

ЈП “ИНГАС” ИНЂИЈА

Јавно предузеће за дистрибуцију гаса
22320 Инђија, Блок 63 објекат 14/II



***ИЗВЕШТАЈ О ИЗВРШЕЊУ ПРОГРАМА
ПОСЛОВАЊА ЈП „ИНГАС”
ЗА 2017. ГОДИНУ***

ИНГАС

Јун, 2018. године

САДРЖАЈ:

1. УВОД.....	3
2. ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА	3
3. АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА НА ГАСИФИКАЦИЈИ	4
4. ФИЗИЧКИ ОБИМ ОСТВАРЕНОГ ПРОМЕТА У ОСНОВНИМ ДЕЛАТНОСТИМА	7
4.1. Набавка гаса.....	7
4.2. Продаја гаса	7
4.3. Преглед кретања цена гаса у 2017.год. за период јануар – децембар.....	10
5. ИНВЕСТИЦИОНО И ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ.....	13
5.1. ОСТВАРЕНЕ УСЛУГЕ У 2017.год.	13
6. БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ И КВАЛИФИКАЦИОНА СТРУКТУРА.....	15
7. НАПЛАТА ПОТРАЖИВАЊА.....	17
8. ПРЕГЛЕД ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА НА ГАСИФИКАЦИЈИ.....	18
8.1. Изведени радови у сопственој режији.....	18
8.2. Улагања за изведене радове од других извођача.....	19
8.3. Уграђена опрема.....	19
9. ПРЕУЗЕТЕ МЕРНО РЕГУЛАЦИОНЕ СТАНИЦЕ.....	20
10. УКУПНА ПОТРАЖИВАЊА НА ДАН 31.12.2017. ГОД.....	20
10.1. Потраживања за дистрибуцију.....	20
10.2. Остала потраживања.....	26
10.3. Потраживања за гасификацију.....	28
11. УКУПНЕ ОБАВЕЗЕ НА ДАН 31.12.2017. ГОД.....	28
11.1. Обавезе за дистрибуцију.....	29
11.2. Обавезе за гасификацију.....	29
12. ИЗВРШЕЊЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПЛАНА ЗА 2017. ГОД.....	30
13. ОБРАЗЛОЖЕЊЕ.....	32
14. ИНДИКАТОРИ ЗА МЕРЕЊЕ ЕФИКАСНОСТИ ПОСЛОВАЊА.....	34

ЈП ИНГАС ИНЂИЈА

Број: 1285

Датум: 06.06.2018. године

И Н Ђ И Ј А

ИЗВЕШТАЈ О РАДУ ЗА 2017. ГОДИНУ

1. УВОД

ЈП Ингас Инђија послује као јавно предузеће основано од стране Скупштине општине Инђија дана 16.04.1990. године. Претежна делатност предузећа је дистрибуција гасовитих горива гасоводом.

ЈП Ингас поседује следеће лиценце, издате од Агенције за енергетику Републике Србије:

- * за обављање енергетске делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом за природни гас,
- * за обављање енергетске делатности снабдевања природним гасом,
- * за обављање енергетске делатности јавног снабдевања природним гасом

Напред наведене делатности предузеће обавља на основу Уговора о поверавању делатности од општег интереса, закљученог са Владом Републике Србије дана 24.01.2007. године и Анекса наведеног Уговора од 09.11.2012.

Поред претежне делатности ЈП "Ингас" обавља и послове на изради кућних гасних прикључака, као и остале делатности наведене у Статуту, у мањем и већем обиму повремено ради потпунијег искоришћења капацитета и материјала и ради задовољавања потреба потрошача.

У периоду 1990 – 2004. год. природни гас је доведен до свих насељених места општине Инђија и на тај начин омогућено је коришћење истог у сваком домаћинству, а у току 2010-2017 године гасификоване су све нове индустријске зоне у општини Инђија.

2. ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА

Унутрашња организација предузећа ЈП "Ингас" Инђија усклађена је са захтевима савременог начина рада и пословања и прилагођава се потребама потрошача. Како су дистрибуција гаса и јавно снабдевање природним гасом делатности од општег интереса и рад служби предузећа је организован тако да у сваком моменту буде доступан потрошачима и корисницима наших услуга.

3. АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА НА ГАСИФИКАЦИЈИ

Јавно предузеће “Ингас” Инђија је у оквиру своје основне делатности у периоду од 1990. до 2004. год. извршио гасификацију свих насељених места општине Инђија.

У периоду од 2004. год. до 2017. год. гасна мрежа је проширена у циљу гасификације нових индустријских зона, као и прикључења нових потрошача у периферним деловима насеља општине. Укупна дужина гасне мреже (челични и полиетиленски гасовод) на дан 31.12.2017. године износи 358.574 m. Дужина полиетиленске гасне мреже износи 296.021 m, а челичне мреже 62.553m. Укупан број гасних прикључака на полиетиленској и челичној мрежи износи 9.398, док укупан број активних потрошача на дан 31.12.2017. године износи 10.328. Од укупног броја потрошача у категорији «мала потрошња домаћинства» се налази 9.285 потрошача а 508 потрошача се налази у зградама са заједничким гасним котларницама и разврстани су у различите категорије.

У табели је приказан број активних потрошача подељених у групе према карактеру потрошње гаса и места прикључења на дистрибутивни систем (на мрежу притиска мањег од 6 бар и изнад 6 бар до 16 бар).

Преглед броја активних потрошача на дистрибутивном подручју ЈП Ингас-а према припадајућој групи:

Р.бр.	Назив групе	Број активних потрошача
	Категорија 1 (p<6bar)	
1	Мала потрошња домаћинства	9.285
2	Мала потрошња остали	351
3	Равномерна потрошња	16
4	Неравномерна потрошња	513
5	Ванвршна потрошња	48
	Категорија 2 (6 ≤ p ≤ 16 bar)	
6	Равномерна потрошња	6
7	Неравномерна потрошња	106
8	Ванвршна потрошња	3
	Укупно :	10.328

Преглед гасификације по Месним заједницама:

	Улична мрежа / m /	Полиетиленска мрежа од уличне до КМРС / m /
1. Град Инђија.....	162.281	52.715
2. МЗ Крчедин.....	28.130	4.622
3. МЗ Љуково.....	12.310	3.083
4. МЗ Јарковци.....	7.851	1.798.5
5. МЗ Нови Карловци.	21.192	4.720
6. МЗ Нови Сланкамен	35.221	6.941
7. МЗ Стари Сланкамен	16.794	2.974
8. МЗ Марадик.....	24.970	2.691
9. МЗ Чортановци.....	40.345	6.115
10. МЗ Сланк. Виногради	4.250	461.5
11. Викенд насеље Бешка	5.230	507
	358.574	86.628

У 2017. години од 187 нових прикључка, 4 прикључка је урађено за правна лице (индустријски, комунални, просвета и здравство), а 183 прикључка је урађено индивидуалним потрошачима у породичним кућама у општини Инђија.

Од укупно исказаних дужина урађеног челичног гасовода, уличне мреже и мреже до КМРС у току 2017. године по насељима урађено је следеће проширење:

	Проширење Уличне мреже / m /	Полиетиленска мрежа до КМРС / m /	Нови прикључци / ком /
- Инђија.....	998,00	1.310,50	91
- МЗ Крчедин.....	0,00	191,00	14
- МЗ Љуково.....	0,00	107,00	7
- МЗ Јарковци.....	0,00	78,50	3
- МЗ Нови Карловци.....	22,00	264,00	25
- МЗ Нови Сланкамен.....	108,00	278,00	20
- МЗ Стари Сланкамен.....	34,00	13,00	1
- МЗ Марадик.....	0,00	70,00	3
- МЗ Чортановци.....	354,00	214,00	21
- МЗ Сланкаменачки Виногради	270,00	19,00	1
- МЗ Бешка – Дунавска обала	0,00	10,00	1
УКУПНО:	1.786,00	2.555,00	187

За 2017. годину је планирано проширење уличне гасне мреже притиска 1-3 бар (полиетиленски гасоводи) у укупној дужини од 2.000 m, а урађено је 1.173,00 m. Мрежа је проширена ради израде нових прикључака за типске потрошаче. Дужина полиетиленске мреже до КМРС је планирана у дужини од 1.850 m, а урађено је укупно 2.555 метара. За 2017. годину је планирано 134 нова прикључака, а урађено је по насељима укупно 187.

4. ФИЗИЧКИ ОБИМ ОСТВАРЕНОГ ПРОМЕТА У ОСНОВНИМ ДЕЛАТНОСТИМА

4.1. Набавка гаса

Набавка гаса од добављача ЈП Србијагас, Нови Сад је у 2017. години обављена без поремећаја и застоја у снабдевању.

У табеларном прегледу приказане су преузете количине природног гаса на главним мерно регулационим станицама, по месецима и категоријама.

Количина преузетог гаса од добављача ЈП „СРБИЈАГАС“ у 2017. год.

ЗА ГМРС ИНЂИЈУ исказано по месецима у 2017.години у m³

I	II	III	IV	V	VI
2.487.623	1.755.950	1.074.401	1.010.803	750.408	591.604
VII	VIII	IX	X	XI	XII
784.585	584.278	772.189	1.031.650	1.778.338	2.375.086

Укупно преузето на ГМРС – Инђија - **16.878.957 Sm³**

ЗА ГМРС БЕШКА (КРЧЕДИН, НОВИ И СТАРИ СЛАНКАМЕН, ЧОРТАНОВЦИ, МАРАДИК, СЛАНКАМЕНАЧКИ ВИНОГРАДИ И ВИКЕНД НАСЕЉЕ БЕШКА)
исказано по месецима у 2017 у m³.

I	II	III	IV	V	VI
399.359	249.914	154.646	109.810	48.892	22.518
VII	VIII	IX	X	XI	XII
103.381	194.414	276.466	234.424	200.456	274.429

Укупно преузето на ГМРС Бешка **2.271.050 Sm³**.

Укупно преузета количина природног гаса на обе ГМРС у 2017. год. износи **19.150.007 m³**, што је у односу на укупно преузету количину у 2016. год. од **16.459.974 m³** више за **2.690.033 Sm³**.

Графички приказ набавке гаса по месецима:



4.2 Продаја гаса

Планирана испорука природног гаса корисницима ДГМ у обе категорије за 2017. годину је била 15.222.221 m³, а остварено је укупно 18.950.180 m³ гаса, односно 3.727.959,13 m³ више од планираног, што значи да је план за 2017. годину премашен за 24,49%.

Потрошачима природног гаса на јавном снабдевању је испоручено 11.459.820 Sm³, што је у односу на планиране количине од 9.373.700 Sm³ више за 2.086.120 Sm³.

Категорији потрошача на снабдевању је у 2017. години испоручено 7.409.792 Sm³, што је за 1.567.992 Sm³ више од планираних количина од 5.841.800 Sm³.

Упоредни преглед укупне потрошње гаса у јавном снабдевању, снабдевању и потрошача других снабдевача на мрежи Ингас-а у 2016. и 2017. години изражене у m³ и %

	2016. m ³	%	2017. m ³	%
Јавно снабдевање	10.648.907	65,82	11.459.820	60,47
Снабдевање	5.472.476	33,82	7.409.792	39,10
Потрошачи других снабдевача на мрежи Ингаса	59.816	0,36	80.568	0,43
Укупно	16.181.199	100	18.950.180	100

На основу изнетих података у претходним табеларним приказима, може се констатовати да је највеће учешће у укупној годишњој потрошњи природног гаса код потрошача на јавном снабдевању, а да се потрошња гаса и у јавном снабдевању и снабдевању повећала у односу на 2017. годину, што је последица стабилне цене природног гаса у току 2017. године и знатног повећања потрошње неких индустријских потрошача као што су Монбат и Фармина.

Преглед потрошње индустријских потрошача на снабдевању са процентом учешћа у укупној потрошњи свих осталих потрошача у 2017. години:

	m ³ /2017 г.	Учешће у укупној потрошњи свих осталих потрошача - %
- „ Монбат“	1.783.790	9,25
- „ Максим-БГ“	1.161.192	5,60
- „ Farmina Pet Foods“	970.732	5,12
- „Хенкел“	473.779	2,50
- „Инвеј“ Инђија.....	459.677	2,42
- „ Inoadriatic Industry“	425.024	2,24
- „ Свисслион-продукт“	399.598	2,11
- „ Teraproduction“	347.761	1,83
- „ Костас А Закариа	325.474	1,72
- „Житосрем“	284.597	1,50
- „Универзум“	268.262	1,41
- „Бања Б.Гњатић“, Ст.Сланк...	227.108	1,20
- „Грундфос“	181.375	0,96
- „Дом здравља“ Инђија	104.126	0,55
Укупно:	7.409.792	39,10

Из горње табеле се види да потрошња гаса набројаних потрошача учествује у укупној потрошњи свих осталих потрошача са 39,10 % што је врло значајно, с обзиром да ови потрошачи (изузев болнице Б. Гњатић) природни гас користе за грејање у току зимског периода и за технолошке процесе у летњим месецима када је потрошња гаса смањена. Значајан удео у укупној потрошњи природног гаса сваке године имају и произвођачи дувана на територији општине. У 2017. години за сушење дувана је утрошено укупно 887.515 Sm³ природног гаса, што је смањење у односу на 2016. годину за 247.451 Sm³ или 21,8 %, када је утрошено укупно 1.134.966 Sm³.

По подацима о фактурисаном гасу потрошачима и укупно измерене потрошње гаса од стране „Србија-гас“, за 2017. годину су утврђени технички губици на мрежи у износу од 200.187 m³ што у процентима износи 1,05 %.

На графикону су представљени технички губици у периоду од 2002. до 2017. године. У периоду од 2002. до 2006. године технички губици су били нарочито изражени и кретали су се у распону од 9,54% до 5,32 %, а настали су у великој мери због честих пресецања гасне мреже услед радова на изради канализације у Инђији. Године 2006. набављен је савремени гасни детектор помоћу којег је плански извршена контрола читаве челичне и већег дела ПЕ мреже и при том су сва цурења на гасоводу одмах и санирана. Такође су прегледане све мерно регулационе гасне станице и велики број кућних мерно регулационих гасних сетова код индивидуалних потрошача, што је све дало одређене резултате, тако да се проценат губитака стално из године у годину смањивао. У периоду од 2005. до данас, годишње се обави замена око 500 мерила која су старија од 15 година новим мерилима са температурним коректорима, што такође има утицаја на смањење губитака у мрежи, пошто на сваком мерном уређају без коректора по температури дистрибутер примењујући важећу методологију, остварује губитак при фактурисању од око 3% на измерену количину у току зимских месеци.

У протеклој години технички губитак је износио 1,05 % што је смањење у односу на 2016. год. када је губитак износио 1,65 %, а један од узрока смањења техничког губитка је сигурно набавка и уградња нових мерача са температурним коректором у протеклој години.

Да би се овај тренд смањења губитака наставио и у наредном периоду неопходно је наставити са заменом старијих мерача без температурних коректора, уколико то финансијске могућности

дозвољавају. Нови мерни уређаји са температурним коректором у великој мери утичу на смањење техничког губитка дистрибутера. План дистрибутера је да у наредном периоду до 2020. године изврши замену свих старијих мерила (укупно око 2.000 комада) новим са температурним коректором чиме би била испуњена и законска обавеза да у 2020. години на мрежи буду само мерила са температурним коректором.

Такође један од увек присутних разлога техничког губитка је коришћење гасних уређаја мимо мерача (крађе гаса) која нису откривена.

Гасоводна мрежа у насељу Инђија је у употреби 26 година и због дотрајалости саме мреже и попуштања спојева долази до повремених цурења гаса на гасоводима, тако да је и у 2017. години настављена перманентна контрола гасних мрежа, како челичних тако и полиетиленских гасовода и том приликом није откривено истицање гаса из мреже.

На следећем графикону приказани су процентуални износи губитака у периоду 2002. – 2017. год.



4.3. Преглед кретања цена енергента у 2017. години

P.	Категорије потрошача	Преглед цена за 2017 годину											
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
1	Mala potrosnja domacinstva - JS	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.68	33.68	33.68
2	Mala potrosnja ostali - JS	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.58	33.68	33.68	33.68
3	Vanvrsna potrosnja - K1	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09
4	Ravnomerna potrosnja - K1	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09
5	Neravnomerna potrosnja - K1	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09	31.09
6	Vanvrsna potrosnja - K2	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53
7	Ravnomerna potrosnja - K2	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53
8	Neravnomerna potrosnja - K2	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53	30.53
9	Vanvrsna potrosnja K1 - kapacitet	126.53	126.53	126.53	126.53	126.53	126.53	126.53	126.53	126.53	75.24	75.24	75.24
10	Ravnomerna potrosnja K1 - kapacitet	153.64	153.64	153.64	153.64	153.64	153.64	153.64	153.64	153.64	159.88	159.88	159.88
11	Neravnomerna potrosnja K1 - kapacitet	180.75	180.75	180.75	180.75	180.75	180.75	180.75	180.75	180.75	188.09	188.09	188.09
12	Vanvrsna potrosnja K2 - kapacitet	112.43	112.43	112.43	112.43	112.43	112.43	112.43	112.43	112.43	69.68	69.68	69.68
13	Ravnomerna potrosnja K2 - kapacitet	136.52	136.52	136.52	136.52	136.52	136.52	136.52	136.52	136.52	148.06	148.06	148.06
14	Neravnomerna potrosnja K2 - kapacitet	160.62	160.62	160.62	160.62	160.62	160.62	160.62	160.62	160.62	174.19	174.19	174.19
15	Naknada po mestu isporuke K1	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53	1121.53
16	Naknada po mestu isporuke - K2	11215.3	11215.3	11215.26	11215.3	11215.3	11215.3	11215.3	11215.3	11215.3	11215.3	11215.3	11215.3
17	Snabdevanje potrosaci K1 - energen	35.91	36.12	35.77	35.92	34.56	33.94	35.64	35.93	36.18	36.07	35.37	34.73
18	Snabdevanje potrosaci K2 - energen	35.35	35.58	35.21	35.36	34	33.38	35.08	35.37	35.62	35.51	34.81	34.17

Планску цену за сваки квартал објављује Србијагас и она служи као основ за формирање цене за јавно снабдевање применом Методологије коју је саставила Агенција за енергетику Републике Србије. Применом наведене Методологије ЈП Ингас је формирао цене за јавно снабдевање које су приказане у колони 2 и то су цене које Ингас донео кроз Одлуке Надзорног одбора Одлуке број 1593/1 од 21.09.2015 године, Одлуке бр. 905/1 од 20.05.2016., Одлуке бр. 592/1 од 21.03.2016. и Одлуке бр. 1545/1 од 25.08.2017. године, на које је сагласност дала Агенција за енергетику Републике Србије.

Међутим услед раста курса долара добављач Србијагас је сваког месеца на фактурама за испоручени гас приказивао већу цену од планске и тиме се планирана зарада дистрибутера из месеца у месец смањивала, односно губици повећавали.

Ово је проблем који су у овом периоду имали сви дистрибутери остварујући зараду мању од планиране сваког месеца и због тога су се обратили Агенцији за енергетику Републике Србије захтевајући да у калкулацији при промени цене не улази планска него фактурна цена природног гаса. На захтев није добијен позитиван одговор, остаје само могућност да сваки дистрибутер редовно месечно подноси захтев за промену цене, на основу нове набавне цене Србијагаса, али због дужине трајања ове процедуре (најмање тридесет дана), то није практично оствариво, јер се потрошачима рачуни не би достављали на време.

Потрошачи гаса који користе више од 100.000,00 m³ енергента годишње сврставају се у категорију потрошача који су на слободном тржишту и са којима се закључују Уговори о снабдевању. Одлуке о ценама гаса за снабдевање које су примењиване у 2017.-ој години донео је Надзорни одбор ЈП Ингас-а на својим седницама од 18.12.2015. и 23.06.2017 године, на које је сагласност дао оснивач.

Овим тарифним системом за обрачун природног гаса за тарифне купце одређују се тарифни елементи и тарифни ставови за обрачун цене природног гаса за тарифне купце, начин њиховог израчунавања као и категорије и групе купаца.

Цене природног гаса за тарифне купце исказују се по тарифним ставовима утврђеним овим тарифним системом, на основу којих се обрачунава природни гас за тарифне купце за обрачунски период и утврђују се по тарифним елементима за сваку групу тарифних купаца.

Савет Агенције за енергетику Републику Србије је 18.07.2014. донео нову Методологију за одређивање цене гаса за Јавно снабдевање којом се почев од 01.10.2014. сви купци природног гаса уместо у досадашње три категорије разврставају у нове категорије и то:

- категорија 1: купци на дистрибутивном систему радног притиска до 6 бар,
- категорија 2: купци на дистрибутивном систему радног притиска 6 до 16 бар,

У оквиру категорије 1 постоје пет група купаца и то:

1. Мала потрошња домаћинства (К1Д),
2. Мала потрошња остали (К1О),
3. Равномерна потрошња (К1РП),
4. Неравномерна потрошња (К1НП),
5. Ванвршна потрошња, (К1ВП)

У оквиру категорије 1 групе места испоруке „мала потрошња домаћинства“ и „мала потрошња остали“ разврставају се места испоруке са мерним уређајима максималног капацитета мањег или једнаког 10 m³/ час.

У оквиру категорије 2 постоје три групе купаца и то:

1. Равномерна потрошња (К2РП),
2. Неравномерна потрошња (К2НП),
3. Ванвршна потрошња (К2ВП)

Разврставање купаца на категорије и групе купаца врши се за свако место испоруке према:

- 1) власништва на прикључку,
- 2) максималном капацитету мерног уређаја код потрошача,
- 3) вредности прикључка на месту прикључења,
- 4) карактера потрошње природног гаса у току једне године,

Тарифни елементи су:

1. “Енергент”
2. “Капацитет”
3. “Место испоруке”

Тарифни елемент “**енергент**” представља укупну годишњу количину природног гаса коју трговац на мало продаје купцима и изражава се у m³.

Тарифни елемент “**капацитет**” представља максималну дневну потрошњу из претходне године увећану за одређени проценат (20% или 35%) у зависности од групе купаца и равномерности потрошње купаца.

Тарифни елемент “**место испоруке**” се утврђује као број места испоруке на којима трговац на мало продаје природни гас у регулаторном периоду.

Домаћинствима се фактуришу тарифни ставови – енергент и место испоруке.

Осталим потрошачима се фактуришу тарифни ставови - енергент, капацитет и место испоруке.

Све цене су исказане са обрачунатим ПДВ-ом и важе за стандардне услове температуре и притиска ($t=15^{\circ}\text{C}$ или $t=6^{\circ}\text{C}$, $p=1013$ mбар) и квалитет гаса $H_d= 33.338,35$ kJ/m³, док се корекција у односу на стварне услове испоруке (притисак, температура и доња топлотна моћ природног гаса) врши преко измерених количина кориговањем на притисак и температуру и свођењем на референтну доњу топлотну моћ природног гаса.

У складу са донетом методологијом и прописаним трошковима прикључења, Надзорни одбор ЈП "Ингас" Инђија је на седници одржаној дана 30.11.2016. године донео акт о ценама трошкова типских прикључака у складу са прописаном Методологијом за утврђивање цена за 2017. годину. Акт је достављен Агенцији за енергетику Републике Србије, и у примени је од 01.01.2017. године. Донетим актом, утврђени су трошкови прикључења на дистрибутивну мрежу, са ПДВ-ом.

- типски прикључак Г-4..... 71.000.00 динара
- типски прикључак Г-6..... 80.000.00 динара

Одлуком Надзорног одбора број 1215/2 од 23.06.2017. године, одобрен је попуст на утврђене цене у спровођењу акције за прикључење за типске прикључке у периоду од 15.07. до 15.10.2017. године. Акцијске цене са ПДВ-ом су износиле:

- типски прикључак Г-4..... 51.500.00 динара
- типски прикључак Г-6..... 60.000.00 динара

Због великог интересовања грађана, продужено је трајање акција до 31.10.2017.године. За време трајања акције склопљено је 166 уговора за израду нових типских прикључака. Цене индивидуалних прикључака се утврђују на основу потребног капацитета и одобрења за прикључење, а по Методологији прописаној од стране Агенције за енергетику.

5. ИНВЕСТИЦИОНО И ТЕКУЋЕ ОДРЖАВАЊЕ

У делу инвестиционог и текућег одржавања у 2017. години остварено је:

- а) Сервисирање КМРС Г4 и постављање ребаждарених мерача код потрошача који су пријавили квар или су радници техничке службе констатовали неисправност код мерења потрошње.....остварено 10 замена.
- б) Обављено је редовно годишње сервисирање редукиционо-одоризацијских станица широке потрошње пре грејне сезоне 2017. године у граду и свим насељеним местима општине Инђија извршен је преглед и свих мерних и регулационих гасних станица и сервисирање 52 гасне станице са заменом уложака финих филтера, мембрана и опруга на вентилима сигурности.
- ц) Извршена је контрола катодне заштите разводног челичног гасовода за ГМРС Инђија и ГМРС Бешка и то у току 2017. године на сваких шест месеци, са потребним интервенцијама и допунама катодних стубића.
- д) Склопљен је годишњи уговор са специјализованом фирмом о испоруци одоранта (етил меркаптан) и на основу њега допуњене су све гасне станице потребним количинама одоранта у складу са потрошњом гаса у њима. Обучени радници Ингас-а су након тога једном месечно радили контролу присуства меркаптана у мрежи уз састављање записника.
- е) На свим редукиционим одоризацијским гасним станицама широке потрошње и мерно-регулационим станицама блокова колективног становања, извршена је провера заштитног уземљења - један пут у току 2017. године и остварено укупно 85 провера.
- ф) Реализовано је 55 контрола противпожарних шахтова разводног челичног гасовода и 45 контроле против пожарних вентила полиетиленске гасоводне мреже.
- г) Урађено је детаљно сређивање свих регулационо – одоризаторских гасних станица које су у власништву ЈП “Ингас”. Офарбане су кућице, ограде, ПП гасни шахтови и очишћен простор око РОС.
- х) Обављен је преглед челичне и полиетиленске гасне мреже гасним детектором при чему није откривено неконтролисано истицање природног гаса.

Предузеће је у оквиру својих активности редовног и инвестиционог одржавања на објектима гасне мреже и инфраструктуре извршило редовне годишње прегледе и пружио све неопходне услуге везане за дистрибуцију гаса.

5.1. Остварене услуге у 2017. год.

	Остварено	План
	/ ком /	
1. Измештање кућних гасних прикључака.....	30 ком	
2. Измештање уличне гасне мреже.....	-	
3. Санација оштећених кућних гасних прикључака.....	15 ком	
4. Санација уличне гасне мреже.....	13 ком	
5. Контролни прегледи кућних гасних инсталација.....	4073 ком	4000
6. Технички пријем кућних гасних инсталација.....	200 ком	
7. Овера пројекта кућних гасних инсталација.....	194 ком	
8. Издавање и овера зелених картона ЈП ”Ингас”.....	4 ком	
9. Издавање оверених зелених картона.....	190 ком	
10. Број искључених потрошача због дуга за испоручени гас на дан 31.12.2017.....	358 ком	
11. Број искључених потрошача због дуга за испоручени гас у току 2017.	32 ком.	
12. Баждарење и жигосање мерача и коректора индустријских потрошача		

као и мерача комуналних потрошача због истеклог периода баждарења као и по захтеву корисника.....	33 ком.	40 ком
13. Баждарење мерила протока тип Г-4 и Г-6 са заменом (домаћинства и мала потрошња остали)	779 ком.	800 ком
14. Замена постојећих КМРС Г-4 и Г-6 новим	213 ком.	630 ком
15. Израда пројеката кућних гасних инсталација.....	4 ком.	

Замена старијих мерача протока новим није у потпуности остварена због касно склопљеног Уговора о набавци због жалбе понуђача.

У периоду септембар - октобар предузеће Гастех је извршило контролу унутрашњих гасних инсталација за петнаест потрошача – буџетских корисника као што су основне и средње школе, дом здравља, спортски центар и др. Трошкове прегледа је сносио Ингас.

Током 2017. године у оквиру редовних годишњих контролних прегледа кућних гасних инсталација, укупно је извршен преглед код 4073 потрошача док 300 потрошача није прегледано и свима њима је лично или препорученом поштом достављено обавештење да се јаве техничкој служби Ингаса ради заказивања прегледа.

Годишњи преглед УГИ није урађен код потрошача са којима је уговор о потрошњи склопљен у току 2017. године, с обзиром да је детаљан технички преглед извршен одмах по пуштању гаса у инсталацију приликом склапања уговора о потрошњи.

6. БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ И КВАЛИФИКАЦИОНА СТРУКТУРА

Ред.бр.	Квалификациона структура	Број запослених
1.	Висока стручна спрема	9
	- дипломирани економиста.....	2
	- дипл.машински инжењер.....	2
	- дипломирани правник	2
	- дипломирани инжењер електротехнике	1
	- инжењер менаџмента.....	1
	- дипл.менаџер у туризму.....	1
2.	Виша стручна спрема	5
	- инжењер менаџмента у електротехници	1
	- економиста.....	2
	- инжењер пољопривреде.....	1
	- менаџер.....	1
4.	Високо квалификовани запослени	1
	- електро енергетичар за машине и опрему – специјалиста	1
3.	Средња стручна спрема	7
	- електротехничар енергетике.....	2
	- металостругар-техничар	1
	- бравар-техничар	1
	- машински техничар.....	3
	- економски техничар	1
4.	Квалификовани	9
	- инсталатер	2
	- аутомеханичар	1
	- механичар пољопривредних машина	2
	- машин бравар	2
	- бравар	1
	- металостругар.....	1
5.	Полуквалификовани	1
	- стручно оспособљен за лимара	1
6.	Неквалификовани	1
	- завршена основна школа	1
УКУПНО:		33

По Одлуци СО Инђија о одређивању максималног броја запослених на неодређено време за ЈП Ингас Инђија утврђен је максималан број од 35 запослених на неодређено време. У јануару 2017. године, један запослени на неодређено време је преминуо, а у фебруару 2017. године запосленом на одређено време је престао радни однос због одласка у старосну пензију. У складу са наведеном одлуком СО Инђија, одредбама Закона о максималном броју запослених у јавном сектору и Правилником о организацији и систематизацији послова у ЈП Ингас-у, због потребе попуне постојећег радног места извршен је пријем једног запосленог на неодређено време, а у марту је извршен пријем једног запосленог на одређено време. У септембру месецу је запосленом дипломираном машинском инжењеру престао радни однос на неодређено време, због одласка у старосну пензију. У октобру месецу је извршен пријем запосленог дипл. машинског инжењера на неодређено време а ради попуне упражњеног радног места.

У новембру месецу је једном запосленом на неодређено време престао радни однос, по основу отказа од стране запосленог.

На дан 31.12.2017. године, у предузећу су у радном односу 33 запослених на неодређено време, један запослени на одређено време и два лица ангажована по Уговору о привременим и повременим пословима.

Број запослених је у току године је био у складу са Одлуком СО Инђија о одређивању максималног броја запослених на неодређено време у ЈП Ингас Инђија – 35 запослених.

Исплата зарада у ЈП "Ингас" Инђија за пословну 2017. годину изршена је у складу са усвојеним планом и програмом предузећа за 2017. годину. За запослене планирана маса бруто зарада износила је 39.702.267,00 динара са регресом и топлим оброком и она је у 2017. години исплаћена у укупном износу од 37.009.717,65 динара.

ИЗВЕШТАЈ О ПЛАНИРАНИМ И ИСПЛАЋЕНИМ ЗАРАДАМА ЗА 2017. годину

МЕСЕЦ	УКУПНА МАСА ЗАРАДА за текућу годину		УКУПНА МАСА ЗАРАДА ЗА СТАРОЗАПОСЛЕНЕ за 2017.		УКУПНА МАСА ЗАРАДА ЗА НОВОЗАПОСЛЕНЕ за 2017.	
	План 2017	Реализација	План 2017	Реализација	План 2017	Реализација
	Јануар	3308522,00	3039483,15	3160106,00	3039483,15	148416,00
Фебруар	3308522,00	2912023,57	3072210,00	2912023,57	236312,00	0,00
Март	3308523,00	3222547,45	3072211,00	3054926,25	236312,00	167621,20
Април	3308524,00	3051008,74	2984315,00	2895670,68	324209,00	155338,06
Мај	3308522,00	3226255,74	2984313,00	3064461,48	324209,00	161794,26
Јуни	3308523,00	3099409,64	2984314,00	2931146,61	324209,00	168263,03
Јули	3308522,00	3039750,70	2984313,00	2884764,17	324209,00	154986,53
Август	3308522,00	3123639,67	2984313,00	2949486,32	324209,00	174153,35
Септембар	3308523,00	3042255,26	2984314,00	2869698,91	324209,00	172556,35
Октобар	3308522,00	3079417,74	2875489,00	2858490,74	433033,00	220927,00
Новембар	3308522,00	3135795,26	2875489,00	2853526,06	433033,00	282269,20
Децембар	3308520,00	3038130,73	2875487,00	2767903,92	433033,00	270226,81
УКУПНО:	39702267,00	37009717,65	35836874,00	35081581,86	3865393,00	1928135,79

Остала примања запослених (јубиларне награде, отпремнине и солидарне помоћи) исплаћиване су у складу са важећим Колективним уговором и планираним средствима.

7. НАПЛАТА ПОТРАЖИВАЊА

Наплата потраживања ЈП "Ингас"-а у току 2017. године има тренд пада. Због проблема у набавци гаса, и притисака добављача ЈП "Србија-гас"-а за измирење обавеза у валутама рачуна, предузете су мере редовније наплате утрошеног гаса.

Процент укупне наплате потраживања за период 01.01. – 31.12.2017. год. је 86,99% и то код потрошача домаћинства 87,15%, код привредних потрошача 94,24%, а код буџетских корисника 52,17%. Мањи проценат наплате код осталих потрошача је условљен неплаћањем обавеза од стране буџетских корисника за доспеле рате по Споразумима о вансудском поравнању за дуговања из претходног периода. За потраживања од домаћинства која се и након више обилазака екипа техничке службе не наплате, приступа се мери искључења потрошача са дистрибутивне мреже, а потраживање се наплаћује путем овлашћених извршитеља. За већину правних лица као средство обезбеђења плаћања постоје менице, које су крајњи начин наплате потраживања од нередовних платиша, правних лица. У циљу побољшања наплате ЈП "Ингас" Инђија је са пословним банкама где је то било могуће постигао договор да уплате грађана на шалтерима ових банака буду без провизије.

8. ПРЕГЛЕД ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА НА ГАСИФИКАЦИЈИ

8.1. ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ

	Количина	Вредност
1. Инђија		
- улична мрежа.....	0,9980 км	1.024.867,72 дин
- кућни прикључци.....	91 ком	1.695.487,48 дин

Укупно:		2.720.355,20 дин
2. Љуково		
- улична мрежа.....	0,00 км	0,00 дин
- кућни прикључци.....	7 ком	134.149,13 дин

Укупно:		134.149,13 дин
3. Јарковци		
- улична мрежа.....	0,00 км	0,00 дин
- кућни прикључци.....	3 ком	74.901,77 дин

Укупно:		74.901,77 дин
4. Крчедин		
- улична мрежа.....	0,00 км	232.403,75 дин
- кућни гасни прикључци.....	14 ком	дин

Укупно:		232.403,75 дин
5. Нови Карловци		
- улична мрежа.....	0,0220 км	22.833,98 дин
- кућни гасни прикључци.....	25 ком	366.203,73 дин

Укупно:		389.037,71 дин
6. Нови Сланкамен.		
- улична мрежа.....	0,1080 км	84.937,82 дин
- кућни гасни прикључци.....	20 ком	334.161,43 дин

Укупно:		419.099,25 дин
7. Стари Сланкамен		
- улична мрежа.....	0,0340 км	31.778,79 дин
- кућни гасни прикључци.....	1 ком	17.342,59 дин

Укупно:		49.121,38 дин
8. Марадик		
- улична мрежа.....	0,00 км	0,00 дин
- кућни гасни прикључци.....	3 ком	32.437,49 дин

Укупно:		32.437,49 дин
9. Чортановци		
- улична мрежа	0,3540 км	262.176,25 дин
- кућни гасни прикључци.....	21 ком	327.496,63 дин

Укупно:		589.672,88 дин

10. С.Виногради

- улична мрежа.....	0,2700 км	136.695,55 дин
- кућни гасни прикључци.....	1 ком	20.060,87 дин
Укупно:		156.756,42 дин

11. Бешка

- улична мрежа.....	0,00 км	0,00 дин
- кућни гасни прикључци.....	1 ком	14.741,46 дин
Укупно:		14.741,16 дин

12. УКУПНО ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ 1- 11 4.812.676,44 дин**13. Монтажа:**

- монтажа КМРС	16 ком	282.064,13 дин
- монтажа мерача	13 ком	113.352,57 дин
- монтажа РС.....	2 ком	28.094,22 дин
- монтажа МРС.....	0 ком	0,00 дин
Укупно: 31 ком		423.510,92 дин

**УКУПНА ВРЕДНОСТ ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА
У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ.....****5.236.187,36 дин****8.2. УЛАГАЊА ЗА ИЗВЕДЕНЕ РАДОВЕ ОД ДРУГИХ
ИЗВОЂАЧА – НИЈЕ БИЛО РАДОВА****1. Индивидуални, групни прикључци**

- МРОС, МРС и РС.....	0.00 дин
-----------------------	----------

**УКУПНА ВРЕДНОСТ ИЗВЕДЕНИХ РАДОВА
НА ГАСИФИКАЦИЈИ - ОД ДРУГИХ****8.3. УГРАЂЕНА ОПРЕМА**

1. Инђија – КМРС и мерачи-----	173 ком	1.856.695,60 дин
2. Љуково – КМРС-----	7 ком	113.000,00 дин
3. Јарковци – КМРС-----	3 ком	68.880,65 дин
4. Крчедин – КМРС-----	14 ком	210.000,00 дин
5. Н.Карловци – КМРС-----	27 ком	416.387,54 дин
6. Н.Сланкамен – КМРС-----	22 ком	365.466,55 дин
7. Марадик – КМРС-----	5 ком	89.456,73 дин
8. Чортановци – КМРС-----	21 ком	318.383,10 дин
9. Ст.Сланкамен – КМРС-----	1 ком	15.000,00 дин
10. Сланкаменачки Виногради-----	1 ком	15.000,00 дин
11. Бешка – КМРС-----	1 ком	15.000,00 дин

Укупно: КМРС 275 ком 3.483.270,17 дин

8. ПРЕУЗЕТЕ МЕРНЕ, МЕРНО- РЕГУЛАЦИОНЕ СТАНИЦЕ И КУЋНО МЕРНО - РЕГУЛАЦИОНИ СЕТОВИ

- Процењена вредност преузетих МРС.....	0,00 ком	0,00 дин
- Процењена вредност преузетих РС.....	0,00 ком	0,00 дин
- Процењена вредност преузетих КМРС.....	17 ком	66.673,27 дин
		=====
Укупно:		66.673,27 дин

УКУПНО ИЗВЕДЕНИ РАДОВИ У СОПСТВЕНОЈ РЕЖИЈИ, ОД ДРУГИХ ИЗВОЂАЧА, УГРАЂЕНА ОПРЕМА И ПРЕУЗЕТИ МЕРНО-РЕГУЛАЦИОНИ СЕТОВИ..... 8.786.130,80 дин

10. УКУПНА ПОТРАЖИВАЊА НА ДАН 31.12.2017. ГОД 176.009.699,43

**10.1. – УКУПНА ПОТРАЖИВАЊА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ- 215.741.420,62
НАПЛАТИВА ПОТРАЖИВАЊА ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ..... 155.305.926,56**

1. Потраживања од домаћинства за фактурисани гас- 95.661.593,47
Потраживања од домаћинства за камату-..... 14.137.050,58
2. Краткорочна потраживања од привредних потрош. фактурисани гас..... 59.018.123,37
Дугорочна потраживања од привредних потрош. за факт. гас..... 20.815,00
Потраживања од осталих привредних потрошача за камату..... 2.595.855,20
3. Краткорочна потраживање од буџетских корисника – 43.211.879,16
Дугорочна потраживања од буџетских корисника (споразуми)..... 0,00
Потраживање од буџетских корисника за камату 1.096.103,84

ДОСПЕЛА ИСПРАВЉЕНА И СПОРНА ПОТРАЖИВАЊА ЗА УТРОШЕНИ ГАС И КАМАТУ НА ДАН 31.12.2017. ГОДИНЕ.

Индиректан отпис потраживања од физичких лица.....	27.926.115,94
Индиректан отпис потраживања од прав.лица и пријаве у стеч.поступак....	19.980.724,58
Индиректан отпис доспел. потраживања од осталих буџетских корисника...	466.675,63
Индирект. отпис потраж.од буџет. корисн. –доспели проток.и текућа потр...	12.061.977,91

УКУПНО:	60.435.494,06

ДУЖНИЦИ – ПРАВНА ЛИЦА- НАПЛАТА СУДСКИМ ПУТЕМ ИЛИ ЈЕ ПОСТУПАК СТЕЧАЈА У ТОКУ

- "Марина" С.З.Т.Р.....	76.088.02	ИВ 2272/07
- "Метали" С.З.Л.Р.....	86.553.23	ИВ 2271/07
- Марко-ИН.....	282.718.62	Ст.233/12
- Унисаск доо	169.782.90	Ст.247/10
- Rockwell	85.447.41	14.10.2010
- "Unisack" пријава у стечајни п.....	53.131.80	СТ.247/10
- "Aurum Qverkus".....	63.896.56	ИВ 16616/2010
- "Brazda group" доо.....	151.096.90	ИВ 2081/2010
- "Криваја-ин".....	74.326.13	ИВ452/2010
- "Ад-комерц".....	24.504.57	ИВ 764/11
- "Теодора" СУР.....	110.757.61	ИВ 8534/11
- "Београд-монтажа".....	23.037.71	ИВ 22333/11
- "Шипад комерц" доо.....	479.103.25	СТ.266/2012
- "Развојна банка Војводине" ад...	11.615,65	СТ 30/2013
- "Гомбит" доо.....	40.463,03	СТ 4812/12
- "Бон-комерц" доо.....	50.764,75	СТ14/13
- "Бон-комерц" доо.....	379.211.56	ИВ 1824/13
- "Ветеринарска станица".....	71.350.78	ИВ 209/14
- "Бон комерц инжењеринг".....	67.037.33	Ст 16/13
- "I.s.a.p system".....	49.330.47	ИВ 703/14
- "Валентино јуниор".....	213.294.16	ИВ 792/14
- "Midas shop" доо.....	11.425.65	ИВ 337/15
- "East invest" доо.....	144.154.07	ИВ 947/15
- Бразда Грууп	294.573,54	ИВ 2081/2010
- Бразда Грууп	123.579,07	ИВ 2081/2010
- Бразда Грууп	480.663,57	ИВ 2081/2010
- Демократска странка	129.625,83	И.ИВК 565/2016
- Срем пут Рума	80.593,02	Рео 2/2014
- Борели	96.249,57	Ст.б.1/2016
- Divas international doo	20.434,39	И.ИВК 802/2016
- МММ салаш	6.544,84	ИИВКА 532/16
- Нордвик доо.....	36.258,23	Ст.бр. 52/2016
- Tehnika d.o.o.	27.395,20	IV 324/2017
- Sremska kuća doo	24.676,00	IV 301/2017

Укупно 4.039.685,42

Над дужником „Шипад комерц“ доо покренут је стечајни поступак и на основу истог је извршена пријава потраживања Привредном суду 05.10.2012. године а на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.гласнику РС“ бр. 77 од 07.08.2012. године и Решења Привредног суда у Београду бр. Ст. 266/2012.

Над дужником Развојна банка Војводине а.д. покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Новом Саду број 972 од 04.06.2013. године на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр.35/2013. од 17.04.2013. године и Решења Привредног суда у Новом Саду бр. Ст-30/13 од 08.04.2013. године.

Над дужником „Бон комерц“ ДОО покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Сремској Митровици број 1821 од 23.10.2013. године на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр.83/2013 од 20.09.2013. године и Решења Привредног суда у Сремској Митровици број Ст-14/2013 од 10.09.2013. године.

Над дужником Гомбит ДОО из Београда покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Београду број 186 од 01.02.2013. године на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр. 07/2013 од 23.01.2013. године и Решења Привредног суда у Београду број Ст-4812/2012 од 25.12.2012. године.

Решењем Ст. 4812/2012 које је добијено у 2014.години, отписано је 50% потраживања пријављеног у стечајни поступак. У току је поступак наплате потраживања по усвојеном плану реорганизације.

Над дужником Нордвик ДОО из Новог Сада покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Новом Саду број 1990 од 28.10.2016. године, на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр. 78/2016 од 16.09.2016. године и Решења Привредног суда у Новом Саду Посл. број И Ст-52/2016 од 05.09.2016. године.

Над дужником ДП Борели из Сомбора покренут је стечајни поступак и на основу истог извршена је пријава потраживања Привредном суду у Сомбору број 1430 од 22.08.2016. године, на основу Обавештења о покретању стечајног поступка објављеног у „Сл.Гласнику РС“ бр. 64/2016 од 22.07.2016. године и Решења Привредног суда у Сомбору Посл. број И Ст-1/2016 од 15.07.2016. године.

Извршена је анализа свих потраживања по основу утрошка гаса од правних лица и евидентирана су потраживања код којих је од рока за наплату прошло више од 60 дана а за иста није склопљен никакав протокол, односно нису утужена. Како се ради о већем броју купаца, дат је у наставку појединачан преглед дуговања, а наведена потраживања су евидентирана преко индиректног отписа на дан 31.12.2017. године.

Analitika	Naziv	Saldo na IV po bilansu
0000228	MESARA SREMAC	5499.96
0009154	F.K. "INDJIJA"	2468701.86
0005348	SIPAD KOMERC"NAM.PROM	1340143.33
0005540	SAVEZ SPORTOVA OPST.INDJIJA	748593.14
	BRAZDA GROUP DOO-benz.pumpa	151096.90
0009743	BRAZDA GROUP D.O.O.-market	646757.51
0009178	MARKO-IN TP D.O.O.	497684.85
0010412	BRAZDA GROUP DOO-benz.pumpa	375916.75
0010746	VALENTINO JUNIOR	292797.91
0009206	UNISACK D.O.O.	228864.70
0009271	ROCKWELL S.Z.R.	230187.68
0010140	TEODORA SZR	214972.12
0009966	BON KOMERC DOO	183293.89
0009244	KERESEVIC PEKARA	174105.30
	BON-KOMERC DOO	379211.56
0005345	KRIVAJA - IN	74326.13
0010411	BRAZDA GROUP D.O.O.-TV	162084.15
0011826	EAST INVEST DOO	144154.09
0011542	DEMOKRATSKA STRANKA-OPS.ODBOR	142652.25

	INDJIJA	
0009949	AURUM QVERKUS D.O.O.	116323.48
0009179	VETERINARSKA STANICA "INDJIJA"	104634.31
0006485	METALI S.Z.L.R.	98911.89
0005333	BORELI DP	96249.54
0009173	MARINA S.Z.T.R.	87459.94
0009653	SREMPUT A.D.	69521.54
0009197	RADNICKI UNIVERZITET	72108.60
0009387	LOVACKO DRUSTVO "FAZAN"	0.00
0011627	I.S.A.P. SYSTEM DOO	56480.41
0011078	SOFRONOVIC D.O.O.	54238.60
0011311	GREAT UNITED TRADING D.O.O.	169768.17
0010322	GOMBIT D.O.O.	32450.41
0009265	AD KOMERC D.O.O.	39654.14
0011956	NORDVIK D.O.O. BEOGRAD	36258.23
0009573	GROLIT RAD	29426.98
0011137	BEOGRADMONTAZA A.D.	26171.71
0009336	GOGA D.O.O.	23656.79
0011832	DIVAS INTERNATIONAL DOO	24394.98
0011104	BON-KOMERC INZENJERING DOO	67037.33
0011752	GREAT UNITED TRADING D.O.O.	20442.29
0011659	I.S.A.P. SYSTEM DOO	18921.76
0011407	MIDAS SHOP D.O.O.	18899.20
0007265	KUD "PAJA ZARIC" N.KARLOVCI	28111.00
0010552	SREMSKA KUCA D.O.O.	33693.59
0010066	TEHNIKA D.O.O.	38465.12
0010442	MESNA ZAJEDNICA-LOV.DRUST. CORT.	26543.38
0011751	GREAT UNITED TRADING D.O.O.	11888.21
0010909	RAZVOJNA BANKA VOJVODINE AD	4826.90
0005543	GRAFOPRODUKT d.o.o.	8807.40
0011390	MMM SALAŠ D.O.O.	8639.89
0005550	SOFRONOVIC LJUBINKA	4000.08
0011778	CRYSTAL TIME DOO	53629.21
0010888	VUJOVIC ZDRAVKO S.G.R.	3847.71
0009235	PANONIJA MI	3176.09
0011420	F.K. POLET	10771.83
0009238	MESNA ZAJEDNICA-DRUS.CENTAR N.SL.	2492.66
0004990	UNIMONT D.O.O.	2102.01
0009736	METALEX D.O.O.	1946.09
0011391	MMM SALAŠ D.O.O.	1924.97
0001022	B.P.PLASTIK	3309.46
0005338	RAZVOJNA BANKA VOJVODINE AD	1810.60
0001409	GUMIL-KOMERC D.O.O.	12321.41
0009340	CONFIDO	1386.91
0010062	ZORA S.R.	1189.21
0010677	BON KOMERC DOO (lokal 11)	813.55
0005568	SAVIC MILUTIN	600.22
0007972	MONTAZA SZR	232.24
0010674	VIRTUS TIM D.O.O.	227.66
0011310	FASHION COMPANY - BATA	205.61
0011424	MIVA D.O.O.	1391.73
0010474	FRUSKA GORA D.O.O.	1406.43
0002849	KOD BRANKA S.Z.R.	181.14
0004669	SAVIĆ MILUTIN	102.12
0005337	ČANKOVIĆ SPR	207.42

0006166	L.D.M.KOLARIĆ-LOVAC	0.00
0007372	SERTIĆ PETAR	9152.94
0007964	TEHNOSISTEM d.o.o	0.03
0009166	DOBROV.VATR.DRUŠTV	2114.85
0009171	UKUS AD - ROBNA KUCA	732.41
0009172	UKUS AD- SPORT	732.04
0009706	ALF S.T.R	9451.09
0009829	GUMIL-KOMERC D.O.O.	19321.56
0009997	SANJA S.T.E.R	4226.06
0010016	F.K. LJUKOVO	0.00
0010018	TERRA PRODUCTION	0.00
0010038	FRUŠKOGORAC L.D.	2319.05
0010044	EXIT -SM S.T.U.R	3957.59
0010141	L.D. ŠLJUKICA	530.61
0010763	j&J SPORT klub mal.fudb.	8370.55
0010787	DB METALEKS doo	2829.08
0010802	GRUNA TRADE D.O.O.	736.87
0010879	GRUNA TRADE D.O.O.	739.44
0011055	LOVAČ.DRUŠ.FAZAN	0.00
0011094	TATIĆ BOJAN	0.00
0011100	MRDJA ZORAN	542060.49
0011101	BLANUŠA DUŠAN	478658.75
0011102	GOJIĆ MILE	446860.53
0011146	MANDIĆ LJUBA	1189856.46
0011149	TUNING CENTAR DOO	808.10
0011182	ŽIVKOVIĆ DJORJDE	254556.94
0011186	KRIVOŠIJA DRAGAN	453338.89
0011303	INTERNATION.BUSINESS	0.00
0011334	FENIX-COMERC d.o.o.	0.00
0011363	PWL fashion comp.doo	20015.34
0011842	MACANOVIĆ SLAVOLJ.	223355.95
0011853	ŽIVKOVIĆ ZORAN	298881.39
0011990	MVTM-GROUP DOO	2148.88
0012003	JP EPS BEOGRAD	6398.74
0012049	ŽIVKOVIĆ DJORJDE	299515.74
0012089	BEO-SPORT SYSTEM.	13609.44
0012128	UKUS A.D.	15409.00
0012130	MB PLITVICE PREDUZ-	0.00
0012134	DIVAS FASHION DOO	1164.88
0012151	BOBIĆ RADE	261261.53
0012159	MB PLASTIK-GOGIC	103.43
	Ukupno gas:	14567524.88
0011422	JP Indjija put - po ugov.za priklju.	5211470.00
	Ukupno:	19778994.88

II ДУЖНИЦИ – ФИЗИЧКА ЛИЦА- НАПЛАТА СУДСКИМ ПУТЕМ –ПОСТУПЦИ У ТОКУ

Од тужених потрошача чије је дуговање евидентирано преко исправке вредности у 2016. у износу од 16.511.824,25 у 2017. години је наплаћено 3.183.411,67 динара. Током 2017. године покренути су нови судски спорови у износу од 2.285.302,05 динара. На дан 31.12.2017. године предузеће има 403 активних извршних поступака и спорова укупне вредности 15.488.055,00 динара у којима су тужени потрошачи физичка лица и 34 извршна поступка и покренути стечајни поступци у којима су тужени потрошачи правна лица.

III ДУЖНИЦИ – БУЏЕТСКИ КОРИСНИЦИ - ИСПРАВЉЕНА ДОСПЕЛА НЕНАПЛАЋЕНА ПОТРАЖИВАЊА

Закључно са 31.12.2016. године на исправци вредности доспелих а ненаплаћених потраживања од свих буџетских корисника било је евидентирано 3.723.326,04 динара. У 2017. години је по овим потраживањима наплаћено 2.820.866,39 динара.

У складу са актима предузећа, а по доспелим а неизмиреним фактурама и доспелим ратама из склопљених протока, на дан 31.12.2017. године извршена је исправка вредности - обезвређење доспелих потраживања од свих буџетских корисника у укупном износу од 11.134.375,13 динара.

На дан 31.12.2017. године на конту исправке вредности – обезвређењу доспелих а не измирених краткорочних потраживања од буџетских корисника исказан је салдо од 12.036.834,78 динара.

Са школама и вртићем склопљени су Анекси Споразуми о вансудском поравнању за измирење доспелих обавеза закључно са рачуном за децембар 2015.године. Споразуми су склопљени са плаћањем наведеног дуговања у осамнаест једнаких месечних рата, од који прва рата доспева на плаћање 20.02.2017.године. Наведеним Анексом Споразума је утврђена је обавеза наведених дужника да текућу потрошњу по рачунима измирују у валути по рачуну. Како се није поштовала уговорена динамика, у складу са актима предузећа ова потраживања су евидентирана преко исправке вредности.

ИЗВЕШТАЈ О СКЛОПЉЕНИМ СПОРАЗУМИМА И АНЕКСИМА СПОРАЗУМА О ВАНСУДСКОМ ПОРАВНАЊУ

Аналитика	Назив	Анекс спораз.о вансудском поравнању	Износ	Број	Датум
			прве рате	анекса	анекса
0009138	МИХАЈЛО ПУПИН ТШ	7583549.53	421308.31	2416/9138	27.12.2016.
0009139	МИХАЈЛО ПУПИН-РАД.	1222588.85	67921.60	2416/9139	27.12.2016.
0009140	ЈОВАН ПОПОВИЋ О.Ш.	2898241.67	161013.43	2416/9140	27.12.2016.
0009141	ДУШАН ЈЕРКОВИЋ О.Ш.	5757332.16	319851.79	2416/9141	27.12.2016.
0009142	ДУШАН ЈЕРКОВИЋ О.Ш.	90954.48	5041.92	2416/9142	27.12.2016.
0009143	ПЕТАР КОЧИЋ О.Ш.	4745123.65	263617.98	2416/9143	27.12.2016.
0009144	ПЕТАР КОЧИЋ О.Ш.	130359.77	7242.21	2416/9144	27.12.2016.
0009145	ДР Ђ.НАТОШЕВИЋ О.Ш.	5431585.23	301754.74	2416/9145	27.12.2016.
0009146	ДР Ђ.НАТОШЕВИЋ О.Ш.	245494.22	13638.57	2416/9146	27.12.2016.
0009147	22.ЈУЛ О.Ш.	7171665.25	398425.85	2416/9147	27.12.2016.
0009148	С.БАЈИЋ ПАЈА О.Ш.	2267667.28	125981.52	2416/9148	27.12.2016.
0009149	БОШКО БУХА ПУ	639015.09	35500.84	2416/9149	27.12.2016.
0009150	БОШКО БУХА ПУ	2518485.82	139915.88	2416/9150	27.12.2016.
0009151	БОШКО БУХА ПУ	174701.82	9705.66	2416/9151	27.12.2016.
0009152	БОШКО БУХА ПУ	61840.93	3435.61	2416/9152	27.12.2016.
0009229	РУЖА ЂУРЂЕВИЋ ЦРНА О.Ш.	3939678.8	218871.04	2416/9229	27.12.2016.
0009545	РУЖА ЂУРЂЕВИЋ-ЦРНА О.Ш.	7369.12	409.40	2416/9545	27.12.2016.
0009557	БРАНКО РАДИЧЕВИЋ О.Ш.	3074135.61	170785.31	2416/9557	27.12.2016.

0010148	БОШКО БУХА ПУ -ВРТИЋ "ПЧЕЛИЦА"	211956.06	11775.34	2416/10148	27.12.2016.
0010241	БОШКО БУХА ПУ- Одељ. "ЦВРЧАК"	178.120.59	9895.59	2416/10241	27.12.2016.
0010847	22 ЈУЛ О.Ш. одељење СЛ.ВИНОГРАДИ	433909.74	24106.10	2416/10847	27.12.2016.
0011866	ДУШАН ЈЕРКОВИЋ О.Ш.	14869.43	826.08	2416/11866	27.12.2016.
0011867	ПЕТАР КОЧИЋ О.Ш.	27260.01	1514.45	2416/11867	27.12.2016.
0011869	БРАНКО РАДИЧЕВИЋ О.Ш.	9396.32	522.02	2416/11869	27.12.2016.
0011870	ДР Ђ.НАТОШЕВИЋ О.Ш.	39830.32	2212.80	2416/11870	27.12.2016.
		48697011.16	2715274.04		

**ИЗВЕШТАЈ О ДОСПЕЛИМ А НЕ ИЗМИРЕНИМ ОБАВЕЗАМА ДО 31.12. 2017.ГОДИНЕ ПО СКЛОПЉЕНИМ
АНАКСИМА СПОРАЗУМА О ВАНСУДСКОМ ПОРАВНАЊУ СА ШКОЛАМА И ВРТИЋЕМ**

Аналитика	Назив	Анекс спораз.о вансудском поравнању	Износ прве рате	Број доспелих а не измирених рата до 31.12.2017.	Неизмирено а доспело до 31.12.2017.
0009138	МИХАЈЛО ПУПИН ТШ	7583549.53	421308.31	5	2106541.55
0009139	МИХАЈЛО ПУПИН-РАД.	1222588.85	67921.60	5	339608
0009140	ЈОВАН ПОПОВИЋ О.Ш.	2898241.67	161013.43	5	805067.15
0009141	ДУШАН ЈЕРКОВИЋ О.Ш.	5757332.16	319851.79	5	1599258.95
0009142	ДУШАН ЈЕРКОВИЋ О.Ш.	90954.48	5041.92	5	25209.6
0009143	ПЕТАР КОЧИЋ О.Ш.	4745123.65	263617.98	5	1318089.9
0009144	ПЕТАР КОЧИЋ О.Ш.	130359.77	7242.21	5	36211.05
0009145	ДР Ђ.НАТОШЕВИЋ О.Ш.	5431585.23	301754.74	6	1810528.44
0009146	ДР Ђ.НАТОШЕВИЋ О.Ш.	245494.22	13638.57	6	81831.42
0009147	22.ЈУЛ О.Ш.	7171665.25	398425.85	6	2390555.1
0009148	С.БАЈИЋ ПАЈА О.Ш.	2267667.28	125981.52	5	629907.6
0009149	БОШКО БУХА ПУ	639015.09	35500.84	4	142003.36
0009150	БОШКО БУХА ПУ	2518485.82	139915.88	4	559663.52
0009151	БОШКО БУХА ПУ	174701.82	9705.66	4	38822.64
0009152	БОШКО БУХА ПУ	61840.93	3435.61	4	13742.44
0009229	РУЖА ЂУРЂЕВИЋ ЦРНА О.Ш.	3939678.8	218871.04	7	1532097.28
0009545	РУЖА ЂУРЂЕВИЋ-ЦРНА О.Ш.	7369.12	409.40	0	
0009557	БРАНКО РАДИЧЕВИЋ О.Ш.	3074135.61	170785.31	5	853926.55
0010148	БОШКО БУХА ПУ -ВРТИЋ "ПЧЕЛИЦА"	211956.06	11775.34	4	47101.36
0010241	БОШКО БУХА ПУ-Одељ."ЦВРЧАК"	178.120.59	9895.59	4	39582.36
0010847	22 ЈУЛ О.Ш. одељење СЛ.ВИНОГРАДИ	433909.74	24106.10	11	265167.1
0011866	ДУШАН ЈЕРКОВИЋ О.Ш.	14869.43	826.08	5	4130.4
0011867	ПЕТАР КОЧИЋ О.Ш.	27260.01	1514.45	5	7572.25
0011869	БРАНКО РАДИЧЕВИЋ О.Ш.	9396.32	522.02	5	2610.1
0011870	ДР Ђ.НАТОШЕВИЋ О.Ш.	39830.32	2212.80	7	15489.6
	Укупно:	48697011.16	2715274.04		14664717.72

10.2. ОСТАЛА НАПЛАТИВА ПОТРАЖИВАЊА11.289.100,84

1. Потраживања за дате авансе за мат.и услуге.....	406.961,78
2. Потраживања од купаца за услуге.....	704.909,29
3. Потраживања од запослених (220000,221600, 221601,234000,048100,).....	2.415.471,25
4. Потраживања за преплаћене порезе и доприносе	15.014,46
5. Потраживања од фонда за породилско болов.....	73.026,78
6. Потраживања од минист. за еzk.....	23.365,78
7. Потраживања за уплаћене судске таксе.....	11.201,53

8. Потраживања за накнаде штете.....	26.433,12
9. Краткорочна потраж. по датим позајмицама...	16.318.793,67
10. Индиректан отпис потраж.по кратк.позајмици	- 15.315.247,24
11. Дугорочна потраж.по датим позајмицама.....	8.391.625,00
12. Индиректан отпис дугороч.потраж.за позајм..	-8.391.625,00
13. ПДВ по примљеним фактурама за 12/2017.....	10.758,46
14. Активна временска разграничења.....	163.191,33
15. Одложено пореско средство.....	6.347.040,01
16. Потраживања из специфичних послова.....	88.180,62

Потраживања по датим позајмицама односе се на дате позајмице за ликвидност Савезу спортова општине Инђија, у износу од 23.822.156,60 динара, Женском рукометном клубу Железничар Инђија у износу од 559.077,07 динара, Одбојкашком клубу Инђија 50.000,00 и ФК Железничар Инђија 300.000,00 динара.

Главница датих позајмица Савезу спортова износи 13.500.000,00 динара. Како је рок за враћање по Уговорима истекао 31.12.2012. године, у складу са уговорима, обрачуната је затезна камата до 31.12.2017. године у износу од 10.322.156,60 динара. Надзорни одбор предузећа је узимајући у обзир скретање пажње ревизора по Извештају комерцијалног ревизора, на седници одржаној дана 28.12.2015. године извршио измену своје претходно донете одлуке бр.1843/9 од 30.10.2015. године и доношењем нове под бројем 2143/2 од 28.12.2015.године наложио склапање споразума о вансудском поравнању са Савезом најкасније до 31.12.2015.године под следећим условима:

- у 2016.години уговорити враћање позајмице у износу од 3.000.000,00 динара у 12 једнаких месечних рата,

- у 2017. и наредним годинама уговорити враћање позајмице у износу од 5.000.000,00 динара годишње

у 12 једнаких месечних рата све до измирења главнице дуга и камате у целости,

- као средство обезбеђења плаћања прибавити 10 бланко соло меница,

- Споразум о вансудском поравнању у складу са наведеном одлуком закључен је 31.12.2015.године чиме је одлука Надзорног одбора извршена у целости.

Током 2016. године је по основу повраћаја позајмица уплаћено 800.000,00 динара, а у 2017. години није уплаћено ништа. Укупан салдо салдо потраживања по овом основу на дан 31.12.2017. године износи 23.822.156,60 динара са меницама као средством обезбеђења.

Узимајући у обзир да се склопљени споразуми не поштују и не враћају се главнице датих позајмица нити се одговара на достављене опомене, Комисија за попис потраживања и Централна пописна комисија су у Извештају о попису 2017. године дале предлог да се изврши индиректан отпис ових потраживања на дан 31.12.2017. године у износу од 15.315.247,24 динара. Комисија је такође дала предлог да се потраживање од Савеза спортова општине Инђија као материјално значајно хипотекарно обезбеди, или да се покрене судски поступак ради наплате овог потраживања. Усвајањем Извештаја централне пописне комисије, предлог је прихваћен од стране Надзорног одбора предузећа.

Позајмица дата Женском рукометном клубу Железничар у износу 400.000,00 динара је дата са роком враћања до 31.12.2013.год., и у складу са уговором обрачуната је затезна камата до 31.12.2016. године у износу од 111.619,55 динара. За наведено потраживање у 2015.години покренут је извршни поступак. Одлуком Надзорног одбора број 1720/4 од 03.10.2016. године одобрено је закључење Споразума о вансудском поравнању о измирењу дуга у 24 једнаке месечне рате, са доспећем прве рате на дан 28.02.2017. године. Дужник је пре склапања Споразума уплатио судске трошкове поступка у износу од 97.650,00 динара. Извршни поступак је прекинут, и достављено је обавештење Привредном суду да се застане са извршењем заплењеног досуђеног износа са рачуна извршног дужника. Наведено потраживање обезбеђено је меницама које су издате 2012. године. У 2017. години ово потраживање није наплаћено, а на

индиректном отпису је евидентиран целокупан дуг по основу главнице и обрачунате камате. Извршни поступак против дужника није настављен иако је изостало уговорено плаћање.

Одлуком в.д. директора број 2485 од 27.12.2017.године дата је позајмица ФК Железничар у износу од 300.000,00 динара са роком враћања 28.02.2018.године.

Одлуком директора број 2275/1 од 23.11.2017. године дата је позајмица Одбојкашком клубу Инђија у износу од 50.000,00 динара са роком враћања 01.05.2018.године.

10.3. ПОТРАЖИВАЊА ЗА ГАСИФИКАЦИЈУ.....9.414.672,03

1. Потраживања по фактурама за прикључке од правних лица 6.702.834,82

- ВОЂАР-ИМПЕХ ДОО	421.115,93
- ЈП ИНЂИЈА-ПУТ ИНЂИЈА.....	5.211.470,00
- БОН-КОМЕРЦ ИНЖЕЊЕРИНГ.....	446.248,89
- TRADEUNIQE.....	624.000,00

2. Потраживања од грађана по фактурама за прикључке - 2.711.837,21

- Инђија.....	1.294.105,39
- Љуково.....	82.132,99
- Јарковци.....	28.023,00
- Крчедин.....	145.636,00
- Нови Карловци.....	260.661,50
- Нови Сланкамен.....	301.627,89
- Марадик.....	145.306,00
- Чортановци.....	342.034,62
- Стари Сланкамен.....	95.645,82
- Сланкаменачки виногради.....	5.850,00
- Бешка.....	10.814,00

11. УКУПНЕ ОБАВЕЗЕ НА ДАН 31.12.2017. ГОД 119.978.805,48

11.1. ОБАВЕЗЕ ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ.....115.862.337,63

1. *Обавезе добављачима*----- 78.424.140,86

-“Србија-гас”.....	74.567.323,14
- Обавезе другим добављачима	3.856.817,72

2. *Остале обавезе из пословања* ----- 37.438.196,77

- Обавезе за прмљене авансе за гас.....	13.396,88
- Дугор.обавезе за стан солидар.....	784.089,06
- Краткор.обавезе по фин.кредиту.....	15.000.000,00
- Краткор.обавезе са стан солидар.....	93.489,18
- Остале обавезе из пословања.....	35.200,00
- Обавеза према физ. лицима на основу прет.	3.284.646,87
- Резервисање за трошк.отпремн.запос.	3.286.984,75
- Резервисање за трошк.јубил.награда....	5.324.997,91
- Обавезе по осн.кам.за стан солидар...	1.561,57
- Обавезе ПДВ 12/17.....	8.786.087,00
- Обавезе по основу пореза на добит	500.249,40
- ПДВ на обрач.мањак и расх.по попису	31.398,00

- Обавезе за разграничене суд.трошк.....	257.778,52
- Обавезе за разгтр. трош.извршитеља....	38.317,63

Како од стране буџетских корисника није поштована динамика плаћања обавеза по потписаним споразумима и обавеза за текућу потрошњу, предузеће није било у могућности да измирује обавезе према добављачу ЈП Србијагас-у у утврђеним валутама. Ценећи наведене околности Надзорни одбор предузећа је 2015.године одобрио подношење захтева ЈКП Водовод и канализација за давање позајмице што је и одобрено од стране зајмодавца. У 2017. години је на захтев даваоца зајма враћено 11.385.000,00 динара, а за преостали износ позајмице Анексом 6 Уговора, продужен је рок враћања до 30.04.2018.године. Средства су до рока враћања одобрена без камате а преостали износ позајмице на дан 31.12.2017. године износи 15.000.000,00 динара.

11.2. ОБАВЕЗЕ ЗА ГАСИФИКАЦИЈУ..... 4.116.467,85

1.Обавезе добављачима----- 791.825,00

- “Летач” доо.....	377.555,00
- „Гас-тех“ доо.....	414.270,00

2.Обавезе за примљене авансе----- 3.324.642,85

-по уговору - правна лица.....	335.243,33
-по уговору -физичка лица	2.989.399,52
- Инђија.....	1.505.326,02
- Љуково.....	171.978,67
- Јарковци.....	0,00
- Крчедин.....	155.255,83
- Нови Карловци	85.196,65
-Нови Сланкамен.....	220.250,25
- Марадик.....	225.905,24
- Чортановци.....	496.058,91
- Ст.Сланкамен.....	92.779,20
- Сл.Виногради.....	36.648,75
- Бешка.....	0,00

ИЗВРШЕЊЕ ФИНАНСИЈСКОГ ПЛАНА ЗА 2017. ГОДИНУ

	План за 2017.годину	Извршење 31.12.2017.
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ		
Приходи од продаје гаса	527787340.00	661349798.42
Приходи од продаје робе и услуга	1866000.00	2210766.63
Приходи од прикључака	6929000.00	11180083.26
Прих.од употребе сопствених производа	3689000.00	5367907.97
УКУПНИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	540271340.00	680108556.28
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ		
Трошкови материјала		
Трошкови набавне вредност гаса	414566157.00	547628451.57
Трошкови материјала за израду учинака	2620000.00	2407663.42
Трошкови материјала за одржавање гасовода	1040000.00	325023.72
Трошкови резерних делова за одржавање гасовода	7152000.00	3065780.48
Трошкови резерних делова за одржавање осталих основних средстава	980000.00	1122605.98
Трошкови материјала за одрж.осталих основних средстава	100000.00	46038.80
Трошкови синтог инвентара	270000.00	74839.70
Трошкови личних заштитних средст.	1300000.00	1140331.99
Трошкови канцеларијског материјала	1880000.00	1176351.29
Трошк.осталог режијског материјала	50000.00	31781.22
Трошкови осталог помоћног материјал за гасоводе	340000.00	112191.70
Трошкови осталог помоћног материјал за осталу опрему	120000.00	229685.64
Трош.средстава за одржавање хигијене	200000.00	135480.48
Трошкови електричне енергије	330000.00	283749.15
Трошкови горива	1700000.00	1466881.77
Трошкови грејања	390000.00	210998.29
Трошкови зарада,накнада зарада и остали лични расходи	0.00	
Трошкови бруто зарада запослених	39702267.00	37009717.65
Трошкови пореза и доприн.на терет послодавца	7843332.00	6639507.92
Трошкови накнада по угов.о делу и пов.и привр.пословима	1513696.00	1286055.62
Трошкови накнада надзорног одбора	1266339.00	1184750.04
Трошкови солидарне помоћи запосленима	100000.00	60000.00
Трошкови дневница службеног пута	50000.00	0
Трошкови превоза запослених	960000.00	728566.07
Трошкови путарина, и службених путовања	50000.00	33800.07
Трошкови отпремнина запослених	1139400.00	76550.47
Трошкови јубиларних награда запослених	387000.00	16959.69
Трошкови осталих накнада запосленима	1238500.00	1243051.11
Трош.уговора са омладинском задругом	700256.00	229061.97
Трошкови производних услуга	0.00	0
Трошкови услуга на изради учинака	3144000.00	2600045.00
Трошкови услуга превоза	12000.00	12000.00
Трошкови поштанских услуга	1480000.00	1163578.38
Трошкови услуга одржавања гасовода	1480000.00	1445704.00
Трошкови услуга одржавања осталих оц	937500.00	500901.16
Трошкови закупнине	276000.00	174144.19
Трошкови огласа	360000.00	385946.84
Трошкови комуналних услуга	120000.00	85198.65
Трошкови осталих производних услуга	120000.00	77760.00
Трошкови амортизације и резервисања	0.00	0.00

Трошкови амортизације	25000000.00	24884225.19
Трошкови резервисања по актуарским обрачунима	0.00	2122285.87
Нематеријални трошкови	0.00	0.00
Трошкови интелект.услуга и стручног усавршавања	1880000.00	1698303.04
Трошкови непроизводних услуга на гасоводима	940000.00	411184.00
Трошкови осталих непроизводних услуга	1447000.00	1283924.03
Трошкови репрезент.-прославе,јубилеји,поклони	58933.00	74835.17
Трошкови екстерне репрезентације	239344.00	224968.40
Трошкови инетерне репрезентације	119723.00	119394.35
Трошкови осигурања	4420000.00	3095593.16
Трошкови провизије платног промета	940000.00	506327.83
Трошкови чланарина	330000.00	307500.00
Трошкови пореза који не зависе од пословног резултата	1600000.00	1398094.12
Трошкови такси и вештачења, и адвокатских услуга	600000.00	285858.08
Трошкови огласа -јавне набавке,штампа	180000.00	0.00
УКУПНИ ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	533673447.00	650823647.27
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК	6597893.00	29284909.01
ПОСЛОВНИ ГУБИТАК		
ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ		
Приходи од обрачунатих камата из дужн.повер.односа	12900000.00	13639308.48
Остали финансијски приходи	60000.00	0.00
Приходи од обрачунатих курсних разлика	20000.00	69999.10
УКУПНИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ	12980000.00	13709307.58
ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ		
Расходи камата из дужничко поверилачких односа	2000000.00	24864.73
Расходи камата по кредитима	828000.00	0.00
Расходи негативних курсних разлика	40000.00	81546.82
Остали финансијски расходи	60000.00	551.00
УКУПНИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ	2928000.00	106962.55
ФИНАНСИЈСКИ ДОБИТАК	10052000.00	13602345.03
ФИНАНСИЈСКИ ГУБИТАК		
НЕПОСЛОВИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ И РАСХОДИ		
НЕПОСЛОВИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ		
Приходи од нааплаћених потраживања по индиректним отписима	9100000.00	8839720.30
Остали непоменути приходи	60000.00	66734.28
Ванредни приходи	320000.00	0.00
УКУПНИ НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ ПРИХОДИ	9480000.00	8906454.58
НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ РАСХОДИ		
Трошкови индиректног отписа потраживања-исправка вредн.	22000000.00	31339770.27
Трошкови издатака за спорт,културу,образовање	1100000.00	857779.08
Трошкови директног отписа ненаплаћених потраживања	315000.00	254056.58
Ванредни расходи	200000.00	249728.02
УКУПНИ НЕПОСЛОВНИ И ВАНРЕДНИ РАСХОДИ	23615000.00	32701333.95
НЕПОСЛОВНИ ДОБИТАК		
НЕПОСЛОВНИ ГУБИТАК	14135000.00	23794879.37

РЕКАПИТУЛАЦИЈА

ОПИС	План за 2017.годину	Извршење 31.12.2017.
УКУПНИ ПРИХОДИ	562731340.00	702724318.44
УКУПНИ РАСХОДИ	560216447.00	683631943.77
УКУПАН ДОБИТАК	2514893.00	19092374.67
УКУПАН ГУБИТАК		

13. ОБРАЗЛОЖЕЊЕ

Предузеће је и поред пуно тешкоћа које је са собом носила протекла година, успело да заврши све планиране радове на изградњи и одржавању дистрибутивне мреже, и уз рационално трошење остварених прихода, и уз значајно већи физички обим од планираног, без прекида у дистрибуцији гаса током године оствари позитиван добитак пре опорезивања од 19.092.374,67 динара. У складу са важећим пореским прописима обрачунати порез на остварени добитак износи 4.690.110,00 динара. Ефекат кумулативних разлика обрачуна пореске и рачуноводствене амортизације исказан као одложени порески расход периода износи 1.712.781,11 динара који коригује остварени резултат, доводи до нето добитка предузећа у износу од 16.115.045,78 динара.

У складу са чланом 15. став 1. Оснивачког акта предузећа добит се распоређује:

- оснивачу (60 %) 9.669.027,47
- у резерве предузећа (30 %) 4.834.513,74
- за друге намене у складу са актима предузећа (10 %) . 1.611.504,57

ЈП „Ингас“ Инђија је у основној делатности дистрибуције гаса и јавног снабдевања крајњих потрошача гаса за 2017. годину планирао да преузме 15,423,300м³ гаса. Закључно са месецом децембром преузето је укупно 19,150.368 м³ гаса од добављача ЈП „Србијагас“-а, уз остварени технички губитак од 181.928 м³ гаса. Крајњим купцима на снабдевању и јавном снабдевању је испоручено 18.968.440 м³ гаса, што је у односу на планиране количине од 15.222.221 м³ више за 3.746.219м³ гаса.

Проблем са којим се предузеће у 2017. години сусрело је и даље лоша регулација цена од стране Агенције за енергетику републике Србије, и сваког месеца набавна цена призната у калкулацији наше цене се разликовала од цене енергента коју смо добијали по фактурама ЈП “Србијагас”-а као набавну. Путем Удружења дистрибутера, и директно, предузеће се у више наврата обраћало Агенцији за енергетику и ресорном Министарству, упозоравајући на губитке који се оваквом регулацијом цена остварују у основној делатности, али до краја пословне године није било помака нити разумевања од надлежних државних органа. Агенција за енергетику републике Србије није извршила доследну примену прописане Методологије за одређивање цена гаса за јавно снабдевање. У договору са добављачем, ЈП Србијагас-ом одређени део трошкова по овом основу је надокнађиван кроз уговорни однос.

Прометоване су планиране количине, а очекивани трошак набавке гаса који је планиран у износу од 414.566.157,00 динара, је по фактурама износио 547.628.451,57 динара. Разлика постоји због оствареног већег физичког обима од планираног, али и због промена цена

енергента током 2017. године у односу на цене из новембра 2016. године на основу којих је рађен план за 2017. годину.

Током године предузеће је своје обавезе према добављачу ЈП „Србијагас“ измиривало по планираној динамици, тако да није било прекида у испоруци природног гаса.

У циљу благовременог плаћања доспелих обавеза, предузеће је било принуђено да појача наплату потраживања код свих корисника. На дан 31. децембра 2017. године, предузеће је имало 403 спора против својих дужника (физичких лица) ради наплате дуга.

Сагледавајући целокупно пословање и активности предузећа у 2017.-ој години, можемо закључити да је протекла пословна година успешно окончана.

**ИНДИКАТОРИ
ЗА МЕРЕЊЕ ЕФИКАСНОСТИ ПОСЛОВАЊА**

ВРСТЕ ИНДИКАТОРА	НАЗИВ ИНДИКАТОРА	ПЛАН 2017	ИЗВРШЕЊЕ 2017.	ПЛАН 2018.
ИНДИКАТОРИ ЛИКВИДНОСТИ	Општа ликвидност	2.1683	2.2436	2.1971
	Убрзана ликвидност	26.5738	13.2674	40.2159
ИНДИКАТОРИ ЗАДУЖЕНОСТИ	Задуженост	0.2537	0.2491	0.0424
	Однос дуга према капиталу	0.3400	0.3317	0.3379
	Коефицијент покрића камате	-0.1069	178.1963	4.1244
	Коефицијент финансијске стабилности	1.5129	1.5689	1.5479
ИНДИКАТОРИ АКТИВНОСТИ	Просечан период држања залиха	2.7151	1.9731	1.8197
	Просечан период наплате потраживања	222.7418	122.6357	157.0099
	Просечан период плаћања обавеза	103.4313	65.3612	101.2163
	Искоришћеност фиксних средстава	1.5252	1.9357	1.9519
	Искоришћеност укупних средстава	1.1411	1.4007	1.3803
ИНДИКАТОРИ РЕНТАБИЛНОСТИ	Профитна бруто маргина	0.0047	0.0283	0.0095
	Профитна нето маргина	0.0043	0.0239	0.0081
	ЕБИТ маргина	0.0096	0.0274	0.0109
	ЕБИТДА маргина	0.0543	0.0631	0.0482
	Стопа повраћаја на укупна средства (ROA)	0.0050	0.0396	0.0112
	Стопа повраћаја на капитал (ROE)	0.0066	0.0446	0.0149
ИНДИКАТОРИ ЕКОНОМИЧНОСТИ	Економичност пословања	1.0124	1.0454	1.0084
ИНДИКАТОРИ ПРОДУКТИВНОСТИ	Јединични трошкови рада	0.0983	0.0696	0.0804
	Продуктивност рада	15781.8240	19845.3230	18768.9140



в.д Директор

Горко Кнежевић

Горко Кнежевић