

Привредно друштво **НОВИ САД-ГАС**
за дистрибуцију гаса, одржавање и
извођење д.о.о. Нови Сад
Дел. бр.: 01-2237
Датум: 27 JUN 2023
Теодора Мандића 21, Нови Сад



Нови Сад - Гас
ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ
„НОВИ САД-ГАС“ д.о.о., НОВИ САД У ПЕРИОДУ
01.01.-31.12.2022.ГОДИНЕ

Нови Сад, јун 2023.године

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	15
3.2 Набавна цена природног гаса за снабдевање	16
3.3 Продајне цене природног гаса.....	16
4 ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ ЗА ПЕРИОД ОД 01.01.2022. ДО 31.12.2022.	19
4.1 Биланс успеха.....	19
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.....	34
6 Пословна јединица	35
7 План развоја друштва у наредном периоду	37
8 Управљање ризицима	39
9 Заштита животне средине	41
10 Активности истраживања и развоја	42
11 Догађаји по завршетку пословне године	42
12 ЗАКЉУЧАК	43

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 средње правно лице (Закон о рачуноводству, Сл.гласник РС бр. 73/19) 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 логот Друштва обележене општине са којима је закључен уговор о дистрибуцији природног гаса. Укупна дужина гасовода којом располаже друштво износи 2.417.147 метара. Просечна пондерисана старост гасовода износи 22 година (амортизациони век гасовода је 40 година). Поред гасовода дистрибутивни систем садржи: 56.503 изграђених прикључака (1360 инсталисано у 2022.години), 58.772 гасних мерила (7.259 инсталисано у 2022.години) и 66.373 потрошача природног гаса (1.722 више него у 2021.години).

Слика бр. 1



Табела 1. – дужина гасоводних мрежа по врсти гасовода и материјалу цеви на крају 2021. и 2022. године

категорија корисника	врста гасовода/ материјал	дужина гасовода 2021.[м]	дужина гасовода 2022.[м]	дужина изграђене мреже у 2022. [м]
p < 6bar	дистрибутивни			
	полиетилен	2,220,719	2,238,053	17,334
	челик	28,495	0	0
	укупно	2,249,214	2,266,548	17,334
6 ≤ p ≤ 16 bar	разводни			
	челик	150,599	0	0
укупно (дистрибутивни + разводни)		2,399,813	2,417,147	17,334

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).

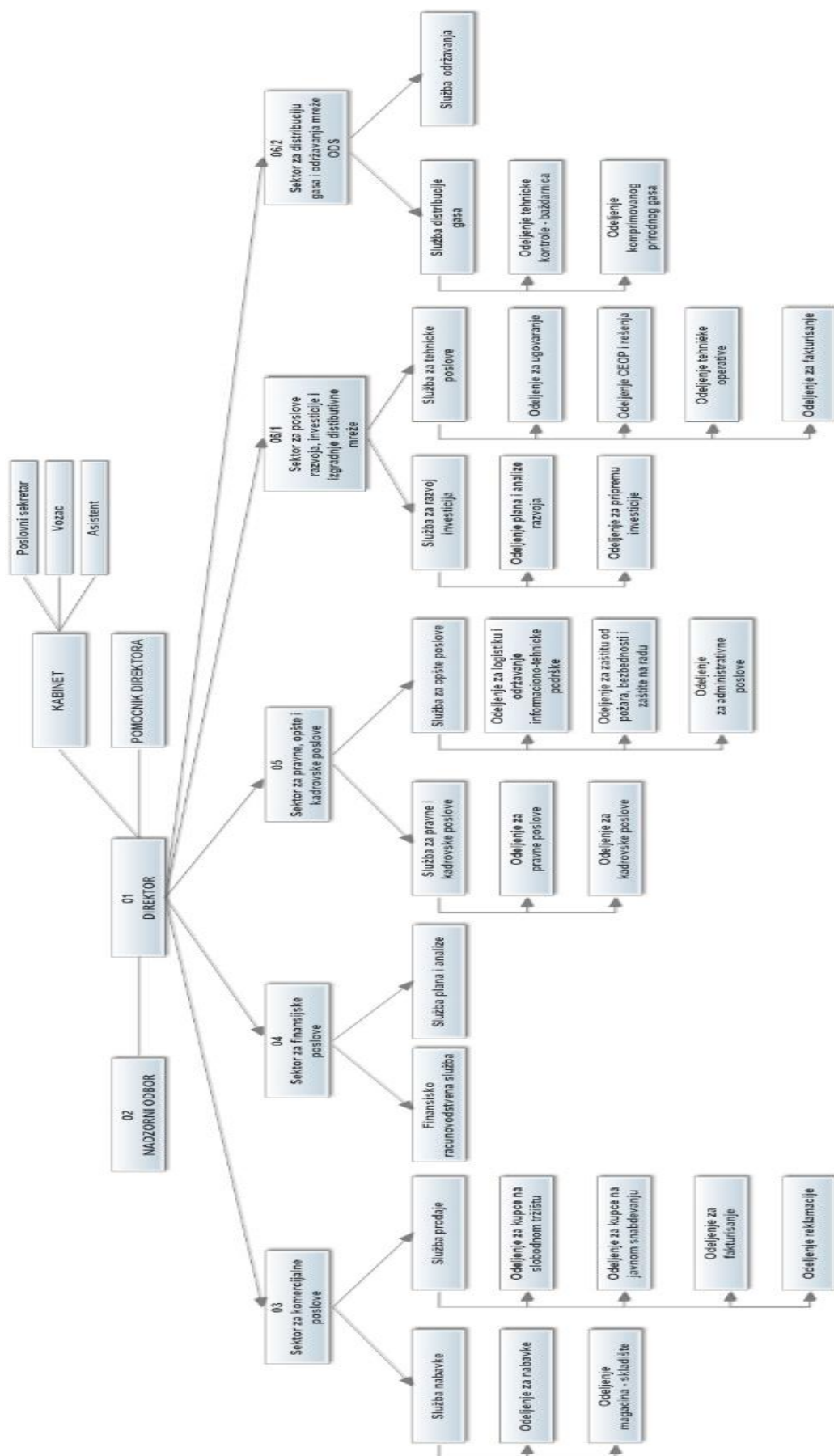
1.4 Организациона структура Нови Сад-Гас д.о.о.

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.

Током 2022. године, био је на снази колективни уговор из јануара 2021. године, а од 24.08.2022. године у примени је нови Колективни уговор који су потписали Влада Републике Србије, послодавац и репрезентативни синдикат.

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.-31.12.2022.године

2.1 Набавка природног гаса

Агенција за привредне регистре Републике Србије је у 2022.години, донела Одлуку о изменама и допунама методологије за одређивање цене приступа систему за транспорт природног гаса, за дистрибуцију природног гаса, за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање и за одређивање цене приступа складишту природног гаса, којом се поред осталог дефинише коришћење kWh као нове јединице мере за испоручену енергију природног гаса са применом од 01.10.2022.године.

Имајући у виду наведено, у Извештају ће се користити kWh као јединица мере за набавку и испоруку природног гаса.

Улазне количине природног гаса у извештајном периоду (01.01.-31.12.2022.године) дистрибутера гаса Нови Сад-Гас д.о.о. износиле су:

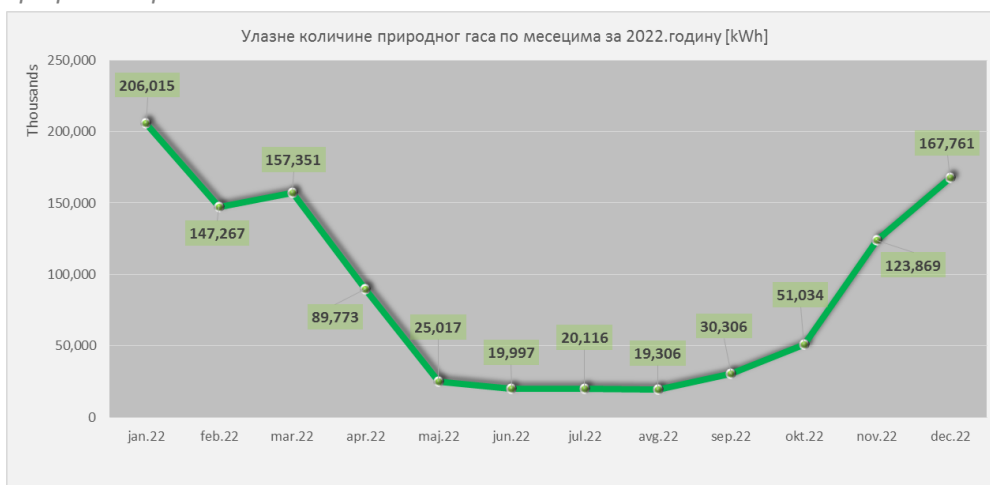
- ✓ 821.464.770 kWh природног гаса набављено је за дистрибуцију домаћинствима (јавно снабдевање), односно 2,93% процената мање у односу на претходну 2021.годину.
- ✓ 236.347.784 kWh природног гаса набављено је за дистрибуцију привреди (снабдевање), односно 4,56% мање у односу на претходну 2021.годину.

Укупно набављена количина гаса у 2022.години износила је 1.057.812.554 kWh што је за 3,30% мање у односу на 2021. годину. Целокупна количина природног гаса је набављена од ЈП „Србијагас“ као јединог добављача.

Графикон бр. 1



Графикон бр. 2

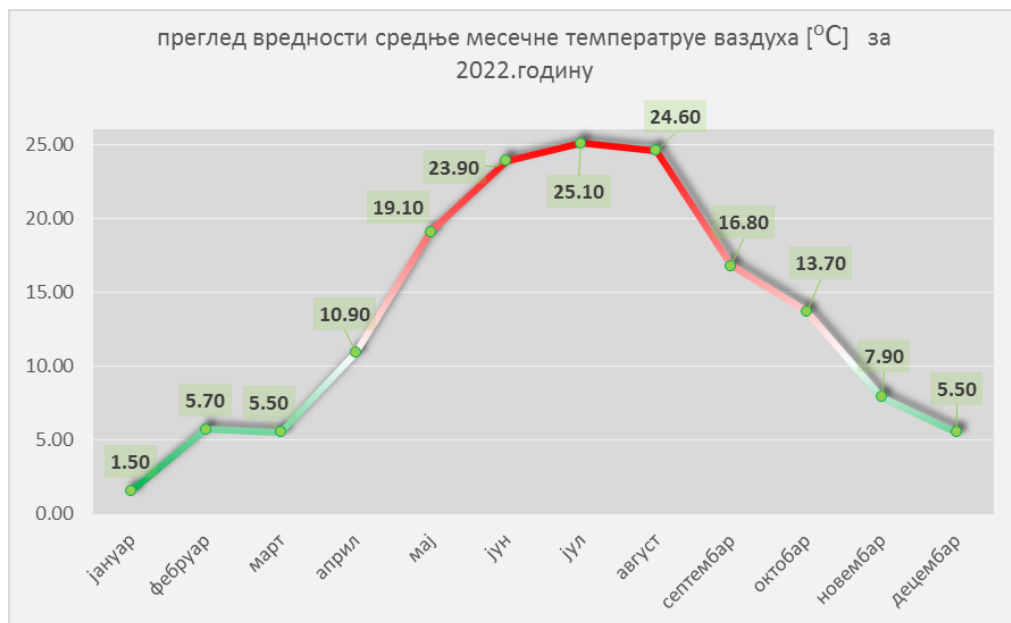


На смањену потрошњу гаса за 3,30% у извештајном периоду у односу на претходну 2021. годину највише су утицале временске прилике. Просечна годишња температура у 2022. години била је за 0,99 °C (8%) виша од просечне температуре у 2021. године, док је просечна температура грејне сезоне (први и последњи квартал 2022. г.) била за 1,06 °C (17,09%) виша.

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



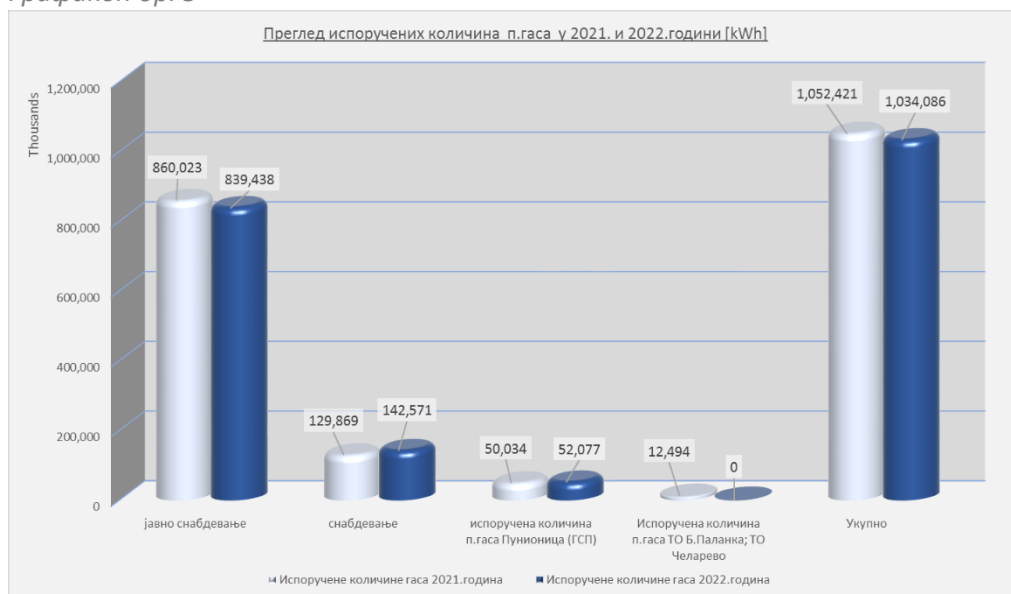
Графикон бр. 4



2.2 Испоручене количине природног гаса

Укупне испоручене количине природног гаса Друштва према потрошачима у 2022.години износиле су 1.034.086 хиљ kWh . Од укупно испоручене количине природног гаса 81,18% или 839.438 хиљада kWh продато је купцима на јавном снабдевању. Купцима на снабдевању испоручено је 13,79% или 142.571 хиљада kWh природног гаса, а пунионици за компримовнани гас је испоручено 5,04% односно 52.077 хиљ рсд. Преглед испоручених количина природног гаса потрошачима Нови Сад Гаса-а по делатностима приказан је на графикону бр. 5.

Графикон бр. 5



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 834.798 хиљада kWh односно 99,45% природног гаса, од чега је у категорији мале потрошње продато 718.396 хиљада kWh природног гаса, односно 85,58% (мала потрошња-домаћинство: 93,06% , мала потрошња-остали купци: 6,94%). Укупна испоручена количина гаса у Категорији 2 (средњи притисак) за извештајни период износи свега 4.639 хиљада kWh што је 0,55% укупног промета јавног снабдевања. Преглед структуре испоручених количина гаса за јавно снабдевање приказан је на графикону бр.6

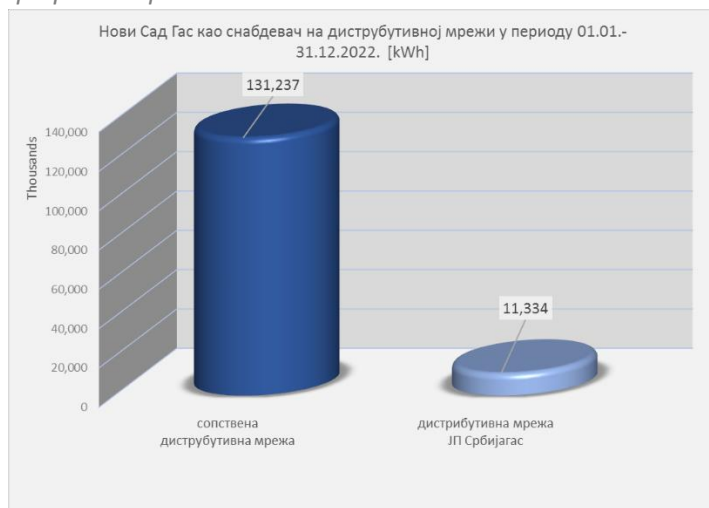
Графикон бр. 6



2.4 Испоручене количине природног гаса купцима на снабдевању

Купцима на слободном тржишту (снабдевање) Друштво је у извештајном периоду испоручило 142.571 хиљада kWh природног гаса. Од укупне испоручене количине, 131.237 хиљада kWh (92,05%) природног гаса испоручено је гасоводном мрежом Друштва, а разлика од 46.609 хиљада kWh (7,95%) испоручена је употребом гасоводне мреже ЈП Србијагас.

Графикон бр. 7



Велики потрошачи гаса на слободном тржишту

Великим потрошачима природног гаса (чији промет прелази 1 милион kWh) на слободном тржишту у извештајном периоду је испоручено 85.003 хиљада kWh. Од укупно фактурисаних количина гаса на слободном тржишту највећим купцима (седам потрошача) је испоручено 59,62%.

Табела бр. 2

Назив купца	испоручена количина [kWh]
MARBO - PRODUCT D.O.O.	43,643,924
INDUSTRIJA MESA MATIJEVIĆ DOO	18,125,956
ЈП ТОПЛАНА БЕОЧИН	8,826,345
PUT-INVEST DOO	6,184,895
TENEN DOO	3,637,664
ОЗ НОВИ САД	2,958,507
ПОЉОПРИВРЕДНА ШКОЛА ФУТОГ	1,625,552
Укупно:	85,002,843

Графикон бр. 8



2.5 Мрежарина

Укупна испоручена количина природног гаса других снабдевача који су користили мрежу Нови Сад Гас-а за снабдевање својих потрошача у 2022. години износи 28.769 хиљада kWh. Од укупно испоручене количине природног гаса снабдевач Цестор Векс је испоручио 17.212 хиљада kWh (59,83%), ЈП Србијагас 11.508 хиљада kWh (40%) и ЈКП Стандарт Ада 49 хиљада kWh (0,17%).

2.6 Губици природног гаса на дистрибутивној мрежи

Укупни дистрибутивни губици природног гаса у 2022. години износе 22.719.232 kWh, односно 2,11% (сведених по квалитету притиску и температури) од укупно набављене количине гаса. Губици су незнатно изнад дозвољеног нивоа за надокнаду губитака природног гаса од 2% (прописаног од стране АЕРС-а). Оправдана количина за надокнаду губитака износи 21.534.817 kWh. Губици на дистрибутивној мрежи у 2022. години су за 53,03% мањи у односу на претходну 2021. 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. 9



2.7 Енергетски угрожен купац

Влада РС је донела Уредбу о енергетски угроженом купцу ("Сл. гласник РС", бр. 113/2015, 48/2016-др. и пратеће Правилнике (Сл. Гл. 88/2016- до 82/2019), у складу са којом је у 2022.години у Нови Сад Гас-у реализовано 65 субвениција енергетски угроженим купцима, са умањењем рачуна у укупном износу од 72.651 рсд.

3 Цене природног гаса

Кретање цене природног гаса претходних година директно је било условљено кретањем цена нафте и нафтних деривата на светском тржишту. Поред тога, на раст цене природног гаса пресудно је утицала и повећана тражња за гасом услед опоравка економије и враћање привредним активностима након пандемије Corona virusa, уз додатне напоре произвођача да задовоље повећану тражњу за гасом.

Такође, повећање цене природног гаса на светском тржишту настављено је и у 2022.години, због оружаног конфликта у Украјини који је утицао да геополитичке тензије у свету угрозе сигурност снабдевања Европе природним гасом.

Све је то утицало да већ у марту 2022.године цена природног гаса премаши максималну цену гаса из 2021.године. На графикону бр. 10 приказано је кретање цене природног гаса на тржишту Европске уније по месецима за период 2020-2022.година.

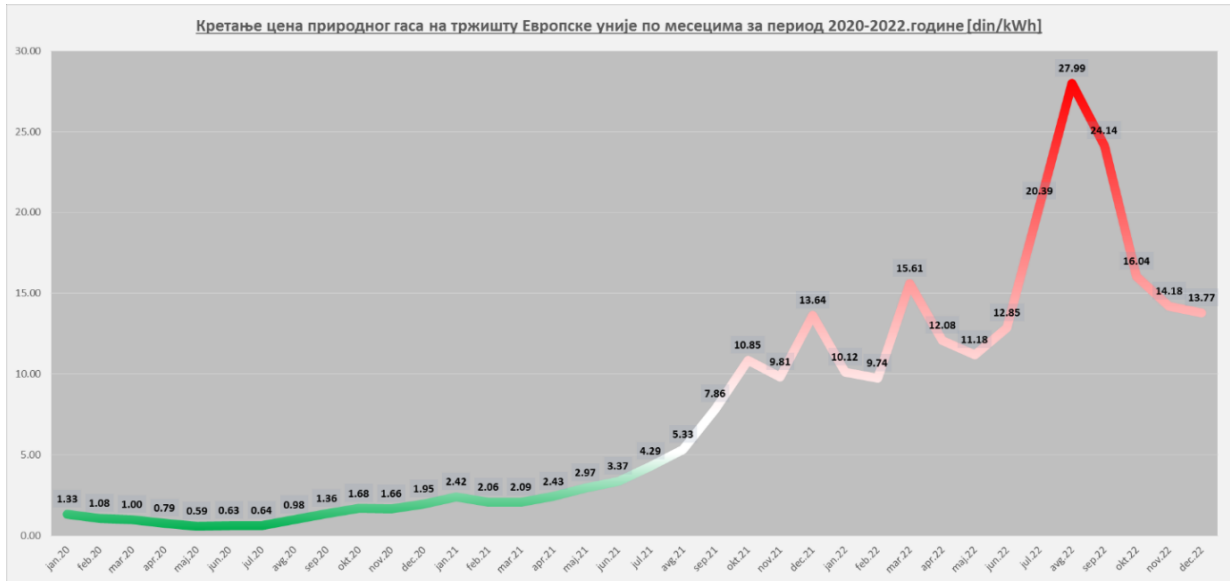
Цена гаса је од месеца марта била у паду, да би почетком јуна поново почела да расте. Тренд раста цене гаса био је у континуитету од јуна до 26. августа 2022.године када је достигао историјски максимум. На раст цене гаса у периоду јун-август највише је утицала повећана потражња за гасом (током летњег периода гасне компаније пуне испражњена складишта гаса након грејне сезоне) и најава Гаспрома о додатном смањењу испоруке гаса на Северном току 1 (почетком септембра гасоводом Северни ток 1 је прекинута испорука гаса, од 26.септембра Северни ток 1 више није био у функцији, након више подводних експлозија).

Увођење санкција Европске уније према Руској федерацији, мере Русије у виду условљавања европских гасних компанија да своје обавезе исплаћују у рубљама, као и постепено смањење протока гаса ка Европи, допринеле су додатном расту цене природног гаса.

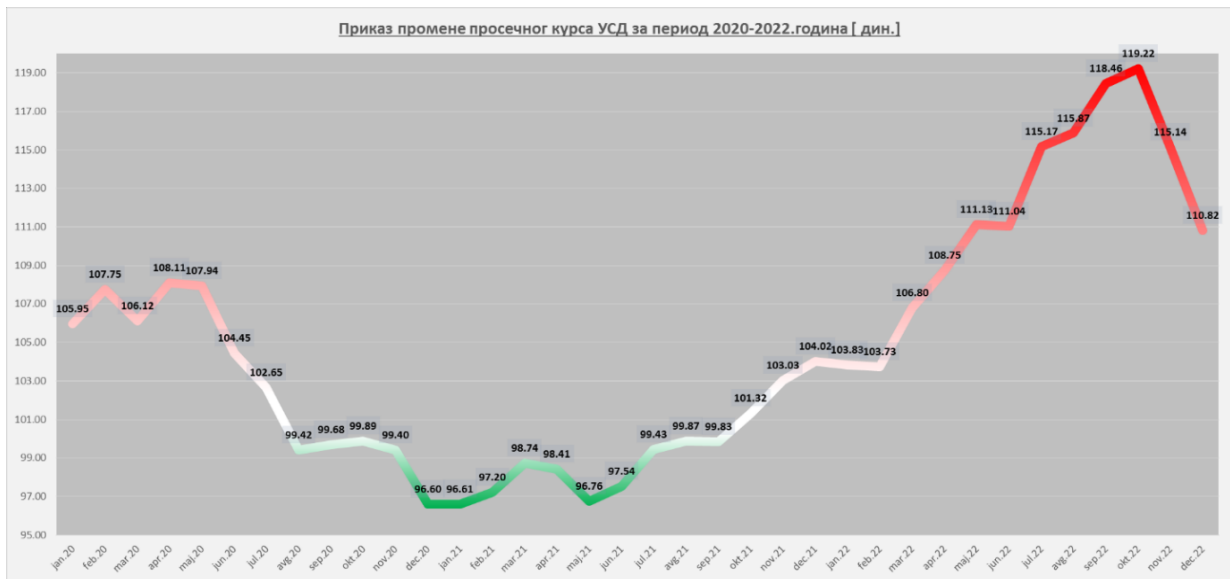
Цена гаса је након историјског максимума била у сталном паду до краја 2022.године. Добра попуњеност складишта гаса Европских гасних компанија, слабија потрошња гаса услед благе зиме у периоду октобар - децембар највише су допринеле паду цене природног гаса.

Целокупне потребе за природним гасом Република Србија обезбеђује увозом руског природног гаса. Додављач природног гаса Друштву је ЈП Србијагас. Раст цене природног гаса на светском тржишту (везана за курс \$) утицао је и на раст набавне цене природног гаса за Друштво у 2022.години.

Графикон бр. 10



Графикон бр 11



3.1 Набавна цена природног гаса за јавно снабдевање

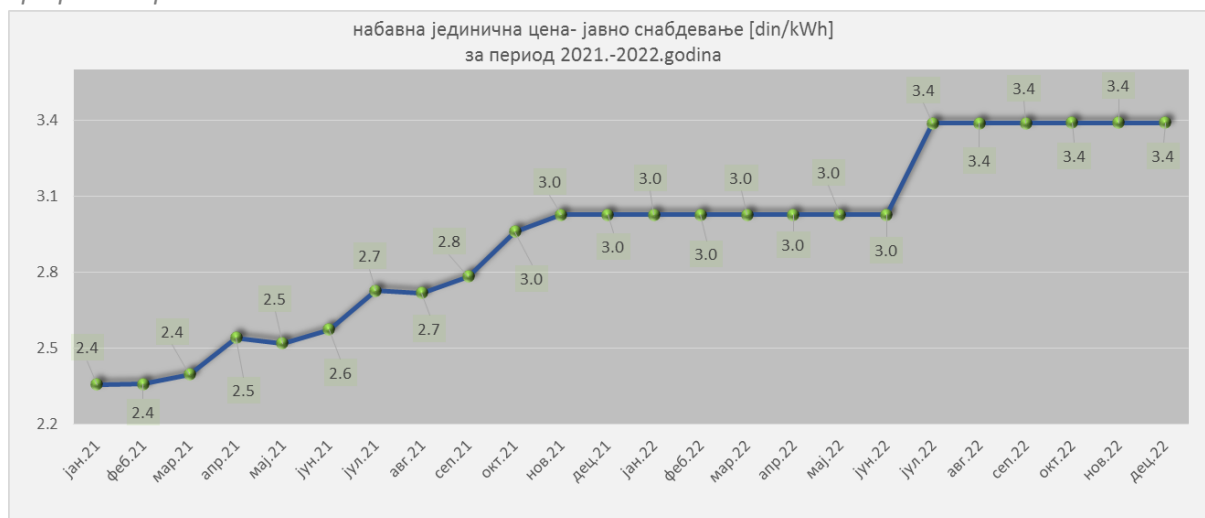
Набавна цена природног гаса за јавно снабдевање у 2022.години почиње са ценом 3,03 рсд/kWh, а завршава се ценом од 3,39 рсд/kWh. Просечна пондерисана набавна цена природног гаса за 2022.годину износи 3,21 рсд/kWh. Нестабилно тржиште и раст цене природног гаса на светском тржишту није утицао на цену гаса у првом полугодишту, јер је била на снази Уредба о привременој мери ограничавања цене гаса у периоду од децембра 2021. до јуна 2022.године, да би од јула цена била промењена у складу са новом Уредбом по основу које набавна цена износи 3,39 рсд/kWh и која се није мењала до краја 2022.године.

Табела бр. 3

јавно снабдевање [din/kWh]			
месец	2021.год	2022.год	раст цене [%]
јануар	2.36	3.03	28.42
фебруар	2.36	3.03	28.37
март	2.40	3.03	26.28
април	2.54	3.03	19.16
мај	2.52	3.03	20.12
јун	2.57	3.03	17.58
јул	2.73	3.39	24.32
август	2.72	3.39	24.72
септембар	2.78	3.39	21.79
октобар	2.96	3.39	14.56
новембар	3.03	3.39	12.05
децембар	3.03	3.39	12.05

У табели бр. 3 и графикону бр. 12 приказане су јединичне набавне цене природног гаса по месецима за 2021. и 2022.годину.

Графикон бр. 12



3.2 Набавна цена природног гаса за снабдевање

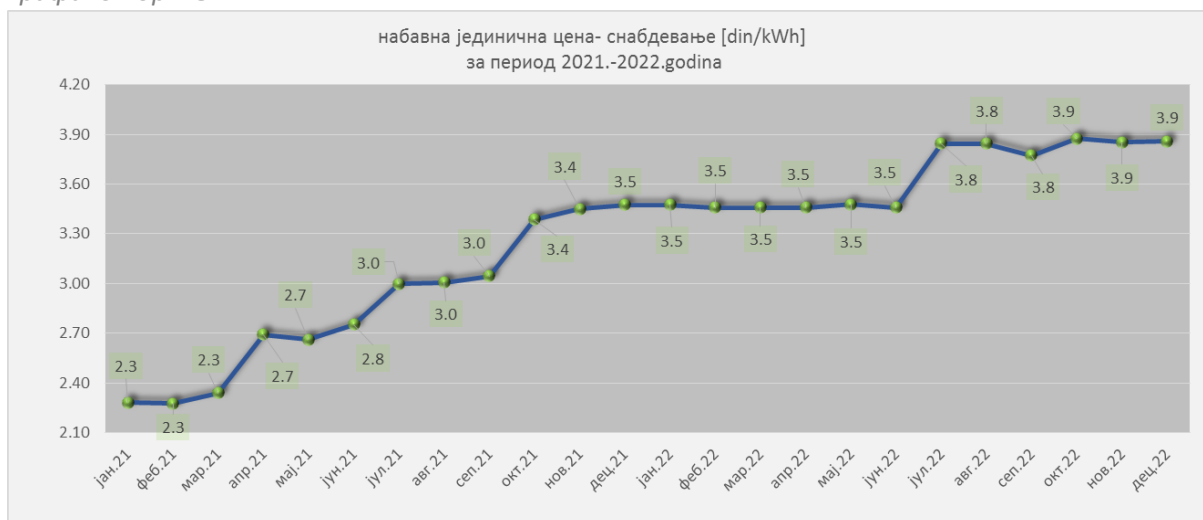
Набавна цена природног гаса у 2022. години креће са ценом 3,47 рсд/ kWh, а завршава са ценом 3,86 рсд/kWh. Просечна пондерисана набавна цена природног гаса за снабдевање у 2022. години износи 3,64 рсд/ kWh. Нестабилно тржиште и раст цене природног гаса на светском тржишту није значајније утицао на набавну цену гаса на снабдевању у 2022. години. У првом полугодишту набавна цена гаса је остала на нивоу децембарске у износу од 3,47 рсд/ kWh, а од јула се набавна вредност гаса повећала за 10,3%, односно износила је 3,86 рсд/ kWh.

У табели бр. 5 и графикону бр. 13 приказане су јединичне набавне цене природног гаса по месецима за 2021. и 2022. годину.

Табела бр. 4

снабдевање [din/kWh]			
месец	2021.год	2022.год	пад / раст цене [%]
јануар	2.28	3.46	51.63
фебруар	2.27	3.46	52.01
март	2.34	3.46	47.89
април	2.69	3.46	28.53
мај	2.66	3.46	29.95
јун	2.75	3.46	25.75
јул	3.00	3.84	28.24
август	3.01	3.84	27.87
септембар	3.04	3.77	23.89
октобар	3.39	3.88	14.44
новембар	3.45	3.85	11.66
децембар	3.47	3.86	11.05

Графикон бр. 13

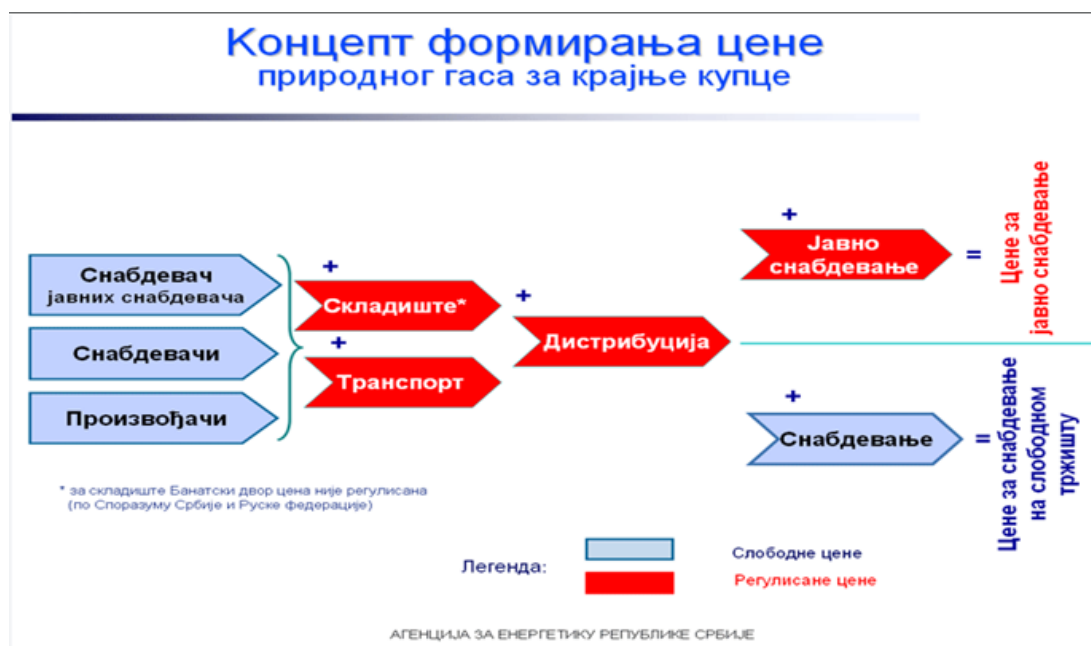


3.3 Продајне цене природног гаса

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.

Агенција за енергетику Републике Србије 01.07.2022.године донела је Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање. Нови ценовник је ступио на снагу 01.08.2022.године, по коме је цена природног гаса на јавном снабдевању повећана за 9%. Регулисана цена природног гаса пре Одлуке није мењана од 01.10.2017.године. 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. август 2022.	"Енергент" (дин/м ³)	36.45	34.30	34.30	34.30	32.32	32.32	77/22	
	"Капацитет" (дин/м ³ /дан/година)		65.11	138.36	162.78	40.13	85.28		100.33
	"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. октобар 2017.	"Енергент" (дин/м ³)	33.62	31.47	31.47	31.47	29.49	29.49	81/17	
	"Капацитет" (дин/м ³ /дан/година)		65.11	138.36	162.78	40.13	85.28		100.33
	"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

Влада Републике Србије донела је Уредбу о условима испоруке и снабдевања природним гасом („Сл. гласник РС“ бр. 49/2022) којом се од 01.10.2022. године мењају референтни услови за мерење и обрачун природног гаса, у смислу да се уместо мерне јединице Sm^3 уводи kWh . Агенција за енергетику Републике Србије је донела Одлуку о изменама и допунама Методологије за одређивање цене природног гаса за јавно снабдевање („Сл.гласник РС“ бр.78/22) из које произилази да се множењем 1Sm^3 бројем 10,26 добија 1kWh , док се претходно одобрене цене деле са бројем 10,26.

Табела бр. 6

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" ($p < 6 \text{ bar}$)				"Категорија 2" ($6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$)			
		"Мала потрошња"	"Ванвршна потрошња K1"	"Равномерна потрошња K1"	"Неравномерна потрошња K1"	"Ванвршна потрошња K2"	"Равномерна потрошња K2"		"Неравномерна потрошња K2"
01. октобар 2022.	"Енергент" (дин/ kWh)	3.55	3.34	3.34	3.34	3.15	3.15	3.15	92/22
	"Капацитет" (дин/ kWh /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

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. 7

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" ($p < 6 \text{ bar}$)				"Категорија 2" ($6 \leq p \leq 16 \text{ bar}$)			
		"Мала потрошња"	"Ванвршна потрошња K1"	"Равномерна потрошња K1"	"Неравномерна потрошња K1"	"Ванвршна потрошња K2"	"Равномерна потрошња K2"		"Неравномерна потрошња K2"
01. октобар 2022.	"Енергент" (дин/ kWh)	0.65	0.44	0.44	0.44	0.25	0.25	0.25	92/22
	"Капацитет" (дин/ kWh /дан/година)		6.35	13.49	15.87	3.91	8.31	9.78	
01. октобар 2017.	"Енергент" (дин/ m^3)	6.71	4.56	4.56	4.56	2.58	2.58	2.58	81/17
	"Капацитет" (дин/ m^3 /дан/година)		65.11	138.36	162.78	40.13	85.28	100.33	

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 стурчних служби Друштва.

4 ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈИ ЗА ПЕРИОД ОД 01.01.2022. ДО 31.12.2022.

4.1 Биланс успеха

ДРУШТВО је у периоду 01.01.-31.12.2022. године као резултат свих пословних активности остварило:

- ✓ Укупне приходе у износу од 4.238.473 хиљада рсд,
- ✓ Укупне расходе у износу од 6.216.276 хиљада рсд,
- ✓ Нето губитак у износу од 1.989.217 хиљада рсд,
- ✓ Пословни губитак у подбилансу пословних прихода и расхода од 325.575 хиљада рсд,
- ✓ Губитак у подбилансу финансијских прихода и расхода у износу од 1.508.780 хиљада рсд,
- ✓ Добитак у подбилансу осталих прихода и расхода остварен у износу од 3.235 хиљада рсд.

Остварени финансијски показатељи пословања за 2022.годину показују да је настављен тренд пословања са губитком и да је губитак од 1.989.217 хиљада рсд значајно повећан у односу на 2021. годину када је износио 820.294 хиљада рсд.

Губитак је највећим делом последица:

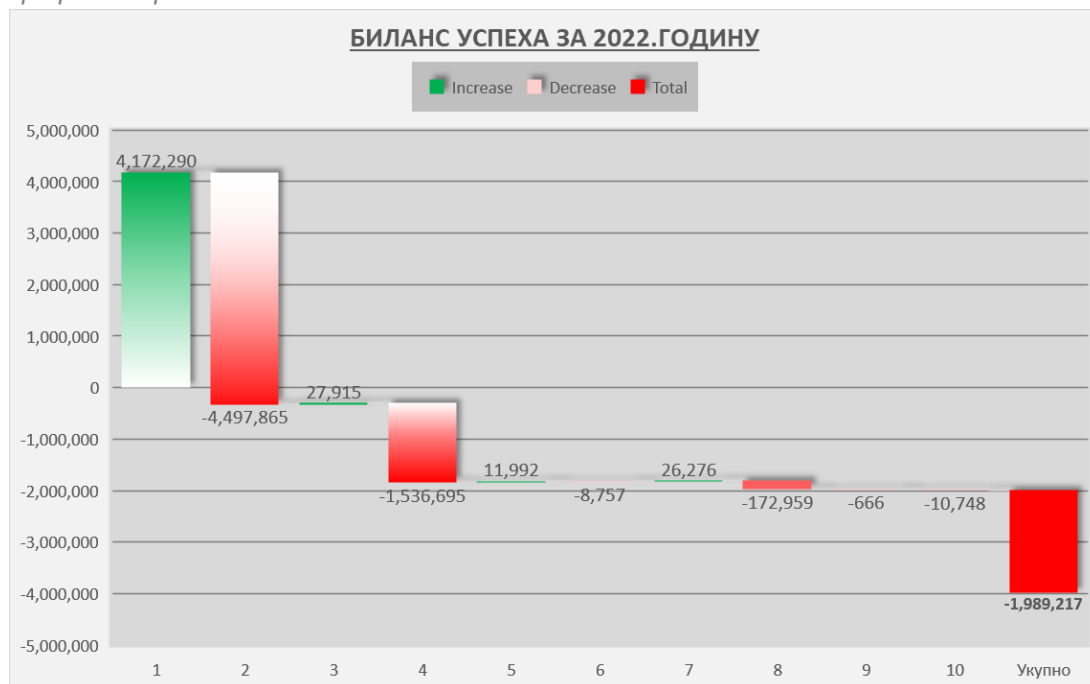
- исказаног губитка из финансирања у износу од 1.508.780 хиљада рсд (од чега расходи по основу затезне камате ЈП „Србијагас“ износе од 1.471.854 хиљада рсд),
- пословног губитка од 325.575.хиљада рсд, услед мале основне марже на продаји гаса, која није довољна за покриће оперативних трошкова,
- исправке вредности потраживања од купаца старијих од 90 дана у износу од 172.959 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 1.878.000 хиљада динара, као и мање остварени приходи од ситуирања изведених радова на гасоводу Шепак- Бијељина, од планираних (планирано је 506.618 хиљада динара, а ситуирано 9,5 мил рсд, при чему је због протеча рока наплате од 90 дана цео износ теретио трошкове, кроз исправку вредности).

Табела бр. 8

Р.БРОЈ	ПОЗИЦИЈЕ БИЛАНСА УСПЕХА	2022. [ХИЉ.ДИН]	2021. [ХИЉ.ДИН]	План 2022 [ХИЉ.ДИН]	индекс 2022/ 2021 [%]	индекс 2022/ план 2022 [%]
1	2	3	4	5	6=3/4 *100	7=3/5 *100
1	ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	4,172,290	4,081,002	4,658,197	102.24	89.57
2	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	(4,497,865)	(3,928,014)	(5,239,592)	114.51	85.84
3	ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	27,915	46,570	65,780	59.94	42.44
4	ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	(1,536,695)	(1,210,062)	(1,235,000)	126.99	124.43
5	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	11,992	16,285	114,356	73.64	10.49
6	ОСТАЛИ РАСХОДИ	(8,757)	(94,746)	(19,718)	9.24	44.41
7	ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	26,276	397,874	1,878,000	6.60	1.40
8	РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ФИНАНСИЈСКЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	(172,959)	(105,741)	-	163.57	
9	ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	(666)	(18,343)	-	3.63	
10	ЕФЕКАТ КЊИЖЕЊА ПРИХОДА И РАСХОДА ИЗ РАНИЈИХ ГОДИНА	(10,748)	(5,118)	-	210.02	
	НЕТО ГУБИТАК	(1,989,217)	(820,294)	222,024	242.50	(895.95)

Графикон бр. 14

**БИЛАНС УСПЕХА**

За период од 1. јануара до 31. децембар 2022. године
(У хиљадама динара)

	реализација 2022	реализација 2021	План 2022	Индекс 2022/2021	Индекс 2022/ План 2022
	1	2	3	4=1/2*100	5=1/3*100
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ					
Приходи од продаје	4,017,933	3,783,286	4,143,315	105	86
Приходи на ино тржишту	-	34,966	506,618	-	-
Приходи од активирања учинака и робе	9,721	159,491	-	6	
Остали пословни приходи	144,636	103,258	8,264	140	1,750
	4,172,290	4,081,002	4,658,197	102	90
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ					
Набавна вредност продате робе	(3,267,287)	(2,965,877)	(4,025,704)	110	81
Трошкови материјала	(381,353)	(69,987)	(134,931)	545	283
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	(212,412)	(242,625)	(244,910)	88	87
Трошкови производних услуга	(176,346)	(156,065)	(342,786)	113	51
Трошкови амортизације	(288,587)	(305,379)	(282,475)	95	102
Расходи од усклађивања вредности имовине (осим финансијске)	(83,735)	(3,279)	-	2,554	
Трошкови резервисања	-	(1,408)	-	-	
Нематеријални трошкови	(88,145)	(183,395)	(208,786)	48	42
	(4,497,865)	(3,928,014)	(5,239,592)	115	86
ПОСЛОВНИ (ГУБИТАК)/ДОБИТАК	(325,575)	152,988	(581,395)	(213)	56

Финансијски приходи	27,915	46,570	65,780	60	42
Финансијски расходи	(1,536,695)	(1,210,062)	(1,235,000)	127	124
Приходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по ФЕР вредности кроз БУ	26,276	397,874	1,878,000	7	1
Расходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по ФЕР вредности кроз БУ	(172,959)	(105,741)	-	164	
Остали приходи	11,992	16,285	114,356	74	10
Остали расходи	(8,757)	(94,746)	(19,718)	9	44
ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	(1,977,803)	(796,833)	222,024	248	(891)
Исправка грешака из ранијих периода	(10,748)	(5,118)	-	210	
ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	(1,988,551)	(801,951)	222,024	248	(896)
ПОРЕЗ НА ДОБИТАК					
- порески расход периода	(666)	(18,343)	-	4	
- одложени порески приходи/(расходи)	-	-	-	-	
НЕТО ГУБИТАК	(1,989,217)	(820,294)	222,024	243	(896)

Укупни приходи остварени су у износу од 4.238.473 хиљада РСД што је за 6,68% мање у односу на претходну годину и за 36,89% мање од планираних прихода за 2022.годину. У структури укупних прихода, пословни приходи учествују са 98,44%, финансијски приходи са 0,66%, приходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по фер вредности кроз биланс успеха са 0,62% (реализација ових прихода у 2022.години је за 93,4% мања у односу на реализацију из 2021.године у којој су исказани приходи од укидања исправке вредности за ситуације за ДГМ и Шепак у износу од 237.500 хиљада динара, а остало је наплата раније исправљених потраживања од других купаца, а што је знатно смањено у 2022. години због мањег ситуирања и слабије наплате раније исправљених потраживања), док остали приходи у структури укупних прихода учествују са 0,28%.

Табела бр 9

Укупни приходи	АОП	реализација 2022	реализација 2021	План 2022	индекс 2022/ 2021	индекс 2022/ План 2022
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Пословни приходи	1001	4,172,290	4,081,002	4,658,197	102.24	89.57
Финансијски приходи	1027	27,915	46,570	65,780	59.94	42.44
Приходи од усклађивања вредности	1039	26,276	397,874	1,878,000	6.60	1.40
Остали приходи	1041	11,992	16,285	114,356	73.64	10.49
укупно		4,238,473	4,541,730	6,716,333	93.32	63.11

Графикон бр 15



Укупни расходи износе 6.216.276 РСД, што је за 16,44% више од укупних расхода у истом периоду претходне године, а за 4,28% мање у односу на план. У структури укупних расхода, пословни расходи учествују са 72,36%, финансијски расходи учествују са 24,72 %, расходи од усклађивања вредности финансијске имовине која се исказује по фер вредности кроз биланс успеха са 2,78%, док остали расходи учествују са 0.14%.

Табела бр 10.

Укупни расходи	АОП	реализација 2022	реализација 2021	план 2022	индекс 2022/ 2021	индекс 2022/ План 2022
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Пословни расходи	1013	4,497,865	3,928,014	5,239,592	114.51	85.84
Финансијски расходи	1032	1,536,695	1,210,062	1,235,000	126.99	124.43
Расходи од усклађивања вредности фин. Имовине	1040	172,959	105,741	-	163.57	
Остали расходи	1042	8,757	94,746	19,718	9.24	44.41
укупно		6,216,276	5,338,563	6,494,309	116.44	95.72

Графикон бр. 16



ПОСЛОВНИ ПОДБИЛАНС

Друштво је у 2022. години остварило (реализовало):

- ✓ Укупне пословне приходе у износу од 4.172.290 хиљада рсд, што је за 2,24% више у односу на претходну 2021. годину, односно за 10,43% мање од плана за 2022. годину. На благ раст пословних прихода у 2022. години од свега 2,24% утицало је повећање цене гаса уз истовремено смањен обим продаје гаса (са 1.052 милијарде на 1.034 милијарде kWh) услед благе зиме.
- ✓ Укупне пословне расходе у износу од 4.497.865 хиљада рсд, што је за 14,51% више у односу на претходну 2021. годину, односно за 14,16% мање од плана за 2022. годину.
- ✓ Пословни губитак у износу од 325.575 хиљада рсд, што је за 44% мање у односу на план за 2022. годину. Претходне 2021. године остварен је пословни добитак у износу од 152.988 хиљада рсд.

Пословни приходи

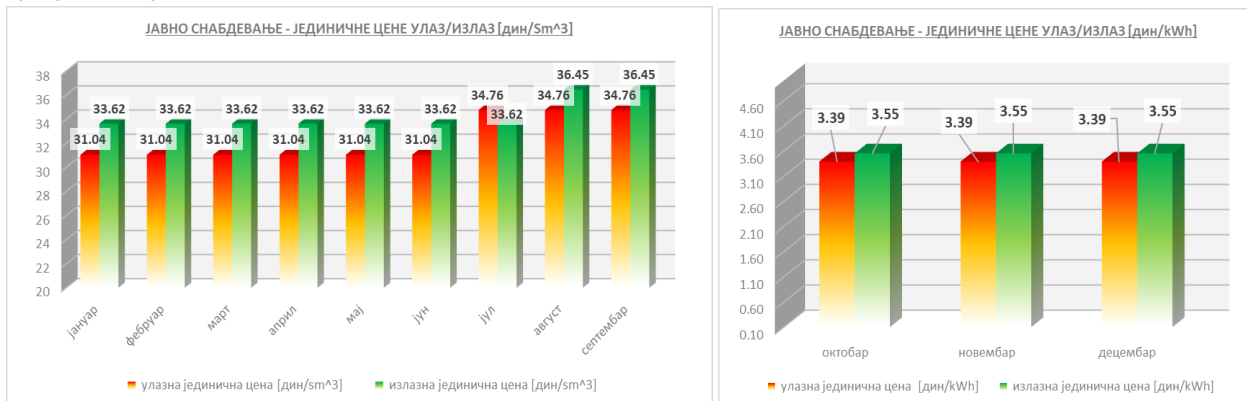
Приходи од продаје гаса чине највећи део пословних прихода (85,5%). У структури прихода од продаје гаса од 3.569.810 хиљада рсд, учешће прихода од продаје гаса у категорији јавног снабдевања износи око 2.897.972 хиљада рсд (81.18%), а осталих 671.838 хиљада рсд се односи на приходе од снабдевања, компримовања гаса и услуга дистрибуције (мрежарина). Остварена је просечна бруто маржа од свега цца 302 мил. динара. У трећем кварталу је дошло до промене цене гаса, зарада (маржа) по sm^3 п.гаса као енергента, пала је са 2,58 дин/ cm^3 на 1,69 дин/ sm^3 (од августа). Због промене начина обрачуна природног гаса са дин/ sm^3 на дин/kWh у последњем кварталу 2022. године, маржа по kWh гаса износила је 0,162 дин/kWh. Остварена бруто маржа од цца 302.523 хиљада рсд 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. 11

Плаћање осталих трошкова пословања Друштво делимично надокнађује из прихода које обезбеђује у делатности снабдевања и услуга компримовања природног гаса, при чему је и даље у зони пословног губитка у износу од 325.575 хиљада рсд.

Јавно снабдевање			
mesec	улазна јединична цена [дин/ sm^3]	излазна јединична цена [дин/ sm^3]	маржа [дин]
јануар	31.04	33.62	2.58
фебруар	31.04	33.62	2.58
март	31.04	33.62	2.58
април	31.04	33.62	2.58
мај	31.04	33.62	2.58
јун	31.04	33.62	2.58
јул	34.76	33.62	-1.14
август	34.76	36.45	1.69
септембар	34.76	36.45	1.69
mesec	улазна јединична цена [дин/kWh]	излазна јединична цена [дин/kWh]	маржа [дин]
октобар	3.39	3.55	0.162
новембар	3.39	3.55	0.162
децембар	3.39	3.55	0.162

Графикон бр. 17



Пословни приходи реализовани су у износу од 4.172.290 хиљада динара, што је за 2,24% више у односу на претходну 2021. годину (4.081.002 хиљ РСД), односно за 10,43% мањи у односу на план. На слабију реализацију пословних прихода у односу на план, највише је утицала виша просечна температура ваздуха за време грејне сезоне (смањена потрошња гаса) која је у односу на претходну 2021. годину била за 1,06°C (17,09%) виша.

Структура пословних прихода

Табела бр. 12

Пословни приходи	АОП	2022	2021	план 2022	индекс 2022/ 2021	индекс 2022/ План 2022
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1002	3,569,810	3,418,758	3,868,323.07	104.42	92.28
Приходи од продаје услуга на домаћем тржишту	1005	448,123	399,495	781,609.84	112.17	57.33
Остали пословни приходи	1011	144,636	103,258	8,264.00	140.07	1,750.19
Приходи од активирања учинка и робе	1008	9,721	159,491	-	6.10	
Укупни пословни приходи:		4,172,290	4,081,002	4,658,197	102.24	89.57

Графикон бр. 18



Пословни расходи

Пословни расходи су у 2022. години износили 4.497.865 хиљаде рсд, односно за 569.851 хиљ рсд (14,51%) су виши него у претходној 2021. години. Реализација пословних расхода у 2022. години је за 741.727 хиљада рсд (14,16%) мања у односу на план. На раст пословних расхода у односу на 2021. годину највише је утицала набавна вредност продате робе (раст цене природног гаса) и трошкови материјала. Реализација је нижа у односу на план, због смањење потрошње гаса услед благе зиме. Укупна вредност набављене робе је за 301.410 хиљада рсд (10.16%) виша него претходне 2021. године.

На процентуално значајно одступање реализације трошкова материјала горива и енергије у односу на претходну 2021. годину, утицала је промена књижења трошкова за набавку гаса за пунионицу, који су у 2021. години књижени на трошковима набавне вредности продате робе (гаса), а у 2022. години се исказују кроз трошкове материјала. Укупни трошкови набавке гаса за пунионицу у 2022. години износили су 248.229 хиљада рсд, односно 65,09% од укупних трошкова материјала горива и енергије. Поред промене књижења, на веће трошкове материјала горива и енергије утицала је и већа набавка материјала за потребе изградње и реконструкције гасоводних објеката, као и раст цена материјала.

Расходи од усклађивања вредности имовине у износу од 83.735 хиљада динара односе се на додатну исправку вредности потраживања за нефактурисани приход од Бијељина Гаса (која није била исправљена у претходној години).

Структура пословних расхода

Табела бр. 13

Пословни расходи	АОП	реализација 2022	реализација 2021	план 2022	индекс 2022/ 2021	индекс 2022/ План 2022
1	2	3	4	5	6=3/4*100	7=3/5*100
Набавна вредност продате робе	1014	3,267,287	2,965,877	4,025,704	110.16	81.16
Трошкови материјала горива и енергије	1015	381,353	69,987	134,931	544.89	282.63
Трошкови амортизације	1020	288,587	305,379	282,475	94.50	102.16
Трошкови зарада и остали лични расходи	1016	212,412	242,625	244,910	87.55	86.73
Трошкови производних услуга	1022	176,346	156,065	342,786	113.00	51.44
Нематеријални трошкови	1024	88,145	183,395	208,786	48.06	42.22
расходи од усклађивања вредности имовине	1031	83,735	3,279	-	2553.89	
укупни пословни расходи		4,497,865	3,928,014	5,239,592	114.51	85.84

Графикон бр. 19



ПОДБИЛАНС ФИНАНСИЈСКИХ ПРИХОДА И РАСХОДА

ДРУШТВО је у 2022. години остварило финансијске приходе у износу од 27.915 хиљада рсд, и финансијске расходе у износу од 1.536.696 хиљ РСД.

У подбилансу финансијских прихода и расхода остварен је негативан финансијски резултат у износу од 1.508.780 хиљ РСД, у највећој мери као резултат расхода камата по основу обавеза према добављачу ЈП "Србијагас" Нови Сад. Остварени губитак из финансирања виши је у односу на остварење у истом периоду претходне године (када је износио 1.163.492 хиљ РСД).

Финансијски приходи у периоду од 01.01-31.12.2022. године остварени су у износу од 27.915 хиљ РСД, у највећој мери као резултат прихода од камата из дужничко-поверилачких односа, а у односу на претходну годину су нижи за 18.655 хиљ РСД (40,06%).

Финансијски расходи остварени су у износу од 1.536.695 хиљ рсд, у највећој мери као резултат расхода камата из дужничко-поверилачких односа по основу обавеза према добављачу ЈП "Србијагас" Нови Сад у износпу од 1.470.854 хиљада рсд. Остварени финансијски расходи виши су за 27% од остварених у истом периоду претходне године, када су износили 1.210.062 хиљ рсд.

Табела бр. 14

Финансијски расходи	АОП	реализација 2022	реализација 2021	план 2022	индекс 2022/ 2021	индекс 2022/ План 2022
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	1,528,224	1,209,856	1,235,000	126.31	123.74
1.1. по основу обавеза према добављачу ЈП "Србијагас" Нови Сад		1,470,854	1,159,049	1,188,638	126.90	123.74
1.2. камате на неблаговремено плаћене јавне приходе		57,212	50,184	46,234	114.00	123.74
1.3. камате на неблаг плаћене јавне приходе - ОГ. Бијељина		156	623	126	25.08	123.74
1.4. затезне камате по купопрод. одн. у земљи		2	0	1	1,687.98	123.74
Негативне курсне разлике	1035	8,471	205	-	4,126.14	
укупни финансијски расходи		1,536,695	1,210,062	1,235,000	126.99	124.43

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 11.992 хиљ РСД, а остале расходе у износу од 8.757 хиљ РСД. У подбилансу осталих прихода и расхода је остварен позитиван финансијски резултат у износу од 3.252 хиљ РСД.

Остали расходи су за 90,76% мањи у односу на исти период 2021.године. На значајно смањење осталих расхода утицао је мањи губитак гаса на дистрибутивној мрежи.

4.2 Биланс стања**АКТИВА**

Укупна актива Друштва на дан 31.12.2022. године износи 5.939.934 хиљада рсд, што је за 1,91% мање од вредности на дан 31.12.2021.године. У структури активе стална имовина износи 4.326.938 хиљада рсд или 72,84% , а обртна имовина 1.612.996 хиљада рсд или 27.15%, што указује да је пословање угрожено недостатком обртног капитала. Овај показатељ карактерише пословање Друштва дужи низ година.

БИЛАНС СТАЊА

На дан 31. децембар 2022. године
(У хиљадама динара)

	31. децембар 2022	31. децембар 2021	1. јануар 2021
АКТИВА			
Стална имовина			
Нематеријална имовина	76,270	68,245	63,632
Некретнине, постројења и опрема	4,184,007	4,183,889	3,971,629
Учешћа у капиталу	24,100	24,098	24,098
Остали дугорочни финансијски пласмани	42,561	50,424	839
	4,326,938	4,326,656	4,060,198
Обртна имовина			
Залихе	141,307	160,453	118,189
Потраживања	207,392	369,841	176,592
Краткорочни финансијски пласмани	54,664	34,641	464
Готовински еквиваленти и готовина	38,946	33,808	28,664
Активна временска разграничења	1,170,687	1,130,310	916,308
	1,612,996	1,729,053	1,240,217
Одложена пореска средства	-	-	-
Укупна актива	5,939,934	6,055,709	5,300,415
ПАСИВА			
Капитал			
Основни капитал	136,301	136,301	136,301
Резерве	4,479	4,479	4,479
Ревалоризационе резерве	299,468	299,468	314,601
Нереализовани губици по основу ХОВ и других компоненти осталог свеобухватног резултата	-6,000	(6,000)	(6,000)

Нераспоређени добитак	697,189	697,189	680,994
Губитак	(17,833,492)	(15,840,232)	(15,449,749)
	(16,702,055)	(14,708,795)	(14,319,374)
Дугорочна резервисања и дугорочне обавезе			
Дугорочна резервисања	36,241	44,709	96,175
	36,241	44,709	96,175
Дугорочни одложени приходи и примљене донације	998,603	1,020,553	1,124,184
Краткорочне обавезе			
Краткорочна резервисања	6,455	9,279	9,278
Краткорочне финансијске обавезе	8,165	8,183	8,184
Примљени аванси, депозити и кауције	378,019	397,575	362,914
Обавезе из пословања	12,233,503	11,617,280	12,205,183
Остале краткорочне обавезе	7,310,201	6,144,249	5,204,393
Обавезе по основу ПДВ и осталих јавних прихода и ПВР	1,670,803	1,522,676	609,478
	21,607,146	19,699,242	18,399,430
Укупна пасива	5,939,935	6,055,710	5,300,415

СТАЛНА ИМОВИНА - највећи проценат сталне имовине чине некретнине, постројења и опрема (96,70%) у износу од 4.184.007 хиљ РСД, а односе се претежно на грађевинске објекте чија је вредност 2.695.710 хиљ РСД и опрему у вредности од 1.378.612 хиљ РСД (претежно кућни мерно-регулациони сетови).

ОБРТНА ИМОВИНА на дан 31.12.2022.г. износи 1.612.996 хиљ РСД. У оквиру обртне имовине највеће учешће имају:

- ✓ Краткорочна активна временска разграничења у износу од 1.170.687 хиљ рсд (72,58%), која се највећим делом односе на обрачунати гас за месец децембар, који је фактурисан у наредној години (752 мил. рсд) и обрачунате приходе за извршене радове и услуге по основу уговора о изградњи са Србијагасом (381 мил. рсд).
- ✓ Укупна потраживања у износу од 207.392 хиљада рсд (12,86%). У структури укупних потраживања, потраживања по основу продаје износе 185.844 хиљада рсд, док остала краткорочна потраживања износе 21.548 хиљада рсд. Потраживања у 2022.години су за 162.448 хиљада рсд (43,92%) мања у односу на претходну 2021.годину. На значајан пад потраживања је утицала боља наплата, отпис дуга од купаца (правна лица) која су брисана из АПР-а у износу од 34.491 хиљада динара.
- ✓ Залихе у износу од 141.307 хиљада рсд (8,76%)

ПАСИВА

Укупна пасива „Нови Сад Гас“ на дан 31.12.2022. године износи 5.939.935 хиљада рсд, што је за 1,91% мање од вредности на дан 31.12.2021.

ОСНОВНИ КАПИТАЛ исказан у уделима Друштва износи 136.301 хиљада рсд и није довољан за покриће губитка. Укупан губитак износи 17.833.492 хиљада рсд, од чега се на губитак текуће

године односи 1.989.217 хиљада рсд. Губитак изнад висине капитала износи 16.702.055 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.

Губитак је највећим делом последица несклада између обртне имовине од 1.612.996 хиљада рсд и краткорочних обавеза и резервисања од 21.607.146 хиљада рсд. Губитак остаје непокривен.

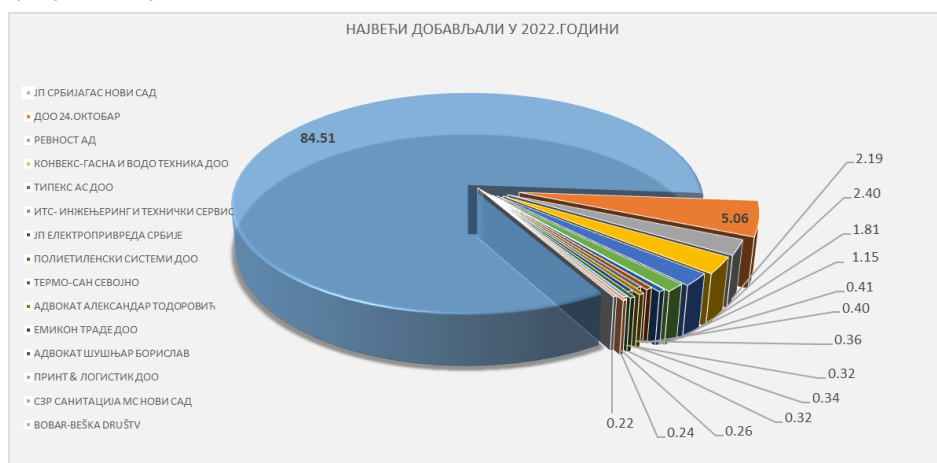
У структури обавеза Друштва претежан део чине КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ-обавезе према добављачима (56,46% укупних обавеза) у износу од 12.200.428 хиљада рсд, од чега обавезе према ЈП Србијас износе 12.134.278 хиљада рсд. Остале краткорочне обавезе (36,10%) од 7.799.170 хиљада рсд, се у највећем делу односе на затезне камате према ЈП Србијас које износе 7.492.280 хиљада рсд. Обавезе по основу пореза на додатну вредност и пореза на добит и осталих јавних прихода износе 488.969 хиљада рсд.

У табели број 15 су приказани највећи добављачи Друштва са податком о врсти услуге и оствареном промету у току 2022.године.

Табела бр. 15

НАЈВЕЋИ ДОБАВЉАЧИ 01.ЈАНУАР-31.ДЕЦЕМБАР 2022.ГОДИНЕ			
ДОБАВЉАЧ	ВРСТА УСЛУГЕ	ОСТВАРЕНИ ПРОМЕТ СА ПДВ-ОМ [рсд]	ПРОЦЕНТУАЛНО УЧЕШЋЕ [%]
ЈП СРБИЈАС НОВИ САД	набавка природног гаса	3,520,756,450.61	84.51
ДОО 24.ОКТОБАР	извођење грађевинских радова	210,678,619.40	5.06
РЕВНОСТ АД	ангажовање допунске радне снаге и обезбеђење објеката	91,245,168.45	2.19
КОНВЕКС-ГАСНА И ВОДО ТЕХНИКА ДОО	гасна опрема	99,932,592.45	2.40
ТИПЕКС АС ДОО	набавка материјала за гасоводне објекте	75,313,140.00	1.81
ИТС- ИНЖЕЊЕРИНГ И ТЕХНИЧКИ СЕРВИС	одржавање гасоводних објеката	48,039,903.14	1.15
ЈП ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ	набавка електричне енергије	16,990,278.32	0.41
ПОЛИЕТИЛЕНСКИ СИСТЕМИ ДОО	набавка материјала за гасоводне објекте	16,704,547.20	0.40
ТЕРМО-САН СЕВОЈНО	гасна опрема	14,996,204.64	0.36
АДВОКАТ АЛЕКСАНДАР ТОДОРОВИЋ	правни послови	14,154,505.92	0.34
ЕМИКОН ТРАДЕ ДОО	ЕРП	13,506,233.86	0.32
АДВОКАТ ШУШЊАР БОРИСЛАВ	правни послови	13,482,060.00	0.32
ПРИНТ & ЛОГИСТИК ДОО	штампање рачуна за потрошаче	10,987,393.20	0.26
СЗР САНИТАЦИЈА МС НОВИ САД	чишћење, дезинфекција и одржавање простора	10,123,560.00	0.24
ВОВАР-ВЕՇКА DRUՏV	гориво	9,229,954.63	0.22
	укупно:	4,166,140,611.82	100.00

Графикон бр. 20



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 извештајног периода остварен је нето прилив готовине у износу од 38.946 хиљада рсд и то претежно из пословних активности.

Ток готовине из ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ у периоду од 01.01- 31.12.2022.године, Друштво бележи нето прилив средстава у износу од 277.124 хиљаде рад. У посматраном периоду нето прилив готовине из пословних активности виши је за 87,81% у односу на нето прилив готовине из пословних активности у 2021. години. Приливе готовине из пословних активности највећим делом 96,87% чине приливи по основу продаје и примљени аванси у износу од 4.149.330 хиљада рсд, док одливе готовине из пословних активности највећим делом 87,65% чине одливи за исплате добављачима и дати аванси 3.511.627 хиљада рсд, као и плаћања по основу зарада, накнада зарада и остале личне расходе 6,28% у вредности од 251.448 хиљада рсд.

Ток готовине из ИНВЕСТИЦИОНИХ АКТИВНОСТИ бележи нето одлив средстава у износу од 271.986 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 38.946 хиљада рсд, а на почетку обрачунског периода износила је 33.808 хиљада рсд, те је у извештајном периоду забележен нето прилив готовине у износу од 5.138 хиљада рсд.

БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ

За период од 1. јануара до 31. децембар 2022. године

(У хиљадама динара)

	31. децембар 2022	31. децембар 2021
НОВЧАНИ ТОКОВИ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ		
Продаја и примљени аванси	4,149,330	3,580,413
Примљене камате из пословних активности	-	-
Остали приливи из редовног пословања	134,272	25,573
Одливи за набавке сировина и материјала и друге трошкове пословања	-3,511,627	-3,158,118
Одливи по основу зарада и личних расхода	-251,448	-216,242
Плаћене камате	-194,735	-
Одливи по основу пореза и доприноса из резултата	-18,343	-40,520
Одливи по основу осталих дажбина	-30,325	-43,552
Нето прилив/(одлив) готовине из пословних активности	277,124	147,554
НОВЧАНИ ТОКОВИ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА		
Продаја и куповина акција и удела (нето)	0	0
Продаја некретнина, постројења и опреме	0	0

Приливи од дивиденди и учешћа у добити	0	0
Остали финансијски пласмани и камате (нето)	0	63
Одливи по основу набавке некретнина, постројења и опреме	-271,986	-142,473
Нето прилив/(одлив) готовине из активности инвестирања	-271,986	-142,410
НОВЧАНИ ТОКОВИ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА		
Увећање основног капитала (нето)	0	0
Приливи од осталих дугорочних и краткорочних обавеза	0	0
Дугорочни и краткорочни кредити и остале обавезе (нето)	0	0
Одливи по основу финансијског лизинга	0	0
Исплаћене дивиденде	0	0
Нето прилив/(одлив) готовине из активности финансирања	0	0
НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ	5,138	5,144
ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	33,808	28,664
Курсне разлике по основу прерачуна готовине, нето	0	0
ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	38,946	33,808

5 Запослени, зараде и накнаде

5.1 Запослени

На дан 31.12.2022. године Друштво има 88 запослених. Број запослених мањи је за 2 у односу на стање на дан 31.12.2021.године, односно за 3 запослена у односу на Годишњи програм пословања за 2022.годину.

У периоду од 01.01.-31.12.2022. по Годишњем програму пословања за 2022.годину, планиран је пријем 3 запослена, и одлазак у пензију 2 запослена. У истом периоду остварен (реализован) је прилив од 3 запослена, а Друштво је напустило 5 запослених (4 запослена по основу одласка у пензију и 1 запослени по основу споразумног раскида уговора о раду).

Графикон бр. 21



Табела бр 16

Нови Сад-Гас д.о.о.	стање на дан 31.12.2021.	планирано стање на дан 31.12.2022.	стање на дан 31.12.2022.	индекс [%]	индекс [%]
1	2	3	4	$5=4/2*100$	$6=4/3*100$
Неодређено време	89	90	87	97.75	96.67
Одређено време	1	1	1	100.00	100.00
УКУПНО:	90	91	88	97.78	96.70

Број запослених по секторима

Усвајањем новог Правилника о организацији и систематизацији послова 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 88 извршилаца. Највећи број запослених је у Сектору за дистрибуцију гаса и одржавање дистрибутивне мреже (ОДС) у коме је запослено 33 радника (37,5%), а најмањи у Сектору за комерцијалне послове 10 радника (11,4%).

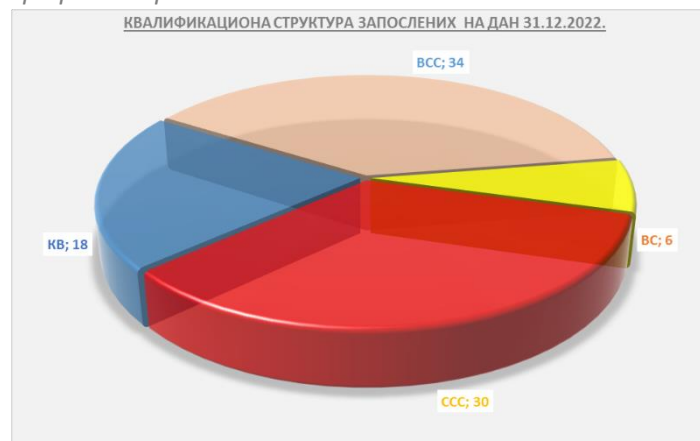
Табела бр. 17

ред. број	Сектор	неодређено време	одређено време	укупно
1	Сектор за комерцијалне послове	10		10
2	Сектор за Финансијске послове	13		13
3	Сектор за правне, кадровске и опште послове	10	1	11
4	Сектор за дистрибуцију гаса и одржавање дистрибутивне мреже (ОДС)	33		33
5	Сектор за послове развоја, инвестиција, и изградње дистрибутивне мреже (Инвестиције)	21		21
укупно:		87	1	88

Квалификациона структура

Према квалификационој структури највећи број запослених у Друштву чине запослени са високом стручном спремом 34 (38,6%) и средњом стручном спремом 30 (34,1%), а најмање запослених чине квалификовани радници 18 (20,5%) и висока стручна спрема 6 (6,8%). Друштво у својој квалификационој структури нема високо квалификоване раднике, полуквалификоване раднике и неквалификоване раднике.

Графикон бр.22



Табела бр. 18

Квалификациона структура запослених					
степен стручне спреме		запослени		надзорни одбор	
		број на дан 31.12.2021.	број на дан 31.12.2022.	број на дан 31.12.2021.	број на дан 31.12.2022.
висока стручна спрема (седми степен)	ВСС	30	34	5	5
виша стручна спрема (шести степен)	ВС	9	6		
високо квалификовани радник (пети степен)	ВКВ	1	0		
средња стручна спрема (четврти степен)	ССС	30	30		
квалификовани радник (трећи степен)	КВ	20	18		
полуквалификовани радник (други степен)	ПК	0	0		
неквалификовани радник (први степен)	НК	0	0		
укупно:		90	88	5	5

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

Анализа запослених према старосној структури на дан 31.12.2022. године указује да у оквиру Друштва 54,55% укупно запослених припада категоријама од 30 до 40 година (30,68%), односно 40 до 50 година (23,86%). Посматрано у односу на крај претходне године, највеће промене у броју запослених по категоријама су у категорији од 40 до 50 година и категорији 50 до 60 година.

Табела бр. 19

ред. број	опис	број запослених 31.12.2021.	број запослених 31.12.2022.
1	до 30 год.	6	4
2	30 до 40 год.	26	27
3	40 до 50 год.	25	21
4	50 до 60 год.	21	25
5	преко 60 год.	12	11
укупно:		90	88

У структури запослених према годинама радног стажа на дан 31.12.2022. године највише запослених је у категорији од 25 до 30 година (17,05%), а најмање у категорији 20 до 25 година (6,82%) радног стажа. Посматрано у односу на претходну годину, број запослених се значајније променио у категорији од 15 до 20 година радног стажа за 4 запослена (50%) и у категорији од 30 до 35 година радног стажа за 3 запослена (37,5%).

Табела бр. 20

ред. број	опис	број запослених 31.12.2021.	број запослених 31.12.2022.
1	до 5 год.	11	10
2	5 до 10 год.	11	8
3	10 до 15 год.	13	13
4	15 до 20 год.	8	12
5	20 до 25 год.	7	6
6	25 до 30 год.	18	15
7	30 до 35 год.	8	11
8	преко 35 год.	14	13
укупно:		90	88

Графикон бр. 23



Графикон бр. 24



Полна структура запослених на дан 31.12.2022. године у односу на претходну 2021.годину се процентуално није значајније променила.

Процентуална заступљеност мушког пола на крају 2022. године износи 61%, док је заступљеност женског пола 39%.

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. 25



Табела бр. 21

ред. број	опис	запослени		надзорни одбор /скупштина	
		на дан 31.12.2021.	на дан 31.12.2022.	на дан 31.12.2021.	на дан 31.12.2022.
1	мушки пол	58	54	2	2
2	женски пол	32	34	3	3
укупно:		90	88	5	5

5.2 Зараде и накнаде

Обрачун зарада запослених за период јануар-децембар.2022.године је исплаћиван у складу са Колективним уговором НОВИ САД – ГАС ДОО од 27.01.2021.године и колективним уговором од 10.08.2022.године, новим Правилником о организацији и систематизацији радних места и вредновањем радних места, односно се у складу са Законом о јавним предузећима; Законом о утврђивању максималне зараде у јавном сектору; Законом о буџету РС за 2022.годину, Законом о буџетском систему и Законом о раду.

Укупно реализована бруто 2 зарада у 2022.години за запослене и пословодство износи 187.205 хиљада рсд, а укупно реализована нето зарада износи 113.768 хиљада рсд. У односу на претходну 2021.годину бруто 2 маса зарада је мања за 5,9%, а нето маса зарада за 6,4%. На смањење трошкова зарада у односу на 2021.годину утицале су следеће околности: мањи број

запослених (број запослених је са 90 запослених на крају 2021.године смањен на 88 запослених на крају 2022.године), новозапослени (3 новозапослена) су засновали радни однос у последњем кварталу 2022.године, а не у првом кварталу како је планирано, повећан је број запослених чија накнада зарада пада на терет Републичког фонда за здравствено осигурање (РФЗО).

Просечна зарада за запослене у 2022.години кретала се у оквиру планираних износа. Запосленима је у просеку исплаћено 156.601 рсд бруто, односно 111.707 рсд нето.

Право на јубиларну награду у извештајном периоду остварило је 18 запослених којим је укупно исплаћено 4.645 хиљ.рсд. Друштво је по основу отпремнина за одлазак у пензију за 4 запослена издвојило 1.444 хиљ.рсд.

Укупна накнада за рад председника и четири члана надзорног одбора у 2022.години износила је 6.352 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. Од укупно уговореног износа до краја 2022.године је реализовано 9.212.227 еура (1.080.759 хиљада рсд).
2. 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 2022.године је реализовано 2.204.159 еура.

Укупни приходи у 2022.години ПЈ Бијељина износе 10.787 хиљада рсд, а чине их :

- ✓ приходи од извођења радова по основу треће и четврте привремене ситуације за гасовод Шепак – Бијељина у износу од 9.478 хиљада рсд (87,71%) без пдв-а,
- ✓ вишкови материјала установљени накнадним детаљним пописом робе у туђем магацину и усаглашавањем стања са Бијељина гасом у износу од 1.089 хиљада рсд (10,08%),
- ✓ оприходовање осталих обавеза у износу од 157 хиљада рсд (2,02%) (усклађивање са Пореском управом).
- ✓ Остали приходи 63 хиљада динара (0,19%).

Укупни расходи у 2022.години ПЈ Бијељина износе 2.104.945 хиљада рсд, а чине их :

- ✓ трошкови по основу обезвређења потраживања од Бијељина гаса-а (по издатим ситуацијама и фактурама) 1.710.185 хиљ.рсд (81,25%)
- ✓ трошкови обезвређења за дате авансе у износу од 388.033 хиљада рсд. (18,43 %)

- ✓ трошкови адвокатских услуга у износу од 1.599 хиљада рсд (0,08%). Највећи део адвокатских услуга односи се на спор против туженог Unis-Fagas d.o.o. Сарајево (тужба је поднета ради неоснованог богаћења путем блокаде рачуна) у износу од 1.209 хиљада рсд. Остали трошкови односе се на заступања пред Управом за индиректно опорезивање,
- ✓ трошкови зарада у износу од 1.189 хиљада рсд (0,06%) односе се на једног запосленог, који је у радном односу огранка био до јула 2022. године,
- ✓ трошкови рачуноводствених услуга у износу од 1.057 хиљада рсд (0,05%).
- ✓ остали трошкови у износу од 2.882 хиљада рсд (0,13%)

Пословни резултат

Пословна јединица у Бијељини исказала је добит из пословања (**пословни добитак**) у износу од **4.342.146 рсд.**

Опорезива добит у пореском билансу је 6.660.125 рсд, на чега је плаћен порез 666 хиљада динара.

Међутим, у 2022. години извршена је исправка вредности ненаплаћених потраживања и аванса од 2.098.218 хиљада динара, на терет трошкова обезвређења, што је довело пословање у зону губитка , па је исказан :

Губитак пре опорезивања 2.094.158 хиљада рсд

Укупан губитак у износу од 2.094.824 хиљада рсд.

Потраживања из пословних односа

Укупна потраживања износе 2.098.218 хиљада динара и односе се у целисти на потраживања од Бијељина гас-а.

1. Потраживања од Бијељина Гаса за изградњу гасоводних објеката по основу закључених Уговора (ненаплаћене испостављене ситуације)	еура са пдв-ом	динара са пдв-ом
ДГМ Бијељина	6,740,967	790,866,452
Транспортни гасовод високог притиска Шепак - Бијељина	2,563,857	300,797,823
	9,304,824	1,091,664,274

2. Остала потраживања по основу издатих фактура 618.521 хиљада рсд.

3. Потраживања по основу датих аванса Бијељина Гасу 388.033 хиљада рсд.

Потраживања за нефактурисани приход по основу трошкова насталих током изградње гасовода Шепак-Бијељина који још нису ситуирани износе 487.440 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 26.803 хиљада рсд и то:

- Обавезе према добављачима износе 15.087 хиљада рсд , од којих су обавезе према према Бијаљина Гас-у 14.097 хиљада рсд, (за фактурисани материјал)
- обавезе за примљене позајмице од Бијељина Гас-а износе 8.165 хиљада рсд.
- Остале обавезе износе 2.788 хиљада рсд
- Обавезе за пдв износе 97 хиљада рсд
- Обавезе за порез на добит износе 666 хиљада рсд

7 План развоја друштва у наредном периоду

Друштво за развојне и инвестиционе активности у наредне три године планира да издвоји финансијска средства у износу од 3.096.117 хиљаде рсд. Планом развоја су предвиђени радови на изградњи и реконструкцији следећих гасоводних објеката:

- ✓ 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 ти радови остављани за почетак октобра, сваке године. Поред замене цеви предвиђени су радови на замени гасних прикључака и довођење мерно-регулационих станица МРС 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. *Слика бр. 4*

Слика бр. 5



- ✓ Завршетак започетих радова на ДГС "Нови Сад Гас" ДОО
- ✓ Реконструкција дистрибутивне гасне мреже у Новом Саду, потес "Мали Београд и Велики рит", подразумева повећање димензије гасовода од полиетиленских цеви за радни притисак до 4 бар. Реконструкција је неопходна, због изградње великог броја вишепородичних

стамбених објеката и пада притиска у зимском периоду. Реконструкција подразумева замену цеви, са цевима већег профила, у Улицама Живојина Ђулума, Стефана Дечанског, Емануела Јанковића и ђакона Авакума.

- ✓ Део Града Новог Сада који се од викенд насеља развија у грађевинску зону са изградњом све више вишепородичних стамбених објеката, урбаних вила и објеката у низу. План инвестиције предвиђа процес од пројектовања и извођења које ће бити у целости изведену у току три године од почетка инвестиције.
- ✓ 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
- ✓ Изградњом разводног гасовода од МРС "Ветерник" до МРС "Ветерничка рампа" ослободила би се потребна количина гаса за снабдевање станице за КПГ у кругу ЈГСП "Нови Сад".
- ✓ 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. 6



- ✓ Татарско брдо је почетком гасификације било предвиђено да буде једна целина. Стихијска гасификација довела је до повезивања насеља на челичну дистрибутивну гасну мрежу у Сремској Каменици, са сталним проблемом око притиска у појединим деловима. Овом инвестицијом би се стабилизовао притисак у насељу за снабдевање потрошача и довело до реалног праћења потрошње на ДГС Сремска Каменица и ДГС Татарско брдо.
- ✓ 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...
- ✓ Планирани број гасних прикључака на дистрибутивни гасни систем у 2023. 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 Камењар 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.
- ✓ Проширење дистрибутивне гасне мреже у насељу Руменка и повезивање новог урбаног насеља са 100 парцела, у којем би у целини било примењено правило МРС на регулационој линији и даљинско читавање, што би допринело смањењу губитака, смањењу трошкова читавања, смањењу трошкова одржавања, а све у циљу безбедносног аспекта
- ✓ У 2023. години приоритети везани за "ЕНЕКО" су: довођење у исправно стање изграђених дистрибутивних гасних мрежа, изградња "Јужног крака" и "Северног крака" и повезивање привредних објеката на исти, као и пружање преосталог дела уела у "ЕНКО" Бачка Паланка.
- ✓ 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. Самим озакоњењем, омогућава се
- ✓ Изградња и реконструкција објеката и просторија у кругу просторијама "Нови Сад-Гас" ДОО.

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 32 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 курса 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 2022.г. износе 8.471 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 кредита у земљи и иностранству, те има краткорочне кредите у земљи у вредности од 8.165 хиљада динара, 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 ризиком 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 16.702.055 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 32 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.-31.12.2022. године издвојило укупно 16.691.399 рсд. Структура трошкова приказана је у табели.

Накнада за унапређење енергетске ефикасности	15,757,849	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	7,550	дин
Укупно	16,691,399	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

Значајан пад цене гаса на светском тржишту није битније утицао на цене гаса на тржишту Републике Србије. Агенција за енергетику Републике Србије (даље: АЕРС) дала је сагласност на одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање 28.11.2022. године, којом је одобрено повећање цене природног гаса на јавном снабдевању за 10%, које је ступа на снагу од 01.01.2023. године. Дана 28.03.2023. године, АЕРС је донео Одлуку о давању сагласности на одлуке о цени природног гаса за јавно снабдевање, којом је одобрено повећање цене природног гаса за још 10%. Нови ценовник је ступио на снагу 01.05.2023. године.

Повећање цене природног гаса на јавном снабдевању није дало битније ефекте на пословање друштва Друштва (од укупно испоручених количина природног гаса, 81,18% продато је потрошачима на јавном снабдевању), обзиром да је поред повећања продајне, повећана и набавна цена природног гаса, тако да није било битнијег ефекта маржа остала непромењена.

Табела бр. 22

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. мај 2023.	"Енергент" (днк/кWh)	4.28	4.07	4.07	4.07	3.88	3.88	3.88
	"Капацитет" (днк/кWh/дан/година)		6.35	13.49	15.87	3.91	8.31	9.78
	"Накнада по месту испоруке" (днк/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" (днк/кWh)	3.92	3.71	3.71	3.71	3.52	3.52	3.52
	"Капацитет" (днк/кWh/дан/година)		6.35	13.49	15.87	3.91	8.31	9.78
	"Накнада по месту испоруке" (днк/место испоруке/година)	1,422.01	1,422.01	1,422.01	1,422.01	14,220.12	14,220.12	14,220.12

12 ЗАКЉУЧАК

Пословање Друштва у току 2022. године је карактерисало:

- реорганизација и стабилизација пословања,
- изражена потреба за ангажовањем квалификованог кадра и повећаног броја извршилаца за оперативне задатке
- гасна криза у првом кварталу текуће године,
- веома 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,
- имплементација улагања у ИТ технологије,
- реорганизација система читавања купаца гаса и улагања у поузданије системе за читавање гаса,
- активности на смањењу дистрибутивних губитака,
- Отежано спровођење свих планираних активности Друштва, посебно инвестиција, јавних набавки и планираних улагања и одржавања ДГМ због процедуре одобрења годишњег плана пословања и сложене и дуготрајне процедуре јавних набавки, и угрожене ликвидности због наслеђених обавеза за гас према ЈП Србијагас.
- спровођење планираних активности на имплементацији система финансијског управљања и контроле.

Друштво је у протеклој години:

- побољшало приливе готовине из редовног пословања,
- повећало степен наплате потраживања од купаца,
- 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,
- смањило дистрибутивне губитке, односно стопу губитака свело на дозвољени ниво од 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, повећање наплате потраживања, прекид неликвидности и побољшање словентности, 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 (34%), 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 15.06.2023.



в.д. директор

Мр Милан Ђукић