

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА  
СЪКРАТЕН МЕЖДИНЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

**31 МАРТ 2015 Г.**

# СЪДЪРЖАНИЕ

## СТРАНИЦА

<b>МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА</b>	–
<b>СЪКРАТЕН МЕЖДИНЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ</b>	
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ СЪКРАТЕНИЯ МЕЖДИНЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 19

Настоящият доклад за дейността на дружеството за първото тримесечие на 2015 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на дружеството, като обхваща период от 1 януари 2015 г. до 31 март 2015 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 33, ал. 1 и 2 от Закона за счетоводството, чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон.

## **I. Обща информация за дружеството**

”Булгаргаз” ЕАД е еднолично акционерно търговско дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление Република България, област София, община Столична, район Сердика, гр. София 1000, ул. Петър Парчевич № 47.

“Булгаргаз” ЕАД има основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ и свързаните с нея покупка и продажба, закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище, маркетингови проучвания и анализи на пазара на природен газ в страната.

“Булгаргаз” ЕАД осъществява функциите си по обществена доставка на природен газ на територията на Република България в изпълнение на издадената от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. за срок от 35 години. Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.) комисията е трансформирана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

### **Собственост и управление**

"Булгаргаз" ЕАД е еднолично акционерно дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД.

Регистрираният капитал е разпределен в 206 297 188 поименни акции. Целият размер на капитала на дружеството е записан и изцяло внесен от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Всички акции са с номинал от 1 лев. Акциите на дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани акции, с право на глас. В едноличният собственик на капитала на „Булгаргаз“ ЕАД – „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД държавата притежава 100% от регистрирания капитал.

Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

### **Структура на дружеството**

“Булгаргаз” ЕАД се управлява чрез едностепенна система на управление. Органи на управление на дружеството са:

- Едноличния собственик на капитала, който решава въпросите от компетентността на Общото събрание;
- Съвет на директорите.

До 26 септември 2013 г. дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове:

Илия Петров Иванов	Председател на СД
Борис Янакиев Тодоров	член на СД
Димитър Иванов Гогов	член на СД и Изпълнителен директор

На 26 септември 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

Дафинка Йорданова Янкова	член на СД
Борис Янакиев Тодоров	член на СД
Димитър Иванов Гогов	член на СД и Изпълнителен директор

На 03 октомври 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

Дафинка Йорданова Янкова	Председател на СД
Ботьо Томов Велинов	член на СД
Димитър Иванов Гогов	член на СД и Изпълнителен директор

На 13 ноември 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

Дафинка Йорданова Янкова	Председател на СД
Ботьо Томов Велинов	член на СД
Шишман Антонов Чаушев	член на СД и Изпълнителен директор

На 18 декември 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Мустафа Мустафов Ахмедов	член на СД
Дафинка Йорданова Янкова	член на СД и Изпълнителен директор

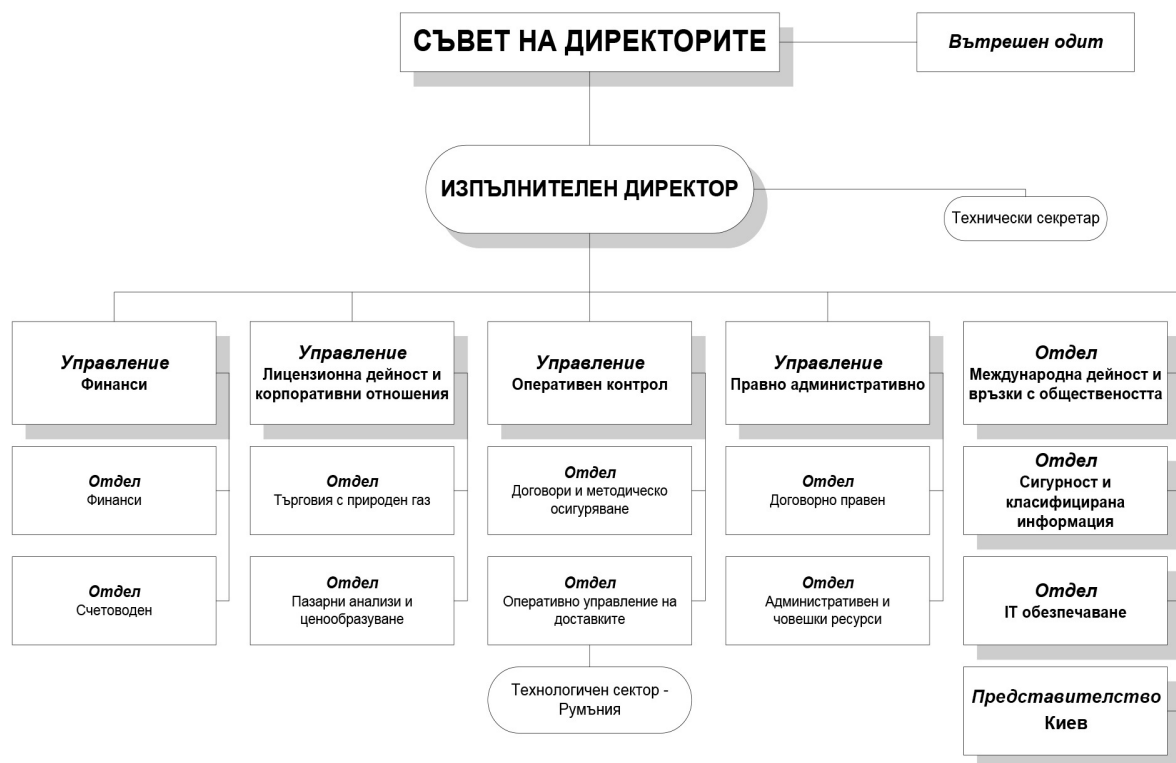
На 15 април 2014 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Анна Емилова Димитрова	член на СД
Дафинка Йорданова Янкова	член на СД и Изпълнителен директор

На 23.12.2014 г. с решение № 61-2014/23.12.2014 г. на Български Енергиен Холдинг ЕАД, Илиян Дуков е избран за член на Съвета на директорите на Булгаргаз ЕАД. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 06.01.2015 г.

На 02.02.2015 г. с решение № 164/02.02.2015 г. на Борда на директорите на Булгаргаз ЕАД, Петьо Иванов е избран за изпълнителен директор на дружеството. Това обстоятелство е вписано в Търговския регистър на 10.02.2015 г.

## СТРУКТУРА НА „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД



### Отговорност на ръководството.

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на индивидуалните финансови отчети за първото тримесечие на 2015 година е прилагана адекватна счетоводна политика и те са изготвени на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

### Информация, относно възнаграждение на Съвета на директорите по договори за управление и контрол

През изминалите първо тримесечие на 2015 г. и 2014 г. членовете на Съвета на директорите са получили следните възнаграждения:

<i>В лева</i>	<b>1-во тримесечие 2015</b>	<b>1-во тримесечие 2014</b>
Възнаграждения на Съвета на директорите	20 794	30 181
Социални осигуровки	4 128	3 705
<b>Общо:</b>	<b>24 922</b>	<b>33 886</b>

### Информация, относно придобиването и притежаването на акции на дружеството от членовете на Съвета на директорите

Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на дружеството. За тях не са предвидени привилегии или изключителни права да придобиват акции и облигации на дружеството. Всички акции са собственост на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

**Информация, относно участието на членовете на Съвета на директорите в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от Търговския закон)**

Димитър Иванов Гогов – Изпълнителен директор, член на СД от 15.01.2007 г. до 13.11.2013 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Борис Янакиев Тодоров - член на СД от 02.12.2009 г. до 03.10.2013 г. и Председател на СД в периода от 14.07.2010 г. до 03.12.2012 г. и от 24.09.2013 г. до 03.10.2013 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- участва в управлението на „Южен поток България” АД като член на съвет на СД от 09.12.2010 г. до 12.09.2013 г.

Илия Петров Иванов - член на СД от 09.08.2012 г. до 26.09.2013 г. и Председател на СД в периода от 03.12.2012 г. до 24.09.2013 г. и:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- участва в управлението на „МАРЯН 2010” ООД като управител;
- участва в управлението на „Южен поток България” АД като Изпълнителен директор и член на Съвета на директорите от 12.09.2013 г. до 17.12.2013 г.

Ботьо Томов Велинов – член на СД от 03.10.2013 г.; Председател на СД от 12.12.2013 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на “Сваргаз” ООД, „Евърфреш“ ЕООД и „Фриягаз“ ООД;
- участва в управлението на „Евърфреш“ ЕООД и „Фриягаз“ ООД като управител и на „Ай Ти Еф Груп“ АД като член на Съвета на директорите.

Шишман Антонов Чаушев – Изпълнителен директор, Член на СД от 13.11.2013 г. до 18.12.2013 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Мустафа Мустафов Ахмедов – член на СД от 18.12.2013 г. до 15.04.2014 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Анна Емилова Димитрова – член на СД от 15.04.2014 г. до 06.01.2015 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;

- участва в управлението на “Контур Глобал Оперейшънс България” АД, като член на Съвета на директорите.

Дафинка Йорданова Янкова – Изпълнителен директор от 18.12.2013 г. до 10.02.2015 г., член на СД от 26.09.2013 г. до 10.02.2015 г. и Председател на СД от 14.10.2013 г. до 12.12.2013 г. :

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Илиян Кирилов Дуков – член на СД от 06.01.2015 г. :

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на Япи Инвестмънс ООД, Лифт Корп ООД, Нилис ООД, Анимакс С ООД, Имокорп ЕООД и Инмакс ЕООД;
- участва в управлението на Нилис ООД, Имокорп ЕООД и Инмакс ЕООД като управител.

Петьо Ангелов Иванов – Изпълнителен директор, член на СД от 10.02.2015 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- не участва в управлението на други дружества, кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

### **Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон, сключени през годината.**

През първо тримесечие на 2015 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали с дружеството договори, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

### **II. Резултати от дейността на дружеството за първо тримесечие на 2015 г.**

През първо тримесечие на 2015 г. „Булгаргаз” ЕАД осъществява дейността си, спазвайки нормативните разпоредби. Резултатът от дейността на дружеството е загуба за първо тримесечие на 2015 г.

### **Общи фактори, засягащи дейността на дружеството.**

Дейността на „Булгаргаз” ЕАД, обществена доставка на природен газ е регламентирана със Закона за енергетиката и подзаконовите нормативни актове – Наредба за лицензиране, Правила за търговия с природен газ, Наредба за регулиране на цените на природния газ. Дейността обществена доставка на природен газ е регулирана дейност. Цените, по които „Булгаргаз” ЕАД закупува природния газ, са пазарни, а цените, по които дружеството продава природния газ са регулирани. „Булгаргаз” ЕАД, като търговец на природен газ е поставен в неравностойно положение спрямо останалите търговци на природен газ, чиято дейност не се регулира по реда на посочените нормативни актове. От 01.01.2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява и нерегулирана дейност – продажба на услуги и продажба на малки количества природен газ извън територията на Република България.

## 1. Изпълнение на количествените показатели.

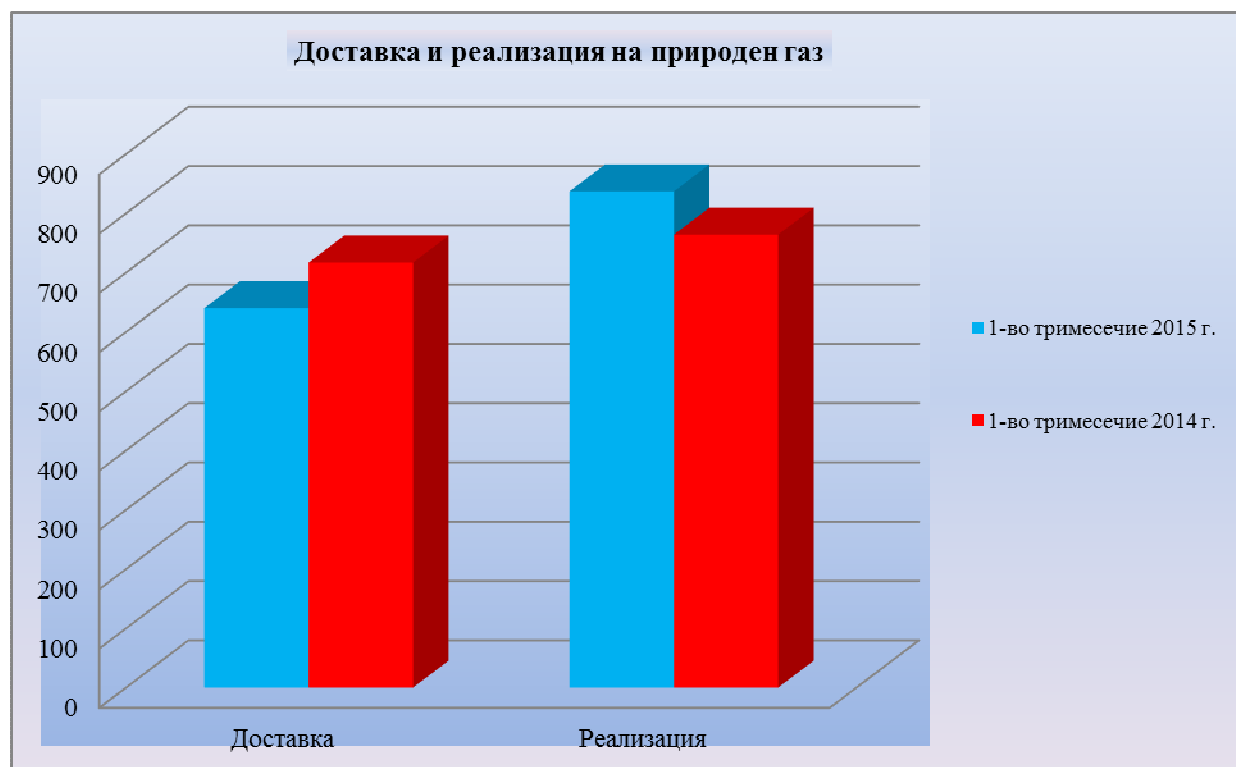
### Доставени и реализирани количества природен газ.

#### 1.1. Доставени количества природен газ.

Доставките на природен газ, гарантираща потребностите на клиентите на дружеството през отчетния период, се осигуряват чрез дългосрочни договори. Доставените и реализираните количества природен газ през първо тримесечие на 2015 г. спрямо първо тримесечие на 2014 г. са представени в таблица № 1:

**Таблица № 1**

Показатели	Мярка	1-во тримесечие 2015 г.	1-во тримесечие 2014 г.	Изменение в количества	Изменение в %
Доставка	млн. м <sup>3</sup>	640	717	-77	-10.74%
Реализация	млн. м <sup>3</sup>	837	764	73	9.55%



Доставените количества природен газ за първо тримесечие на 2015 г. и за първо тримесечие на 2014 г. са показани в таблица № 2. През отчетния период на 2015 г. са доставени общо 640 млн. м<sup>3</sup> газ, което е по-малко със 77 млн. м<sup>3</sup> в сравнение със същия период на 2014 г. Като цяло доставката през първо тримесечие на 2015 г. в сравнение със същия период на 2014 г. е по-малка с 10.74 %, въпреки че има увеличение на реализацията на природен газ. Това се дължи на договорите за обратното изкупуване на природен газ, сключени с „ВИЕЕ България“ ЕООД и „Д Лизинг“ ЕАД.

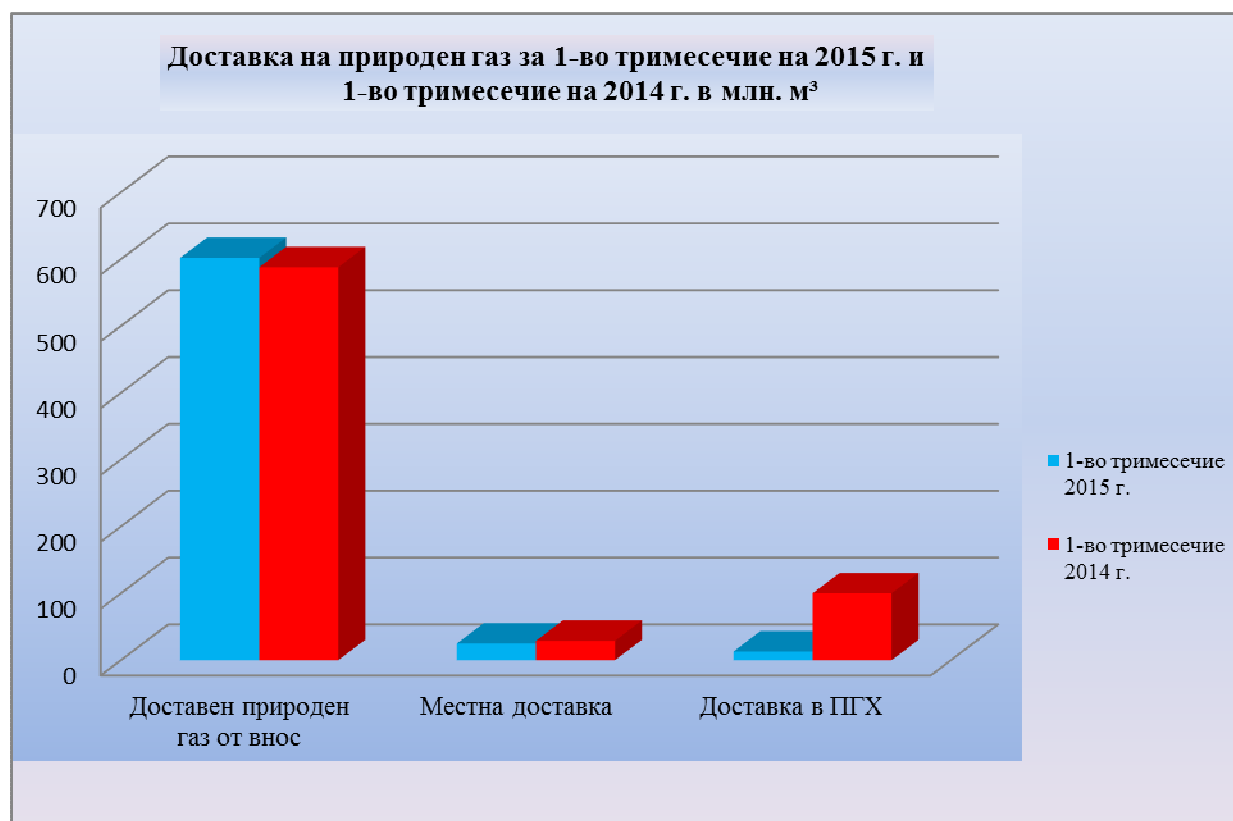


В показаните по-долу таблица № 2 и графика са представени описаните по-горе данни.

Таблица № 2

Млн. м<sup>3</sup>

№ по ред	Вид доставка	1-во тримесечие 2015 г.	1-во тримесечие 2014 г.	Относителен дял		Изменение в %
				1-во тримесечие 2015 г.	1-во тримесечие 2014 г.	
1	Доставен природен газ от внос	602	588	94.06%	82.01%	2.38%
2	Местна доставка	25	29	3.91%	4.04%	-13.79%
3	Доставка в ПГХ Чирен	13	100	2.03%	13.95%	-87.00%
	<b>Общо</b>	<b>640</b>	<b>717</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>	<b>-10.74%</b>



През първо тримесечие на 2015 г. за осигуряване на потребностите от природен газ на своите клиенти, “Булгаргаз” ЕАД е доставил 94.06% природен газ от внос, 3.91% от местен добив и 2.03% обратно изкупен по договор с „Д Лизинг” ЕАД. Добитите от ПГХ Чирен количества газ през същия период са 209 млн. м<sup>3</sup>.

Получените през първо тримесечие на 2015 г. количества природен газ, разпределени по източници, са представени в таблица № 3.

Таблица № 3

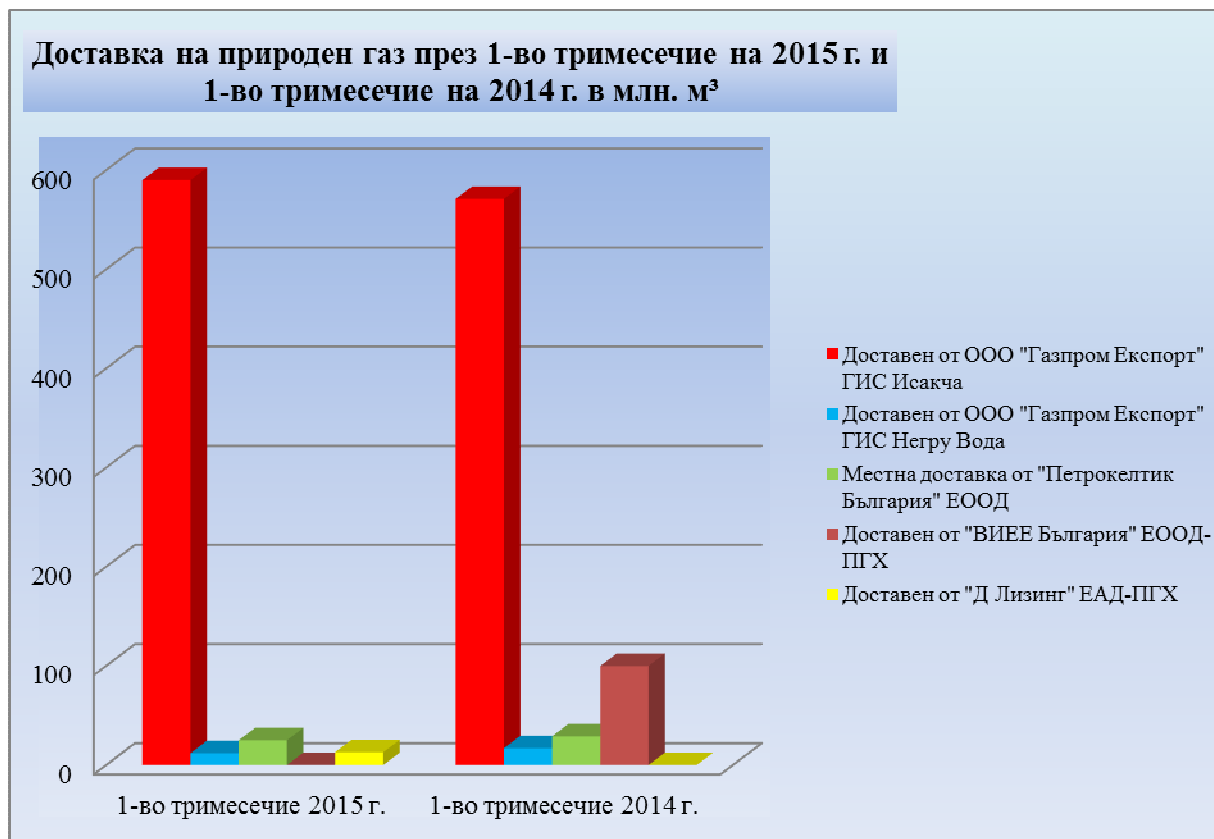
№ по ред	Вид доставка	Млн. м <sup>3</sup>		Относителен дял		Изменение в %
		1-во тримесечие 2015 г.	1-во тримесечие 2014 г.	1-во тримесечие 2015 г.	1-во тримесечие 2014 г.	
<b>1</b>	<b>Доставен природен газ от внос</b>	<b>602</b>	<b>588</b>	<b>94.06%</b>	<b>82.01%</b>	<b>2.38%</b>
1.1	ООО "Газпром Експорт" – ГИС Исакча	590	571	92.19%	79.64%	3.33%
1.2	ООО "Газпром Експорт" – ГИС Негру Вода	12	17	1.87%	2.37%	-29.41%
<b>2</b>	<b>Местна доставка</b>	<b>25</b>	<b>29</b>	<b>3.91%</b>	<b>4.04%</b>	<b>-13.79%</b>
2.1	„Петрокелтик България“ ЕООД	25	29	3.91%	4.04%	-13.79%
<b>3</b>	<b>Доставка в ПГХ Чирен</b>	<b>13</b>	<b>100</b>	<b>2.03%</b>	<b>13.95%</b>	<b>-87.00%</b>
3.1	„ВИЕЕ България“ ЕООД	0	100	0.00%	13.95%	-100.00%
3.2	„Д Лизинг“ ЕАД	13	0	2.03%	0.00%	x
	<b>Общо</b>	<b>640</b>	<b>717</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>	<b>-10.74%</b>

През 2014 г., както и от началото на 2015 г., „Булгаргаз“ ЕАД продължава да купува нужните количества природен газ от внос по дългосрочен договор с ООО „Газпром Експорт“.

През 2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи договор за покупко-продажба на природен газ с „ВИЕЕ България“ ЕООД. Дружеството закупи 100 млн. куб. м природен газ на ГИС Исакча, които бяха нагнетени в ПГХ Чирен, нужни за есенно-зимния сезон 2013/2014 г. Съгласно договора дружеството продаде гореспоменатите 100 млн. куб. м природен газ обратно на „ВИЕЕ България“ ЕООД с ангажимент за последваща покупка на същите количества през първо тримесечие на 2014 г. (периода на добив на газ от ПГХ „Чирен“).

В края на 2014 г. „Булгаргаз“ ЕАД сключи договор с „Д Лизинг“ ЕАД за покупко-продажба на природен газ при условията на обратно изкупуване на 12 888 971 норм.куб.м. газ, намиращ се в ПГХ „Чирен“. Дружеството закупи обратно продадените количества през месец март 2015 г.

Дружеството закупува и количества природен газ, добивани от находищата, концесионер на които е „Петрокелтик България“ ЕООД.



## 1.2 Добив и нагнетяване на природен газ.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през първо тримесечие на 2014 г. и първо тримесечие на 2015 г. са представени в Таблица № 4.

Таблица № 4

Период	1-во тримесечие 2015 г.		1-во тримесечие 2014 г.		Изменение добив 2015 г./2014 г.		Изменение нагнетяване 2015 г./2014 г.	
	Добив млн. м <sup>3</sup>	Нагнетяване млн. м <sup>3</sup>	Добив млн. м <sup>3</sup>	Нагнетяване млн. м <sup>3</sup>	млн. м <sup>3</sup>	%	млн. м <sup>3</sup>	%
Януари	77	0	84	0	-7	-8.33%	0	x
Февруари	70	0	73	0	-3	-4.11%	0	x
Март	62	0	0	10	62	x	-10	-100.00%
<b>Общо</b>	<b>209</b>	<b>0</b>	<b>157</b>	<b>10</b>	<b>52</b>	<b>33.12%</b>	<b>-10</b>	<b>-100.00%</b>

Общо добитите количества природен газ през първо тримесечие на 2015 г. в сравнение с първо тримесечие на 2014 г. са повече с 52 млн. м<sup>3</sup> или с 33.12 %. Както се вижда от таблицата, добитите количества природен газ през първите два месеца на 2015 г. са близки до добитите през същия период на 2014 г. През март 2015 г. имаме увеличаване на добитите количества природен газ в сравнение с март 2014 г. Това се дължи на факта, че през месец март 2014 г. в резултат на събитията в Украйна дружеството преустанови добива на природен газ и започна да нагнетява газ в подземното газово хранилище с цел увеличаване на запасите от газ в хранилището, за да се гарантира доставката на определени дневни количества за страната, при евентуално преустановяване на доставките на природен газ през Украйна, случило се през 2009 г. Към 31.03.2015 г. „Булгаргаз“ ЕАД има наличност от 23 млн. куб. м газ в ПГХ „Чирен“, докато към 31.03.2014 г. наличността е била 202 млн. куб. м природен газ.

## 2. Реализация на природен газ.

### 2.1. Общо потребление.

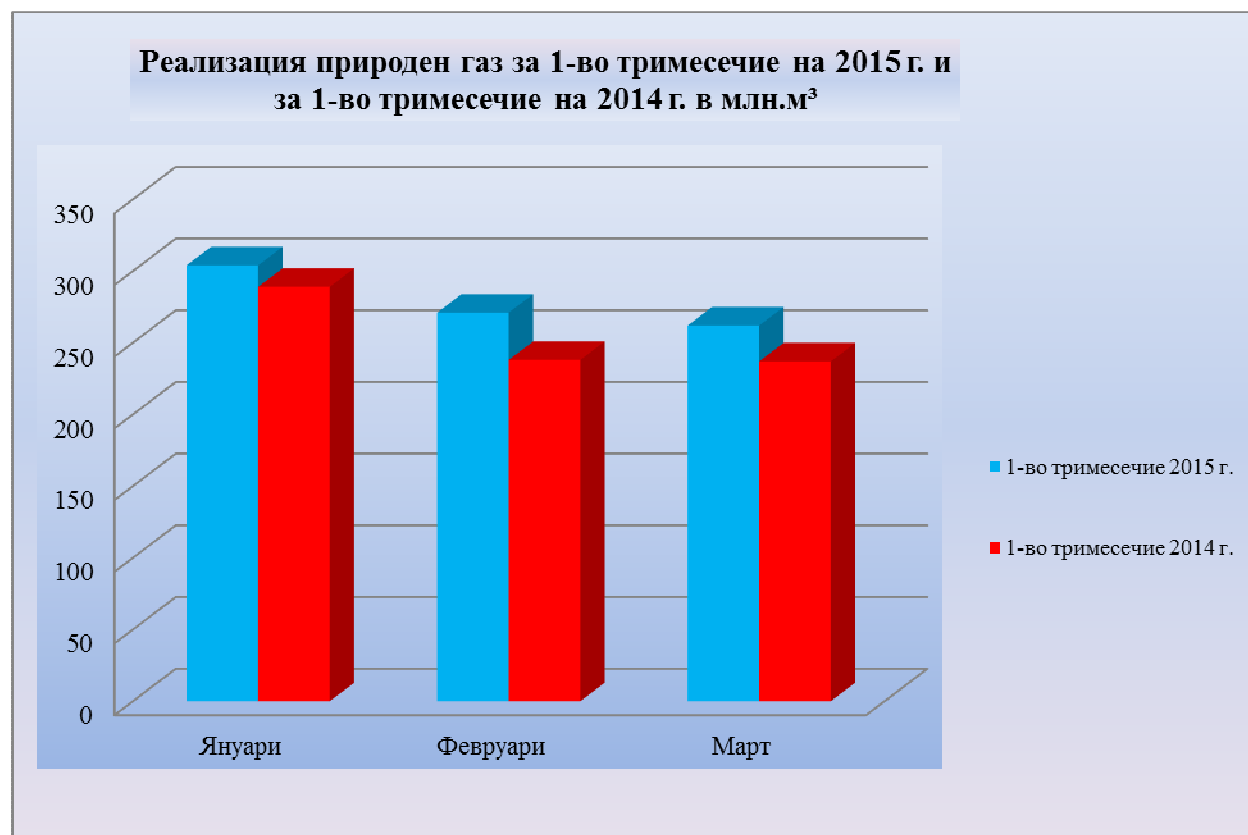
“Булгаргаз” ЕАД се стреми да осигури надеждно снабдяване на своите клиенти с природен газ в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През първото тримесечие на 2015 г. дружеството е доставило на своите клиенти 837 млн. м<sup>3</sup> природен газ, което е повече с 9.55 % в сравнение с реализираното за същия период на предходната година.

Реализация по месеци и нейният дял към общо реализираното количество за годината е представено в таблица № 5.

Таблица № 5

Отчетен период	1-во тримесечие 2015 г.		1-во тримесечие 2014 г.		Изменение 2015 г./2014 г.	
	млн. м <sup>3</sup>	дял в %	млн. м <sup>3</sup>	дял в %	млн. м <sup>3</sup>	%
Януари	304	36.32%	289	37.83%	15	5.19%
Февруари	271	32.38%	238	31.15%	33	13.87%
Март	262	31.30%	237	31.02%	25	10.55%
<b>Общо</b>	<b>837</b>	<b>100.00%</b>	<b>764</b>	<b>100.00%</b>	<b>73</b>	<b>9.55%</b>

От началото на 2015 г. се наблюдава по-висока реализация на природен газ спрямо същия период на 2014 г.



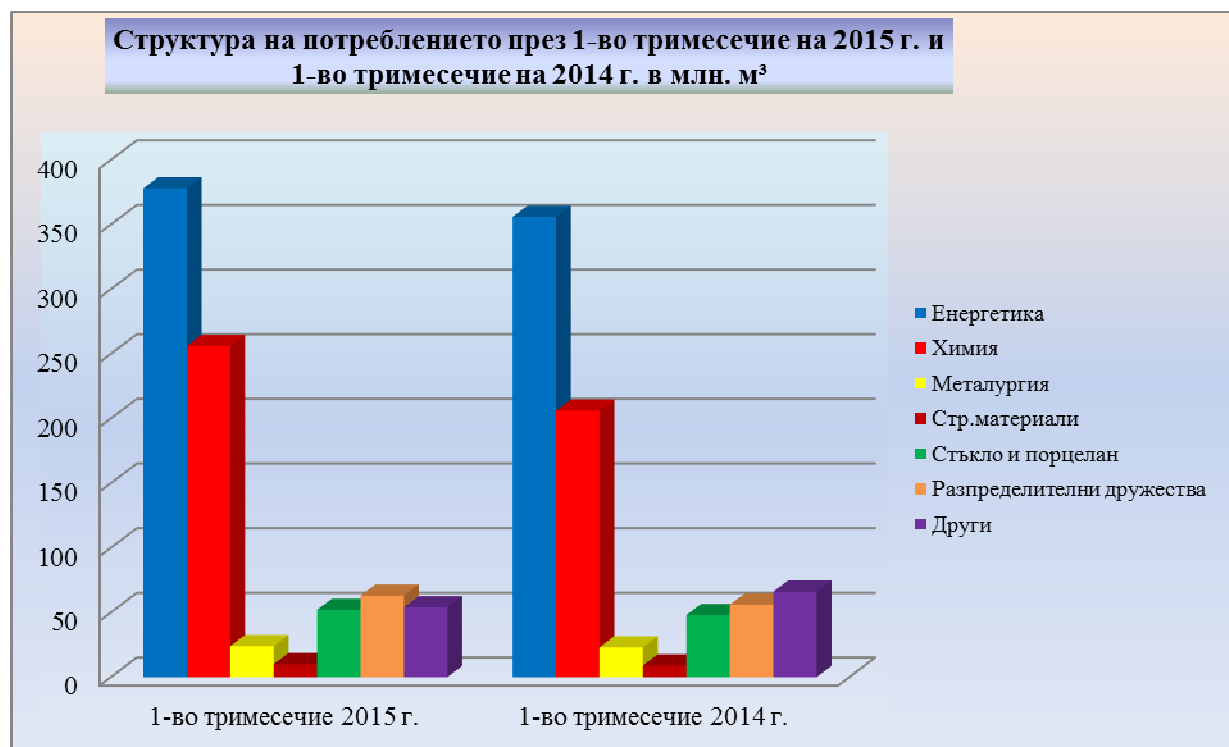
## 2.2. Структура на потреблението.

В таблица № 6 е представено сравнението на първо тримесечие на 2015 г. и първо тримесечие на 2014 г. за количеството реализиран природен газ на клиенти на дружеството по основни отрасли на икономиката.

Таблица № 6

Млн.м<sup>3</sup>

№	Отрасъл	1-во тримесечие 2015 г.	1-во тримесечие 2014 г.	Изменение в %
1	Енергетика	378	356	6.18%
2	Химия	256	206	24.27%
3	Металургия	24	23	4.35%
4	Стр. материали	10	9	11.11%
5	Стъкло и порцелан	52	48	8.33%
6	Разпределителни дружества	63	56	12.50%
7	Други	54	66	-18.18%
	<b>Общо в страната</b>	<b>837</b>	<b>764</b>	<b>9.55%</b>



Данните, посочени в таблицата и илюстрирани на графиката по-горе, ясно очертават тенденцията в структурата на потреблението по отрасли в икономиката. Доставката за „Булгартрансгаз“ ЕАД е представена като други отрасли.

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост, след тях се нареждат стъкларските заводи и газоразпределителните дружества;
- ✓ всички отрасли увеличават потреблението си на природен газ;
- ✓ най-голямо увеличение на потреблението на природен газ се наблюдава при предприятията от сферата на химията;
- ✓ незначителен ръст се наблюдава при предприятията от сферата на металургията.

### 3. Цени за доставка на природен газ и реализацията му на вътрешния пазар.

Сравнение на среднопретеглените цени за доставка и продажба на природен газ за първо тримесечие на 2015 г. и първо тримесечие на 2014 г.

Таблица № 7

Период	Среднопретеглена доставна цена до вход на газопреносна система BGN /1000 м <sup>3</sup>	Среднопретеглена продажна цена с включена такса пренос BGN /1000 м <sup>3</sup>	Изменение	
			в лева	в %
1-во тримесечие 2015 г.	618.34	603.20	-15.14	-2.45%
1-во тримесечие 2014 г.	550.42	629.89	79.47	14.44%

Както се вижда от приложената сравнителна таблица през първо тримесечие на 2015 г. имаме отрицателна разлика между среднопретеглената продажна цена и среднопретеглената доставна цена, докато през същия период на 2014 г. тя е положителна.

Ако се отчете влиянието на такса пренос (19.73лв.) в продажната цена, разликата между средно претеглената продажна цена и среднопретеглената доставна цена за първо тримесечие на 2015 г. е -34.87 лева за 1000 м<sup>3</sup> или -5.64 % (първо тримесечие на 2014 г., съответно 59.74 лева за 1000 м<sup>3</sup> или 10.85 %).

### III. Рискови фактори

Основните елементи, носещи риск в дейността на дружеството са: решенията на КЕВР при утвърждаване на пределните цени на природния газ за вътрешния пазар, търговските и други вземания и задължения, паричните средства.

При осъществяване на своята дейност дружеството е изложено на следните видове риск:

#### Регулаторен риск

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД е, че дружеството е „Обществен доставчик на природен газ“. То закупува, за удовлетворяване потребностите на своите клиенти, необходимите количества природен газ по пазарни цени и реализира същите по регулирани цени. Несъответствието между тях крие рискове за дружеството при изпълнение на функционалните си задължения.

Доказани от практиката резултати, свързани с регулаторния риск, са нерегламентираната намеса на регулаторния орган в търговската политика на дружеството, утвърждаване от същия на цени по-ниски от образуваните по нормативно определения ред, които водят до занижени приходи. Тези приходи са недостатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природен газ и неговата доставка до клиентите, затруднения на дружеството при заплащането в договорените срокове към външните си доставчици, налагане и заплащане на глоби и неустойки, съгласно предвидените в договорите за доставка клаузи.

## **Валутен риск**

Този риск е свързан с промяна в курсовете на чуждестранните валути и реализирането на печалби/загуби от преоценка на активите, водени в чуждестранна валута. Тъй като в условията на валутен борд, левът е фиксиран към европейската парична единица – евро, основно влияние оказват колебанията в курса на щатския долар. Дружеството закупува природния газ в щатски долари, а го продава в лева и е изложено на риск от промяна на валутния курс. Освен това утвърдената пределна цена, определена от КЕВР за всеки регулаторен период е определена при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева. Дружеството е изложено на риск при трайно покачване на курса на щатския долар през периода на прилагане на цените, спрямо използвания при тяхното утвърждаване.

## **Кредитен риск**

Кредитният риск за дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти. Клиенти на дружеството са топлофикационните дружества, които имат проблеми със събираемостта на своите вземания и изпитват сериозни затруднения да погасяват своите задължения. Същото важи и за други клиенти, които заради пазарни конюнктури са затруднени да погасяват в срок своите задължения за доставен природен газ. Дружеството осъществява текущ мониторинг на своите вземания, следи поведението на клиентите си и детайлно отчита дейността на по-големите си длъжници. С някои от клиентите, които са затруднени, се сключват споразумения за разсрочване на техните задължения. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ. Дружеството защитава своите интереси и по съдебен път.

## **Ликвиден риск**

Ликвиден риск възниква при положение, че дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите ангажименти. Те са отразени в краткосрочни пасиви на дружеството, а именно задължения за авансово плащане по договор за доставка на природен газ за предстоящ месец, задължения към държавата под формата на данъци и акцизи, задължения по търговски заеми. Техният матуритет е кратък, бързо изискуеми са, което поражда необходимостта от тяхното адекватно покритие.

Регулярните плащания изискват внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци на база месечни прогнози.

Поради значителния размер на паричните средства и техния краткосрочен характер, при наличие на недостиг, дружеството търси начин за привличане на средства от финансираща банка, с цел покриването му. Неудобство създава Законът за обществени поръчки, който дружеството като лицензиант е задължено да спазва, при за избор на финансираща институция.

#### **IV. Перспективи и развитие**

Перспективите за развитие на дружеството са свързани с реализирането на стратегическите и оперативните му цели.

##### **Стратегически цели на „Булгаргаз“ ЕАД.**

Основна стратегическа цел на „Булгаргаз“ ЕАД е гарантиране на доставката на природен газ за клиентите на дружеството.

- Приоритет в това отношение е осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да увеличат портфолиото на географските доставки на дружеството и да спомогнат за повишаване на сигурността и надеждността при доставките на газ. В момента все още доставката на природен газ от внос се осъществява от една единствена входна точка, като в същото време добивът на газ в страната е крайно недостатъчен. Същото може да се окаже изключително рисково, предвид конфликта между Украйна и Руската Федерация
- Навлизане на газовия пазар на съседни страни
- Поддържане на постоянна финансова стабилност и повишаване на икономическата ефективност от дейността на дружеството
- Съдействие и участие в развитието и разрастването на пазара на природен газ в страната и региона
- Съвместно участие с други дружества в проучване и разработване на находища на природен газ

##### **➤ Оперативни цели**

- Осигуряване на финансовата стабилност за дружеството.
- Разработване и въвеждане на единна автоматизирана система за оперативен контрол на вноса, потреблението и баланса на природния газ.

В краткосрочен план основната цел е осигуряване на финансовата стабилност на дружеството в условията на пазарна нестабилност в страната, висока междуфирмена задлъжнялост и големият обществен отзвук, в случаите когато дружеството предлага увеличение на цената на природния газ. Целта е оптимизация на паричения поток чрез: събиране на вземанията от клиенти, или тяхната продажба на трети лица, както и осигуряване на финансов ресурс под формата на корпоративни или банкови заеми.

#### **V. Финансово-икономическо състояние.**

Финансово-икономическото състояние на „Булгаргаз“ ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни документи – отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за финансовото състояние на дружеството и отчет за паричните потоци за първо тримесечие на 2015 г., съпоставени със същия период на 2014 г. и с края на 2014 г.

Сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД, осъществени през 2013 г. и окончателно приключили през 2014 г., а също така и тази с „Д лизинг“ ЕАД, сключена в края на 2014 г. и окончателно приключила през март 2015 г., са представени като финансиране (търговски заем), а не като сделки за покупко-продажба на природен газ.



**Основни финансови показатели**

в хил. лв.

Показатели	1-во тримесечие 2015 г. Отчет	1-во тримесечие 2014 г. и 2014 г. Отчет	Изменение 2015 г./2014 г. (разлика)	Изменение 2015 г./2014 г. (%)
Общо приходи от дейността	506 146	485 422	20 724	4.27%
Общо разходи за дейността	(532 252)	(455 367)	(76 885)	16.88%
<b>ЕБИТДА</b>	<b>(26 068)</b>	<b>30 112</b>	<b>(56 180)</b>	<b>(186.57%)</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>(26 106)</b>	<b>30 055</b>	<b>(56 161)</b>	<b>(186.86%)</b>
<b>ЕВТ</b>	<b>(15 487)</b>	<b>29 456</b>	<b>(44 943)</b>	<b>(152.58%)</b>
Дълготрайни материални активи	93	99	(6)	(6.06%)
<b>Общо активи</b>	559 736	576 078	(16 342)	(2.84%)
Текущи активи	532 464	549 104	(16 640)	(3.03%)
Текущи пасиви	337 038	334 179	2 859	0.86%
<b>Парични наличности</b>	<b>80 357</b>	<b>554</b>	<b>79 803</b>	<b>14 404.87%</b>
<b>Оборотен капитал</b>	<b>195 426</b>	<b>214 925</b>	<b>(19 499)</b>	<b>(9.07%)</b>
<b>Собствен капитал</b>	<b>193 687</b>	<b>208 882</b>	<b>(15 195)</b>	<b>(7.27%)</b>
акционерен капитал	206 297	206 297	-	0.00%
Резерви	41	41	-	0.00%
Непокрита загуба	2 544	(4607)	7 151	(155.22%)
Печалба за текущ период	(15 195)	7 151	(22 346)	(312.49%)
<b>Численост на персонала</b>	<b>50</b>	<b>52</b>	<b>(2)</b>	<b>(3.85%)</b>

През първото тримесечие на 2015 г. и първото тримесечие на 2014 г. основните финансово-икономически резултати от дейността на дружеството са, както следва:

**ОТЧЕТ за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

	1-во тримесечие на 2015 отчет		1-во тримесечие на 2014 отчет		изменение в % 2015 отчет/ 2014 отчет
	хил. лв	% от общото	хил.лв	% от общото	
<b>Приходи</b>	<b>506 146</b>	<b>100.00%</b>	<b>485 422</b>	<b>100.00%</b>	<b>4.27%</b>
<b>1. Приходи от продажба на природен газ</b>	<b>505 251</b>	<b>99.82%</b>	<b>481 193</b>	<b>99.13%</b>	<b>5.00%</b>
<b>2. Други приходи</b>	<b>895</b>	<b>0.18%</b>	<b>4 229</b>	<b>0.87%</b>	<b>(78.84%)</b>
- неустойки по просрочени вземания	-	0.00%	3 383	0.70%	(100.00%)
- приходи от нерегулирана дейност	895	0.18%	838	0.17%	6.80%
- други	-	0.00%	8	0.00%	(100.00%)
<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>(532 252)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(455 367)</b>	<b>100.00%</b>	<b>16.88%</b>
<b>1. Себестойност на продадения природен газ</b>	<b>(524 961)</b>	<b>98.63%</b>	<b>(441 995)</b>	<b>97.06%</b>	<b>18.77%</b>
<b>2. Загуби от обезценка</b>	<b>(2 917)</b>	<b>0.55%</b>	<b>(7 974)</b>	<b>1.75%</b>	<b>(63.42%)</b>
-загуби от обезценка на продадени търговски вземания	-	0.00%	(8 677)	1.91%	(100.00%)
- загуби от обезценка на природен газ	(2 917)	0.55%	703	(0.15%)	(514.94%)
<b>3.Разходи за материали</b>	<b>(34)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(30)</b>	<b>0.01%</b>	<b>13.33%</b>
- горивен газ	(20)	0.01%	(16)	0.01%	25.00%
- основни материали	(1)	0.00%	-	0.00%	x
- горивни и смазочни материали	(7)	0.00%	(8)	0.00%	(12.50%)
-канцеларски материали и консумативи	(4)	0.00%	(4)	0.00%	0.00%
- санитарни материали	(1)	0.00%	(1)	0.00%	0.00%
- други	(1)	0.00%	(1)	0.00%	0.00%
<b>4. Разходи за външни услуги, в т.ч.:</b>	<b>(1 831)</b>	<b>0.34%</b>	<b>(1 689)</b>	<b>0.37%</b>	<b>8.41%</b>
- разходи за съхранение на природен газ	(95)	0.02%	(477)	0.10%	(80.08%)
- разходи по договори за управление	(60)	0.01%	(25)	0.01%	140.00%
- лицензионни такси	(206)	0.04%	(203)	0.04%	1.48%
- разходи за услуги, свързани с нерегулирана дейност	(895)	0.17%	(838)	0.18%	6.80%

*Булгаргаз ЕАД Доклад за дейността за 1-во тримесечие на 2015 г.*

	1-во тримесечие на 2015 отчет		1-во тримесечие на 2014 отчет		изменение в % 2015 отчет/ 2014 отчет
	хил. лв	% от общото	хил.лв	% от общото	
- застраховки	(12)	0.00%	(45)	0.01%	(73.33%)
- наеми	(65)	0.01%	(64)	0.01%	1.56%
- съдебни такси и разноски	(425)	0.08%	55	(0.01%)	(872.73%)
- комуникации	(19)	0.01%	(19)	0.01%	0.00%
- възнаграждения одитен комитет	(5)	0.00%	(12)	0.01%	(58.33%)
- консултантски услуги	(10)	0.00%	(1)	0.00%	900.00%
- ремонт и техническа поддръжка	(5)	0.00%	(1)	0.00%	400.00%
- поддръжка сграда	(1)	0.00%	(2)	0.00%	(50.00%)
- комунални услуги	(8)	0.00%	(7)	0.00%	14.29%
- абонаментен сервиз	(6)	0.00%	(6)	0.00%	0.00%
- паркоместа и други разходи за автомобили	(5)	0.00%	(5)	0.00%	0.00%
- визови услуги	-	0.00%	(1)	0.00%	(100.00%)
- охрана	(8)	0.00%	(35)	0.01%	(77.14%)
- разходи за публикации	(5)	0.00%	(1)	0.00%	400.00%
- такси - ДКЕВР за утв.цена	(1)	0.00%	(1)	0.00%	0.00%
- други услуги и такси	-	0.00%	(1)	0.00%	(100.00%)
<b>5. Амортизация</b>	<b>(38)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(57)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(33.33%)</b>
<b>6. Разходи за персонала</b>	<b>(526)</b>	<b>0.10%</b>	<b>(518)</b>	<b>0.11%</b>	<b>1.54%</b>
- разходи за възнаграждения	(453)	0.09%	(449)	0.10%	0.89%
- разходи за социални осигуровки	(73)	0.01%	(69)	0.02%	5.80%
<b>7. Други разходи</b>	<b>(1 945)</b>	<b>0.37%</b>	<b>(3 104)</b>	<b>0.68%</b>	<b>(37.34%)</b>
- неустойки за забавени плащания	(1 923)	0.36%	(3 081)	0.68%	(37.59%)
- командировки и представителни разходи	(1)	0.00%	(12)	0.00%	(91.67%)
- обучение	-	0.00%	(1)	0.00%	(100.00%)
- еднократни данъци	(3)	0.00%	(1)	0.00%	200.00%
- членство в организации	-	0.00%	(9)	0.00%	(100.00%)
- други	(18)	0.01%	-	0.00%	x
<b>Печалба/Загуба от оперативната дейност</b>	<b>(26 106)</b>		<b>30 055</b>		<b>(186.86%)</b>
<b>Финансови приходи и разходи (нетно)</b>	<b>10 619</b>		<b>(599)</b>		<b>(1 872.79%)</b>
<b>1. Финансови приходи</b>	<b>14 267</b>	<b>100.00%</b>	<b>565</b>	<b>100.00%</b>	<b>2 425.13%</b>
- приходи от лихви по дълг. вземания	38	0.27%	44	7.79%	(13.64%)
- приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	118	0.82%	54	9.56%	118.52%
- печалба от промяна във валутните курсове	14 111	98.91%	467	82.65%	2 921.63%
<b>2. Финансови разходи</b>	<b>(3 648)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(1 164)</b>	<b>100.00%</b>	<b>213.40%</b>
-разходи за лихви по заеми към свързани лица	(528)	14.47%	-	0.00%	x
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(435)	11.92%	(518)	44.50%	(16.02%)
- разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(75)	2.06%	(566)	48.63%	(86.75%)
- разходи за лихви по финансов лизинг	-	0.00%	(1)	0.09%	(100.00%)
-разходи за лихви по данъчни задължения	(2 600)	71.27%	(63)	5.41%	4026.98%
-други разходи за лихви	(8)	0.22%	-	0.00%	x
- банкови такси	(2)	0.06%	(16)	1.37%	(87.50%)
<b>Печалба преди данъци</b>	<b>(15 487)</b>		<b>29 456</b>		<b>(152.58%)</b>
<b>Разходи за данъци върху дохода</b>	<b>292</b>		<b>(70)</b>		<b>(517.14%)</b>
<b>Нетна печалба за периода</b>	<b>(15 195)</b>		<b>29 386</b>		<b>(151.71%)</b>

## Приходи

Най-голям дял в приходите на “Булгаргаз” ЕАД имат тези от продажба на природен газ – 99.82 %. За периода 01.01.2015 г. – 31.03.2015 г. дружеството е реализирало 837 млн. м<sup>3</sup> газ на стойност 505 251 хил. лева, докато през същия период на 2014 г. са реализирани 764 млн. м<sup>3</sup> на стойност 481 193 хил. лева.

В другите приходи през първо тримесечие на 2015 г. имаме само приходите от доставка, свързани с нерегулирана дейност. В сравнение с предходния период при тях се наблюдава увеличение с 6.80%. През първото тримесечие на 2014 г. другите приходи включват и приходите от начислени неустойки за забава при неспазване на срока за плащане по договорите за доставка на природен газ, като те са с най-голям дял.

## Разходи

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки и други. За първо тримесечие на 2015 г. те са в размер на 532 252 хил. лева и в сравнение с първо тримесечие на 2014 г. са с 16.88 % по-високи.

С най-голям относителен дял в общите разходи е себестойността на продадения природен газ – 98.63 %. През първо тримесечие на 2015 г в сравнение с първо тримесечие на 2014 г. себестойността на продадения газ е с 18.77 % по-висока. Това се дължи от една страна на по-голямото реализирано количество природен газ, а от друга страна на по-високите доставни цени на природния газ.

Разходите за обезценка през първо тримесечие на 2015 г. включват само обезценяване на природния газ, докато през същия период на 2014 г. освен обезценяване на природния газ имаме и начислена загуба от обезценка на продадени търговски вземания. При разходите за обезценка се наблюдава намаление с 63.42% в сравнение с първо тримесечие на 2014 г. Това се дължи на факта, че през първите три месеца на 2014 г. разходите за обезценка се увеличават драстично, заради сключената цесия с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за продажба на вземания на дружеството от „Топлофикация София“ ЕАД.

Разходите за външни услуги през първо тримесечие на 2015 г. са с 8.41 % по-високи в сравнение с тези за същия период на предходната година. Това се дължи от една страна на значителното увеличение на съдебни такси и разноски, а от друга страна на увеличението на разходите по договор за управление и контрол.

Разходите за съдебни такси и разноски през първо тримесечие на 2014 г. са положителни, тъй като са показани нетно, т.е. възстановените съдебни такси и разноски са повече от начислените. През първо тримесечие на 2015 г. те са отрицателни и са в размер на 425 хил. лева.

Увеличението на разходите за управление и контрол през първо тримесечие на 2015 г. в сравнение със същия период на 2014 г. е с 140.00%.

Също така увеличават се и лицензионните такси, тъй като те са процент от годишните приходи на дружеството, а те са по-високи през 2014 г. спрямо 2013 г.

Разходите за съхранение на природен газ през първо тримесечие на 2015 г. намаляват с 80.08 % спрямо същия период на предходната година. Това е факт, заради по-ниската

наличност на природен газ в ПГХ „Чирен“, тъй като добивът на газ е по-висок, а нагнетяването по-ниско.

Възнагражденията на Одитният комитет намаляват през първо тримесечие на 2015 г. спрямо същият период на 2014 г., тъй като те са обвързани с възнагражденията на Съвета на директорите на дружеството.

При разходите за амортизации на дружеството, се наблюдава намаление за първо тримесечие на 2015 г. в сравнение със същия период на 2014 г. с 33.33 %.

Разходите за материали за първо тримесечие на 2015 г. са с 13.33 % по-високи в сравнение с тези за първо тримесечие на 2014 г. поради по-високите разходи за горивен газ, които имат най-голям относителен дял в разходите за материали.

Другите разходи за дейността са намалели с 37.34 % през първо тримесечие на 2015 г. за разлика от същия период на 2014 г. Това се дължи на намалението на разходите за неустойки за забавени плащания по текущи задължения към доставчици на дружеството, тъй като по-голямата част от просрочените задължения са погасени.

Финансовият резултат от оперативна дейност е отрицателен в размер на -26 106 хил. лева за първо тримесечие на 2015 г., а за първо тримесечие на 2014 г. е положителен, възлизащ на 30 055 хил. лева.

За първото тримесечие на 2015 г. има положителна разлика между финансовите приходи и разходи в размер на 10 619 хил. лева, а за първо тримесечие на 2014 г. имаме отрицателна разлика в размер на -599 хил. лева.

Финансовите разходи за първо тримесечие на 2015 г. в сравнение със същия период на миналата година увеличават се с 213.40 %. Причините за това са: големият размер на лихвите за просрочени данъчни задължения през първо тримесечие на 2015 г. и появата на разходи за лихви по заеми към свързани лица.

След отразяване на финансовите приходи и разходи, финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 15 487 хил. лева за първо тримесечие на 2015 г. За същия период на 2014 г. резултатът е печалба и е в размер на 29 456 хил. лева.

**Анализ на активите и пасивите.**

Към 31.03.2015 г. дружеството притежава общо активи в размер на 559 736 хил. лв. Измененията в структурата и динамиката на активите за периода е показана в долната таблица.

**ОТЧЕТ за финансовото състояние**

*в хил. лева*

	31.03.2015 отчет		31.12.2014 отчет		изменение в % 2015 отчет/ 2014 отчет
	хил. лв.	% от общото	хил. лв.	% от общото	
<b>Активи</b>					
Нетекущи активи					
Машини и съоръжения	93	0.34%	99	0.37%	(6.06%)
Нематериални активи	86	0.31%	105	0.39%	(18.10%)
Търговски и други вземания	5 083	18.64%	5 052	18.73%	0.61%
-други вземания	5 083	18.64%	5 052	18.73%	0.61%
Отсрочени данъчни активи	22 010	80.71%	21 718	80.51%	1.34%
<b>Обща сума на нетекущи активи</b>	<b>27 272</b>	<b>100.00%</b>	<b>26 974</b>	<b>100.00%</b>	<b>1.10%</b>
Текущи активи					
Материални запаси	15 996	3.00%	144 073	26.24%	(88.90%)
- природен газ	15 976	3.00%	144 054	26.24%	(88.91%)
- материали	20	0.00%	19	0.00%	5.26%
Търговски и други вземания	436 111	81.91%	404 477	73.66%	7.82%
- търговски вземания от продажба на природен газ	330 408	62.05%	279 776	50.95%	18.10%
-съдебни и присъдени вземания	7 994	1.50%	21 793	3.97%	(63.32%)
-предплатени аванси за доставка на природен газ	84 617	15.89%	46 101	8.40%	83.55%
-неплатен аванс за доставка на природен газ	-	0.00%	44 317	8.07%	(100.00%)
-вземания по договор за цесия	12 386	2.33%	12 386	2.25%	0.00%
-други вземания	706	0.14%	104	0.02%	578.85%
Пари и парични еквиваленти	80 357	15.09%	554	0.10%	14 404.87%
<b>Обща сума на текущите активи</b>	<b>532 464</b>	<b>100.00%</b>	<b>549 104</b>	<b>100.00%</b>	<b>(3.03%)</b>
<b>Общо активи</b>	<b>559 736</b>		<b>576 078</b>		<b>(2.84%)</b>
<b>Собствен капитал и пасиви</b>					
Собствен капитал					
Акционерен капитал	206 297	106.51%	206 297	98.76%	0.00%
Преоценъчен резерв	41	0.02%	41	0.02%	0.00%
Неразпределена печалба/Натрупана загуба	(12 651)	(6.53%)	2 544	1.22%	(597.29%)
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>193 687</b>	<b>100.00%</b>	<b>208 882</b>	<b>100.00%</b>	<b>(7.27%)</b>
<b>Пасиви</b>					
Нетекущи пасиви					
Търговски и други задължения	28 934	99.73%	32 940	99.77%	(12.16%)
-задължения към свързани лица	28 934	99.73%	32 940	99.77%	(12.16%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	77	0.27%	77	0.23%	0.00%
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>	<b>29 011</b>	<b>100.00%</b>	<b>33 017</b>	<b>100.00%</b>	<b>(12.13%)</b>

	31.03.2015 отчет		31.12.2014 отчет		изменение в % 2015 отчет/ 2014 отчет
	хил. лв.	% от общото	хил. лв.	% от общото	
Текущи пасиви					
Заеми	128 269	38.06%	135 448	40.53%	(5.30%)
- заеми от свързани лица	128 269	38.06%	128 436	38.43%	(0.13%)
-финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	-	0.00%	7 012	2.10%	(100.00%)
Търговски и други задължения	208 696	61.92%	198 658	59.45%	5.05%
- търговски задължения	5 379	1.60%	4 984	1.49%	7.93%
- задължения към свързани лица	43 442	12.89%	42 736	12.79%	1.65%
-аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	685	0.20%	2 837	0.85%	(75.85%)
-задължения по неплатен аванс за доставка на природен газ	-	0.00%	44 317	13.26%	(100.00%)
-ДДС за внасяне	154 280	45.78%	101 404	30.35%	52.14%
-акциз за внасяне	454	0.13%	457	0.14%	(0.66%)
-задължения към персонал	66	0.02%	74	0.02%	(10.81%)
-задължения към осигурителни предприятия	15	0.00%	16	0.00%	(6.25%)
-други задължения	4 375	1.30%	1 833	0.55%	138.68%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	73	0.02%	73	0.02%	0.00%
<b>Обща сума на текущите пасиви</b>	<b>337 038</b>	<b>100.00%</b>	<b>334 179</b>	<b>100.00%</b>	<b>0.86%</b>
<i>Общо пасиви</i>	<b>366 049</b>		<b>367 196</b>		<b>(0.31%)</b>
<i>Общо собствен капитал и пасиви</i>	<b>559 736</b>		<b>576 078</b>		<b>(2.84%)</b>

## Нетекущи активи

Нетекущите активи към 31.03.2015 г. са в размер на 27 272 хил. лева и се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 179 хил. лева, търговски и други вземания в размер на 5 083 хил. лева и отсрочени данъчни активи – 22 010 хил. лева. В търговските и други вземания през първо тримесечие на 2015 г. са включени блокирани парични средства на дружеството в Корпоративна търговска банка АД. Към 31.12.2014 г. стойността на нетекущите активи е 26 974 хил. лв. Незначителното увеличение от 1.10 % се дължи основно на незначителна промяна в отсрочените данъчни активи. Намалението при дълготрайните материални и нематериалните активи се дължи на амортизацията на активите.

## Текущи активи

Както се вижда от таблицата, текущите активи значително превишават нетекущите, което се дължи на характера на дейността на дружеството.

Към 31.03.2015 г. текущите активи са на стойност 532 464 хил. лева, като формират 95.13 % от общите активи. В края на 2014 г. те са били 549 104 хил. лева или 95.32 % от общите активи. Намалението в стойността на текущите активи към края на отчетения период е 3.03 %. В основата си това се определя от намалението на материалните запаси, въпреки увеличението на търговските и други вземания и паричните средства. Най-голямо увеличение в процентно отношение има при пари и парични еквиваленти.

Материалните запаси през първо тримесечие на 2015 г. в сравнение с края на 2014 г. са по-ниски с 88.90%. Това се дължи на по-малката наличност на газ в подземното газово хранилище Чирен (23 млн. куб. м към 31.03.2015 г. в сравнение с 232 млн. куб. м към 31.12.2014 г.), поради факта, че през зимните месеци се извършва добив на природен газ.



При търговски и други вземания увеличението е с 7.82 %, дължащо се в най-голяма степен на увеличените вземания от продажба на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД. Също така в търговски и други вземания, както през първо тримесечие на 2015 г. така и към 31.12.2014 г. са отразени вземанията по договор за цесия със „Си Ен Джи Марица“ ООД в размер на 12 386 хил.лв., произтичащи от подписания договор за разплащателна сметка между „Булгаргаз“ ЕАД и „Корпоративна търговска банка“ АД.

По съществените търговски вземания (брутен размер на главници) към 31.03.2015 г. са от следните дружества:

<b>Име на клиент</b>	<b>Хил. лева</b>
Топлофикация София ЕАД	236 833
Топлофикация Плевен ЕАД	44 734
Топлофикация Бургас ЕАД	21 081
Топлофикация Враца ЕАД	11 883
Дружба стъklarски заводи АД	4 725
Газтрейд Сливен ЕООД	5 063
Неохим АД	7 969
Други	3 680
<b>Общо брутни търговски вземания</b>	<b>335 968</b>

Паричните средства на дружеството по разплащателни сметки към 31.03.2015 г. са в размер на 80 357 хил. лева. Трябва да отбележим, че 5 млн. лева от общо блокираните 17 млн. лева от средствата по разплащателни сметки на дружеството в „Корпоративна Търговска Банка“ АД са представени в отчета като други вземания, а останалите 12.3 млн. лева са отразени като текущи вземания по договор за цесия.

### **Капиталова структура**

Регистрираният акционерен капитал към 31.03.2015 г. е в размер на 206 297 хил. лева (2014 г.: 206 297 хил. лева). Намалението на собствения капитал през първо тримесечие на 2015 г. спрямо 2014 г. в размер на 15 195 хил. лева е в резултат на текущия финансов резултат за първо тримесечие на 2015 г.

### **Нетекущите пасиви**

Нетекущите пасиви на дружеството към 31.03.2015 г. са в размер на 29 011 хил. лева и се формират от разсрочени задължения за пренос и съхранение на газ. Намалението е с 12.13 % спрямо тези към 31.12.2014 г., което се дължи основно на погасяването на разсрочени задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД.

### **Текущи пасиви**

Текущите пасиви са с по-голям относителен дял, отколкото нетекущите. Има незначителното увеличение с 0.86 % на текущите задължения към 31.03.2015 г. в сравнение с края на 2014 г.

Заемите през първо тримесечие на 2015 г. в сравнение с края на 2014 г. са по-ниски с 5.30%. Това се дължи на погасяване на задълженията към „Д Лизинг“ ЕАД по сделките за обратно изкупуване на природен газ. През 2014 г. дружеството сключи договор с „Д лизинг“ ЕАД за продажба на природен газ, който беше изкупен обратно през март 2015 г.

Наблюдава се намаление и при заеми от свързани лица, но само с 0.13%. В края на 2014 г. „Български енергиен холдинг“ ЕАД предоставя на „Булгаргаз“ ЕАД вътрешнофирмен заем в размер на 47 млн. лева с годишен лихвен процент 4.49%. Предоставен заем е

използван от дружеството за извършване на плащанията към ООО „Газпром Експорт“. В началото на 2014 г. дружеството сключи договор за цесия и продаде свои вземания от „Топлофикация София“ ЕАД към „Български енергиен холдинг“ ЕАД на стойност над 128 млн. лв. Вследствие на уреждането на взаимните разчети между „Булгаргаз“ ЕАД и „Топлофикация София“ ЕАД беше подписано допълнително споразумение към договор за цесия и част от цедираното вземане е трансформирано в заем към „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Размерът на този заем възлиза на стойност от над 78 млн. лв.

При търговските и други задължения увеличението е с 5.05%, дължащо се основно на увеличените задължения за ДДС и акциз и други задължения.

**ОТЧЕТ за паричните потоци**

*в хил лева*

	1-во тримесечие 2015 отчет	1-во тримесечие 2014 отчет	изменение в % 2015 отчет/ 2014 отчет
Паричен поток от оперативна дейност	86 301	31 969	169.95%
Паричен поток от инвестиционна дейност	(3)	(2)	50.00%
Паричен поток от финансова дейност	(8 382)	(38 959)	(78.49%)
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>	<b>77 916</b>	<b>(6 992)</b>	<b>(1 214.36%)</b>
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	554	13 373	(95.86%)
Печалба / Загуба от валутна преоценка	1 887	406	364.78%
Пари и парични еквиваленти в края на периода	<b>80 357</b>	<b>6 787</b>	<b>1 083.98%</b>

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци през първо тримесечие на 2015 г. спрямо първо тримесечие на предходната 2014 г.

Паричният поток от оперативна дейност на дружеството през първото тримесечие на 2015 г. е положителна величина, която се формира от разликата от постъпленията на клиенти за доставен природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ, за услуги и ДДС. Дружеството е платило за ДДС и акциз сума в размер на над 507 хил. лева.

Паричният поток от инвестиционна и финансова дейност за отчетния период е отрицателен.

Нетното увеличение на паричния поток за първо тримесечие на 2015 г. е 79 803 хил. лева, докато за първото тримесечие на 2014 г. отчетеното нетно намаление е в размер на 6 586 хил. лева.



## Събития настъпили след края на отчетния период

Описани са в Приложение 22 от годишния финансов отчет.

## Финансови коефициенти

### Рентабилност

Рентабилност	1-во тримесечие 2015 отчет	1-во тримесечие 2014, 31.12.2014 отчет	% на изменение
Рентабилност на продажбите	-3.01%	6.11%	(149.26%)
Рентабилност на собствения капитал	-7.85%	14.07%	(155.79%)
Рентабилност на активите	-2.71%	5.10%	(153.14%)

### Рентабилност на продажбите

Показателят за рентабилност на продажбите се изчислява като процентно отношение между балансовата печалба и приходите от продажби. Показва нетната печалба на 100 лева приходи.

### Рентабилност на собствения капитал

Този показател показва балансовата печалба на 100 лева собствен капитал. Като показател за степента на доходност на собствения капитал.

### Рентабилността на активите

Показва степента на доходност на целия ползван капитал – собствен и заемаен. Тя се изразява чрез сравняване на получения финансов резултат и използваните за това активи.

Всички показатели за рентабилност за първото тримесечие на 2015 г. са отрицателни величини в сравнение със същия период на 2014 г., когато те са положителни. Това се дължи на по-нисък финансов резултат, реализиран през разглеждания период на първото тримесечие на 2015 г в сравнение със същия период на 2014 г.

## Ликвидност

	1-во тримесечие 2015 отчет	31.12.2014 отчет
Коефициент за текуща ликвидност	1.58	1.64
Коефициент за бърза ликвидност	1.53	1.21
Коефициент за абсолютна ликвидност	0.24	0.00

Коефициентът за текуща ликвидност е над 1/единица/, следователно с наличните текущи активи могат да се покрият текущите пасиви на дружеството, но същевременно е по-нисък от този в края на 2014 г.

Коефициентът за бърза ликвидност е над 1-ца, следователно с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 1 път текущите пасиви на дружеството. Тук вече се наблюдава подобрения в сравнение с края на 2014 г.

Коефициентът за абсолютна (незабавна) ликвидност се подобрява в сравнение с края на 2014 г. и е в нормалните нива от 0.2 – 0.25.

#### Финансова независимост

	1-во тримесечие 2015 отчет	31.12.2014 отчет
Коефициент за финансова автономност	0.53	0.57
Коефициент за задлъжнялост	1.89	1.76

Показателите за финансова независимост изразяват степента на финансова независимост на дружеството от кредиторите при финансиране на собствения капитал и активите на дружеството и неговата способност да посреща в дългосрочен план плащанията по всички задължения. Коефициентът за финансова автономност през 2014 г. е доста под 1-ца, което означава, че равнището на финансов риск е високо и дружеството трябва да предприеме мерки за своята финансова независимост. Към края на 2014 година този показател е бил също така под 1-ца.

Коефициентът на задлъжнялост е реципрочен на коефициента на финансова автономност, даден по-горе (1/ КФА) и характеризира степента на финансова зависимост на дружеството от кредиторите. Този показател за дружеството през първото тримесечие на 2015 г. е над 1-ца, който показва задлъжнялост на дружеството, като в сравнение с края на 2014 г. той се е покачил.

19.05.2015 г.

Петьо Иванов  
Изпълнителен директор



Николай Павлов  
Н-к Управление „Финанси”

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

	Приложение	КЪМ 31 МАРТ 2015 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.
<b>АКТИВИ</b>			
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	7	93	99
Нематериални активи	8	86	105
Търговски и други вземания	10	5 083	5 052
Отсрочени данъчни активи	12	22 010	21 718
		<b>27 272</b>	<b>26 974</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси	9	15 996	144 073
Търговски и други вземания	10	436 111	404 477
Парични средства и еквиваленти	11	80 357	554
		<b>532 464</b>	<b>549 104</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b>559 736</b>	<b>576 078</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Основен капитал	13	206 297	206 297
Резерви	14	41	41
Натрупани загуби		(12 651)	2 544
		<b>193 687</b>	<b>208 882</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Търговски и други задължения	16	28 934	32 940
Задължения за обезщетения при пенсиониране		77	77
		<b>29 011</b>	<b>33 017</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Заеми	15	128 269	135 448
Търговски и други задължения	16	208 696	198 658
Задължения за обезщетения при пенсиониране		73	73
		<b>337 038</b>	<b>334 179</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>		<b>366 049</b>	<b>367 196</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>559 736</b>	<b>576 078</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 19.05.2015 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Николай Павлов  
Началник Управление Финанси

Петьо Иванов  
Изпълнителен Директор

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ  
ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

	Приложение	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ	
		2015 г.	НА 31 МАРТ 2014 г.
Приходи от продажба на природен газ		505 251	481 193
Себестойност на продадения природен газ		(524 961)	(441 995)
Възстановени/(начислени) загуби от обезценка	18	(2 917)	(7 974)
Разходи за външни услуги		(1 831)	(1 689)
Разходи за възнаграждения и осигуровки		(526)	(518)
Разходи за материали		(34)	(30)
Разходи за амортизация	7, 8	(38)	(57)
Други приходи		895	4 229
Други разходи		(1 945)	(3 104)
<b>Печалба/(загуба) от оперативната дейност</b>		<b>(26 106)</b>	<b>30 055</b>
Финансови приходи		14 267	565
Финансови разходи		(3 648)	(1 164)
Финансови приходи/(разходи) – нетно		10 619	(599)
<b>Печалба/(загуба) преди облагане с данъци</b>		<b>(15 487)</b>	<b>29 456</b>
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	19	292	(70)
<b>Нетна печалба/(загуба) за периода</b>		<b>(15 195)</b>	<b>29 386</b>
<b>Общ всеобхватен доход за периода</b>		<b>(15 195)</b>	<b>29 386</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 19.05.2015 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Николай Павлов  
Началник Управление Финанси

Петьо Иванов  
Изпълнителен Директор



**БУЛГАРГАЗ ЕАД****СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

	Основен капитал	Резерви	Натрупани загуби	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2015 г.</b>	<b>206 297</b>	<b>41</b>	<b>2 544</b>	<b>208 882</b>
Всеобхватен доход				
Печалба за периода	-	-	(15 195)	(15 195)
<b>Общо всеобхватен доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15 195)</b>	<b>(15 195)</b>
<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>	<b>206 297</b>	<b>41</b>	<b>(12 651)</b>	<b>193 687</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2014 г.-преизчислено</b>	<b>257 691</b>	<b>36 141</b>	<b>(92 098)</b>	<b>201 734</b>
Всеобхватен доход				
Печалба за периода	-	-	29 386	29 386
<b>Общо всеобхватен доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>29 386</b>	<b>29 386</b>
<b>КЪМ 31 МАРТ 2014 г.</b>	<b>257 691</b>	<b>36 141</b>	<b>(62 712)</b>	<b>231 120</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 19.05.2015 г.

\_\_\_\_\_  
Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

\_\_\_\_\_  
Николай Павлов  
Началник Управление Финанси

\_\_\_\_\_  
Петьо Иванов  
Изпълнителен Директор



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

**31 МАРТ 2015 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

Приложение	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ НА 31	
	2015 г.	МАРТ 2014 г.
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ</b>		
Постъпления от клиенти	555 474	585 848
Плащания към доставчици	(434 650)	(468 531)
Плащания за възнаграждения и осигуровки	(507)	(415)
Платени други данъци	(32 147)	(84 869)
Други плащания	(1 869)	(64)
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>	<b>86 301</b>	<b>31 969</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ</b>		
Придобиване на машини и съоръжения	(3)	(2)
<b>Нетни парични потоци от инвестиционната дейност</b>	<b>(3)</b>	<b>(2)</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ</b>		
Плащания по финансиращи споразумения	(7 012)	(36 611)
Плащания на лихви по получени заеми и финансиращи споразумения	(770)	(1 830)
Плащания на лихви по отсрочени търговски задължения	(600)	(518)
<b>Нетни парични потоци от финансовата дейност</b>	<b>(8 382)</b>	<b>(38 959)</b>
<b>Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода</b>	<b>77 916</b>	<b>(6 992)</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	554	13 373
Положителни /(отрицателни) курсови разлики върху парични средства и еквиваленти	1 887	406
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода</b>	<b>11</b>	<b>6 787</b>

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 19.05.2015 г.

\_\_\_\_\_  
 Лилия Иванова  
 Ръководител Отдел Счетоводен

\_\_\_\_\_  
 Петьо Иванов  
 Изпълнителен Директор

\_\_\_\_\_  
 Николай Павлов  
 Началник Управление Финанси

**1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ**

БУЛГАРГАЗ ЕАД („Дружеството“) е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика ул. „Петър Парчевич“ № 47. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества, под №113068, том 1534, стр. 35 по ф.д. №16440/2006 г. и е регистрирано на основание Решение № 1 от 15 януари 2007 г.

Дружеството има основен предмет на дейност обществена доставка на природен газ, както и свързаните с нея покупки и продажби; закупуване на природен газ с цел неговото съхранение в газово хранилище; маркетингови проучвания и анализ на пазара на природен газ.

Като обществен доставчик на природен газ, Дружеството има за своя основна стратегическа цел гарантиране интересите на обществото чрез дългосрочно осигуряване доставките на природен газ за страната. Дружеството има сключен договор за доставка на руски природен газ с основен доставчик - ООО „Газпром Экспорт“. Дружеството анализира възможностите за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

Дружеството извършва доставката на природен газ в съответствие с индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България – лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г. издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години.

Основният капитал на Дружеството се притежава от БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, което е крайната компания-майка на Дружеството.

Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Организационната структура на Дружеството включва централно управление и едно технологично звено в Република Румъния.

Дружеството не генерира отчетна информация по дейности, поради факта, че доставката на природен газ е единствената дейност за периода.

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 19.05.2015 г.

**2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ**

Настоящият съкратен междинен финансов отчет за 3-месечния период, завършил 31 март 2015 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълен годишен финансов отчети съгласно Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“) и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 Декември 2014 г., изготвен в съответствие с МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз („ЕС“).

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (включително сравнителната информация за 2014 г.), освен ако не е посочено друго.

**31 МАРТ 2015 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

За периода, приключващ на 31 март 2015 г., Дружеството отчита загуба в размер на 15 195 хил.лв., позитивен паричен поток от оперативна дейност в размер на 86 301 хил.лв и нетно увеличение на паричните средства и еквиваленти за периода в размер на 77 916 хил. лв..

Към 31 март 2015 г., финансовите отчети са изготвени на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация”, Дружеството притежава индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Бъдещата дейност на Дружеството като обществен доставчик на природен газ зависи от бизнес средата, както и от регулаторните изисквания, наличието на договори за осигуряване на доставките на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на дружеството и от обезпечаването на финансиране от страна на дружеството - майка БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, в случай на необходимост. Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци и груповата стратегия за развитие на дейността в България, ръководството на Дружеството счита, че е подходящо финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

### **3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА**

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 Декември 2014 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения на стандарти и разяснения, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 Януари 2015 г., и които са описани по-долу.

#### **3.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ЗА ПЪРВИ ПЪТ ПРЕЗ 2015 ГОДИНА И СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

Няма нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения, които да са задължителни при изготвянето на финансовите отчети, изготвени за счетоводни периоди започващи на или след 1 януари 2015 г. и да са приложими са за дейността на Дружеството.

#### **3.2. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ПРЕЗ 2015 ГОДИНА И НЕ СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО.**

Няма нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения, които по желание да са приети по-рано от Дружеството през 2015 г.

#### **3.3. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ПРЕЗ 2015 ГОДИНА ИЛИ СЛЕД ТОВА, ПРИЛОЖИМИ СА ЗА ДРУЖЕСТВОТО, НО НЕ СА ПРИЕТИ ПО-РАНО**

##### **МСФО 9 „Финансови инструменти” в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 9 представлява първата част от проекта на Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване”. Той заменя четирите категории финансови активи при тяхното оценяване в МСС 39 с класификация на базата на един единствен принцип. МСФО 9 изисква всички финансови активи да се оценяват или по амортизирана стойност или по справедлива стойност. Амортизираната стойност предоставя информация, която е полезна при вземането на решения, относно финансови активи, които се държат основно с цел получаването на парични потоци, състоящи се от плащане на главница и лихва. За всички други финансови активи включително тези, държани за търгуване, справедливата стойност представлява най-подходящата база за оценяване. МСФО 9 премахва необходимостта от няколко метода за обезценка, като предвижда метод за обезценка само за активите, отчитани по амортизирана стойност. Допълнителни



**31 МАРТ 2015 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

раздели във връзка с обезценка и счетоводно отчитане на хеджиране са все още в процес на разработване. Ръководството на Дружеството не очаква измененията да бъдат приложени преди публикуването на всички раздели на стандарта и към момента не може да оцени техния цялостен ефект.

**МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС**  
МСФО 15:

- заменя МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“ и свързани с тях разяснения
- въвежда нов модел за признаване на приходите на базата на контрол
- променя правилата за определяне дали приходите са признават към даден момент или през даден период от време
- води до разширяване и подобряване на оповестяванията относно приходите.

МСФО 15 е базирано на основен принцип, който изисква дружеството да признава приход:

- по начин, който отразява прехвърлянето на стоки или предоставянето на услуги на клиентите
- в размер, който отразява очакваното възнаграждение, което дружеството ще получи в замяна на тези стоки или услуги.

Допуска се по-ранното прилагане на стандарта. Дружествата следва да прилагат стандарта:

- ретроспективно за всеки представен предходен период или
  - ретроспективно като кумулативният ефект от първоначалното признаване се отразява в текущия период.
- Ръководството на Дружеството все още е в процес на оценяване на ефекта на МСФО 15 върху дейността и финансовия отчет на Дружеството.

### **3.4. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ПРЕЗ 2015 ГОДИНА ИЛИ СЛЕД ТОВА, НО НЕ СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

**МСФО 9 „Финансови инструменти” (изменен) – Отчитане на хеджирането, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС**

Измененията водят до съществена промяна в отчитането на хеджирането, която позволява на дружествата да отразяват техните дейности във връзка с управлението на риска по-добре във финансовите отчети. Изменението на стандарта няма да е приложимо за Дружеството, тъй като то няма отчитане на хеджиране.

**МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС**

Тези изменения са в резултат на несъответствието между изискванията на МСФО 10 и МСС 28 при третирането на продажба или апортна вноска на активи между инвеститора и асоциираното предприятие или съвместното предприятие. Изменението на стандартите няма да е приложимо за Дружеството, тъй като то няма инвестиции в други предприятия.

**МСФО 11 „Съвместни ангажменти” (изменен) – Придобиване на дял в съвместна дейност, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

Това изменение дава насоки относно подходящото счетоводно третиране на придобиването на дял в съвместна дейност, която представлява бизнес. Изменението на стандарта няма да е приложимо за Дружеството, тъй като то няма съвместни дейности.

**МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени” в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

МСФО 14 позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база, когато прилагат МСФО. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефекта от регулираните цени. Стандартът няма да е приложим за Дружеството.

**31 МАРТ 2015 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

**МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС**

Тези изменения поясняват, че използването на методи за изчисляване на амортизации, базирани на приходи, не е подходящо, тъй като приходите, генерирани от определена дейност с дълготрайни материални или нематериални активи, не отразяват използването на икономическите ползи, които се очакват от активите.

**МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 41 „Земеделие“ (изменени) – Плодоносни растения, в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС**

Тези изменения засягат финансовото отчитане на плодоносни растения като лозя, каучукови дървета и маслодайни палми.

**МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (изменен), в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС**

Това изменение позволява на дружествата да използват метода на собствения капитал при отчитането на инвестиции в дъщерни предприятия, съвместни и асоциирани предприятия в техните индивидуални финансови отчети. Няма ефект върху дейността на Дружеството.

**МСС 19 „Доходи на наети лица“ (изменен) – Вноски на служители, в сила от 1 юли 2014 г., все още не е приет от ЕС**

Измененията към МСС 19:

- поясняват изискванията на МСС 19 относно вноски на служители или трети лица
- дават възможност вноски, които не зависят от броя на годините за предоставяне на услугите, да бъдат третираны като намаление на разходите за текущ стаж в периода, в който съответните услуги са предоставени.

Изменението на стандарта няма да бъде приложимо от Дружеството, тъй като то няма вноски от страна на служителите или трети страни по дефинирани планове за доходи.

#### **4. ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ**

При изготвянето на междинни финансови отчети ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи. Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

При изготвянето на настоящия съкратен междинен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2014 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на разходите за данъци върху дохода.

#### **5. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

##### **5.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

Извършвайки дейността си Дружеството е изложено на редица финансови рискове. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Съкратеният междинен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2014 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска през периода.

31 МАРТ 2015 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

**5.2. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ**

Дружеството няма финансови инструменти, които се оценяват по справедлива стойност в Съкратения отчет за финансово състояние. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

- Търговски и други вземания
- Парични средства и еквиваленти
- Заеми
- Търговски и други задължения

**6. СЕЗОННОСТ НА ОПЕРАЦИИТЕ**

Дейността на Дружеството се характеризира с ярка сезонност, тъй като част от клиентите на дружеството (топлофикационни и газоразпределителни дружества) използват природния газ за производство на топлинна и електро енергия или директно го доставят за отопление. Ето защо сезоните оказват значително влияние на дейността на дружеството.

Най-голяма консумация на газ има през зимните месеци и по-конкретно през първо тримесечие, а през летните периоди тя спада.

Реализацията на природен газ през първо тримесечие на 2015 г. е 837 млн. куб. м. (първо тримесечие 2014 г.: 764 млн. куб. м.).

Дружеството използва възможностите на подземното газово хранилище в с. Чирен, собственост на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД, за да компенсира тази сезонна неравномерност на пазара на природен газ в страната. През лятото Дружеството купува природен газ, който нагнетява в подземното газово хранилище, а през зимата, когато потреблението на газ е много високо, го добива.

**7. ИМОТИ, МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ (ИМС)**

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2014 г.</b>				
Отчетна стойност	86	407	338	<b>831</b>
Амортизация	(37)	(406)	(289)	<b>(732)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>49</b>	<b>1</b>	<b>49</b>	<b>99</b>
<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ 2015 г.</b>				
Новопридобити	-	-	3	<b>3</b>
Амортизация	-	-	(9)	<b>(9)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>49</b>	<b>1</b>	<b>43</b>	<b>93</b>
<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>				
Отчетна стойност	86	407	341	<b>834</b>
Амортизация	(37)	(406)	(298)	<b>(741)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>49</b>	<b>1</b>	<b>43</b>	<b>93</b>

Няма имоти, машини и съоръжения, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)***8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ**

	Лицензии	Програмни продукти	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2014 г.</b>			
Отчетна стойност	15	499	<b>514</b>
Амортизация	(3)	(406)	<b>(409)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>12</b>	<b>93</b>	<b>105</b>
<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ 2015 г.</b>			
Новопридобити	-	10	<b>10</b>
Амортизация	(1)	(28)	<b>(29)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>11</b>	<b>75</b>	<b>86</b>
<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>			
Отчетна стойност	15	509	<b>524</b>
Амортизация	(4)	(434)	<b>(438)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>11</b>	<b>75</b>	<b>86</b>

Няма нематериални активи, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

**9. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

	КЪМ 31 МАРТ 2015 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.
Природен газ по себестойност	18 893	148 664
Обезценка до нетна реализируема стойност	(2 917)	(4 610)
<b>Природен газ, нетна реализируема стойност</b>	<b>15 976</b>	<b>144 054</b>
Материали	20	19
<b>Общо материални запаси</b>	<b>15 996</b>	<b>144 073</b>

Движението в натрупана обезценка на природен газ е следното:

	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ	
	2015 г.	2014 г.
В началото на периода	4 610	3 976
Начислени загуби от обезценка	6 689	707
Възстановена обезценка	(3 772)	(1 410)
Отписана обезценка	(838)	-
<b>В края на периода</b>	<b>6 689</b>	<b>3 273</b>

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продадения през периода природен газ. Начислените нови загуби от обезценка се представят като такива в Съкратения отчет за всеобхватния доход (Приложение 18).

Към датата на Съкратения отчет за финансово състояние, Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ. Основният външен източник, използван като доказателство за наличието на индикации за обезценка са издадени Решение на КЕВР № Ц-25/19.12.2014 г. и Решение на КЕВР № Ц-13/30.03.2015 г. Стойността на наличното количество природен газ в газохранилище Чирен е обезценено до нейната нетна реализируема

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 МАРТ 2015 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

стойност и разходи за обезценка в размер на 6 689 хил. лв. е била призната за периода.

Няма материални запаси, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

### 10. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 МАРТ 2015 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.
Търговски вземания	348 485	297 853
Без: натрупана обезценка на търговски вземания	(18 077)	(18 077)
<b>Търговски вземания – нетно</b>	<b>330 408</b>	<b>279 776</b>
Съдебни и присъдени вземания	195 603	209 402
Без: натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(187 609)	(187 609)
<b>Съдебни и присъдени вземания – нетно</b>	<b>7 994</b>	<b>21 793</b>
Аванси към доставчици	84 617	46 101
Неплатен аванс за доставка на природен газ	-	44 317
Блокирани парични средства в КТБ АД	5 083	5 052
Вземания по договор за цесия	12 386	12 386
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	706	104
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>441 194</b>	<b>409 529</b>
Без нетекуща част: търговски вземания	(5 083)	(5 052)
<b>Текущи търговски и други вземания</b>	<b>436 111</b>	<b>404 477</b>

Нетекущите вземания представляват блокирани парични средства в КТБ АД.

Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят като такива в Съкратения отчет за всеобхватния доход (Приложение 18). Ефектите от изминало време/промяна в дисконтов процент, се отчитат във финансови приходи/разходи – нетно. Сумите, които са отчетени по корективната сметка за кредитни загуби по вземания, се отписват, когато няма очаквания, че Дружеството ще е в състояние да получи допълнителни парични средства.

Няма търговски и други вземания, които да са предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)***11. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ**

	<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>
Парични средства в брой	10	7
Парични средства в разплащателни банкови сметки	80 347	547
<b>Общо парични средства и еквиваленти</b>	<b>80 357</b>	<b>554</b>

Към 31.03.2015 г. парични средства в размер на 5 083 хил.лв. блокирани в КТБ АД, са рекласифицирани като дългосрочни други вземания, а продадени вземания по договор за цесия в размер на 12 386 хил. лв., са представени като краткосрочни други вземания (Приложение 10).

**12. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ И ПАСИВИ**

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2014 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

Общото движение на отсрочените данъци върху дохода е, както следва:

	<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31</b>	
	<b>2015 г.</b>	<b>МАРТ 2014 г.</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>21 718</b>	<b>22 750</b>
Отчетени като (разход)/приход в Съкратения отчет за всеобхватния доход (Приложение 19)	292	(70)
<b>КЪМ 31 МАРТ</b>	<b>22 010</b>	<b>22 680</b>

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)*

Движението на отсрочените данъчни активи и пасиви по елементи през периода, е както следва:

<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ</b>	<b>Обезценки на материални и запаси</b>	<b>Обезценки на търговски и други вземания</b>	<b>Провизии за пенсии</b>	<b>Неизползвани отпуски</b>	<b>Данъчна загуба</b>	<b>Общо</b>
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2015 г.	717	12 952	15	9	8 032	21 725
Отчетени като приход/(разход) в Отчета за всеобхватния доход	292	-	-	-	-	<b>292</b>
<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>	<b>1 009</b>	<b>12 952</b>	<b>15</b>	<b>9</b>	<b>8 032</b>	<b>22 017</b>

<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ</b>	<b>Машини и съоръжения</b>	<b>Общо</b>
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2015 г.	(7)	(7)
Отчетени като приход/(разход) в Отчета за всеобхватния доход	-	-
<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>	<b>(7)</b>	<b>(7)</b>

<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ – НЕТНО</b>	<b>22 010</b>
---	---------------

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)***13. ОСНОВЕН КАПИТАЛ**

	<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31</b>	
	<b>МАРТ 2015 г.</b>	
	<b>Брой акции</b>	<b>Стойност</b>
В началото на периода	206 297 188	206 297
<b>В края на периода</b>	<b>206 297 188</b>	<b>206 297</b>

**14. РЕЗЕРВИ**

	<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ 2015 г.</b>			
	<b>Законови резерви</b>	<b>Преоценъчни резерви</b>	<b>Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи</b>	<b>Общо</b>
В началото на периода	-	56	(15)	41
<b>В края на периода</b>	<b>-</b>	<b>56</b>	<b>(15)</b>	<b>41</b>

**15. ЗАЕМИ**

	<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>
<b>Текущи</b>		
Заеми от свързани лица (Приложение 21)	128 269	128 436
Финансиране по договор за обратно изкупуване на природен газ	-	7 012
<b>Общо заеми</b>	<b>128 269</b>	<b>135 448</b>

Заемите включват задължения към Български енергиен холдинг ЕАД в размер на 47 000 млн. лв., както и споразумение към договор за цесия в размер на 81 269 хил.лв.(Приложение 21) Заемите не са обезпечени.

Към 31.03.2015 г. дружеството няма сключени договори за обратно изкупуване на природен газ. (2014 г.: 7 012 хил. лв.)



**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)***16. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

	<b>КЪМ 31 МАРТ 2015 г.</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2014 г.</b>
Търговски задължения	5 379	4 984
Задължения към свързани лица (Приложение 21)	72 376	75 676
Задължения по неплатен аванс за доставка на природен газ	-	44 317
Задължения към персонала	66	74
Задължения към осигурителни предприятия	15	16
ДДС за внасяне	154 280	101 404
Акциз за внасяне	454	457
Аванси получени от клиенти	685	2 837
Други задължения	4 375	1 833
<b>Общо търговски и други задължения</b>	<b>237 630</b>	<b>231 598</b>
Без нетекуща част:		
- Задължения към свързани лица (Приложение 21)	28 934	32 940
<b>Нетекущи търговски и други задължения</b>	<b>28 934</b>	<b>32 940</b>
<b>Текущи търговски и други задължения</b>	<b>208 696</b>	<b>198 658</b>

**17. НЕОБИЧАЙНИ ПОЗИЦИИ**

Не съществуват разходи в отчета за всеобхватния доход към 31.03.2015 г., третиран като необичайни позиции.

**18. ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА**

	<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ</b>	
	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Начислени и възстановени загуби от обезценки на материални запаси (Приложение 9)	2 917	(703)
Начислена загуба от обезценка на продадени търговски вземания (Приложение 21)	-	8 677
<b>Общо загуби от обезценка на активи</b>	<b>2 917</b>	<b>7 974</b>

**19. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА**

	<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ</b>	
	<b>2015 г.</b>	<b>2014 г.</b>
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 12)	292	(70)
<b>Разходи за данъци върху печалбата</b>	<b>292</b>	<b>(70)</b>

Текущият разход за данък се признава, на базата на преценка на ръководството на Дружеството, относно претеглената средногодишна ставка за данъка върху печалбата, очаквана за цялата финансова година, която е в размер на 10 % (2014 г.: 10 %).

**31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)***20. УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ**

Дружеството е образувало административни производства пред Върховния административен съд, въз основа на които се оспорва законосъобразността на решенията на ДКЕВР, с които комисията утвърждава цена на природен газ за някои тримесечия от календарните години от 2008 г. до 2012 г.

На 29 юли 2014 г. е издадено Решение № 1054 на Комисията за защита на конкуренцията, с което е установено, че Булгаргаз ЕАД е извършил нарушение на чл. 21 от Закона за защита на конкуренцията, изразяващо се в налагане на нелоялни търговски условия. В резултат на това на Дружеството е наложена имуществена санкция в размер на 23 378 хил. лв. Ръководството на Булгаргаз ЕАД е предприело всички необходими правни и фактически действия относно обжалването на така постановеното решение пред Върховния административен съд (ВАС).

Към датата на изготвяне на финансовия отчет съдебното производство е висящо .

Освен посоченото по-горе, през текущия междинен отчетен период, Дружеството не е било ответник по търговски или други съдебни дела със значим материален интерес. По мнение на ръководството, не се очаква Дружеството да претърпи никакви значителни загуби при неблагоприятен изход на други съдебни дела или правни искове, насочени към дружеството.

**21. СДЕЛКИ СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

Свързаните лица на Дружеството включват едноличния собственик БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД и дружествата, които са в структурата и под общия контрол на едноличния собственик, както и ключов управленски персонал.

Продажбите и покупките на свързани лица се извършват по договорени цени. Неиздължените салда в края на отчетния период са необезпечени, безлихвени (с изключение на заемите) и уреждането им се извършва с парични средства. За вземанията или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

Сделките и транзакциите между Дружеството и неговите свързани лица са както следва:

**(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ**

	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ	
	2015 г.	2014 г.
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	-	4 690
<b>Общо</b>	<b>-</b>	<b>4 690</b>

**(Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ**

	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31 МАРТ	
	2015 г.	2014 г.
Дружество майка		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	60	28
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	12 456	12 519
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	5	6
<b>Общо</b>	<b>12 521</b>	<b>12 553</b>

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 МАРТ 2015 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

Покупките на услуги от БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД включват услуги по Споразумение за управление и контрол, телефонни услуги и други.

Покупките на услуги от БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД включват пренос и съхранение на природен газ.

Покупките на услуги от БУЛГАРТЕЛ ЕАД включват техническа поддръжка.

### (В) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА НЕУСТОЙКИ

	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31	
	2015 г.	МАРТ 2014 г.
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	626	208
<b>Общо</b>	<b>626</b>	<b>208</b>

Начислените разходи за неустойки са във връзка с преноса и съхранението на природен газ.

### (Г) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	КЪМ 31 МАРТ	КЪМ 31
	2015 г.	ДЕКЕМВРИ 2014 г.
<b>НЕТЕКУЩИ</b>		
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	28 934	32 940
<b>Общо нетекущи</b>	<b>28 934</b>	<b>32 940</b>

#### ТЕКУЩИ

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	202	138
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	43 240	42 596
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	-	2
<b>Общо текущи</b>	<b>43 442</b>	<b>42 736</b>
<b>Общо</b>	<b>72 376</b>	<b>75 676</b>

Търговските задължения на Дружеството към БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ.

Към 31 март 2015 г., Дружеството има валидни сключени 2 споразумения за разсрочване на просрочени търговски задължения, свързани с предоставени му услуги по пренос и съхранение на природен газ.

Задълженията се погасяват с периодични плащания в съответствие с подписани Погасителни графици, както следва:

- Споразумение 1 - начало на плащане 1 януари 2015 г. и край 31 декември 2018 г. От датата на подписване на споразумението (15 март 2013 г.) до дата на окончателно изплащане на дълга Дружеството дължи лихва в размер на ОЛП определен от БНБ + 3.5 пункта годишно, на база 365 дни.

- Споразумение 2 - начало на плащане 11 май 2012 г. и край 31 март 2016 г. От датата на подписване на споразумението (11 май 2012 г.) до датата на окончателно изплащане на дълга, Дружеството дължи лихва в размер на 5% годишно, на база 365 дни.

# БУЛГАРГАЗ ЕАД

## ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 МАРТ 2015 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

Към 31.03.2015г. дългосрочната част на разсрочените търговски задължения е оценена на 28 934 хил. лв. (31 декември 2014 г.: 32 940 хил. лв.), а краткосрочната част от споразуменията на 13 006 хил. лв. главница (31 декември 2014 г.: 16 670 хил. лв.). Останалата част от текущите задължения към БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД са свързани с текущи доставки на услуги по пренос и съхранение на природен газ в размер на 30 234 хил. лв.

### (Д) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОЛУЧЕНИ ЗАЕМИ ОТ СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Получен заем от дружество майка	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31	
	2015 г.	МАРТ 2014 г.
В началото на периода	128 436	-
Начислени лихви и неустойки в Съкратения отчет за всеобхватния доход	528	-
Изплатени лихви и неустойки (погасени, съгласно цесия)	(695)	-
<b>В края на периода</b>	<b>128 269</b>	<b>-</b>

На основание сключен договор за заем от 1 декември 2014 г. между БЪЛГАРГАЗ ЕАД и БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, БУЛГАРГАЗ ЕАД е получил вътрешнофирмен оперативен кредит за извършване на авансови плащания за доставка на природен газ.

Главницата по заема е в размер на 47 000 хил. лв. и годишната лихва е 4,49%. Задължението се погасява с периодични плащания в съответствие с подписан Погасителен график с начало на плащане 30 април 2015 г. и край 30 ноември 2015 г. Заемът е необезпечен.

Останалата част от задължението по заеми към БЕХ ЕАД на стойност 81 269 хил. лв., се основава на Допълнително споразумение към Договор за продажба на вземания № БГ 432/32-2014-БЕХ от 26.03.2014 г. (Договор за цесия).

Във връзка с уреждането на взаимните разчети между БУЛГАРГАЗ ЕАД и ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД и горепосоченото допълнително споразумение, за Дружеството възниква задължение да възстанови част от сумата по договора за цесия към компанията майка. Това задължение е трансформирано в заем, който към 31.03.2015 г. включва главница 78 593 хил. лв. и лихва 2 676 хил. лв. Договореният годишен лихвен процент е 4,49 %. Задължението е погасено на 22.04.2015 г.

Текущи задължения по финансов лизинг към дружество майка	3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 31	
	2015 г.	МАРТ 2014 г.
В началото на периода	-	52
Изплатени суми	-	(17)
Отписани задължения за главници и лихви на върнат автомобил	-	-
Начислен разход за лихви в Съкратения отчет за всеобхватния доход	-	1
Изплатени лихви	-	(1)
<b>Текущи задължения по финансов лизинг в края на периода</b>	<b>-</b>	<b>35</b>

**31 МАРТ 2015 г.***(Всички суми са в хиляди български лева)***(Е) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ**

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите.  
Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	<b>3-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД КЪМ 31</b>	
	<b>2015 г.</b>	<b>МАРТ 2014 г.</b>
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	21	30
- Разходи за осигуровки	4	4
<b>Общо</b>	<b>25</b>	<b>34</b>

Към края на всеки от отчетните периоди, Дружеството няма задължения към ключовия управленски персонал, свързани с доходи.

**22. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД**

Няма съществени събития след края на текущия междинен отчетен период, които да оказват влияние върху финансовия отчет към 31 март 2015 г., с изключение на утвърждаването на пределни цени на природния газ за продажба от обществения доставчик, с основание решение № Ц-13/30.03.2015 г. на КЕВР - за второ тримесечие на 2015 г. – 523,72 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС и 531,44 лева/1000 куб. м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

**23. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет към 31 март 2015 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 19.05.2015 г.