

ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА  
2022. ГОДИНЕ

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ГАС“ ТЕМЕРИН

мај, 2023. године

**САДРЖАЈ:**

1. УВОД .....	3
2. НАБАВКА И ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА.....	4
3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА.....	7
4. КРЕТАЊЕ БРОЈА СКЛОПЉЕНИХ УГОВОРА О ИЗГРАДЊИ КУЋНОГ ГАСНОГ ПРИКЉУЧКА.....	8
5. ЦЕНОВНА ПОЛИТИКА.....	9
6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ.....	13
7. АКТИВНОСТИ РАДЕ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА.....	14
8. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА.....	15
9. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ-ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА И СУБВЕНЦИЈЕ.....	15
10. ЗАКЉУЧАК.....	20

**ПРИЛОЗИ:**

**1. МИШЉЕЊЕ НЕЗАВИСНОГ РЕВИЗОРА**

1

1

1

1

1

## 1. УВОД

Јавно предузеће „Гас“ Темерин под овим називом послује од јула месеца 1997. године. Тада су одвојене комуналне делатности из предузећа које је преузело ЈКП „Темерин“, а делатност дистрибуције гаса је задржано у ЈСКП „Будућност“, чији је ЈП „Гас“ Темерин правни наследник.

До 2009. године оснивач предузећа је одређивао дистрибутивну разлику, односно маржу предузећа да би доношењем новог Закона о енергетици и увођењем тарифног система регулаторну улогу пословања предузећа преузела Агенција за енергетику Републике Србије (АЕРС).

Да би предузеће могло да послује у складу са Законима неопходно је да поседује одређене лиценце.

Јавно предузеће „Гас“ Темерин за обављање својих делатности поседује следеће лиценце:

- Лиценца за обављање енергетске делатности дистрибуција природног гаса и управљање дистрибутивним системом за природни гас,
- Лиценца за обављање енергетске делатности јавно снабдевање природним гасом,
- Лиценца за обављање енергетске делатности снабдевање природним гасом

Једна од основних делатности Јавног предузећа „Гас“ Темерин је снабдевање природним гасом потрошача на територији општине Темерин, а поред основне делатности предузеће се бави и проширењем дистрибутивне гасне мреже и израдом кућних гасних прикључака.

Општи и законски услови пословања су:

- Закон о енергетици Републике Србије ( „Сл. гласник“, бр.145/2014,95/18,40/21 и 35/23),
- Уредба о условима за испоруку природног гаса ( „Сл. гласник РС“, бр. 49/22 и 32/2023),
- Закон о јавној својини („ Сл. Гласник РС“, бр.72/2011 и 88/2013 и 105/2014,104/2016, др.закон, 108/2016, 113/17, 95/18 и 153/2020),
- АЕРС – Агенција за енергетику Републике Србије – као регулаторно тело,
- Статут предузећа,
- Одлуке Надзорног одбора итд.



## 2. НАБАВКА И ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА

Набавку природног гаса за потребе купаца на територији општине Темерин, Јавно предузеће „Гас“ Темерин врши од ЈП „Србијагаса“ Нови Сад на основу уговора о снабдевању јавних снабдевача природним гасом дел.бр.452/13 од 07.08.2013. године и Анекси уговора о снабдевању јавних снабдевача природним гасом и то Анекс I од 27.03.2014., Анекс III од 06.04.2016, Анекс IV од 30.06.2016, Анекс V од 22.12.2016. Анекс VI од 12.01.2018., Анекс VII од 03.08.2018., Анекс VIII од 04.01.2019. године, Анекс IX дел.бр. 518 од 08.07.2019 и Анекс X дел.бр.1085 од 24.12.2019 године, Анекс XI дел.бр.710 од 15.09.2020, Анекс XII дел.бр.36 од 25.01.2021, Анекс XIV дел.бр. 759/06.10.2021. године и Анекс XV дел.бр.88/30.01.2023. године.

Набавка природног гаса за потребе квалификованих купаца врши се од ЈП „Србијагаса“ Нови Сад на основу Уговора о потпуном снабдевању енергијом из природног гаса дел.бр. 717/27.09.2022. године.

Доминантну потрошњу предузећа чини мала потрошња-домаћинства, а око 98% утрошених кубика природног гаса одлази на јавно снабдевање.

ЈП „Гас“ Темерин највећи део својих пословних прихода остварује продајом природног гаса крајњим купцима, а мањи део од израде кућних гасних прикључака, услуга издавања енергетских сагласности, услуга поновног укључења.

Удео појединих група и категорија купаца у укупном броју у 2022. години је следећа: 95,76% чини група купаца Мала потрошња – домаћинства категорија К1, 3,33% чини група купаца Мала потрошња – остали категорија К1, 0,22% чини група Равномерна потрошња К1, 0,65% чини група купаца Неравномерна потрошња К1, група купаца Равномерна потрошња К2 чини 0,01%, и група купаца Неравномерна потрошња категорија К2 чине 0,03%.

Табела бр. 1. Број активних купаца по групама купаца у 2017, 2018, 2019,2020, 2021 и 2022. години

Групе купаца	2017	2018	2019	2020	2021	2022
	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца
К 1 Мала потрошња- домаћинства	6,442	6,503	6,610	6,735	6,890	7,023
К 1 Мала потрошња- остали	200	205	235	235	241	244
К1 Ванврсна потрошња	2	3	2	4	6	0
К 1 Равномерна потрошња	12	13	15	11	8	16
К 1 Неравномерна потрошња	38	37	39	46	50	48
К 2 Равномерна потрошња	1	0	0	1	1	1
К 2 Ванврсна потрошња		1	1	0	0	0
К 2 Неравномерна потрошња	2	2	2	2	2	2
<b>Укупно</b>	<b>6,697</b>	<b>6,764</b>	<b>6,904</b>	<b>7,034</b>	<b>7,198</b>	<b>7,334</b>

Из табеле се закључује да структуру активних потрошача гаса на територији општине Темерин око 96 % чине домаћинства, што значи да они имају доминантан удео и утицај у односу на укупну потрошњу гаса. Таква потрошња гаса има бројне карактеристике које се могу сагледати у следећем:



- Велике сезонске осцилације у потрошњи гаса утичу да се гас неравномерно троши током године јер је потрошња највећа у зимским месецима, а у летњим месецима је минимална. То се одражава на наплату потраживања, јер предузеће има веће могућности да наплати своја потраживања у зимском периоду док се гас троши, а у летњим месецима наплата потраживања знатно опада.
- Велик број места испоруке захтева већи обим посла при читавању потрошње и обради рачуна за испоручени природни гас као и у обављању техничког прегледа, контроле мерача и баждарењу.
- Цена за ову категорију је регулисана од стране Агенције за енергетику РС.

До октобра 2022. године дистрибуција и обрачун гаса вршио се по сведеним метрима кубним См3. Од октобра 2022. године по основу Уредбе о условима испоруке и снабдевања природним гасом дистрибуција и обрачун природног гаса врши се по обрачунској енергији природног гаса у kWh.

Извештај за 2022. годину као и план 2022. године, ради лакшег упоређивања и прегледа, урађен је по новој методологији тако што су испорука и преузимање природног гаса као и цене природног гаса приказани у kWh.

Испорука гаса са дистрибутивног система Јавног предузећа „Гас“ Темерин последњих пар година има тенденцију раста због повољне продајне цена гаса.

У Табелама 2 и 3 дат је приказ испоруке и преузимања гаса са дистрибутивног система у последњих шест година 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 и 2022. година.

Табела 2. Испорука природног гаса са дистрибутивног система крајњим корисницима

месец	испоручени гас у 2017 г.	испоручени гас у 2018 г.	испоручени гас у 2019 г.	испоручени гас у 2020 г.	испоручени гас у 2021 г.	испоручени гас у 2022 г.
ЈАНУАР	17,763,415	14,415,259	19,146,379	20,565,349	19,005,589	21,646,816
ФЕБРУАР	12,637,478	13,169,654	14,076,545	13,713,034	17,562,185	17,617,171
МАРТ	8,287,382	13,614,856	8,912,806	10,053,261	15,633,486	17,981,025
АПРИЛ	5,162,555	7,159,507	6,048,996	7,990,673	11,338,332	9,847,299
МАЈ	2,440,946	2,041,699	4,683,701	3,005,708	3,978,288	3,196,772
ЈУН	1,299,357	2,369,948	1,806,628	2,142,370	2,005,149	1,750,040
ЈУЛ	1,369,402	1,822,084	1,882,718	1,760,667	1,569,990	1,643,775
АВГУСТ	1,498,186	1,170,090	1,669,257	1,763,684	1,866,502	1,618,196
СЕПТЕМБАР	1,949,626	1,875,897	2,189,602	2,305,966	2,426,245	2,836,094
ОКТОБАР	2,943,307	3,616,065	3,596,312	5,791,113	8,234,076	4,545,999
НОВЕМБАР	8,508,577	7,347,517	7,857,845	11,776,920	15,257,506	13,257,177
ДЕЦЕМБАР	12,343,714	14,959,080	13,425,070	16,703,660	20,937,492	18,151,746
УКУПНО	76,203,944	80,700,656	85,295,858	97,572,405	119,814,839	114,092,110

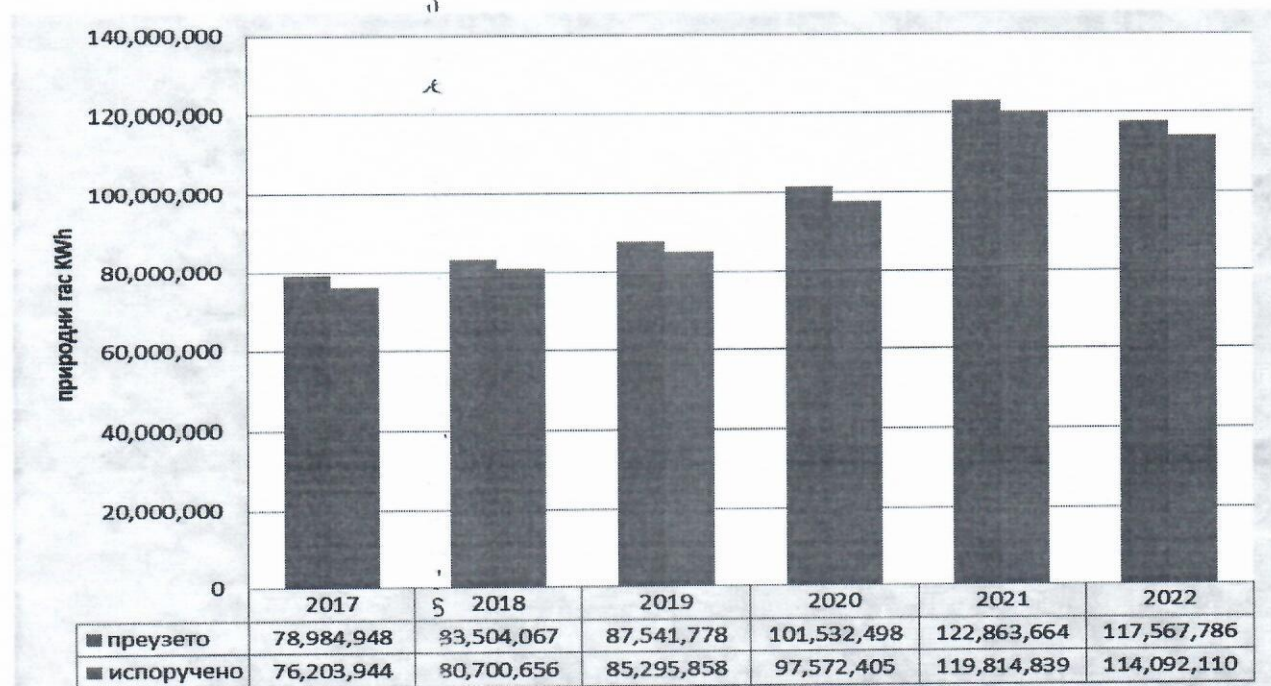
Из табеле број 2. се види да испорука гаса бележи константну стопу раста што је последица релативно ниже цене гаса у односу на неке предходне године, али и повољног паритета цене гаса у односу на друге енергенте.



Табела бр. 3. Укупно преузимање са дистрибутивног система.

месец	преузимање гаса у 2017 г.	преузимање гаса у 2018 г.	преузимање гаса у 2019 г.	преузимање гаса у 2020 г.	преузимање гаса у 2021 г.	преузимање гаса у 2022 г.
ЈАНУАР	19,458,377	13,387,340	19,057,160	20,111,601	19,987,075	23,867,089
ФЕБРУАР	11,583,437	14,074,083	13,977,978	13,872,844	16,281,040	16,842,416
МАРТ	7,486,404	13,755,900	9,148,544	12,414,826	16,078,077	17,827,489
АПРИЛ	5,246,041	3,331,525	5,500,468	5,697,224	11,350,895	9,956,591
МАЈ	2,216,529	1,867,033	4,350,455	3,055,879	3,482,665	2,599,925
ЈУН	1,392,405	1,721,536	1,712,066	2,002,855	1,918,928	1,823,079
ЈУЛ	1,427,351	1,789,005	1,876,954	1,795,233	1,725,917	1,758,718
АВГУСТ	1,547,526	1,745,626	1,825,254	1,721,823	1,982,499	1,723,075
СЕПТЕМБАР	2,036,035	2,109,651	2,188,879	2,085,868	2,552,596	3,064,888
ОКТОБАР	3,970,179	3,663,733	3,962,658	6,575,685	9,940,186	5,284,645
НОВЕМБАР	9,033,181	9,137,925	8,368,815	14,031,268	15,259,267	13,280,841
ДЕЦЕМБАР	13,587,482	16,920,710	15,572,546	18,167,392	22,304,522	19,539,031
УКУПНО	78,984,948	83,504,067	87,541,778	101,532,498	122,863,664	117,567,786

Графички приказ преузимања и испоруке природног гаса од 2017. до 2022. године





### 3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА

Да би се утврдили евентуални губици природног гаса у физичким јединицама мере упоређују се количине природног гаса преузете од ЈП „Србијагаса“ и количине које ЈП „Гас“ Темерин испоручује својим купцима.

Табела бр.4 Однос преузетих и испоручених количина у последњих пет година

месец	преузимање гаса у 2018 г.	преузимање гаса у 2019 г.	преузимање гаса у 2020 г.	преузимање гаса у 2021 г.	преузимање гаса у 2022 г.	испоручени гас у 2018 г.	испоручени гас у 2019 г.	испоручени гас у 2020 г.	испоручени гас у 2021 г.	испоручени гас у 2022 г.	разлика преузимања и испоруке у 2018	разлика преузимања и испоруке у 2019	разлика преузимања и испоруке у 2020	разлика преузимања и испоруке у 2021	разлика преузимања и испоруке у 2022	разлика преузимања и испоруке у 2018 %	разлика преузимања и испоруке у 2019 %	разлика преузимања и испоруке у 2020 %	разлика преузимања и испоруке у 2021 %	разлика преузимања и испоруке у 2022 %
I	13.387,340	19.057,160	20.111,001	19.987,075	23.867,089	14.415,259	19.146,379	20.565,349	19.005,589	21.846,816	-1.027,919	-89,219	-453,749	981,486	2.220,273	-7,68	-0,47	-2,26	4,91	9,30
II	14.074,083	13.977,978	13.872,844	16.281,040	16.842,416	13.169,654	14.076,545	13.713,034	17.582,185	17.617,171	904,429	-98,567	158,810	-1.281,145	-774,755	6,43	-0,71	1,15	-7,87	-4,60
III	13.755,900	9.148,544	12.414,826	16.078,077	17.827,489	13.614,666	8.912,806	10.053,261	15.633,486	17.981,025	141,044	235,739	2.361,565	444,591	-153,536	1,03	2,58	19,02	2,77	-0,86
IV	3.331,525	5.500,488	5.697,224	11.350,895	9.956,591	4.159,507	6.048,996	7.990,673	11.338,332	9.847,299	-827,982	-548,528	-2.293,449	12,562	109,292	-24,85	-9,97	-40,26	0,11	1,10
V	1.867,033	4.350,455	3.055,879	3.482,865	2.599,925	2.041,699	4.683,701	3.005,708	3.978,288	3.198,772	-174,866	-333,245	50,171	-495,623	-596,847	-9,36	-7,96	1,64	-14,23	-22,96
VI	1.721,536	1.712,066	2.002,859	1.918,928	1.823,079	1.869,788	1.806,828	2.142,370	2.005,149	1.750,040	51,587	-94,563	-139,515	-86,221	73,039	3,00	-5,52	-6,97	-4,49	4,01
VII	1.788,005	1.876,954	1.795,233	1.725,017	1.758,718	1.822,034	1.882,718	1.760,867	1.589,990	1.643,775	-33,078	-5,764	34,566	155,927	114,943	2,09	8,55	-2,43	5,85	6,09
VIII	1.745,626	1.825,254	1.721,823	1.982,489	1.723,075	1.709,080	1.669,257	1.763,884	1.898,502	1.618,196	36,536	155,997	-41,861	115,997	104,879	2,09	8,55	-2,43	5,85	6,09
IX	2.109,651	2.188,879	2.085,868	2.552,596	3.064,888	1.875,857	2.189,602	2.305,966	2.426,245	2.836,094	233,754	-723	-220,098	126,350	228,794	11,08	-0,03	-10,55	4,95	7,48
X	3.663,733	3.962,658	6.575,685	9.940,186	5.284,845	3.616,000	3.596,312	5.791,113	8.234,076	4.545,999	47,668	386,346	784,572	1.706,109	738,646	1,30	9,24	11,93	17,16	13,98
XI	9.137,925	8.368,815	14.031,268	15.259,287	13.280,841	7.647,887	7.857,845	11.776,820	15.257,506	13.257,177	1.490,409	510,970	2.254,348	1.761	23,664	16,31	6,11	16,07	0,01	0,18
XII	16.920,710	15.572,546	18.167,362	22.304,522	19.539,031	14.959,000	13.425,070	16.703,880	20.937,492	18.151,746	1.961,630	2.147,478	1.463,733	1.367,030	1.387,285	11,59	13,79	8,06	6,13	7,10
ukup	83.504,097	87.541,778	101.532,498	122.863,664	117.567,786	80.700,853	85.295,858	97.572,405	119.814,839	114.092,110	2.803,412	2.245,920	3.960,093	3.048,825	3.475,676	3,36	2,57	3,90	2,48	2,96

Табела бр.4 Однос преузетих и испоручених количина, показује разлику преузетих и испоручених количина последњих пет година. Губитак гаса у мрежи у 2022. години је 2,96%, може се закључити да је ниво губитка и у предходним годинама око 3%.

У циљу смањења губитака гаса ЈП „Гас“ Темерин је у току 2022. године преузео низ активности ради утврђивања узрока губитка гаса и његовог умањења као што су:

- У току зимских месеци уводи се ванредно читавање гаса средином месеца, како би се откриле евентуалне манипулације на мерачима,
- У поподневним часовима организује се читавање гаса по реонима да би се читали потрошачи код којих су биле закључане капије током редовног читавања,
- Контролишу се потрошачи који немају потрошњу, да би се извршила провера стања на мерачима.
- Врши се замена старих, дотрајалих мерача ради омогућавања исправног мерења,
- Тежи се да све кутације буду пломбиране, како би спречили прилаз мерачима.

Ове мере су дале резултате, али је то још увек недовољно тако да се и у наредном периоду планира спровођење истих мера у циљу смањења губитака.

#### 4. КРЕТАЊЕ БРОЈА СКЛОПЉЕНИХ УГОВОРА О ИЗГРАДЊИ КУЋНОГ ГАСНОГ ПРИКЉУЧКА

У 2022. години склопљено је 167 уговора о изградњи кућног гасног прикључка.

Табела бр.5 Кретање броја склопљених уговора од 2010 до 2022. године.

Година	број склопљених уговора
2010	49
2011	46
2012	34
2013	27
2014	15
2015	16
2016	37
2017	58
2018	93
2019	133
2020	141
2021	161
2022	167

Табела показује да је у 2022 години број склопљених уговора сличан је и у 2021 години. Запажа се веће интересовање за увођењем гаса у односу на неке предходне године, разлог се може тражити у повољној цени гаса и ниским трошковима прикључења на гасну мрежу. Такође треба поменути да се новоизграђене стамбене зграде прикључују на дистрибутивну мрежу, што је омогућено одговарајућим Правилником о начину расподеле потрошње гаса у стамбеним зградама колективног становања.



## 5. ЦЕНОВНА ПОЛИТИКА

У 2022. години примењују се цене за природни гас по основу одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце на коју је Агенција за енергетику дала сагласност.

Цене гаса за тарифне купце исказане су по тарифним ставовима утврђеним Тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце и утврђене су по тарифним елементима у складу са Методологијом за одређивање тарифних елемената за обрачун цена природног гаса за тарифне купце.

Потрошачи су распоређени у категорије купаца где постоје купци у категорији 1,  $p < 6$  bar који су распоређени у групе купаца и то:

Мала потрошња ( Мала потрошња-домаћинства и мала потрошња-остали), они се задужују по тарифу енергент и тарифу накнада по месту испоруке.

Ванвршна потрошња K1, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Равномерна потрошња K1, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Неравномерна потрошња K1, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

У категорију 2 која обухвата потрошаче између  $6 \leq p \leq 16$  bar-а који су распоређени у групе купаца и то:

Ванвршна потрошња K2, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Равномерна потрошња K2, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Неравномерна потрошња K2, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Табела бр. 6 Приказ тарифних цена (без ПДВ-а) за Тарифни став енергент (дин/м<sup>3</sup> до октобра, kWh од октобра) за одређене групе купаца.

Р. Бр.	ВРСТА ПРОИЗВОДА И УСЛУЖЕ	децембар претходне године	Цена у динарима по јединици мере за текућу годину													
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII		
1.	Трошкови поновног укључења	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33	3,333.33
2.	Изградња типског прикључка г-4	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100	68,100
3.	Изградња типског прикључка г-6	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595	75,595
4.	Мала потрошња (Тарифа енергент)	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01
5.	Ванвршна потрошња К1(Тарифа енергент)	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
6.	Равномерна потрошња К1(Тарифа енергент)	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
7.	Неравномерна потрошња К1(Тарифа енергент)	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18	32.18
8.	Ванвршна К2(Тарифа енергент)															
9.	Равномерна потрошња К2(Тарифа енергент)															
10.	Неравномерна потрошња К2(Тарифа енергент)															
11.	Мала потрошња (Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)															
12.	Ванвршна потрошња К1 (Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41	120.41
13.	Равномерна потрошња К1(Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88	255.88
14.	Неравномерна потрошња К1(Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03	301.03
15.	Ванвршна К2(Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)															
16.	Равномерна потрошња К2(Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)															
17.	Неравномерна потрошња К2(Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)															
18.	Мала потрошња(Тарифа накнада по месту испоруке дин/место испоруке/година)	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18
19.	Ванвршна потрошња К1(Тарифа накнада по месту испоруке дин/место испоруке/година)	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18
20.	Равномерна потрошња К1(Тарифа накнада по месту испоруке дин/место испоруке/година)	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18
21.	Неравномерна потрошња К1(Тарифа накнада по месту испоруке дин/место испоруке/година)	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18	979.18
22.	Ванвршна К2(Тарифа накнада по месту испоруке дин/место испоруке/година)															
23.	Равномерна потрошња К2(Тарифа накнада по месту испоруке дин/место испоруке/година)															
24.	Неравномерна потрошња К2(Тарифа накнада по месту испоруке дин/место испоруке/година)															
25.																

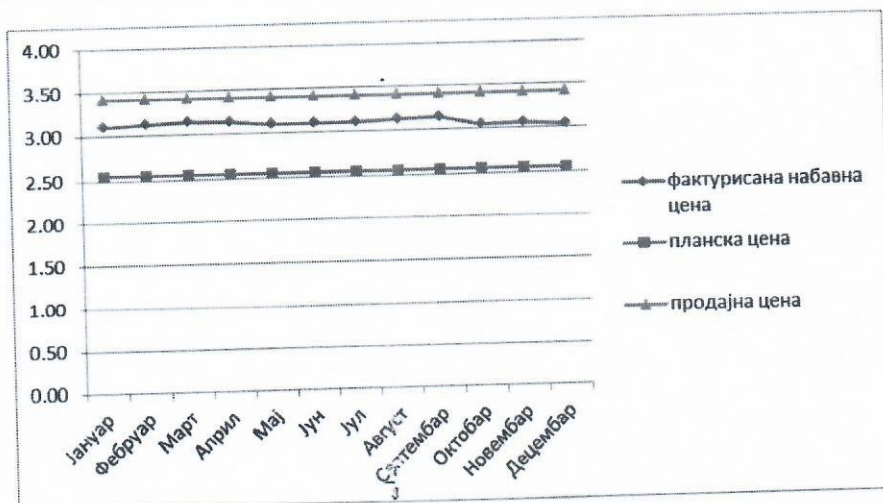
Из табеле бр.6 може се приметити да се у 2022. години цена за Тарифни став енергент (дин/м3) за све категорије тј. групе купаца није променила до августа. Од августа цена је повећана за око 9% и тај ниво је задржан до краја године. Од октобра се примењује Уредба о условима испоруке и снабдевања природним гасом где се постојећа цена дели са 10,26 и добија се цена за енергију гаса.

Како би лакше објаснили утицај разлике у цени гаса на пословање предузећа приказано је табеларно и графички кретање фактурисане набавне цене на јавном снабдевању, планске цене, продајне цене домаћинства и разлика продајне цене домаћинства и фактурисане набавне цене за 2019, 2020, 2021 и 2022 годину.

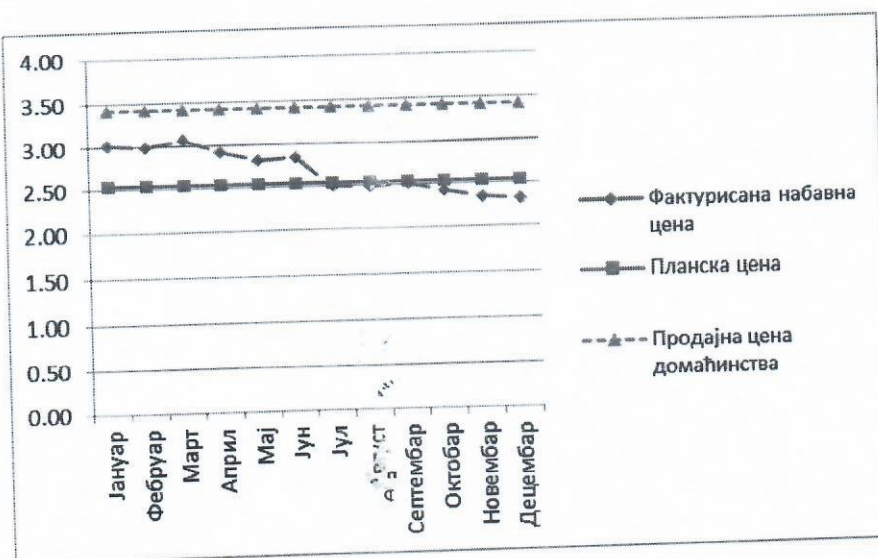
Табела бр. 7 Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2019, 2020, 2021, и 2022. године



Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2019 (јавно снабдевање)												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена												
ЈС (са књижном одобрењем)	3.11	3.13	3.15	3.13	3.11	3.10	3.10	3.12	3.14	3.04	3.06	3.04
Планска цена	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55
Продајна цена домаћинств	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41
Разлика фактурисане цене домаћинства и фактурисане набавне цене	0.30	0.29	0.26	0.28	0.30	0.31	0.31	0.29	0.27	0.37	0.35	0.38



Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2020 (јавно снабдевање)												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена												
ЈС (са књижном одобрењем)	3.02	2.99	3.07	2.93	2.81	2.85	2.50	2.49	2.52	2.42	2.34	2.32
Планска цена	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55
Фактурисана цена домаћинства	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41
Разлика фактурисане цене домаћинства и фактурисане набавне цене	0.40	0.43	0.35	0.48	0.60	0.57	0.91	0.92	0.89	0.99	1.07	1.09



Регулаторно тело које даје сагласност на цене гаса дистрибутера је Агенција за енергетику РС (у даљем тексту Агенција), чија Методологија формирања цена налаже да уколико је набавна цена гаса већа од планске цене гаса за 3% јавни снабдевач тј. дистрибутер може да тражи повећање цене гаса, што је ЈП Гас Темерин у више наврата од 2017 године и тражило и није добило никакав одговор.

Када се анализирају предходни графикони, упоређујући планску цену и фактурисану набавну цену јасно се може приметити да предузеће у годинама где је фактурисана набавна цена испод планске цене остварује планирану добит. Таква ситуација обухвата период од средине 2020 године па до средине 2021. године. Након тог периода набавна цена почиње да расте и прелази ниво планске цене. Овакав тренд набавне цене задржава се и током 2022. године што се неповољно одразило на пословање предузећа.

У новембру 2021. године Влада РС доноси Уредбу о привременој мери ограничавања цене гаса и надокнади разлике у цени природног гаса набављеног из увоза или произведеног у РС у случају поремећаја на тржишту природног гаса, која ће се користити за обрачун цене за даљу продају. Овом Уредбом набавна цена гаса од новембра 2021. године па до јула 2022. године задржава исти ниво.

У јулу месецу 2022. године наш једини снабдевач гасом Србија гас повећава цену за око 9% и Агенција нам даје сагласност да и наше продајне цене порасту за исти ниво, али од августа, јер смо по Закону о заштити потрошача у обавези да потрошаче гаса обавестимо о повећању цена гаса што смо могли да учинимо само у јулу. На графикону из 2022. године се јасно види пресек набавне и продајне цене као тачка изједначавања ове две вредности. Као нека позитивна страна ове ситуације је што се то десило у летњем периоду када се гас јако мало троши, па није било великог утицаја на приходе од продаје гаса.

Из свега се може извести закључак да предузеће не може да утиче на формирање цене гаса која ће подмирити оправдане трошкове пословања и донети профит потребан за улагања у развој и осавремењавање дистрибутивне мреже.

## **6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ**

У току 2022. године израђено је 130 нових кућних гасних прикључака на дистрибутивни систем ЈП „Гас“ Темерин, а у складу са Законом о енергетици сви мерни уређаји су преузети и књижени у основно средство.

Како су према Закону о енергетици РС сви дистрибутери гаса у обавези да до краја 2024 године изврше замену мерача протока гаса без температурног компензатора са мерачима протока гаса са температурним компензатором, а да је при томе до сада замењено око 55% мерача,



настављена је замена те је у току 2022 године укупно замењено 415 мерача. У складу са финансијским могућностима предузећа потребно је планирати замену свих преосталих мерача гаса најкасније до 31.12.2024 године.

Са акредитованом фирмом за одоризацију природног гаса уговорена је и вршена редовна контрола и одоризација природног гаса на мерно-регулационим станицама у Темерину, Бачком Јарку и Сиригу.

На основу Плана за 2022 ЈП „Гас“ Темерин израђена је пројектно техничка документација и пројекат за извођење:

- Реконструкција постојеће мерно регулационе станице у Темерину, Индустријска зона бб, AXEREA SERBIA DOO NOVI SAD, на к.п. 7467/10 к.о. Темерин

- Дистрибутивног полиетиленског гасовода ПЕ за радну зону бр.7 у Темерину на к.п. 7467/10, 13451, 13460/1, 13460/3, 13465/1, 1375 к.о. Темерин

Реализација пројекта реконструкције мернорегулационе станице у Темерину, индустријска зона бб, AXEREA SERBIA DOO NOVI SAD, на к.п. 7467/10 к.о. Темерин била је у 2022 години. Радови су отпочели дана 26.09.2022 године, а завршени је 15.11.2022 године.

Решењем од 21.07.2022 инвеститору ЈП ГАС Темерин одобрено је извођење радова на изградњи дистрибутивног полиетиленског гасовода ПЕ за радну зону бр. 7 у Темерину на к.п. б.р.7467/10, 13451,13460/1,13460/3,13465/1 и 13275 к.о. Темерин, дужине око 2.340 метара. Радови су отпочели дана 20.04.2023 године, а планирани завршетак је 27.10.2023 године.

## 7. АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА

У циљу обезбеђивања већег степена наплате потраживања ЈП „Гас“ Темерин је у току 2022. године предузео низ активности.

Достављено је 1756 уговорена (опомена) крајњим купцима за испуњење доспелих уговорних обавеза плаћања и склопљен велики број споразума са дужницима чиме им је омогућено одложено плаћање дуга на рате. У току 2022. године извршена је и 51 обустава испоруке природног гаса крајњим купцима због неизвршења обавеза за испоручени природни гас.

Укупан број спорова који се води код судова и јавних извршитеља на крају 2022. године износи 44 активна спора, с тим што је у току 2022. године покренуто 6 нових спорова против дужника.

Узимајући у обзир све горе наведено као и чињеницу да је на крају године наплата била на нивоу од 80%, можемо закључити да је наплата потраживања у 2022. години била на задовољавајућем нивоу.

## **8. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА**

У ЈП „Гас,, Темерин функција управљања предузећем поверена је, од стране оснивача општине Темерин, Надзорном одбору, који броји три члана.

Надзорни одбор је, у току 2022. године одржао једанаест седница, на којима је редовно пратио активности у пословању ЈП „Гас“ Темерин и доносио закључке и одлуке, у складу са својим законским овлашћењима.

Надзорни одбор је донео Средњорочни план пословне стратегије и развоја предузећа, као и План преузимања мерних уређаја.

Присутност чланова Надзорног одбора, као и њихова активност и конструктивност током седница, је била на врло високом нивоу.

## **9. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ - ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА И СУБВЕНЦИЈЕ**

Јавно предузеће „Гас“ Темерин је 2022. годину завршило са нето губитком од 18.846.090,47 динара, што је приказано у табели бр. 10 Извештај пословања 2022. године. Остварени нето губитак састоји се из оствареног губитка из редовног пословања у износу од 12.158.623,46 динара и одложених пореских расхода у износу од 6.687.467,01 динара.

Преглед реализованих прихода и расхода 2021. године и 2022. године као и план прихода и расхода 2022. године дат је табели бр. 10 Извештај пословања 2022. године.

Преглед прихода и расхода по основу продаје гаса дат је у табели број 8. Планирана добит по основу продаје гаса је 72.140.000 динара док је остварена добит 39.068.125 динара, значи реализација добити је мања за око 46% Испорука и преузимање је веће од планираног за око 13%. Набавна вредност гаса је већа за око 32% од планиране, а приходи од продаје тек за око 16% већи од планираних.

Табела бр. 8 Преглед преузимања и испоруке натурално и финансијски за 2021. годину



ПЛАН 2022			РЕАЛИЗАЦИЈА 2022							ИНДЕКС РЕАЛИЗАЦИЈА/ПЛАН 2022								
месеци	укупно преузимање у ДС план 2022	планирана набавна цена 2022	планирана набавна вредност гас 2022	укупна испорука купцима план 2022	планирана продајна цена 2022	планирани приход од гаса 2021	укупно преузимање у ДС 2022	реализована набавна цена 2022	реализована набавна вредност гас 2022	укупна испорука купцима 2022	реализована продајна цена 2022	реализовани приход од гаса 2022	укупно преузимање у ДС 2022	набавна цена 2022	реализована набавна вредност гас 2022	укупна испорука купцима 2022	продајна цена 2022	приход од гас 2022
Јануар	18,468,000	2.73	50,400,000	18,981,000	3.51	66,600,000	23,867,089	3.03	72,386,403	21,646,816	3.46	74,637,530	1.29	1.11	1.44	1.14	0.98	
Фебруар	14,364,000	2.73	39,200,000	14,569,200	3.51	51,120,000	16,842,416	3.04	61,167,463	17,617,171	3.46	61,033,465	1.17	1.11	1.31	1.21	0.99	
Март	13,851,000	2.73	37,800,000	13,748,400	3.51	48,240,000	17,827,489	3.04	64,220,266	17,981,026	3.47	62,446,844	1.29	1.11	1.43	1.31	0.99	
I квартал	46,683,000		127,400,000	47,298,600		165,960,000	58,536,994	3.04	177,763,122	57,246,012	3.46	198,117,839	1.25		1.40	1.21		
Април	9,747,000	2.73	26,600,000	9,844,400	3.51	33,840,000	9,966,691	3.06	30,348,787	9,847,299	3.52	34,643,900	1.02	1.12	1.14	1.02	1.00	
Мај	3,591,000	2.73	9,800,000	3,488,400	3.51	12,240,000	2,699,926	3.12	8,116,996	3,196,772	3.81	12,181,878	0.72	1.14	0.83	0.92	1.09	
Јун	1,641,800	2.73	4,480,000	1,590,300	3.51	5,580,000	1,823,079	3.16	5,742,278	1,750,040	4.12	7,216,533	1.11	1.15	1.28	1.10	1.18	
II квартал	14,979,600		40,880,000	14,723,100		51,660,000	14,379,696	3.07	44,207,061	14,794,111	3.66	54,042,311	0.96		1.08	1.00		
Јул	1,539,000	2.73	4,200,000	1,487,700	3.51	5,220,000	1,768,718	3.63	6,201,992	1,643,776	4.32	7,106,253	1.14	1.29	1.48	1.10	1.23	
Август	1,641,600	2.73	4,480,000	1,590,300	3.51	5,580,000	1,723,076	3.63	6,089,769	1,618,196	4.63	7,326,530	1.05	1.30	1.36	1.02	1.29	
Септембар	3,078,000	2.73	8,400,000	2,975,400	3.51	10,440,000	3,064,888	3.47	10,643,390	2,836,094	4.16	11,800,829	1.00	1.27	1.27	0.95	1.19	
III квартал	6,258,600		17,080,000	6,534,400		21,240,000	6,546,680		22,935,140	6,098,065		26,232,612	1.05		1.34	1.01		
укупно I, II, III квартал	67,921,200		185,360,000	66,751,100		238,860,000	79,463,269		244,905,323	78,137,188		278,392,762	1.17		1.32	1.15		
Октобар	8,208,000	2.73	22,400,000	8,054,400	3.51	28,440,000	5,284,646	3.42	18,064,997	4,646,999	3.91	17,778,695	0.64	1.25	0.81	0.56	1.11	
Новембар	12,312,000	2.73	33,600,000	11,960,000	3.51	39,600,000	13,280,841	3.40	46,093,271	13,267,177	3.74	49,626,829	1.08	1.24	1.34	1.17	1.07	
Децембар	15,390,000	2.73	42,000,000	13,910,000	3.51	48,600,000	19,539,031	3.39	66,289,669	18,161,746	3.72	67,814,089	1.27	1.24	1.58	1.31	1.06	
IV квартал	35,910,000		98,000,000	33,924,400		116,640,000	38,104,617		129,437,927	36,954,922		136,018,613	1.06		1.32	1.08		
укупно	103,831,200		283,360,000	107,317,500		355,500,000	117,667,786		374,343,260	114,092,110		413,411,376	1.13		1.32	1.13		

ЈП „Гас“ Темерин је у 2022. години по основу уговора о преузимању мерних уређаја обухватило аналитички по потрошачима у својим основним средствима као опрему 417 комада мерача протока гаса Г-4, 5 мерача Г-6, по 1 мерач Г-16, Г-25 и један мерач Г-65. Укупна вредност преузетих мерача је 2.352.900 динара и они су књижени по основу МРС за мала и средња правна лица на приходе по основу преузетих мерних уређаја на позицији конта 64-приходи од премија, субвенција, дотација и преузети у опрему конто 023. Овакав начин обухватања мерних уређаја, који је и обавезан по Закону о енергетици, омогућио је прецизније обухватање догађаја везаних за преузимање и замену мерних уређаја.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 и 2022 године, приказује обавезе по основу набавке гаса и обавезе по кредитима за ликвидност у односу на потраживања по основу продаја и стања на текућем рачуну.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2017, 2018, 2019, 2020, 2021 и 2022 године



	2017	2018	2019	2020	2021	2022
Обавезе према добављачима	73,035,000	56,975,000	54,765,000	44,090,000	69,040,000	71,913,000
Обавезе по кредитима	18,078,000	37,440,000	39,430,000	47,000,000	0	0
укупно	91,113,000	94,415,000	94,195,000	91,090,000	69,040,000	71,913,000
Укупна потраживања	86,066,000	79,056,000	81,097,000	93,227,000	112,991,000	98,796,000
Стање текућег рачуна	1,740,000	11,698,000	6,276,000	17,536,000	23,230,000	17,864,000
укупно	87,806,000	90,754,000	87,373,000	110,763,000	136,221,000	116,660,000
<b>РАЗЛИКА ОБАВЕЗА И ПОТРАЖИВАЊА</b>	<b>3,307,000</b>	<b>3,661,000</b>	<b>6,822,000</b>	<b>-19,673,000</b>	<b>-67,181,000</b>	<b>-44,747,000</b>

Из табеле бр. 9 се види да предузеће смањује неликвидности у 2017 години, успева да смањи своје обавезе као и да наплати добар део својих потраживања. У 2018. и 2019 години очекивања су била да ће предузеће изаћи из стања неликвидности међутим због неповољне разлике у цени разлика обавеза и потраживања се повећала. Од 2020. године као последица повољне продајне цене и разлике у цени, предузеће је ликвидно, мада се примећује смањење ликвидности у 2022. години, и тај тренд се наставља и у 2023. години.

Највећи дуг предузеће има према ЈП „Србијагасу“ Нови Сад у износу од 71.289.658,65 динара и то се односи на мали део новембарских рачуна и све децембарске рачуне чија је валута јануар 2023. године. Укупне обавезе према добављачима су 71.912.545,98 дин.

Приходи од субвенција су реализовани за проширење дела гасне мреже МЗ Старо Ђурђево у износу од 4.000.000 дин.

Врста буџетске помоћи	у динарима	
	План 2022	Реализација 2022
Проширење дела гасне мреже МЗ Старо Ђурђево	4,000,000	4,000,000

Преглед реализованих прихода и расхода 2021. године и 2022. године као и план прихода и расхода 2022. године дат је табели бр. 10 Извештај пословања 2022. године.

Набавна вредност продате робе је за око 32% већа од планиране и за око 14% већа од реализоване набавне вредности 2021. године. Уколико се посматра однос реализације 2022. и 2021. године набавна вредност је већа из разлога веће набавне цене гаса.

Трошкови материјала су реализовани за 20% мање него што су планирани, када се аналитички посматра они су у складу са планом.

Трошкови бруто зарада у 2022. години су око 8% већи у односу на реализацију 2021. године, разлог је у повећању зараде код појединих радних места. Треба напоменути да је предузеће у априлу 2022. године са оснивачем и репрезентативним синдикатом потписало Колективни уговор којим се уређују сва права, обавезе и одговорности из радног односа.



запослених код послодавца, обавезе послодавца у обезбеђивању и остваривању права запослених из радног односа, поступак измена и допуна колективног уговора, међусобни односи учесника у закључивању Колективног уговора и друга питања од значаја за запослене и послодавца.

Број радника са 31.12.2022 је 24 радника, а планиран број радника је 28 радника.

Број запослених је приказан у следећој табели:

Редни број	Стручна спрема	Број радника 2021. године	Учешће у %	Планиран и број радника 2022. године	Учешће у %	Број радника 2022 године	Учешће у %
1	ВСС	7	28	7	25	6	25
2	ССС	18	72	21	75	18	75
Укупно		25	100	28	100	24	100

У број запослених улазе и директор.

Трошкови производних услуга у делу услуга одржавања гасне мреже, одоризације, одржавања информационог система и осталих основних средстава су знатно већи него како је планирано. Повећање трошкова је последица повећања цене одржавања информационог система као и његове надоградње, због обавезних законских прописа из области е фактура и енергетике. Уложено је у видео надзор и поправку и одржавање пословне зграде.

Трошкови амортизације и резервисања у 2022 години су већи за око 14% у односу на план из разлога резервисања по оснсу јубиларних награда и отпремнина запослених.

Нематеријални трошкови су око 5% мањи од планираних, а за око 12% већи од реализације због пораста цене појединих услуга.

Финансијски расходи су мањи него што су планирани у 2022. години, јер су се рачуни према Србијагасу измиривали у валути.

Укупни расходи 2022. године су 460.637.382,04 динара, а укупни приходи 448.478.758,58 динара, одложени порески расходи периода су 6.687.467,01 динара.

Остварени нето губитах је у износу од 18.846.090,47 динара, и он ће се покрити из нераспоређене добити ранијих година.



Табела бр.10 Извештај пословања 2022 год.

000

	Реализација 2021	План 2022	Реализација 2022	Индекс реал22/план22	Индекс реал22/реал21
	3	2	3	3/2	3/1
<b>1.Пословни приходи</b>	<b>437,056</b>	<b>373,330</b>	<b>428,600</b>	1.15	0.98
Приходи од продаје (60)	416,583	355,500	413,411	1.16	0.99
Прих. од продаје производа и услуга (61,62)	10,850	12,000	8,632	0.72	0.80
<i>Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту</i>	10,850	12,000	8,632	0.72	0.80
Приходи од премија, субвен., дотац., донација, прих по основу преуз. мерних уређ(64)	9,164	5,280	6,353	1.20	0.69
Други пословни приходи(65)	459	550	204	0.37	0.44
<b>2. Финансијски приходи (66)</b>	<b>5,106</b>	<b>4,500</b>	<b>5,337</b>	1.19	1.05
<b>3. Остали приходи (67)</b>	<b>695</b>	<b>300</b>	<b>544</b>	1.81	0.78
<b>4. Приходи о усклађивања вред.кратк.потраж.од купаца(685)</b>	<b>13,579</b>	<b>14,569</b>	<b>13,997</b>	0.96	1.03
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (1+2+3+4)</b>	<b>456,436</b>	<b>392,699</b>	<b>448,478</b>	1.14	0.98
<b>1. Набавна вредност продате робе(50)</b>	<b>327,766</b>	<b>283,360</b>	<b>374,343</b>	1.32	1.14
<b>2.Трошкови материјала (конто група 51)</b>	<b>10,133</b>	<b>9,435</b>	<b>8,195</b>	0.87	0.81
Трошкови материјала за израду	8,478	7,500	6,111	0.81	0.72
<i>Трошкови основног и помоћног материјала и сви други трошкови материјала (511,део512 и 514)</i>	8,478	7,500	6,111	0.81	0.72
Трошкови осталог материјала	751	1,000	1,015	1.02	1.35
<i>Трошкови канцеларијског материјала</i>	383	400	569	1.42	1.49
<i>Трошкови осталог помоћног материјала</i>	60	200	101	0.51	1.68
<i>Сви други трошкови осталог материјала ре.хијског,хтз опреме</i>	308	400	345	0.86	1.12
Трошкови горива и енергије(513)	904	935	1,069	1.14	1.18
<i>Трошкови електричне енергије</i>	101	85	96	1.13	0.95
<i>Трошкови горива за транспортна средства</i>	630	700	767	1.10	1.22
<i>Трошкови природног гаса-сопствена потрошња гаса(5139)</i>	173	150	206	1.37	1.19
<b>3. Трошкови зарада, накнада и ост.лич. (кон. гр. 52)</b>	<b>33,075</b>	<b>50,073</b>	<b>37,237</b>	0.74	1.13
Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	23,539	35,688	25,387	0.71	1.08
Трошкови пореза и доприноса на терет послодавца	6,301	9,785	6,617	0.68	1.05
Трошкови накнада по уг. о делу студ.зад.нак.штет(522,524,525)		750	717	0.96	
	Реализација 2021	План 2022	Реализација 2022	Индекс реал22/план22	Индекс реал22/реал21
Трошкови накнаде члановима надзорног одбора	792	850	788	0.93	0.99
Остали лич. расх. (превоз,отпрем.привр.умањ.зараде)	2,443	3,000	3,728	1.24	1.53
<b>4. Трошкови производних услуга (кон. гр. 53)</b>	<b>3,407</b>	<b>3,800</b>	<b>5,886</b>	1.55	1.73
Трошкови транспортних и пtt услуга,интер.(531)	487	500	507	1.01	1.04
Трошкови услуга одржавања гасовода,одоризација,информациони програм и остала основ.сред(530,532)	1,998	2,100	4,404	2.10	2.20
Трошкови рекламе и пропаганде	103	200	376	1.88	3.65
Трошкови осталих услуга(штампа,комуналне усл.усл.нап.гаса)	819	1,000	599	0.60	0.73
<b>5. Трошкови Амортизације и резервисања</b>	<b>12,074</b>	<b>11,900</b>	<b>13,523</b>	1.14	1.12
<b>6.Нематеријални трошкови (конто група 55.)</b>	<b>4,899</b>	<b>5,860</b>	<b>5,487</b>	0.94	1.12
Трош. Непроиз.услуга(адв.ревиз.саветов..)(550)	1,661	1,500	1,582	1.05	0.95
Трошкови репрезентације (551)	449	400	399	1.00	0.89
Трошкови премија осигурања (552)	355	360	396	1.10	1.12
Трошкови платног промета (553)	564	1,000	676	0.68	1.20
Трошкови чланарина (554)	139	150	176	1.17	1.27
Трошкови пореза и доп., пор.на имовину и накнада за уређ(555)	1,390	1,500	1,687	1.12	1.21
Остали нематеријални трошкови (судске таксе, лок.таксе,вешт.,линц.изврш...)(559)	341	950	571	0.60	1.67
<b>7. Финансијски расходи</b>	<b>749</b>	<b>3,800</b>	<b>506</b>	0.13	0.68
<b>8. Остали расходи</b>	<b>36</b>	<b>150</b>	<b>48</b>	0.32	1.33
<b>9. Директан отпис краткороч.потраживања (56)</b>	<b>51</b>	<b>500</b>	<b>25</b>	0.05	0.49
<b>10. Расходи по основу расходо.зал.мат.и р.делова (577)</b>	<b>593</b>	<b>500</b>	<b>877</b>		
<b>11. Исправка потраживања(585)</b>	<b>13,895</b>	<b>14,000</b>	<b>14,510</b>	1.04	1.04
<b>Укупно (2+3+4+6)</b>	<b>51,514</b>	<b>69,168</b>	<b>56,805</b>	0.82	1.10
<b>УКУПНО РАСХОДИ(1+2+3+4+5+6+7+8+9)</b>	<b>406,678</b>	<b>383,378</b>	<b>460,637</b>	1.20	1.13
<b>ДОБИТ ИЛИ ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА</b>	<b>49,758</b>	<b>9,321</b>	<b>-12,159</b>		
<b>ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА</b>	<b>6,516</b>	<b>1,390</b>			
<b>ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОД ПЕРИОДА</b>		<b>1,000</b>			
<b>ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА</b>	<b>3,816</b>		<b>6,687</b>		
<b>НЕТО ДОБИТ</b>	<b>39,426</b>	<b>8,931</b>	<b>-18,846</b>	-2.11	-0.48



## 10. ЗАКЉУЧАК

На основу података из извештаја произилази да је предузеће у 2022. години завршило пословање са нето губитком у износу од 18.846.090,47 динара.

Утицај пораста трошкова у свим сегментима, а нарочито трошкова набавке гаса, утицало је да предузеће оствари губитак пословања.

Највећи проблем са којим се предузеће сусреће је не могућност утицаја на формирање продајне цене гаса, која би расла са порастом набавне цене, и као таква довела до остваривања загарантованог профита. И поред овакве ситуације предузеће је током 2022. године успело да дуговања према ЈП Србијагасу сведе на текуће обавезе, без повлачења кредита за ликвидност.

И поред свих потешкоћа са којима се предузеће сусрело током 2022. године успело је да оствари следеће циљеве:

- Обезбедити стабилно и сигурно снабдевање гасом потрошача на територији Општине Темерин
- Потраживања од купаца се континуирано прате и спроводе активности са циљом да се не дозволи немогућност њихове наплате
- У току 2022. године започето је проширење дистрибутивне гасне мреже на делу МЗ Старо Ђурђево радна зона број 7.
- Вршена је замена мерних уређаја у циљу модернизације и смањења губитака на мрежи у складу са законским прописима.
- Уложено је у развој информационог система и развој и образовање кадрова,
- Обавезе према добављачима су измирене у валути

Потребно је нагласити да је разлика у цени непромењена и у 2023 години, па стога предузеће мора да донесе одговарајуће мере како би покушало да годину заврши са позитивним резултатом.

- Побољшати организацију рада у свим секторима. Нагласак ставити на читавање гаса тако да се врши ванредно читавање гаса средином месеца, у поподневним часовима, све у циљу што прецизнијег читавања и како би се откриле евентуалне манипулације на мерачима.
- Пронаћи нове изворе прихода кроз пружање нових услуга потошачима. Анализирати могућност повећања цена постојећих услуга.
- Мере штедне у свим сегментима пословања, тако да се трошкови који су везани за делатност контролишу и сведе на меру која неће угрозити пословање, а они трошкови који нису везани за делатност сведе на најмању могућу меру.
- Замена мерних уређаја треба да буде приоритет јер утиче на смањење губитака, па самим тим повећава приходе предузећа.

В.Д ДИРЕКТОРА

Тамара Васиљевић, маст.прав.



20

ТАМАРА ВАСИЉЕВИЋ