



Нови Сад - Гас

ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

„НОВИ САД-ГАС“ д.о.о., НОВИ САД У ПЕРИОДУ

01.01.-31.12.2023.ГОДИНЕ

„НОВИ САД-ГАС“ д.о.о. Нови Сад
Скупштина Друштва
Број:
Датум: __. __. 2024. године

Привредно друштво **НОВИ САД-ГАС**
за дистрибуцију гаса, одржавање и
извођење д.о.о. Нови Сад
Дел. бр.: 2-1203
Датум: 13 JUN 2024
Теодора Мандића 21, Нови Сад

На основу члана 17. став 1. тачка 3. Одлуке о изменама и допунама оснивачког акта Друштвеног предузећа **НОВИ САД-ГАС** за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење, Нови Сад објављене у Сл.гласнику РС“ бр.48 од 31.03.2020.године (у даљем тексту: Оснивачки акт) на редовној седници Скупштине Друштва, дана 13.06.2024.године, донета је следећа

ОДЛУКА

Усваја се Извештај о пословању Друштва за 2023. годину.

ПРЕДСЕДНИК СКУПШТИНЕ

Г-дин Душан Бајатовић

Доставити:

- Књига одлука
- Агенцији за привредне регистре
- а/а

Table of Contents

1 Увод	3
1.1 Општи подаци	3
1.2 мисија, циљеви и стратегије	4
1.3 Кратак опис пословних активности.....	5
1.4 Организациона структура Нови Сад-Гас д.о.о.....	6
2 Физички обим пословања у периоду од 01.01.-31.12.2022.године	8
2.1 Набавка природног гаса.....	8
2.2 Испоручене количине природног гаса	10
2.3 Испоручене количине природног гаса купцима на јавном снабдевању.....	11
2.4 Испоручене количине природног гаса купцима на снабдевању	11
2.5 Мрежарина	12
2.6 Губици природног гаса на дистрибутивној мрежи.....	12
2.7 Енергетски угрожен купац	13
3 Цене природног гаса	13
3.1 Набавна цена природног гаса за јавно снабдевање	13
3.2 Набавна цена природног гаса за снабдевање	14
3.3 Продајне цене природног гаса.....	15
4 ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ ЗА ПЕРИОД ОД 01.01.2022. ДО 31.12.2022.	17
4.1 Биланс успеха.....	17
4.2 Биланс стања.....	27
4.3 Извештај о новчаним токовима	30
5 Запослени, зараде и накнаде	31
5.1 Запослени.....	31
5.2 Зараде и накнаде.....	35
6 Пословна јединица	35
7 План развоја друштва у наредном периоду	37
8 Управљање ризицима	41
9 Заштита животне средине	43
10 Активности истраживања и развоја	44
11 Догађаји по завршетку пословне године	44
12 ЗАКЉУЧАК	45

1 Увод

1.1 Општи подаци

Обавеза састављања годишњег извештаја о пословању је прописана чланом 29. Закона о рачуноводству (Сл.гласник РС број 62/2013, 30/2018) којим је прописана и његова обавезна садржина. „Нови Сад – Гас“ д.о.о. као велико правно лице (Закон о рачуноводству, Сл.гласник РС бр. 73/2019) у обавези је да саставља и јавно објављује овај извештај. У наставку дајемо основне податке о предузећу:

Пуно пословно име:	Привредно друштво НОВИ САД-ГАС за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење д.о.о. Нови Сад
Скраћени назив:	НОВИ САД-ГАС д.о.о.
Правна форма:	Друштво са ограниченом одговорношћу
Оснивач:	РЕПУБЛИКА СРБИЈА (100% удео)
Уписани и уплаћени/унети капитал:	Не-новчани: 4.371.140.991,61 РСД Датум: 31.12.2019.
Датум оснивања:	-19.04.1976. године -Последња измена 28.04.2020.године – Одлуком Владе 023-2589/2020-2 Друштво је уписано у Регистар привредних субјеката као д.о.о. у власништву Републике Србије
Матични број:	08101132
ПИБ:	100235843
Претежна делатност:	3522 - Дистрибуција гасовитих горива гасоводом

Привредно друштво „Нови Сад-Гас за дистрибуцију гаса, одржавање и извођење д.о.о“ Нови Сад, Скраћено пословно име „Нови Сад-Гас“д.о.о. (у даљем тексту: Друштво) је основано 1976.године под називом РО Плин Сремска Каменица, са циљем обављања делатности дистрибуције гаса.

Скупштина града Новог Сада донела је Одлуку о организовању бр. 020-203/89-I од 21.12.1989.године, којом је радна организација „Плин“ из Сремске Каменце организовано као јавно комунално предузеће, што је уписано у регистар Основног суда удруженог рада у Новом Саду под бр.ФИ 3678/89 од 31.12.1989.године, када је као оснивач, осим Месне заједнице

Сремска Каменица, уписана и Скупштина града Новог Сада. Уписом у судски регистар Окружног суда у Новом Саду бр. ФИ 3593/90 и ФИ 3216/91 од 05.11.1991. извршена је промена фирме и седишта предузећа, тако да од тада оно послује под називом Јавно комунално предузеће „НОВИ САД-ГАС“ са потпуном одговорношћу, Нови Сад, улица Шајкашка бр.34.

Управни одбор ЈКП „Нови Сад-Гас“ донео је 17.07.1997.године Одлуку о организовању јавног комуналног предузећа као друштвеног предузећа. Дана 01.08.1997. године, предузеће је добило сагласност Министарства рударства и енергетике на Статут ДП „Нови Сад-Гас“, а на основу одредаба чл.6. Став 2. Закона о транспорту дистрибуцији и коришћењу природног гаса.

Дана 12.09.1997.године, Привредни суд у Новом Саду донео је решење ФИ. Бр.2173/97 којим је одбијена пријава за упис организовања Јавног комуналног предузећа „Нови Сад-Гас“ у друштвено предузеће.

Влада Републике Србије донела је 25.11.1997. Закључак којим је одлучила, да се даје сагласност да се ЈКП „Нови Сад-Гас“ организује као друштвено предузеће.

Привредни суд у Новом Саду донео је 08.12.1997.године, Решење Фи-2173/97 којим је предузеће „Нови Сад-Гас“ уписано у регистар као друштвено предузеће.

Дана 28.04.2020.године Друштво је уписано у Регистар привредних субјеката као једночлано друштво са ограниченом одговорношћу са дводомним управљањем, на основу Одлуке владе РС бр. 023-2589/2020-2 од 28.03.2020.године и Закључка Владе бр. 119-2986/2020 од 16.04.2020.године, а након промене власништва на основном капиталу која је извршена у складу са Судским поравнањем закљученим пред Привредним судом у Новом Саду 20.02.2020.године, по коме је учешће дела државне својине у средствима које користи друштво 100%.

1.2 мисија, циљеви и стратегије

Основна стратешка опредељења НОВИ САД-ГАС Д.О.О. у будућем периоду су следећа:

ВИЗИЈА	Дугорочно успешна компанија у делатности дистрибуције и снабдевања природним гасом
МИСИЈА	Сигурно, поуздано и еколошки одговорно снабдевање и дистрибуција природног гаса домаћинствима и правним лицима
ЦИЉЕВИ	Развијен дистрибутивни систем, повећање сигурности и безбедности дистрибуције природног гаса
СТРАТЕГИЈА	Реконструкција и проширење мреже, оптимизација и транспарентност, рационализација пословања и организације у циљу ефикаснијег и ефективнијег обављања делатности, улагање у нова знања и технологије

ВИЗИЈА

- ✓ Постати савремено организована, дугорочно успешна компанија и значајан дистрибутер и снабдевач природним гасом,
- ✓ Пружати квалитетну, доступну, сигурну и поуздану услугу дистрибуције и снабдевања природним гасом,
- ✓ Висока друштвена и социјална одговорност према заједници у којој постоји и ради.

МИСИЈА

- ✓ Сигурно, поуздано и еколошки одговорно снабдевање и дистрибуција природног гаса домаћинствима и правним лицима по прихватљивим цемана,

- ✓ Осигурање дугорочне способности дистрибутивног система у циљу задовољења потреба и захтева тржишта, како би се омогућила употреба тог енергента, као и еколошки најприхватљивијег.

ЦИЉЕВИ

- ✓ Повећање сигурности и безбедности дистрибуције природног гаса/гасовода,
- ✓ Профитабилно пословање
- ✓ Брига о запосленима и партнерима са којима сарађује, као и висока еколошка одговорност.

СТРАТЕГИЈЕ

- ✓ Реконструкција и развој дистрибутивног гасовода,
- ✓ Благовремено и адекватно одржавање дистрибутивног система и побољшање система,
- ✓ Усаглашавање са одредбама Закона о енергетици, што ће омогућити ефикасније пословање и квалитетније пружање услуга корисницима дистрибутивног система и купцима природног гаса.
- ✓ Успостављање и развој комуникације са купцима,
- ✓ Смањење губитака на мрежи,
- ✓ Оптимизација трошкова пословања,
- ✓ Стицање нових знања и технологија,
- ✓ Повећање транспарентности пословања,
- ✓ Прилагођавање организације предузећа,
- ✓ Брига о људским ресурсима и едукација људских ресурса.

1.3 Кратак опис пословних активности

Основна делатност Друштва је дистрибуција природног гаса становништву и привреди. За обављање делатности друштво поседује одговарајуће лиценце издате од Агенције за енергетику Републике Србије (даље: АЕРС). Дистрибуција природног гаса друштва се обавља путем разводних и дистрибутивних гасоводних мрежа, које покривају пет пореских зона (шест општина) Аутономне покрајине Војводине: Нови Сад (у оквиру пореске зоне Нови Сад се налази Општина Сремски Карловци), Бачки Петровац, Бачка Паланка, Беоцин и Мали Иђош. На слици бр. 1 су логом Друштва обележене општине са којима је закључен уговор о дистрибуцији природног гаса. Укупна дужина гасовода којом располаже друштво износи 2.456.891 метара. Просечна пондерисана старост гасовода износи 23 године (амортизациони век гасовода је 40 година). Поред гасовода дистрибутивни систем садржи: 56.394 изграђених прикључака (1.412 инсталисано у 2023.години), 58.756 гасних мерила (1.461 ново гасно мерило инсталисано у 2023.години) и 69.651 потрошача природног гаса (3.276 више него у 2022.години).

Слика бр. 1



Табела 1. – дужина гасоводних мрежа по врсти гасовода и материјалу цеви на крају 2022. и 2023.године

категија корисника	врста гасовода/ материјал	дужина гасовода 2022.[м]	дужина гасовода 2023.[м]	дужина изграђене мреже у 2023. [м]
		1	2	3=2-1
p < 6bar	дистрибутивни			
	полиетилен	2.238.053	2.277.797	39.744
	челик	28.495	28.495	0
	укупно	2.266.548	2.306.292	39.744
6 ≤ p ≤ 16 bar	разводни			
	челик	150.599	150.599	0
укупно (дистрибутивни + разводни)		2.417.147	2.456.891	39.744

Слика бр. 2



Друштво се бави и другим делатностима и пословима који доприносе ефикаснијем и рационалнијем пословању основне делатности, а нарочито:

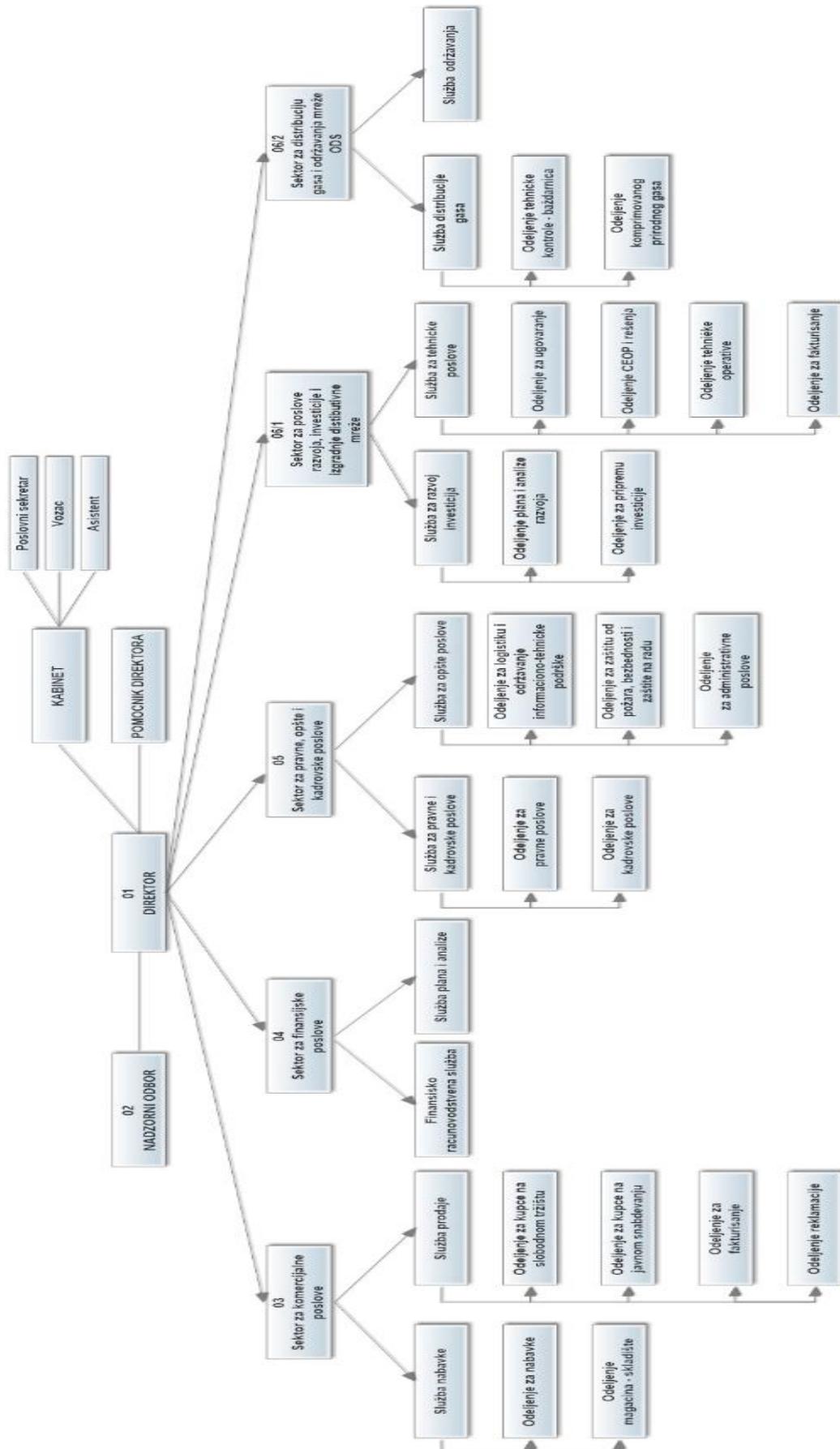
- ✓ Изградњом гасовода, мерно-регулационих станица, дистрибутивних гасних мрежа.
- ✓ Компримовањем природног гаса по уговору са ЈГСП Нови (пунионица за компримовани гас на локацији ЈГСП Нови Сад).

1.4 Организациона структура Нови Сад-Гас д.о.о.

Дана 22.06.2021.године донет је правилник о организацији и систематизацији послова којим је успостављена ефикаснија организација послова и систематизација радних места у складу са потребама, пословним циљевима и стратегијом развоја друштва и која је усклађена са стратегијом развоја гасног енергетског сектора АП Војводине и Републике Србије.

Организациона шема на основу важећег Правилника о организацији и систематизацији послова у Нови Сад-Гас д.о.о. Нови Сад дел.број 01-1140 од 22.06.2021. године дата је у наставку:

Шема бр.1 Организациона структура друштва на нивоу предузећа



Органи Друштва су Скупштина, Надзорни одбор, и Директор, чији рад је утврђен оснивачким актом. Организациона структура подељена је према функцијама које су одређене према врсти послова који се обављају у Друштву. Сви послови у Друштву организују се у оквиру Кабинета Директора и пет Сектора:

1. Кабинет директора,
2. Сектор за комерцијалне послове,
3. Сектор за финансијске послове,
4. Сектор за правне, кадровске и опште послове,
5. Сектор за послове развоја, инвестиција и изградње дистрибутивне мреже – скраћени назив Инвестиције,
6. Сектор за дистрибуцију гаса и одржавање дистрибутивне мреже – скраћено ОДС.

2 Физички обим пословања у периоду од 01.01.-31.12.2023.године

2.1 Набавка природног гаса

Улазне количине природног гаса у извештајном периоду (01.01.-31.12.2023.године) дистрибутера гаса Нови Сад-Гас д.о.о. износиле су:

- ✓ 779.738.112 kWh природног гаса набављено је за дистрибуцију домаћинствима (јавно снабдевање), односно 5,08% процената мање у односу на претходну 2022.годину.
- ✓ 237.816.533 kWh природног гаса набављено је за дистрибуцију привреди (снабдевање), односно 0,62% више у односу на претходну 2022.годину.

Укупно набављена количина гаса у 2023.години износила је 1.017.554.645 kWh што је за 3,81% мање у односу на 2022. годину. Целокупна количина природног гаса је набављена од ЈП „Србијасгас“ као јединог добављача.

Графикон бр. 1



Графикон бр. 2



На смањену потрошњу гаса за 3,81% у извештајном периоду у односу на претходну 2022.годину највише су утицале временске прилике. Просечна годишња температура у 2023.години била је за 0,54 °C (4,1%) виша од просечне температуре у 2022.године, док је просечна температура грејне сезоне (први и последњи квартал 2023.г.) била за 1,07 °C (14,8%) виша.

Графикон бр. 3 приказане вредности су преузете са веб сајта РХМЗ



Графикон бр. 3

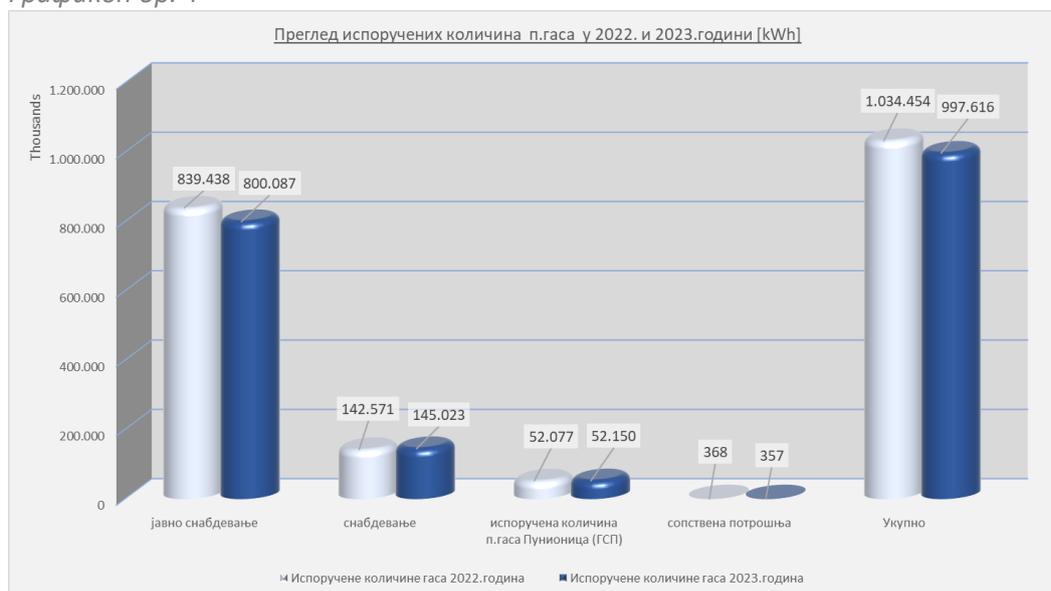


2.2 Испоручене количине природног гаса

Укупне испоручене количине природног гаса Друштва према потрошачима у 2023.години износиле су 997.616 хиљада kWh . Од укупно испоручене количине природног гаса 80,20% или 800.087 хиљада kWh продато је купцима на јавном снабдевању. Купцима на снабдевању испоручено је 14,54% или 145.023 хиљада kWh природног гаса, док је пунионици за компримовнани гас испоручено 5,23% односно 52.150 хиљ рсд. Друштво је за сопствене потребе потрошило 0,03% или 357 хиљада kWh.

Преглед испоручених количина природног гаса потрошачима Нови Сад Гаса-а по делатностима приказан је на графикону бр. 4.

Графикон бр. 4



2.3 Испоручене количине природног гаса купцима на јавном снабдевању

Од укупно испоручених количина гаса на јавном снабдевању, купцима у категорији 1 тј.купцима на ниском притиску продато је 795.696 хиљада kWh односно 99,45% природног гаса, од чега је у категорији мале потрошње продато 681.063 хиљада kWh природног гаса, односно 85,12% (мала потрошња-домаћинство: 96,00%, мала потрошња-остали купци: 4,00%). Укупна испоручена количина гаса у Категорији 2 (средњи притисак) за извештајни период износи свега 4.390 хиљада kWh што је 0,55% укупног промета јавног снабдевања. Преглед структуре испоручених количина гаса за јавно снабдевање приказан је на графикаону бр.5.

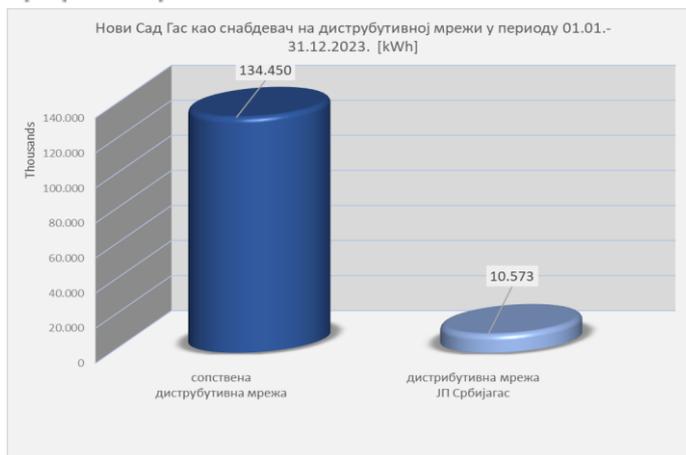
Графикон бр. 5



2.4 Испоручене количине природног гаса купцима на снабдевању

Купцима на слободном тржишту (снабдевање) Друштво је у извештајном периоду испоручило 145.023 хиљада kWh природног гаса. Од укупне испоручене количине, 134.450 хиљада kWh (92,71%) природног гаса испоручено је гасоводном мрежом Друштва, а разлика од 10.573 хиљада kWh (7,29%) испоручена је употребом гасоводне мреже ЈП Србијагас.

Графикон бр. 6



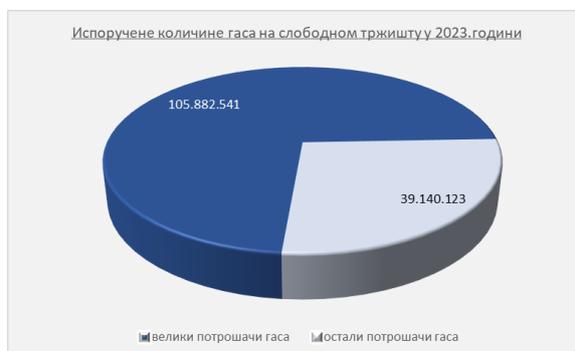
Велики потрошачи гаса на слободном тржишту

Великим потрошачима природног гаса (чији промет прелази 3 милиона kWh) на слободном тржишту у извештајном периоду је испоручено 145.023 хиљада kWh. Од укупно фактурисаних количина гаса на слободном тржишту највећим купцима (осам потрошача) је испоручено 73,01%.

Табела бр. 2

Назив купца	испоручена количина [kWh]
MARBO - PRODUCT D.O.O.	45.890.276
INDUSTRIJA MESA MATIJEVIĆ DOO	17.940.277
PUT-INVEST DOO	10.071.699
ЈП ТОПЛАНА БЕОЧИН	8.946.484
Gradsko grejanje BPL DOO Beograd	8.825.291
TRI GLOW DOO	6.806.822
JGSP Novi Sad	3.849.428
NN-TEL DOO	3.552.264
Укупно:	105.882.541

Графикон бр. 7



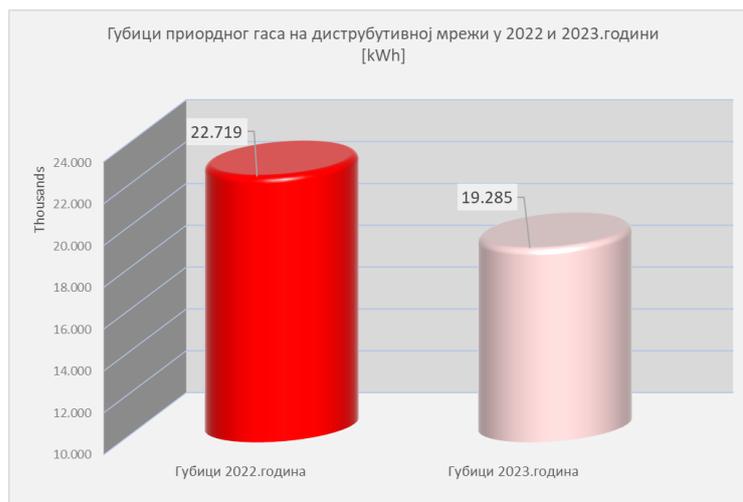
2.5 Мрежарина

Укупна испоручена количина природног гаса других снабдевача који су користили мрежу Нови Сад Гас-а за снабдевање својих потрошача у 2023. години износи 25.277 хиљада kWh. Од укупно испоручене количине природног гаса снабдевач Цестор Векс је испоручио 15.211 хиљада kWh (60,18%), ЈП Србијагас 9.724 хиљада kWh (38,47%), ЈКП Стандарт Ада 44 хиљада kWh (0,17%) и Резервни снабдевач ЈП Србијагас 298 kWh (1,18%).

2.6 Губици природног гаса на дистрибутивној мрежи

Укупни дистрибутивни губици природног гаса у 2023. години износе 19.285.109 kWh, односно 1,87% (сведених по квалитету притиску и температури) од укупно набављене количине гаса. Губици су испод дозвољеног нивоа за надокнаду губитака природног гаса од 2% (прописаног од стране АЕРС-а). Оправдана количина за надокнаду губитака износи 20.645.167 kWh. Губици на дистрибутивној мрежи у 2023. години су за 15,12% мањи у односу на претходну 2022. годину. Резултат свођења губитка у дозвољене оквире је последица прецизнијег читавања, уређења базе клијената, баждарења мерила, уградње нових мерача, откривања нелегалне потрошње, као и свеобухватнијег фактурисања због ажурирања базе активних потрошача.

Графикон бр. 8



2.7 Енергетски угрожен купац

Влада Републике Србије је донела Уредбу о енергетски угроженом купцу ("Сл. гласник РС", бр. 113/2015, 48/2016 - др. правилник, 88/2016 - др. правилник, 49/2017 - др. правилник, 104/2017 - др. правилник, 36/2018 - др. правилник, 59/2018, 88/2018 - др. правилник, 34/2019 - др. правилник, 82/2019 - др. правилник, 76/2020 - др. правилник, 144/2020 - др. правилник и 51/2021 - др. правилник), која је ступила на снагу 01. јануара 2016.г.

Важећа Уредба о енергетски угроженом купцу ("Сл. гласник РС", бр. 137/2022, 46/2023 - др. правилник, 93/2023, 103/2023 - др. правилник и 116/2023) ступила је на снагу 09.12.2022. године.

Планирана средства за субвенционисање енергетски угроженог купца за 2023.годину, износе 250.000 динара. Од укупно планираних средстава по основу субвенција у извештајном периоду реализовано је 215.067 рсд, односно 14% мање у односу на план.

На дан 31.12.2023.године, 76 купаца исупњава услове за остваривање права на субвенцију сагласно Уредби о енергетски угроженом купцу (Службени гласник Републике Србије бр. 137/2022). Статус енергетски угроженог купца стиче се добијањем решења од надлежног органа јединице локалне самоуправе, а на основу увида у имовинско стање подносиоца захтева. Да би остварили право на субвенцију за трошкове природног гаса, купци морају испунити одређене критеријуме који се односе на месечну потрошњу, а који су прописани Уредбом.

3 Цене природног гаса

3.1 Набавна цена природног гаса за јавно снабдевање

У 2023. години набавна цена природног гаса за јавно снабдевање је започела са 3,76 рсд/kWh, а завршила са 4,55 рсд/kWh. Просечна набавна цена природног гаса у 2023.години износила је 4,04 рсд/kWh и за 28% је већа него претходне 2022.године. Током 2023. године цена гаса у категорији јавног снабдевања мењала се три пута:

1. Прво повећање је ступило на снагу 1. јануара 2023. године, када је цена порасла са 3,39 рсд/kWh на 3,76 рсд/kWh, што представља раст од 10,91%.
2. Друго повећање је уследило 1. маја 2023. године, када је цена порасла са 3,76 рсд/kWh на 4,14 рсд/kWh (10%)
3. Треће повећање је уведено 1. новембра 2023. године, када је цена порасла са 4,14 рсд/kWh на 4,55 рсд/kWh (9,9%).

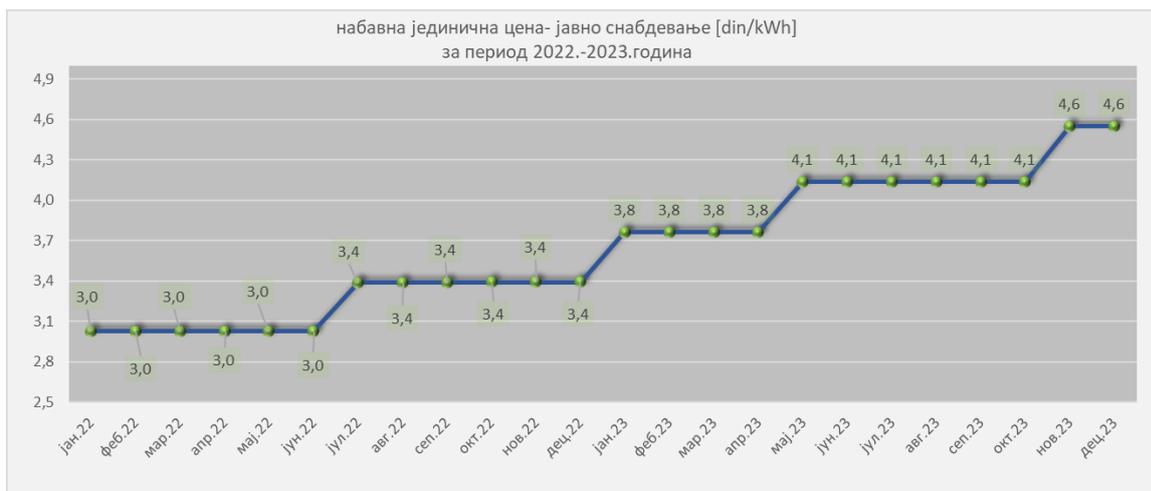
Табела бр. 3

јавно снабдевање [din/kWh]			
месец	2022.год	2023.год	пад / раст цене [%]
јануар	3,03	3,76	24,35
фебруар	3,03	3,76	24,35
март	3,03	3,76	24,35
април	3,03	3,76	24,35
мај	3,03	4,14	36,78
јун	3,03	4,14	36,78
јул	3,39	4,14	22,14
август	3,39	4,14	22,14
септембар	3,39	4,14	22,14
октобар	3,39	4,14	22,06
новембар	3,39	4,55	34,22
децембар	3,39	4,55	34,22

Набавне цене гаса у 2023. години у категорији јавног снабдевања су знатно веће у поређењу са 2022. годином, упркос томе што су цене гаса на европском тржишту у истом периоду имале опадајући тренд.

У табели бр. 3 и графикону бр. 9 приказане су јединичне набавне цене природног гаса по месецима за 2022. и 2023.годину.

Графикон бр. 9



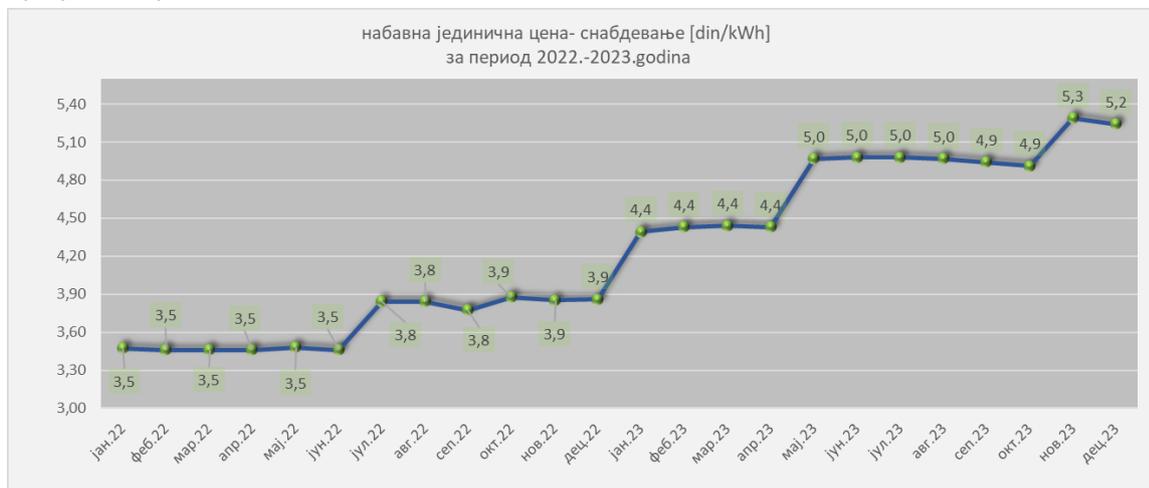
3.2 Набавна цена природног гаса за снабдевање

Набавна цена природног гаса у 2023.години креће са ценом 4,39 рсд/ kWh, а завршава са ценом 5,24 рсд/kWh. Просечна пондерисана набавна цена природног гаса у категорији снабдевања у 2023. години износи 4,81 рсд/ kWh што је за 32,14% више у односу на 2022.годину када је износила 3,64 рсд/ kWh. Раст цене гаса у категорији снабдевања пратило је раст цена гаса на јавном снабдевању, с повећањима у истим временским периодима: прво повећање било је од 1. јануара 2023. године, друго од 1. маја 2023. године, а треће од 1. новембра 2023. године. Јединичне цене гаса на снабдевању у 2022 и 2023.години, као и процентуални раст цена гаса по месецима приказан је у табели бр.4 и графикону бр.10.

Табела бр. 4

месец	снабдевање [din/kWh]		пад / раст цене [%]
	2022.год	2023.год	
јануар	3,46	4,39	26,95
фебруар	3,46	4,43	28,11
март	3,46	4,44	28,39
април	3,46	4,43	28,07
мај	3,48	4,97	42,88
јун	3,46	4,98	43,97
јул	3,84	4,98	29,58
август	3,84	4,97	29,32
септембар	3,77	4,94	30,97
октобар	3,88	4,91	26,70
новембар	3,85	5,29	37,35
децембар	3,86	5,24	35,82

Графикон бр. 10

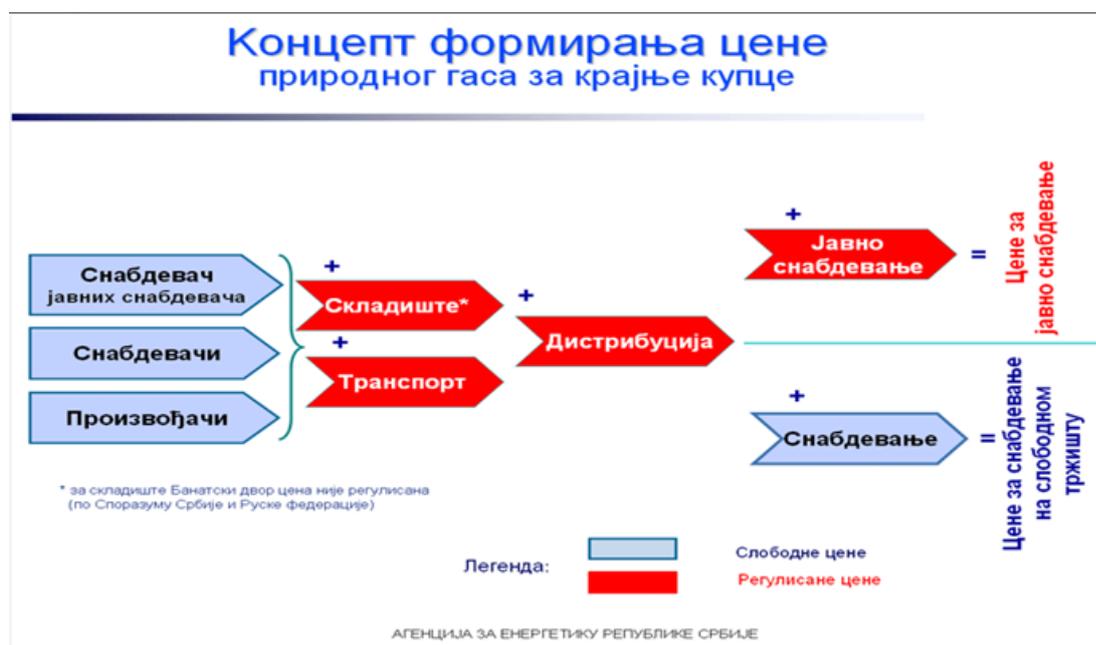


3.3 Продајне цене природног гаса

Цене природног гаса, као и услуга које пружају енергетски субјекти у обављању енергетских делатности највећим делом су уређене Законом о енергетици.

Регулисане су цене природног гаса за јавно снабдевање, приступа систему за транспорт природног гаса, цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса, цена приступа складишту природног гаса. Концепт формирања регулисане цене природног гаса за крајње купце обухвата цену гаса за јавно снабдевање увећану за трошкове транспорта, дистрибуције и складиштења.

Слика бр. 3



Цене природног гаса за јавно снабдевање

Јавно снабдевање природним гасом је продаја природног гаса домаћинствима и малим купцима по регулисаним ценама. Сви крајњи купци природног гаса имају право да слободно бирају снабдевача природним гасом на тржишту.

Право на јавно снабдевање имају домаћинства и купци чија је годишња потрошња до 1.026 хиљада kWh природног гаса и чији су сви објекти прикључени на дистрибутивни систем природног гаса.

Цене природног гаса у категорији јавног снабдевања у 2023. години су се мењали три пута:

- ✓ Од 1. јануара 2023. године, Нови Сад – Гас је повећао цену гаса за крајње купце на јавном снабдевању за 10%. (Одлука Надзорног одбора бр. 02-1983 од 25.11.2022. године). Сагласност на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање Савет АЕРС РС је донео 28.11.2022. године (Одлука број: 841/2022-Д-1).

- ✓ Од 1. маја 2023.године, Нови Сад – Гас је други пут повећао цену гаса за крајње купце на јавном снабдевању за 10%. (Одлука Надзорног одбора бр. 02-623 од 14.3.2023.године). Сагласност на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање Савет АЕРС РС је донео 28.3.2023.године (Одлука број: 196/2023-Д-1).
- ✓ Од 1. новембра 2023.године, Нови Сад – Гас трећи пут повећава цену гаса за крајње купце на јавном снабдевању за 10%. (Одлука Надзорног одбора бр. 02-2746 од 14.9.2023.године). Сагласност на Одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање Савет АЕРС РС је донео 21.9.2023.године (Одлука број: 534/2023-Д-1).

У табели бр. 5 су приказане јединичне цене природног гаса сортиране по категоријама и групама.

Табела бр. 5

Примена од:	Тарифе	Категорије купаца						Одлука Агенције о давању сагласности на одлуку о цени природног гаса за јавно снабдевање објављена је у "Службеном гласнику Републике Србије" број:	
		"Категорија 1" (p < 6 bar)			"Категорија 2" (6 ≤ p ≤ 16 bar)				
		"Мала потрошња"	"Ванвршна потрошња K1"	"Равномерна потрошња K1"	"Неравномерна потрошња K1"	"Ванвршна потрошња K2"	"Равномерна потрошња K2"		"Неравномерна потрошња K2"
01. новембар 2023.	"Енергент" (дин/кWh)	4,70	4,49	4,49	4,49	4,30	4,30	81/23	
	"Капацитет" (дин/кWh/дан/година)		6,35	13,49	15,87	3,91	8,31		9,78
	"Накнада по месту испоруке" (дин/место испоруке/година)	1.422,01	1.422,01	1.422,01	1.422,01	14.220,12	14.220,12		14.220,12
01. мај 2023.	"Енергент" (дин/кWh)	4,28	4,07	4,07	4,07	3,88	3,88	24/23	
	"Капацитет" (дин/кWh/дан/година)		6,35	13,49	15,87	3,91	8,31		9,78
	"Накнада по месту испоруке" (дин/место испоруке/година)	1.422,01	1.422,01	1.422,01	1.422,01	14.220,12	14.220,12		14.220,12
01. јануар 2023.	"Енергент" (дин/кWh)	3,92	3,71	3,71	3,71	3,52	3,52	131/22	
	"Капацитет" (дин/кWh/дан/година)		6,35	13,49	15,87	3,91	8,31		9,78
	"Накнада по месту испоруке" (дин/место испоруке/година)	1.422,01	1.422,01	1.422,01	1.422,01	14.220,12	14.220,12		14.220,12

Цене приступа систему за дистрибуцију природног гаса

Цена приступа систему за дистрибуцију природног гаса се у 2023.години није мењала.

Агенција за енергетику Републике Србије дана 11.08.2022.године је донела Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени приступа систему за дистрибутивну мрежу природног гаса. Нови ценовник је ступио на снагу 01.10.2022.године, чиме је престао да важи ценовник од 01.10.2017.године.

Табела бр. 6

Примена од:	Тарифе	Места испоруке						Одлука Агенције о давању сагласности на одлуку о цени приступа систему за дистрибуцију природног гаса објављена је у "Службеном гласнику Републике Србије" број:
		"Категорија 1" (p < 6 bar)			"Категорија 2" (6 ≤ p ≤ 16 bar)			
		"Мала потрошња"	"Ванвршна потрошња K1"	"Равномерна потрошња K1"	"Неравномерна потрошња K1"	"Ванвршна потрошња K2"	"Равномерна потрошња K2"	
01. октобар 2022.	"Енергент" (дин/кWh)	0,65	0,44	0,44	0,44	0,25	0,25	92/22
	"Капацитет" (дин/кWh/дан/година)		6,35	13,49	15,87	3,91	8,31	
01. октобар 2017.	"Енергент" (дин/м³)	6,71	4,56	4,56	4,56	2,58	2,58	81/17
	"Капацитет" (дин/м³/дан/година)		65,11	138,36	162,78	40,13	85,28	

Цене природног гаса за снабдевање на слободном тржишту

Продајне цене за купце на слободном тржишту се утврђују у складу са одлукама које доноси Надзорни одбор на предлог стручних служби Друштва.

4 ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ ЗА ПЕРИОД ОД 01.01.2023. ДО 31.12.2023.

4.1 Биланс успеха

ДРУШТВО је у периоду 01.01.-31.12.2023. године као резултат свих пословних активности остварило:

- ✓ Укупне приходе у износу од 5.099.021 хиљада рсд,
- ✓ Укупне расходе у износу од 7.775.925 хиљада рсд,
- ✓ Нето губитак у износу од 2.754.208 хиљада рсд,
- ✓ Пословни губитак у подбилансу пословних прихода и расхода од 402.323 хиљада рсд,
- ✓ Губитак у подбилансу финансијских прихода и расхода у износу од 2.075.949 хиљада рсд,
- ✓ Губитак у подбилансу осталих прихода и расхода остварен у износу од 702 хиљада рсд.
- ✓ Укупан губитак у билансу стања на дан 31.12.2023. године износи 20.675.124 хиљада рсд.

Остварени финансијски показатељи пословања за 2023. годину показују да је настављен тренд пословања са губитком и да је губитак од 2.754.208 хиљада рсд значајно повећан (за 38,5%) у односу на 2022. годину када је износио 1.988.812 хиљада рсд.

Губитак је највећим делом последица:

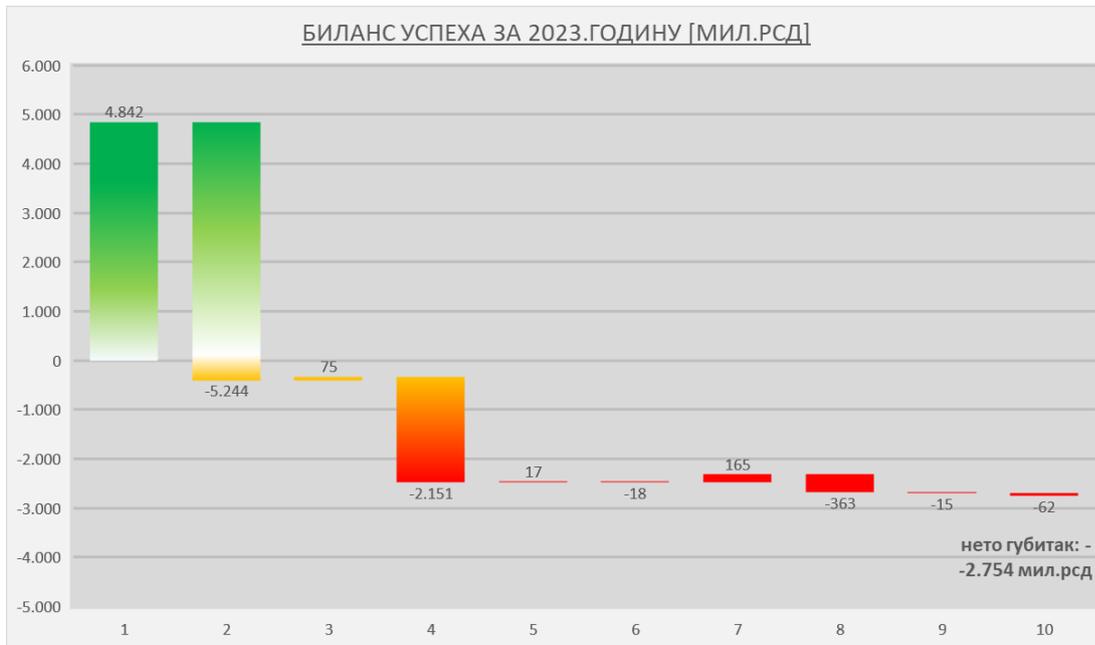
- исказаног губитка из финансирања у износу од 2.075.949 хиљада рсд. Финансијски расходи у 2023. години износе 2.151.088 хиљада рсд, од чега расходи по основу затезне камате ЈП „Србијагас“ износе од 2.076.154 хиљада рсд (96,5%), док обавезе према пореској управи за неблаговремено плаћене јавне приходе износе 73.225 хиљада рсд,
- пословног губитка од 402.323 хиљада рсд, услед мале основне марже на продаји гаса, која није довољна за покриће оперативних трошкова,
- исправке вредности потраживања од купаца старијих од 90 дана у износу од 362.929 хиљада динара.

Поред горе наведеног, разлози за значајно одступање у односу на планирани добитак су изостанак прихода од наплате отписаних потраживања из ранијих година од Бијељина гаса у износу од 2.511.577 хиљада динара. У 2023. години ситуирано је свега 161.311 хиљада рсд и то на ситуирање изведених радова (V привремена ситуација) на гасоводу Шепак- Бијељина у износу од 137.785 хиљада динара и на ситуирање изведених радова (XXVI привремена ситуација) на ДГМ Бијељина у вредности од 23.526 хиљада динара, при чему је због протекла рока наплате од 90 дана цео износ теретио трошкове, кроз исправку вредности).

Табела бр. 7

Р.БРОЈ	ПОЗИЦИЈЕ БИЛАНСА УСПЕХА	2023. [ХИЉ.ДИН]	2022. [ХИЉ.ДИН]	План 2023 [ХИЉ.ДИН]	индекс 2023/ 2022 [%]	индекс 2023/план 2023 [%]
1	2	3	4	5	6=3/4 *100	7=3/5 *100
1	ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	4.841.527	4.172.290	5.482.305	116,04	88,31
2	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	(5.243.850)	(4.497.460)	(6.144.127)	116,60	85,35
3	ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	75.139	27.915	48.262	269,17	155,69
4	ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	(2.151.088)	(1.536.695)	(1.551.111)	139,98	138,68
5	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	17.356	11.992	4.633	144,73	374,64
6	ОСТАЛИ РАСХОДИ	(18.058)	(8.757)	(3.321)	206,21	543,72
7	ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	164.999	26.276	2.511.577	627,95	6,57
8	РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	(362.929)	(172.959)	(156.426)	209,84	232,01
9	ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	(15.103)	(666)	(48.476)	2.267,72	31,16
10	Негативан нето ефекат на резултат по основу губитка пословања који се обуставља и исправке грешака из ранијих периода	(62.201)	(10.748)	-	578,72	
	НЕТО ГУБИТАК	(2.754.208)	(1.988.812)	143.317	138,49	(1.921,76)

Графикон бр. 11



“NOVI SAD GAS” D.O.O. NOVI SAD
БИЛАНС УСПЕХА
 За период од 1. јануара до 31. децембар 2023. године
 (У хиљадама динара)

	реализација 2023	реализација 2022	План 2023	Индекс 2023/2022	Индекс 2023/ План 2023
	1	2	3	4=1/2*100	5=1/3*100
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ					
Приходи од продаје	4.724.982	4.017.933	5.308.866	118	89
Приходи од активирања учинака и робе	-	9.721	24.104	-	-
Остали пословни приходи	115.892	144.636	149.336	80	78
Приходи од усклађивања вредности имовине	653	-	-	-	-

	4.841.527	4.172.290	5.482.305	116	88
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ					
Набавна вредност продате робе	(4.019.893)	(3.267.287)	(4.654.457)	123	86
Трошкови материјала	(422.347)	(381.353)	(379.117)	111	111
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	(232.842)	(212.007)	(267.081)	110	87
Трошкови производних услуга	(179.572)	(176.346)	(395.554)	102	45
Трошкови амортизације	(280.172)	(288.587)	(284.184)	97	99
Расходи од усклађивања вредности имовине (осим финансијске)	-	(83.735)	-	-	
Трошкови резервисања	(7.220)	-	(6.398)		113
Нематеријални трошкови	(101.804)	(88.145)	(157.336)	115	65
	(5.243.850)	(4.497.460)	(6.144.127)	117	85
ПОСЛОВНИ (ГУБИТАК)/ДОБИТАК	(402.323)	(325.170)	(661.822)	124	61
Финансијски приходи	75.139	27.915	48.262	269	156
Финансијски расходи	(2.151.088)	(1.536.695)	(1.551.111)	140	139
Приходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по ФЕР вредности кроз БУ	164.999	26.276	2.511.577	628	7
Расходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по ФЕР вредности кроз БУ	(362.929)	(172.959)	(156.426)	210	
Остали приходи	17.356	11.992	4.633	145	375
Остали расходи	(18.058)	(8.757)	(3.321)	206	544
ГУБИТАК / ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	(2.676.904)	(1.977.398)	191.792	135	(1.396)
Негативан нето ефекат на резултат по основу губитка пословања који се обуставља и исправке грешака из ранијих периода	(62.201)	(10.748)	-	579	
ГУБИТАК / ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	(2.739.105)	(1.988.146)	191.792	138	(1.428)
ПОРЕЗ НА ДОБИТАК					
- порески расход периода	(15.103)	(666)	(48.476)	2.268	
- одложени порески приходи/(расходи) периода	-	-	-		
НЕТО ГУБИТАК / ДОБИТАК	(2.754.208)	(1.988.812)	143.317	138	(1.922)

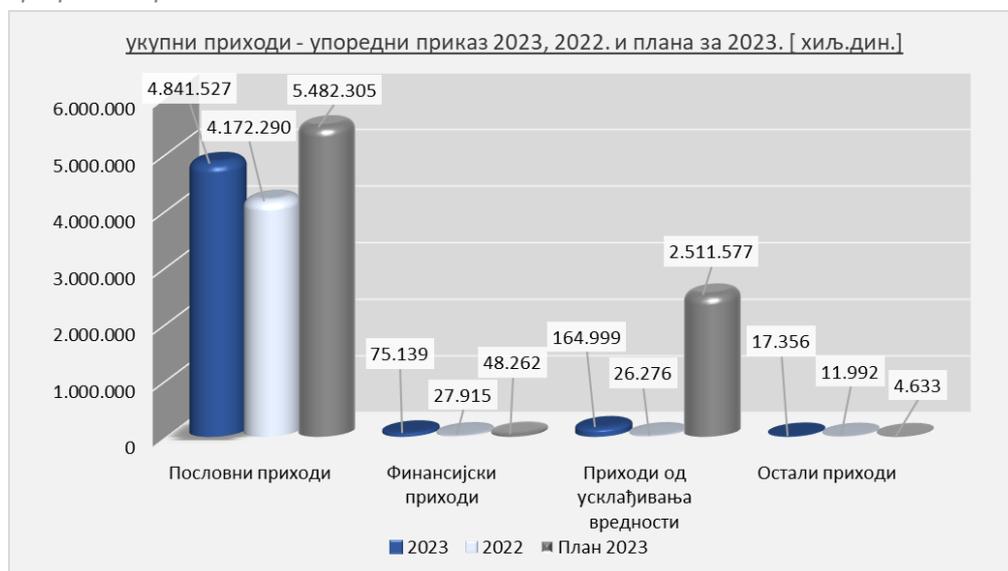
Укупни приходи остварени су у износу од 5.099.021 хиљада рсд што је за 20,30% више у односу на претходну годину и за 36,63% мање од планираних прихода за 2023.годину. У структури укупних прихода, пословни приходи учествују са 94,95%, финансијски приходи са 1,47%, приходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по фер вредности кроз биланс успеха са 3,24%, док остали приходи у структури укупних прихода учествују са 0,34%. Повећање цене природног гаса у категорији јавног снабдевања (три пута по 10%) највише је утицало на раст прихода у односу на исти период претходне 2022.године. Укупно приходи су за 36,63% мањи у односу на планиране због неостварене реализације планираних прихода у иностранству (Бијељина Гас) који су планирани у износу од 2.511.577 хиљ.рсд. Такође, на приходе је негативно утицала и виша температура ваздуха током грејне сезоне, која је допринела смањеној потрошњи

природног гаса. Потрошња природног гаса у 2023.години је за 3,81% мања у односу на претходну 2022.годину.

Табела бр 8

Укупни приходи	АОП	реализација 2023	реализација 2022	План 2023	индекс 2023/ 2022	индекс 2023/ План 2023
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Пословни приходи	1001	4.841.527	4.172.290	5.482.305	116,04	88,31
Финансијски приходи	1027	75.139	27.915	48.262	269,17	155,69
Приходи од усклађивања вредности	1039	164.999	26.276	2.511.577	627,95	6,57
Остали приходи	1041	17.356	11.992	4.633	144,73	374,64
укупно		5.099.021	4.238.473	8.046.777	120,30	63,37

Графикон бр 12



Укупни расходи износе 7.775.925 рсд, што је за 25,10% више од укупних расхода у истом периоду претходне године, а за 1,01% мање у односу на план. У структури укупних расхода, пословни расходи учествују са 67,44%, финансијски расходи учествују са 27,66 %, расходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по фер вредности кроз биланс успеха са 4,67%, док остали расходи учествују са 0.23%. На повећање укупних расхода у односу на претходну 2022.годину највише је утицало повећање набавне цене п.гаса, као и значајно већи расходи по основу затезне камате према ЈП „Србијагас“.

Табела бр 9.

Укупни расходи	АОП	реализација 2023	реализација 2022	план 2023	индекс 2023/ 2022	индекс 2023/ План 2023
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Пословни расходи	1013	5.243.850	4.497.460	6.144.127	116,60	85,35
Финансијски расходи	1032	2.151.088	1.536.695	1.551.111	139,98	138,68
Расходи од усклађивања вредности фин. Имовине	1040	362.929	172.959	156.426	209,84	
Остали расходи	1042	18.058	8.757	3.321	206,21	543,72
укупно		7.775.925	6.215.871	7.854.985	125,10	98,99

Графикон бр. 13



ПОСЛОВНИ ПОДБИЛАНС

Друштво је у 2023.години остварило:

- ✓ Укупне пословне приходе у износу од 4.841.527 хиљада рсд, што је за 16,04% више у односу на претходну 2022.годину, односно за 11,69% мање од плана за 2023.годину. На раст пословних прихода у 2023.години од 16,04% директно је утицало повећање цене гаса у категорији јавног снабдевања (три пута по 10%). На слабију реализацију прихода од планиране утицала је мања потрошња гаса због благе зиме (виша температура ваздуха током грејне сезоне). Укупни обим продаје гаса смањен је са 1.034.454 хиљада kWh на 997.616 хиљада kWh, односно за 3,56%.
- ✓ Укупне пословне расходе у износу од 5.243.850 хиљада рсд, што је за 16,59% више у односу на претходну 2022.годину, односно за 0,08% више од плана за 2023.годину.
- ✓ Пословни губитак у износу од 402.323 хиљада рсд, што је за 23,73% више у односу на претходну 2022.годину, односно за 39,21% мање у односу на план за 2023.годину.

Пословни приходи

Приходи од продаје робе на домаћем тржишту чине највећи део пословних прихода Друштва (88,67%). У структури прихода од продаје робе у износу од 4.293.180 хиљада рсд, учешће прихода од продаје гаса у категорији јавног снабдевања износи око 3.450.670 хиљада рсд (80,38%), приходи у категорији снабдевања износе 829.291 хиљада рсд (19,32%) и приходи од услуга дистрибуције (мрежарина) износе 13.257 хиљада динара (0,31%).

Повећање прихода у 2023.години за 16,04% у односу на 2022.годину, директно је узроковано променом цене гаса у оквиру категорије јавног снабдевања. Цена гаса је повећана три пута: прво повећање од 10% ступило је на снагу 1.1.2023.године, друго

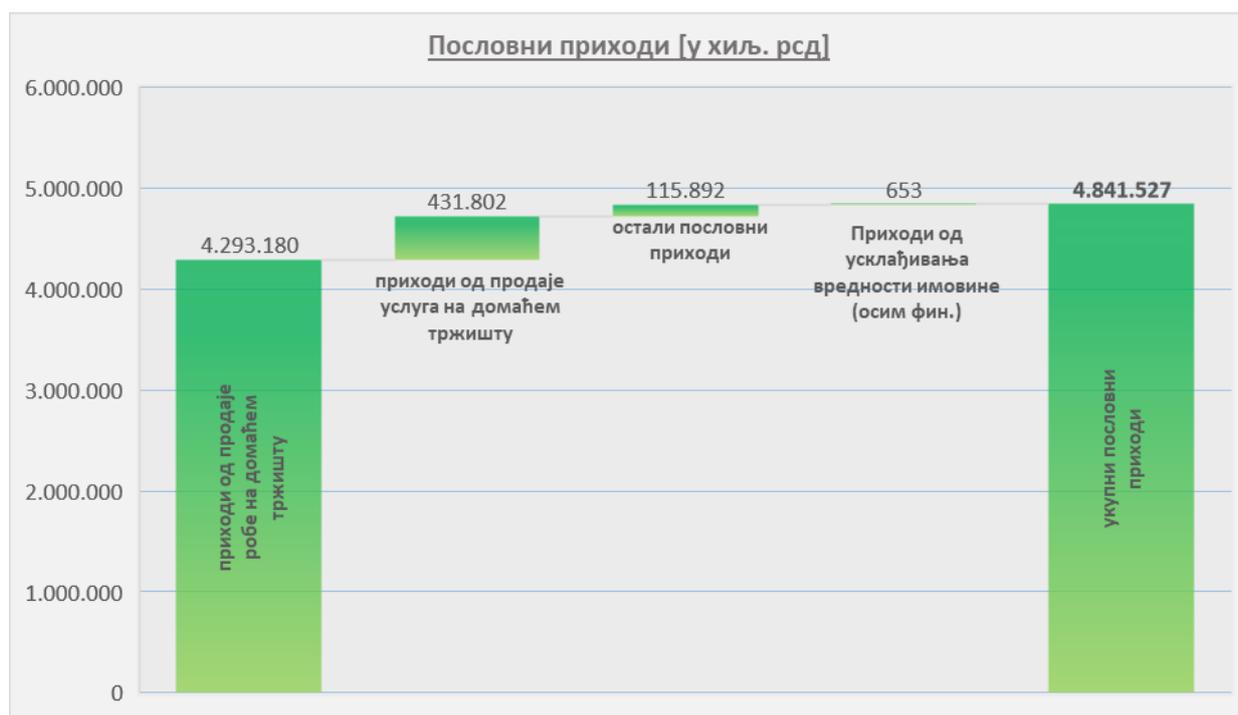
повећање од 10% од 1.5.2023.године, док се треће повећање од 10% примењује од 1.11.2023.године. Реализација пословних прихода је за 11,69% мања у односу на планиране пословне приходе, највише због високих просечних температура ваздуха за време грејне сезоне (виша температура директно утиче на смањење потрошње гаса) која је у односу на претходну 2022.годину била за 1,07 °С (14,8%) виша.

Структура пословних прихода

Табела бр. 10

Пословни приходи	АОП	у 000 дин				
		реализација 2023	реализација 2022	план 2023	индекс 2023/ 2022	индекс 2023/ План 2022
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1002	4.293.180	3.569.810	4.825.947,96	120,26	88,96
Приходи од продаје услуга на домаћем тржишту	1005	431.802	448.123	482.917,60	96,36	89,42
Приходи од активирања учинка и робе	1008	0	9.721	24.104	0,00	0,00
Остали пословни приходи	1011	115.892	144.636	149.336,22	80,13	77,60
Приходи од усклађивања вредности имовине (осим	1012	653				
Укупни пословни приходи:		4.841.527	4.172.290	5.482.305	297	256

Графикон бр. 14



Пословни расходи

Пословни расходи су у 2023.години износили 5.243.850 хиљада рсд, односно за 746.390 хиљ рсд (16,60%) су виши него у претходној 2022.години. Реализација пословних расхода у 2023.години је за 900.277 хиљада рсд (14,65%) мања у односу на план.

Пораст пословних расхода у 2023. години, у односу на претходну 2022. годину, првенствено је узрокован повећањем набавне вредности продате робе због раста цене природног гаса на јавном снабдевању, која је ове године виша за 28,0%. Такође, значајан утицај на повећање расхода имали су трошкови материјала, горива и енергије, који су порасли за 10,75%, претежно због више набавне цене природног гаса потребног за рад пунионице компримованог гаса. Ови трошкови чине 64,60% укупних расхода на позицији материјала, горива и енергије.

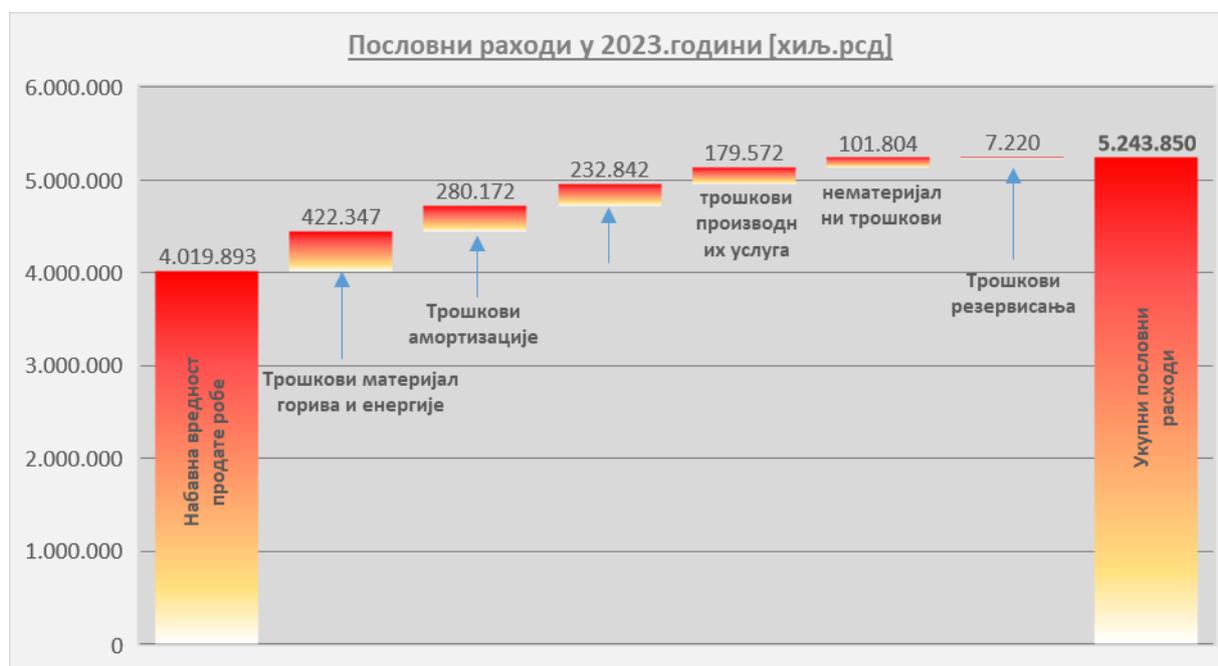
Структура пословних расхода

Табела бр. 11

у 000 дин

Пословни расходи	АОП	реализација 2023	реализација 2022	план 2023	индекс 2023/ 2022	индекс 2023/ План 2023
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Набавна вредност продате робе	1014	4.019.893	3.267.287	4.654.457	123,03	86,37
Трошкови материјала горива и енергије	1015	422.347	381.353	379.117	110,75	111,40
Трошкови амортизације	1020	280.172	288.587	284.184	97,08	98,59
Трошкови зарада и остали лични расходи	1016	232.842	212.007	267.081	109,83	87,18
Трошкови производних услуга	1022	179.572	176.346	395.554	101,83	45,40
Нематеријални трошкови	1024	101.804	88.145	157.336	115,50	64,70
Трошкови резервисања	1023	7.220	0	6.398		
расходи од усклађивања вредности имовине	1031	0	83.735	-	0,00	
укупни пословни расходи		5.243.850	4.497.460	6.144.127	116,60	85,35

Графикон бр. 15



Пословни резултат

Друштво је у 2023.години остварило пословни губитак у износу од 402.323 хиљаде динара. На негативан пословни резултат највише је утицала остварена бруто маржа од продаје природног гаса у износу од свега 273.287 хиљ.динара, која не покрива чак ни најосновније трошкове

пословања (дистрибутивне губитке, трошкове одоризације, основно одржавање, електричну енергију, утрошак горива, основне порезе и таксе и сл.), односно покрива само трошкове зарада, читавања и слања рачуна. Услов покрића основних трошкова пословања и обезбеђења дистрибуције гаса корисницима је усклађивање продајних цена и цена за приступ систему за дистрибуцију природног гаса у складу са законски прописаним методологијама или субвенционисањем набавке гаса.

Табела бр. 12

Р.БРОЈ	ПОЗИЦИЈЕ БИЛАНСА УСПЕХА	2023. [ХИЉ.ДИН]	2022. [ХИЉ.ДИН]	План 2023 [ХИЉ.ДИН]	индекс 2023/ 2022 [%]	индекс 2023/план 2023 [%]
1	2	3	4	5	6= 3/4 *100	7= 3/5 *100
1	ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	4.841.527	4.172.290	5.482.305	116,04	88,31
2	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	(5.243.850)	(4.497.460)	(6.144.127)	116,60	85,35
3	ПОСЛОВНИ РЕЗУЛТАТ	(402.323)	(325.170)	(661.822)	123,73	60,79

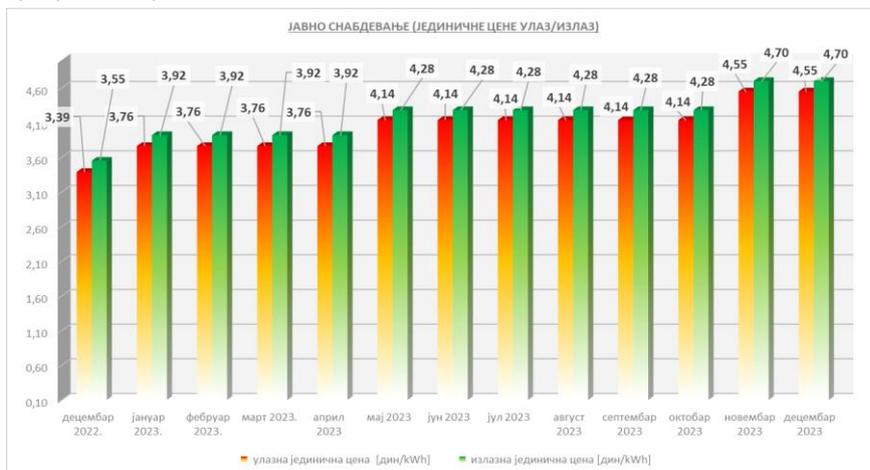
Повећање цене гаса током 2023.године за потрошаче у категорији јавног снабдевања није дало позитиван ефекат на повећање пословног резултата, због мале марже (повећање продајних цена гаса пратило је повећање набавних цена гаса), као и због смањеног промета природног гаса који је за 3,56% слабији него претходне 2022.године.

У табели и графикану су приказане набавне и продајне јединичне цене енергента за јавно снабдевање са припадајућом маржом.

Табела бр. 13

повећање цене п.гаса	месец	улазна јединична цена [дин/kWh]	излазна јединична цена [дин/kWh]	маржа [дин]
I повећање	децембар 2022.	3,39	3,55	0,162
	јануар 2023.	3,76	3,92	0,158
	фебруар 2023.	3,76	3,92	0,158
	март 2023.	3,76	3,92	0,158
	април 2023	3,76	3,92	0,158
II повећање	мај 2023	4,14	4,28	0,142
	јун 2023	4,14	4,28	0,142
	јул 2023	4,14	4,28	0,142
	август 2023	4,14	4,28	0,142
	септембар 2023	4,14	4,28	0,142
	октобар 2023	4,14	4,28	0,142
III повећање	новембар 2023	4,55	4,70	0,150
	децембар 2023	4,55	4,70	0,150

Графикон бр. 16



Табеларни приказ остварене бруто марже од продаје природног гаса у 2023. години

Табела бр. 14

	у 000 дин				
	План 2023.г.	Реализација 2023.г.	Реализација 2022.г.	Разлика	Реал./план %
Приходи од гаса	4.825.948	4.293.180	3.569.810	532.768	89%
Набавна вредност гаса	(4.654.457)	(4.019.893)	(3.267.287)	(634.564)	86%
Бруто маржа	171.491	273.287	302.523	(101.796)	

Плаћање осталих трошкова пословања Друштво делимично надокнађује из прихода које обезбеђује од услуге компримовања природног гаса и услуге дистрибуције природног гаса кроз сопствену дистрибутивну мрежу (мрежарина), при чему је и даље у зони пословног губитка.

ПОДБИЛАНС ФИНАНСИЈСКИХ ПРИХОДА И РАСХОДА

ДРУШТВО је у 2023. години остварило финансијске приходе у износу од 75.139 хиљада рсд, и финансијске расходе у износу од 2.151.088 хиљ РСД.

У подбилансу финансијских прихода и расхода остварен је негативан финансијски резултат у износу од 2.075.949 хиљ РСД, у највећој мери као резултат расхода камата по основу обавеза према добављачу ЈП "Србијагас" Нови Сад. У износу од 2.076.154 хиљаде рсд. Остварени губитак из финансирања виши је у односу на остварење у истом периоду претходне године када је износио (1.508.780 хиљ РСД).

Финансијски приходи у периоду од 01.01-31.12.2023. године остварени су у износу од 75.139 хиљ РСД, у највећој мери као резултат прихода од камата из дужничко-поверилачких односа, а у односу на претходну годину су виши за 47.224 хиљ РСД.

Финансијски расходи остварени су у износу од 2.151.088 хиљ рсд, у највећој мери као резултат расхода камата из дужничко-поверилачких односа по основу обавеза према добављачу ЈП "Србијагас" Нови Сад у износу од 2.076.154 хиљада рсд и обавезе према пореској управи за неблаговремено плаћене јавне приходе износе 73.225 хиљада рсд. Остварени финансијски расходи виши су за 40% од остварених у истом периоду претходне године, када су износили 1.536.695 хиљ рсд.

Табела бр. 15

Финансијски расходи [у 000 дин]	АОП	реализација 2023	реализација 2022	план 2023	индекс 2023/ 2022	индекс 2023/ План 2023
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Расходи камата из дужничко-поверилачких односа (1.1.+1.2+1.3.)	1034	2.150.973	1.528.224	1.551.111	140,75	138,67
1.1. по основу обавеза према добављачу ЈП "Србијагас" Нови Сад		2.076.154	1.470.854	1.492.882	141,15	139,07
1.2. камате на неблаговремено плаћене јавне приходе		73.225	57.212	58.068	127,99	126,10
1.3. камате на неблаг плаћене јавне приходе - ОГ. Бијељина		1.593	156	159	1.019,92	1.004,88
1.4. затезне камате по купопрод. одн. у земљи		-	2	2	0,00	0,00
Негативне курсне разлике	1035	115	8.471	-	1,36	
укупни финансијски расходи		2.151.088	1.536.695	1.551.111	139,98	138,68

ПОДБИЛАНС ОСТАЛИХ ПРИХОДА И РАСХОДА

У оквиру подбиланса осталих прихода и расхода, у току извештајног периода, Друштво је остварило укупне остале приходе у износу од 17.356 хиљ РСД од чега највећи део чине: приходи од надокнаде штете услед хаварија у износу од 5.043 хиљ.рсд и приходи од наплаћених штета од осигуравача ДДОР у износу од 5.781 хиљ.рсд. Остале расходе у износу од 18.058 хиљ РСД у највећем делу чине: расходовање старог ERP (Enterprise resource planning) софтвера (ТО-НЕТ) у књиговодственој вредности од 10.372 хиљ.рсд (који је значајно утицао на повећање осталих расхода у односу на 2022.годину) и адвокатске услуге у износу од 2.141 хиљ.рсд . У подбилансу осталих прихода и расхода остварен је негативан финансијски резултат у износу од 702 хиљ РСД.

ПРИХОДИ И РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ

Највећи узрок значајног одступања прихода од усклађивања вредности финансијске имовине у односу на план је неостварена реализација планираних прихода у иностранству (Бијељина гас) који је планиран у износу од 2.511.577 хиљада динара. У 2023.години ситуирано је свега 161.311 хиљада рсд и то на ситуирање изведених радова (V привремена ситуација) на гасоводу Шепак-Бијељина у износу од 137.785 хиљада динара и на ситуирање изведених радова (XXVI привремена ситуација) на ДГМ Бијељина у вредности од 23.526 хиљада динара. Остатак у износу од 3.688. хиљада динара у највећем делу се односи на приходе од усклађивања вредности потраживања од купаца природнога гаса (правна илица).

Расходи од усклађивања вредности финансијске имовине у износу од 362.929 хиљада динара су значајно већи од планираних пре свега због обезвређења потраживања за продају гаса и грађевинских услуга старијих од годину дана у износу од 216.344 хиљаде динара и обезвређивања потраживања од Бијељинагаса по основу оба уговора.

Табела бр. 16

у 000 дин

Приходи / расходи од усклађивања вредности финансијск имовине	АОП	реализација 2023	реализација 2022	План 2023	индекс 2023/ 2022	индекс 2023/ План 2023
Приходи	1039	164.999	26.276	2.511.577	627,95	6,57
Расходи	1040	(362.929)	(172.959)	(156.426)	209,84	232,01

4.2 Биланс стања

АКТИВА

Укупна актива Друштва на дан 31.12.2023. године износи 6.262.688 хиљада рсд, што је за 7,01% више од вредности на дан 31.12.2022.године. У структури активе стална имовина износи 4.382.325 хиљада рсд или 69,98% , а обртна имовина 1.880.363 хиљада рсд или 30,02%, што указује да је пословање угрожено недостатком обртног капитала. Овај показатељ карактерише пословање Друштва дужи низ година.

“NOVI SAD GAS” D.O.O. NOVI SAD

БИЛАНС СТАЊА

На дан 31. децембар 2023. године

(У хиљадама динара)

	31. децембар 2023	31. децембар 2022	1. јануар 2022
АКТИВА			
Стална имовина			
Нематеријална имовина	73.112	76.270	68.245
Некретнине, постројења и опрема	4.282.846	4.184.007	4.183.889
Учешћа у капиталу	24.100	24.100	24.098
Остали дугорочни финансијски пласмани	2.267	42.561	50.424
	4.382.325	4.326.938	4.326.656
Обртна имовина			
Залихе	188.447	141.307	160.453
Потраживања	338.888	207.858	369.903
Краткорочни финансијски пласмани	5.662	54.664	34.641
Готовински еквиваленти и готовина	55.570	38.946	33.808
Активна временска разграничења	1.291.796	1.082.811	1.042.434
	1.880.363	1.525.586	1.641.239
Одложена пореска средства	-	-	-
Укупна актива	6.262.688	5.852.524	5.967.895
ПАСИВА			
Капитал			
Основни капитал	136.301	136.301	136.301
Резерве	4.479	4.479	4.479
Ревалоризационе резерве	299.468	299.468	299.468
Нереализовани губици по основу ХОВ и других компоненти осталог свеобухватног резултата	(6.000)	(6.000)	(6.000)
Нераспоређени добитак	692.786	697.189	697.189
Губитак	(20.675.124)	(17.920.903)	(15.928.047)
	(19.548.090)	(16.789.466)	(14.796.610)
Дугорочна резервисања и дугорочне обавезе			
Дугорочна резервисања	40.826	36.241	44.709
Дугорочни кредити			

Остале дугорочне обавезе	40.826	36.241	44.709
Дугорочни одложени приходи и примљене донације	1.042.468	998.603	1.020.553
Краткорочне обавезе			
Краткорочна резервисања	7.600	6.455	9.279
Краткорочне финансијске обавезе	0	8.165	8.183
Примљени аванси, депозити и кауције	399.060	378.019	397.575
Обавезе из пословања	13.505.205	12.233.503	11.617.280
Остале краткорочне обавезе	8.695.230	7.310.201	6.144.249
Обавезе по основу ПДВ и осталих јавних прихода и ПВР	2.120.389	1.670.803	1.522.676
	24.727.484	21.607.146	19.699.242
Одложене пореске обавезе			
Укупна пасива	6.262.688	5.852.524	5.967.895

СТАЛНА ИМОВИНА - највећи проценат сталне имовине чине некретнине, постројења и опрема (97,73%) у износу од 4.282.846 хиљ РСД, а односе се претежно на грађевинске објекте чија је вредност 2.676.231 хиљ РСД и опрему у вредности од 1.341.351 хиљ РСД (претежно кућни мерно-регулациони сетови).

ОБРТНА ИМОВИНА на дан 31.12.2023.г. износи 1.880.363 хиљ РСД. У оквиру обртне имовине највеће учешће имају:

- ✓ Краткорочна активна временска разграничења у износу од 1.291.796 хиљ рсд (68,70%), се највећим делом односе на обрачунати гас за месец децембар, који је фактурисан у наредној 2024.години (901.455 хиљ. рсд), обрачунате приходе за извршене радове и услуге по основу уговора о изградњи са Србијасом (287.639 хиљ. рсд).
- ✓ Укупна потраживања у износу од 338.888 хиљада рсд (18,02%). У структури укупних потраживања, потраживања по основу продаје од купаца у земљи износе 287.284 хиљада рсд, док остала краткорочна потраживања износе 51.604 хиљада рсд. Потраживања у 2023.години су за 131.030 хиљада рсд (63,04%) већа у односу на претходну 2022.годину. На раст потраживања утицала је слабија наплата, узрокована повећањем цене природног гаса (три пута по 10%) на јавном снабдевању.
- ✓ Залихе у износу од 188.447 хиљада рсд (10,02%).

ПАСИВА

Укупна пасива „Нови Сад Гас“ на дан 31.12.2023. године износи 6.262.688 хиљада рсд, што је за 7,01% више од вредности на дан 31.12.2022.године.

ОСНОВНИ КАПИТАЛ исказан у уделима Друштва износи 136.301 хиљада рсд и није довољан за покриће губитка. Укупан губитак износи 20.675.124 хиљада рсд, од чега се на губитак текуће године односи 2.754.208 хиљада рсд. Губитак изнад висине капитала износи 19.548.090 хиљада рсд, и највећим делом је резултат неизмирених обавеза према ЈП Србијас по основу гаса и камата из ранијег периода. Наведене обавезе су предмет решавања од стране Владе Републике

Србије, руководства Друштва и главног повериоца са могућношћу да се обавезе конвертују у капитал или реше на неки други адекватан начин.

Текуће обавезе према ЈП Србијагас за испоручени природни гас у 2023.години су износиле 4.068.084 хиљада рсд, од чега је Друштво у истом периоду платило 3.505.997 хиљада рсд, односно 86,2%.

У структури обавеза Друштва претежан део чине КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ-обавезе према добављачима у земљи и иностранству у износу од 13.505.205 хиљада рсд (54,62% укупних обавеза), од чега обавезе према ЈП Србијагас износе 13.345.750 хиљада рсд. Остале краткорочне обавезе од 8.695.230 хиљада рсд (35,16%), се у највећем делу односе на затезне камате према ЈП Србијагас које износе 8.377.224 хиљада рсд. Обавезе по основу пореза на додату вредност и пореза на добит и осталих јавних прихода износе 493.687 хиљада рсд.

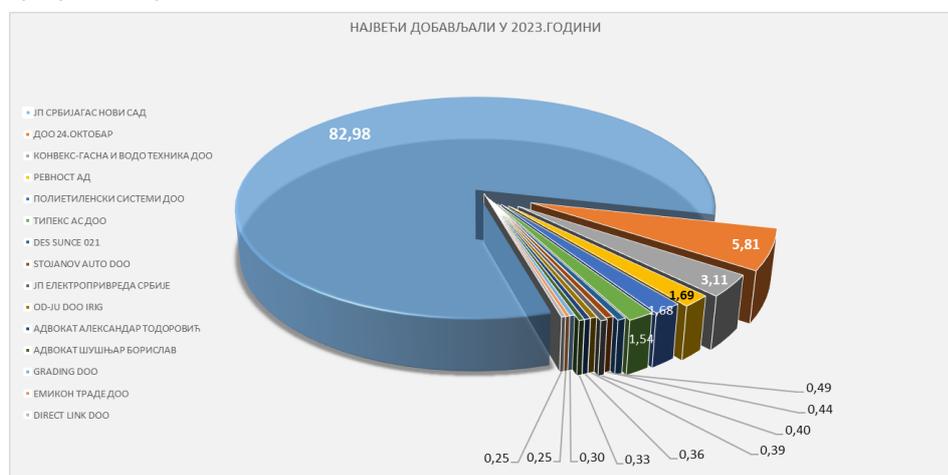
У 2023.години од стране ЈП Србијагас фактурисано је 4.068.084 хиљада рсд обавеза за природни гас, од чега је Друштво измирило 3.505.997 хиљада рсд или 86,2%.

У табели број 16 су приказани највећи добављачи Друштва са податком о врсти услуге и оствареном промету у току 2023.године.

Табела бр. 17

НАЈВЕЋИ ДОБАВЉАЧИ 01.ЈАНУАР-31.ДЕЦЕМБАР 2023.ГОДИНЕ			
ДОБАВЉАЧ	ВРСТА УСЛУГЕ	ОСТВАРЕНИ ПРОМЕТ СА ПДВ-ОМ [рсд]	ПРОЦЕНТУАЛНО УЧЕШЋЕ [%]
ЈП СРБИЈАГАС НОВИ САД	набавка природног гаса	4.294.037.372,97	82,98
ДОО 24.ОКТОБАР	извођење грађевинских радова	300.434.088,04	5,81
КОНВЕКС-ГАСНА И ВОДО ТЕХНИКА ДОО	гасна опрема	160.928.610,37	3,11
РЕВНОСТ АД	ангажовање допунске радне снаге и обезбеђење објеката	87.417.017,87	1,69
ПОЛИЕТИЛЕНСКИ СИСТЕМИ ДОО	набавка материјала за гасоводне објекте	86.685.114,00	1,68
ТИПЕКС АС ДОО	набавка материјала за гасоводне објекте	79.703.172,00	1,54
DES SUNCE 021	реконструкција грађевинских објеката	25.118.058,00	0,49
STOJANOV AUTO DOO	набавка моторних возила	22.925.996,44	0,44
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ	набавка електричне енергије	20.696.710,90	0,40
OD-JU DOO IRIG	одоризација природног гаса на МРС	19.985.534,27	0,39
АДВОКАТ АЛЕКСАНДАР ТОДОРОВИЋ	правни послови	18.437.876,88	0,36
АДВОКАТ ШУШЊАР БОРИСЛАВ	правни послови	16.877.550,00	0,33
GRADING DOO	послови надзора на изградњи гасоводних о	15.471.569,91	0,30
ЕМИКОН ТРАДЕ ДОО	одржавање ЕРП-а	12.936.000,00	0,25
DIRECT LINK DOO	израда и одржавање софтвера	12.840.000,00	0,25
укупно:		5.174.494.671,65	100,00

Графикон бр. 17



4.3 Извештај о новчаним токовима

Токови готовине су остварени у складу са резултатима пословања што је условило позитиван новчани ток из редовног пословања. Друштво је углавном редовно измиривало текуће обавезе, сходно оствареној ликвидности и није се задуживало код финансијских институција. У току посматраног периода није извршен планирани прилив од Бијељинагас, за који се очекује реализација у наредној години. Плаћања камата за гас према ЈП Србијагас вршена су према усаглашеној динамици плаћања и датој изјави о признању дуга од стране Друштва.

У току извештајног периода остварен је нето прилив готовине у износу од 55.570 хиљада рсд и то претежно из пословних активности.

Ток готовине из ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ у периоду од 01.01- 31.12.2023.године, Друштво бележи нето прилив средстава у износу од 463.669 хиљаде рад. У посматраном периоду нето прилив готовине из пословних активности већи је за 67,32% у односу на нето прилив готовине из пословних активности у 2022. години. Приливе готовине из пословних активности највећим делом 97,12% чине приливи по основу продаје и примљени аванси у износу од 4.670.574 хиљада рсд, док одливе готовине из пословних активности највећим делом (78,91%) чине одливи за набавку сировина и материјала и других трошкова пословања 3.429.074 хиљада рсд, одливи по основу плаћених камата у износу од 649.806 хиљада рсд (14,95%) као и одливи по основу зарада и личних расхода у вредности од 234.954 хиљада рсд (5,41%).

Ток готовине из ИНВЕСТИЦИОНИХ АКТИВНОСТИ бележи нето одлив средстава у износу од 447.045 хиљада рсд.

Ток готовине из АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА бележи нето резултат нула, јер у извештајном периоду није било активности финансирања.

Готовина на крају обрачунског периода износи 55.570 хиљада рсд, а на почетку обрачунског периода износила је 38.946 хиљада рсд, те је у извештајном периоду забележен нето прилив готовине у износу од 16.624 хиљада рсд (42,68%).

“NOVI SAD GAS” D.O.O. NOVI SAD

БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ

За период од 1. јануара до 31. децембар 2023. године

(У хиљадама динара)

	31. децембар 2023	31. децембар 2022	План 31. децембар 2023
НОВЧАНИ ТОКОВИ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ			
Продаја и примљени аванси	4.670.574	4.149.330	7.676.427
Примљене камате из пословних активности	52.568	-	48.262
Остали приливи из редовног пословања	85.836	134.272	-
Одливи за набавке сировина и материјала и друге трошкове пословања	(3.429.074)	(3.511.627)	(6.265.109)
Одливи по основу зарада и личних расхода	(234.954)	(251.448)	(267.081)
Плаћене камате	(649.806)	(194.735)	(194.401)
Одливи по основу пореза и доприноса из резултата	(4.934)	(18.343)	-
Одливи по основу осталих дажбина	(26.541)	(30.325)	(3.183)
Нето прилив/(одлив) готовине из пословних активности	463.669	277.124	994.914

НОВЧАНИ ТОКОВИ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА

Продаја и куповина акција и удела (нето)	-	-	(42.000)
Продаја и куповина некретнина, постројења и опреме	(447.045)	(271.986)	(1.023.947)
Примљене камате из активности инвестирања	-	-	-
Приливи од дивиденди и учешћа у добити	-	-	-
Остали финансијски пласмани и камате (нето)	-	-	-

Нето прилив/(одлив) готовине из активности инвестирања	(447.045)	(271.986)	(1.065.947)
--	-----------	-----------	-------------

НОВЧАНИ ТОКОВИ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА

Увећање основног капитала (нето)	-	-	-
Приливи од осталих дугорочних и краткорочних обавеза	-	-	-
Дугорочни и краткорочни кредити и остале обавезе (нето)	-	-	(8.183)
Одливи по основу финансијског лизинга	-	-	-
Исплаћене дивиденде	-	-	-

Нето прилив/(одлив) готовине из активности финансирања	-	-	(8.183)
--	---	---	---------

НЕТО ПРИЛИВ / ОДЛИВ ГОТОВИНЕ

16.624	5.138	(79.216)
--------	-------	----------

ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА

38.946	33.808	92.877
--------	--------	--------

Курсне разлике по основу прерачуна готовине, нето

		-
--	--	---

ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА

55.570	38.946	13.661
--------	--------	--------

5 Запослени, зараде и накнаде

5.1 Запослени

На дан 31.12.2023. године Друштво има 101 запосленог како је и предвиђено Годишњим порграмом пословања за 2023.годину. Број запослених већи је за 13 (14,77%) у односу на стање на дан 31.12.2022.године.

Према Правилнику о организацији и систематизацији послова, Нови Сад-Гас има 88 систематизованих радних места, на којима је тренутно запослен 101 извршилац. На крају 2022. године, у Друштву је било запослено само 88 радника. Због недовољног броја запослених који би могао да угрози квалитет и безбедност пружања услуга дистрибуције гаса, Друштво је два пута, крајем 2022.године и у априлу 2023.године поднело захтев Комисији за давање сагласности за ново запошљавање и додатно радно ангажовање код корисника јавних средстава при Министарству рударства и енергетике, за додатно запошљавање стучних кадрова, како би било у могућности да одржава постојећи дистрибутивни систем и реализује планиране пројекте у 2023.години. Комисија је Друштву одобрила оба захтева, чиме је омогућено запошљавање укупно 16 нових извршилаца. Поред наведеног Друштво је имало право да запосли још једног (1) запосленог према одредбама Закона о буџетском систему.

Током 2023.године четворо запослених је напустило Друштво, од којих су троје отишли по основу одласка у пензију.

Графикон бр. 18



Табела бр 18

Нови Сад-Гас д.о.о.	стање на дан 31.12.2022.	планирано стање на дан 31.12.2023.	стање на дан 31.12.2023.	индекс [%]	индекс [%]
1	2	3	4	$5=4/2*100$	$6=4/3*100$
Неодређено време	87	100	100	114,94	100,00
Одређено време	1	1	1	100,00	100,00
УКУПНО:	88	101	101	114,77	100,00

Број запослених по секторима

Правилником о организацији и систематизацији послова који је усвојен дана 22.06.2021.године успостављена је ефикаснија организација у складу са потребама, пословним циљевима и стратегијом развоја Друштва. Друштво је подељено у 5 организационих јединица и систематизовано је 86 радних места за 101 извршилаца. Највећи број запослених је у Сектору за дистрибуцију гаса и одржавање дистрибутивне мреже (ОДС) у коме је запослено 35 радника (34,7%), а најмањи у Сектору за правне, кадровске и опште послове 14 радника (13,9%).

Табела бр. 19

ред-број	Сектор	неодређено време	одређено време	укупно
1	Сектор за комерцијалне послове	16		16
2	Сектор за Финансијске послове	17		17
3	Сектор за правне, кадровске и опште послове	13	1	14
4	Сектор за дистрибуцију гаса и одржавање дистрибутивне мреже (ОДС)	35		35
5	Сектор за послове развоја, инвестиција, и изградње дистрибутивне мреже (Инвестиције)	19		19
укупно:		100	1	101

Квалификациона структура

Према квалификационој структури највећи број запослених у Друштву чине запослени са високом стручном спремом 42 (41,6%), затим следе запослени са: средњом стручном спремом 29 (28,7%), квалификовани радници 20 (19,8%) и виша стручна спрема 10 (9,9%). Друштво у својој квалификационој структури нема високо квалификоване раднике, полуквалификоване раднике и неквалификоване раднике.

Графикон бр.19



Табела бр. 20

Квалификациона структура запослених					
степен стручне спреме		запослени		надзорни одбор	
		број на дан 31.12.2022.	број на дан 31.12.2023.	број на дан 31.12.2022.	број на дан 31.12.2023.
висока стручна спрема (седми степен)	ВСС	34	42	5	5
виша стручна спрема (шести степен)	ВС	6	10		
високо квалификовани радник (пети степен)	ВКВ	0	0		
средња стручна спрема (четврти степен)	ССС	30	29		
квалификовани радник (трећи степен)	КВ	18	20		
полуквалификовани радник (други степен)	ПК	0	0		
неквалификовани радник (први степен)	НК	0	0		
укупно:		88	101	5	5

Старосна структура, структура по времену проведеном у радном односу, полна структура

Анализа запослених према старосној структури на дан 31.12.2023.године указује да у оквиру Друштва 61,39% укупно запослених припада категоријама од 30 до 40 година (35,64%), односно 40 до 50 година (25,74%). Посматрано у односу на крај претходне године, највеће промене у броју запослених по категоријама су у категорији од 30 до 40 година и категорији 40 до 50 година.

Табела бр. 21

ред. број	опис	број запослених 31.12.2022.	број запослених 31.12.2023.
1	до 30 год.	4	3
2	30 до 40 год.	27	36
3	40 до 50 год.	21	26
4	50 до 60 год.	25	27
5	преко 60 год.	11	9
укупно:		88	101

Табела бр.22

У структури запослених према годинама радног стажа на дан 31.12.2023. године највише запослених је у категорији од 10 до 15 година (19,80%), а најмање у категорији 20 до 25 година (6,93%) радног стажа. Посматрано у односу на претходну годину, број запослених се значајније променио у категорији од 10 до 15 година радног стажа за 7 запослених (53,8%) и у категорији од 5 до 10 година радног стажа за 3 запослена (37,5%).

ред. број	опис	број запослених 31.12.2022.	број запослених 31.12.2023.
1	до 5 год.	10	11
2	5 до 10 год.	8	11
3	10 до 15 год.	13	20
4	15 до 20 год.	12	15
5	20 до 25 год.	6	7
6	25 до 30 год.	15	14
7	30 до 35 год.	11	11
8	преко 35 год.	13	12
укупно:		88	101

Графикон бр. 20



Графикон бр. 21

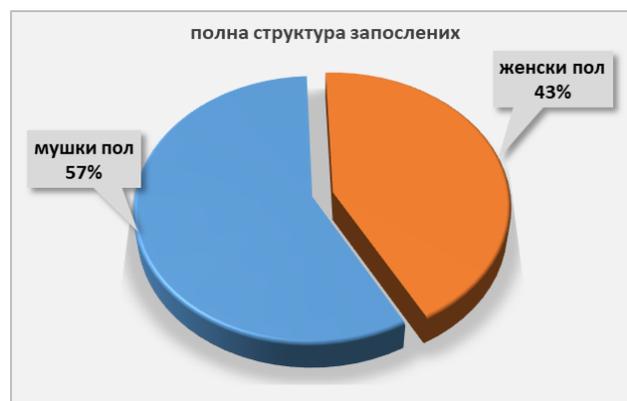


Полна структура запослених на дан 31.12.2023. године у односу на претходну 2022.годину се процентуално није значајније променила.

Процентуална заступљеност мушког пола на крају 2023. године износи 57,43%, док је заступљеност женског пола 42,57%.

Пријем запослених у Друштву се врши искључиво у складу са потребама предузећа. У поступку избора кандидата за радно место не врши се полна дискриминација.

Графикон бр. 22



Табела бр. 23

ред. број	опис	запослени		надзорни одбор /скупштина	
		на дан 31.12.2022.	на дан 31.12.2023.	на дан 31.12.2022	на дан 31.12.2023
1	мушки пол	54	58	2	2
2	женски пол	34	43	3	3
укупно:		88	101	5	5

5.2 Зараде и накнаде

Зараде запослених за период јануар-децембар.2023.године су исплаћиване у складу са Колективним уговором број 01-4/172 од 10.08.2022.године, и Колективним уговором о измени и допуни Колективног уговора број 01-4/172 од 10.08.2022.године, Правилником о организацији и систематизацији радних места и вредновањем радних места, односно у складу са Законом о јавним предузећима; Законом о утврђивању максималне зараде у јавном сектору; Законом о буџету РС за 2023.годину, Законом о буџетском систему и Законом о раду.

Укупно реализована бруто 2 зарада у 2023.години за запослене и пословодство износи 203.246 хиљада рсд (планирано 236.324 хиљада рсд), а укупно реализована нето зарада износи 125.938 хиљада рсд (планирано 146.351 хиљада рсд). У односу на претходну 2022.годину бруто 2 маса зарада је већа за 8,57%, а нето маса зарада за 10,70%. На повећање трошкова зарада у односу на 2022.годину утицале су следеће околности: већи број запослених (број запослених је са 88 запослених на крају 2022.године повећан на 101 запосленог на крају 2023.године) и повећање основице за утврђивање основне зараде за 6% (примена од 1.1.2023.године).

Просечна зарада за запослене у 2023.години кретала се у оквиру планираних износа. Запосленима је у просеку исплаћено 167.345 рсд бруто, односно 119.809 рсд нето.

Право на јубиларну награду у извештајном периоду остварила су 2 запослена којима је укупно исплаћено 373.452 рсд. Друштво је по основу отпремнина за одлазак у пензију за 3 запослена издвојило 1.172 хиљ.рсд.

Укупна накнада за рад председника и четири члана надзорног одбора у 2023.години износила је 7.220 хиљада рсд.

6 Пословна јединица

Пословна јединица ПД „Нови Сад Гас“ Нови Сад ПЈ Бијељина

Пословна јединица у Бијељини основана је 20.10.2014. године, по Решењу Окружног привредног суда у Бијељини број: 059-0-Рег-14-000 533, у складу са законским прописима Републике Српске, а у циљу реализације уговорених радова на изградњи ДГМ Бијељина и изградњи транспортног гасовода високог притиска Шепак-Бијељина. Оснивање пословне јединице у Бијељини омогућило је добијање лиценце за обављање горе наведених радова.

Привредно друштво Нови Сад Гас д.о.о. (Извођач радова) је са Бијељина Гас д.о.о. (Инвеститор) закључио следеће уговоре:

1. Уговор о изградњи ДГМ Бијељина број 224/09 закључен 2009 године, у вредности од 10.152.484 еура (1.191.068 хиљада рсд) без пдв-а. Дана 14.12.2023.године закључен је

Анекс уговора 01-7/273 којим је смањена вредност уговора на 9.392.454 еур (1.100.573 хиљада рсд). Уговор о изградњи ДГМ Бијељина је у целости реализован.

- Уговор о изградњи транспортног гасовода високог притиска Шепак-Бијељина број 424 од 15.10.2018.године и Анекс уговора 01-4/59 од 21.03.2022.године у вредности од 12.010.302 еура (1.409.023 хиљада рсд) без пдв-а. Од укупно уговореног износа до краја 2023.године је реализовано 3.378.904 еура.

Укупни приходи у 2023.години ПЈ Бијељина износе 163.948 хиљада рсд, а чине их :

- ✓ приходи од извођења радова по основу пете привремене ситуације за гасовод Шепак – Бијељина у износу од 137.649 хиљада рсд (83,96%) без пдв-а,
- ✓ приходи од извођења радова по основу двадесершесте окончане ситуације за изградњу дистрибутивне гасне мреже Бијељина у износу од 23.526 хиљада рсд (14,35%) без пдв-а,
- ✓ оприходовање осталих обавеза у износу од 2.773 хиљада рсд (1,69%) (усклађивање са Пореском управом).

Укупни расходи у 2023.години ПЈ Бијељина износе 158.026 хиљада рсд, а најзначајнији су:

- ✓ трошкови по основу обезвређења потраживања од Бијељина гаса-а (по издатим ситуацијама и фактурама) 138.840 хиљ.рсд (87,86%),
- ✓ Трошкови услуга на изради учинака у износу од 14.233 хиљада рсд (9,01%),
- ✓ трошкови адвокатских услуга у износу од 1.346 хиљада рсд (0,85%). Највећи део адвокатских услуга односи се на трошкове по основу заступања, за добијање лиценци за извођере грађевинских радова од стране Министарства за просторно уређење и грађевинарство од Владе Републике Српске у износу од 821 хиљада рсд. Остатак у износу од 276 хиљада рсд се односи на правне савете из области грађевинске делатности, привредног и радног права, примене прописа из области финансија. Трошкови на име сачињавања жалбе на пресуту у предмету против „Унис Фагас“,
- ✓ трошкови рачуноводствених услуга у износу од 992 хиљада рсд (0,63%),
- ✓ остали трошкови у износу од 2.615 хиљада рсд (1,65%).

Пословни резултат

Пословна јединица у Бијељини исказала је добит из пословања (**пословни добитак**) у износу од **143.581.564,11 рсд.**

Опорезива добит у пореском билансу је 151.032.630,72 рсд, на коју је обрачунат порез 15.103.263,07 хиљада динара.

Међутим, у 2023. години извршена је исправка вредности ненаплаћених потраживања од 138.840 хиљада динара, на терет трошкова обезвређења, што је довело пословање у зону губитка , па је исказан :

добит пре опорезивања 5.922 хиљада рсд

нето губитак у износу од 9.181 хиљада рсд.

Потраживања из пословних односа

Укупна потраживања износе 2.261.901 хиљада динара и односе се у целости на потраживања од Бијељина гас-а.

1. Потраживања од Бијељина Гаса за изградњу гасоводних објеката по основу закључених Уговора (ненаплаћене испостављене ситуације) ДГМ Бијељина Транспортни гасовод високог притиска Шепак - Бијељина	еура са пдв-ом	динара са пдв-ом
	6,740,967	789.599.778
	2,563,857	464.414.503
	9,304,824	1.254.014.281

- | | |
|---|---------------------|
| 2. Остала потраживања по основу издатих фактура | 620.345 хиљада рсд. |
| 3. Потраживања по основу датих аванса Бијељина Гасу | 387.542 хиљада рсд. |

Потраживања за нефактурисани приход по основу трошкова насталих током изградње гасовода Шепак-Бијељина који још нису ситуирани износе 321.395 хиљада рсд без пдв-а (књижено у Нови Сад Гасу).

Сва потраживања од Бијељина гаса су обезвређена и налазе се на исправци вредности.

Обавезе из пословања

ПЈ у Бијељини исказала је обавезе у износу од 26.611 хиљада рсд и то:

- Обавезе према добављачима износе 7.490 хиљада рсд, од којих је најзначајнија обавеза према према Градинг-у 7.127 хиљада рсд, (за трошкове надзора)
- Остале обавезе износе 34 хиљада рсд
- Обавезе за пдв износе 3.985 хиљада рсд
- Обавезе за порез на добит износе 15.102 хиљада рсд

7 План развоја друштва у наредном периоду

Друштво за развојне и инвестиционе активности у наредене три године планира да издвоји финансијска средства у износу од 2.520.832 хиљаде рсд.

У току 2023. године изведени радови:

- Изградња нових гасних прикључака – комада 1412,
- Измештање гасних прикључака – комада 50,
- Изградња делова дистрибутивне гасне мреже у дужини од 39.744,00 м и
- Извршена замена мерила протока гаса 5.463 комада.

Табела бр. 24

IZVEDENI RADOVI за 2023 godinu	KGP	PDGM		Dužina PDGM по dimenzijama cevi m					ZM
		kom.	kom..	Dužina m.	40	63	90	110	
JANUAR	58	8	1608	1433	175				315
FEBRUAR	72	7	2800	1200	1600				377
MART	84	10	4055	2012	2043				490
APRIL	105	10	468	468					514
MAJ	132	10	3878	1707	1655		516		500
JUNI	137	19	4443	2772	1671				516
JULI	144	9	1670	938		732			454
AVGUST	139	13	3249	2373		732	144		307
SEPTEMBAR	134	12	5771	2371	2776	624			515
OKTOBAR	195	15	3725	2880	845				494
NOVEMBAR	129	10	3920	3920					480
DECEMBAR	133	10	4157	2197	1960				501
UKUPNO:	1462	133	39744	24271	12725	2088	660	0	5463
				39744					

Такође, започета је изградња хидрантске мреже у кругу, ПД на основу одобрене пројектно-техничке документације. У првом делу изградње 2023. године, према одобреној јавној набавци, изведени су радови на спољној и унутрашњем разводу на објекту 2 „зграда технике“, као развод по фасади на објекту магацин.

Остатак радова, према одобреној пројектно техничкој документацији се изводи у 2024. години, а подразумева спољни, подземни развод, као и изградња резервоара-базена.

Планом развоја су предвиђени радови на изградњи и реконструкцији следећих гасоводних објеката у 2024. години:

- ✓ Реконструкција дистрибутивне гасне мреже у Сремској Каменици, која је изграђена 1975. године од челичних бешавних цеви, и изводи се због замене челичних цеви полиетиленским. Радни век челичних цеви у земљи је 50 година, те их је потребно мењати, поред дотрајалости, због лакшег одржавања и прикључења објеката на дистрибутивни гасни систем. Да би се прикључио нови потрошач или изместио гасни прикључак по захтеву потрошача потребно је искључење гаса на целокупној територији Сремске Каменице, због чега су остављани за почетак октобра, сваке године. Поред замене цеви предвиђени су радови на замени гасних прикључака и довођење мерно-регулационих станица MPC на регулациону линију парцела, као и даљинско читавање истих. У 2023. години планирана је изградња друге целине (од пет) у наставку замене челичних цеви полиетиленским. Заменом челичних цеви полиетиленским цевима допринеће смањењу губитака, смањењу трошкова читавања, смањењу трошкова одржавања, а све у циљу безбедносног аспекта.

У 2024. години је планиран наставак реконструкције ДГМ Сремска Каменица, у МЗ „Марка Орешковића“, као и замена гасних прикључака.

Слика бр. 4



Слика бр. 5



Слика бр. 6
Потес „Марка Орешковића“ Сремска Каменица



- ✓ Проширење и реконструкције дистрибутивне гасне мреже на територији града Новог Сада и општина Бачка Паланка, Бачки Петровац, Беочин, Мали Иђош и Сремски Карловци врши се за потребе прикључење нових потрошача у новоизграђеним улицама и насељима, а по захтевима за прикључење. Реконструкције гасовода се врше због повећања броја потрошача на одређеним локацијама (Салајка, Подбара, Телеп ...) због изградње вишепородичних стамбених објеката уместо кућа. Такође, реконструкције се раде и на основу захтева нпр. Града ради проширења улица, изградња кружног тока ... Очекивано око 30 км нове мреже. Предвиђен износ обухвата материјал, рад (машински и грађевински - екстерно), услуге надзор (грађевински екстерно), геодетског снимања и такси за унос у катастар подземних инсталација РГЗ,
- ✓ Планирана изградња прикључног гасовода, МРС и дистрибутивне гасне мреже за потес "Мишелук 3" је наметнута изградњом нове стамбене зоне, формирањем три улице са објектима спратности П+4 и П+5. Изградњом МРС и ДГМ планирано је и појачавање дела дистрибутивне гасне мреже који је услед изградња дела Улице Динка Шимуновића у

Петроварадину условио да одређени број објеката нема довољан притисак на гасном прикључку током зимске сезоне.

Слика бр. 7

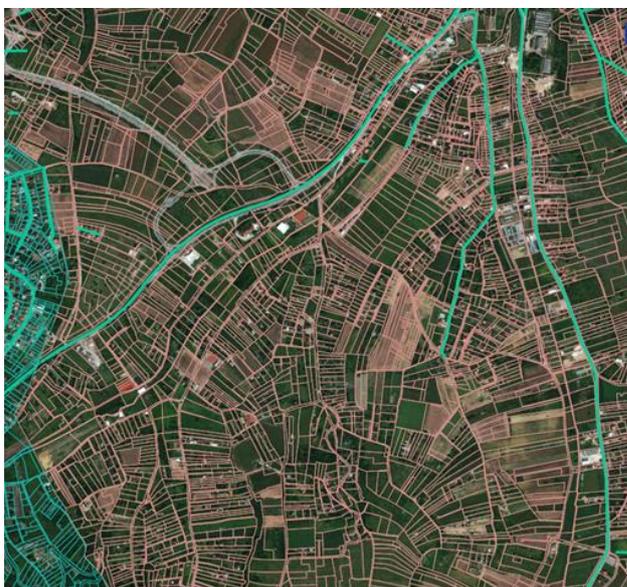


Слика бр. 8



- ✓ Покретање гасификације, од пројектовања, исходавања грађевинске дозволе и изградња Дистрибутивне гасне мреже на потесу „Алибеговац“, као једна од највећих локација надомак Новог Сада, која још није гасификована, а временом је постала интересантна због све веће изградње урбаних насеља, објеката вишепородичног становања, као и спортских објеката, представља још један од приоритета „Нови Сад-Гас“ ДОО.

Слика бр. 9



- ✓ Ширењем стамбене зоне у Футогу, доводи до потребе за изградњом планиране МРС "Футог 3", која је била планирана у гасификацији исте, али никад није била реализована.
- ✓ Планини број гасних прикључака на дистрибутивни гасни систем у 2024. години је 1500 комада (1200 типских, 300 групних и индивидуалних прикључака). Повећање цене гасног прикључка би се комензовало изградњом-продужецима дистрибутивних гасних мрежа. Предвиђен износ обухвата материјал, рад (машински и грађевински - екстерно), услуге

надзор (грађевински екстерно), геодетског снимања и такси за унос у катастар подземних инсталација РГЗ - без обрачунатих средстава за набавку МРС-а.

- ✓ У току гасификације Беочина, део објеката у Светосавској улици у Беочину је прикључен са дворишне стране, чиме дистрибутер не може прићи ДГМ-у, као ни МРС-овима. Самим тим, изградили би нове гасне прикључке, са мерно-регулационим станицама на регулационим линијама парцела, што би допринело смањењу губитака, смањењу трошкова читавања, смањењу трошкова одржавања, а све у циљу безбедносног аспекта
- ✓ Измештање дела гасовода у насељу Каменар је потреба, што је проузроковано проширењем заузетости површина којом је прошла дистрибутивна гасна мрежа, чиме гасна мрежа у појединим деловима пролази кроз приватне парцеле, а дистрибутер није у могућности да врши одржавање исте.
- ✓ Озакоњење објеката гасификације, изграђених разводних гасовода, мерно-регулационих станица МРС и дистрибутивних гасних мрежа ДГМ, обухвата геодетско снимање и евидентирање дистрибутивних гасних мрежа, решавање имовинско-правних послова везано за парцеле објеката гасификације и израда Елабората затеченог стања.

Озакоњење ДГС у 2024. години обухватило би:

- ДГМ „Авијатичарско насеље“ Нови Сад, са изграђеним гасним прикључцима,
 - ДГМ за „Рибарско острво“ Нови Сад
 - ДГМ „Будисава“ са изграђеним гасним прикључцима,
 - Прикључни гасовод за сушару у Каћу,
 - Прикључни гасовод за сушару у Степановићеву...
- ✓ Изградња и реконструкција објеката и просторија у кругу просторијама "Нови Сад-Гас" ДОО, обухвата замену кровног покривача, просторије за пресвлачење мајстора, кречење фасаде...
У последњих 25 година није било учлагања у ревитализацију објеката те је неопходност истих оправдана.

8 Управљање ризицима

Управљање ризицима обухвата идентификовање, процену и контролу над потенцијалним ситуацијама, које могу имати негативан ефекат на остваривање циљева Друштва. Општи модел управљања ризицима састоји се од дефинисања циљева, утврђивања ризика, процене ризика, поступање у случајевима ризика и праћење и извештавање о ризицима. Ефикасно управљање ризиком повезано је са дефинисањем стратешких и оперативних циљева Друштва.

Циљеви и политике везане за управљање финансијским ризицима, заједно са политиком заштите сваке значајније врсте планиране трансакције за коју се користи заштита, као и остали детаљи у вези финансијских инструмената, укључујући и значајне рачуноводствене политике, обелодањени су у напоменама 3 и 33 уз финансијске извештаје.

Финансијски ризици

Финансијски ризици укључују тржишни ризик (девизни и каматни), кредитни ризик и ризик ликвидности. Финансијски ризици се сагледавају на временској основи и превасходно се

избегавају смањењем изложености Друштва ризицима. Друштво не користи никакве финансијске инструменте како би избегло утицај финансијских ризика на пословање из разлога што такви инструменти нису у широкој употреби.

Тржишни ризик

У свом пословању Друштво Нови Сад је изложено финансијским ризицима од промена курсева страних валута и промена каматних стопа. Изложеност тржишном ризику се сагледава преко анализе сензитивности. Није било значајнијих промена у изложености Друштва тржишном ризику, нити у начину на који Друштво управља или мери тај ризик.

Девизни ризик

Девизни ризик представља ризик утицаја на финансијски резултат и капитал услед промене девизног курса. Негативне курсне разлике у 2023.г. износе 115 хиљада рсд, те немају значајан утицај на финансијски резултат, тј. не представљају значајан финансијски ризик за Друштво.

Каматни ризик

Каматни ризик се огледа у изложености Друштва варијабилним каматним стопама које се обрачунавају на обавезе по дугорочним и краткорочним кредитима. Будући да Друштво нема дугорочних и краткорочних кредита у земљи и иностранству, можемо констатовати да је ризик од промене каматних стопа занемарљив.

Кредитни ризик

Друштво је изложено кредитном ризику који представља ризик да дужници неће бити у могућности да дуговања према Друштву измире у потпуности и на време, што би имало за резултат финансијски губитак за Друштво. Изложеност Друштва овом ризику ограничена је на износ потраживања од купаца. Будући да је наплата услуга дистрибуције – гасни прикључци, баждарење, одржавање уређаја као и продаја гаса физичким и правним лицима готово 97%, можемо закључити да је кредитни ризик занемарљив.

Ценовни ризик

Друштво је изложено ризику промене цена и услова на тржишту, посебно гаса који има највећи утицај на пословање Друштва. Регулација цена гаса се спроводи у складу са законским прописима Републике Србије и регулативом у области енергетских делатности. Детаљи у вези цена природног гаса су приказани у поглављу 3 овог извештаја.

Ризик ликвидности и новчаног тока

Друштво је успоставило одговарајући систем управљања за потребе краткорочног, средњорочног и дугорочног финансирања Друштва као и управљања ликвидношћу. Друштво управља ризику ликвидности одржавајући одговарајуће новчане резерве континуираним праћењем планираног и стварног новчаног тока, као и одржавањем адекватног односа доспећа финансијских средстава и обавеза.

Управљање капиталом

Циљ управљања капиталом је да НОВИ САД-ГАС ДОО задржи способност да настави са својим пословањем у неограниченом периоду у предвидљивој будућности, како би очувало оптималну структуру капитала са циљем да смањи трошкове капитала, а власницима обезбеди принос на

капитал. ОСНОВНИ КАПИТАЛ износи 136.301 хиљада рсд и није довољан за покриће губитка. Губитак изнад висине капитала износи 19.548.090 хиљада рсд.

Остали детаљи у вези изложености кредитном ризику, ризику ликвидности и новчаног тока и стратегије за управљање овим ризицима, обелодањени су у напоменама 3 и 33 уз финансијске извештаје.

У извештајном периоду Друштво није планирало нити је имало откупа сопствених удела.

Руководство Друштва сматра да је успоставило одговарајући систем управљања ризицима и да је у свеобухватним околностима у којима Друштво послује стратегија управљања ризицима ефикасна.

9 Заштита животне средине

Друштво прати и спроводи законску регулативу Републике Србије у вези заштите животне средине и у вези са тим је обављало следеће активности:

- управљање отпадом (прописано извештавање, евидентирање генерисане количине отпада, продаја и збрињавање отпада у сарадњи са овлашћеним оператерима) и
- друге активности (мерење нивоа буке на надземним објектима (дистрибуције), идентификација ризика (ФУК), повећање енергетске ефикасности сходно законским обавезама, смањење угљеничног отиска повећањем дигитализације активности.

Природни гас има ниску емисију штетних материја. На основу својих физичко хемијских особина он пружа добро сагоревање које чува околину. Штетни састојци у природном гасу као што је сумпор практично не постоје. Природни гас сагорева скоро без чађи. Прашина приликом сагоревања се уопште не јавља. При сваком процесу сагоревања настају оксиди азота (NO_x), реакцијом азота са кисеоником из ваздуха, независно од тога које је гориво у питању. Азотни оксиди у атмосфери штете флори и фауни.

При сагоревању природног гаса излазе само мале (NO_x). Коришћењем напредне технологије гасних апарата емисија (NO_x) која се ионако налази на ниском нивоу и даље се обара.

Сам транспорт природног гаса није штетан по околину, пошто се транспортује подземно постављеним гасоводима, тако да су саобраћајни путеви растерећени.

Строги прописи о заштити човекове околине као и ограничење емисије штетних гасова на коришћење еколошки чистог енергента пружају уштеду сваком потрошачу кроз смањење трошкова. На тај начин природни гас с разлогом заузима позицију еколошки најприхватљивијег енергента који штеди енергију и штити околину.

Друштво је у области заштите животне средине на име накнада и пореза на унапређење животне средине у периоду 01.01.-31.12.2023. године издвојило укупно 15.809.925 рсд. Структура трошкова приказана је у табели.

Накнада за унапређење енергетске ефикасности	14,769,083	дин
Накнада за заштиту и унапређење животне средине	500,000	дин

Накнада за коришћење заштићеног подручја Фрушке Горе	426,000	дин
Накнада за шуме - Огранак Бијељина	114,842	дин
Укупно	15,809,925	дин

Планиране будуће активности у области заштите животне средине:

- спровођење мерења буке на надземним објектима (законска обавеза);
- спровођење процедуре процене утицаја на животну средину за новоизграђене гасне објекте;
- мониторинг заштите животне средине у складу са пројектованим мерама заштите животне средине;
- увођење обновљивих извора енергије у експлоатацију;
- сарадња са надлежним институцијама за заштиту животне средине.

10 Активности истраживања и развоја

Друштво у извештајном периоду није издвајало финансијска средства на развој и истраживања

11 Догађаји по завршетку пословне године

Током првих шест месеци 2024. године, закључно са датумом израде Извештаја о пословању за 2023. годину, нису забележени значајни догађаји који би утицали на пословање Друштва. Нови Сад-Гас је наставило са обављањем основне делатности, са основним циљевима који су усмерени на побољшање квалитета услуга снабдевања становништва и привреде природним гасом, побољшању наплате, смањењу трошкова пословања као и проширењу дистрибутивне мреже.

12 ЗАКЉУЧАК

Пословање Друштва у току 2023. године је карактерисало:

- реорганизација и стабилизација пословања,
- недостатак одговарајућег броја извршилаца за оперативне задатке,
- нестабилност цене природног гаса,
- повољне временске прилике и блага зима, која је узроковала мању потрошњу гаса,
- ниска бруто маржа у оствареној продаји гаса која, (са постојећим продајним и набавним ценама гаса), не обезбеђује покривање основних оперативних трошкова,
- улагања у обезбеђење стабилности снабдевања гасом,
- реорганизација система читавања купаца гаса и улагања у поузданије системе за читавање гаса (даљинско читавање гаса),
- активности на одржавању дистрибутивних губитака у оквиру планираних,
- спровођење планираних активности на имплементацији система финансијског управљања и контроле.

Друштво је у протеклој години:

- измиривало текуће обавезе према добављачима и запосленима у складу са расположивим ресурсима без угрожавања испоруке гаса,
- успоставило и унапредило систем финансијског управљања и контроле, сходно акционом плану и објективној динамици рада,
- одржало дистрибутивне губитке, односно стопу губитака испод 2%
- оптимизовало и смањило оперативне трошкове пословања.

У циљу обезбеђења услова за наставак пословања и редовног измирења својих обавеза, од стране руководства Друштва и Владе Републике Србије су предузете различите мере и активности, као и планови за отклањање неизвесности у вези начела сталности пословања.

Друштво се претходне и у току текуће године налазило у фази интензивних активности у вези са стабилизацијом пословања, кроз развој своје основне делатности, повећање продаје и прихода, бољу искоришћеност капацитета, смањење губитака, реструктурирање обавеза, повећање наплате потраживања, прекид неликвидности и побољшање солвентности, унапређење система продаје и политике управљања ризицима, као и значајним активностима у реорганизацији управљања Друштвом, у циљу постизања успешних финансијских резултата у наредним годинама.

Руководство Друштва је обавило анализе и стабилизацијом управљања свим ресурсима Друштва успоставило нову пословну климу и рационално располагање средствима, чиме је обезбедило услове за остваривање стабилних прихода и смањење расхода у наредним периодима.

На смањење обима пружања услуга и продаје гаса је утицала блага зима, а повећање цена гаса није пратило повећање трошкова пословања. Руководство Друштва је у околностима у којима послује успело да смањи ниво трошкова, изврши оптимизацију трошкова пословања, а посебно смањење непословних расхода.

Ради спровођења планова повећања прихода, руководство Друштва у складу са инвестиционим планом је започело проширење дистрибутивно гасне мреже и повећање броја прикључака на

дистрибутивни систем, уз улагања у развој новог информационог система, нови систем за читавање потрошње гаса, као и ревитализацију постојеће дистрибутивно гасне мреже. Наведена улагања нису у потпуности спроведена, али су спроведена у износу који је омогућио редовно снабдевање купаца гасом.

Руководство Друштва улаже интезивне напоре да побољша ликвидност и измирује своје текуће обавезе на време. Текуће обавезе према добављачима измирујемо, осим обавезе према ЈП Србијагас, без потребе за даљим задуживањем од стране ЈП Србијагаса, док се за укупна дуговања према ЈП Србијагас тражи одговарајуће решење, кроз могућу конверзију обавеза у капитал, репрограм дуговања или друге видове финансијског реструктурирања, чиме би се обезбедили стабилни токови готовине у Друштву.

Датум 7.6.2024.г.

в.д. директор

Мр Милан Ђукић

