

J. H. "GAS"  
"GAS" KUMENIĆ  
BROJ 469 SLAM.  
2.2.2021  
TEMERIN - TEMERIN

На основу члана 40. тачка 64. Статута општине Темерин ("Службени лист општине Темерин", бр. 5/2019),

Скупштина општине Темерин на XIII седници одржаној 30.06.2021. године, разматрала је Извештај о пословању са финансијским извештајем Јавног предузећа "Гас" Темерин за 2020. годину, који је донео Надзорни одбор на 5. седници од 08.06.2021. године, донела следећи

## ЗАКЉУЧАК

**УСВАЈА СЕ** Извештај о пословању са финансијским извештајем Јавног предузећа "Гас" Темерин за 2020. годину, који је донео Надзорни одбор на 5. седници од 08.06.2021. године.

РЕПУБЛИКА СРБИЈА  
АП ВОЈВОДИНА  
ОПШТИНА ТЕМЕРИН  
СКУПШТИНА ОПШТИНЕ  
Број: 06-29-13/2021-01  
Дана: 30.06.2021.године  
ТЕМЕРИН



ПРЕДСЕДНИК  
СКУПШТИНЕ ОПШТИНЕ,  
Роберт Пастор

На основу члана 22. став 3. Закона о јавним предузећима ("Службени гласник РС", бр. 15/2016 и 88/2019) и члана 40. тачка 70. Статута општине Темерин ("Службени лист општине Темерин", бр. 5/2019), Скупштина општине Темерин на XIII седници одржаној 30.06.2021. године, разматрала је Одлуку о расподели остварене добити у пословању Јавног предузећа "Гас" Темерин за 2020. годину, која је усвојена на 5. седници Надзорног одбора дана 08.06.2021. године и донела следеће

## РЕШЕЊЕ

### О ДАВАЊУ САГЛАСНОСТИ НА ОДЛУКУ О РАСПОДЕЛИ ДОБИТИ У ПОСЛОВАЊУ ЈАВНОГ ПРЕДУЗЕЋА "ГАС" ТЕМЕРИН ЗА 2020. ГОДИНУ

I

**ДАЈЕ СЕ** сагласност на Одлуку о расподели остварене добити у пословању Јавног предузећа "Гас" Темерин за 2020. годину.

II

Ово решење објавити у "Службеном листу општине Темерин".

РЕПУБЛИКА СРБИЈА  
АП ВОЈВОДИНА  
ОПШТИНА ТЕМЕРИН  
СКУПШТИНА ОПШТИНЕ  
Број: 06-29-14/2021-01  
Дана: 30.06.2021. године  
ТЕМЕРИН



ПРЕДСЕДНИК  
СКУПШТИНЕ ОПШТИНЕ,  
Роберт Пастор



# ЈП „ГАС,, ТЕМЕРИН

Новосадска 421 Телефон: (021) 843-633, 843-655  
Текући рачун код банке Интеса 160-920072-92

На основу члана 22. Закона о јавним предузећима („Сл. гласник РС,, бр. 15/2016) и члана 43. Статута Јавног предузећа „Гас,, у Темерину дана 08.06.2021. године Надзорни одбор ЈП „Гас,, Темерин на својој 5. седници доноси:

## ОДЛУКУ

Надзорни одбор ЈП „Гас,, Темерин усваја Извештај пословања ЈП „Гас,, Темерин за 2020. годину.

ПРЕДСЕДНИК НАДЗОРНОГ ОДБОРА



Владо Карановић, дипл. инг. пољ.

*Владо Карановић*

**ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА  
2020. ГОДИНЕ**

**ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ГАС“ ТЕМЕРИН**

мај, 2021. 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.....	12
7. АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА.....	13
8. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА.....	13
9. ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ-ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ПРИХОДА И РАСХОДА И СУБВЕНЦИЈЕ.....	14
10. ЗАКЉУЧАК.....	20

**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.57/2011, 80/2011 – исп.93/2012 и 124/2012 и 145/2014),
- Уредба о условима за испоруку природног гаса ( „Сл. гласник РС“, бр. 47/2006, 3/2010 и 48/2010 ),
- Закон о јавној својини („ Сл. Гласник РС“, бр.72/2011 и 88/2013 и 105/2014,104/2016-др.закон и 108/2016),
- 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 „Србијасга“ 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 и Анекс XII дел.бр.36 од 25.01.2021. године.

Набавка природног гаса за потребе квалификованих купаца врши се од ЈП „Србијасга“ Нови Сад на основу уговора о снабдевању природним гасом снабдевача дел.бр.583 од 22.06.2017, дел.бр.619 од 29.08.2018. године, Уговора о снабдевању природног гаса снабдевача дел.бр.695 од 06.09.2019 године, Уговор о снабдевању природним гасом снабдевача дел.бр.529 од 22.07.2020 и Анекс I уговора о снабдевању природним гасом снабдевача дел.бр.793 од 12.10.2020 године.

Доминантну потрошњу предузећа чини мала потрошња-домаћинства, а око 93% 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 2020. години је следећа: 95,75% чини група купаца Мала потрошња – домаћинства категорија К1, 3,34% чини група купаца Мала потрошња – остали категорија К1, 0,06% група купаца Ванвршна потрошња категорија К1, 0,16% чини група Равномерна потрошња К1, 0,65% чини група купаца неравномерна потрошња К1, група купаца Равномерна потрошња К2 чини 0,01%, група купаца Ванвршна потрошња К2 чини 0% и група купаца Неравномерна потрошња категорија К2 чине 0,03%.

Табела бр. 1. Број активних купаца по групама купаца у 2016,2017, 2018, 2019,2020 години

	2016	2017	2018	2019	2020
Групе купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца
К 1 Мала потрошња- домаћинства	6,404	6,442	6,503	6,610	6,735
К 1 Мала потрошња- остали	199	200	205	235	235
К1 Ванвршна потрошња	2	2	3	2	4
К 1 Равномерна потрошња	14	12	13	15	11
К 1 Неравномерна потрошња	26	38	37	39	46
К 2 Равномерна потрошња	1	1	0	0	1
К 2 Ванвршна потрошња			1	1	0
К 2 Неравномерна потрошња	2	2	2	2	2
<b>Укупно</b>	<b>6,648</b>	<b>6,697</b>	<b>6,764</b>	<b>6,904</b>	<b>7,034</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 бива мања.
- 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.
- Велик број потрошача са мањом потрошњом отежава контролу потрошње, појављује се већи број интервенција на мерно-регулационим уређајима.

Испорука гаса са дистрибутивног система Јавног предузећа „Гас“ Темерин у 2020. години има тенденцију раста у односу на предходне године као последица повољне продајне цена енергента.

У Табелама 2 и 3 дат је приказ испоруке и преузимања гаса са дистрибутивног система у последњих пет година 2016, 2017, 2018, 2019 и 2020. година.

Табела 2. Испорука природног гаса са дистрибутивног система крајњим корисницима

месец	испоручени гас у 2016 г.	испоручени гас у 2017 г.	испоручени гас у 2018 г.	испоручени гас у 2019 г.	испоручени гас у 2020 г.
ЈАНУАР	1,112,580	1,731,327	1,404,996	1,866,119	2,004,420
ФЕБРУАР	875,316	1,231,723	1,283,592	1,371,983	1,336,553
МАРТ	748,661	807,737	1,326,984	868,695	979,850
АПРИЛ	295,653	503,173	405,410	589,571	778,818
МАЈ	194,525	237,909	198,996	456,501	292,954
ЈУН	111,240	126,643	162,763	176,085	208,808
ЈУЛ	104,335	133,470	177,591	183,501	171,605
АВГУСТ	127,453	146,022	166,578	162,696	171,899
СЕПТЕМБАР	147,595	190,022	182,836	213,411	224,753
ОКТОБАР	521,966	286,872	352,443	350,518	564,436

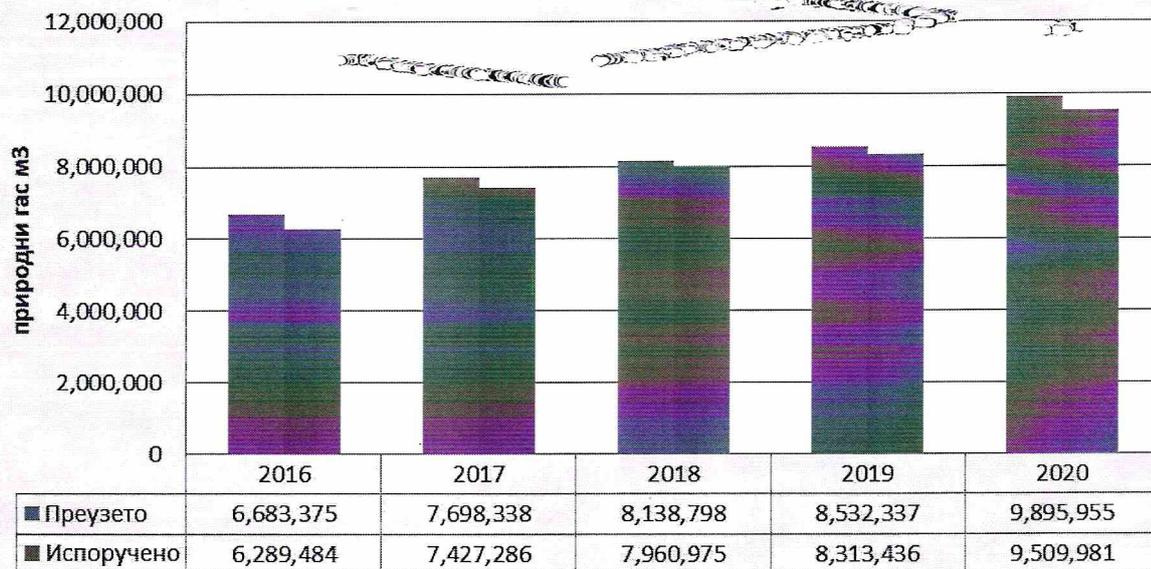
НОВЕМБАР	882,763	829,296	745,372	765,872	1,147,848
ДЕЦЕМБАР	1,167,397	1,203,091	1,458,000	1,308,486	1,628,037
УКУПНО	6,289,484	7,427,285	7,865,561	8,313,436	9,509,981

Из табеле број 2. се види да испорука гаса од 2016. године 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. Ако упоредимо испоруку гаса у 2020. години са испоруком из 2016 године видимо да је она већа за 51%

Табела бр. 3. Укупно преузимање са дистрибутивног система.

месец	преузимање гаса у 2016 г.	преузимање гаса у 2017 г.	преузимање гаса у 2018 г.	преузимање гаса у 2019 г.	преузимање гаса у 2020 г.
ЈАНУАР	1,254,405	1,896,528	1,304,809	1,857,423	1,960,195
ФЕБРУАР	844,836	1,128,990	1,371,743	1,362,376	1,352,129
МАРТ	759,859	729,669	1,340,731	891,671	1,210,022
АПРИЛ	276,834	511,310	324,710	536,108	555,285
МАЈ	230,503	216,036	181,972	424,021	297,844
ЈУН	114,957	135,712	167,791	166,868	195,210
ЈУЛ	110,986	139,118	174,367	182,939	174,974
АВГУСТ	130,395	150,831	170,139	177,900	167,819
СЕПТЕМБАР	156,300	198,444	205,619	213,341	203,301
ОКТОБАР	546,429	386,957	357,089	386,224	640,905
НОВЕМБАР	887,423	880,427	890,636	815,674	1,367,570
ДЕЦЕМБАР	1,370,448	1,324,316	1,649,192	1,517,792	1,770,701
УКУПНО	6,683,375	7,698,338	8,138,798	8,532,337	9,895,955

Графички приказ преузимања и испоруке природног гаса од 2016. до 2020. године показује тенденцију раста. Овакав раст може се приписати стабилном економском развоју у земљи, повољнијој цени природног гаса као и побољшаном животном стандарду грађана.



### 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	преузима ње гаса у 2016 г.	преузима ње гаса у 2017 г.	преузима ње гаса у 2018 г.	преузима ње гаса у 2019 г.	преузима ње гаса у 2020 г.	испоручен и гас у 2016 г.	испоручен и гас у 2017 г.	испоручен и гас у 2018 г.	испоручен и гас у 2019 г.	испоручен и гас у 2020 г.	разлик преуз. и испор. М3 у 2016	разлик преуз. и испор. М3 у 2017	разлик преуз. и испор. М3 у 2018	разлик преуз. и испор. М3 у 2019	разлик преуз. и испор. М3 у 2020	разлика преуз и испор М3 2016 и М3 2017 %	разлика преуз и испор М3 2018 %	разлика преуз и испор М3 2019 %	разлика преуз и испор М3 2020 %	
I	1,254,405	1,896,528	1,304,809	1,857,423	1,960,195	1,112,580	1,731,327	1,404,996	1,866,119	1,420	141,825	165,201	-100,187	-8,696	-44,225	11.31	8.71	-7.68	-0.47	-2.26
II	844,836	1,128,990	1,371,743	1,362,376	1,352,129	875,316	1,231,723	1,283,592	1,371,963	1,336,553	-30,480	-102,733	88,151	-9,607	15,576	-3.61	-9.10	6.43	-0.71	1.15
III	759,859	729,669	1,340,731	891,671	1,210,022	748,661	807,737	1,326,984	868,695	979,850	11,198	-78,068	13,747	22,976	230,172	1.47	-10.70	1.03	2.58	19.02
IV	276,834	511,310	324,710	536,108	555,285	295,653	503,173	405,410	589,571	776,818	-18,819	8,137	-80,700	-53,463	-223,533	-6.80	1.59	-24.85	-9.97	-40.26
V	230,503	216,036	181,972	424,021	297,844	194,525	237,909	198,996	456,501	292,954	35,978	-21,873	-17,024	-32,480	4,890	15.61	-10.12	-9.36	-7.66	1.64
VI	114,957	135,712	167,791	166,868	195,210	111,240	126,643	162,763	176,085	208,808	3,717	9,069	5,028	-9,217	-13,598	3.23	6.68	3.00	-5.52	-6.97
VII	110,986	139,118	174,367	182,939	174,974	104,335	133,470	177,591	183,501	171,605	6,651	5,648	-3,224	-562	3,369	5.99	4.06	-1.85	-0.31	1.93
VIII	130,395	150,831	170,139	177,900	167,819	127,453	146,022	166,578	162,696	171,899	2,942	4,809	3,561	15,204	-4,080	2.26	3.19	2.09	8.55	-2.43
IX	156,300	198,444	205,619	213,341	203,301	147,595	190,022	182,836	213,411	224,753	8,705	8,422	22,783	-70	-21,452	5.57	4.24	11.08	-0.03	-10.55
X	546,429	386,957	357,089	386,224	640,905	621,966	286,872	352,443	350,518	584,436	24,463	100,085	4,646	35,706	76,469	4.48	25.86	1.30	9.24	11.93
XI	887,423	880,427	890,636	815,674	1,367,570	882,763	829,296	745,372	765,672	1,147,848	4,660	51,131	145,264	49,802	219,722	0.53	5.81	16.31	6.11	16.07
XII	1,370,448	1,324,316	1,649,192	1,517,792	1,770,701	1,167,397	1,203,091	1,458,000	1,308,486	1,628,037	203,051	121,225	191,192	209,306	142,664	14.82	9.15	11.59	13.79	8.06
укуп	6,683,375	7,698,338	8,138,798	8,532,337	9,895,955	6,289,484	7,427,285	7,865,561	8,313,436	9,509,981	393,891	271,053	273,237	218,901	385,974	5.89	3.52	3.36	2.57	3.90

Табела бр.4 Однос преузетих и испоручених количина , показује разлику преузетих и испоручених количина последњих пет година. Губитак гаса у мрежи, тј. разлика између преузетих и испоручених м3 у 2020. години је 3,90%. Циљ предузећа је да се достигне 2% губитака гаса јер је то губитак који се признаје у методологији одређивања цена.

У циљу смањења губитака гаса ЈП „Гас“ Темерин је у току 2020. 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,
- Врши се баждарење мерача,
- Све кутије су 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 2020. години склопљено је 141 уговор о изградњи кућног гасног прикључка.

Табела бр.5 Кретање броја склопљених уговора од 2010 до 2020. 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

Табела бр.5 Кретање броја нових прикључака од 2010 до 2020. године, показује пораст склопљених уговора у 2020 у односу на предходне године, запажа се тежња грађана да се са неког другог енергента преорјентишу на потрошњу гаса, па самим тим и интересовање за увођењем гаса је веће. 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 2020. години примењују се цене за природни гас по основу одлуке о утврђивању цене природног гаса за тарифне купце на коју је Влада Републике Србије 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 К2, задужују се за тарифу енергент, капацитет и тарифу накнада по месту испоруке.

Неравномерна потрошња К2, 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/м3) за одређене групе купаца.

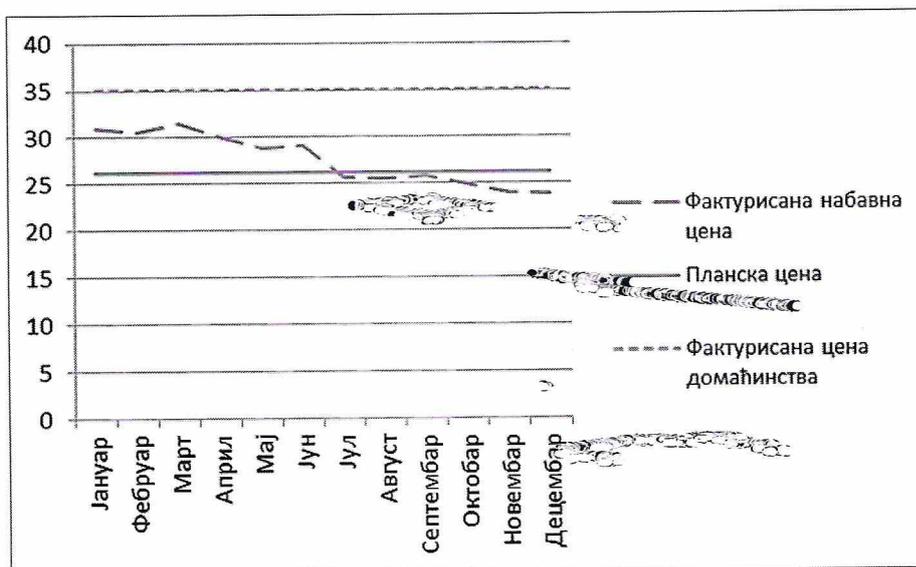
Р. Бр.	ВРСТА ПРОИЗВОДА И УСЛУГЕ	децембар претходне године	Цена у динарима по јединици мере за текућу годину												Индекс дец. текуће године дец. претход.		
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII			
1.	Трошкови поновног укључења	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	1
2.	Изградња типског прикључка г-4	67500	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	67200	1.00
3.	Изградња типског прикључка г-6	75215	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	75015	1.00
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	1
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	1
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	1
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	1
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	1
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	1
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	1
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	1
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	1
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	1
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	1
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 Приказ тарифних цена за Тарифни став енергент (дин/м3) за одређене групе купаца, може се приметити да се у 2020. године цена за Тарифни став енергент (дин/м3) за све категорије тј. групе купаца није променила.

Табела бр. 7 Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2019 и 2020. 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 књижним одобрењем)	31.89	32.07	32.35	32.16	31.89	31.81	31.82	32.06	32.21	31.23	31.37	31.16
Планска цена	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17
Фактурисана цена домаћинств	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01
Разлика фактурисане цене домаћинства и фактурисане набавне цене	3.12	2.94	2.66	2.85	3.12	3.2	3.19	2.95	2.8	3.78	3.64	3.85

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 књижним одобрењем)	30.94	30.64	31.46	30.05	28.88	29.19	25.66	25.59	25.84	24.87	24.02	23.8
Планска цена	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17	26.17
Фактурисана цена домаћинств	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01	35.01
Разлика фактурисане цене домаћинства и фактурисане набавне цене	4.07	4.37	3.55	4.96	6.13	5.82	9.35	9.42	9.17	10.14	10.99	11.21



Фактурисана (продајна) цена домаћинства није се мењала у току 2020 године, за разлику од фактурисане набавне цене која почиње од априла 2020. године да се смањује у односу на планску цену да би у јулу отишла испод планске и такав ниво задржала до краја 2020. године. Овакав однос фактурисане набавне цене и продајне цене допринео је већој разлици у цени и повољно је утицао на пословање предузећа.

## 6. АКТИВНОСТИ И ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ

У току 2020 године урађено је 136 нових прикључака гаса на дистрибутивни систем ЈП „Гас“ Темерин, а сви мерни уређаји су у складу са Законом о енергетици преузети и књижени у основно средство.

У циљу откривања цурења гаса на мрежи, безбедног коришћења, као и смањења губитака природног гаса на мрежи рађени су технички прегледи на дистрибутивним гасоводима.

Овим прегледима је била обухваћена улична дистрибутивна мрежа, а контрола цурења гаса је вршена уличним детектором гаса. Редовним техничким прегледима је обухваћено и разрађивање секторских вентила на дистрибутивној гасној мрежи. Такође је при редовним техничким прегледима унутрашњих гасних инсталација контролисана заптивеност спојева на КМРС као и провера непропусности на спојевима гасних славина и гасних трошила који су у саставу унутрашњих гасних инсталација.

Према Закону о енергетици сви дистрибутери гаса су били у обавези да до краја 2020. године изврше замену мерача протока гаса без температурног компензатора са мерачима протока гаса са температурним компензатором. У том циљу је у току 2020 године урађена јавна набавка мерача протока гаса са температурним компензатором. Набављено је <sup>920</sup>720 нових мерача протока гаса, а на мрежи је замењено укупно 328. Потребно је напоменути да је након замене проценат мерача са температурним компензатором на дистрибутивној мрежи око 39%.

Из горе изложеног се види да нисмо успели да извршимо законску обавезу у предвиђеном року. Разлог тога је пре свега финансијске природе, јер је познато да је предузеће предходних година имала кредите и обавезе како према Србијагасу за преузети гас, тако и према одређеним банкама, те из тог разлога није вршена набавка и замена мерача у потребном обиму. За 2021. годину је предвиђена замена око 900 мерача који су набављени, па би након те замене на дистрибутивној мрежи било око 52% мерача са температурним компензатором.

Обзиром да се финансијска ситуација у предузећу поправља, у наредном периоду треба предвидети набавку нових количина мерача за замену, са тенденцијом да на гасној мрежи сва мерила протока гаса буду са температурним компензатором.

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.

— SUBVENCIJA 920 MERACA KRAJ 2020

## 7. АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА

Наплата потраживања је један од највећих проблема са којим се предузеће суочава дуги низ година. Тако и у 2020. години овај проблем није решен чак је добио и нову димензију због појаве корона вируса.

У првом тромесечју када се појавио корона вирус били смо суочени са мерама обавезне изолације, део радника је радио у фирми, а један део је радио од куће, па су мере које спроводимо ради наплате потраживања стављене у други план. Такође нисмо хтели да уносимо додатну нервозу код грађана са непопуларним мерама искључења и утуживања.

По престанку мера изолације неколико пута смо слали опомене потрошачима који нису редовно измиривали своја заостала дуговања, више у циљу да се појаве у предузећу и да склопе уговор о измирењу својих дуговања у више месечних рата него да би их стварно искључили и утужили. На овај начин смо желели да решимо проблем наплате, али и уједно помогнемо потрошачима да на лакши начин реше проблем својих дуговања.

## 8. РАД НАДЗОРНОГ ОДБОРА

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

У 2020. години дана 17.11.2020. године Скупштина општине Темерин је решењем бр. 06-38-6-4/2021-01 разрешила Надзорни одбор ЈП „Гас“ Темерин и именовала нови Надзорни одбор у саставу: Владо Карановић, председник, Снежана Дејановић, члан и Станислав Томишић, члан.

Надзорни одбор је, у току 2020. године, редовно пратио активности у пословању ЈП „Гас“ Темерин и доносио закључке и одлуке, у складу са својим законским могућностима.

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 2020. годину завршило са нето добитком од 20.930.504,81 динара, што је приказано у табели бр. 10 Извештај пословања 2020. године. Остварени нето добитак састоји се из оствареног добитка из редовног пословања у износу од 10.104.998,93 динара и Одложених пореских прихода у износу од 10.825.505,88 динара.

На основу одлуке о расподели добити нето добит ће се расподелити дако што ће се 10% од оствареног нето добитка у износу од 2.093.050,48 динара уплатити Оснивачу. 90% од остварене добити је износ од 18.837.454,33 динара, од тога ће се 18.042.393,42 динара искористити за покриће губитака из ранијих година, а 795.060,90 динара ће остати нераспоређена добит.

Током 2020. године ЈП „Гас“ Темерин је спроводило мере побољшања организације рада како би се рационализовали поједини трошкови. Трошкови који нису везани за основну делатност сведени су на најмању могућу меру, вршена је замена дотрајалих мерача, контролно читавање је вршено током зимског периода. Овакве мере допринеле су значајном смањењу трошкова пословања, што је довело до позитивног финансијског резултата.

Набавна цена ЈП „Србијагаса“ од јуна 2020. године па до краја 2020. године показује тенденцију приближавања планској цени што је повољно утицало на резултат пословања, јер предузеће најзад остварује приходе од продаје онако како методологија одређивања цене природног гаса за јавно снабдевање регулише.



Преглед реализованих прихода и расхода 2019. године и 2020. године као и план прихода и расхода 2020. године дат је табели бр. 10 Извештај пословања 2020. године.

Уколико посматрамо приходе од продаје гаса у 2020. години они су за око 14% већи у односу на план и 12% већи у односу на реализацију 2019. године разлог је повећана потрошња гаса у 2020. години.



Табела бр. 8 Преглед преузимања и испоруке природног и финансијски за 2020. годину



месеци	РЕАЛИЗАЦИЈА 2020										ИНДЕКС РЕАЛИЗАЦИЈА/ПЛАН 2020							
	укупно преузимање у ДС (у м3) план 2020	планирана набавна цена 2020 (дин/м3)	планирана набавна вредност гас 2020	укупна испорука купцима (у м3) план 2020	планирана продајна цена 2020 (дин/м3)	планирани приход од гаса 2020	укупно преузимање у ДС (у м3) 2020	реализована набавна цена 2020 (дин/м3)	реализована набавна вредност гас 2020	укупна испорука купцима (у м3) 2020	реализована продајна цена 2020 (дин/м3)	реализовани приход од гаса 2020	укупно преузимање у ДС (у м3) 2020	набавна цена 2020 (дин/м3)	реализована набавна вредност гас 2020	укупна испорука купцима (у м3) 2020	продајна цена 2020 (дин/м3)	приход од гаса 2020
Јануар	1,400,000	32.00	44,800,000	1,372,000	37.00	50,784,000	1,960,195	31.02	60,804,770	2,004,420	35.37	70,901,794	1.40	0.97	1.36	1.46	0.96	1.40
Фебруар	1,255,000	32.00	40,160,000	1,230,000	37.00	45,510,000	1,230,000	30.85	41,711,406	1,336,553	35.79	47,836,961	1.08	0.96	1.04	1.09	0.97	1.05
Март	1,087,000	32.00	34,784,000	1,065,000	37.00	39,405,000	1,210,022	31.66	38,308,282	979,850	36.18	35,453,814	1.11	0.99	1.10	0.92	0.98	0.90
I квартал	3,742,000		119,744,000	3,667,000		135,679,000	4,522,346	31.14	140,824,458	4,320,823	35.69	154,192,568	1.21		1.18	1.18		1.14
Април	495,000	32.00	15,840,000	485,000	37.00	17,945,000	555,285	30.35	16,853,482	778,818	36.32	28,284,282	1.12	0.95	1.06	1.61	0.98	1.58
Мај	350,000	32.00	11,200,000	343,000	37.00	12,691,000	297,844	29.58	8,810,818	292,954	38.57	11,297,929	0.85	0.92	0.79	0.85	1.04	0.89
Јун	160,000	32.00	5,120,000	157,000	37.00	5,809,000	195,210	30.09	5,873,437	208,808	39.98	8,347,732	1.22	0.94	1.15	1.33	1.08	1.44
II квартал	1,005,000		32,160,000	985,000		36,445,000	1,048,339	30.08	31,537,737	1,280,580	37.43	47,928,942	1.04		0.98	1.30		1.32
укупно I и II	4,747,000		151,904,000	4,652,000		172,124,000	5,570,685	30.94	172,362,195	5,601,403	36.08	202,122,511	1.17		1.13	1.20		1.17
Јул	155,000	32.00	4,960,000	152,000	37.00	5,624,000	174,974	25.83	4,519,050	171,605	38.53	6,611,385	1.13	0.81	0.91	1.13	1.04	1.18
Август	155,000	32.00	4,960,000	152,000	37.00	5,624,000	167,819	25.72	4,316,816	171,899	38.38	6,598,135	1.08	0.80	0.87	1.13	1.04	1.17
Септембар	318,000	32.00	10,176,000	312,000	37.00	11,544,000	203,301	26.00	5,285,318	224,753	37.52	8,431,844	0.64	0.81	0.52	0.72	1.01	0.73
III квартал	628,000		20,096,000	616,000		22,792,000	546,094		14,120,984	568,257		21,641,364	0.87		0.70	0.92		0.95
укупно I, II и III	5,375,000		172,000,000	5,268,000		194,916,000	6,116,779		186,483,179	6,169,660		223,763,874	1.14		1.08	1.17		1.15
Октобар	445,000	32.00	14,240,000	436,000	37.00	16,132,000	640,905	24.89	15,953,203	564,436	35.76	20,186,825	1.44	0.78	1.12	1.29	0.97	1.25
Новембар	1,155,000	32.00	36,960,000	1,132,000	37.00	41,884,000	1,367,570	24.05	32,883,461	1,156,805	35.21	40,728,068	1.18	0.75	0.89	1.02	0.95	0.97
Децембар	1,325,000	32.00	42,400,000	1,298,000	37.00	48,026,000	1,770,701	23.83	42,196,194	1,619,080	35.29	57,129,447	1.34	0.74	1.00	1.25	0.95	1.19
IV квартал	2,825,000		93,600,000	2,866,000		106,042,000	3,779,176		91,032,857	3,340,321		118,044,340	1.29		0.97	1.17		1.11
укупно	8,300,000		265,600,000	8,134,000		300,958,000	9,895,955		277,516,036	9,509,981		341,808,214	1.19		1.04	1.17		1.14
укупно	8,300,000		265,600,000	8,134,000		300,958,000	9,895,955		277,516,036	9,509,981		341,808,214	1.19		1.04	1.17		1.14

ЈП „Гас“ Темерин је у 2020. години по основу уговора о преузимању мерних уређаја обухватило аналитички по потрошачима у својим основним средствима као опрему 162 комада мерача протока гаса Г-4 и 1 мерач Г-10. Укупна вредност преузетих мерача је 1.236.150 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 нам је и обавезан по Закону о енергетици, омогућио нам је прецизније обухватање догађаја везаних за преузимање и замену мерних уређаја.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2016. 2017. 2018. 2019.и 2020 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 2016, 2017, 2018, 2019,2020 године

	2016	2017	2018	2019	2020
Обавезе према добављачима	83,066,000	73,035,000	56,975,000	54,765,000	44,090,000
Обавезе по кредитима	37,042,000	18,078,000	37,440,000	39,430,000	47,000,000
укупно	120,108,000	91,113,000	94,415,000	94,195,000	91,090,000
Укупна потраживања	100,279,000	86,066,000	79,056,000	81,097,000	93,227,000
Стање текућег рачуна	9,368,000	1,740,000	11,698,000	6,276,000	17,536,000
укупно	109,647,000	87,806,000	90,754,000	87,373,000	110,763,000
<b>РАЗЛИКА ОБАВЕЗА И ПОТРАЖИВАЊА</b>	<b>10,461,000</b>	<b>3,307,000</b>	<b>3,661,000</b>	<b>6,822,000</b>	<b>-19,673,000</b>

Из табеле бр. 9 се јасно 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, а 2020. године тј. стање на дан 31.12.2020. године показује да предузеће може да измири све своје обавезе и да му остаје још средстава које може да усмери на инвестиције.

Највећи дуг предузеће има према ЈП „Србијагасу“ Нови Сад који је добављач гаса. Укупне обавезе према добављачима су 44.090.000 дин., такође предузеће има кредит за ликвидност у износу од 47.000.000 дин. како би се сервисирале обавезе према добављачу - ЈП „Србијагасу“ Нови Сад, камате по кредитима су много повољније од законске затезне камате.

Приходи од субвенција су реализовани у делу прихода по основу преузимања, а субвенција за набавку мерних уређаја за замену је реализована делимично, из разлога сукцесивне набавке.

Финансијски приходи су мањи због смањених потраживања од купаца.

Набавна вредност продате робе је на нивоу реализације 2019. године.

Трошкови материјала су се повећали у односу на реализацију 2019. године као последица повећаног броја прикључака типских и индивидуалних и трошкова замене мерних уређаја.

У делу трошкова зарада, накнада и осталих личних примања реализација је мања од плана за око 15%, из разлога што је запосленима привремено смањена зарада на основу Одлуке директора дел.бр.300/1 од 27.05.2015. године ради спровођења мера за санирање губитака у предузећу. С обзиром да је пословање предузећа знатно побољшано очекује се да се зараде запосленима врате на ниво пре смањења.

Број запослених је исти као и планирано што је приказано у следећој табели:

Редни број	Стручна спрема	Број радника 2019. године	Учешће у %	Планиран и број радника 2020. године	Учешће у %	Број радника 2020. године	Учешће у %
1	ВСС	9	36	7	28	10	40
2	ССС	16	64	18	72	15	60
Укупно		25	100	25	100	25	100

Трошкови производних услуга у делу услуга одржавања гасне мреже, одоризације и одржавања информационог система су већи него како је планирано због трошкова прикључака.

Трошкови амортизације у 2020 години су већи из разлога што је стопа амортизације за дистрибутивну гасну мрежу са 0,5 % повећана на 2,5%, кроз измену Правилника о рачуноводству и рачуноводственим политикама за лица која примењују МСФИ за МСП дел.бр.50. 29.01.2021, са применом од 2020. године. Трошак амортизације се по регулаторној номенклатури некретнина, постројења и опреме признаје као трошак у методологији за одређивање цене прородног гаса за јавно снабдевање у износу до 2,5% годишње.

Нематеријални трошкови су у складу са планом, као и финансијски расходи.

Укупни расходи 2020. године су 358.048.515,94 динара, а укупни приходи 368.145.514,87 динара, одложени порески приходи периода су 10.825.505,88 динара.

Остварени добитак из редовног пословања је у износу од 10.104.998,93 динара.

На повећану добит утицали су Одложени порески приходи у износу од 10.825.505,88 динара, које смо књижили као резултат усклађивања Закона о порезу на добит и Закона о рачуноводству.

Нето добит 2020. године је 20.930.504,81 динара.

Табела бр.10 Извештај пословања 2020 год.

	Реализација 2019	План 2020	Реализација 2020	Индекс реал20/план20	Индекс реал20/реал19
	3	2	3	3/2	3/1
<b>1.Пословни приходи</b>	<b>328,171</b>	<b>323,158</b>	<b>357,921</b>	1.11	1.09
Приходи од продаје (60)	305,137	300,958	341,808	1.14	1.12
Прих.од продаје производа и услуга (61,62)	11,406	10,000	12,485	1.25	1.09
<i>Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту</i>	11,406	10,000	12,485	1.25	1.09
Приходи од премија, субвен., дотац., донација, прих по основу преуз.мерних уређ(64)	11,035	11,500	3,370	0.29	0.31
Други пословни приходи(65)	593	700	258	0.37	0.44
<b>2. Финансијски приходи (66)</b>	<b>5,291</b>	<b>5,600</b>	<b>4,284</b>	0.77	0.81
<b>3. Остали приходи (67)</b>	<b>319</b>	<b>300</b>	<b>233</b>	0.78	0.73
<b>4. Приходи о усклађивања вред.кратк.потраж.од купаца(685)</b>	<b>7,797</b>	<b>8,500</b>	<b>5,707</b>	0.67	0.73
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (1+2+3+4)</b>	<b>341,578</b>	<b>337,558</b>	<b>368,145</b>	1.09	1.08
<b>1. Набавна вредност продате робе(50)</b>	<b>276,151</b>	<b>265,600</b>	<b>277,516</b>	1.04	1.00
<b>2.Трошкови материјала (конто група 51)</b>	<b>8,267</b>	<b>4,620</b>	<b>8,420</b>	1.82	1.02
Трошкови материјала за израду	6,754	3,100	6,690	2.16	0.99
<i>Трошкови основног и помоћног материјала и сви други трошкови материјала (511,део512 и 514)</i>	6,754	3,100	6,690	2.16	0.99
Трошкови осталог материјала	675	650	966	1.49	1.43
<i>Трошкови канцеларијског материјала</i>	392	400	393	0.98	1.00
<i>Трошкови осталог помоћног материјала</i>	45	50	186	3.72	4.13
<i>Сви други трошкови осталог материјала режијског,хтз опреме</i>	238	200	387	1.94	1.63
Трошкови горива и енергије(513)	838	870	764	0.88	0.91
<i>Трошкови електричне енергије</i>	91	100	83	0.83	0.91
<i>Трошкови горива за транспортна средства</i>	584	600	538	0.90	0.92
<i>Трошкови природног гаса-сопствена потрошња гаса(5139)</i>	163	170	143	0.84	0.88
<b>3. Трошкови зарада, накнада и ост.лич.(кон. гр. 52)</b>	<b>32,757</b>	<b>39,663</b>	<b>33,821</b>	0.85	1.03
Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	22,192	28,421	23,851	0.84	1.07
Трошкови пореза и доприноса на терет послодавца	6,092	7,260	6,440	0.89	1.06
Трошкови накнада по уг. о делу студ.зад.нак.штет (522,524,525)	711	750	12	0.02	0.02
	Реализација 2019	План 2020	Реализација 2020	Индекс реал20/план20	Индекс реал20/реал19
Трошкови накнаде члановима надзорног одбора	809	832	792	0.95	0.98
Остали лич. расх. (превоз,отпрем.привр.умањ.зараде)	2,953	2,400	2,726	1.14	0.92
<b>4. Трошкови производних услуга (кон. гр. 53)</b>	<b>3,310</b>	<b>2,810</b>	<b>3,226</b>	1.15	0.97
Трошкови транспортних и пtt услуга,интер.(531)	405	400	460	1.15	1.14
Трошкови услуга одржавања гасовода, одоризација, информациони програм и остала основ.сред(530,532)	2,020	1,550	2,072	1.34	1.03
Трошкови рекламе и пропаганде		60		0.00	
Трошкови осталих услуга(штампа, комуналне усл., усл.нап.гаса)	885	800	694	0.87	0.78
<b>5. Трошкови Амортизације и резервисања</b>	<b>4,313</b>	<b>4,521</b>	<b>11,842</b>	2.62	2.75
<b>6.Нематеријални трошкови (конто група 55.)</b>	<b>5,203</b>	<b>5,285</b>	<b>4,896</b>	0.93	0.94
Трош. Непроиз.услуга(адв.ревиз.саветов..)(550)	1,848	1,400	1,218	0.87	0.66
Трошкови репрезентације (551)	250	240	415	1.73	1.66
Трошкови премија осигурања (552)	261	350	283	0.81	1.08
Трошкови платног промета (553)	986	770	958	1.24	0.97
Трошкови чланарина (554)	114	125	130	1.04	1.14
Трошкови пореза и доп., пор.на имовину и накнада за уређ(555)	1,264	1,400	1,467	1.05	1.16
Остали нематеријални трошкови (судске таксе, лок.таксе,вешт.,линц,изврш...)(559)	480	1,000	425	0.43	0.89
<b>7. Финансијски расходи</b>	<b>3,456</b>	<b>3,800</b>	<b>3,606</b>	0.95	1.04
<b>8. Остали расходи</b>	<b>73</b>	<b>100</b>	<b>106</b>	1.06	1.45
<b>9. Директан отпис краткороч.потраживања (576)</b>	<b>48</b>	<b>1,000</b>	<b>143</b>	0.14	2.98
<b>10. Расходи по основу расходо.зал.мат.и рез.делова (577)</b>	<b>295</b>	<b>800</b>	<b>458</b>		
<b>11. Исправка потраживања(585)</b>	<b>4,518</b>	<b>6,800</b>	<b>14,006</b>	2.06	3.10
<b>Укупно (2+3+4+6)</b>	<b>49,537</b>	<b>52,378</b>	<b>50,363</b>	0.96	1.02
<b>УКУПНО РАСХОДИ(1+2+3+4+5+6+7+8+9)</b>	<b>338,391</b>	<b>334,999</b>	<b>358,040</b>	1.07	1.06
ДОБИТ ИЛИ ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	3,187	2,559	10,105		
ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОД ПЕРИОДА		349	10,826		
ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	848				
<b>НЕТО ДОБИТ</b>	<b>2,339</b>	<b>2,908</b>	<b>20,931</b>	7.20	8.95

Врста буџетске помоћи	износ	Динамика коришћења
Замена мерних уређаја	10,000,000	01.01.-31.03.2020
Укупно	10,000,000	

ЈП „Гас“ Темерину је решење о давању сагласности на посебан програм коришћења субвенција за 2020. годину број:06-41-13/2019-01 од 17.12.2019., наш дел.бр.1094/25.12.2019. године одобрена субвенција у износу од 10.000.000 динара. Добијена средства су се утрошила наменски за набавку мерача протока гаса у циљу замене мерача без температурног компензатора са мерачима са температурним компензатором сходно Закону о енергетици.

24.12.2020. године пребачено је на наменски текући рачун 2.133.600 динара, а 22.03.2021.године 7.706.160 динара, по основу уговора о Јавно набавци мерача протока гаса бр.2/2020 дел.бр.951/22.12.2020. године.

Утрошена буџетска помоћ	2020. године	2021. године	укупно
Замена мерних уређаја, уговор о Јавној набавци мерача протока гаса бр.2/2020 дел.бр.951/22.12.2020	2,133,600	7,706,160	9,839,760

## 10. ЗАКЉУЧАК

На основу података из извештаја закључак је да је предузеће у 2020. години успешно пословало.

Нагласак је на смањењу губитака кроз праћење потрошње, али и замену старих мерача са новим који имају прецизније мерење због уграђених температурних компензатора.

Повољна цена гаса према крајњим потрошачима имала је утицај на пораст потрошње и раст броја нових прикључака.

Набавна цена гаса је расла до јула што је довело до мање разлике у цени, међутим у другој половини 2020. године набавна цена гаса је повољна што утиче на већу разлику у цени и доприноси остварењу добити веће од планиране.

Тржиште гаса, а нарочито Јавно снабдевање је регулисано Законом о енергетици РС, а регулаторну улогу има Агенција за енергетику РС, која је протеклих година тј. од децембра 2016. године остала „глува“ на наше захтеве и молбе да се продајна цена формира у складу са растом набавне цене. У тим годинама ситуација се решавала тако што дистрибутер и снабдевач ове трошкове поделе, уместо да се пораст цене рефлектује на пораст цене према потрошачима.

Да ли ће се дистрибуција гаса кроз методологију икада признати губици који су настали остаје да видимо у наредном периоду.

И поред ових проблема као и опште ситуације изазване корона вирусом предузеће је остварило постављене циљеве у 2020. години и то:

- обезбеђено стабилно и сигурно снабдевање природним гасом
- дуговања према ЈП „Србијагасу“ су сведена на текуће обавезе,
- обавезе према кредиторима су се измиривале редовно,
- постигнут је позитиван пословни и финансијски резултат а трошкови пословања су одржани на истом нивоу.

ВД ДИРЕКТОРА

Маја Бјекић магистар инж. арх.





Invent Revizija  
Društvo za reviziju računovodstvo i  
konsalting, d.o.o. Novi Sad  
Branimira Čosića 2/3, 21000 Novi Sad

PIB:105658555 Mat.br:20428619  
Tekući račun: 310-17186-65  
NLB banka  
Novi Sad

www.inventrevizija.rs

Tel: 021.382.69.39  
Möb: 063.84.67.888  
Mail: info.inventrevizija@gmail.com

Broj:456/20-V

## IZVEŠTAJ O REVIZIJI FINANSIJSKIH IZVEŠTAJA

Osnivaču i Nadzornom odboru JP »Gas«, Temerin

### *Pozitivno mišljenje*

Izvršili smo reviziju finansijskih izveštaja Javnog preduzeće »Gas« Temerin (u daljem tekstu: „Društvo“), koji obuhvataju bilans stanja na dan 31. decembra 2020. godine i odgovarajući bilans uspeha, izveštaj o ostalom rezultatu, izveštaj o promenama na kapitalu i izveštaj o tokovima gotovine za godinu koja se završava na taj dan, i napomene uz finansijske izveštaje koje uključuju sumarni pregled značajnih računovodstvenih politika.

Po našem mišljenju, priloženi finansijski izveštaji istinito i objektivno prikazuju, po svim materijalno značajnim aspektima, finansijsku poziciju Društva na dan 31. decembra 2020. godine, i njegovu finansijsku uspešnost i tokove gotovine za godinu koja se završava na taj dan, u skladu sa računovodstvenim propisima važećim u Republici Srbiji.

### *Osnova za mišljenje*

Reviziju smo izvršili u skladu sa Međunarodnim standardima revizije (MSR) važećim u Republici Srbiji. Naše odgovornosti u skladu sa tim standardima su detaljnije opisane u odeljku izveštaja koji je naslovljen *Odgovornosti revizora za reviziju finansijskih izveštaja*. Mi smo nezavisni u odnosu na Društvo u skladu sa *Etičkim kodeksom za profesionalne računovođe* Odbora za međunarodne etičke standarde za računovođe (IESBA Kodeks) i etičkim zahtevima koji su relevantni za našu reviziju finansijskih izveštaja u Republici Srbiji, i ispunili smo naše druge etičke odgovornosti u skladu sa ovim zahtevima i IESBA Kodeksom. Smatramo da su revizijski dokazi koji smo pribavili dovoljni i adekvatni da nam pruže osnovu za naše mišljenje.

### *Skretanje pažnje*

Naše mišljenje ne sadrži rezervu po osnovu sledećeg:

-Skrećemo pažnju na Napomenu 23 u finansijskim izveštajima u kojoj je obelodanjeno da državni kapital iskazan u Bilansu stanja na dan 31.12.2020. godine u iznosu RSD 201.962 hiljade, nije usaglašeni sa podatkom iskazanim kod Agencije za privredne register gde je državni kapital iskazan u iznosu od RSD 5 hiljada.

-Društvo nije uspostavilo sistem interne revizije, u skladu sa članom 82. Zakona o budžetskom sistemu („Sl. glasnik RS“, br. 54/2009, 73/2010, 101/2010, 101/2011, 93/2012, 62/2013, 63/2013 - ispr.108/2013, 142/2014, 68/2015-dr. zakon, 103/2015, 99/2016, 113/2017, 95/2018, 31/2019,72/2019 i 149/2020).