

Междинен доклад за дейността  
Междинен съкратен финансов отчет

**Булгаргаз ЕАД**

30 юни 2013 г.



# Съдържание

	Страница
Междинен доклад за дейността	-
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за всеобхватния доход	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен отчет за паричните потоци	5
Пояснения към междинния съкратен финансов отчет	6

Междинен доклад за дейността

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**



Настоящият доклад за дейността на дружеството за първо полугодие на 2013 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 2013 г. до 30 юни 2013 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 за територията на Република България в изпълнение на издадената от Държавната комисия по енергийно и водно регулиране лицензия № Л-214-14/29.11.2006 г., за срок от 35 години.

### **Собственост и управление**

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

Регистрираният капитал е разпределен в 257 691 067 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 едноличния 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 по 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 юли 2012 г. дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове:

Борис Янакиев Тодоров  
Юлияна Димитрова Тишева  
Димитър Иванов Гогов

Председател на СД  
член на СД  
член на СД и Изпълнителен директор

На 26 юли 2012 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на “БЕХ” ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

Борис Янакиев Тодоров	Председател на СД
Михаил Янчев Андонов	член на СД
Димитър Иванов Гогов	член на СД и Изпълнителен директор

На 09 август 2012 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на “БЕХ” ЕАД за определяне на нов състав на Съвета на директорите:

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

От 03 декември 2012 г. има решение на СД на „Булгаргаз” ЕАД за промяна в Съвета на директорите, като:

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

#### СТРУКТУРА НА “БУЛГАРГАЗ” ЕАД



#### Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на индивидуалните финансови отчети за първо полугодие на 2013 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 1-во полугодие на 2013 г. и 2012 г. членовете на Съвета на директорите са получили следните възнаграждения:

<i>В лева</i>	<b>1-во полугодие 2013</b>	<b>1-во полугодие 2012</b>
Възнаграждения на Съвета на директорите	57 888	46 327
Социални осигуровки	4 837	4 680
Обезщетения съгласно Кодекса на труда	-	-
<b>Общо:</b>	<b>62 725</b>	<b>51 007</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)

Илия Петров Иванов - Председател на СД от 03.12.2012 г. и член на СД от 09.08.2012 г. до 03.12.2012 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 „МАРЯН 2010“ ООД като управител.

Борис Янакиев Тодоров - член на СД от 03.12.2012 г. и Председател на СД от 20.07.2010 г. до 03.12.2012 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.

Юлияна Димитрова Тишева - член на СД до 26.07.2012 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 „Ай Си Джи Би“ АД като изпълнителен директор и член на съвет на СД от 05.01.2011 г. до 01.08.2012 г.

Михаил Янчев Андонов - член на СД от 26.07.2012 г до 09.08.2012 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 „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД като изпълнителен директор и член на СД от 27.03.2012 г.;

- участва в управлението на „Национална Електрическа Компания” ЕАД като член на СД от 02.09.2009 г.;
- участва в управлението на „Южен поток България” АД като член на СД от 26.04.2012 г.;
- участва в управлението на „Контур Глобал Оперейшънс България” АД като член на СД от 19.12.2011 г.;
- участва в управлението на „АЕЦ Козлодуй-Нови мощности” ЕАД като член на СД от 09.05.2012 г. до 24.08.2012 г.;
- участва в управлението на „Пенсионно Осигурително Дружество Алианс България” АД като член на Надзорния Съвет от 25.11.2011 г.

Димитър Иванов Гогов – Изпълнителен директор, Член на СД:

- 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 полугодие на 2013 г. Съвет 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 полугодие на 2013 г.**

През първо полугодие на 2013 г. „Булгаргаз” ЕАД осъществява дейността си, спазвайки нормативните разпоредби. Резултатите от дейността на дружеството е печалба за първо полугодие на 2013 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.

### **1. Изпълнение на натурални показатели**

#### **Доставени, реализирани количества природен газ.**

##### **1.1. Доставени количества природен газ.**

Доставката на природен газ, гарантираща потребностите на клиентите на дружеството през отчетния период, се осигуряват чрез дългосрочни договори. Доставените и реализираните количества природен газ на вътрешния пазар през първо полугодие на 2013 г. спрямо първо полугодие на 2012 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Показатели	Мярка	1-во полугодие 2013 г.	1-во полугодие 2012 г.	Изменение в к-ва	Изменение в %
Доставка	млн. м <sup>3</sup>	1 262	1 528	-266	-17.41
Реализация	млн. м <sup>3</sup>	1 344	1 581	-237	-14.99



Доставените количества природен газ за реализация в страната за първо полугодие на 2013 г. и за първо полугодие на 2012 г. са показани в таблица № 2. През отчетния период на 2013 г. са доставени общо 1 262 млн.м<sup>3</sup> газ, което е по-малко с 266 млн.м<sup>3</sup> в сравнение със същия период на 2012 г. Като цяло доставката за първите шест месеца на 2013 г. в сравнение със същия период на 2012 г. е по-малка със 17.41% и това се дължи на пониската с 237 млн.м<sup>3</sup> реализация на природен газ.

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

Таблица № 2

№ по ред	Вид доставка	1-во полугодие 2013 г.	1-во полугодие 2012 г.	Относителен дял		Изменение в %
				1-во полугодие 2013 г.	1-во полугодие 2012 г.	
1	Доставен природен газ от внос	1 191	1 364	94.37%	89.27 %	-12.68
2	Местна доставка	71	164	5.63%	10.73 %	-56.71
	<b>Общо</b>	1 262	1 528	100.00%	100.00 %	-17.41

*Млн.м<sup>3</sup>*





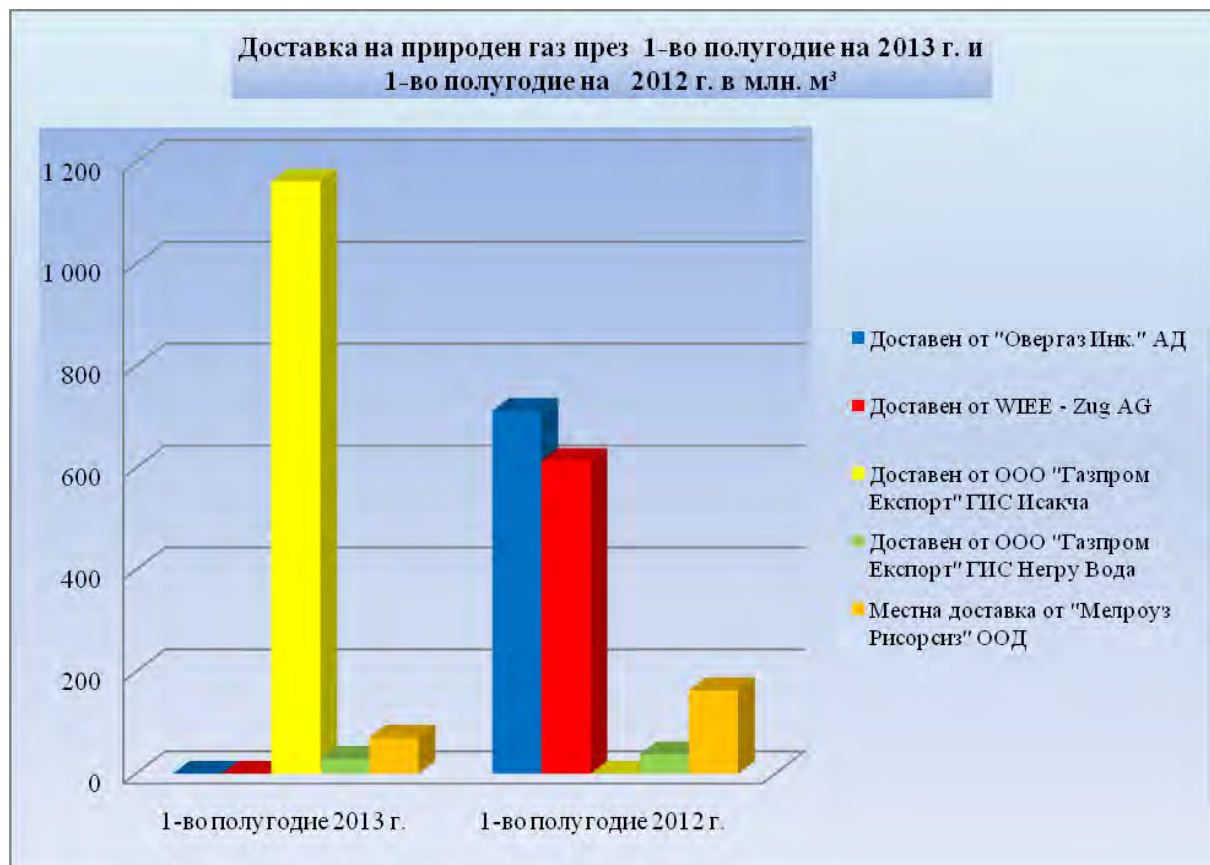
През първо полугодие на 2013 г. за осигуряване на потребностите от природен газ на своите клиенти, „Булгаргаз“ ЕАД е доставил 94.37% газ от внос и 5.63% газ от местен добив. Добитите от ПГХ Чирен количества газ през същия период са 201 млн.м<sup>3</sup>, а нагнетени – 121 млн.м<sup>3</sup>.

Получените през първото шестмесечие на 2013 г. количества природен газ, разпределени по източници, са представени в таблица № 3.

**Таблица № 3**

№ по ред	Вид доставка	Млн м <sup>3</sup>	Млн м <sup>3</sup>	Относителен дял		Изменение в %
		1-во полугодие 2013 г.	1-во полугодие 2012 г.	1-во полугодие 2013 г.	1-во полугодие 2012 г.	
<b>1</b>	<b>Доставен природен газ от внос</b>	<b>1 191</b>	<b>1 364</b>	<b>94.37%</b>	<b>89.27%</b>	<b>-12.68%</b>
1.1.	"Овергаз инк"АД	0	712	0.00%	46.60%	-100.00%
1.2.	WIEE-Zug AG	0	614	0.00%	40.18%	-100.00%
1.3.	ООО "Газпром Экспорт" – ГИС Исакча	1 162	0	92.07%	0.00%	x
1.4	ООО "Газпром Экспорт" – ГИС Негру Вода	29	38	2.30%	2.49%	-23.68%
<b>2</b>	<b>Местна доставка</b>	<b>71</b>	<b>164</b>	<b>5.63%</b>	<b>10.73%</b>	<b>-56.71%</b>
	<b>Общо</b>	<b>1 262</b>	<b>1 528</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>	<b>-17.41%</b>

От началото на 2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД купува нужните му количества газ от внос чрез дългосрочен договор с ООО „Газпром Экспорт“, а договорите с „Овергаз Инк.“ АД и WIEE-Zug AG изтекоха в края на 2012 г. Дружеството купува добити количества природен газ от находищата, на които е концесионер „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.



## 1.2 Добив и нагнетяване на природен газ.

Добитите и нагнетените количества природен газ през първо полугодие на 2013 г. и първо полугодие на 2012 г. са представени в Таблица № 4.

**Таблица № 4**

Период	1-во полугодие 2013 г.		1-во полугодие 2012 г.		Изменение добив 2013 г./2012 г.		Изменение нагнетяване 2013 г./2012 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	87	0	89	0	-2	-2.25%	0	x
Февруари	72	0	76	0	-4	-5.26%	0	x
Март	42	0	39	0	3	7.69%	0	x
Април	0	0	0	0	0	x	0	x
Май	0	51	2	47	-2	-100.00%	4	8.51%
Юни	0	70	0	107	0	x	-37	-34.58%
<b>Общо</b>	<b>201</b>	<b>121</b>	<b>206</b>	<b>154</b>	<b>-5</b>	<b>-2.43%</b>	<b>-33</b>	<b>-21.43%</b>

Общо добитите количества природен газ през първо полугодие на 2013 г. в сравнение с първо полугодие на 2012 г. са по-малко с 5 млн. м<sup>3</sup>. или с 2.43 %. Както добре се вижда от таблицата добитите количества природен газ през отчетен период на 2013 г. са много близки до тези добити през същия период на 2012 г. Нагнетените количества природен газ за първо полугодие на 2013 г. в сравнение с първо полугодие на 2012 г. са по-малко с 33 млн. м<sup>3</sup> или 21.43%. Това се дължи на програмата за нагнетяване на газ на дружеството, в която е планирано през трето тримесечие да се нагнети по-голям обем газ.

## 2. Реализация на природен газ.

### 2.1. Общо потребление.

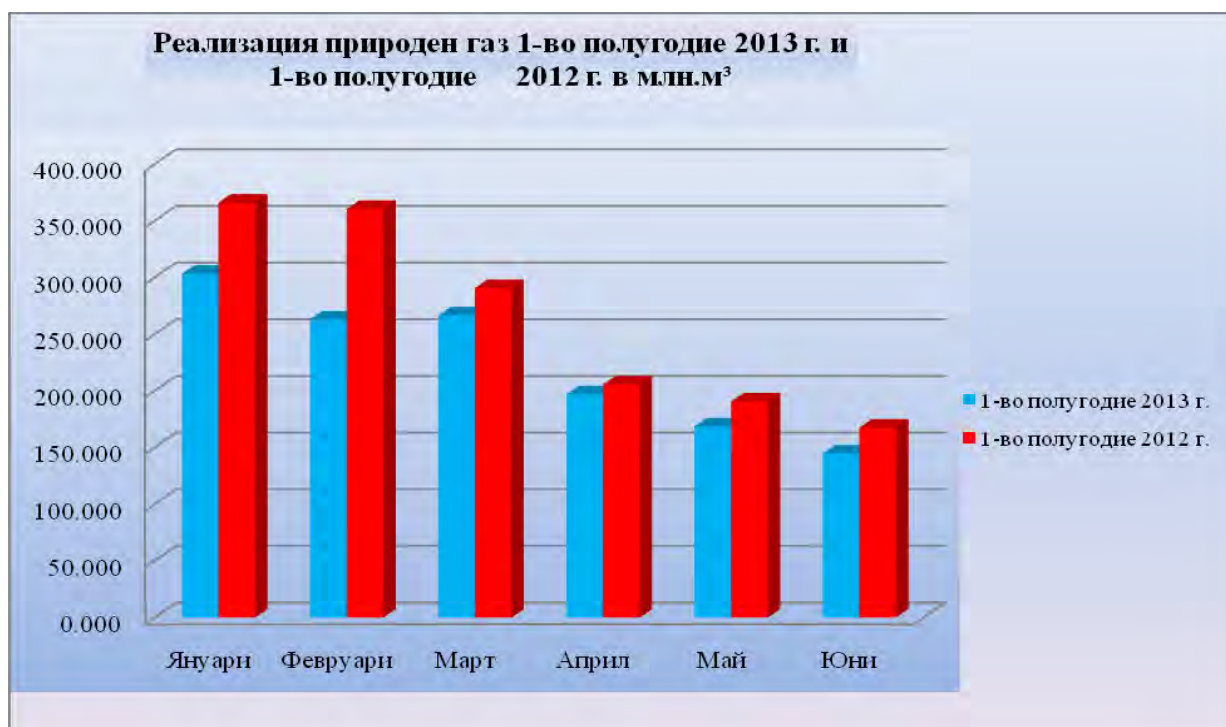
“Булгаргаз” ЕАД се стреми да осигури надеждно снабдяване на своите клиенти с природен газ в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През първо полугодие на 2013 г. дружеството е доставило на своите клиенти 1 344 млн. м<sup>3</sup> природен газ, което е по-малко с 14.99 % в сравнение с реализираното за същият период на предходната година.

Реализация по месеци и нейния дял към общо реализираното шестмесечно количество е показано в таблица № 5.

Таблица № 5

Отчетен период	1-во полугодие 2013 г.		1-во полугодие 2012 г.		Изменение 2013 г./2012 г.	
	млн. м <sup>3</sup>	дял в %	млн. м <sup>3</sup>	дял в %	млн. м <sup>3</sup>	%
Януари	303	22.54%	366	23.15%	-63	-17.21%
Февруари	263	19.57%	360	22.77%	-97	-26.94%
Март	267	19.87%	291	18.41%	-24	-8.25%
Април	197	14.66%	206	13.03%	-9	-4.37%
Май	169	12.57%	191	12.08%	-22	-11.52%
Юни	145	10.79%	167	10.56%	-22	-13.17%
<b>Общо</b>	<b>1 344</b>	<b>100.00%</b>	<b>1 581</b>	<b>100.00%</b>	<b>-237</b>	<b>-14.99%</b>

От началото на 2013 г. “Булгаргаз” ЕАД няма сключени договори за доставка на газ с разпределителните дружества от групата на „Овергаз Инк.“ АД. Това е една от причините за по-ниската реализация на природен газ през първо полугодие на 2013 г. спрямо първо полугодие на 2012 г. Другата причина е по-топлото време, което намали значително консумацията на газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества.



## 2.2. Структура на потреблението.

В таблица № 6 е представено сравнението на първо полугодие на 2013 г. и първо полугодие на 2012 г. за количеството реализиран природен газ на клиенти на дружеството в страната по основни отрасли на икономиката.

Таблица № 6

Млн.м<sup>3</sup>

№	Отрасъл	1-во полугодие 2013 г.	1-во полугодие 2012 г.	Изменение в %
1	Енергетика	566	611	-7.36%
2	Химия	426	442	-3.62%
3	Металургия	37	46	-19.57%
4	Стр.материали	19	20	-5.00%
5	Стъкло и порцелан	83	88	-5.68%
6	Разпределителни дружества	104	267	-61.05%
7	Други	109	107	1.87%
	<b>Общо в страната</b>	<b>1 344</b>	<b>1 581</b>	<b>-14.99%</b>



Данните, посочени в таблицата и илюстрирани на графиката, ясно очертават тенденцията в структурата на потреблението по отрасли в икономиката, като се абстрахираме от данните за газоразпределителните дружества, тъй като от началото на година не всички са клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно:

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост;
- ✓ всички отрасли намаляват потреблението си на газ. Една от причините е по-топлото време, а друга спада в производството на част от компаниите, поради липса на пазари за реализиране на произвежданата продукция;

- ✓ най-голямо намаление на ръста на потреблението се наблюдава при металургията;
- ✓ с незначителен спад са предприятията от химическа промишленост.

### 3. Цени за доставка на природен газ и за неговата реализация на вътрешния пазар.

Сравнение на средно претеглени цени за доставка и продажба на природен газ за първо полугодие на 2013 г. и първо полугодие на 2012 г.

Таблица № 7

Период	Средно претеглена доставна цена до вход на газопреносна система BGN /1000 m <sup>3</sup>	Средно претеглена продажна цена с включена такса пренос BGN /1000 m <sup>3</sup>	Разлика	
			в лева	в %
1-во полугодие 2013 г.	607.58	646.70	39.12	6.44%
1-во полугодие 2012 г.	725.79	648.32	-77.47	-10.67%

Както се вижда от таблицата през първите шест месеца на 2013 г. имаме положителна разлика между средно претеглената продажна цена и средно претеглената доставна цена, докато през първите шест месеца на 2012 г. разликата е била отрицателна.

Ако се отчете влиянието на такса пренос, разликата между средно претеглената продажна цена и средно претеглената доставна цена за първо полугодие на 2013 г. ще е 19.39 лева или 3.09 %.

### IV. Рискови фактори

Основните елементи, носещи риск в дейността на дружеството са решенията на ДКЕВР 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 вътрешния пазар 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, водещо до занижени приходи, недостатъчни да покриват действителните разходи за закупуване на природния газ и неговата доставка до потребителите, затруднения на дружеството да заплаща в договорените срокове същия към външните доставчици, заплащане на предвидените в договорите за доставка съответни глоби и неустойки.

## **Валутен риск**

Този риск е свързан с промяна в курсовете на чуждестранните валути и реализирането на печалби/загуби от преценка 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 ДКЕВР 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 и инвестиции във финансови инструменти. 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 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 изпълни своите задължения, когато те станат изискуеми. Тъй като дейността на дружеството е свързана с регулярни доставки и постоянни плащания изисква се внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци, базирани на месечни прогнози. Поради големия обем на парични средства и техния краткосрочен характер при наличие на недостиг, неудобство създава Законът за обществени поръчки, които дружеството като лицензиант е задължено да спазва. Ето защо дружеството планира да обяви нова процедура по ЗОП за получаване на кредитна линия от банкова/банкови институция/институции в размер, който да е до прогнозната стойност на най-високата годишна заявка за доставка на природен газ.

## **V. Перспективи и развитие**

Перспективите за развитие на дружеството са свързани с реализирането на стратегическите и оперативни 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 направление е осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да увеличат портфолиото на дружеството, да спомогнат за повишаване на сигурността и надеждността на доставките на газ. 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. Проучване, в т.ч. за съвместно участие в разработването на концесии за добив на природен газ и други проекти.

➤ **Оперативни цели.**

- Осигуряване на финансова 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, когато дружеството предлага увеличение на цената на природния газ. За целта трябва да се акумулира значителен паричен поток от няколко източника: събиране на вземанията, които дружеството притежава, най-голямото, от които е от „Топлофикация София” ЕАД или тяхната продажба на трети лица, осигуряване на привлечен капитал под формата на корпоративни и банкови заеми и увеличаване на капитала на дружеството.

**VI. Финансово-икономическо състояние.**

Финансово-икономическото състояние на “Булгаргаз” ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни документи, представени от дружеството – отчети за всеобхватния доход и отчет за финансовото състояние на дружеството за първо полугодие на 2013 г., съпоставени със същият отчетен период на 2012 г. и с края на 2012 г.

**Основни финансови показатели**

*ХИЛ. ЛВ.*

Показатели	1-во полугодие 2013 г. Отчет	1-во полугодие 2012 г. и 2012 г. Отчет	Изменение 2013 г./2012 г. (разлика)	Изменение 2013 г./2012 г. (%)
Общо приходи от дейността	878 726	1 029 586	(150 860)	(14.65%)
Общо разходи за дейността	(872 925)	(1 134 429)	261 504	(23.05%)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>5 870</b>	<b>(104 769)</b>	<b>110 639</b>	<b>(105.60%)</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>5 801</b>	<b>(104 843)</b>	<b>110 644</b>	<b>(105.53%)</b>
<b>ЕВТ</b>	<b>1 309</b>	<b>(114 479)</b>	<b>115 788</b>	<b>(101.14%)</b>
Дълготрайни материални активи	190	268	(78)	(29.10%)
<b>Общо активи</b>	<b>549 503</b>	<b>682 632</b>	<b>(133 129)</b>	<b>(19.50%)</b>
Текущи активи	534 513	657 919	(123 406)	(18.76%)
Текущи пасиви	343 962	499 935	(155 973)	(31.20%)
<b>Парични наличности</b>	<b>39 891</b>	<b>111 624</b>	<b>(71 733)</b>	<b>(64.26%)</b>
<b>Оборотен капитал</b>	<b>190 551</b>	<b>157 984</b>	<b>32 567</b>	<b>20.61%</b>
<b>Собствен капитал</b>	<b>146 723</b>	<b>144 147</b>	<b>2 576</b>	<b>1.79%</b>
акционерен капитал	257 691	257 691	0	0.00%
резерви	36 149	36 159	(10)	(0.03%)
неразпр. печалба/непокрита загуба	(149 693)	(36 130)	(113 563)	314.32%
печалба/загуба текущ период	2 576	(113 573)	116 149	(102.27%)
<b>Дългосрочни банкови заеми</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>x</b>
<b>Численост на персонала</b>	<b>49</b>	<b>47</b>	<b>2</b>	<b>4.26%</b>

През първо полугодие на 2013 г. и първо полугодие на 2012 г., дружеството реализира основни финансово-икономически резултати от дейността си, както следва

**ОТЧЕТ за всеобхватния доход (представен в единен отчет)**

	1-во полугодие 2013 отчет		1-во полугодие 2012 отчет		изменение в % 2013 отчет/ 2012 отчет
	хил. лв	% от общото	хил.лв	% от общото	
<b>Приходи</b>	<b>878 726</b>	<b>100.00%</b>	<b>1 029 586</b>	<b>100.00%</b>	<b>(14.65%)</b>
<b>1. Приходи от продажба на природен газ</b>	<b>868 893</b>	<b>98.88%</b>	<b>1 025 142</b>	<b>99.57%</b>	<b>(15.24%)</b>
<b>2. Други приходи от дейността</b>	<b>9 833</b>	<b>1.12%</b>	<b>4 444</b>	<b>0.43%</b>	<b>121.26%</b>
- неустойки по просрочени вземания от трети лица	8 490	0.97%	4 444	0.43%	91.04%
- приходи от нерегулирана дейност	1343	0.15%	-	0.00%	x
<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>(872 925)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(1 134 429)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(23.05%)</b>
<b>1. Отчетна стойност</b>	<b>(844 275)</b>	<b>96.72%</b>	<b>(1 130 411)</b>	<b>99.65%</b>	<b>(25.31%)</b>
<b>2. Загуби от обезценка</b>	<b>(12 675)</b>	<b>1.45%</b>	<b>602</b>	<b>0.05%</b>	<b>(2 205.48%)</b>
- загуби от обезценка на вземания	(10 952)	1.25%	966	(0.09%)	(1 233.75%)
- загуби от обезценка на природен газ	(1 723)	0.20%	(364)	0.03%	373.35%
<b>3. Разходи за външни услуги, в т.ч.:</b>	<b>(5 921)</b>	<b>0.68%</b>	<b>(2 065)</b>	<b>0.18%</b>	<b>186.73%</b>
- разходи за съхранение на прир. газ	(224)	0.03%	(317)	0.03%	(29.34%)
- разходи по договори за управление	(890)	0.10%	(890)	0.08%	0.00%
- лицензионни такси	(505)	0.06%	(439)	0.04%	15.03%
- пренос през Румъния	(1 343)	0.15%	-	0.00%	x
- застраховки	(117)	0.01%	(118)	0.01%	(0.85%)
-наеми	(127)	0.01%	(120)	0.01%	5.83%
-съдебни такси и разноски	(2 516)	0.29%	(12)	0.00%	20 866.67%
-комуникации	(41)	0.00%	(40)	0.00%	2.50%
-възнаграждения -Одитен комитет	(18)	0.00%	(14)	0.00%	28.57%
-консултантски услуги	(7)	0.00%	(13)	0.00%	(46.15%)
-комунални услуги	(11)	0.00%	(10)	0.00%	10.00%
-абонаментен сервиз	(13)	0.00%	(13)	0.00%	0.00%
-охрана	(69)	0.01%	(60)	0.01%	15.00%
-паркоместа и други разходи за автомобили	(9)	0.00%	(8)	0.00%	12.50%
-оперативен лизинг	(10)	0.00%	0	0.00%	x
-други услуги и такси	(21)	0.00%	(11)	0.00%	(121.00%)
<b>4. Разходи за персонала</b>	<b>(987)</b>	<b>0.11%</b>	<b>(862)</b>	<b>0.08%</b>	<b>14.50%</b>
- разходи за възнаграждения	(870)	0.10%	(757)	0.07%	14.93%
- разходи за социални осигуровки	(117)	0.01%	(105)	0.01%	11.43%
<b>5. Амортизация</b>	<b>(69)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(74)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(6.76%)</b>
<b>7.Разходи за материали</b>	<b>(55)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(71)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(22.54%)</b>
горивен газ	(27)	0.00%	(37)	0.00%	(27.03%)
основни материали	(2)	0.00%	(11)	0.00%	(81.82%)
канцеларски материали и консумативи	(8)	0.00%	(6)	0.00%	33.33%
горивни и смазочни материали	(16)	0.00%	(15)	0.00%	6.67%
санитарни материали	(1)	0.00%	-	0.00%	x
други	(1)	0.00%	(2)	0.00%	(50.00%)
<b>8. Други разходи за дейността</b>	<b>(8 943)</b>	<b>1.02%</b>	<b>(1 548)</b>	<b>0.14%</b>	<b>477.71%</b>
- неустойки за забавени плащания	(8 902)	1.02%	(1 466)	0.13%	507.23%
-командировки и представит. разходи	(33)	0.00%	(47)	0.00%	(29.79%)
- обучение	(2)	0.00%	(10)	0.00%	(80.00%)
- еднократни данъци	(6)	0.00%	(8)	0.00%	(25.00%)
-членство в организации	-	0.00%	(17)	0.00%	(100.00%)
<b>Печалба от оперативна дейност</b>	<b>5 801</b>		<b>(104 843)</b>		<b>(105.53%)</b>



<b>Финансови приходи и разходи (нетно)</b>	<b>(4 492)</b>		<b>(9 636)</b>		<b>(53.38%)</b>
<b>1. Финансови приходи</b>	<b>1 452</b>	<b>100.00%</b>	<b>966</b>	<b>100.00%</b>	<b>50.31%</b>
- приходи от лихви по дълг. вземания	219	15.08%	523	54.14%	(58.13%)
- приходи от лихви по банкови сметки	638	43.90%	443	45.86%	44.02%
- печалба от промяна във валутните курсове (нетно)	595	40.98%	-	0.00%	x
<b>2. Финансови разходи</b>	<b>(5 944)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(10 602)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(43.94%)</b>
- разходи за лихви по заеми	(5 916)	99.53%	(5 068)	47.80%	16.73%
- разходи за лихви по лизинг	(5)	0.08%	(29)	0.27%	(82.76%)
- загуба от промяна на валутни курсове	-	0.00%	(5 474)	51.63%	(100.00%)
- банкови такси	(23)	0.39%	(31)	0.29%	(25.81%)
<b>Печалба/Загуба преди данъци</b>	<b>1 309</b>		<b>(114 479)</b>		<b>(101.14%)</b>
<b>Разходи за данъци върху дохода</b>	<b>1 267</b>		<b>(89)</b>		<b>(1 523.60%)</b>
<b>Нетна печалба за периода</b>	<b>2 576</b>		<b>(114 568)</b>		<b>(102.25%)</b>

## Приходи

Най-голям дял в приходите на “Булгаргаз” ЕАД имат приходите от продажба на природен газ – 98.88 %. През първо полугодие на 2013 г. дружеството е реализирало 1 344 млн. м<sup>3</sup> газ на стойност 868 893 хил. лева, а през същия период на миналата година са реализирани 1 581 млн. м<sup>3</sup> на стойност 1 025 142 хил. лева. Намалението на приходите от продажба на газ за първо полугодие на 2013 г., спрямо 2012 г. е с 15.24 % и се дължи на по-малкото реализирано количество газ.

В другите приходи участват приходите от начислени неустойки за забава при неспазване на падежа по издадени фактури за природен газ. Те са по-високи със 91.04 % заради по-лошото изпълнение на задълженията на клиентите. От началото на 2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД има и приходи от нерегулирана дейност.

## Разходи

Разходите по икономически елементи включват: отчетната стойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, външни услуги, разходи за амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и надбавки и други. За първо полугодие на 2013 г. те са в размер на 872 925 хил. лева и в сравнение с първо полугодие на 2012 г. са с 23.05 % по-ниски.

С най-голям относителен дял в общите разходи е отчетната стойност на продадения природен газ – 96.72 %. През първо полугодие на 2013 г в сравнение с първо полугодие на 2012 г. отчетната стойност на продадения газ е с 25.31 % по-ниска. Това се дължи от една страна на по-малкото реализирано количество природен газ, а от друга страна на по-ниските доставни цени на природния газ.

Разходите за обезценка през първо полугодие на 2013 г. включват обезценка на търговски вземания на дружеството, представени нетно и обезценяване на природния газ съхраняван в ПГХ „Чирен“ и газа намиращ се в газопровода свързващ ГИС Исакача и ГИС Негру Вода 1 на румънска територия. Обезценката на природния газ се налага, тъй като утвърдените от ДКЕВР пределни цени на природния газ за продажба през II-ро трим. и III-то трим. на 2013 г. са по-ниски от отчетната цена на газа в хранилището.

Разходите за външни услуги през първо полугодие на 2013 г. са със 186.73 % по-високи в сравнение с тези за първо полугодие на 2012 г. Това се дължи от една страна на разхода за пренос на газ през Румъния, който е от нерегулираната дейност на

дружеството и е равен на прихода от нерегулирана дейност, а от друга страна на значителното увеличение на съдебните такси и разноски. Този разход е с най-голям относителен дял в разходите за външни услуги за първото полугодие на 2013 г. и се формира от загубен търговски спор с клиент на дружеството.

Разходите за съхранение на природен газ през първо полугодие на 2013 г. намаляват с 29.34 % спрямо същия период на миналата година и това се дължи на по-ниската наличност на газ в ПГХ „Чирен“.

Нарастват лицензионните такси, тъй като те са процент от годишните приходи на дружеството, а те са по-високи през 2012 г. спрямо 2011 г.

Възнагражденията на Одитния комитет нарастват през първо полугодие на 2013 г. спрямо същия период на 2012 г., тъй като те са обвързани с възнагражденията на Съвета на директорите на дружеството.

Разходите за охрана нарастват с 15.00 %, тъй като от началото на годината СДВР увеличи възнаграждението по договора.

От началото на годината дружеството сключи договор за оперативен лизинг с Мото Пфое за един високо проходим автомобил за срок от една година.

Разходите за персонала са с относителен дял в общите разходи от 0.11 %. През първо полугодие на 2013 г. те са по-високи с 14.50 % спрямо същия период на 2012 г. Това се дължи от една страна на увеличение на персонала и от друга страна на увеличение на възнагражденията на персонала на дружеството през 2013 г. с цел запазване на високо квалифицираните кадри.

Разходите за амортизации на дружеството са по-ниски през първо полугодие на 2013 г. в сравнение със същия период 2012 г. с 6.76 %. Това се дължи амортизиране на притежаваните активи.

Разходите за материали за първо полугодие на 2013 г. са с 22.54 % по-ниски в сравнение с тези за първо полугодие на 2012 г. Основно това се дължи на по-ниските разходи за горивен газ, който има и най-голям относителен дял в разходите за материали. Минимален ръст на увеличение имаме при разходите за горива и смазочни материали.

Другите разходи за дейността са увеличени с 477.71 % през първо полугодие на 2013 г. спрямо същия период на 2012 г. Това се дължи на увеличението от четири пъти на разходите за неустойки за забавени плащания към доставчици на дружеството.

**Финансовият резултат от оперативна дейност е положителен в размер на 5 801 хил. лева за първо полугодие на 2013 г., а за първо полугодие на 2012 г. е отрицателен, възлизащ на (104 843) хил. лева.**

За първото полугодие на 2013 г. имаме отрицателна разлика между финансови приходи и разходи в размер на (4 492) хил. лева, същата ситуация се наблюдава и за първото полугодие на 2012 г. - (9 636) хил. лева. Това се дължи на увеличените разходи за лихви по заема от Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и разсрочени търговски задължения към Булгартрансгаз“ ЕАД.

След отразяване на финансовите приходи и разходи **финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 1 309 хил. лева за първо полугодие на 2013 г.** За същия период на 2012 г. резултата е отрицателен и той е в размер на **(114 479) хил. лева.**

**Нетният финансов резултат на “Булгаргаз” ЕАД за първо полугодие на 2013 г. е печалба - 2 576 хил. лева.**

#### **Анализ на активите и пасивите**

Към 30.06.2013 г. дружеството притежава общо активи в размер на 556 704 хил. лв. Измененията в структурата и динамиката на активите за периода се вижда от долната таблица.

#### **ОТЧЕТ за финансовото състояние** *в хил. лева*

	30.06. 2013 отчет		31.12. 2012 отчет		изменение в % 2013 отчет/ 2012 отчет
	хил. лв	% от общото	хил. лв	% от общото	
<b>Активи</b>					
Нетекущи активи					
Имоти, машини, съоръжения	190	1.27%	268	1.08%	(29.10%)
Нематериални активи	36	0.24%	43	0.17%	(16.28%)
Търговски и други вземания	1 884	12.57%	12 790	51.76%	(85.27%)
Отсрочени данъчни активи	12 880	85.92%	11 612	46.99%	10.92%
<b>Обща сума на нетекущи активи</b>	<b>14 990</b>	<b>100.00%</b>	<b>24 713</b>	<b>100.00%</b>	<b>(39.34%)</b>
Текущи активи					
Материални запаси	117 865	22.05%	172 117	26.16%	(31.52%)
- природен газ	117 840	22.05%	172 098	26.16%	(31.53%)
- материали	25	0.00%	19	0.00%	31.58%
Предплащания за достав. на пр.газ	74 623	13.96%	75 504	11.48%	(1.17%)
Търговски и други вземания	299 856	56.10%	296 881	45.12%	1.00%
-вземания от продажба на пр. газ	298 994	55.94%	296 807	45.11%	0.74%
-съдебни и присъдени вземания	296	0.06%	8	0.00%	3 600.00%
-гаранции и депозити	566	0.11%	66	0.01%	757.58%
Вземания от свързани лица	2 278	0.43%	1 793	0.27%	27.05%
Пари и парични еквиваленти	39 891	7.46%	111 624	16.97%	(64.26%)
<b>Обща сума на текущите активи</b>	<b>534 513</b>	<b>100.00%</b>	<b>657 919</b>	<b>100.00%</b>	<b>(18.76%)</b>
<b>Общо активи</b>	<b>549 503</b>		<b>682 632</b>		<b>(19.50%)</b>
<b>Собствен капитал и пасиви</b>					
Собствен капитал					
Акционерен капитал	257 691	175.63%	257 691	178.77%	0.00%
Законови резерви	36 097	24.60%	36 097	25.04%	0.00%
Преоценъчен резерв	52	0.04%	52	0.04%	0.00%
Неразпр. печалба/Натрупана загуба	(147 117)	(100.27%)	(149 693)	(103.85%)	(1.72%)
<b>Общо собствен капитал</b>	<b>146 723</b>	<b>100.00%</b>	<b>144 147</b>	<b>100.00%</b>	<b>1.79%</b>
<b>Пасиви</b>					
Нетекущи пасиви					
Дългоср. задължения към свърз.л.	48 810	82.98%	18 522	48.05%	163.52%
- търговски задължения	48 810	82.98%	18 466	47.90%	164.32%
- задължения по финансов лизинг	-	0.00%	56	0.15%	(100.00%)

Получени аванси за продажба на природен газ	9 900	16.83%	19 920	51.67%	(50.30%)
Пенсионни и др. задълж. към перс.	108	0.19%	108	0.28%	0.00%
<b>Обща сума на нетекущи пасиви</b>	<b>58 818</b>	<b>100.00%</b>	<b>38 550</b>	<b>100.00%</b>	<b>52.58%</b>
Текущи пасиви					
Краткосрочни задължения към свързани лица	143 363	41.68%	170 210	34.05%	(15.77%)
- получени заеми от свързани лица	121 423	35.30%	116 457	23.29%	4.26%
- задължения по финансов лизинг	84	0.02%	83	0.02%	1.20%
-търговски задължения	21 856	6.36%	53 670	10.74%	(59.28%)
Търговски и други задължения	162 249	47.17%	272 663	54.54%	(40.49%)
- задължения към доставчици	161 723	47.02%	272 572	54.52%	(40.67%)
-други задължения	526	0.15%	91	0.02%	478.02%
Задължения по получени аванси	22 339	6.49%	25 602	5.12%	(12.75%)
Данъчни задължения	15 949	4.64%	31 390	6.28%	(49.19%)
Пенсионни и др. задълж. към перс.	62	0.02%	70	0.01%	(11.43%)
<b>Обща сума на текущите пасиви</b>	<b>343 962</b>	<b>100.00%</b>	<b>499 935</b>	<b>100.00%</b>	<b>(31.20%)</b>
<b>Общо пасиви</b>	<b>402 780</b>		<b>538 485</b>		<b>(25.20%)</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>	<b>549 503</b>		<b>682 632</b>		<b>(19.50%)</b>

### Нетекущи активи

Нетекущите активи към 30.06.2013 г. са в размер на 14 990 хил. лева и се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 226 хил. лева, търговски и други вземания в размер на 1 884 хил. лева (разсрочени вземания за природен газ) и отсрочени данъчни активи - 12 880 хил. лева. В края на 31.12.2012 г. стойността на нетекущите активи е 24 713 хил.лв. Изменението е (39.34)% и се дължи основно на намалението на нетекущите вземания за природен газ, като намалението е при вземанията от „Неохим” АД.

### Текущи активи

Както се вижда от таблицата, текущите активи имат категоричен превес над нетекущите, което се дължи на характера на дейността на дружеството.

Към 30.06.2013 г. текущите активи са на стойност 534 513 хил. лева, като формират 97.27 % от общите активи. За 2012 г. те са били 657 919 хил. лева – 96.38 % от общите активи. Констатира се намаление в стойността на текущите активи към края на отчетния период с 18.76 %. В основата си това се определя от намалените материални запаси, намалението на паричните средства и незначително увеличение на търговските и други вземания.

Най-голямо намаление има при пари и парични еквиваленти – (64.26) %. Също така намалението се наблюдава при материалните запаси с (31.52) %. Това се дължи на намалената наличност на природен газ в ПГХ „Чирен”, тъй като през първите месеци на 2013 г. е добит 201 млн. куб. м газ. Увеличението на търговските вземания с 1.00 % се дължи в най-голяма степен на увеличените вземания на „Булгаргаз” ЕАД от топлофикационните дружества.

### Капиталова структура

Регистрираният акционерен капитал към 30.06.2013 г. е в размер на 257 691 хил. лева (2012 г.: 257 691 хил. лева). Увеличението на собственият капитал през първо полугодие

на 2013 г. спрямо първо полугодие на 2012 г. в размер на 2 576 хил.лева е за сметка на текущия финансов резултат за първите шест месеца на 2013 г..

**Нетекущите пасиви** на дружеството към 30.06.2013 г. са в размер на 58 818 хил.лева и се формират от дългосрочни задължения на дружеството за получени парични средства като аванс за доставка на природен газ и разсрочени задължения за пренос и съхранение на газ. Нетекущите пасиви са увеличени с 52.58 % спрямо тези към 31.12.2012 г., и това се дължи основно на рекласификацията на задължения към „Булгартрансгаз“ ЕАД от краткосрочни в дългосрочни задължения, в следствие на сключено споразумение за разсрочване през месец март 2013 г.

### **Текущи пасиви**

Както и при активите и тук, текущите пасиви са с по-голям относителен дял, отколкото нетекущите. Текущите пасиви към 30.06.2013 г. са намалели с 31.20 %. Това се дължи на намаление на краткосрочни задължения към свързани лица, заради погасяване и прехвърляне на част от задълженията към „Булгартрансгаз“ ЕАД, погасяване на част от задълженията към доставчици, както и на намаляването на данъчните задължения.

### **ОТЧЕТ за паричните потоци**

	1-во полугодие 2013 отчет	1-во полугодие 2012 отчет	<i>в хил лева</i> изменение в % 2013 отчет/ 2012 отчет
<b>Паричен поток от оперативна дейност</b>	(70 099)	(148 883)	(52.92%)
<b>Паричен поток от инвестиционна дейност</b>	(9)	(13)	(30.77%)
<b>Паричен поток от финансова дейност</b>	(594)	(2 218)	(73.22%)
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>	(70 702)	(151 114)	(53.21%)
<b>Пари и парични еквиваленти в началото на периода</b>	111 624	196 162	(43.10%)
<b>Печалба/Загуба от валутна преоценка</b>	(1 031)	(3 940)	(73.83%)
<b>Пари и парични еквиваленти в края на периода</b>	39 891	41 108	(2.96%)

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци през първо полугодие на 2013 г. спрямо първо полугодие на предходната 2012 г.

Паричният поток от оперативна дейност на дружеството през първото полугодие на 2013 г. е отрицателната величина, която се формира от разликата от постъпленията на клиенти за доставен природен газ и плащания към доставчици за покупка на природен газ, за услуги и ДДС, но в сравнение със същият период на 2012 г. е по-добър.

Паричният поток от инвестиционна и финансова дейност за отчетния период също така е отрицателен, но той е прекалено малък за да оказва значително влияние.

През първо полугодие на 2013 г. дружеството не е ползвало привлечен ресурс и съответно не е погасявало вноските си по заема от БЕХ.

Нетното намаление на паричния поток за първо полугодие на 2013 г. е 71 733 хил. лева, а за първо полугодие на 2012 г. в размер на 155 054 хил. лева, така в края на периода

паричният ресурс намалява с 2.96 % в сравнение със същия период на предходната година.

### **Събития след края на отчетния период**

Описани са в бележка 12 от финансовия отчет.

### **Финансови коефициенти**

#### **Рентабилност**

<b>Рентабилност</b>	<b>1-во полугодие 2013 отчет</b>	<b>1-во полугодие 2012 отчет</b>	<b>% на изменение</b>
Рентабилност на продажбите	0.30 %	-11.18 %	(102.68%)
Рентабилност на собствения капитал	1.76 %	-79.48 %	(102.21%)
Рентабилност на активите	0.47 %	-16.78 %	(102.80%)

#### **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 първо полугодие на 2013 г. са положителни величини в сравнение със същия период на 2012 г., когато те са отрицателни. Това се дължи на положителния финансов резултат, реализиран през разглеждания период на 2013 г.**

### **Ликвидност**

	<b>1-во полугодие 2013 отчет</b>	<b>31.12.2012 отчет</b>
Коефициент за текуща ликвидност	1.55	1.32
Коефициент за бърза ликвидност	1.21	0.97
Коефициент за абсолютна ликвидност	0.12	0.22

Коефициентът за текуща ликвидност е над 1/единица/, следователно с наличните текущи активи могат да се покрият текущите пасиви на дружеството. Коефициентът се подобрява в сравнение с изчисления в края на 2012 г.

Коефициентът за бърза ликвидност е над 1-ца, следователно с наличните краткотрайни активи намалени с материалните запаси могат да се покрият напълно краткосрочните пасиви на дружеството. Тук също се наблюдава подобрения в сравнение с края на 2012 година.

Коефициентът за небавна ликвидност се влошава в значителна степен в сравнение с края на 2012 г. и е под нормалните нива от 0.2- 0.25. Това се дължи на сезонността в бизнес процесите на дружеството, тъй като през летния период се купува допълнително количество газ, което се нагнетява в подземното газово хранилище и се използва през зимните месеци.

#### Финансова независимост

	1-во полугодие 2013 отчет	31.12.2012 отчет
Коефициент за финансова автономност	0.36	0.27
Коефициент за задлъжнялост	2.75	3.74

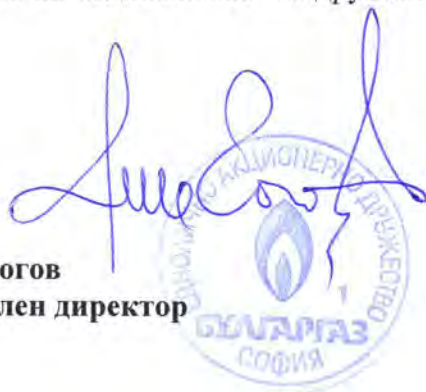
Показателите за финансова независимост изразяват степента на финансова независимост на дружеството от кредиторите при финансиране на собствения капитал и активите на дружеството и неговата способност да посреща в дългосрочен план плащанията по всички задължения. Коефициентът за финансова автономност е доста под 1-ца, което означава, че дружеството трябва да предприеме мерки за своята финансова независимост.

Коефициентът на задлъжнялост е реципрочен на коефициента на финансова автономност, даден по-горе ( $1/ \text{КФА}$ ) и характеризира степента на финансова зависимост на дружеството от кредиторите.

Това е класическият и най-лесен коефициент за измерване на задлъжнялостта на дружеството. Той показва до каква степен дългът е покрит със собствен капитал. Колкото по-голямо е значението на коефициента, толкова по-трудно е за дружеството да привлече допълнителен капиталов ресурс, в случай на благоприятна пазарна конюнктура.

Високото значение на коефициента отразява наличието на значителен финансов риск, както и възможността за изпадане в неплатежоспособност и последващ евентуален фалит. Този показател за дружеството е над 2 /две/, което е извън препоръчителната стойност, но в сравнение с края на 2012 г. той се е понижил, което показва намаляването на задлъжнялост на дружеството.

Димитър Гогов  
Изпълнителен директор



Людмил Йоцов  
Н-к Управление „Финанси”

## Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	30 юни 2013 ‘000 лв.	31 декември 2012 ‘000 лв.
<b>Нетекущи активи</b>			
Дългосрочни търговски вземания	5.1	1 884	12 790
Отсрочени данъчни активи		12 880	11 612
Машини и съоръжения		190	268
Нематериални активи		36	43
<b>Нетекущи активи</b>		<b>14 990</b>	<b>24 713</b>
<b>Текущи активи</b>			
Търговски и други вземания	5.2	299 856	296 881
Материални запаси	6	117 865	172 117
Предплатени аванси за доставка на природен газ		74 623	75 504
Вземания от свързани лица	8.1	2 278	1 793
Пари и парични еквиваленти		39 891	111 624
<b>Текущи активи</b>		<b>534 513</b>	<b>657 919</b>
<b>Общо активи</b>		<b>549 503</b>	<b>682 632</b>

Съставил: \_\_\_\_\_  
Лилия Иванова – Ръководител Отдел  
Счетоводен

\_\_\_\_\_   
Людмила Йоцов – Н-к Управление Финанси

Дата: 25.07.2013 г.

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
Димитър Гогов





Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

## Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

Собствен капитал и пасиви	Пояснение	30 юни 2013 ‘000 лв.	31 декември 2012 ‘000 лв.
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	7	257 691	257 691
Законови резерви		36 097	36 097
Други резерви		52	52
Натрупана загуба		(147 117)	(149 693)
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>146 723</b>	<b>144 147</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Дългосрочни задължения към свързани лица	8.2	48 810	18 522
Задължения по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ		9 900	19 920
Пенсионни задължения към персонала		108	108
<b>Нетекущи пасиви</b>		<b>58 818</b>	<b>38 550</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Краткосрочни задължения към свързани лица	8.2	143 363	170 210
Търговски и други задължения		162 249	272 663
Задължения по получени аванси		22 339	25 602
Данъчни задължения		15 949	31 390
Пенсионни и други задължения към персонала		62	70
<b>Текущи пасиви</b>		<b>343 962</b>	<b>499 935</b>
<b>Общо пасиви</b>		<b>402 780</b>	<b>538 485</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>549 503</b>	<b>682 632</b>

Съставил: \_\_\_\_\_  
Лиляна Иванова – Ръководител Отдел  
Счетоводен



Людмила Йозов – Н-к Управление Финанси

Изпълнителен директор:  
Димитър Гогов



Дата: 25.07.2013 г.

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

## Междинен съкратен отчет за всеобхватния доход

Пояснение	6-месечен	6-месечен	3-месечен	3-месечен
	период към 30 юни 2013	период към 30 юни 2012	период към 30 юни 2013	период към 30 юни 2012
	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.	'000 лв.
Приходи от продажба на природен газ	868 893	1 025 142	321 923	394 174
Други приходи	9 833	4 444	4 572	2 204
Себестойност на продажения природен газ	(844 275)	(1 130 411)	(320 421)	(414 627)
Разходи за външни услуги	(5 921)	(2 065)	(4 036)	(968)
Разходи за персонала	(987)	(862)	(515)	(451)
Разходи за материали	(55)	(71)	(16)	(25)
Амортизация на нефинансови активи	(69)	(74)	(35)	(37)
Други разходи	(8 943)	(1 548)	(4 185)	(573)
Възстановена/ (начислена) обезценка на вземания и материални запаси, нетно	(12 675)	602	(11 730)	602
<b>Печалба/ (Загуба) от оперативна дейност</b>	<b>5 801</b>	<b>(104 843)</b>	<b>(14 443)</b>	<b>(19 701)</b>
Финансови разходи	(5 944)	(10 602)	(5 569)	(4 023)
Финансови приходи	1 452	966	4 435	362
<b>Печалба / (Загуба) преди данъци</b>	<b>1 309</b>	<b>(114 479)</b>	<b>(15 577)</b>	<b>(23 362)</b>
Приходи от/ (Разходи) за данъци върху дохода	1 267	(89)	1 173	(89)
<b>Печалба / (Загуба) за периода</b>	<b>2 576</b>	<b>(114 568)</b>	<b>(14 404)</b>	<b>(23 451)</b>
<b>Общо всеобхватен доход/ (загуба) за периода</b>	<b>2 576</b>	<b>(114 568)</b>	<b>(14 404)</b>	<b>(23 451)</b>

Съставила:  
Лилия Иванова – Ръководител Отдел  
Счетоводен

Людмила Йоцов – Н-к Управление Финанси

Изпълнителен директор:  
Димитър Гогов



Дата: 25.07.2013 г.

Поясненията към междинния съкратен финансов отчет от стр. 6 до стр. 18 представляват неразделна част от него.

## Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в '000 лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Други резерви	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2012 г.	330 391	36 097	65	(108 833)	257 720
Загуба за периода	-	-	-	(114 568)	(114 568)
Общо всеобхватна загуба за периода	-	-	-	(114 568)	(114 568)
Прехвърляне на преценка в неразпределената печалба	-	-	(2)	2	-
Салдо към 30 юни 2012 г.	330 391	36 097	63	(223 399)	143 152
Всички суми са представени в '000 лв.	Акционерен капитал	Законови резерви	Други резерви	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2013 г.	257 691	36 097	62	(149 703)	144 147
Ефект от промени в счетоводната политика – МСС 19 (ревизиран)	-	-	(10)	10	-
Преизчислено салдо към 01 януари 2013	257 691	36 097	52	(149 693)	144 147
Печалба за периода	-	-	-	2 576	2 576
Общо всеобхватен доход за период	-	-	-	2 576	2 576
Салдо към 30 юни 2013 г.	257 691	36 097	52	(147 117)	146 723

Съставил: \_\_\_\_\_  
Лилия Иванова – Ръководител Отдел  
Счетоводен

Людмила Йоцов – Н-к Управление Финанси

Дата: 25.07.2013 г.

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
Димитър Гогов



## Междинен съкратен отчет за паричните потоци

	към 30 юни 2013 ‘000 лв.	към 30 юни 2012 ‘000 лв.
<b>Оперативна дейност</b>		
Постъпления от клиенти по продажба на природен газ	1 015 462	1 241 791
Получени лихви и неустойки	637	-
Плащания към доставчици	(928 871)	(1 274 433)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(362)	(305)
Плащания на задължения, свързани с ДДС за внасяне	(153 239)	(115 559)
Други плащания	(3 726)	(377)
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>	<b>(70 099)</b>	<b>(148 883)</b>
<b>Инвестиционна дейност</b>		
Придобиване на машини и съоръжения	(9)	(13)
<b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>	<b>(9)</b>	<b>(13)</b>
<b>Финансова дейност</b>		
Плащания по получени заеми	-	(1 305)
Плащания на лихви по заеми	(594)	(913)
<b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>	<b>(594)</b>	<b>(2 218)</b>
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>	<b>(70 702)</b>	<b>(151 114)</b>
Пари и парични еквиваленти в началото на периода към 01 януари	111 624	196 162
Загуба от валутна преоценка на пари и парични еквиваленти	(1 031)	(3 940)
<b>Пари и парични еквиваленти в края на периода към 30 юни</b>	<b>39 891</b>	<b>41 108</b>

Съставил: \_\_\_\_\_  
Лилия Иванова – Ръководител Отдел  
Счетоводен

Людмила Йоцов – Н-к Управление Финанси

Дата: 25.07.2013 г.

Изпълнителен директор: \_\_\_\_\_  
Димитър Гогов



## Пояснения към междинния съкратен финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

Булгаргаз ЕАД е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище 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.

Булгаргаз ЕАД 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.

Булгаргаз ЕАД 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.

Булгаргаз ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто капитал се притежава от Български Енергиен Холдинг ЕАД, което е крайната компания-майка на Дружеството. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез Министъра на икономиката, енергетиката и туризма.

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

Освен лицензионна дейност, за периода Дружеството извършва и нелицензионна дейност.

### 2. Основа за изготвяне на междинния съкратен финансов отчет

Този междинен съкратен финансов отчет за период от шест месеца до 30 юни 2013 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане”. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2012 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (ЕС).

Междинният съкратен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (‘000 лв.) (включително сравнителната информация за 2012 г.), освен ако не е посочено друго.

Междинният съкратен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действашо предприятие.

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

Като обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД 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 ООО „Газпром Експорт“, и за договор за покупко-продажба на газ с „Мелроуз Рисорсиз“ ООД.

Дружеството анализира възможностите за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ.

За периода, приключващ на 30 юни 2013 г., Дружеството отчита печалба в размер на 2 576 хил. лв., натрупана загуба в размер на 147 116 хил. лв. и негативен паричен поток от оперативна дейност в размер на 70 702 хил. лв.

Към 30 юни 2013 г. акционерния капитал на Булгаргаз ЕАД в размер на 257 691 хил.лв., който превишава със 110 968 хил. лв. нетните активи на Дружеството, които към същата дата възлизат на 146 723 хил. лв.

Тези обстоятелства показват наличието на значителна несигурност, която може да породни съществено съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик или други източници на финансиране.

Финансовият отчет към 30 юни 2013 г. е изготвен на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обзримо бъдеще. Както е оповестено в Пояснение 1 Предмет на дейност, 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.

Ръководството счита, че въз основа на направените прогнози за бъдещото развитие на Дружеството и предприетите мерки, както и поради продължаващата финансова подкрепа от едноличния собственик Български Енергиен Холдинг ЕАД, ще успее да продължи своята дейност и да погасява своите задължения.

### **3. Счетоводна политика и промени през периода**

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 Декември 2012 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 2013 г., и които са описани в т. 3.1 по-долу.

### **3.1. Общи положения и нови стандарти, изменения и разяснения, които са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2013 г.**

Следните нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения са задължителни при изготвянето на финансовите отчети, изготвени за счетоводни периоди започващи на или след 1 Януари 2013 г., приложими са за дейността на Дружеството и са приложени при съставянето на настоящия съкратен междинен финансов отчет:

**МСФО 13 „Оценка на справедливи стойности”** (публикуван от СМСС през Май 2011 г., приет от Европейската комисия през Декември 2012 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 Януари 2013 г.) Новият стандарт не разширява употребата на справедливи стойности за счетоводни цели, но дава насоки как те следва да се използват, където тяхната употреба е вече изисквана или позволена от други стандарти. МСФО 13 подобрява последователността и намалява сложността чрез предоставяне, за първи път, на прецизна дефиниция за справедлива стойност и едни и същи изисквания за оценка на справедлива стойност и изисквания за оповестяване, които да се използват във всички МСФО. Дружеството прилага новия стандарт, но това не е оказало съществен ефект върху финансовите му отчети.

**МСС 1 (Изменение) „Представяне на елементи от друг всеобхватен доход”** (публикуван от СМСС през Юни 2011 г., прието от Европейската комисия през Юни 2012 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 Юли 2012 г.) Измененията на стандарта изискват предприятията да групират заедно елементите на друг всеобхватен доход, които могат да бъдат рекласифицирани като печалби и загуби в отчета за доходите. Измененията също така отново подчертават съществуващите изисквания за това елементите на друг всеобхватен доход и печалби или загуби да бъдат представяни в един отчет или в два последователни отчета. Дружеството прилага измененията в стандарта, но това не е оказало съществен ефект върху финансовите му отчети.

**МСС 19 (Изменение) „Доходи на персонала”** (публикуван от СМСС през Юни 2011 г., прието от Европейската комисия през Юни 2012 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 Януари 2013 г.) Измененията правят важни подобрения чрез:

(А) Премахване на опцията за отлагане на признаването на печалби и загуби, познато като „коридорен метод”, като по този начин се подобряват сравнимостта и справедливостта на представянето;

(В) Рационализиране на представянето на измененията в активите и пасивите възникващи от планове за дефинирани доходи, включително чрез изискване последващите оценки да бъдат представяни в друг всеобхватен доход, като по този начин тези разлики се отделят от разликите, които са приемани като резултат от ежедневните дейности на предприятието; и

(С) Подобряване на изискванията за оповестяване на планове за дефинирани доходи, чрез предоставяне на по-добра информация относно характеристиките на плановете за дефинирани доходи и относно рисковете, пред които е изправено предприятието при участието му в подобни планове.

В резултат на това Дружеството е преизчислило финансовите резултати за предходните периоди и отчита общия ефект към 1 януари 2013 г. като корекция в началното салдо на собствения капитал.

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

Ефектът от прилагането на МСС 19 (ревизиран) върху отчета за финансовото състояние към 31 декември 2012 г. е както следва:

	Други резерви (Резерв от актюерски печалби и загуби) ‘000 лв.	Натрупана загуба ‘000 лв.	Собствен капитал ‘000 лв.
Салдо към 1 януари 2012 г.	-	(108 833)	257 720
Ефект от МСС 19 (ревизиран)	-	-	-
<b>Салдо към 1 януари 2012 г. (преизчислено)</b>	<b>-</b>	<b>(108 833)</b>	<b>257 720</b>
Салдо към 31 декември 2012 г.	-	(149 703)	144 147
Ефект от МСС 19 (ревизиран):			
- от преходни периоди	-	-	-
- общо всеобхватна загуба за годината	(10)	10	-
<b>Салдо към 31 декември 2012 г. (преизчислено)</b>	<b>(10)</b>	<b>(149 693)</b>	<b>144 147</b>

Ефектът от прилагането на МСС 19 (ревизиран) ще се отрази върху отчета за всеобхватния доход за 2012 г. в посока намаление на разходите за персонал с 10 хил. лв.

**Годишни изменения на МСС/МСФО (публикувани от СМСС през Май 2012 г., приети от Европейската комисия през Март 2013 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 Януари 2013 г.)** Измененията касаят следните стандарти и съответни области:

- МСФО 1 – повторно прилагане на МСФО 1 и разходи по заеми;
- МСС 1 – уточняване на изискванията за сравнителна информация;
- МСС 16 – класификация на обслужващо оборудване;
- МСС 32 – данъчни ефекти на плащания на притежатели на инструменти на собствения капитал; и
- МСС 34 – междинно финансово отчитане и информация по сегменти за всички активи и пасиви.

Дружеството прилага измененията, но това не е оказало съществен ефект върху финансовите му отчети.

### 3.2. Нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения, които ще бъдат в сила през 2014 г. или след това, приложими са за дружеството и са приети по-рано

Няма нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения, които по желание да са приети по-рано от Дружеството през 2013 г.

### 3.3. Промени в приблизителните 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 2012 г., с изключение на промените в приблизителната оценка на разходите за данъци върху дохода.

### **3.4. Управление на риска относно финансови инструменти**

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Междинният съкратен 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 2012 г. Не е имало промени в политиката за управление на риска относно финансови инструменти през периода.

## **4. Сезонност и цикличност на междинните операции**

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 върху дейността на дружеството. Най-голяма консумация на газ има през зимните месеци и по-конкретно през първо тримесечие, а през летните периоди тя спада. За първо тримесечие на 2013 г реализацията на природен газ е 833 млн. куб. м., докато за второ тримесечие тя е 511 млн. куб. м.

Дружеството използва възможностите на подземното газово хранилище в Чирен, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, за да компенсира тази ярка 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.

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

## 5. Търговски вземания

### 5.1. Дългосрочни търговски вземания

	30 юни 2013 ‘000 лв.	31 декември 2012 ‘000 лв.
Вземания от продажби на природен газ, брутно	1 804	12 710
Ефект от дисконтиране	80	80
<b>Дългосрочни търговски вземания</b>	<b>1 884</b>	<b>12 790</b>

Дългосрочните вземания към 30 юни 2013 г. и към 31 декември 2012 г. по клиенти, нетно от ефект от дисконтиране, са представени по-долу. Те представляват непогасени търговски вземания, за които Дружеството има подписани споразумения за разсрочване.

	30 юни 2013 ‘000 лв.	31 декември 2012 ‘000 лв.
Неохим АД	1 804	-
Топлофикация София ЕАД	-	10 366
Рубин АД	-	2 424
<b>Дългосрочни търговски вземания</b>	<b>1 804</b>	<b>12 790</b>

### 5.2. Краткосрочни търговски и други вземания

	30 юни 2013 ‘000 лв.	31 декември 2012 ‘000 лв.
Вземания от продажби на природен газ, брутно	314 302	302 125
Обезценка	(15 299)	(5 318)
<b>Краткосрочни търговски вземания, нетно</b>	<b>299 003</b>	<b>296 807</b>
Съдебни и присъдени вземания	203 422	228 704
Обезценка	(203 126)	(228 696)
<b>Съдебни и присъдени вземания, нетно</b>	<b>296</b>	<b>8</b>
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	557	66
<b>Общо краткосрочни търговски и други вземания</b>	<b>299 856</b>	<b>296 881</b>

Всички вземания са краткосрочни. Нетната балансова стойност на търговските вземания се приема за разумна приблизителна оценка на справедливата им стойност.

Изменението в обезценката на вземанията може да бъде представено по следния начин:

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

	<b>30 юни 2013 ‘000 лв.</b>	<b>31 декември 2012 ‘000 лв.</b>
Салдо към 1 януари	234 014	223 166
Отписани суми (несъбираеми)	(26 540)	-
Загуба от обезценка	11 002	13230
Възстановяване на загуба от обезценка	(51)	(2 382)
<b>Салдо към края на периода</b>	<b>218 425</b>	<b>234 014</b>

Най-значимите краткосрочни търговски вземания към края на отчетния период са представени, както следва:

	<b>30 юни 2013 ‘000 лв.</b>	<b>31 декември 2012 ‘000 лв.</b>
Топлофикация София ЕАД	234 740	226 665
Топлофикация Плевен ЕАД	10 377	12 016
Топлофикация Бургас ЕАД	7 646	8 219
Топлофикация Враца ЕАД	6 521	7 161
Неохим АД	4 945	5 160
ВиВГД Оранжерии Петрич ООД	3 777	2 766
Промислено газоснабдяване ООД	2 109	2 873
Дружба стъklarски заводи АД	1 798	1 696
Дружества от групата на Овергаз Инк. АД	-	3 397
Рубин АД	-	1 163
Други	27 090	26 396
	<b>299 003</b>	<b>296 807</b>

## 6. Материални запаси

Материалните запаси, признати в отчета за финансовото състояние, могат да бъдат анализирани, както следва:

	<b>30 юни 2013 ‘000 лв.</b>	<b>31 декември 2012 ‘000 лв.</b>
Природен газ по себестойност	119 563	174 351
Обезценка до нетна реализируема стойност	(1 723)	(2 253)
Природен газ, нетна реализируема стойност	117 840	172 098
Материали	25	19
<b>Материални запаси</b>	<b>117 865</b>	<b>172 117</b>

През междинния период за първо шестмесечие на 2013 г. общо 844 275 хил. лв. от материалните запаси са отчетени като разход в печалбата или загубата (30.06.2012 г.: 1 130 411 хил. лв.).

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

Движението в натрупаната обезценка на природен газ е следното:

	<b>30 юни 2013 '000 лв.</b>	<b>31 декември 2012 '000 лв.</b>
В началото на периода към 01 януари	2 253	1 400
Призната обезценка за периода	1 723	2 253
Възстановена обезценка за периода	(2 253)	(1 400)
<b>Обезценка в края на периода</b>	<b>1 723</b>	<b>2 253</b>

Материалните запаси не са предоставяни като обезпечение на задължения.

## 7. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 257 691 067 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лв. за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

Издадените и оторизирани акции за отчетните периоди могат да бъдат представени, както следва:

	<b>За шестмесечие към 30 юни 2013</b>	<b>За годината към 31 декември 2012</b>
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	257 691 067	330 391 067
Обезсилени акции	-	(72 700 000)
Брой издадени и напълно платени акции	257 691 067	257 691 067
<b>Общ брой акции, оторизирани в края на периода</b>	<b>257 691 067</b>	<b>257 691 067</b>

Едноличен акционер на капитала на Дружеството е Български Енергиен Холдинг ЕАД, който изцяло се притежава от Министерството на икономиката, енергетиката и туризма. През 2012 г. с решение № 52-2012/12.10.2012 г. на Български Енергиен Холдинг ЕАД, регистрираният капитал на Дружеството е намален със 72 700 000 (седемдесет и два милиона и седемстотин хиляди) обикновени поименни акции с номинална стойност 1 лев за всяка една и последващото им обезсилване, с цел покриване на част от реализираната загуба от минали години. Това намаление е извършено съгласно чл.200 т.2 във връзка с чл.201 ал.2 и чл.187а ал.1. т.1 от Търговския Закон.

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

## 8. Разчети със свързани лица

### 8.1. Вземания от свързани лица

Вземанията на Булгаргаз ЕАД от свързани лица за отчетните периоди са както следва:

	30 юни 2013 ‘000 лв.	31 декември 2012 ‘000 лв.
Търговски вземания от: Булгартрансгаз ЕАД	2 278	1 793
	<b>2 278</b>	<b>1 793</b>

### 8.2. Задължения към свързани лица

	30 юни 2013 ‘000 лв.	31 декември 2012 ‘000 лв.
<b>Дългосрочни задължения</b>		
Булгартрансгаз ЕАД - <i>търговски задължения</i>	48 810	18 466
Български Енергиен Холдинг ЕАД - <i>финансов лизинг</i>	-	56
<b>Общо дългосрочни задължения към свързани лица</b>	<b>48 810</b>	<b>18 522</b>
<b>Краткосрочни задължения</b>		
<b>Заеми</b>		
Български Енергиен Холдинг ЕАД – <i>главница</i>	100 000	100 000
Български Енергиен Холдинг ЕАД – <i>лихви</i>	21 424	16 457
Български Енергиен Холдинг ЕАД - <i>финансов лизинг</i>	84	83
<b>Търговски задължения</b>		
Булгартрансгаз ЕАД	14 462	47 343
Български Енергиен Холдинг ЕАД	7 391	6 325
Булгартел ЕАД	2	2
<b>Общо краткосрочни задължения към свързани лица</b>	<b>143 363</b>	<b>170 210</b>
<b>Задължения към свързани лица</b>	<b>192 173</b>	<b>188 732</b>

## Финансови пасиви, отчетани по амортизирана стойност

### Заем, предоставен от Български Енергиен Холдинг ЕАД

Въз основа на споразумение от 11 септември 2008 г. между Български Енергиен Холдинг ЕАД и Булгаргаз ЕАД, Български Енергиен Холдинг ЕАД предоставя на Булгаргаз ЕАД револвираща кредитна линия в размер до 40,000 хил. щатски долара и 60,000 хил. лв. за срок от шест месеца. С допълнително споразумение от месец декември 2008 г. срокът на заема е удължен до 31 декември 2009 г., а размерът на кредитната линия в лева е увеличен

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

до 160,000 хил. лв. Договорената годишна лихва по кредита е ОЛП + 1% за средства в лева и 3.33% за средства в щатски долари.

На 27 юли 2009 г. е подписано допълнително споразумение за определяне на револвираща кредитна линия в размер на 100,000 хил. лв. при лихва ОЛП + 2.5% на годишна база. Главницата по заема е дължима на 24 равни месечни вноски от 4,167 хил. лв. платими през периода от 30 януари 2010 г. до 30 декември 2011 г.

Договорената годишна лихва върху непогасената в срок главница по погасителния график е в размер на ОЛП + 10%. Заемът е необезпечен.

Към 30 юни 2013 г., усвоената сума по споразумението е в размер на 100,000 хил. лв. (31 декември 2012 г. 100,000 хил. лв.), която е и просрочена главница към датата на финансовия отчет.

Към 30 юни 2013 г. Български Енергиен Холдинг ЕАД не е предявил просрочените вземания по главницата по заема за незабавно изискуеми.

### Търговски задължения към Булгартрансгаз ЕАД

Търговските задължения на Булгаргаз ЕАД към Булгартрансгаз ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ. На 15 март 2013 г. Булгаргаз ЕАД и Булгартрансгаз ЕАД подписват споразумение за разсрочване на просрочени търговски задължения на дружеството за предоставени му услуги по пренос и съхранение на природен газ за периода от 01.06.2012 г. - 31.12.2012 г. в размер на 17 478 хил. евро. Задължението се погасява с периодични плащания в съответствие с подписан Погасителен график с начало на плащане 01.01.2015 г. и край 31.12.2018 г. От датата на подписване на споразумението - 15 март 2013 г. до дата на окончателно изплащане на дълга Булгаргаз ЕАД дължи лихва в размер на ОЛП определен от БНБ + 3.5 пункта годишно на база 365 дни. Към 30 юни 2013 г. дългосрочната част на разсрочените търговски задължения е оценена на 34 184 хил. лв.

На 11 май 2012 г. Булгаргаз ЕАД и Булгартрансгаз ЕАД подписват споразумение за разсрочване на просрочени задължения на дружеството за предоставени му услуги по пренос и съхранение на природен газ за периода от 01.01.2010 г. - 31.05.2010 г. в размер на 33 622 хил.лв., от които главница 29 086 хил. лв. и лихва 4 536 хил.лв. В деня на подписване на споразумението, горепосочената лихва е изплатена. Главницата се издължава с периодични плащания в съответствие с подписан Погасителен график, с начало на плащане 31.05.2012 г. и край 31.03.2016 г. От датата на подписване на споразумението до дата на окончателно изплащане на дълга, Булгаргаз ЕАД дължи лихва в размер на 5% годишно на база 365 дни.

Към 30 юни 2013 г. дългосрочната част на разсрочените търговски задължения е оценена на 14 626 хил. лв., а краткосрочната – на 7 440 хил.лв.

Дружеството има и сключено споразумение от 9 август 2010 г. с Булгартрансгаз ЕАД за разсрочване на възникнали задължения за транзитен пренос на руски природен газ в размер на главница от 23 192 хил. лв. Договорена е годишна лихва върху остатъчния размер на задължението в размер на 5%. Погасяването на задължението по споразумението се извършва чрез прихващане на бъдещите вземания на Булгаргаз ЕАД от Булгартрансгаз ЕАД за стойността на използвания от Булгартрансгаз ЕАД газ за технологични нужди. Към 30 юни 2013 г. сумата дължима на Булгартрансгаз ЕАД по споразумението е в размер на 2 544 хил. лв. (31 декември 2012 г.: 6 827 хил. лв.). Дружеството очаква да погаси своето задължение до края на годината.

Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

Останалата част от търговските задължения към 30 юни 2013, дължими на Булгартрансгаз ЕАД са свързани с текущи доставки на услуги по пренос и съхранение в размер на 4 478 хил. лв.

### Финансов лизинг, предоставен от Български Енергиен Холдинг ЕАД

Въз основа на споразумение от 19 юни 2009 г. между Български Енергиен Холдинг ЕАД и Булгаргаз ЕАД, Българският Енергиен Холдинг предоставя правото на ползване на 7 броя моторни превозни средства за срок от 5 години срещу възнаграждение платимо на анюитетни вноски. Съгласно изискванията на МСС 17 Лизинг, договорът е класифициран като финансов лизинг. Общата цена на ползване по договора възлиза на 380 хил.лв. (194 хил. евро) без ДДС.

Първоначалната вноска платима по договора представлява 20% от общата стойност на ползване или 39 хил.евро (76 хил. лв.). Нетната балансова стойност на активите, придобити по договора за финансов лизинг към 30 юни 2013 възлиза 84 хил. лв. (31 декември 2012 г.: 139 хил.лв.).

## 9. 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 разсрочените търговски задължения) и уреждането им се извършва с парични средства или в някои случаи с прихващания. За вземанията или задълженията към свързани лица не са предоставени или получени гаранции.

### 9.1. Сделки с едноличния собственик Български Енергиен Холдинг ЕАД

	<b>30 юни 2013 ‘000 лв.</b>	<b>30 юни 2012 ‘000 лв.</b>
Начислени лихви и неустойки по получени заеми	4 966	5 068
Начислени лихви по финансов лизинг	6	10
Получени услуги	898	903

## 9.2. Сделки с други свързани лица под общ контрол

	<b>30 юни 2013 ‘000 лв.</b>	<b>30 юни 2012 ‘000 лв.</b>
<b>Булгартрансгаз ЕАД</b>		
Продажба на природен газ	6 851	3 596
Получени услуги по пренос на природен газ	25 072	30 482
Начислени разходи за неустойки	523	1 466
Начислени разходи за лихви по разсрочени търговски задължения	950	-
Платени неустойки по търговски задължения	1 225	5 278
Платени лихви по разсрочени търговски задължения	950	-
<b>Булгартел ЕАД</b>		
Покупка на услуги	10	10

## 9.3. Сделки с ключов управленски персонал

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	<b>30 юни 2013 ‘000 лв.</b>	<b>30 юни 2012 ‘000 лв.</b>
Краткосрочни възнаграждения:		
Заплати	58	46
Разходи за социални осигуровки	5	5
Общо краткосрочни възнаграждения	<b>63</b>	<b>51</b>

## 10. Справедлива стойност на финансови инструменти

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

<b>Финансови активи</b>	<b>Към 30 юни 2013 г. Балансова стойност ‘000 лв.</b>	<b>Към 31 декември 2012 г. Балансова стойност ‘000 лв.</b>
Кредити и вземания		
Търговски вземания	301 183	309 605
Вземания от свързани лица	2 278	1 793
Пари и парични еквиваленти	39 891	111 624
	<b>343 352</b>	<b>423 022</b>



Булгаргаз ЕАД  
Междинен съкратен финансов отчет  
30 юни 2013 г.

<b>Финансови пасиви</b>	<b>Към 30 юни 2013 г. Балансова стойност '000 лв.</b>	<b>Към 31 декември 2012 г. Балансова стойност '000 лв.</b>
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:		
Търговски и други задължения	162 249	272 663
Засми към свързани лица	121 424	116 457
Търговски задължения към свързани лица	70 665	72 136
Задължения по финансов лизинг	84	139
	<b>354 422</b>	<b>461 395</b>

### 11. Разходи за данъци върху дохода

Признатите разходи за данък са базирани на най-добрата преценка от страна на ръководството за очакваната годишна ставка за корпоративен данък за 2013 г., приложена за финансовия резултат, реализиран през текущия междинен период към 30 юни 2013 г. (очакваната годишна ставка за шестмесечния период, приключващ на 30 юни 2012 г., е била 10 %).

### 12. Събития след края на отчетния период

Няма съществени събития след края на текущия междинен отчетния период, които да оказват влияние върху съкратения междинен финансов отчет за 6-месечния период, завършил на 30 юни 2013 г., с изключение на посочените по-долу.

Утвърдени са пределни цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на потребителите присъединени към газопреносната мрежа с решения на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за трето тримесечие на 2013 г.- 630.00 лева/1000 куб.м. без акциз и ДДС и 637.72 лева/1000 куб.м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

Ръководството на Дружеството е в процес на сключване на договор с ръководството на едноличния собственик на капитала – Български Енергиен Холдинг ЕАД за цедиране на търговски вземания от най-големия длъжник – Топлофикация София ЕАД, чрез което да се уредят и задълженията на Булгаргаз ЕАД към предприятието – майка.

### 13. Одобрение на междинния съкратен финансов отчет

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2013 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 25.07.2013 г.