

Ј.П. "ГАС"  
"GAS" Közvállalat  
BROJ 449. SZÁM  
20.5.2024.  
ТЕМЕРИН - ТЕМЕРИН

# ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА 2023. ГОДИНЕ

## ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ГАС“ ТЕМЕРИН

мај, 2024. године

## **САДРЖАЈ:**

<b>1. УВОД .....</b>	<b>3</b>
<b>2. НАБАВКА И ПРОДАЈА ПРИРОДНОГ ГАСА.....</b>	<b>4</b>
<b>3. ОДНОС НАБАВЉЕНИХ И ИСПОРУЧЕНИХ КОЛИЧИНА ГАСА.....</b>	<b>7</b>
<b>4. КРЕТАЊЕ БРОЈА СКЛОПЉЕНИХ УГОВОРА О ИЗГРАДЊИ КУЋНОГ ГАСНОГ ПРИКЉУЧКА.....</b>	<b>8</b>
<b>5. ЦЕНОВНА ПОЛИТИКА.....</b>	<b>9</b>
<b>6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ.....</b>	<b>14</b>
<b>7. АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА.....</b>	<b>15</b>
<b>8. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА.....</b>	<b>16</b>
<b>9. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ-ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА И СУБВЕНЦИЈЕ.....</b>	<b>16</b>
<b>10. ЗАКЉУЧАК.....</b>	<b>21</b>

## **ПРИЛОЗИ:**

- 1. МИШЉЕЊЕ НЕЗАВИСНОГ РЕВИЗОРА**

## 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 изградом 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 преузећа,
- 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 „Србијасгас“ Нови Сад на основу уговора о снабдевању јавних снабдевача природним гасом.

Набавка природног гаса за потребе квалификованих купаца врши се од ЈП „Србијасгас“ Нови Сад на основу Уговора о потпуном снабдевању енергијом из природног гаса.

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 2023. години је следећа: 95,73% чини група купаца Мала потрошња – домаћинства категорија К1, 3,30% чини група купаца Мала потрошња – остали категорија К1, 0,21% чини група Равномерна потрошња К1, 0,72% 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 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023. години

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Групе купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца
К 1 Мала потрошња- домаћинства	6,503	6,610	6,735	6,890	7,023	7,187
К 1 Мала потрошња- остали	205	235	235	241	244	248
К1 Ванвршна потрошња	3	2	4	6	0	0
К 1 Равномерна потрошња	13	15	11	8	16	16
К 1 Неравномерна потрошња	37	39	46	50	48	54
К 2 Равномерна потрошња	0	0	1	1	1	1
К 2 Ванвршна потрошња	1	1	0	0	0	0
К 2 Неравномерна потрошња	2	2	2	2	2	2
Укупно	6,764	6,904	7,034	7,198	7,334	7,508

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, међутим годинама у назад то није случај, јер продајна цена не прати раст набавне цене.

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.

У Табелама 2 и 3 дат је приказ испоруке и преузимања гаса са дистрибутивног система у последњих шест година 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023. година.

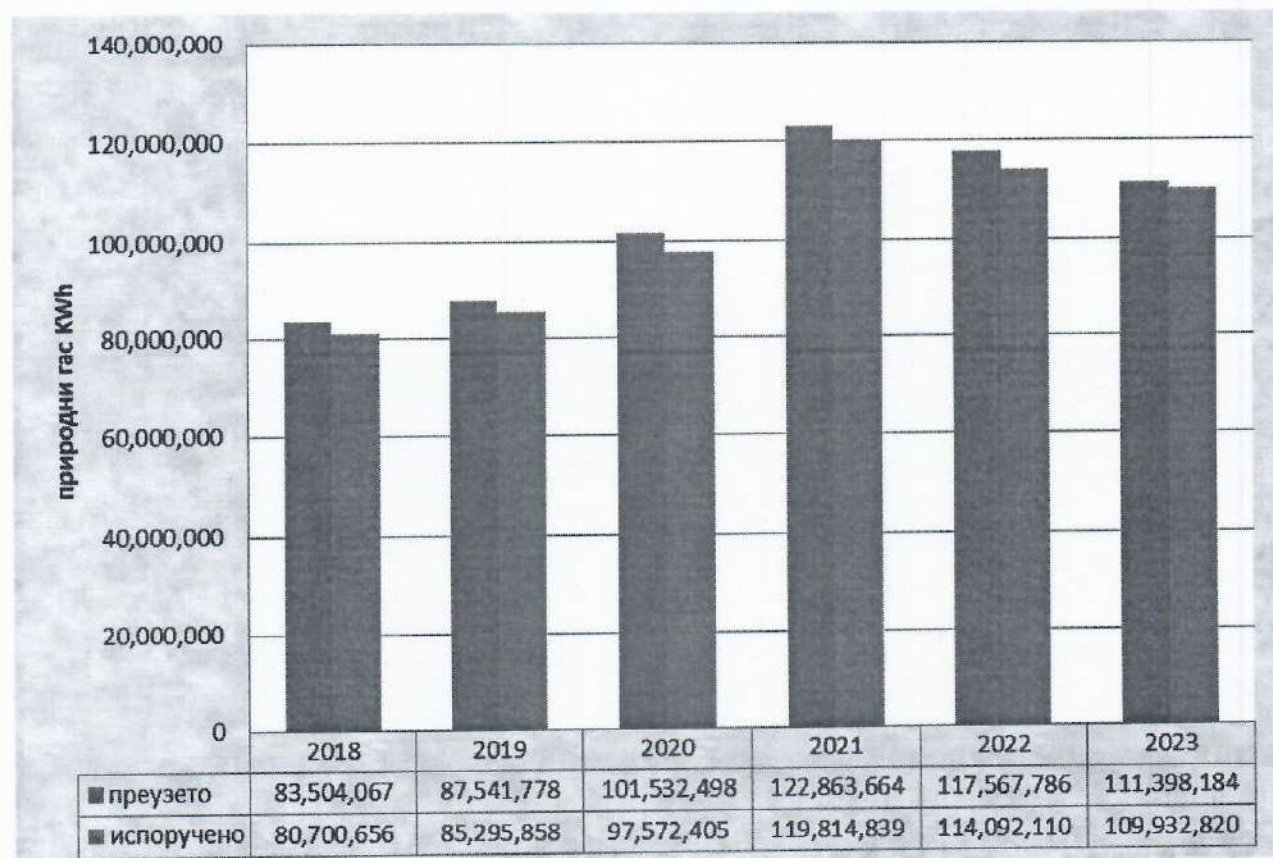
Табела 2. Испорука природног гаса са дистрибутивног система крајњим корисницима

месец	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.	испоручени гас у 2023 г.
ЈАНУАР	14,415,259	19,146,379	20,565,349	19,005,589	21,646,816	19,798,727
ФЕБРУАР	13,169,654	14,076,545	13,713,034	17,562,185	17,617,171	18,304,661
МАРТ	13,614,856	8,912,806	10,053,261	15,633,486	17,981,025	14,044,377
АПРИЛ	4,159,507	6,048,996	7,990,673	11,338,332	9,847,299	10,434,882
МАЈ	2,041,699	4,683,701	3,005,708	3,978,288	3,196,772	4,304,933
ЈУН	1,669,948	1,806,628	2,142,370	2,005,149	1,750,040	1,941,306
ЈУЛ	1,822,084	1,882,718	1,760,667	1,569,990	1,643,775	1,432,651
АВГУСТ	1,709,090	1,669,257	1,763,684	1,866,502	1,618,196	1,657,582
СЕПТЕМБАР	1,875,897	2,189,602	2,305,966	2,426,245	2,836,094	1,679,144
ОКТОБАР	3,616,065	3,596,312	5,791,113	8,234,076	4,545,999	3,111,204
НОВЕМБАР	7,647,517	7,857,845	11,776,920	15,257,506	13,257,177	13,565,273
ДЕЦЕМБАР	14,959,080	13,425,070	16,703,660	20,937,492	18,151,746	19,658,080
УКУПНО	80,700,656	85,295,858	97,572,405	119,814,839	114,092,110	109,932,820

Табела бр. 3. Укупно преузимање са дистрибутивног система.

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.	преузимање гаса у 2023 г.
ЈАНУАР	13,387,340	19,057,160	20,111,601	19,987,075	23,867,089	19,516,391
ФЕБРУАР	14,074,083	13,977,978	13,872,844	16,281,040	16,842,416	18,179,998
МАРТ	13,755,900	9,148,544	12,414,826	16,078,077	17,827,489	14,567,919
АПРИЛ	3,331,525	5,500,468	5,697,224	11,350,895	9,956,591	10,845,635
МАЈ	1,867,033	4,350,455	3,055,879	3,482,665	2,599,925	3,670,618
ЈУН	1,721,536	1,712,066	2,002,855	1,918,928	1,823,079	1,846,454
ЈУЛ	1,789,005	1,876,954	1,795,233	1,725,917	1,758,718	1,587,249
АВГУСТ	1,745,626	1,825,254	1,721,823	1,982,499	1,723,075	1,686,441
СЕПТЕМБАР	2,109,651	2,188,879	2,085,868	2,552,596	3,064,888	1,843,916
ОКТОБАР	3,663,733	3,962,658	6,575,685	9,940,186	5,284,645	3,143,301
НОВЕМБАР	9,137,925	8,368,815	14,031,268	15,259,267	13,280,841	14,125,052
ДЕЦЕМБАР	16,920,710	15,572,546	18,167,392	22,304,522	19,539,031	20,385,210
УКУПНО	83,504,067	87,541,778	101,532,498	122,863,664	117,567,786	111,398,184

Графички приказ преузимања и испоруке природног гаса од 2018. до 2023. 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 „Србијагас“ 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 2019 г.	преузимање гаса у 2020 г.	преузимање гаса у 2021 г.	преузимање гаса у 2022 г.	преузимање гаса у 2023 г.	испоручено гас у 2019 г.	испоручено гас у 2020 г.	испоручено гас у 2021 г.	испоручено гас у 2022 г.	испоручено гас у 2023 г.	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 2023	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 2023 %
I	19.057,160	20.111,801	19.987,075	23.867,089	19.516,391	19.146,379	20.565,349	19.005,589	21.046,816	19.798,727	-99,219	-453,749	981,466	2.220,273	-262,336	-0,47	-2,26	4,91	9,30	-1,45
II	13.977,978	13.872,844	10.281,040	16.842,416	18.179,998	14.076,545	13.713,034	12.682,185	17.617,171	18.304,661	-98,567	156,810	-1.281,145	-774,755	-124,663	-0,71	1,15	-7,87	-4,60	-0,69
III	9.148,544	12.414,826	16.078,077	17.827,489	14.567,919	8.912,808	10.053,261	15.633,486	17.981,025	14.044,377	235,739	2.361,565	444,591	-163,530	523,542	2,58	19,02	2,77	-0,86	3,88
IV	5.500,468	8.697,224	11.350,895	9.966,601	10.845,635	6.048,996	7.990,673	11.336,332	9.847,299	10.434,882	-548,528	-2.293,449	12,562	109,292	410,763	-9,97	-40,26	0,11	1,10	3,79
V	4.360,465	3.055,879	3.482,665	2.599,925	3.670,618	4.683,701	3.005,708	3.978,268	3.198,772	4.304,933	-333,245	50,171	-495,623	-596,847	-834,315	-7,66	1,64	-14,23	-22,98	-17,28
VI	1.712,089	2.002,855	1.918,928	1.823,079	1.846,454	1.806,028	2.142,370	2.005,149	1.750,040	1.941,305	-94,563	-139,515	-86,221	73,039	-94,882	-5,52	-8,97	-4,49	4,01	-5,14
VII	1.876,954	1.795,233	1.725,917	1.758,718	1.587,246	1.882,716	1.780,887	1.589,990	1.643,775	1.432,651	-5,764	34,566	155,927	114,943	154,598	-0,31	1,93	9,03	6,54	9,74
VIII	1.825,254	1.721,823	1.982,499	1.723,075	1.898,441	1.699,257	1.783,684	1.866,502	1.618,106	1.857,582	155,997	-41,861	115,997	104,879	28,859	8,55	-2,43	5,85	6,09	1,71
IX	2.188,676	2.065,898	2.552,590	3.064,888	1.843,916	2.189,602	2.305,988	2.426,245	2.836,084	1.679,144	-723	-220,098	126,360	228,794	764,772	-0,03	-10,55	4,95	7,46	8,94
X	3.962,658	6.575,685	9.940,186	5.284,846	3.143,301	3.596,312	5.791,113	8.234,078	4.545,090	3.111,204	366,346	784,572	1.706,109	738,646	32,097	9,24	11,93	17,16	13,98	1,02
XI	8.368,818	14.031,288	15.259,267	13.280,841	14.125,052	7.857,845	11.778,920	15.257,506	13.257,177	13.965,273	510,970	2.254,348	1,761	23,664	559,779	6,11	16,07	0,01	0,18	3,96
XII	15.572,546	18.167,392	22.304,522	19.539,031	20.385,210	13.425,070	16.703,660	20.937,492	18.151,746	19.658,080	2.147,478	1.463,733	1.367,030	1.367,286	727,130	13,79	8,06	6,13	7,10	3,57
ukup	87.541,776	101.532,498	122.863,664	117.567,786	111.398,184	85.295,858	97.572,405	119.814,839	114.062,110	109.932,820	2.245,920	3.960,093	3.048,825	3.475,676	1.465,364	2,57	3,90	2,46	2,96	1,32

Табела бр.4 Однос преузетих и испоручених количина, показује разлику преузетих и испоручених количина последњих пет година. Разлика преузетих и испоручених киловат часова гаса у 2023. години је 1,32%

У циљу смањења ове разлике ЈП „Гас“ Темерин је у току 2023. 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 кутије буду пломбиране, како би спречили прилаз мерачима.

Ове мере дају резултате, тако да ће се и у наредном периоду планирати спровођење истих.

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

У 2023. години склопљено је 218 уговора о изградњи кућног гасног прикључка.

Табела бр.5 Кретање броја склопљених уговора од 2010 до 2023. 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
2023	218

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 до половине године. 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 2023. 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) као и цена за поједине услуге:

Р. Бр.	ВРСТА ПРОИЗВОДА И УСЛУГЕ	децембар прегледне године	Цена у динарима по јединици мере за текућу годину												Индекс деп. текуће године деп. прегледне године
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1.	Трошкови поновног укључења физичка лица	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	5.000.00	5.000.00	5.000.00	5.000.00	1.500002
2.	Трошкови поновног укључења правна лица	8.333.33	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	12.500.00	1.500001
3.	Изградња типског прикључка г-4	48.462	48.462	48.462	48.462	48.462	48.462	74.057	74.057	74.057	74.057	74.057	74.057	74.057	1.528146
4.	Изградња типског прикључка г-6	53.062	53.062	53.062	53.062	53.062	53.062	84.757	84.757	84.757	84.757	84.757	84.757	84.757	1.59732
5.	Мала потрошња (Тарифа енергент)	3.69	4.05	4.05	4.05	4.05	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.84	1.311653
6.	Ванрипна потрошња К1(Тарифа енергент)	3.41	3.77	3.77	3.77	3.77	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.56	1.337243
7.	Равномерна потрошња К1(Тарифа енергент)	3.41	3.77	3.77	3.77	3.77	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.56	1.337243
8.	Неравномерна потрошња К1(Тарифа енергент)	3.41	3.77	3.77	3.77	3.77	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.56	1.337243
9.	Ванрипна потрошња К1 (Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	11.74	1
10.	Равномерна потрошња К1(Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	24.94	1
11.	Неравномерна потрошња К1(Тарифа капацитет дин/м3/дан/год.)	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	29.34	1
12.	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	1
13.	Ванрипна 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	1
14.	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	1
15.	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	1

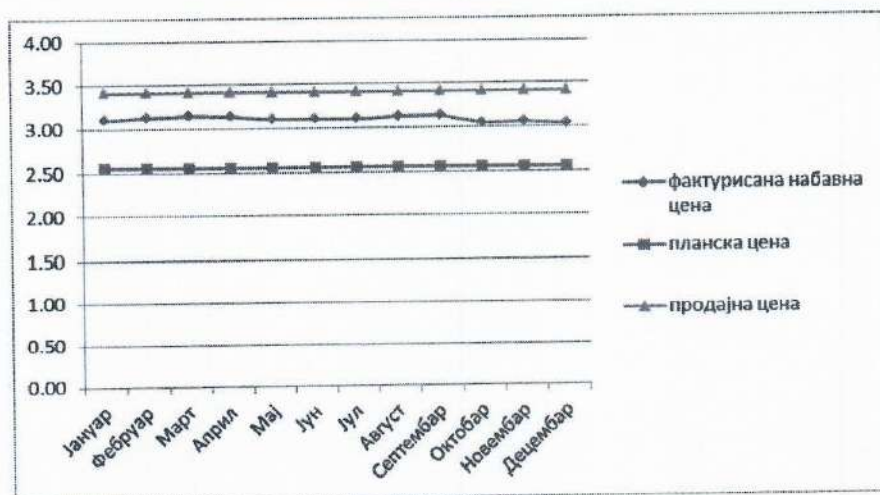
Из табеле бр.6 види се да је цена за енергент у 2023 години порасла три пута и то у јануару, мају и новембру тако да је пораст у односу на децембар 2022 године око 33%. У истој сразмери расла је и набавна цена.

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 набавне цене, продајне цене домаћинства и разлика продајне цене домаћинства и фактурисане набавне цене за 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023 годину.

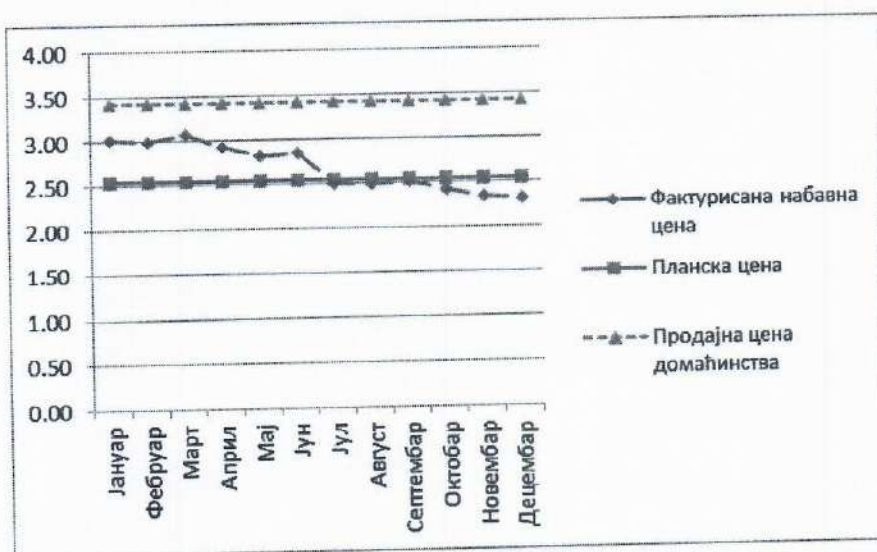
Табела бр. 7 Однос набавне, планске набавне и продајне цене гаса 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023. године

Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2019 (јавно снабдевање)											
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар
Фактурисана набавна цена											
ЈС (са књижним одобрењем)	3.11	3.13	3.15	3.13	3.11	3.10	3.10	3.12	3.14	3.04	3.06
Планска цена	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
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

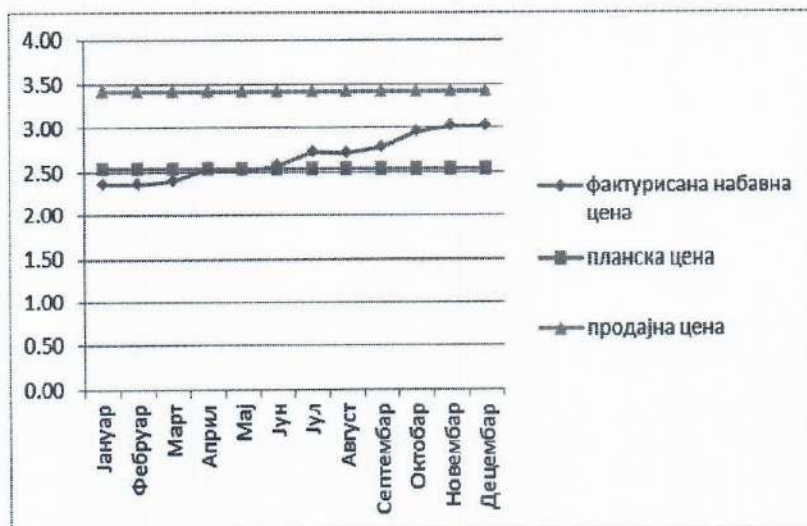




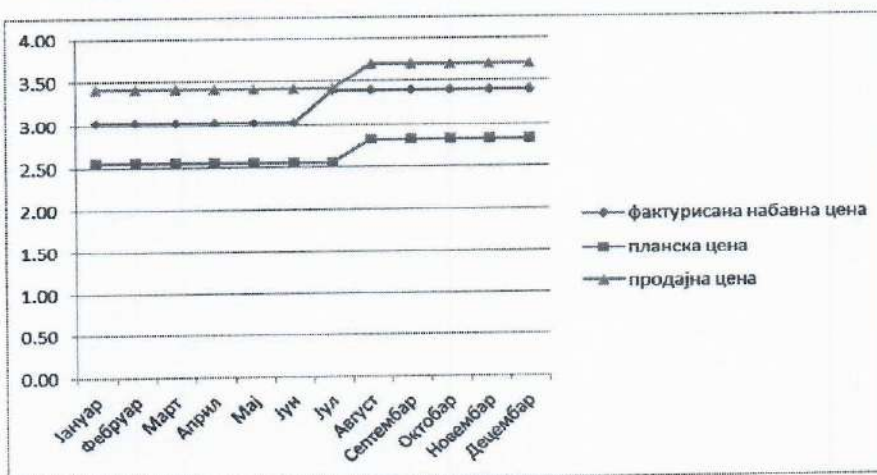
Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2020 (јавно снабдевање)												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена												
ЈС (са књижном одобрењем)	3.02	2.99	3.07	2.93	2.81	2.85	2.50	2.49	2.52	2.42	2.34	2.32
Планска цена	2.55	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



Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2021 (јавно снабдевање)												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена												
ЈС (са књижном одобрењем)	2.36	2.36	2.40	2.54	2.52	2.57	2.73	2.72	2.78	2.96	3.03	3.03
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 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 продајне цене за домаћинства и фактурисане набавне цене	1.06	1.06	1.02	0.87	0.89	0.84	0.69	0.70	0.63	0.45	0.39	0.39

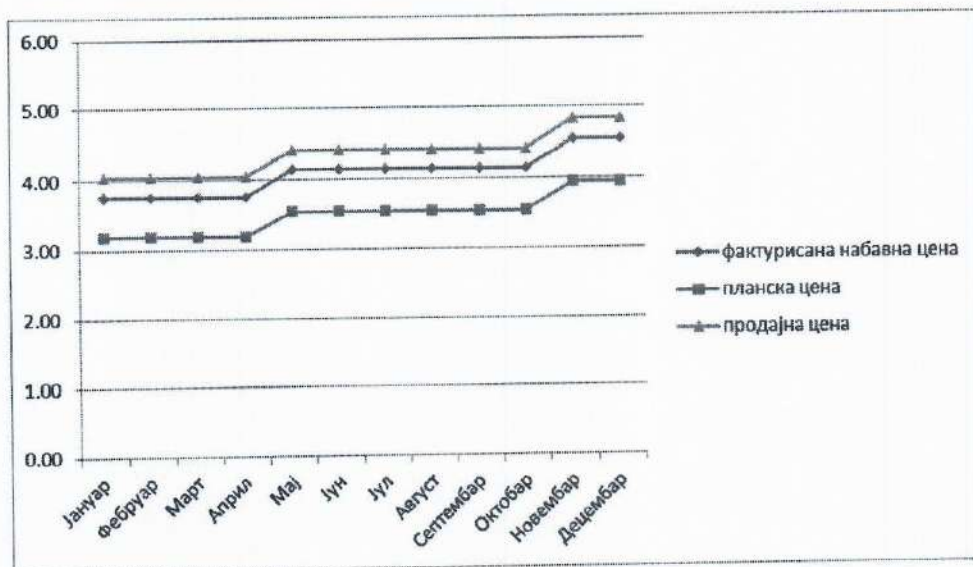


Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2022 (јавно снабдевање)												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена												
ЈС (са књижним одобрењем)	3.03	3.03	3.03	3.03	3.03	3.03	3.39	3.39	3.39	3.39	3.39	3.39
Планска цена	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.55	2.82	2.82	2.82	2.82	2.82
Продајна цена домаћинстава	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.41	3.69	3.69	3.69	3.69	3.69
Разлика продајне цене за домаћинства и фактурисане набавне цене	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.39	0.02	0.30	0.30	0.30	0.30	0.30





Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2023 (јавно снабдевање)												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена ЈС (са књижним одобрењем)	3.76	3.76	3.76	3.76	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.14	4.55	4.55
Планска цена	3.18	3.18	3.18	3.18	3.54	3.54	3.54	3.54	3.54	3.54	3.95	3.95
Продајна цена домаћинств	4.05	4.05	4.05	4.05	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.42	4.84	4.84
Разлика продајне цене за домаћинства и фактурисане набавне цене	0.29	0.29	0.29	0.29	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.28	0.29	0.29



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 набавне 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 набавну цену и фактурисану набавну цену јасно се може приметити да предузеће у годинама где је фактурисана набавна цена испод планске набавне 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 набавне цене. Овакав тренд набавне цене задржава се и током 2023. 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.

У 2023 години набавна цена држи ниво изнад планске набавне цене целу годину и на тај начин доприноси да је разлика набавне и продајне цене на нивоу око 0,29 динара што није довољно за остваривање зараде која би омогућила да се подмире сви трошкови и да се обезбеди улагање у технички развој предузеће.

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 2023. године изграђено је 208 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 57% мерача, настављена је замена те је у току 2023 године укупно замењено 207 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.

У току 2022 године израђена је пројектно техничка документација и пројекат за извођење:

- Реконструкције постојеће мерно регулационе станице у Темерину, Индустриска зона бб, AXEREA SERBIA DOO NOVI SAD, на к.п. 7467/10 к.о. Темерин и
- 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 завршена је 15.11.2022 године. Укупни трошкови реконструкције мерно регулационе станице износили су 3.875.916,10 динара, и она је у 2023 години по основу записника предата у власништво Србија Гасу.

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.

У 2023 години гасовод је завршен, укупна вредност радова износи је 7.990.245,38 динара.

## **7. АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА**

У циљу обезбеђивања већег степена наплате потраживања ЈП „Гас“ Темерин је у току 2023. године предузео низ активности.

Достављено је 1803 упозорења (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 2023. године извршено је и преко 60 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 2023. године износи 77 активних спорова, с тим што је у току 2023. године покретуто 40 нових спорова против дужника.

Узимајући у обзир све горе наведено као и чињеницу да је на крају године наплата била на нивоу од 79%, можемо закључити да је наплата потраживања у 2023. 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 2023. 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 одлуку о усвајању процене вредности капитала ЈП Гас Темерин, измене и допуне правилника о рачуноводству и рачуноводственим политикама за лупа која примењују МСФИ за МСП, као и ценовник услуга предузећа.

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**

Јавно предузеће „Гас“ Темерин је 2023. годину завршило са нето губитком пре опорезивања од 15.730.947,03 динара, док је нето губитак 42.033.992,33 динара, што је приказано у табели бр. 10 Извештај пословања 2023. године.

Преглед реализованих прихода и расхода 2022. године и 2023. године као и план прихода и расхода 2023. године дат је табели бр. 10 Извештај пословања 2023. године.

Преглед прихода и расхода по основу продаје гаса дат је у табели број 8.

Планирана добит по основу продаје гаса је 71.906.800 динара док је остварена добит 35.011.572 динара, значи остварена добити је мања за око 49% од планиране.

Испорука и преузимање је веће од планираног за око 3%. Набавна вредност гаса је већа за око 22% од планиране, а приходи од продаје тек за око 10% већи од планираних.

Табела бр. 8 Преглед преузимања и испоруке натурално и финансијски за 2023. годину



ПЛАН 2023						РЕАЛИЗАЦИЈА 2023						ИНДЕКС РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАН 2023						
месеци	укупно преузимање у ДС план	план ирана набавна цена	планирана набавна вредност гас	укупна испорука купцима план	планирана продајна цена	укупно преузимање у ДС	реализована набавна вредност гас	укупна испорука купцима	реализована продајна цена	реализовани приход од гаса	укупно преузимање у ДС	набавна цена	реализована набавна вредност гас	укупна испорука купцима	продајна цена	приход од гаса		
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	7/1	8/2	9/3	10/4	11/5	12/6
Јануар	18,470,000	3.41	82,982,700	18,100,000	4.16	75,298,000	19,516,391	3.77	73,521,928	19,798,727	4.08	80,771,789	1.08	1.10	1.17	1.09	0.98	1.07
Фебруар	15,390,000	3.41	52,479,900	15,080,000	4.16	62,732,800	18,179,998	3.77	68,623,901	18,304,681	4.10	75,064,067	1.18	1.11	1.31	1.21	0.99	1.20
Март	13,340,000	3.41	45,489,400	13,070,000	4.16	54,371,200	14,567,919	3.78	55,062,986	14,044,377	4.13	57,957,483	1.09	1.11	1.21	1.07	0.99	1.07
I квартал	47,200,000		180,952,000	46,250,000		192,400,000	52,264,308	3.77	197,208,812	52,147,766	4.10	213,793,298	1.11		1.23	1.13		1.11
Април	10,390,000	3.41	35,123,000	10,095,000	4.16	41,985,200	10,845,835	3.78	41,030,176	10,434,882	4.15	43,360,193	1.05	1.11	1.17	1.03	1.00	1.03
Мај	3,600,000	3.41	12,276,000	3,525,000	4.16	14,864,000	3,670,818	4.19	15,393,066	4,304,933	4.89	20,181,519	1.02	1.23	1.25	1.22	1.13	1.38
Јун	1,900,000	3.41	6,479,000	1,860,000	4.16	7,737,800	1,846,454	4.26	7,862,810	1,941,306	5.05	9,808,890	0.97	1.25	1.21	1.04	1.21	1.27
II квартал	15,800,000		53,878,000	15,480,000		64,396,800	16,362,707	3.93	64,286,052	16,681,121	4.40	73,340,602	1.04		1.19	1.08		1.14
укупно	63,000,000		214,830,000	61,730,000		256,796,800	68,627,015	3.81	261,484,884	68,828,886	4.17	287,133,901	1.09		1.22	1.11		1.12
Јул	1,700,000	3.41	5,797,000	1,670,000	4.16	6,947,200	1,687,249	4.25	6,751,332	1,432,651	5.23	7,488,391	0.93	1.25	1.18	0.86	1.26	1.08
Август	1,900,000	3.41	6,479,000	1,860,000	4.16	7,737,800	1,686,441	4.28	7,217,222	1,657,582	5.19	8,609,247	0.89	1.26	1.11	0.89	1.25	1.11
Септембар	2,560,000	3.41	8,729,600	2,510,000	4.16	10,441,800	1,843,918	4.26	7,853,186	1,679,144	5.16	8,659,319	0.72	1.25	0.90	0.67	1.24	0.83
III квартал	6,160,000		21,005,600	6,040,000		25,128,400	5,117,806		21,821,740	4,769,377		24,756,968	0.83		1.04	0.79		0.99
укуп. III	69,160,000		235,835,600	67,770,000		281,923,200	73,744,821		283,316,604	73,598,263		311,890,869	1.07		1.20	1.09		1.11
Октобар	9,230,000	3.41	31,474,300	9,045,000	4.16	37,627,200	3,143,301	4.19	13,188,958	3,111,204	4.74	14,758,125	0.34	1.23	0.42	0.34	1.14	0.39
Новембар	12,300,000	3.41	41,943,000	11,850,000	4.16	49,296,000	14,125,052	4.56	64,426,710	13,566,273	4.89	66,377,162	1.15	1.34	1.54	1.14	1.18	1.35
Децембар	18,470,000	3.41	62,982,700	18,100,000	4.16	75,298,000	20,385,210	4.56	82,907,231	19,658,080	4.87	95,793,930	1.10	1.34	1.48	1.09	1.17	1.27
IV квартал	40,000,000		136,400,000	38,985,000		162,219,200	37,563,563		170,491,899	36,334,557		176,923,216	0.94		1.25	0.93		1.09
укупно	109,160,000		372,235,600	106,765,000		444,142,400	111,398,184		453,808,503	109,932,820		488,820,075	1.02		1.22	1.03		1.10
укупно	109,160,000		372,235,600	106,765,000		444,142,400	111,398,184		453,808,503	109,932,820		488,820,075	1.02		1.22	1.03		1.10

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023 године , приказује обавезе по основу набавке гаса и обавезе по кредитима за ликвидност у односу на потраживања по основу продаје и стања на текућем рачуну.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2018, 2019, 2020, 2021, 2022 и 2023 године

	2018	2019	2020	2021	2022	2023
Обавезе према добављачима	56,975,000	54,765,000	44,090,000	69,040,000	71,913,000	113,346,000
Обавезе по кредитима	37,440,000	39,430,000	47,000,000	0	0	
укупно	94,415,000	94,195,000	91,090,000	69,040,000	71,913,000	113,346,000
Укупна потраживања	79,056,000	81,097,000	93,227,000	112,991,000	98,796,000	128,395,000
Стање текућег рачуна	11,698,000	6,276,000	17,536,000	23,230,000	17,864,000	15,000,000
укупно	90,754,000	87,373,000	110,763,000	136,221,000	116,660,000	143,395,000
<b>РАЗЛИКА ОБАВЕЗА И ПОТРАЖИВАЊА</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>	<b>-30,049,000</b>

У 2018. и 2019. години очекивања су била да ће предузеће изаћи из стања неликвидности међутим због негативног утицаја набавне цене предузеће остаје неликвидно. Од 2020. године као последица добре разлике у цени, предузеће је ликвидно, али се примећује пад ликвидности већ у 2022 и 2023 години због повећања набавне цене која утиче на смањење разлике у цени. Овакво стање се задржава и у 2024 години.

Највећи дуг предузеће има према ЈП „Србијагасу“ Нови Сад са 31.12.2023 године износу од 110.981.546 динара и то се односи на мали део новембарских рачуна и све децембарске рачуне чија је валута јануар 2024. године. Укупне обавезе према добављачима су 113.345.635,69 дин.



ЈП „Гас“ Темерин је у 2023. години по основу уговора о преузимању мерних уређаја обухватило аналитички по потрошачима у својим основним средствима као опрему 1220 комада мерача протока гаса Г-4, 15 мерача Г-6, 11 мерача Г-10, 6 мерача Г-16, 8 мерача Г-25, 3 мерача Г-40, 1 мерач Г-100, 2 мерача Г-160 и 2 мерача Г-250. Укупна вредност преузетих мерача је 8.294.900 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.

У 2023 години урађена је процена вредности капитала, основни капитал је утврђен у износу од 201.962.472,18 динара и чине га неновчани улог од 201.957.472,18 динара и новчани улог од 5.000 динара и као такав уписан је у Агенцију за привредне регистре. Укупан капитал јавног предузећа Гас Темерин на дан 02.01.2023 године је 396.315.102,12 динара и он се састоји од основног капитала 201.962.472,18 динара, ревалоризационих резерви 176.920.268,68 динара и нераспоређене добити из ранијих година 17.432.364,26 динара.

Приходи од продаје гаса су за 10% већи од планираних, и за око 18% већи од релизованих у 2022 години. Набавна вредност продате робе је за око 22% већа од планиране и за око 21% већа од реализоване набавне вредности 2022. године.

Трошкови материјала су већи од реализације 2022 године за око 33%, као последица пораста цена појединих производа, али и улагања у дистрибутивну мрежу.

Трошкови бруто зарада у 2023. години су око 18% већи у односу на реализацију 2022. године, због повећања бруто основице зарада за 10%, пријема једног радника са високом стручном спремом. 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 31.12.2023 је 25 радника, а планиран број радника је 28 радника.

Број запослених је приказан у следећој табели:

Редни број	Стручна спрема	Број радника 2022. године	Учешће у %	Планиран и број радника 2023. године	Учешће у %	Број радника 2023 године	Учешће у %
1	ВСС	6	25	8	29	7	28
2	ССС	18	75	20	71	18	72
Укупно		24	100	28	100	25	100



У број запослених улази и директор.

Трошкови производних услуга у делу осталих услуга су много већи у односу на реализацију 2022 године, разлог је улагање у реконструкцију мерно регулационе станице AXEREA SERBIA DOO NOVI SAD у износу од 3.875.916,10 која је власништво Србија гаса те је то узроковало пораст трошкова на овој позицији.

Трошкови амортизације и резервисања у 2023 години су на нивоу плана 2023 и реализације 2022 године.

Нематеријални трошкови су око 17% већи од планираних, а за око 7% већи од реализације због пораста цене појединих услуга.

Финансијски расходи су се знатно повећали и односе се на камате због неблаговременог плаћања рачуна Србајагасу.

Укупни расходи 2023. године су 554.983.734,63 динара, а укупни приходи 539.252.787,60 динара, одложени порески расходи периода су 26.303.045,30 динара. Потребно је нагласити да су одложени порески расходи настали због стварања ревалоризационих резерви из процене вредности капитала, јер по пореским прописима у првој години ревалоризационе резерве треба да се опорезују са стопом од 15% , такође ово су привремене разлике које су утицале на повећање губитка. Остварени губитак пре опорезивања је 15.730.947,03 динара међутим када се на то додају ови одложени порески расходи губитак је 42.033.992,33 динара.



					000
	Реализација 2022	План 2023	Реализација 2023	Индекс реал23/план23	Индекс реал23/реал22
	3	2	3	3/2	3/1
<b>1.Пословни приходи</b>	<b>428,800</b>	<b>458,692</b>	<b>511,655</b>	<b>1.12</b>	<b>1.19</b>
Приходи од продаје (60)	413,411	444,142	488,820	1.10	1.18
Прих. од продаје производа и услуга (61,62)	8,632	12,000	13,066	1.09	1.51
Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	8,632	12,000	13,066	1.09	1.51
Приходи од премија, субвен., дотац., донација, прих по основу преуз. мерних уређ (64)	6,353	2,000	8,295	4.15	1.31
Други пословни приходи(65)	204	550	1,474	2.68	7.23
<b>2. Финансијски приходи (66)</b>	<b>5,337</b>	<b>5,500</b>	<b>6,241</b>	<b>1.13</b>	<b>1.17</b>
<b>3. Остали приходи (67)</b>	<b>544</b>	<b>700</b>	<b>508</b>	<b>0.73</b>	<b>0.93</b>
<b>4. Приходи о усклађивања вред. кратк. потраж. од купаца(685)</b>	<b>13,997</b>	<b>13,500</b>	<b>20,848</b>	<b>1.54</b>	<b>1.49</b>
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (1+2+3+4)</b>	<b>448,478</b>	<b>478,392</b>	<b>539,253</b>	<b>1.13</b>	<b>1.20</b>
<b>1. Набавна вредност продате робе(50)</b>	<b>374,343</b>	<b>372,235</b>	<b>453,809</b>	<b>1.22</b>	<b>1.21</b>
<b>2. Трошкови материјала (конто група 51)</b>	<b>8,195</b>	<b>7,800</b>	<b>10,146</b>	<b>1.30</b>	<b>1.24</b>
Трошкови материјала за израду	6,111	6,000	8,123	1.35	1.33
Трошкови основног и помоћног материјала и сви други трошкови материјала (511, део 512 и 514)	6,111	6,000	8,123	1.35	1.33
Трошкови осталог материјала	1,015	780	1,149	1.47	1.13
Трошкови канцеларијског материјала	569	500	600	1.20	1.05
Трошкови осталог помоћног материјала	101	80	104	1.30	1.03
Сви други трошкови осталог материјала режиског, хтз опреме	345	200	445	2.23	1.29
Трошкови горива и енергије(513)	1,069	1,020	874	0.85	0.82
Трошкови електричне енергије	96	90	120	1.33	1.25
Трошкови горива за транспортна средства	767	750	509	0.68	0.66
Трошкови природног гаса- сопствена потрошња гаса(5139)	206	180	245	1.36	1.19
<b>3. Трошкови зарада, накнада и ост. лич. (кон. гр. 52)</b>	<b>37,237</b>	<b>54,276</b>	<b>41,864</b>	<b>0.77</b>	<b>1.12</b>
Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	25,387	38,950	29,880	0.77	1.18
Трошкови пореза и доприноса на терет послодавца	6,617	11,078	7,531	0.68	1.14
Трошкови накнада по уг. о делу студ. зад. нак. штет (522, 524, 525)	717	960	1,011	1.05	1.41
	Реализација 2022	План 2023	Реализација 2023	Индекс реал23/план23	Индекс реал23/реал22
Трошкови накнаде члановима надзорног одбора	788	788	778	0.99	0.99
Остали лич. расх. (превоз, отпрем. привр. умањ. зараде)	3,728	2,500	2,664	1.07	0.71
<b>4. Трошкови производних услуга (кон. гр. 53)</b>	<b>5,886</b>	<b>5,030</b>	<b>8,155</b>	<b>1.62</b>	<b>1.39</b>
Трошкови транспортних и пtt услуга, интер. (530, 531)	507	500	472	0.94	0.93
Трошкови услуга одржавања гасовода, одоризација, информациони програм и остала основ. сред. (530, 532)	4,404	2,300	3,550	1.54	0.81
Трошкови рекламе и пропаганде	378	230	244	1.06	0.65
Трошкови осталих услуга (штампа, комуналне усл. усл. нап. гаса, мрс)	599	2,000	3,889	1.94	6.49
<b>5. Трошкови Амортизације и резервисања</b>	<b>13,523</b>	<b>12,100</b>	<b>11,999</b>	<b>0.99</b>	<b>0.89</b>
<b>6. Нематеријални трошкови (конто група 55.)</b>	<b>5,487</b>	<b>5,070</b>	<b>5,860</b>	<b>1.16</b>	<b>1.07</b>
Трош. Непроиз. услуга (адв. ревиз. саветов...)(550)	1,582	1,600	1,665	1.04	1.05
Трошкови репрезентације (551)	399	300	607	2.02	1.52
Трошкови премија осигурања (552)	396	380	383	1.01	0.97
Трошкови платног промета (553)	676	570	893	1.57	1.32
Трошкови чланарина (554)	176	170	209	1.23	1.19
Трошкови пореза и доп. пор. на имовину и накнада за уређ(555)	1,687	1,700	971	0.57	0.58
Остали нематеријални трошкови (судске таксе, лок. таксе, вешт., линц. изврш...)(559)	571	350	1,132	3.23	1.98
<b>7. Финансијски расходи</b>	<b>506</b>	<b>500</b>	<b>2,772</b>	<b>5.54</b>	<b>5.48</b>
<b>8. Остали расходи</b>	<b>48</b>	<b>70</b>	<b>58</b>	<b>0.83</b>	<b>1.21</b>
<b>9. Директан отпис краткороч. потраживања (576)</b>	<b>25</b>	<b>60</b>	<b>4</b>	<b>0.07</b>	<b>0.16</b>
<b>10. Расходи по основу расходо. зал. мат. и рез. делова (577)</b>	<b>877</b>	<b>300</b>	<b>914</b>	<b>1.39</b>	<b>1.34</b>
<b>11. Исправка потраживања(585)</b>	<b>14,510</b>	<b>14,000</b>	<b>19,403</b>	<b>1.39</b>	<b>1.34</b>
<b>Укупно (2+3+4+6)</b>	<b>56,805</b>	<b>72,176</b>	<b>66,025</b>	<b>0.91</b>	<b>1.16</b>
<b>УКУПНО РАСХОДИ(1+2+3+4+5+6+7+8+9)</b>	<b>460,637</b>	<b>471,441</b>	<b>554,984</b>	<b>1.18</b>	<b>1.20</b>
ДОБИТ ИЛИ ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	-12,159	6,951	-16,731		
ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА		1,050			
ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОД ПЕРИОДА		1,200			
ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	6,687		25,303		
<b>НЕТО ДОБИТ</b>	<b>-18,846</b>	<b>7,101</b>	<b>-42,034</b>	<b>-5.92</b>	<b>2.23</b>



## 10. ЗАКЉУЧАК

На основу података из извештаја произилази да је предузеће у 2023. години завршило пословање са нето губитком.

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. Предузеће је током 2023. 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 2023. 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 она наплате.
- Вршена је замена мерних уређаја у циљу модернизације и смањења губитака на мрежи у складу са законским прописима.
- У току 2023. године завршено је проширење дистрибутивне гасне мреже на делу МЗ Старо Ђурђево радна зона број 7.

Потребно је нагласити да је разлика у цени непромењена и у 2024 години, па је стога пословање потребно прилагодити постојећем стању, како би се утицало на остваривање позитивног резултата

В.Д. ДИРЕКТОРА

Маја Бјекић маст.инг.арх.

