



ЈП „ГАС,, ТЕМЕРИН

Новосадска 421 Телефон: (021) 843-633, 843-655

Текући рачун код банке Интеса 160-920072-92

J.P. "GAS"

"GAS" Közvéllalat

BROJ 540. SZÁM

23. 7. 2020.

ТЕМЕРИН - TEMERIN

На основу члана 22. Закона о јавним предузећима („Сл. гласник РС,, бр. 15/2016) и члана 43. Статута Јавног предузећа „Гас,, у Темерину дана 23.07.2020. године Надзорни одбор ЈП „Гас,, Темерин на својој 42. седници доноси:

ОДЛУКУ

Надзорни одбор ЈП „Гас,, Темерин усваја Извештај пословања ЈП „Гас,, Темерин за 2019. годину.

ПРЕДСЕДНИК НАДЗОРНОГ ОДБОРА



Здравко Ињац дипл.еџц.

Ј.П. "ГАС"
"GAS" Közvállalat
BROJ 539 SZÁM
23.7.2020.
ТЕМЕРИН - TEMERIN

ИЗВЕШТАЈ ПОСЛОВАЊА 2019. ГОДИНЕ

ЈАВНО ПРЕДУЗЕЋЕ „ГАС“ ТЕМЕРИН

Јул, 2020. 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.....	14
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 израдом 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 „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.

Набавка природног гаса за потребе квалификованих купаца врши се од ЈП „Србијагаса“ 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, и Уговора о снабдевању природног гаса снабдевача дел.бр.695 од 06.09.2019 године.

Доминантну потрошњу предузећа чини мала потрошња-домаћинства око 96% утрошених кубика природног гаса. 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 је следећа: 95,74% чини група купаца Мала потрошња – домаћинства категорија К1, 3,40% чини група купаца Мала потрошња – остали категорија К1, 0,03% група купаца Ванвршна потрошња категорија К1, 0,22% чини група Равномерна потрошња К1, 0,56% чини група купаца неравномерна потрошња К1, група купаца Равномерна потрошња К2 чини 0%, група купаца Ванвршна 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 2015,2016,2017, 2018, 2019 години

Групе купаца	2015	2016	2017	2018	2019
	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца	Број купаца
К 1 Мала потрошња- домаћинства	6,391	6,404	6,442	6,503	6,610
К 1 Мала потрошња- остали	201	199	200	205	235
К1 Ванвршна потрошња		2	2	3	2
К 1 Равномерна потрошња	14	14	12	13	15
К 1 Неравномерна потрошња	24	26	38	37	39
К 2 Равномерна потрошња	1	1	1	0	0
К 2 Ванвршна потрошња				1	1
К 2 Неравномерна потрошња	2	2	2	2	2
Укупно	6,633	6,648	6,697	6,764	6,904

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 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 2019. години има тенденцију раста у односу на предходне године као последица повољне цена енергента.

У Табелама 2 и 3 дат је приказ испоруке и преузимања гаса са дистрибутивног система у последњих пет година 2015, 2016, 2017, 2018 и 2019 година.

Табела 2. Испорука природног гаса са дистрибутивног система крајњим корисницима

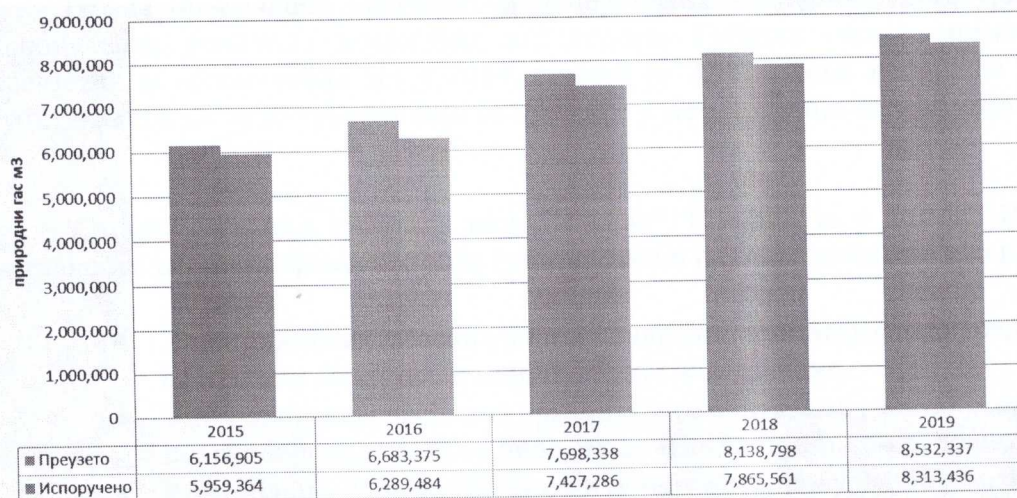
месец	испоручени гас у 2015 г.	испоручени гас у 2016 г.	испоручени гас у 2017 г.	испоручени гас у 2018 г.	испоручени гас у 2019 г.
ЈАНУАР	1,020,536	1,112,580	1,731,327	1,404,996	1,866,119
ФЕБРУАР	1,018,110	875,316	1,231,723	1,283,592	1,371,983
МАРТ	774,963	748,661	807,737	1,326,984	868,695
АПРИЛ	418,260	295,653	503,173	405,410	589,571
МАЈ	146,451	194,525	237,909	198,996	456,501
ЈУН	104,672	111,240	126,643	162,763	176,085
ЈУЛ	117,256	104,335	133,470	177,591	183,501
АВГУСТ	104,347	127,453	146,022	166,578	162,696
СЕПТЕМБАР	157,526	147,595	190,022	182,836	213,411
ОКТОБАР	385,851	521,966	286,872	352,443	350,518
НОВЕМБАР	649,860	882,763	829,296	745,372	765,872
ДЕЦЕМБАР	1,061,532	1,167,397	1,203,091	1,458,000	1,308,486
УКУПНО	5,959,364	6,289,484	7,427,285	7,865,561	8,313,436

Из табеле број 2. се види да испорука гаса од 2015. 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 2019. години са испоруком из 2015 године видимо да је она већа чак 39,5%

Табела бр. 3. Укупно преузимање са дистрибутивног система.

месец	преузимање гаса у 2015 г.	преузимање гаса у 2016 г.	преузимање гаса у 2017 г.	преузимање гаса у 2018 г.	преузимање гаса у 2019 г.
ЈАНУАР	1,119,294	1,254,405	1,896,528	1,304,809	1,857,423
ФЕБРУАР	1,068,563	844,836	1,128,990	1,371,743	1,362,376
МАРТ	813,245	759,859	729,669	1,340,731	891,671
АПРИЛ	422,772	276,834	511,310	324,710	536,108
МАЈ	148,438	230,503	216,036	181,972	424,021
ЈУН	111,242	114,957	135,712	167,791	166,868
ЈУЛ	118,318	110,986	139,118	174,367	182,939
АВГУСТ	112,815	130,395	150,831	170,139	177,900
СЕПТЕМБАР	172,334	156,300	198,444	205,619	213,341
ОКТОБАР	396,922	546,429	386,957	357,089	386,224
НОВЕМБАР	657,782	887,423	880,427	890,636	815,674
ДЕЦЕМБАР	1,015,180	1,370,448	1,324,316	1,649,192	1,517,792
УКУПНО	6,156,905	6,683,375	7,698,338	8,138,798	8,532,337

Графички приказ преузимања и испоруке природног гаса од 2015 до 2019. 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					испоручен					разлика									
	преузима ње гаса у 2015 г.	преузима ње гаса у 2016 г.	преузима ње гаса у 2017 г.	преузима ње гаса у 2018 г.	преузима ње гаса у 2019 г.	испоручен и гас у 2015 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.	разлик преуз и испор М3 у 2015	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	разлика а преуз и испор М3 2015 %	разлика преуз и испор М3 2016 %	разлика преуз и испор М3 2017 %	разлика преуз и испор М3 2018 %	разлика преуз и испор М3 2019 %
I	1,119,294	1,254,405	1,896,528	1,304,809	1,857,423	1,020,536	1,112,580	1,731,327	1,404,996	1,866,119	98,758	141,825	165,201	-100,187	-8,696	8.82	11.31	8.71	-7.68	-0.47
II	1,068,563	844,836	1,128,990	1,371,743	1,362,376	1,018,110	875,316	1,231,723	1,283,592	1,371,983	50,453	-30,480	-102,733	88,151	-9,607	4.72	-3.61	-9.10	6.43	-0.71
III	813,245	759,859	729,669	1,340,731	891,671	774,963	748,661	807,737	1,326,984	868,695	38,282	11,198	-78,068	13,747	22,976	4.71	1.47	-10.70	1.03	2.58
IV	422,772	276,834	511,310	324,710	536,108	418,260	295,653	503,173	405,410	589,571	4,512	-18,819	8,137	-80,700	-53,463	1.07	-6.80	1.59	-24.85	-9.97
V	148,438	230,503	216,036	181,972	424,021	146,451	194,525	237,909	198,996	456,501	1,987	35,978	-21,873	-17,024	-32,480	1.34	15.61	-10.12	-9.36	-7.66
VI	111,242	114,957	135,712	167,791	166,868	104,672	111,240	126,643	162,763	176,085	6,570	3,717	9,069	5,028	-9,217	5.91	3.23	6.68	3.00	-5.52
VII	118,318	110,986	139,118	174,367	182,939	117,256	104,335	133,470	177,591	183,501	1,062	6,651	5,648	-3,224	-562	0.90	5.99	4.06	-1.85	-0.31
VIII	112,815	130,395	150,831	170,139	177,900	104,347	127,453	146,022	166,578	162,696	8,468	2,942	4,809	3,561	15,204	7.51	2.26	3.19	2.09	8.55
IX	172,334	156,300	198,444	205,619	213,341	157,526	147,595	190,022	182,836	213,411	14,808	8,705	8,422	22,783	-70	8.59	5.57	4.24	11.08	-0.03
X	396,922	546,429	386,957	357,089	386,224	385,851	521,966	286,872	352,443	350,518	11,071	24,463	100,085	4,646	35,706	2.79	4.48	25.86	1.30	9.24
XI	657,782	887,423	880,427	890,636	815,674	649,860	882,763	829,296	745,372	765,872	7,922	4,660	51,131	145,264	49,802	1.20	0.53	5.81	16.31	6.11
XII	1,015,180	1,370,448	1,324,316	1,649,192	1,517,792	1,061,532	1,167,397	1,203,091	1,458,000	1,308,486	-46,352	203,051	121,225	191,192	209,306	-4.57	14.82	9.15	11.59	13.79
укуп	6,156,905	6,683,375	7,698,338	8,138,798	8,532,337	5,959,364	6,289,484	7,427,285	7,865,561	8,313,436	197,541	393,891	271,053	273,237	218,901	3.21	5.89	3.52	3.36	2.57

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 2019. години је 2,57%. 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 2019. 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 2019. години склопљено је 133 уговора о изградњи кућног гасног прикључка.

Табела бр.5 Кретање броја склопљених уговора од 2010 до 2019. 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

Табела бр.5 Кретање броја нових прикључака од 2010 до 2019. године, показује пораст склопљених уговора у 2019 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 2019. 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 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 за Тарифни став енергент (дин/м³) за одређене групе купаца.

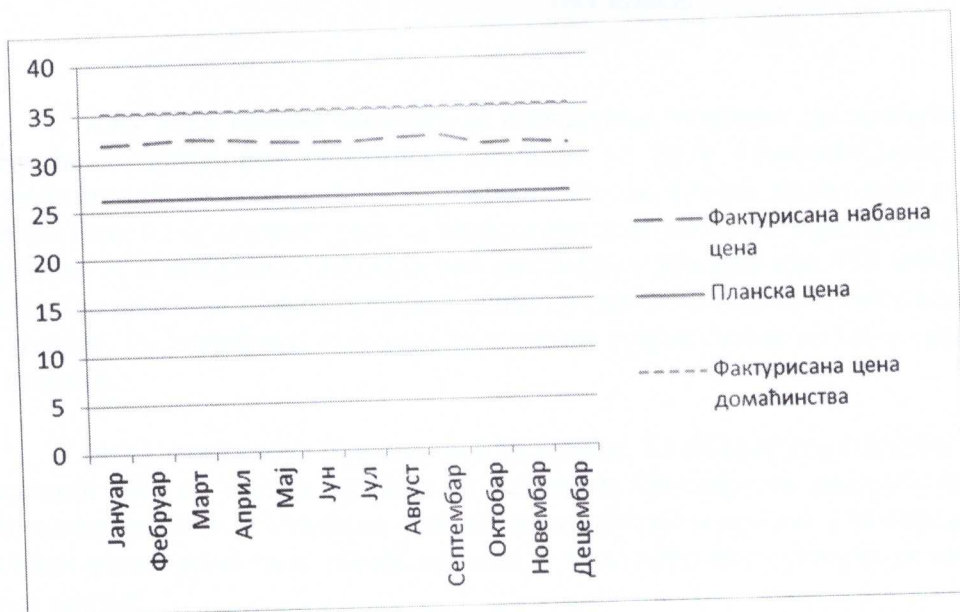
Р. Бр.	ВРСТА ПРОИЗВОДА И УСЛУГЕ	децембар претходне године	Цена у динарима по јединици мере за текућу годину												Индекс дец. текуће године дец. претход		
			I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII			
1.	Трошкови поновног укључења	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	3333.33	1
2.	Изградња типског прикључка г-4	66630	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	67500	1.01
3.	Изградња типског прикључка г-6	74345	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	75215	1
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.)																1
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 2019. 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 2018 и 2019. Године

Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2018 (јавно снабдевање)												
	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар
Фактурисана набавна цена (са књижном одобрењем)	26.11	26.28	26.39	27.86	28.56	28.62	30.01	30.01	30.38	31.56	31.72	31.55
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 домаћинст	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	8.9	8.73	8.62	7.15	6.45	6.39	5	5	4.63	3.45	3.29	3.46

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 (са књижном 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 домаћинст	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



Фактурисана (продајна) цена домаћинства није се мењала у току 2019 године, за разлику од фактурисане набавне цене која почиње од априла 2018.године да расте у односу на планску цену да би достигла ниво од око 32 динара/м² у 2019 години. Као последица оваквог кретања имамо смањену разлику у цени па самим тим мању добит.

6. АКТИВНОСТИ НА ОДРЖАВАЊУ И ПРОШИРЕЊУ ГАСНЕ МРЕЖЕ

У току 2019 године започето је измештање челичног дистрибутивног гасовода Темерин-Сириг на локацији код општинске депоније на путу Темерин-Сириг. Из разлога што је део гасовода пролазио кроз депонију, односно једним њеним делом испод лагуна у које се одлажу отпадне воде из септичких јама са територије целе општине приступило се измештању гасовода. Извршено је измештање гасовода око депоније у дужини цца 730 метара. Део гасовода који се измешта је положен крајем прошле године, а само преспајање и пуштање гаса је извршено у мају ове године. То је урађено због тога да у шпицу грејне сезоне не би остављали цело насеље Сириг без грејања.

У циљу откривања цурења гаса на мрежи, безбедног коришћења, као и смањења губитака природног гаса на мрежи урађени су технички прегледи на дистрибутивним гасоводима. Овим прегледима је била обухваћена улична дистрибутивна мрежа, а контрола цурења гаса је вршена уличним детектором гаса, такође вршено је и разрађивање секторских вентила на дистрибутивној гасној мрежи.

При редовним техничким прегледима унутрашњих гасних инсталација контролисана је заптивеност спојева на КМРС као и провера непропусности на спојевима гасних славина и гасних трошила који су у саставу унутрашњих гасних инсталација.

Врши се прецизно дефинисање ко је потрошач гаса и његова права и обавезе. У том смислу предузеће са потрошачима склапа две врсте уговора:

- Уговор о преузимању мерних уређаја
- Уговор о испоруци природног гаса

Такође на овај начин је извршено и преношење прикључка, односно ажурирање података потрошача, због великог броја купопродаје некретнина, смрти носиоца домаћинства итд.

Изграђена су 133 нова прикључка гаса на дистрибутивни систем ЈП Гас Темерин, а сви прикључци су у складу са Законом о енергетици преузети и књижени у основно средство ЈП Гас Темерин.

Према Закону о енергетици сви дистрибутери гаса су у обавези да изврше замену мерача протока гаса без температурног компензатора са мерачима протока гаса са температурним компензатором. У том циљу је у току 2019 године урађена јавна набавка мерача протока гаса са температурним компензатором. Набављено је 300 нових мерача протока гаса, а на мрежи је замењено укупно 288 мерача протока гаса.

Са акредитиваном 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.

7. АКТИВНОСТИ РАДИ НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА

У току 2019. године предузеће је наставило са активностима које су неопходне за постизање већег степена наплате потраживања.

Сама наплата је велик проблем у целој привреди, а у овом случају наплата потраживања од грађана који чине више од 95% укупног броја потрошача, је због још увек ниских зарада, много већи проблем.

У циљу наплате потраживања предузеће више пута годишње шаље опомене нередовним платишама. Након слања опомена потрошачи који се обрате у предузеће омогући им се да дуг измире у неколико месечних рата. Они потрошачи који не измире обавезе, или се не појаве у предузећу, ради постизања договора о репрограмирању дуга, радници одлазе на терен ради искључења дужника. Тек онда пошто је потрошач искључен шаљу се адвокатске опомене и евентуално покреће поступак принудне наплате.

Принудна наплата је крајња мера којој се приступа како не би додатно оптеретили потрошаче трошковима извршног поступка који су доста високи.

На дан 31.12.2019. године евидентирано је 94 тужена потрошача. Већи део потрошача је утужен у предходним годинама. Обзиром да поступак принудне наплате често траје и по неколико година преузеће се на овај потез одлучује само у случају крајње нужде, јер је много ефикаснији и јефтинији начин договарања са потрошачима у циљу постизања споразума о репрограмирању дуга на више месечних рата.

Са правним лицима у уговорима је дефинисано обезбеђење плаћања нпр. менице.

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 2019. године одржао девет седница, на којима је пратио пословање предузећа и доносио одлуке неопходне за оставирање пословне политике предузећа.

Надзорни одбор је, у току 2019. године, поред редовног праћења активности и доношења редовних одлука и закључака, у складу са законским овлашћењима, донео и Листе категорија архивске грађе и регистратурског материјала са роковима чувања у ЈП Гас Темерин.

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 завршило пословање 2019. године са позитивним финансијским резултатом од 2.338.832,33 динара, што је приказано у табели бр. 10 Извештај пословања 2019. године.

Током 2018. 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.

И даље набавна цена ЈП „Србијасга“ није у складу са планском уговореном ценом где би се, у складу са Методологијом о утврђивању цена за природни гас коју порописује Агенција за енергетику РС, свако повећање или смањење цене гаса преко 3% у односу на планску цену требало одразити на продајну цену у смислу да се она мења према купцима гаса. Кроз табелу бр. 6 Приказ тарифних цена за Тарифни став енергент (дин/м³) за одређене групе купаца приказано је да продајна цена није расла иако је набавна цена премашила планску. Овакав несклад ЈП „Србијасга“ Нови Сад ублажава књижном одобрењем, где се настала разлика набавне и планске цене подједнако дели између добављача Србијасга и нас као купца.

Преглед реализованих прихода и расхода 2018. године и 2019. године као и план прихода и расхода 2019. године дат је табели бр. 10 Извештај пословања 2019. године.

Уколико посматрамо приходе од продаје гаса у 2019. години они су за око 7% већи у односу на реализацију 2018. године разлог је повећана потрошња гаса у 2019. години. Приходи од продаје гаса у 2019 години су у складу са планом јер је средином 2019 године рађена измена и допуна плана где се период јануар-јул у плану приказало остварење.

Табела бр. 8 Преглед преузимања и испоруке натурално и финансијски за 2019. годину

ПЛАН 2019	РЕАЛИЗАЦИЈА 2019										ИНДЕКС РЕАЛИЗАЦИЈА/ПЛАН 2019								
	месеци	укупно преузимање у ДС (у м ³) план 2019	планирана набавна цена 2019 (дин/м ³)	планирана набавна вредност гас 2019	укупна испорука купцима (у м ³) план 2019	планирана продајна цена 2019 (дин/м ³)	планирани приход од гаса 2019	укупно преузимање у ДС (у м ³) 2019	реализована набавна цена 2019 (дин/м ³)	реализована набавна вредност гас 2019	укупна испорука купцима (у м ³) 2019	реализована продајна цена 2019 (дин/м ³)	реализовани приход од гаса 2019	укупно преузимање у ДС (у м ³) 2019	реализована набавна цена 2019 (дин/м ³)	реализована набавна вредност гас 2019	укупна испорука купцима (у м ³) 2019	реализована продајна цена 2019 (дин/м ³)	реализовани приход од гаса 2019
Јануар	1,857,423	32.06	59,544,215	1,866,119	35.53	66,306,791	1,857,423	32.06	59,544,215	1,866,119	35.53	66,306,791	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Фебруар	1,362,376	32.37	44,103,045	1,371,983	35.90	49,249,302	1,362,376	32.37	44,103,045	1,371,983	35.90	49,249,302	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Март	891,671	32.84	29,280,125	868,695	36.57	31,764,576	891,671	32.84	29,280,125	868,695	36.57	31,764,576	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
I квартал	4,111,470		132,927,385	4,106,797		147,320,669	4,111,470		132,927,385	4,106,796		147,320,670							
Април	536,108	32.78	17,575,920	589,571	37.07	21,857,706	536,108	32.78	17,575,920	589,571	37.07	21,857,706	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Мај	424,021	32.90	13,951,085	456,501	37.99	17,344,002	424,021	32.90	13,951,085	456,501	37.99	17,344,002	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
Јун	166,868	33.87	5,651,630	176,085	42.44	7,473,767	166,868	33.87	5,651,526	176,085	42.44	7,473,767	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00	1.00
II квартал	1,126,997		37,178,635	1,222,157		46,675,475	1,126,997		37,178,531	1,222,156		46,675,475							
Јул	132,000	32.00	4,224,000	129,000	37.00	4,773,000	182,939	34.04	6,227,146	183,501	42.88	7,867,748	1.39	1.06	1.47	1.42	1.16	1.65	
Август	120,000	32.00	3,840,000	118,000	37.00	4,366,000	177,900	34.11	6,067,336	162,696	43.53	7,081,884	1.48	1.07	1.58	1.38	1.18	1.62	
Септембар	291,000	32.00	9,312,000	285,000	37.00	10,545,000	213,341	34.07	7,268,095	213,411	41.56	8,869,741	0.73	1.06	0.78	0.75	1.12	0.84	
III квартал	543,000		17,376,000	532,000		19,684,000	574,180		19,562,577	559,608		23,819,373							
Октобар	404,000	32.00	12,928,000	396,000	37.00	14,652,000	386,224	31.75	12,262,468	350,518	37.72	13,222,614	0.96	0.99	0.95	0.89	1.02	0.90	
Новембар	1,048,000	32.00	33,536,000	1,027,000	37.00	37,999,000	815,674	32.17	26,243,741	765,872	36.05	27,608,705	0.78	1.01	0.78	0.75	0.97	0.73	
Децембар	1,195,000	32.00	38,240,000	1,171,000	37.00	43,327,000	1,517,792	31.61	47,976,321	1,308,486	35.53	46,490,000	1.27	0.99	1.25	1.12	0.96	1.07	
IV квартал	2,647,000		84,704,000	2,594,000		95,978,000	2,719,690		86,482,530	2,424,876		87,321,319							
	8,428,467		272,186,020	8,454,954		309,658,144	8,532,337		276,151,023	8,313,436		305,136,837							
укупно	8,428,467	32.29	272,186,020	8,454,954	36.62	309,658,144	8,532,337	32.37	276,151,023	8,313,436	36.70	305,136,837	1.01		1.01	0.98		0.99	

Набавна вредност гаса у 2019. години је за око 17% већа у односу на реализацију 2018.године, а са планом је у складу. У 2019. години набавна цена гаса се налази између планске и продајне цене што није био случај у 2018. години где је цена у првим месецима близу планске међутим показује тенденцију раста и крајем 2018.године достиже ниво на којем се одржава и током 2019. године. Табела бр. 7 Однос набавне, планске и продајне цене гаса 2018 и 2019. године приказује ово стање.

Приходи од продаје производа и услуга су у 2019. години већи за око 42% него 2018. године из разлога повећаног броја прикључака међу којима су и индивидуални који имају већу цену.

ЈП „Гас“ Темерин је у 2019. години по основу уговора о преузимању мерних уређаја обухватило аналитички по потрошачима у својим основним средствима као опрему 203 комада мерача протока гаса Г-4, 2 комада мерач Г-10,1 мерач Г-16. Укупна вредност преузетих мерача је 1.035.500 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.

Финансијски приходи који се углавном односе на камате за неблаговремено плаћање су на истом нивоу 2019 и 2018. године.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2015, 2016. и 2017. 2018 и 2019.године , приказује обавезе по основу набавке гаса и обавезе по кредитима за ликвидност у односу на потраживања по основу продаје.

Табела бр. 9 Однос текуће имовине и обавеза 2015,2016, 2017, 2018, 2019 године

	2015	2016	2017	2018	2019
Обавезе према добављачима	122,266,000	83,066,000	73,035,000	56,975,000	54,765,000
Обавезе по кредитима	29,166,000	37,042,000	18,078,000	37,440,000	39,430,000
укупно	151,432,000	120,108,000	91,113,000	94,415,000	94,195,000
Укупна потраживања	125,504,000	100,279,000	86,066,000	79,056,000	81,097,000
Стање текућег рачуна	1,422,000	9,368,000	1,740,000	11,698,000	6,276,000
укупно	126,926,000	109,647,000	87,806,000	90,754,000	87,373,000
РАЗЛИКА ОБАВЕЗА И ПОТРАЖИВАЊА	24,506,000	10,461,000	3,307,000	3,661,000	6,822,000

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 повећава.

Највећи дуг предузеће има према ЈП „Србијагасу“ Нови Сад који је добављач гаса. Укупне обавезе према добављачима су у 2019. години 54.765.000 дин., такође предузеће има кредит за ликвидност у износу од 39.430.000 дин. како би се сервисирале обавезе према добављачу - ЈП „Србијагасу“ Нови Сад, камате по кредитима су много повољније од законске затезне камате.

У мишљењу независног ревизора стоји скретање пажње по основу ове проблематике, у смислу да су текуће обавезе веће од текуће имовине што може довести предузеће до проблема са ликвидношћу и самим тим нарушити начело стабилности пословања, с тим у вези предузеће ће тежити да и у наредним годинама неликвидност смањује, уколико то буде зависило од његових ресурса и могућности.

Трошкови материјала су се повећали у односу на реализацију 2018. године као последица повећаног броја прикључака типских и индивидуалних и трошкова замене мерних уређаја.

У делу трошкова зарада, накнада и осталих личних примања реализовани су у складу са планираним трошковима. Број запослених је исти као што је и планирано што је приказано у следећој табели:

Редни број	Стручна спрема	Број радника 2018. године	Учешће у %	Планирани број радника 2019. године	Учешће у %	Број радника 2019. године	Учешће у %
1	ВСС	7	29	8	32	9	36
2	ССС	17	71	17	68	16	64
Укупно		24	100	25	100	25	100

Реализоване зараде у 2019 години су веће за око 9% у односу на реализацију 2018 године, јер је за 11 месеци исплаћена зарада за 24 запослена радника, а у децембру за 25 запослених.

Трошкови производних услуга у делу услуга одржавања гасне мреже, одоризације и одржавања информационог система су већи него како је планирано због трошкова неопходне документације за изградњу индивидуалних прикључака и проширења мреже.

Трошкови амортизације и резервисања су већи за 14% у односу на план 2019. године.

Укупни трошкови 2019. године су 338.391.511,74 динара, а укупни приходи 341.578.752,89 динара, одложени порески расходи периода су 848.408.82 динара.

Нето добит за 2019. годину износи **2.338.832,33** динара, Ребалансом Буџета Општине Темерин, Службени лист општине Темерин 13.07.2017 страна 77, чланом 10. предвиђено је да Јавна предузећа 10 % добити по завршном рачуну уплате у буџет општине Темерин.

Табела бр.10 Извештај пословања 2019 год.

000

	Реализација 2018	План 2019	Реализација 2019	Индекс реал19/план19	Индекс реал19/реал18
	3	2	3	3/2	3/1
1.Пословни приходи	297,190	326,858	328,171	1.00	1.10
Приходи од продаје (60)	286,104	309,658	305,137	0.99	1.07
Прих од продаје производа и услуга (61,62)	8,023	5,000	11,406	2.28	1.42
<i>Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту</i>	8,023	5,000	11,406	2.28	1.42
Приходи од премија, субвен., дотац., донација, прих по основу преуз мерних уређ(64)	2,274	11,500	11,035	0.96	
Други пословни приходи(65)	789	700	593	0.85	0.75
2. Финансијски приходи (66)	5,251	5,500	5,291	0.96	1.01
3. Остали приходи (67)	187	210	319	1.52	1.71
4. Приходи о усклађивања вред.кратк.потраж.од купаца(685)	1,743	3,000	7,797	2.60	4.47
УКУПНО ПРИХОДИ (1+2+3+4)	304,371	335,568	341,578	1.02	1.12
1. Набавна вредност продате робе(50)	235,388	272,186	276,151	1.01	1.17
2.Трошкови материјала (конто група 51)	6,106	4,500	8,267	1.84	1.35
Трошкови материјала за израду	4,806	3,100	6,754	2.18	1.41
<i>Трошкови основног и помоћног материјала и сви други трошкови материјала (511,део512 и 514)</i>	4,806	3,100	6,754	2.18	1.41
Трошкови осталог материјала	527	600	675	1.13	1.28
<i>Трошкови канцеларијског материјала</i>	353	400	392	0.98	1.11
<i>Трошкови осталог помоћног материјала</i>	53	50	45	0.90	0.85
<i>Сви други трошкови осталог материјала режисијског,хтз опреме</i>	121	150	238	1.59	1.97
Трошкови горива и енергије(513)	773	800	838	1.05	1.08
<i>Трошкови електричне енергије</i>	90	100	91	0.91	1.01
<i>Трошкови горива за транспортна средства</i>	540	530	584	1.10	1.08
<i>Трошкови природног гаса-сопствена потрошња гаса(5139)</i>	143	170	163	0.96	1.14
3. Трошкови зарада, накнада и ост.лич.(кон. гр. 52)	30,551	37,839	32,757	0.87	1.07
Трошкови зарада и накнада зарада (брutto)	20,404	27,068	22,192	0.82	1.09
Трошкови пореза и доприноса на терет послодавца	5,747	7,824	6,092	0.78	1.06
Трошкови накнада по уговору о делу студ.задруге (522,524)	563	650	711	1.09	1.26
	Реализација 2018	План 2019	Реализација 2019	Индекс реал19/план19	Индекс реал19/реал18
Трошкови накнаде члановима надзорног одбора	797	797	809	1.02	1.02
Остали лич. расх. (превоз,отпрем.привр.умањ.зараде)	3,040	1,500	2,953	1.97	0.97
4. Трошкови производних услуга (кон. гр. 53)	2,986	2,710	3,310	1.22	1.11
Трошкови траснпортних и птт услуга,интер.(531)	657	400	405	1.01	0.62
Трошкови услуга одржавања гасовода,одоризација,информациони програм и остала основ.сред(530,532)	1,377	1,550	2,020	1.30	1.47
Трошкови рекламе и пропаганде		60		0.00	
Трошкови осталих услуга(штампа,комуналне усл.,усл.нап.гаса)	952	700	885	1.26	0.93
5. Трошкови Амортизације и резервисања	3,703	3,767	4,313	1.14	1.16
6.Нематеријални трошкови (конто група 55.)	5,037	5,135	5,203	1.01	1.03
Трош. Непроиз.услуга(адв,ревиз,саветов...)(550)	1,256	1,400	1,848	1.32	1.47
Трошкови репрезентације (551)	358	190	250	1.32	0.70
Трошкови премија осигурања (552)	247	350	261	0.75	1.06
Трошкови платног промета (553)	854	770	986	1.28	1.15
Трошкови чланарина (554)	133	125	114	0.91	0.86
Трошкови пореза и доп., пор.на имовину и накнада за уређ(555)	1,284	1,300	1,264	0.97	0.98
Остали нематеријални трошкови (судске таксе, лок.таксе,вешт.,линц.изврш...)(559)	905	1,000	480	0.48	0.53
7. Финансијски расходи	2,934	3,000	3,456	1.15	1.18
8. Остали расходи	500	73	48	0.15	0.10
9. Директан отпис краткороч.потраживања (576)	1,627	500	48	0.10	
10. Расходи по основу расходив.зал.мат.и рез.делова (577)	303	295	295		
11. Исправка потраживања(585)	12,818	1,500	4,518	3.01	0.35
Укупно (2+3+4+6)	44,680	50,184	49,537	0.99	1.11
УКУПНО РАСХОДИ(1+2+3+4+5+6+7+8+9)	301,453	331,637	338,391	1.02	1.12
ДОБИТ ИЛИ ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	2,918	3,931	3,187		
ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОД ПЕРИОДА					
ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1,427	1110	848		
НЕТО ДОБИТ	1,491	2,821	2,339	0.83	1.57

Врста буџетске помоћи	износ	Динамика коришћења
Измештање дела гасне мреже под Тимерин-Сириг	10,000,000	01.07.-31.12.2019.
Укупно	10,000,000	

ЛП „Гас“ Тимерину је решењем о давању сагласности на измене и допуне посебног програма коришћења субвенција за 2019. годину одобрена субвенција у износу од 10.000.000 динара. Добијена средства су се утрошила наменски за измештање дела челичног гасовода код депоније. То је имало за циљ побољшање безбедности и квалитета дистрибутивне гасне мреже ради континуираног снабдевања потрошача на територији МЗ Сириг.

10. ЗАКЉУЧАК

На основу података из извештаја можемо слободно донети закључак да је предузеће у 2019. години успешно пословало.

Ако се осврнемо још једном на табелу број 3. Укупно преузимање са дистрибутивног система, видимо да потрошња гаса расте из године у годину да би у 2019. години она била највиша у односу на предходних пет година. Тако у односу на 2014. годину потрошња је већа за чак 39,5%, а у односу на 2018. годину она је већа за 5,8%.

У 2019. години је на дистрибутивну гасну мрежу прикључено 133 нова потрошача што је знатно више у односу на предходних 10 година. У односу на 2018. годину број нових прикључака је већи за око 40%.

Смањење губитака гаса у 2019. години наставља тенденцију пада што је резултат праћења потрошње, али и замене старих мерача са новим који имају прецизније мерење због уграђених температурних компензатора.

На пораст потрошње гаса и раст броја нових прикључака пресудан утицај имала је релативно повољна цена гаса према крајњим потрошачима. Међутим резултати би били значајно бољи да нисмо имали парадоксалну ситуацију где је набавна цена гаса константно расла, а са друге стране продајна цена гаса се није мењала него је остала иста. То је умањило разлику у цени по кубичку природног гаса, а самим тим и укупну зараду предузећа.

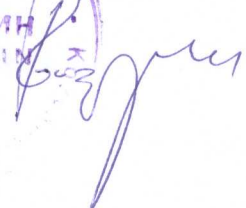
Ова чињеница значајно обесхрабрује јер се очекује таква тенденција и у наредној години, а узимајући у обзир искуства неких ранијих година када се слична ствар догађала.

О наведеној ситуацији преузеће је информисало и Агенцију за енергетику и надлежно министарство, али није добијена никаква повратна информација или одговор.

Из табеле број 10. Извештај пословања 2019. године се види да није било значајних одступања у приходима и расходима предузећа што нас наводи на закључак да се и у 2019. години наставило са рационалним трошењем средстава.

Све напред наведено је утицало да предузеће оствари добит у висини од **2.338.832,33** динара, али и да оствари постављене циљеве који су утврђени планом пословања за 2019.годину.

ДИРЕКТОР
Гајо Козомора дипл.инг.ел.
ТЕМЕРИН
ТЕМЕРИН



Broj:417/19-IV

JAVNO PREDUZEĆE „GAS“ TEMERIN

MIŠLJENJE NEZAVISNOG REVIZORA

Izvršili smo reviziju priloženih finansijskih izveštaja Javnog preduzeća „Gas“ Temerin (dalje u tekstu: Preduzeća), koji obuhvataju bilans stanja na dan 31. decembra 2019. godine i odgovarajući bilans uspeha, izveštaj o ostalom rezultatu, izveštaj o promenama na kapitalu i izveštaj o tokovima gotovine za godinu završenu na taj dan, kao i napomene uz finansijske izveštaje koje uključuju pregled značajnih računovodstvenih politika.

Odgovornost rukovodstva za finansijske izveštaje

Rukovodstvo Društva je odgovorno za sastavljanje i istinito prikazivanje ovih finansijskih izveštaja u skladu sa računovodstvenim propisima važećom u Republici Srbiji, zasnovanim na Zakonu o računovodstvu („Službeni glasnik RS“ br 62/2013). Ova odgovornost obuhvata i one interne kontrole koje rukovodstvo odredi kao neophodne u pripremi finansijskih izveštaja koji ne sadrže materijalno značajne pogrešne iskaze, nastale usled kriminalne radnje ili greške.

Odgovornost revizora

Naša odgovornost je da izrazimo mišljenje o finansijskim izveštajima na osnovu izvršene revizije. Reviziju smo izvršili u skladu sa Međunarodnim standardima revizije važećim u Republici Srbiji. Ovi standardi nalažu da se pridržavamo etičkih zahteva i da reviziju planiramo i izvršimo na način koji omogućava da se, u razumnoj meri, uverimo da finansijski izveštaji ne sadrže materijalno značajne pogrešne iskaze.

Revizija uključuje sprovođenje postupaka u cilju pribavljanja revizijskih dokaza o iznosima i obelodanjivanjima datim u finansijskim izveštajima. Odabrani postupci su zasnovani na revizorskom prosuđivanju, uključujući procenu rizika materijalno značajnih pogrešnih iskaza u finansijskim izveštajima, nastalim usled kriminalne radnje ili greške. Prilikom procene rizika, revizor sagledava interne kontrole relevantne za sastavljanje i istinito prikazivanje finansijskih izveštaja, u cilju osmišljavanja revizijskih postupaka koji su odgovarajući u datim okolnostima, ali ne u cilju izražavanja mišljenja o efikasnosti internih kontrola pravnog lica. Revizija takođe, uključuje ocenu adekvatnosti primenjenih računovodstvenih politika i opravdanosti računovodstvenih procena izvršenih od strane rukovodstva, kao i ocenu opšte prezentacije finansijskih izveštaja.

Smatramo da su pribavljeni revizijski dokazi dovoljni i odgovarajući i da obezbeđuju osnovu za izražavanje našeg revizijskog mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, finansijski izveštaji, istinito i objektivno po svim materijalno značajnim aspektima, prikazuju finansijski položaj Preduzeća na dan 31. decembra 2019. godine, rezultate njegovog poslovanja i tokove gotovine za godinu koja se završava na taj dan, u skladu sa računovodstvenim propisima važećim u Republici Srbiji zasnovanim na Zakonu o računovodstvu i računovodstvenim politikama obelodanjenim u Napomeni 3 uz finansijske izveštaje.

JAVNO PREDUZEĆE „GAS“
TEMERIN

MIŠLJENJE NEZAVISNOG REVIZORA-nastavak

Skretanje pažnje

Naše mišljenje ne sadrži rezervu po osnovu sledećih pitanja:

- *Tekuće obaveze su veće od tekuće imovine što može dovesti do toga, da Javno preduzeće "Gas" ima problema sa likvidnošću i sa teškoćama izmirenja obaveza. S obzirom da su finansijski izveštaji sastavljeni uvažavajući načelo stalnosti poslovanja, napred navedeno može dovesti u sumnju opravdanost primene ovog načela.*
- *Skrećemo pažnju da podaci o državnom kapitalu nisu usaglašeni sa osnivačkim aktom i podatkom iskazanim kod Agencije za privredne registre sa podakom u Bilansu stanja na dan 31.12.2019. godine. U Osnivačkom aktu Javnog preduzeća „Gas“ osnovni kapital u novcu iznosi RSD 5 hiljada koliko je upisano i u Agenciji za privredne registre, a u Bilansu stanja na dan 31.12.2019. godine državni kapital je iskazan u iznosu od RSD 201.962 hiljade.*

Ostala pitanja

- *Društvo je javno preduzeće i shodno tome, nabavke dobara i usluga vrši u skladu sa Zakonom o javnim nabavkama, ("Sl. glasnik RS", br. 124/2012, 14/2015 i 68/2015) a što podrazumeva sačinjavanje godišnjeg plan javnih nabavki i po njihovoj realizaciji i izveštaj o izvršenim javnim nabavkama. Plan i izveštaj javnih nabavki nisu predmet ove revizije te o navedenom ne izražavamo mišljenje.*

U Novom Sadu, 25.06.2020.

Gordana Japundžić
Licencirani ovlašćeni revizor

