Hrvatske o otklanjanju poremećaja na domaćem tržištu energije.

Pad prihoda bilježi se od 01. listopada 2022. godine kad se svi troškovi iz djelatnosti opskrbe prelijevaju u djelatnost distribucije plina na koju poremećaj na tržištu plina ima izravan utjecaj te se također suočava sa značajnim povećanjem troškova primjenom, Uredbe i Odluka HERA-e te ostalih operativnih troškova uzrokovanih poremećajem na tržištu.

Postojeća Metodologija za izračun tarifnih stavki za distribuciju plina ne prati kretanje cijena trenutnog stanja na tržištu (povećanje operativnih troškova, smanjenje potrošnje uzrokovano povećanjem cijene plina, klimatskim promjenama, energetske obnovama zgrada i korištenje obnovljivih izvora energije).

Društvo nije uspjelo zadržati razinu ukupnih prihoda u odnosu na prethodnu godinu te oni iznose **6.111.092,14**, a ukupni rashodi su **6.294.801,06** kn, što je smanjenje prihoda od **26,05** % u odnosu na prethodnu godinu.

Najveći pad prihoda i povećanje rashoda evidentiran je zbog primjetno smanjene potrošnje plina od cca 11% u odnosu na prethodnu godinu, smanjenjem tarifnih stavki za distribuciju plina od 10%, u periodu od 01. listopada 2022. godine, povećanjem troškova za pokrivanje gubitaka plina od **19,67** %, u 2022. godini u odnosu na prethodnu godinu i značajnim povećanjem operativnih troškova zbog inflatornog pritiska, dok isti nisu uračunati u tarifu za distribuciju i u regulirane cijene Nestandardnih usluga koje prema Uredbi ostaju nepromijenjene dok je ista na snazi.

Unatoč predviđenom lošijem rezultatu poslovanja Društvo HUMPLIN d.o.o. je u 2022. godini osiguralo sigurnu i pouzdanu isporuku plina, neprekidnim nadzorom, upravljanjem, održavanjem distribucijskog sustava uz prilagodbu Plana poslovanja i preslagivanja unutar organizacijske grupe da ispuni zadani ciljeve na način da su osigurani svi sigurnosni zahtjevi.

Za održivo poslovanje prethodi nam racionalizirati poslovanje, umanjiti rizike korištenjem i čuvanjem svih sredstva i imovine te postizanjem optimalnih radnih efekata, ostvarivanje efikasnosti na radu za ostvarenje određenih učinaka iskorištenja radnog vremena, te osiguranje kvalitete kroz postojeći oblik organizacije, sa primjenom pozitivnih zakonskih propisa i pravila struke na području djelatnosti sa stalnim praćenjem i primjenom zakonskih propisa kao i njihovih izmjena.

Pad prihoda nastao je zbog smanjene potrošnje i postojećih regulatornih ograničenja, a zbog čega je u odnosu na inflatorni pritisak Društvo izloženo tržišnom riziku, te financijskim rizicima. Navedeni rizik vezan je za nepovoljne ekonomske uvjete i smanjenju potrošnju plina na tržištu zbog čega mogu nastati gubici. Mjere koje Društvo provodi vezano za tržišni rizik su aktivno praćenje cijena osnovnih sirovina i usluga.

Promatrajući na mjesečnoj razini – od siječnja 2022. do istog mjeseca u ovoj godini – potrošnja je bila ispod prosjeka razdoblja za siječnja od 2018. do 2022. godine.

Pred nama su vrlo veliki izazovi i one zahtijevaju promjene unutar čitavih sektora, a takove promjene ne može započeti jedna kompanija nego se promjene moraju događati unutar čitavog sektora kako bi se trenutna situacija transformirala na održivost.

Dužnost mi je naglasiti vrlo konstruktivni doprinos ne samo u nadziranju vođenja poslovanja Uprave društva već i u kreiranju poslovne politike te sugestijama i rješavanju konkretnih problema od strane članova Nadzornog odbora i Skupštine u cjelini.

Zahvaljujem se svim zaposlenicima članovima Nadzornog odbora i Skupštine te se nadam da će se ovakav način rada i u buduće nastaviti.

U Humu na Sutli, 21.04.2022. godine.

DIREKTOR:

Mladen Špiljak, bacc.ing.taraff.logist.