

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА  
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ  
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР**

**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

# СЪДЪРЖАНИЕ

	<u>СТРАНИЦА</u>
<b>ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА</b>	–
<b>ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ</b>	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 54
<b>ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР</b>	–

Настоящият годишен доклад за дейността на дружеството 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 31 декември 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 септември 2013 г. дружеството се управлява от Съвет на директорите с членове:

Илия Петров Иванов  
Борис Янакиев Тодоров  
Димитър Иванов Гогов

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

На 26 септември 2013 г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на “БЕХ” 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 “БЕХ” 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 “БЕХ” 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 “БЕХ” 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

#### СТРУКТУРА НА “БУЛГАРГАЗ” ЕАД



## Отговорност на ръководството.

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

<i>В лева</i>	<b>2013</b>	<b>2012</b>
Възнаграждения на Съвета на директорите	118 084	96 563
Социални осигуровки	10 645	9 431
Обезщетения	4 436	5 220
<b>Общо:</b>	<b>133 165</b>	<b>111 214</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 14.06.2008 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 20.07.2010 г., от 03.12.2012 г. до 03.10.2013 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. до 12.09.2013 г.

Илия Петров Иванов - Председател на СД от 03.12.2012 г. до 26.09.2013 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;
- 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 – Председател на СД от 18.12.2013 г. и член на СД от 03.10.2013 г. до 18.12.2013 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.:

- 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.

Дафинка Йорданова Янкова – Изпълнителен директор, член на СД от 18.12.2013 г. и Председател на СД от 26.09.2013 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.

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

През 2013 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 2013 г.**

През 2013 г. „Булгаргаз” ЕАД осъществява дейността си, спазвайки нормативните разпоредби. Резултатът от дейността на дружеството е печалба за 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 и продажба на малки количества природен газ извън територията на Република България.

## **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 2013 г. спрямо 2012 г. са представени в таблица № 1:

**Таблица № 1**

Показатели	Мярка	2013 г.	2012 г.	Изменение в к-ва	Изменение в %
Доставка	млн. м <sup>3</sup>	2 539	2 617	-78	-2.98%
Реализация	млн. м <sup>3</sup>	2 553	2 738	-185	-6.76%



Доставените количества природен газ за 2013 г. и 2012 г. са показани в таблица № 2. През 2013 г. са доставени общо 2 539 млн.м<sup>3</sup> газ, което е по-малко със 78 млн. м<sup>3</sup> в сравнение с 2012 г. Като цяло доставката за 2013 г. в сравнение с 2012 г. е по-малка с 2.98% и това се дължи от една страна на по-ниската със 185 млн. м<sup>3</sup> реализация на

природен газ, а от друга на по-голямото количество нагнетен и по-малкото количество добит природен газ в подземното хранилище в село Чирен.

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

Таблица № 2

№ по ред	Вид доставка	2013 г.	2012 г.	Относителен дял		Изменение в %
				2013 г.	2012 г.	
1	Доставен природен газ от внос	2 263	2 281	89.13%	87.16 %	-0.79%
2	Местна доставка	176	336	6.93%	12.84 %	-47.62%
3	ВИЕЕ България доставка в ПГХ	100	0	3.94%	x	x
	<b>Общо</b>	2 539	2 617	100.00%	100.00 %	-2.98%



През 2013 г. за осигуряване на потребностите от природен газ на своите клиенти, “Булгаргаз” ЕАД е доставил 89.13% газ от внос, 6.93% газ от местен добив и 3.94% газ обратно изкупен през четвърто тримесечие на 2013 г. от ВИЕЕ България. Добитите от ПГХ Чирен количества газ през същия период са 231 млн.м<sup>3</sup>, а нагнетените – 320 млн.м<sup>3</sup>.

Получените през 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 %
		2013 г.	2012 г.	2013 г.	2012 г.	
<b>1</b>	<b>Доставен природен газ от внос</b>	<b>2 263</b>	<b>2 281</b>	<b>89.13%</b>	<b>87.16%</b>	<b>-0.79%</b>
1.1.	"Овергаз инк"АД	0	1 424	0.00%	54.41%	-100.00%
1.2.	WIEE-Zug AG/ВИЕЕ България	100	794	3.94%	30.34%	-87.41%
1.3.	ООО "Газпром Експорт" – ГИС Исакча	2 114	0	83.26%	0.00%	x
1.4	ООО "Газпром Експорт" – ГИС Негру Вода	49	63	1.93%	2.41%	-22.22%
<b>2</b>	<b>Местна доставка</b>	<b>176</b>	<b>336</b>	<b>6.93%</b>	<b>12.84%</b>	<b>-47.62%</b>
<b>3</b>	<b>ВИЕЕ България в ПГХ</b>	<b>100</b>	<b>0</b>	<b>3.94%</b>	<b>0.00%</b>	<b>x</b>
	<b>Общо</b>	<b>2 539</b>	<b>2 617</b>	<b>100.00%</b>	<b>100.00%</b>	<b>-2.98%</b>

От началото на 2013 г. „Булгаргаз“ ЕАД купува нужните му количества газ от внос чрез дългосрочен договор с ООО „Газпром Експорт“, а договорите с „Овергаз Инк.“ АД и WIEE-Zug AG изтекоха в края на 2012 г. През 2013 г., „Булгаргаз“ ЕАД сключи два договора с „ВИЕЕ България“ ЕООД. Първият договор, осигури финансов ресурс на дружеството за няколко месеца. За целта „Булгаргаз“ ЕАД продаде на „ВИЕЕ България“ ЕООД 100 млн. куб.м газ, намиращ се в ПГХ „Чирен“ през месец юли и го закупи обратно в края на месец ноември. Вторият договор осигури на дружеството покупката на 100 млн. куб. м газ в ПГХ „Чирен“ нужни за есенно-зимния сезон 2013/2014 г. и за да не наруши изискванията за покупка на минимални летни количества газ по договора с ООО „Газпром Експорт“. За целта „Булгаргаз“ ЕАД закупи от внос 100 млн. куб. м природен газ от „ВИЕЕ България“ ЕООД, който газ нагнети в ПГХ „Чирен“ и го продаде обратно на „ВИЕЕ България“ ЕООД с ангажимент за обратна покупка на същите количества през първо тримесечие на 2014 г. (периода на добив на газ от ПГХ „Чирен“). Дружеството купува добити количества природен газ от находищата, на които е концесионер „Петрокелтик България“ ЕООД.



## 1.2 Добив и нагнетяване на природен газ.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2013 г. и 2012 г. са представени в Таблица № 4.

Таблица № 4

Период	2013 г.		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%
Юли	0	97	0	31	0	x	66	212.90%
Август	2	67	10	34	-8	-80.00%	33	97.06%
Септември	0	35	0	0	0	x	35	x
Октомври	0	0	0	0	0	x	0	x
Ноември	0	0	50	0	-50	x	0	x
Декември	28	0	72	0	-44	-61.11%	0	x
<b>Общо</b>	<b>231</b>	<b>320</b>	<b>338</b>	<b>219</b>	<b>-107</b>	<b>-31.66%</b>	<b>101</b>	<b>46.12%</b>

Общо добитите количества природен газ през 2013 г. в сравнение с 2012 г. са по-малко с 107 млн. м<sup>3</sup>. или със 31.66 %. Както добре се вижда от таблицата добитите количества природен газ през четвърто тримесечие на 2013 г. са по-малко с 94 млн.куб.м сравнени със същия период на 2012 г. Намаленият добив на газ се дължи, на ангажимента на дружеството за покупка на минимални годишни количества по договора с ООО „Газпром Экспорт“.

Нагнетените количества природен газ за 2013 г. в сравнение с предходната година са повече със 101 млн. м<sup>3</sup> или 46.12%. Това се дължи на сключените договори с „ВИЕЕ България“ ЕООД.

## 2. Реализация на природен газ.

### 2.1. Общо потребление.

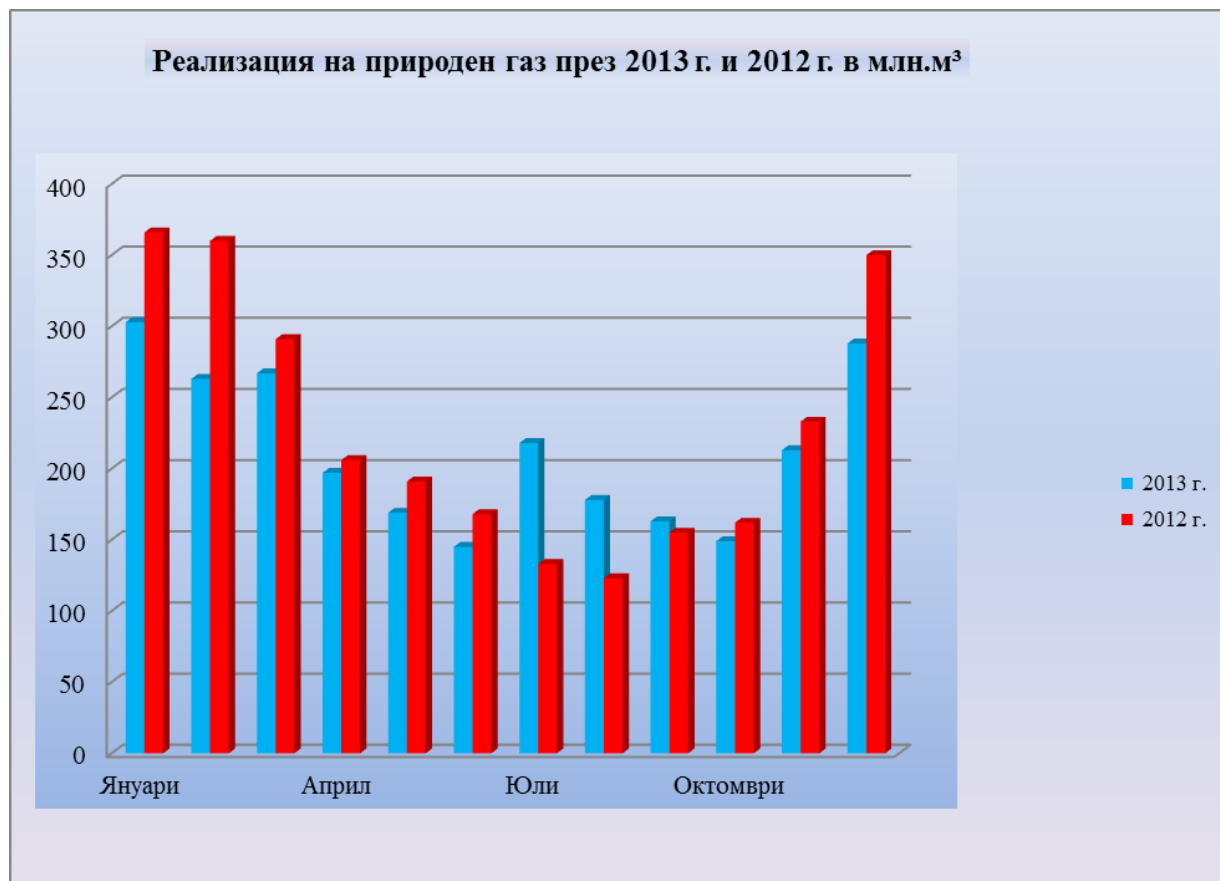
“Булгаргаз” ЕАД се стреми да осигури надеждно снабдяване на своите клиенти с природен газ в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През 2013 г. дружеството е доставило на своите клиенти 2 553 млн. м<sup>3</sup> природен газ, което е по-малко с 6.76 % в сравнение с реализираното за същият период на предходната година.

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

Таблица № 5

Отчетен период	2013 г.		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	11.87%	366	13.37%	-63	-17.21%
Февруари	263	10.30%	360	13.15%	-97	-26.94%
Март	267	10.46%	291	10.63%	-24	-8.25%
Април	197	7.72%	206	7.52%	-9	-4.37%
Май	169	6.62%	191	6.98%	-22	-11.52%
Юни	145	5.68%	168	6.14%	-23	-13.69%
Юли	218	8.54%	133	4.86%	85	63.91%
Август	178	6.97%	123	4.49%	55	44.72%
Септември	163	6.38%	155	5.66%	8	5.16%
Октомври	149	5.84%	162	5.91%	-13	-8.02%
Ноември	213	8.34%	233	8.51%	-20	-8.58%
Декември	288	11.28%	350	12.78%	-62	-17.71%
<b>Общо</b>	<b>2 553</b>	<b>100.00%</b>	<b>2 738</b>	<b>100.00%</b>	<b>-185</b>	<b>-6.76%</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 2013 г. спрямо 2012 г. Другата причина е по-топлото време, което намали значително консумацията на газ на топлофикационните и газоразпределителните дружества. Увеличението на реализацията на газ през месеците юли, август и септември се дължи на сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД.



## 2.2. Структура на потреблението.

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

Таблица № 6

<i>Млн.м<sup>3</sup></i>				
№	Отрасъл	2013 г.	2012 г.	Изменение в %
1	Енергетика	980	1 038	-5.59%
2	Химия	684	743	-7.94%
3	Металургия	75	83	-9.64%
4	Стр.материали	39	39	0.00%
5	Стъкло и порцелан	172	170	1.18%
6	Разпределителни дружества	195	475	-58.95%
7	Други	408	190	114.74%
	<b>Общо в страната</b>	<b>2 553</b>	<b>2 738</b>	<b>-6.76%</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 и другите, тъй като от началото на годината не всички са клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, а именно:

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката и химическата промишленост;

- ✓ повечето 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;
- ✓ при строителните материали потреблението е непроменено;
- ✓ наблюдава се незначително увеличение при предприятията произвеждащи стъкло и порцелан;

### 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 2013 г. и 2012 г.

Таблица № 7

Период	Средно претеглена доставна цена до вход на газопреносна система BGN /1000 м <sup>3</sup>	Средно претеглена продажна цена с включена такса пренос BGN /1000 м <sup>3</sup>	Разлика	
			в лева	в %
2013 г.	588.05	638.07	50.02	8.51%
2012 г.	716.40	682.50	-33.90	-4.73%

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

Ако се отчете влиянието на такса пренос, разликата между средно претеглената продажна цена и средно претеглената доставна цена за 2013 г. ще е 30.29 лева за 1000 м<sup>3</sup> или 5.15 %.

#### 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 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, водещо до занижени приходи, недостатъчни да покрият действителните разходи за закупуване на природния газ и неговата доставка до клиентите, 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 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 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 паричните 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 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 или тяхната продажба на трети лица и осигуряване на привлечен капитал под формата на корпоративни и банкови заеми.

**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 2013 г., съпоставени с 2012 г. Сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД са представени като финансиране (заем), а не като сделки за покупко-продажба на природен газ, в съответствие с препоръките на Одитния Комитет на „Булгаргаз“ ЕАД и избрания регистриран одитор на дружеството.

**Основни финансови показатели**

хил. лв.

Показатели	2013 г. Отчет	2012 г. Отчет	Изменение 2013 г./2012 г. (разлика)	Изменение 2013 г./2012 г. (%)
Общо приходи от дейността	1 523 326	1 878 691	(355 365)	(18.92%)
Общо разходи за дейността	(1 467 159)	(1 981 511)	514 352	(25.96%)
<b>ЕБИТДА</b>	<b>56 333</b>	<b>(102 670)</b>	<b>159 003</b>	<b>(154.87%)</b>
<b>ЕБИТ</b>	<b>56 167</b>	<b>(102 820)</b>	<b>158 987</b>	<b>(154.63%)</b>
<b>ЕВТ</b>	<b>51 028</b>	<b>(114 126)</b>	<b>165 154</b>	<b>(144.71%)</b>
Дълготрайни материални активи	178	268	(90)	(33.58%)
<b>Общо активи</b>	<b>570 072</b>	<b>682 631</b>	<b>(112 559)</b>	<b>(16.49%)</b>
Текущи активи	545 668	657 919	(112 251)	(17.06%)
Текущи пасиви	318 961	499 935	(180 974)	(36.20%)
<b>Парични наличности</b>	<b>13 373</b>	<b>111 624</b>	<b>(98 251)</b>	<b>(88.02%)</b>
<b>Оборотен капитал</b>	<b>226 707</b>	<b>157 984</b>	<b>68 723</b>	<b>43.50%</b>
<b>Собствен капитал</b>	<b>206 297</b>	<b>144 156</b>	<b>62 141</b>	<b>43.11%</b>
акционерен капитал	257 691	257 691	0	0.00%
резерви	36 141	36 170	(29)	(0.08%)
неразпр. печалба/непокрита загуба	(149 699)	(36 131)	(113 568)	314.32%
печалба/загуба текущ период	62 164	(113 574)	175 738	(154.73%)
<b>Дългосрочни банкови заеми</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>x</b>
<b>Численост на персонала</b>	<b>51</b>	<b>44</b>	<b>7</b>	<b>15.91%</b>



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

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

	2013 отчет		2012 отчет		Хил.лв.
	хил. лв	% от общото	хил.лв	% от общото	изменение в % 2013 отчет/ 2012 отчет
<b>Приходи</b>	<b>1 523 326</b>	<b>100.00%</b>	<b>1 878 691</b>	<b>100.00%</b>	<b>(18.92%)</b>
<b>1. Приходи от продажба на природен газ</b>	<b>1 505 448</b>	<b>98.83%</b>	<b>1 870 208</b>	<b>99.55%</b>	<b>(19.50%)</b>
<b>2. Други приходи</b>	<b>17 878</b>	<b>1.17%</b>	<b>8 483</b>	<b>0.45%</b>	<b>110.75%</b>
- неустойки по просрочени вземания	15 262	1.00%	8 397	0.45%	81.76%
- приходи от нерегулирана дейност	2 583	0.17%	-	0.00%	x
- други	33	0.00%	86	0.00%	(61.63%)
<b>Разходи по икономически елементи</b>	<b>(1 467 159)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(1 981 511)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(25.96%)</b>
<b>1. Себестойност на продадения природен газ</b>	<b>(1 432 521)</b>	<b>97.64%</b>	<b>(1 956 056)</b>	<b>98.72%</b>	<b>(26.76%)</b>
<b>2. Загуби от обезценка</b>	<b>(5 484)</b>	<b>0.37%</b>	<b>(11 699)</b>	<b>0.59%</b>	<b>(53.12%)</b>
- загуби от обезценка на вземания	(2 709)	0.18%	(10 847)	0.55%	(75.03%)
- загуби от обезценка на продадени търговски вземания	(1 052)	0.07%	-	0.00%	x
- загуби от обезценка на природен газ	(1 723)	0.12%	(852)	0.04%	102.23%
<b>3. Разходи за материали</b>	<b>(106)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(123)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(13.82%)</b>
горивен газ	(41)	0.00%	(56)	0.00%	(26.79%)
основни материали	(10)	0.00%	(12)	0.00%	(16.67%)
канцеларски материали и консумативи	(15)	0.00%	(14)	0.00%	7.14%
горивни и смазочни материали	(32)	0.00%	(31)	0.00%	3.23%
санитарни материали	(3)	0.00%	(3)	0.00%	0.00%
други	(5)	0.00%	(7)	0.00%	(28.57%)
<b>4. Разходи за външни услуги, в т.ч.:</b>	<b>(11 979)</b>	<b>0.82%</b>	<b>(5 564)</b>	<b>0.28%</b>	<b>115.29%</b>
- разходи за съхранение на прир. газ	(2 532)	0.17%	(1 912)	0.10%	32.43%
- разходи по договори за управление	(967)	0.07%	(1 781)	0.09%	45.70%
- лицензионни такси	(1 009)	0.07%	(878)	0.04%	14.92%
- пренос през Румъния	(2 583)	0.18%	-	0.00%	x
- застраховки	(231)	0.02%	(234)	0.01%	(1.28%)
-наеми	(256)	0.02%	(244)	0.01%	4.92%
-съдебни такси и разноски	(3 996)	0.27%	(154)	0.01%	2 494.81%
-комуникации	(83)	0.01%	(83)	0.00%	0.00%
-възнаграждения -Одитен комитет	(41)	0.00%	(30)	0.00%	36.67%
-консултантски услуги	(8)	0.00%	(42)	0.00%	(80.95%)
-ремонт и техническа поддръжка	(10)	0.00%	(7)	0.00%	42.86%
-поддръжка сграда	(6)	0.00%	(3)	0.00%	100.00%
-комунални услуги	(24)	0.00%	(22)	0.00%	9.09%
-абонаментен сервиз	(26)	0.00%	(25)	0.00%	4.00%
-охрана	(140)	0.01%	(120)	0.01%	16.67%
-паркоместа и други разходи за автомобили	(19)	0.00%	(16)	0.00%	18.75%
-визови услуги	-	0.00%	(1)	0.00%	(100.00%)
-преводни услуги	(5)	0.00%	(2)	0.00%	150.00%
-оперативен лизинг	(20)	0.00%	-	0.00%	x
-трудова медицина	(2)	0.00%	(2)	0.00%	0.00%



*Булгаргаз ЕАД Годишен доклад за дейността за 2013 г.*

-разходи за публикации	(3)	0.00%	(3)	0.00%	0.00%
-такси-ДКЕВР за утв.цена	(4)	0.00%	(4)	0.00%	0.00%
-други услуги и такси	(14)	0.00%	(1)	0.00%	1 300.00%
<b>5. Разходи за персонала</b>	<b>(1 973)</b>	<b>0.13%</b>	<b>(1 627)</b>	<b>0.08%</b>	<b>21.27%</b>
- разходи за възнаграждения	(1 732)	0.12%	(1 422)	0.07%	21.80%
- разходи за социални осигуровки	(241)	0.02%	(205)	0.01%	17.56%
<b>6. Амортизация</b>	<b>(166)</b>	<b>0.01%</b>	<b>(150)</b>	<b>0.01%</b>	<b>10.67%</b>
<b>7. Други разходи</b>	<b>(14 930)</b>	<b>1.02%</b>	<b>(6 292)</b>	<b>0.32%</b>	<b>137.29%</b>
- неустойки за забавени плащания	(14 812)	1.01%	(6 162)	0.31%	140.38%
-командировки и представит. разходи	(54)	0.00%	(70)	0.00%	(22.86%)
- обучение	(13)	0.00%	(13)	0.00%	0.00%
- еднократни данъци	(12)	0.00%	(13)	0.00%	(7.69%)
-членство в организации	(34)	0.00%	(34)	0.00%	0.00%
-други	(5)	0.00%	-	0.00%	x
<b>Печалба/загуба от оперативната дейност</b>	<b>56 167</b>		<b>(102 820)</b>		<b>(154.63%)</b>
<b>Финансови приходи и разходи (нето)</b>	<b>(5 139)</b>		<b>(11 306)</b>		<b>(54.55%)</b>
<b>1. Финансови приходи</b>	<b>5 136</b>	<b>100.00%</b>	<b>4 161</b>	<b>100.00%</b>	<b>23.43%</b>
- ефект от дисконтиране на фин.акт.	-	0.00%	2 714	65.22%	(100.00%)
- приходи от лихви по дълг. вземания	372	7.24%	863	20.74%	(56.89%)
- приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	902	17.56%	584	14.04%	54.45%
- приходи от лихви по депозити от свързани лица	9	0.18%	-	0.00%	x
- печалба от промяна във валутните курсове	3 853	75.02%	-	0.00%	x
<b>2. Финансови разходи</b>	<b>(10 275)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(15 467)</b>	<b>100.00%</b>	<b>(33.57%)</b>
- ефект от дисконтиране на фин.акт.	(73)	0.71%	-	0.00%	x
- разходи за лихви по заеми към свързани лица	(5 186)	50.47%	(10 141)	65.57%	(48.86%)
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(2 074)	20.18%	(870)	5.62%	138.39%
- разходи за лихви по търговски задължения	(2 805)	27.30%	-	0.00%	x
- разходи за лихви по финансов лизинг	(9)	0.09%	(19)	0.12%	(52.63%)
-разходи за лихви по банкови заеми	-	0.00%	(202)	1.31%	(100.00%)
-разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи	(4)	0.04%	(4)	0.03%	0.00%
-разходи за лихви по данъчни задължения	(77)	0.75%	-	0.00%	x
- загуба от промяна във валутните курсове	-	0.00%	(4 175)	26.99%	(100.00%)
- банкови такси	(47)	0.46%	(56)	0.36%	(16.07%)
<b>Печалба/Загуба преди данъци</b>	<b>51 028</b>		<b>(114 126)</b>		<b>(144.71%)</b>
<b>Разходи за данъци върху дохода</b>	<b>11 136</b>		<b>552</b>		<b>1917.39%</b>
<b>Нетна печалба/ загуба за периода</b>	<b>62 164</b>		<b>(113 574)</b>		<b>(154.73%)</b>

## Приходи

Най-голям дял в приходите на “Булгаргаз” ЕАД имат приходите от продажба на природен газ – 98.83 %. За периода 01.01.2013 г. – 31.12.2013 г. дружеството е реализирало 2 353 млн. м<sup>3</sup> газ (не са отразени продажбите на газ по сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД) на стойност 1 505 448 хил. лева, а през същия период на миналата година са реализирани 2 738 млн. м<sup>3</sup> на стойност 1 870 208 хил. лева. Намалението на

приходите от продажба на газ за 2013 г., спрямо 2012 г. е с 19.50 % и се дължи на по-малкото реализирано количество газ и на по-ниските продажни цени.

В другите приходи с най-голям дял са приходите от начислени неустойки за забава при неспазване на срока за плащане по договорите за доставка на газ. Те са по-високи със 81.76 % 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: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, външни услуги, разходи за амортизации, трудови възнаграждения, социални осигуровки и надбавки и други. За 2013 г. те са в размер на 1 467 159 хил. лева и в сравнение с 2012 г. са с 25.96 % по-ниски.

С най-голям относителен дял в общите разходи е себестойност на продадения природен газ – 97.64 %. През 2013 г в сравнение с 2012 г. себестойност на продадения газ е с 26.76 % 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 за 2013 г. включват обезценка на търговски вземания на дружеството, представени нетно, начислена загуба от обезценка на продадени търговски вземания и обезценяване на природния газ съхраняван в ПГХ „Чирен“ и газа намиращ се в газопровода свързващ ГИС Исакча и ГИС Негру Вода 1 на румънска територия, представени нетно. 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 и тръбата.

Разходите за външни услуги през 2013 г. са със 115.29 % по-високи в сравнение с тези за предходната година. 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 2013 г. и се формира от загубени търговски дела с клиенти на дружеството.

Разходите за съхранение на природен газ през 2013 г. са по-високи с 32.43 % спрямо същия период на предходната година и това се дължи на по-високата наличност на газ в ПГХ „Чирен“, съгласно договорът за пренос и съхранение сключен с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Намаляват разходите за управление и контрол през 2013 г. в сравнение със същия период на 2012 г. с 45.70%. Това се дължи на сключеният нов договор с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

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 2013 г. спрямо същият период на 2012 г., тъй като те са обвързани с възнагражденията на Съвета на директорите на дружеството.

Разходите за охрана нарастват със 16.67 %, 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 0.13 %. През 2013 г. те са по-високи със 21.27 % 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.

При разходите за амортизации на дружеството се наблюдава увеличаване за 2013 г. в сравнение със същия период 2012 г. с 10.67 %.

Разходите за материали за 2013 г. са със 13.82 % по-ниски в сравнение с тези за 2012 г. Основно това се дължи на по-ниските разходи за горивен газ, който има и най-голям относителен дял в разходите за материали

Другите разходи за дейността са увеличени със 137.29 % през 2013 г. спрямо същият период на 2012 г. Това се дължи на увеличението на разходите за неустойки за забавени плащания към доставчици на дружеството.

**Финансовият резултат от оперативна дейност е положителен в размер на 56 167 хил. лева за 2013 г., а за 2012 г. е отрицателен, възлизащ на (102 820) хил. лева.**

За 2013 г. имаме отрицателна разлика между финансови приходи и разходи в размер на (5 139) хил. лева, същата ситуация се наблюдава и за 2012 г. - (11 306) хил. лева. Съпоставено с 2012 г. финансовите разходи са по-ниски с 33.57 %, това се дължи на намалените разходи за лихви по заема от Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и на липсата на отрицателни валутните разлики, въпреки увеличението на разходите за лихви по споразумения за разсрочване на дължими суми към свързани лица, начислените лихви по сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД, отчитани като заем и разходите за лихви по данъчни задължения (ДДС).

След отразяване на финансовите приходи и разходи **финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 51 028 хил. лева за 2013 г.** За същия период на 2012 г. резултат е отрицателен и е в размер на **(114 126) хил. лева.**

Отразените приходи за данъци върху доходите в размер на 11 136 хил. лева са описани подробно в Приложение № 26 от финансовия отчет.

**Нетният финансов резултат на “Булгаргаз” ЕАД за 2013 г. е печалба – 62 164 хил. лева.**

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

Към 31.12.2013 г. дружеството притежава общо активи в размер на 570 072 хил. лв. Измененията в структурата и динамиката на активите за периода се вижда от долната таблица.

**ОТЧЕТ за финансовото състояние**

в хил. лева

	31.12.2013 отчет		31.12.2012 отчет		изменение в % 2013 отчет/ 2012 отчет
	хил. лв	% от общото	хил. лв	% от общото	
<b>Активи</b>					
Нетекущи активи					
Машины и съоръжения	178	0.73%	268	1.08%	(33.58%)
Нематериални активи	165	0.68%	43	0.17%	283.72%
Търговски и други вземания	1 311	5.37%	12 790	51.76%	(89.75%)
Отсрочени данъчни активи	22 750	93.22%	11 611	46.99%	95.93%
Обща сума на нетекущи активи	24 404	100.00%	24 712	100.00%	(1.25%)
Текущи активи					
Материални запаси	217 544	39.87%	172 117	26.16%	26.39%
- природен газ	217 519	39.86%	172 098	26.16%	26.39%
- материали	25	0.00%	19	0.00%	31.58%
Търговски и други вземания	314 751	57.68%	374 178	56.87%	(15.88%)
-търговски вземания от продажба на природен газ	215 164	39.43%	296 807	45.11%	(27.51%)
-съдебни и присъдени вземания	2 390	0.44%	8	0.00%	29775.00%
-предплатени аванси за доставка на природен газ	96 636	17.71%	75 504	11.48%	27.99%
-вземания от свързани лица	425	0.08%	1 793	0.27%	(76.30%)
-други вземания	136	0.02%	66	0.01%	106.06%
Пари и парични еквиваленти	13 373	2.45%	111 624	16.97%	(88.02%)
Обща сума на текущите активи	545 668	100.00%	657 919	100.00%	(17.06%)
<b>Общо активи</b>	<b>570 072</b>		<b>682 631</b>		<b>(16.49%)</b>
<b>Собствен капитал и пасиви</b>					
Собствен капитал					
Акционерен капитал	257 691	124.91%	257 691	178.76%	0.00%
Законови резерви	36 097	17.50%	36 097	25.04%	0.00%
Преоценъчен резерв	44	0.02%	73	0.05%	(39.73%)
Неразпр. печалба/Натрупана загуба	(87 535)	(42.43%)	(149 705)	(103.85%)	(41.53%)
Общо собствен капитал	206 297	100.00%	144 156	100.00%	43.11%
Пасиви					
Нетекущи пасиви					
Заеми	-	0.00%	56	0.15%	(100.00%)
- задължения по финансов лизинг от свързани лица	-	0.00%	56	0.15%	(100.00%)
Търговски и други задължения	44 730	99.81%	38 386	99.60%	16.53%
-задължения към свързани лица	44 730	99.81%	18 466	47.91%	142.23%
-аванси получени от клиенти	-	0.00%	19 920	51.69%	(100.00%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	84	0.19%	108	0.24%	(14.29%)
Обща сума на нетекущи пасиви	44 814	100.00%	38 540	100.00%	16.28%
Текущи пасиви					
Заеми	60 581	18.99%	116 540	23.31%	(48.02%)
- заеми от свързани лица	-	0.00%	116 457	23.29%	(100.00%)
- задължения по финансов лизинг от свързани лица	52	0.02%	83	0.02%	(37.35%)

-финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	60 529	18.98%	-	0.00%	x
Търговски и други задължения	258 330	80.99%	383 395	76.69%	(32.62%)
- търговски задължения	192 304	60.29%	272 572	54.52%	(29.45%)
- задължения към свързани лица	13 825	4.33%	53 670	10.74%	(74.24%)
-аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	22 553	7.07%	25 602	5.12%	(11.91%)
-ДДС за внасяне	29 336	9.20%	30 584	6.12%	(4.08%)
-Акциз за внасяне	131	0.04%	806	0.16%	(83.75%)
-задължения към персонал	68	0.02%	59	0.01%	15.25%
-задължения към осигурителни предприятия	13	0.00%	11	0.00%	18.18%
-други задължения	100	0.03%	91	0.02%	9.89%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	50	0.02%	-	0.00%	x
Обща сума на текущите пасиви	318 961	100.00%	499 935	100.00%	(36.20%)
<i>Общо пасиви</i>	363 775		538 475		(32.44%)
<i>Общо собствен капитал и пасиви</i>	570 072		682 631		(16.49%)

### Нетекущи активи

Нетекущите активи към 31.12.2013 г. са в размер на 24 404 хил. лева и се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 343 хил. лева, търговски и други вземания в размер на 1 311 хил. лева (разсрочени вземания за природен газ) и отсрочени данъчни активи - 22 750 хил. лева. В края на 31.12.2012 г. стойността на нетекущите активи е 24 712 хил. лв. Изменение от 1.25 % се дължи основно на намалението на нетекущите вземания за природен газ, в следствие на погасяване на тези задължения от контрагентите. Намалението при дълготрайните материални активи се дължи на изписване на един върнат автомобил на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и на амортизация на активите. Увеличението на нематериалните активи е в следствие на закупени софтуерни продукти във връзка с отчитането на сключените нови договори за доставка на природен газ с нашите клиенти. Има значително увеличение на отсрочените данъчни активи, които подробно са отразени в Приложение № 10 от финансовия отчет.

### Текущи активи

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

Към 31.12.2013 г. текущите активи са на стойност 545 668 хил. лева, като формират 95.72 % 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 17.06 %. В основата си това се определя от намалението на търговските и други вземания и паричните средства, въпреки увеличението на стойността на материалните запаси в следствие на по-голямото количество газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“. Най-голямо намаление в процентно отношение има при паричните средства – 88.02 %.

При търговски и други вземания намалението е с 15.88 % и се дължи на сключения договори за цесия с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, с които продадохме над 184 млн. лева вземания от „Топлофикация София“ ЕАД. По съществените търговски вземания са от следните дружества:

Топлофикация София ЕАД	79 250
Топлофикация Плевен ЕАД	10 085
Топлофикация Бургас ЕАД	7 596
Топлофикация Враца ЕАД	6 516
Промишлено газоснабдяване ООД-Сливен	382
В и ВГД Оранжерии Петрич ООД	5 092
Неохим АД	2 695

### Капиталова структура

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2013 г. е в размер на 257 691 хил. лева (2012 г.: 257 691 хил. лева). Увеличението на собственият капитал през 2013 г. спрямо 2012 г. в размер на 62 141 хил. лева е за сметка на текущия финансов резултат за 2013 г.

**Нетекущите пасиви** на дружеството към 31.12.2013 г. са в размер на 44 814 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 със 16.28 % 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 31.12.2013 г. са намалели с 36.20 %. Това се дължи основно на сключения договор за цесия с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД с който се погасиха задълженията по отпуснат паричен заем заедно с лихвите и задължения на дружеството по договор за управление и контрол. Влияние оказва и намалението на краткосрочни задължения към свързани лица, заради погасяване и прехвърляне на част от задълженията към „Булгартрансгаз“ ЕАД в нетекущи, погасяване на част от задълженията към доставчици, както и на намаляването на данъчните задължения, въпреки отразяването на сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД като заем.

### ОТЧЕТ за паричните потоци

в хил лева

	2013 отчет	2012 отчет	изменение в % 2013 отчет/ 2012 отчет
Паричен поток от оперативна дейност	(89 524)	(74 010)	20.96%
Паричен поток от инвестиционна дейност	(227)	(57)	298.25%
Паричен поток от финансова дейност	(1 089)	(1 966)	(44.61%)
<b>Нетна промяна в пари и парични еквиваленти</b>	<b>(90 840)</b>	<b>(76 033)</b>	<b>19.47%</b>
Пари и парични еквиваленти в началото на периода	111 624	196 162	(43.10%)
Загуба от валутна преоценка	(7 411)	(8 505)	(12.86%)
Пари и парични еквиваленти в края на периода	13 373	111 624	(88.02%)

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



Паричният поток от оперативна дейност на дружеството през 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. Дружеството е платило за ДДС и акциз сума в размер на над 253 млн. лева.

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 2013 г. във финансовия паричният поток на дружеството са отразени паричните движения по сделките с „ВИЕЕ България“ ЕООД.

Нетното намаление на паричния поток за 2013 г. е 98 251 хил. лева, а за 2012 г. в размер на 84 538 хил. лева, така в края на периода паричният ресурс намалява с 88.02 % в сравнение със същия период на предходната година.

### Събития, настъпили след края на отчетния период

Описани са в Приложение 32 от финансовия отчет.

### Финансови коефициенти

#### Рентабилност

Рентабилност	2013 отчет	2012 отчет	% на изменение
Рентабилност на продажбите	4.13 %	-6.07 %	(168.00%)
Рентабилност на собствения капитал	30.13 %	-78.79 %	(138.25%)
Рентабилност на активите	10.90 %	-16.64 %	(165.54%)

#### 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 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

	2013 отчет	2012 отчет
Коефициент за текуща ликвидност	1.71	1.32
Коефициент за бърза ликвидност	1.03	0.97
Коефициент за абсолютна ликвидност	0.04	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 текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият напълно текущите пасиви на дружеството. Тук също се наблюдава подобрения в сравнение с края на 2012 година.

Коефициентът за абсолютна (незабавна) 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 от една страна 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, а от друга на по-високата несъбираемост на вземанията от клиентите на дружеството.

#### Финансова независимост

	2013 отчет	2012 отчет
Коефициент за финансова автономност	0.57	0.27
Коефициент за задлъжнялост	1.76	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 под 1-ца, което означава, че дружеството трябва да предприеме мерки за своята финансова независимост, но от друга страна той се е подобрил значителна в сравнение с края на 2012 г.

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 е над 1-ца, което показва значителна задлъжнялост на дружеството, но в сравнение с края на 2012 г. той се е понижил, което показва намаляването на задлъжнялостта на дружеството.

Дафинка Янкова  
Изпълнителен директор



Людмил Йоцов  
Н-к Управление „Финанси“





**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ		КЪМ 1
		2013 г.	2012 г.	ЯНУАРИ
		преизчислен		преизчислен
<b>АКТИВИ</b>				
<b>Нетекущи активи</b>				
Машини и съоръжения	7	178	268	369
Нематериални активи	8	165	43	32
Търговски и други вземания	11	1 311	12 790	41 272
Отсрочени данъчни активи	10	22 750	11 611	11 059
		<b>24 404</b>	<b>24 712</b>	<b>52 732</b>
<b>Текущи активи</b>				
Материални запаси	12	217 544	172 117	202 260
Търговски и други вземания	11	314 751	374 178	224 426
Парични средства и еквиваленти	13	13 373	111 624	196 162
		<b>545 668</b>	<b>657 919</b>	<b>622 848</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>		<b>570 072</b>	<b>682 631</b>	<b>675 580</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>				
<b>Собствен капитал</b>				
Акционерен капитал	14	257 691	257 691	330 391
Резерви	15	36 141	36 170	36 174
Натрупани загуби		(87 535)	(149 705)	(108 834)
		<b>206 297</b>	<b>144 156</b>	<b>257 731</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>				
Заеми	16	-	56	132
Търговски и други задължения	17	44 730	38 386	39 960
Задължения за обезщетения при пенсиониране	18	84	98	87
		<b>44 814</b>	<b>38 540</b>	<b>40 179</b>
<b>Текущи пасиви</b>				
Заеми	16	60 581	116 540	107 284
Търговски и други задължения	17	258 330	383 395	270 386
Задължения за обезщетения при пенсиониране	18	50	-	-
		<b>318 961</b>	<b>499 935</b>	<b>377 670</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>		<b>363 775</b>	<b>538 475</b>	<b>417 849</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>		<b>570 072</b>	<b>682 631</b>	<b>675 580</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 28 април 2014 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Людмил Йоцов  
Началник Управление Финанси

Дафинка Янкова  
Изпълнителен Директор

Дата: 24.04.2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 29.04.2014 г.



Приложенията на стр. 5 до 54 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД**

**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА  
31 ДЕКЕМВРИ

		2013 г.	2012 г. преизчислен
Приходи от продажба на природен газ		1 505 448	1 870 208
Други приходи	23	17 878	8 483
Себестойност на продадения природен газ		(1 432 521)	(1 956 056)
Загуби от обезценка	19	(5 484)	(11 699)
Разходи за външни услуги	20	(11 979)	(5 564)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	21	(1 973)	(1 627)
Разходи за материали	22	(106)	(123)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7, 8	(166)	(150)
Други разходи	24	(14 930)	(6 292)
<b>Печалба/(загуба) от оперативната дейност</b>		<b>56 167</b>	<b>(102 820)</b>
Финансови приходи	25	5 136	4 161
Финансови разходи	25	(10 275)	(15 467)
<b>Финансови приходи/(разходи) – нетно</b>		<b>(5 139)</b>	<b>(11 306)</b>
<b>Печалба/(загуба) преди облагане с данъци</b>		<b>51 028</b>	<b>(114 126)</b>
Приходи за данъци върху доходите	26	11 136	552
<b>Нетна печалба/(загуба) за периода</b>		<b>62 164</b>	<b>(113 574)</b>
<b>Друга всеобхватна загуба, която няма да бъде в следствие прекласифицирана в печалбата или загубата</b>			
Преоценка на задължения за обезщетения при пенсиониране	2.1.1, 18	(26)	(1)
Данък върху дохода/(загубата), отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалба или загуба	26	3	-
<b>Общо друга всеобхватна загуба за годината, нето от данъци</b>		<b>(23)</b>	<b>(1)</b>
<b>Общ всеобхватен доход / (загуба) за периода</b>		<b>62 141</b>	<b>(113 575)</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 28 април 2014 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Людмил Йоцов  
Началник Управление Финанси

Дафинка Янкова  
Изпълнителен Директор

Дата: 24.04.2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 29.04.2014 г.



Приложенията на стр. 5 до 54 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.



**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

	Приложение	Акционерен капитал	Резерви	Натрупани загуби	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г.</b>		<b>330 391</b>	<b>36 162</b>	<b>(108 833)</b>	<b>257 720</b>
Ефект от промени в счетоводната политика – МСС 19 (ревизиран) – приложение 2.1.1		-	12	(1)	11
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г. (преизчислено)</b>		<b>330 391</b>	<b>36 174</b>	<b>(108 834)</b>	<b>257 731</b>
<b>Всеобхватна загуба</b>					
Загуба за периода		-	-	(113 574)	(113 574)
Друга всеобхватна загуба в резултат от преоценки на задължения по планове с дефиниран доходи		-	(1)	-	(1)
<b>Общо всеобхватна загуба</b>		<b>-</b>	<b>(1)</b>	<b>(113 574)</b>	<b>(113 575)</b>
<b>Операции със собственици</b>					
Намаление на акционерния капитал	14	(72 700)	-	72 700	-
<b>Общо операции със собственици</b>		<b>(72 700)</b>	<b>-</b>	<b>72 700</b>	<b>-</b>
Прехвърляне на преоценъчни резерви	15	-	(3)	3	-
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.(преизчислено)</b>		<b>257 691</b>	<b>36 170</b>	<b>(149 705)</b>	<b>144 156</b>
<b>Всеобхватен доход</b>					
Печалба за периода		-	-	62 164	62 164
Друга всеобхватна загуба в резултат от преоценки на задължения по планове с дефиниран доходи		-	(23)	-	(23)
<b>Общо всеобхватен доход</b>		<b>-</b>	<b>(23)</b>	<b>62 164</b>	<b>62 141</b>
Прехвърляне на преоценъчен резерв	15	-	(6)	6	-
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>		<b>257 691</b>	<b>36 141</b>	<b>(87 535)</b>	<b>206 297</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 28 април 2014 г.

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

  
 \_\_\_\_\_  
 Людмил Йозов  
 Началник Управление Финанси

  
 \_\_\_\_\_  
 Дафинка Янкова  
 Изпълнителен Директор

Дата: 24.04.2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 29.04.2014 г.



Приложенията на стр. 5 до 54 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева)*

Приложение	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ</b>		
Постъпления от клиенти по продажба на природен газ	1 756 633	2 101 291
Постъпления от сделки със свързани лица	60 363	-
Получени лихви и неустойки	911	1 005
Плащания към доставчици в т.ч. за:	(1 646 385)	(2 044 307)
<i>За покупка на природен газ</i>	<i>(1 592 132)</i>	<i>(1 995 002)</i>
<i>По сделки със свързани лица</i>	<i>(50 899)</i>	<i>(46 259)</i>
<i>Плащания към други контрагенти</i>	<i>(3 354)</i>	<i>(3 046)</i>
Платени данъци, различни от данъка върху дохода	(253 035)	(128 822)
Плащания за възнаграждения и осигуровки	(692)	(664)
Други плащания за оперативна дейност	(7 319)	(2 513)
<b>Нетни парични потоци от оперативната дейност</b>	<b>(89 524)</b>	<b>(74 010)</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ</b>		
Придобиване на машини и съоръжения	(71)	(57)
Придобиване на нематериални активи	(156)	-
<b>Нетни парични потоци от инвестиционната дейност</b>	<b>(227)</b>	<b>(57)</b>
<b>ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ</b>		
Постъпления по финансиращи споразумения	63 067	-
Плащания по финансиращи споразумения	(60 931)	-
Получени заеми	5	90 509
Плащания на получени заеми	(5)	(90 509)
Плащания на лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	(3 225)	(1 966)
<b>Нетни парични потоци от финансовата дейност</b>	<b>(1 089)</b>	<b>(1 966)</b>
<b>Нетно намаление на паричните средства и еквиваленти през периода</b>	<b>(90 840)</b>	<b>(76 033)</b>
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	111 624	196 162
Загуби от валутна преоценка на парични средства и еквиваленти	(7 411)	(8 505)
<b>Парични средства и еквиваленти в края на периода</b>	<b>13</b>	<b>111 624</b>

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 28 април 2014 г.

Лилия Иванова  
Ръководител Отдел Счетоводен

Люdmил Йоцов  
Началник Управление Финанси

Дафинка Янкова  
Изпълнителен Директор

Дата: 24.04.2014 г.

Заверил съгласно одиторски доклад от 29.04.2014 г.



Приложенията на стр. 5 до 54 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

## **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 и ЕИК 175203485. 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 за 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.

Булгаргаз ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто акционерен 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 и енергетиката.

Организационната структура на Булгаргаз ЕАД 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.

## **2. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА**

По-долу са описани основните счетоводните политики, приложени при изготвянето на годишния финансов отчет. Политиките са били последователно прилагани за всички представени години, освен ако изрично не е упоменато друго.

### **2.1. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет е изготвен в съответствие с изискванията на Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“), публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз от Комисията на Европейския съюз („Европейската комисия“). Финансовият отчет е изготвен съгласно принципа за историческа цена, модифициран по отношение на оценката на активи от машини и съоръжения по преоценена стойност.

Годишният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми, включително сравнителната информация за 2012 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

Годишният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Към 31 декември 2013 г., Дружеството има натрупана загуба в размер на 87 535 хил. лева и отрицателен паричен поток от оперативна дейност в размер на 89 524 хил. лева. Към 31 декември 2013 г.,



*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

---

регистрираният капитал на Дружеството в размер на 257 691 хил. лева, превишава с 51 394 хил. лева нетните му активи, които към същата дата възлизат на 206 297 хил. лева. Тези обстоятелства показват наличието на значителна несигурност, която може да породви съществено съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране.

Към 31 декември 2013 г., финансовият отчет е изготвен при спазване 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.

Изготвянето на финансови отчети според изискванията на МСФО изисква да се използват значителни приблизителни счетоводни оценки и предположения. Изготвянето на финансови отчети според изискванията на МСФО изисква също така ръководството да прави преценки относно прилагането на счетоводната политика на Дружеството. Областите на финансовия отчет, които включват в себе си висока степен на преценка или сложност, както и областите, в които предположенията и оценките са значителни за финансовия отчет са посочени в Приложение 4.

#### **2.1.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ЗА ПЪРВИ ПЪТ ПРЕЗ 2013 ГОДИНА И СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

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., и са приложими за дейността на Дружеството:

**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 печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. 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 е избрало да представя компонентите на другия всеобхватен доход преди данъци и затова показва съответната сума на данъците за всяка една от групите по отделно. Наименованието на отчета за всеобхватния доход е променено на „отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“. Дружеството прилага измененията в стандарта, но това не е оказало съществен ефект върху финансовите му отчети.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

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:

- ✓ 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;
- ✓ 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 в резултат от ежедневните дейности на предприятието; и
- ✓ 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.

Дружеството е приложило измененията ретроспективно съгласно преходните разпоредби и МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“. В резултат на това Дружеството е преизчислило финансовите резултати за преходните периоди и отчита общия ефект към 1 януари 2012 г. като корекция в началното салдо на собствения капитал. Дружеството е представило отчет за финансовото състояние към 1 януари 2012 г. без съответната информация в поясненията с изключение на оповестяванията съгласно МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“.

	Пенсионни и други задължения към персонала	Отсрочени данъчни активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Натрупани загуби	Собствен капитал
Салдо към 1 януари 2012 г.	99	10	-	(108 833)	257 720
Ефект от МСС 19 (ревизиран)	(12)	(1)	12	(1)	11
<b>Салдо към 1 януари 2012 г. (преизчислено)</b>	<b>87</b>	<b>9</b>	<b>12</b>	<b>(108 834)</b>	<b>257 731</b>
Салдо към 31 декември 2012 г.	108	11	-	(149 703)	144 147
Ефект от МСС 19 (ревизиран):					
- от преходни периоди	(12)	(1)	12	(1)	11
- общо всеобхватен доход/(загуба) за годината	2	-	(1)	(1)	(2)
<b>Салдо към 31 декември 2012 г. (преизчислено)</b>	<b>98</b>	<b>10</b>	<b>11</b>	<b>(149 705)</b>	<b>144 156</b>

Ефектите от прилагането на МСС 19 (ревизиран) върху отчета за финансовото състояние към 31 декември 2013 г. са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.
Увеличение на пенсионни и други задължения към персонала	26
Увеличение на отсрочени данъчни активи	(3)
<b>Намаление на собствения капитал</b>	<b>(23)</b>

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Ефектите от прилагането на МСС 19 (ревизиран) върху отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватния доход за 2012 г. и 2013 г. са както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Намаление/ (Увеличение) на разходите за персонала	26	(1)
Увеличение на разходите за данък върху дохода	(3)	-
<b>Увеличение на печалбата/(загубата) за периода</b>	<b>23</b>	<b>(1)</b>
<b>Друг всеобхватен доход:</b>		
(Намаление)/Увеличение на печалбата от преоценки на задълженията по планове с дефинирани доходи	(26)	1
Увеличение на данъка върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	3	-
<b>(Намаление)/Увеличение на другия всеобхватен доход</b>	<b>(23)</b>	<b>1</b>
<b>Промяна на общия всеобхватен доход</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

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 касят 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.

**2.1.2. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ПРЕЗ 2014 ГОДИНА 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.

**2.1.3. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ЗА ПЪРВИ ПЪТ ПРЕЗ 2013 ГОДИНА, НО НЕ СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

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., но не са приложими за дейността на Дружеството:

**МСФО 1 (Изменение) „Висока свръхинфлация и премахване на фиксирани дати за предприятията, прилагащи МСФО за първи път”** (публикувано от СМСС през декември 2010 г., прието от Европейската комисия през декември 2012 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 януари 2013 г.) Изменението подменя посочването на фиксирана дата „1 януари 2004 г.” с „дата на преминаване към МСФО” като по този начин се елиминира необходимостта предприятия, прилагащи МСФО за първи път да преизчисляват транзакции по отписвания, които са възникнали преди датата на преминаване към МСФО. Изменението също така дава и насоки относно начина, по който предприятието следва да поднови представянето на финансови отчети в съгласие с МСФО след период, в който не е било в състояние да изпълни всички изисквания на МСФО тъй като функционалната му валута е била обект на остра свръхинфлация. Измененията в стандарта не са приложими за Дружеството, тъй като то е приложило МСФО за първи път в предходен период.

**МСФО 1 (Изменение) „Правителствени заеми”** (публикувано от СМСС през март 2012 г., прието от Европейската комисия през март 2013 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1



*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

---

**януари 2013 г.)** Измененията, занимаващи се със заеми, получени от правителството с лихва под пазарната дават на прилагащите МСФО за първи път право да не правят пълно ретроспективно прилагане при отчитането на тези заеми към датата на преминаване към МСФО. Измененията в стандарта не са приложими за Дружеството, тъй като то е приложило МСФО за първи път в предходен период и няма правителствени заеми.

**МСФО 7 (Изменение) „Оповестявания – Нетирание на финансови активи и финансови пасиви”** (публикуван от СМСС през декември 2011 г., прието от Европейската комисия през декември 2012 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след **1 януари 2013 г.**) Измененията в стандарта подобряват прозрачността на оповестяванията на това как предприятията намаляват кредитния риск, включително чрез оповестяване на свързаните с това дадени или получени обезпечения. Измененията в стандарта не са приложими за Дружеството, тъй като то няма нетирание на финансови активи и пасиви.

**МСС 12 (Изменение) „Отсрочени данъци: възстановяване на основните активи”** (публикувано от СМСС през декември 2010 г., приет от Европейската комисия през декември 2012 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след **1 януари 2013 г.**) МСС 12 изисква предприятията да оценяват отсрочените данъци свързани с активи на база на това дали предприятието очаква да възстанови балансовата стойност на актива чрез употреба или продажба. В случаите, обаче в които актив се оценява на база на модела на справедлива стойност по МСС 40 може да е трудно и субективно да се оцени дали възстановяването ще стане чрез употреба или продажба. Изменението предоставя практично решение на въпроса чрез предоставянето на презумпция, че възстановяването на балансовата стойност ще стане, обичайно чрез продажба. Изменения стандарт включва всички разяснения в ПКР 21, което се отменя. Измененията в стандарта не са приложими за Дружеството, тъй като то няма активи, оценявани по справедлива стойност.

**КРМСФО 20 „Разходи за разчистване в производствена фаза на наземна мина”** (публикуван от СМСС през октомври 2011 г., приет от Европейската комисия през декември 2012 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след **1 януари 2013 г.**) Разяснението уточнява кога разходи за разчистване (процеса на премахване на отпадъци от наземна мина с цел да се получи достъп до ресурсните депозити) биха довели до признаването на актив и как тези активи следва да бъдат оценявани, както първоначално така и в следващи периоди. Разяснението не е приложимо за Дружеството, тъй като то няма минни дейности.

#### **2.1.4. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ЗА ПЪРВИ ПЪТ ПРЕЗ 2014 ГОДИНА ИЛИ СЛЕД ТОВА, ПРИЛОЖИМИ СА ЗА ДРУЖЕСТВОТО, НО НЕ СА ПРИЕТИ ПО-РАНО**

Следните нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения на съществуващи стандарти са публикувани и са задължителни за счетоводни периоди започващи на или след различни дати, най-ранната от които е 1 януари 2014 г. и са приложими за Дружеството:

**МСФО 9 „Финансови инструменти”** и последващи изменения на **МСФО 9, МСФО 7 и МСС 39** (публикувани от СМСС през ноември 2009 г., декември 2011 г. и ноември 2013 г., очаква се приемане от Европейската комисия, няма посочена дата, от която стандарта ще е в сила) Новият стандарт използва един подход за определяне на дали даден финансов актив се оценява по амортизирана цена или справедлива стойност като по този начин се заменят многото различни правила в МСС 39. Подходът в МСФО 9 се базира на начина по който предприятието управлява финансовите си инструменти (неговия бизнес модел) и характеристиките на договорените парични потоци от финансовия актив. Новият стандарт изисква също така да се използва един метод за обезценка, заменяйки многото различни методи за обезценка в МСС 39. Последващите изменения в стандарта са свързани с отлагане на датата му на влизане в сила, както и предоставяне на възможност да не се преизчисляват сравнителни финансови отчети за да се отрази ефекта от прилагане на МСФО 9, като за сметка на това са предвидени допълнителни преходни оповестявания. Стандарта също така определя и нов модел за отчитане на хеджирането. Дружеството ще прилага новия стандарт след приемането му от Европейската комисия.

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

Към момента не може да се оцени потенциалното влияние на стандарта върху финансовите отчети на Дружеството.

**МСС 36 (Изменение) „Оповестяване на възстановимата стойност на нефинансови активи”** (публикувано от СМСС през май 2013 г., прието от Европейската комисия през декември 2013 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 януари 2014 г.) Изменението пояснява, че обхватът на оповестяванията на информацията относно възстановимата стойност на активите, когато тази сума е определена въз основа на справедливата стойност, намалена с разходите по изваждане от употреба, се ограничава до обезценените активи. Дружеството ще прилага измененията в стандарта след влизането им в сила, но това не се очаква да има значим ефект върху финансовите му отчети.

**КРМСФО 21 „Данъчни задължения”** (публикувано от СМСС през май 2013 г., очаква се приемане от Европейската комисия, в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 януари 2014 г.) КРМСФО 21 е интерпретация на МСС 37. МСС 37 задава критерии за признаването на задължения, един от които е изискването предприятието да има настоящо задължение в резултат на минало събитие (познато като задължаващо събитие). Разяснението прави уточнението, че задължаващото събитие, което поражда задължение за плащане на данъчни задължения, извън тези свързани с данъците върху дохода, е действието, описано в релевантните регулаторни разпоредби, което прави плащането на такива задължения задължително. Дружеството ще прилага Разяснението след неговото приемане от Европейската комисия. Към момента не се очаква прилагането на това Разяснение да окаже съществен ефект върху финансовата информация на Дружеството.

**Годишни изменения на МСС/МСФО (публикувани от СМСС през декември 2013 г., очаква се приемане от Европейската комисия, в сила за отчетни периоди започващи на или след различни дати)** Измененията касят следните стандарти и съответни области:

- **МСФО 1** – значение на „ефективни МСФО”;
- **МСФО 2** – дефиниция на условие за (безусловно) придобиване на право;
- **МСФО 3** – отчитане на условно възнаграждение при бизнес комбинации и ограничение в обхвата за съвместни предприятия;
- **МСФО 8** – агрегиране на оперативни сегменти и равнение между сбора на активите на сегментите, подлежащи на отчитане и активите на предприятието;
- **МСФО 13** – текущи вземания и задължения и обхват на параграф 52 (портфолио изключение);
- **МСС 16** – модел на преоценка – пропорционално преизчисление на натрупаната амортизация;
- **МСС 24** – ключов управленски персонал;
- **МСС 38** – модел на преоценка – пропорционално преизчисление на натрупаната амортизация; и
- **МСС 40** – поясняване на взаимовръзката между МСФО 3 и МСС 40 при класифициране на имот като инвестиционен имот или имот, ползван от собственика.

Дружеството ще прилага измененията, които са приложими, след приемането им от Европейската комисия, като това не се очаква да окаже съществен ефект върху финансовите му отчети.

### **2.1.5. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО ЩЕ БЪДАТ В СИЛА ЗА ПЪРВИ ПЪТ ПРЕЗ 2014 ГОДИНА ИЛИ СЛЕД ТОВА, НО НЕ СА ПРИЛОЖИМИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

Следните нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения на съществуващи стандарти са публикувани и са задължителни за счетоводни периоди, започващи на или след различни дати, най-ранната, от които е 1 Януари 2014 г., но не са приложими за Дружеството:

**МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети”** и последващи изменения на **МСС 27 „Индивидуални финансови отчети”** (публикувани 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 2014 г.) Новият стандарт доработва съществуващите принципи чрез идентифицирането на концепцията за контрол като определящ фактор при решаването на това дали едно предприятие следва да бъде включено в консолидираните финансови отчети на предприятието майка. Стандартът дава допълнителни насоки с цел да подпомогне определянето на това дали има контрол, когато тази оценка е

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

---

трудна. Стандартът подменя ПКР 12 и части от МСС 27. Стандартът няма да е приложим за Дружеството след влизането му в сила, тъй като то няма инвестиции в дъщерни предприятия.

**МСФО 11 „Съвместни дейности” и последващи изменения на МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия”** (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 2014 г.) Новият стандарт предоставя една по-реалистична картина на съвместните дейности чрез фокусиране върху правата и задълженията на дейностите, вместо върху тяхната правна форма (каквото е случая в момента). Стандартът адресира непоследователността в начина на представяне на съвместните дейности, чрез изискването на един метод на осчетоводяване на инвестициите в съвместно контролирани предприятия. Стандартът премахва МСС 31 и ПКР 13. Стандартът няма да е приложим за Дружеството след влизането му в сила, тъй като то няма съвместни дейности.

**МСФО 12 „Оповестяване на участия в други предприятия”** (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 2014 г.) Новият стандарт включва всеобхватни изисквания за оповестявания относно всички форми на участие в други предприятия, включително съвместни дейности, асоциирани предприятия, предприятия със специална цел и други извънбалансови ангажименти. Стандартът няма да е приложим за Дружеството след влизането му в сила, тъй като то няма участия в други предприятия.

**МСФО 10, МСФО 11 & МСФО 12 (Изменения) „Преходни разпоредби”** (публикувани от СМСС през юни 2012 г., приети от Европейската комисия през април 2013 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 януари 2014 г.) Измененията уточняват преходните разпоредби на МСФО 10. В допълнение на това измененията предоставят допълнително облекчение при прилагането за първи път на МСФО 10, 11 и 12, свързано с ограниченото изискване за предоставяне на преизчислена сравнителна информация само за преходния сравнителен период. В допълнение на това относно оповестяванията, свързани с неконсолидирани предприятия, измененията премахват изискването да се представя сравнителна информация за периоди предшестващи периода, през който МСФО 12 се прилага за първи път. Измененията в стандартите няма да са приложими за Дружеството след влизането им в сила, тъй като то няма инвестиции в други предприятия и съвместни дейности.

**МСФО 10, МСФО 11 & МСС 27 (Изменения) „Инвестиционни предприятия”** (публикувани от СМСС през октомври 2012 г., приети от Европейската комисия през ноември 2013 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 януари 2014 г.) Измененията се прилагат само от дружества, които се класифицират като инвестиционни предприятия. СМСС използва термина „инвестиционно предприятие” за да обозначи дружество, което има за бизнес цел инвестирането средства единствено с цел да се постигне възръщаемост от увеличаване на стойността на придобития капитал, инвестиционен приход или и двете заедно. Инвестиционното предприятие също така следва да оценява представянето на инвестициите си на база на справедливи стойности. Измененията предоставят изключение от изискванията за консолидация в МСФО 10, като изискват от инвестиционните предприятия да оценяват определени инвестиции в дъщерни предприятия по справедлива стойност в печалбата или загубата вместо да ги включва в консолидацията. Измененията в стандартите няма да са приложими за Дружеството след влизането им в сила, тъй като то не е инвестиционно предприятие.

**МСС 19 (Изменение) „Дефинирани планове за доходи: вноски от служителите”** (публикувано от СМСС през ноември 2013 г., очаква се приемане от Европейската комисия, в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 юли 2014 г.) Изменението се прилага за вноските от страна на служителите или трети страни по дефинирани планове за доходи. Изменението има за цел да опрости отчитането на вноски, които не зависят от броя на прослужените години, например, вноски от служители, които се калкулират въз основа на фиксиран процент от заплатата. Изменението няма да е приложимо за Дружеството след приемането му от Европейската комисия, тъй като то няма вноски от страна на служителите или трети страни по дефинирани планове за доходи.

**МСС 32 (Изменение) „Нетиране на финансови активи и финансови пасиви”** (публикувано от СМСС през декември 2011 г., прието от Европейската комисия през декември 2012 г., в сила за

отчетни периоди започващи на или след 1 януари 2014 г.) Измененията в стандарта уточняват значението на „понастоящем има юридически упражняемо право да компенсира” и че някои системи за брутно разплащане могат да бъдат считани за еквивалентни на уреждане на нетна база. Измененията в стандарта няма да са приложими за Дружеството след влизането им в сила, тъй като то няма нетиране на финансови активи и пасиви.

**МСС 39 (Изменение) „Новация на деривативи и продължаване на отчитането на хеджиране” (публикувано от СМСС през юни 2013 г., прието от Европейската комисия през декември 2013 г., в сила за отчетни периоди започващи на или след 1 януари 2014 г.)** Целта на изменението е да се облекчи отчитането в ситуации, при които дериват, който е определен като хеджиращ инструмент, се подновява от един контрагент към централен контрагент в резултат от законови или подзаконови разпоредби. Подобно облекчаване на отчитането означава, че счетоводното отчитане на хеджирането може да продължи независимо от новацията, което не би било разрешено, ако изменението не беше прието. Изменението в стандарта няма да е приложимо за Дружеството след влизането му в сила, тъй като то няма отчитане на хеджиране.

## 2.2. ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети” (ревизиран 2007 г.). Дружеството представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството: а) прилага счетоводна политика ретроспективно; б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или в) прекласифицира позиции във финансовия отчет и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

Информацията относно промяната в счетоводната политика, както и направените прекласификации е представена съответно в Приложение 2.1.1 и в Приложение 5 **Error! Reference source not found.**

## 2.3. СДЕЛКИ В ЧУЖДЕСТРАННА ВАЛУТА

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност.

## 2.4. ПРИХОДИ

Приходите включват приходи от продажба на природен газ и предоставяне на услуги.

Приходите се оценяват по справедлива стойност на полученото или подлежащото на получаване възнаграждение, като не се включват данък добавена стойност, всички търговски отстъпки и количествени работи, направени от Дружеството.

Приходът се признава, когато са изпълнени следните условия:

- Сумата на прихода може да бъде надеждно оценена;
- Вероятно е икономическите ползи от сделката да бъдат получени;

- Направените разходи или тези, които предстои да бъдат направени, могат надеждно да бъдат оценени;
- Критериите за признаване, които са специфични за всяка отделна дейност на Дружеството, са изпълнени. Те са определени в зависимост от продуктите или услугите, предоставени на клиента, и на договорните условия, както са изложени по-долу.

#### **2.4.1. ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ**

Приходите от продажби на природен газ се признават, когато съществените рискове и ползи от собствеността върху стоката са прехвърлени на купувача, което обичайно става в момента, когато клиента е приел доставката без възражение.

Приходите от продажби на природен газ се признават в края на всеки месец след отчитане на консумирания за месеца природен газ от клиенти на Дружеството. Начисляването на приходи се извършва на база на подписан двустранен протокол за доставка на газ за период от един месец. Валидността на протоколите се удостоверява с подписите на упълномощените лица от страна на Дружеството и клиента.

Съгласно българското законодателство, Дружеството не може да прилага собствено ценообразуване по отношение на природния газ, който продава. Продажните цени на природния газ за всички потребители, присъединени към преносната и разпределителната мрежа, са единни за цялата територия на страната и се определят от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, държавен орган към Министерски съвет.

#### **2.4.2. ПРИХОДИ ОТ НЕУСТОЙКИ**

Приходите от неустойки за просрочени вземания за продаден природен газ, начислени съгласно сключените споразумения, се отчитат като други приходи в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **2.4.3. ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ**

Приходите от лихви се отчитат като се използва метода на ефективния лихвен процент, представляващ процентът, който точно дисконтира очакваните бъдещи парични плащания за очаквания срок на финансовия инструмент или за по-кратък период, когато е уместно, до балансовата стойност на финансовия актив. Приходите от лихви се включват на ред „Финансови приходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

#### **2.5. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ**

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им и при спазване на принципа за съпоставимост с приходите.

Разходите за обезценка на активи включват отчетените обезценки за вземания и разходите за обезценка на материални запаси и нетекущи материални и нематериални активи.

#### **РАЗЛИЧИЕ В ГРАНИЦИТЕ НА КЛАСА „НЕСИГУРНОСТ” НА ИЗМЕРВАТЕЛНИТЕ СИСТЕМИ**

Различията в границите на класа „несигурност” на измервателните системи се отчитат месечно на база на изготвения от отдел „Оперативен контрол и баланс на природен газ” баланс на газа и съответните протоколи и месечни актове за доставка и потребление на газа. Стойността на тези различия се определят на база на количествата и средно претеглената цена на природния газ за месеца.

#### **2.6. РАЗХОДИ ЗА ЛИХВИ И РАЗХОДИ ПО ЗАЕМИ**

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

Разходите по заеми основно представляват лихви по заемите на Дружеството. Всички разходи по заеми, които директно могат да бъдат отнесени към закупуването, строителството или производството на един отговарящ на условията актив, се капитализират през периода, в който се очаква активът да бъде завършен и приведен в готовност за използване или продажба. Останалите разходи по заеми се признават като разход за периода, в който са възникнали, в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. на ред „Финансови разходи”.

## **2.7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ**

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Последващата им оценка след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

<b>№</b>	<b>Клас машини и съоръжения</b>	<b>Метод за последваща оценка</b>
<b>1</b>	<b>Машини, съоръжения и оборудване</b>	<b>Модел на преоценка</b>
<b>2</b>	Компютърни системи	<b>Цена на придобиване</b>
<b>3</b>	<b>Транспортни средства</b>	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
<b>4</b>	<b>Обзавеждане и стопански инвентар</b>	Цена на придобиване
<b>5</b>	<b>Резервни части, отчитани като машини и съоръжения</b>	Модел на преоценка
<b>6</b>	<b>Други машини и съоръжения</b>	Цена на придобиване

Машини и съоръжения, които се отчитат по модела на преоценката, се оценяват последващо по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за всеобхватния доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценъчен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценъчен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

### **Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:**

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на машини и съоръжения се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на машини и съоръжения при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда машините и съоръженията за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност. Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към дата на изготвяне на финансовия отчет с над 5%. Съществено е отклонението и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на машини и съоръжения е съществена за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Машини и съоръжения, които не се отчитат по модела на преоценка, се оценяват последващо по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другич шсеобхшатен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Амортизацията на машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

Машини, съоръжения и оборудване	2-7 години
Транспортни средства	2-12 години
Компютри	2 години

Машина и съоръжение се отписва при продажбата му или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от неговото използване, или при освобождаване от него. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

В края на всяка финансова година се извършва преглед на остатъчните стойности, полезния живот и прилаганите методи на амортизация на активите и ако очакванията се различават от предходните приблизителни оценки, последните се променят в бъдещи периоди.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 лв.

Машините и съоръженията, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират на база на очаквания полезен срок на годност, определен посредством сравнение с подобни собствени активи на Дружеството, или на база на лизинговия договор, ако неговият срок е по-кратък.

## **2.8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ**

Нематериални активи включват лицензии и програмни продукти. Те се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация, при което капитализираните разходи се амортизират въз основа на линейния метод през оценения срок на полезен живот на активите, тъй като се счита, че той е ограничен. При придобиване на нематериален актив в резултат на бизнес комбинация себестойността му е равна на справедливата стойност в деня на придобиването.

Последващото оценяване се извършва по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, които възникват във връзка с нематериалните активи след първоначалното им признаване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за периода на тяхното възникване, освен ако благодарение на тях активът може да генерира повече от първоначално предвидените бъдещи икономически ползи и когато тези разходи могат надеждно да бъдат оценени и отнесени към актива. Ако тези условия са изпълнени, разходите се добавят към себестойността на актива.

Остатъчната стойност и полезният живот на нематериалните активи се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

**ВИД АКТИВИ**

**ГОДИНИ**

- Лицензи 35
- Програмни продукти 10

Печалбата или загубата от продажбата на нематериални активи се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на активите и се отразява в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Други приходи”.

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500 лв.

**2.9. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ – ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ**

В съответствие с изискванията на МСС 17 „Лизинг” правата за разпореждане с актива се прехвърлят от лизингодателя върху лизингополучателя в случаите, в които лизингополучателят понася съществените рискове и изгоди, произтичащи от собствеността върху наетия актив.

При сключване на договор за финансов лизинг активът се признава в отчета за финансовото състояние на лизингополучателя по по-ниската от двете стойности – справедливата стойност на наетия актив и настоящата стойност на минималните лизингови плащания плюс непредвидени плащания, ако има такива. В отчета за финансовото състояние се отразява и съответното задължение по финансов лизинг, независимо от това дали част от лизинговите плащания се дължат авансово при сключване на договора за финансов лизинг.

Впоследствие лизинговите плащания се разпределят между финансов разход и намаление на неплатеното задължение по финансов лизинг.

Активите, придобити при условията на финансов лизинг, се амортизират в съответствие с изискванията на МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения” или МСС 38 „Нематериални активи”.

Лихвената част от лизинговата вноска представлява постоянен процент от непогасеното задължение и се признава в печалбата или загубата за периода на лизинговия договор.

Всички останали лизингови договори се считат за оперативни лизингови договори. Плащанията по оперативен лизингов договор се признават като разходи по линейния метод за срока на споразумението. Разходите, свързани с оперативния лизинг, напр. разходи за поддръжка и застраховки, се признават в печалбата или загубата в момента на възникването им.

**2.10. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА АКТИВИ**

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.



За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

## **2.11. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ**

Финансовите активи и пасиви се признават, когато Дружеството стане страна по договорни споразумения, включващи финансови инструменти.

Финансов актив се отписва, когато се загуби контрол върху договорните права, които съставляват финансовия актив, т.е. когато са изтекли правата за получаване на парични потоци или е прехвърлена значимата част от рисковете и изгодите от собствеността.

Финансов пасив се отписва при неговото погасяване, изплащане, при анулиране на сделката или при изтичане на давностния срок.

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив Дружеството ги оценява по справедлива стойност плюс разходите по транзакцията с изключение на финансовите активи и пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се признават първоначално по справедлива стойност.

Финансовите активи се признават на датата на уреждането.

Финансовите активи и финансовите пасиви се оценяват последващо, както е посочено по-долу.

### **2.11.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ**

С цел последващо оценяване на финансовите активи, с изключение на хеджиращите инструменти, те се класифицират в следните категории:

- кредити и вземания;
- финансови активи, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата;
- инвестиции, държани до падеж; и
- финансови активи на разположение за продажба.

Финансовите активи се разпределят към отделните категории в зависимост от целта, с която са придобити. Категорията на даден финансов инструмент определя метода му на оценяване и дали приходите и разходите се отразяват в печалбата или загубата или в другия всеобхватен доход на Дружеството. Всички финансови активи с изключение на тези, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, подлежат на тест за обезценка към датата на финансовия отчет. Финансовите активи се обезценяват, когато съществуват обективни доказателства за това. Прилагат се различни

критерии за определяне на загубата от обезценка в зависимост от категорията на финансовите активи, както е описано по-долу.

Всички приходи и разходи, свързани с притежаването на финансови инструменти, се отразяват в печалбата или загубата при получаването им, независимо от това как се оценява балансовата стойност на финансовия актив, за който се отнасят, и се представят в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на редове „Финансови разходи”, „Финансови приходи” с изключение на загубата от обезценка на търговски вземания, която се представя на ред „Загуби от обезценка”.

### **КРЕДИТИ И ВЗЕМАНИЯ**

Кредити и вземания, възникнали първоначално в Дружеството, са недеривативни финансови инструменти с фиксирани плащания, които не се търгуват на активен пазар. Кредитите и вземанията последващо се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва, намалена с размера на обезценката. Всяка промяна в стойността им се отразява в печалбата или загубата за текущия период. Парите и паричните еквиваленти, търговските и по-голямата част от други вземания на Дружеството спадат към тази категория финансови инструменти. Дисконтиране не се извършва, когато ефектът от него е незначителен.

Значими вземания се тестват за обезценка по отделно, когато са просрочени към датата на финансовия отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Всички други вземания се тестват за обезценка по групи, които се определят в зависимост от индустрията и региона на контрагента, както и от други кредитни рискове, ако съществуват такива. В този случай процентът на обезценката се определя на базата на исторически данни относно непогасени задължения на контрагенти за всяка идентифицирана група. Загубата от обезценка на търговските вземания се представя в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Загуби от обезценка”. Към всяка отчетна дата Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или вероятност да обявят неплатежоспособност/свръхзадължияност или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

### **ФИНАНСОВИ АКТИВИ, ОТЧИТАНИ ПО АМОРТИЗИРАНА СТОЙНОСТ**

За финансови активи, отчитани по амортизирана стойност, Дружеството първо преценява дали съществуват обективни доказателства за обезценка (съмнения, че контрагентът няма да изпълни задължението си) индивидуално за финансови активи, които са съществени поотделно или колективно за финансови активи, които не са съществени поотделно. Ако се определи, че не съществуват обективни доказателства за обезценка на индивидуално оценяван финансов актив, независимо дали той е съществен или не, активът се включва в група от финансови активи със сходни характеристики на кредитен риск и тази група от финансови активи се оценява за обезценка на колективна база. Активи, които са оценени за обезценка индивидуално и за които загубата от обезценка е и продължава да бъде признавана, не се включват в колективната оценка за обезценка.

Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са

понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи. Ако заем има плаващ лихвен процент, процентът на дисконтиране за оценка на загубата от обезценка представлява текущият ефективен лихвен процент.

Балансовата стойност на актива се намалява чрез използване на корективна сметка и сумата на загубата се признава в печалбата или загубата за периода. Приходите от лихви продължават да се начисляват върху намалената балансова стойност като се използва лихвения процент, който е използван за дисконтиране на бъдещите парични потоци за целите на оценка на загубата от обезценка. Приходите от лихви се отразяват като част от финансовите приходи в отчета за печалбата или загубата и други всеобхватен доход. Заемите, наред със свързаните с тях провизии, се отписват, когато не съществува реалистична възможност те да бъдат събрани в бъдеще и всички обезпечения са реализирани или са били прехвърлени на Дружеството. Ако в последваща година, сумата на очакваната загуба от обезценка се увеличи или спадне, поради събитие, възникващо след признаването на обезценката, по-рано признатата загуба от обезценка се увеличава или намалява чрез корекция в корективната сметка. Ако бъдещо отписване бъде възстановено на по-късен етап, възстановяването се признава в печалбата или загубата за периода.

#### **2.11.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ**

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения по финансов лизинг и финансираня.

#### **ПЪРВОНАЧАЛНО ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНЯВАНЕ**

Финансовите пасиви се признават, когато съществува договорно задължение за плащане на парични суми или друг финансов актив на друго предприятие или договорно задължение за размяна на финансови инструменти с друго предприятие при потенциално неблагоприятни условия. Всички разходи, свързани с лихви, и промени в справедливата стойност на финансови инструменти, ако има такива, се признават в печалбата или загубата на ред „Финансови разходи” или „Финансови приходи”.

Финансовите пасиви, в обхвата на МСС 39, се класифицират като финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, или като заеми и привлечени средства, или като деривативи, които са ефективни хеджиращи инструменти, както това е по-уместно. Дружеството определя класификацията на своите финансови пасиви при първоначалното им признаване.

Финансовите пасиви се признават първоначално по справедливата им стойност, плюс, в случай на заеми и привлечени средства, разходите по сделката, които се отнасят пряко към придобиването на финансовия пасив.

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения и лихвоносни заеми и привлечени средства.

#### **ПОСЛЕДВАЩО ОЦЕНЯВАНЕ**

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент („ЕЛП”), с изключение на финансови инструменти, държани за търгуване или определени за оценяване по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се оценяват по справедлива стойност с отчитане на промените в печалбата или загубата.

Последващото оценяване на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както следва:

#### **ЗАЕМИ И ПРИВЛЕЧЕНИ СРЕДСТВА**

След първоначалното им признаване, заемите и привлечените средства се оценяват по амортизирана стойност при използване на метода на ЕЛП. Печалбите и загубите от заеми и привлечени средства се

признават в печалбата или загубата за периода, когато пасивът се отписва, както и чрез процеса на амортизация.

Амортизираната стойност се изчислява като се вземат под внимание всякакви дисконти или премии при придобиването и такси, или разходи, които са неразделна част от ЕЛП. Амортизацията по ЕЛП се включва във финансовите разходи в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

## **2.12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

Материалните запаси включват материали и стоки- природен газ.

Материалните запаси се оценяват по по-ниската от себестойността и нетната реализируема стойност.

### **ГАЗ В ПОДЗЕМНИ ХРАНИЛИЩА**

Подземното газохранилище съдържа два вида природен газ - оперативен газ, част от който е собственост на Дружеството, и буферен газ, който е собственост на оператора на газопреносната система БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД.

Оперативният газ, собственост на Дружеството, може да бъде използван без това да има неблагоприятен ефект върху бъдещото използване на газохранилището. Неговото количество се определя чрез специализирана измервателна система ECLIPSE, като в края на всеки месец Дружеството и БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД подписват двустранни протоколи за количеството измерен оперативен газ наличен в газохранилището.

Буферният газ, собственост на БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД, е неразделна част от подземното хранилище и е от основно значение за неговото функциониране.

В себестойността на закупения газ се включват директните разходи по закупуването – покупна цена, транспортни разходи, такса за транзитен пренос на газ през територията на Република Румъния, такса за пренос на газ през територията на Република България, невъзстановими данъци и такси и други преки разходи.

Разходите за съхранение на природен газ в подземно хранилище се отчитат като текущ разход.

Нетната реализируема стойност е предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност минус приблизително оценените разходи за завършване и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата. При определянето на нетната реализируема стойност към края на отчетния период се използват цените които Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е утвърдила за първото тримесечие на следващия отчетен период.

В случай, че природният газ е бил вече обезценен до нетна реализируема стойност и в следващ отчетен период се окаже, че условията довели до обезценката не са вече на лице, то се възприема новата му нетна реализируема стойност. Сумата на възстановяването може да бъде само до размера на балансовата стойност на природния газ преди обезценката. Сумата на възстановената обезценка се отчита в печалбата или загубата за периода, в който е възникнала.

## **2.13. ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДА**

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, виж Приложение 4.

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

## **2.14. ПАРИ И ПАРИЧНИ ЕКВИВАЛЕНТИ**

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки, безсрочни депозити и депозити до 3 месеца, краткосрочни и високоликвидни инвестиции, които са лесно обрачаеми в конкретни парични суми и съдържат незначителен риск от промяна в стойността си.

## **2.15. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ**

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Резервите включват законови резерви, резерв от преценка на нетекущи активи и резерв от преценки по планове с дефинирани доходи.

Натрупаните загуби включват текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички транзакции със собствениците на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

## **2.16. ПЕНСИОННИ И КРАТКОСРОЧНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЛУЖИТЕЛИТЕ**

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати. Дружеството е начислило правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица” на база на прогнозираните плащания за следващите пет години, дисконтирани към настоящия момент с дългосрочен лихвен процент на безрискови ценни книжа.

Ръководството на Дружеството оценява задължението по изплащане на дефинирани доходи веднъж годишно с помощта на независим актюер. Оценката на задълженията е базирана на стандартни проценти на инфлацията, очаквана промяна на разходите за медицинско обслужване и смъртност. Бъдещи увеличения на заплатите също се вземат под внимание. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взема предвид доходността на държавните ценни книжа, които са деноминирани във валутата, в която доходите ще бъдат платени и са с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения.

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

Разходите за лихви, свързани с пенсионните задължения, са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Финансови разходи”. Всички други разходи, свързани с разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за възнаграждения и осигуровки”.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на редове „Търговски и други задължения” и „Задължения за обезщетения при пенсиониране” по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

Дружеството не е разработвало и не прилага планове за възнаграждения на служителите след напускане.

## **2.17. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ ПАСИВИ И УСЛОВНИ АКТИВИ**

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение в следствие на минали събития, например гаранции, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват

**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.***(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

### **3. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

#### **3.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК**

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.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със съвета на директорите и БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари. Дружеството не се занимава с търгуването на финансови активи за спекулативни цели, не издава опции и не заема спекулативни или хеджиращи позиции на финансовите пазари.

##### **3.1.1. ПАЗАРЕН РИСК**

Вследствие на използването на финансови инструменти Дружеството е изложено на пазарен риск и по-конкретно на риск от промени във валутния курс, лихвен риск, както и риск от промяната на конкретни цени, което се дължи на оперативната дейност на Дружеството.

##### **(А) ВАЛУТЕН РИСК**

Финансовите активи и пасиви, които са деноминирани в чуждестранна валута и са преизчислени в български лева към края на отчетния период, са представени, както следва:

	<b>Щатски долари (USD)</b>
<b>Излагане на краткосрочен риск</b>	
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	
Финансови активи	61 819
Финансови пасиви	(239 105)
<b>Общо излагане на риск</b>	<b>(177 286)</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>	
Финансови активи	59 956
Финансови пасиви	(258 319)
<b>Общо излагане на риск</b>	<b>(198 363)</b>

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо щатския долар +/- 2.1% (за 2012 г.: +/- 2.6 %). Всички други параметри са приети за константни. Тези проценти са определени на база на осреднените валутни курсове за последните 12 месеца.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 2.1 %)	(3 723)	(3 723)	3 723	3 723

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.	Повишение на курса на българския лев		Понижение на курса на българския лев	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 2.6 %)	(5 157)	(5 157)	5 157	5 157

Излагането на риск от промени във валутните курсове варира през годината в зависимост от обема на извършените международни сделки. Въпреки това се счита, че представеният по-горе анализ представя степента на излагане на Дружеството на валутен риск.

#### (Б) ЛИХВЕН РИСК

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2013 г. Дружеството е изложено на риск от промяна на пазарните лихвени проценти по търговските си заеми, които са с променлив лихвен процент.

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал към вероятна промяна на лихвените проценти по заемите с плаващ лихвен процент, базиран на ОЛП в България, в размер на +/-0.01% (2012 г.: +/- 0.06 %). Тези промени се определят като вероятни въз основа на наблюдения на настоящите пазарните условия. Изчисленията се базират на промяната на средния пазарен лихвен процент и на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени на лихвения процент. Всички други параметри са приети за константни.

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент
Заеми (ОЛП 0.01%)	(3 567)	3 567	(3 567)	3 567

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.	Нетен финансов резултат		Собствен капитал	
	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент	Увеличение на лихвения процент	Намаление на лихвения процент
Заеми (ОЛП 0.06 %)	(60)	60	(60)	60

#### (В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ

Дружеството е изложено на ценови риск, обвързан с дейност по лицензията за обществена доставка на природен газ.

Пределната цена за обществения доставчик Булгаргаз ЕАД при продажба на крайни снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа се определя от ДКЕВР по ред и методика,



**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.***(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

определени в Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Дружеството няма пряко влияние върху определената от ДКЕВР цена и е обвързано със същата за ценовия период, което представлява риск поради динамично определящите се количества реализиран природен газ според конюнктурата на пазара.

Дружеството не е изложено на други ценови рискове във връзка с притежавани публично търгувани акции, облигации и участието му в дъщерни дружества или съвместни проекти

### **3.1.2. КРЕДИТЕН РИСК**

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Дружеството е изложено на този риск във връзка с възникване на вземания от клиенти.

Политиката на Дружеството е, че всички клиенти, които желаят да търгуват на отложено плащане, подлежат на процедури за проверка на тяхната платежоспособност. Освен това, салдата по търговските вземанията се следят текущо. Кредитният риск, който възниква от другите финансови активи на Дружеството, като например, парични средства и други финансови активи, представлява кредитната експозицията на Дружеството, произтичаща от възможността неговите контрагенти да не изпълнят своите задължения.

Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Групи финансови активи – балансови стойности (Приложение 6):		
Търговски и други вземания	219 290	311 402
Парични средства и еквиваленти	13 373	111 624
<b>Общо финансови активи</b>	<b>232 663</b>	<b>423 026</b>

Дружеството не е предоставяло финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

Към 31 декември 2013 г. и 31 декември 2012 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземанията от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД, които съставляват над 10% от общия размер на нетните краткосрочни и дългосрочни вземания:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Вземания от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД	79 250	237 031
Общо търговски и други вземания	219 290	311 402

Кредитният риск относно пари и парични еквиваленти се счита за несъществен, тъй като контрагентите са банки с добра репутация и висока външна оценка на кредитния рейтинг.

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск са представени в Приложения 11 и 13.

### **3.1.3. ЛИКВИДЕН РИСК**

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Ефективното управление на ликвидността на Дружеството предполага осигуряване на достатъчно оборотни средства, предимно, краткосрочно финансиране от свързани лица. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди – ежедневно, както и на базата на 30-дневни прогнози.

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план – за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно. Дружеството държи пари в брой, за да посреща ликвидните си нужди за периоди до 30 дни.

Недеривативните финансовите пасиви имат следните оставащи по договорите падежи, като посочените суми са недисконтираните договорени парични потоци:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	До 6 месеца	Текущи	Нетекущи		Общо
		Между 6 и 12 месеца	Между 1 и 5 години	Над 5 годи- ни	
Заеми (без задължения по финансов лизинг)	60 529	-	-	-	60 529
Задължения по финансов лизинг	-	52	-	-	52
Търговски и други задължения	206 129	-	44 730	-	250 859
<b>Общо</b>	<b>266 658</b>	<b>52</b>	<b>44 730</b>	<b>-</b>	<b>311 440</b>

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.	До 6 месеца	Текущи	Нетекущи		Общо
		Между 6 и 12 месеца	Между 1 и 5 години	Над 5 годи- ни	
Заеми (без задължения по финансов лизинг)	116 457	-	-	-	116 457
Задължения по финансов лизинг	94	-	58	-	152
Търговски и други задължения	326 333	-	18 466	-	344 799
<b>Общо</b>	<b>442 884</b>	<b>-</b>	<b>18 524</b>	<b>-</b>	<b>461 408</b>

В категорията на търговски и други задължения, класифицирани като финансови пасиви не се включват тези, възникващи от законови изисквания (данъчни задължения и задължения към осигурителни предприятия), както и авансите от клиенти.

Няма недеривативни финансови пасиви, за които се очаква паричните потоци да възникнат значително по-рано от посоченото в таблицата по-горе.

Стойностите, оповестени в този анализ на падежите на задълженията, представляват недисконтираните парични потоци по договорите, които могат да се различават от балансовите стойности на задълженията към отчетната дата.

#### Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси и търговски вземания надвишават значително текущите нужди от изходящ паричен поток. Съгласно сключените договори всички парични потоци от търговски и други вземания са дължими в срок до 30 дни.

### 3.2. УПРАВЛЕНИЕ НА КАПИТАЛА

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие.

Дружеството определя коригирания капитал на основата на балансовата стойност на собствения капитал и субординирания дълг, представени в отчета за финансовото състояние. Субординираният дълг включва необезпечените заеми, получени от предприятието-майка.

Нетният дълг се изчислява като общ дълг, намален с балансовата стойност на парите и паричните еквиваленти.

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

Дружеството определя пропорционалния размер на капитала спрямо общата финансова структура, а именно собствен капитал и финансови задължения с изключение на субординирания дълг. Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, след изричното одобрение на предприятието-майка, Дружеството може да промени сумата на дивидентите, изплащани на собствениците, да върне капитал на акционерите, да емитира нови акции или да продаде активи, за да намали задълженията си.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Собствен капитал	206 297	144 156
+Субординиран дълг	-	116 457
<b>Коригиран капитал</b>	<b>206 297</b>	<b>260 613</b>
Общо задължения:	363 775	422 018
- Пари и парични еквиваленти	(13 373)	(111 624)
<b>Нетен дълг</b>	<b>350 402</b>	<b>310 394</b>
<b>Съотношение на коригиран капитал към нетен дълг</b>	<b>1: 1.70</b>	<b>1:1.19</b>

Дружеството не е променяло целите, политиките и процесите за управление на капитала, както и начина на определяне на капитала през представените отчетни периоди.

### **3.3. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ**

Дружеството няма финансови инструменти, които са класифицирани като такива, които се оценяват по справедлива стойност. 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; и
- Търговски и други задължения.

## **4. ЗНАЧИМИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕЦЕНКИ**

Оценките и преценките се преглеждат постоянно и се базират на историческа информация и други фактори, включително очаквания за бъдещи събития, за които се смята че са уместни при текущите обстоятелства.

### **4.1. ЗНАЧИМИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕДПОЛОЖЕНИЯ**

Дружеството прави оценки и допускания, касаещи бъдещето. Въпреки че тези оценки се основават на най-доброто познание на Ръководството по отношение на събитията и дейностите за периода, фактическите резултати може да се различават от тези оценки. Ключовите предположения относно бъдещето и другите източници на несигурност на приблизителните оценки към края на отчетния период, които имат сериозен риск да доведат до съществени корекции към балансовите суми на активите и пасивите в рамките на следващата финансова година са посочени по-долу:

#### **4.1.1. ОБЕЗЦЕНКА НА ВЗЕМАНИЯ**

Обезценка на вземания се отчита в размер на разликата между балансовата стойност на вземанията и настоящата стойност на оценката за бъдещите парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Обезценка на вземания се признава както за специфични вземания, така и на база анализ за събираемост. За клиенти, с които са сключени споразумения за разсрочено плащане, вземанията са представени по настояща стойност и обезценката е специфична. За текущите вземания обезценка се начислява като се прилага процент на несъбираемост, калкулиран за календарната година.

Дружеството използва корективна сметка за отчитане на провизията за обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на тази провизия на база възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и др. Ако финансовото състояние и резултати от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземания, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата. Към 31 декември 2013 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на вземанията възлиза на 196 627 хил. лева (2012 г.: 233 934 хил. лева). Допълнителна информация е представена в Приложение 11.

#### **4.1.2. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ**

Дружеството признава обезценка на запасите от природен газ до неговата нетна реализируема стойност. Определянето на обезценката изисква ръководството да направи оценка на обращаемостта на запасите от природен газ и неговата евентуална реализация чрез продажба. Ръководството на Дружеството счита, че балансовата стойност на материалните запаси, състоящи се от природен газ, представлява най-добрата преценка за неговата нетна реализируема стойност към датата на отчета за финансовото състояние, съгласно изискванията на МСС 2 „Материални запаси”. Допълнителна информация е представена в Приложение 12.

#### **4.1.3. ПОЛЕЗЕН ЖИВОТ НА АМОРТИЗИРУЕМИ АКТИВИ**

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2013 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползването им. Преносните стойности на активите са анализирани в Приложения 7 и 8. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

#### **4.1.4. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ НА ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ**

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи е на стойност 134 хил. лева (2012 г.: 98 хил. лева), се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо доходността на емисиите дългосрочни държавни ценни книжа с 10 годишен матуритет, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

#### **4.2. ЗНАЧИМИ ПРЕЦЕНКИ ПРИ ПРИЛАГАНЕ НА СЧЕТОВОДНИТЕ ПОЛИТИКИ НА ДРУЖЕСТВОТО**

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството, които оказват най-съществено влияние върху финансовите отчети, са описани по-долу.

##### **4.2.1. ЛИЗИНГИ**

Съгласно МСС 17 „Лизинг“ ръководството класифицира лизинговите договори за транспортни средства като финансов лизинг. В някои случаи лизинговата транзакция не е еднозначна и ръководството преценява дали договорът е финансов лизинг, при който всички съществени рискове и ползи от собствеността върху актива се прехвърлят на лизингополучателя.

##### **4.2.2. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ**

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

**5. ПРОМЯНА В НАЧИНА НА ПРЕДСТАВЯНЕ НА НЯКОИ ОТ ЕЛЕМЕНТИТЕ НА ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ**

С цел постигането на представяне в Отчета за финансово състояние, даващо по-уместна информация за ефекта от операциите и другите събития или условия върху финансовото състояние на Дружеството, някои от елементите са представени по различен начин. Промяната касае единствено начина им на посочване на елементите в Отчета за финансово състояние и не се отнася до начина на тяхното оценяване.

**КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.**

<b>АКТИВИ</b>	<b>СТАР</b>	<b>ПРОМЯНА</b>	<b>НОВ</b>
<b>Нетекущи активи</b>			
Машини и съоръжения	268	-	268
Нематериални активи	43	-	43
Търговски и други вземания	-	12 790	12 790
Дългосрочни търговски вземания	12 790	(12 790)	-
Отсрочени данъчни активи	11 611	-	11 611
	<b>24 712</b>	<b>-</b>	<b>24 712</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси	172 117	-	172 117
Търговски и други вземания	296 881	77 297	374 178
Предплатени аванси за доставка на природен газ	75 504	(75 504)	-
Вземания от свързани лица	1 793	(1 793)	-
Парични средства и еквиваленти	111 624	-	111 624
	<b>657 919</b>	<b>-</b>	<b>657 919</b>
<b>ОБЩО АКТИВИ</b>	<b>682 631</b>	<b>-</b>	<b>682 631</b>
<b>КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Основен капитал	257 691	-	257 691
Резерви	-	36 170	36 170
Законови резерви	36 097	(36 097)	-
Други резерви	73	(73)	-
Натрупани загуби	(149 705)	-	(149 705)
	<b>144 156</b>	<b>-</b>	<b>144 156</b>
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Заеми	-	56	56
Търговски и други задължения	-	38 386	38 386
Задължения по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ	19 920	(19 920)	-
Дългосрочни задължения към свързани лица	18 522	(18 522)	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	98	-	98
	<b>38 540</b>	<b>-</b>	<b>38 540</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Заеми	-	116 540	116 540
Търговски и други задължения	272 663	110 732	383 395
Краткосрочни задължения към свързани лица	170 210	(170 210)	-
Задължения по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ	25 602	(25 602)	-
Данъчни задължения	31 390	(31 390)	-
Пенсионни и други задължения към персонала	70	(70)	-
	<b>499 935</b>	<b>-</b>	<b>499 935</b>
<b>ОБЩО ПАСИВИ</b>	<b>538 475</b>	<b>-</b>	<b>538 475</b>
<b>ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ</b>	<b>682 631</b>	<b>-</b>	<b>682 631</b>

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

**6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ**

**КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

<b>Финансови активи</b>	<b>Кредити и вземания</b>
Търговски и други вземания (Приложение 11)	219 290
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	13 373
<b>Общо финансови активи в Отчета за финансово състояние</b>	<b>232 663</b>
<b>Финансови пасиви</b>	<b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>
Заеми (без задължения по финансов лизинг) (Приложение 16)	60 529
Задължения по финансов лизинг (Приложение 16)	52
Търговски и други задължения (Приложение 17)	250 859
<b>Общо финансови пасиви в Отчета за финансово състояние</b>	<b>311 440</b>

**КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.**

<b>Финансови активи</b>	<b>Кредити и вземания</b>
Търговски и други вземания (Приложение 11)	311 402
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	111 624
<b>Общо финансови активи в Отчета за финансово състояние</b>	<b>423 026</b>
<b>Финансови пасиви</b>	<b>Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>
Заеми (без задължения по финансов лизинг) (Приложение 16)	116 457
Задължения по финансов лизинг (Приложение 16)	139
Търговски и други задължения (Приложение 17)	344 799
<b>Общо финансови пасиви в Отчета за финансово състояние</b>	<b>461 395</b>

Търговските и други вземания, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни вземания), както и авансите платени към доставчици и разходите за бъдещи периоди.

Търговските и други задължения, посочени по-горе не включват тези, възникващи от законови изисквания (други данъчни задължения и задължения към осигурителни предприятия), както и задълженията към персонала и авансите получени от клиенти.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

Машините и съоръженията на Дружеството включват транспортни средства, компютърна техника и устройства към нея, офис оборудване и обзавеждане. Балансовата стойност може да бъде анализирана, както следва:

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г.</b>				
Отчетна стойност	82	491	258	<b>831</b>
Амортизация	(25)	(250)	(187)	<b>(462)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>57</b>	<b>241</b>	<b>71</b>	<b>369</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>				
Новопридобити	6	-	34	<b>40</b>
Отписани	-	(1)	(2)	<b>(3)</b>
Амортизация	(5)	(98)	(38)	<b>(141)</b>
Отписана амортизация	-	1	2	<b>3</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>58</b>	<b>143</b>	<b>67</b>	<b>268</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>				
Отчетна стойност	88	490	290	<b>868</b>
Амортизация	(30)	(347)	(223)	<b>(600)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>58</b>	<b>143</b>	<b>67</b>	<b>268</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>				
Новопридобити	-	-	61	<b>61</b>
Отписани	(2)	(83)	(15)	<b>(100)</b>
Амортизация	(5)	(81)	(40)	<b>(126)</b>
Отписана амортизация	2	58	15	<b>75</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>53</b>	<b>37</b>	<b>88</b>	<b>178</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>				
Отчетна стойност	86	407	336	<b>829</b>
Амортизация	(33)	(370)	(248)	<b>(651)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>53</b>	<b>37</b>	<b>88</b>	<b>178</b>

Всички разходи за амортизация са включени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред Разходи за амортизация на нефинансови активи.

Наемни плащания на стойност от 255 хил. лева (2012 г.: 244 хил. лева), свързани с наемането на офис по оперативен лизинг, са включени в разходите за външни услуги в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 20).

Транспортните средства включват наети активи по финансов лизинг със следните стойности:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Отчетна стойност – капитализиран финансов лизинг	407	486
Натрупана амортизация	(370)	(347)
<b>Балансова стойност</b>	<b>37</b>	<b>139</b>

Допълнителни оповестявания, свързани с наетите по финансов лизинг транспортни средства са



предоставени в Приложение 9.

Дружеството няма заложили машини и съоръжения като обезпечение по свои задължения, с изключение на наетите активи по финансови лизингови договори, които ефективно обезпечават съответните задължения към лизингодателя.

На базата на актуални пазарни сделки, коригирани съобразно специфичните условия, свързани с активите, Дружеството е извършило оценка на справедливата стойност на всички свои активи към 31 декември 2013 г. Резултатите от тези тестове и оценки показват, че няма значителни колебания в пазарните стойности на притежаваните от Дружеството активи и следователно не се налагат последващи корекции на преносните стойности на активите.

## 8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

Нематериални активи на Дружеството включват програмни продукти и лиценз за осъществяване на дейността по обществена доставка на природен газ. Балансовите стойности за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	Програмни продукти	Лицензи	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г.</b>			
Отчетна стойност	276	15	<b>291</b>
Амортизация	(256)	(3)	<b>(259)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>20</b>	<b>12</b>	<b>32</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>			
Новопридобити	20	-	<b>20</b>
Амортизация	(9)	-	<b>(9)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>43</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>			
Отчетна стойност	296	15	<b>311</b>
Амортизация	(265)	(3)	<b>(268)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>43</b>
<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>			
Новопридобити	162	-	<b>162</b>
Амортизация	(40)	-	<b>(40)</b>
<b>Крайна балансова стойност</b>	<b>153</b>	<b>12</b>	<b>165</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>			
Отчетна стойност	458	15	<b>473</b>
Амортизация	(305)	(3)	<b>(308)</b>
<b>Балансова стойност</b>	<b>153</b>	<b>12</b>	<b>165</b>

Всички разходи за амортизация са включени в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред Разходи за амортизация на нефинансови активи.

През 2013 година са придобити програмни модули „Управление на продажбите на природен газ“ и „Неустойки за плащания“ към интегрираната информационна система АЖУР 7 на стойност 162 хил. лева без ДДС.

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

9. ЛИЗИНГ

(А) ФИНАНСОВ ЛИЗИНГ КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

На 19 юни 2009 г. Дружеството е сключило договор с БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД за ползването на 7 броя транспортни средства. Според условията на сключения договор и съгласно изискванията на МСС 17 „Лизинг“, договорът е класифициран като договор за финансов лизинг. Детайлно описание е представено в Приложение 31.

На 3 януари 2013 г. е сключено допълнително споразумение към договора за финансов лизинг, с което договорът се счита за частично прекратен по отношение на един от автомобилите. Извършените до датата на споразумението плащания се считат за извършени при ползването на автомобила при условията на оперативен лизинг.

Бъдещите минимални лизингови плащания за оставащите автомобили в края на всеки от представените отчетни периоди са представени, както следва:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	Дължими минимални лизингови плащания	
	До 1 година	
Лизингови плащания		54
Дисконтиране		(2)
<b>Нетна настояща стойност</b>		<b>52</b>

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.	Дължими минимални лизингови плащания		
	До 1 година	От 1 до 5 години	Общо
Лизингови плащания	92	60	152
Дисконтиране	(9)	(4)	(13)
<b>Нетна настояща стойност</b>	<b>83</b>	<b>56</b>	<b>139</b>

Лизинговите договори включват фиксирани лизингови плащания и опция за закупуване в края на 5-тата година от срока на лизинга. Лизинговите договори са неотменяеми, но не съдържат други ограничения. Не са признавани разходи от условни наеми и не се очакват приходи от сублизинг, тъй като всички активи, за които са сключени лизингови договори, се използват само от Дружеството.

(Б) ОПЕРАТИВЕН ЛИЗИНГ КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

Дружеството има сключен договор за наем на офис сграда в гр. София. Договорът е сключен на 21 март 2011 г. и е със срок до 1 април 2021 г. Договореният наем е на годишна база до края на срока на договора, като годишната сума на наема е в рамките на 235 хил. лева (125 хил. евро) – 282 хил. лева (143 хил. евро). Бъдещите минимални плащания по договори за оперативен лизинг на Дружеството са представени, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
До 1 година	258	255
От 1 до 5 години	1 379	1 355
Над 5 години	352	634
	<b>1 989</b>	<b>2 244</b>

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

**10. 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% (2012 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
	<b>преизчислен</b>	
<b>Отсрочени данъчни активи</b>		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	22 754	11 614
<b>Общо отсрочени данъчни активи</b>	<b>22 754</b>	<b>11 614</b>
<b>Отсрочени данъчни пасиви</b>		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	4	3
<b>Общо отсрочени данъчни пасиви</b>	<b>4</b>	<b>3</b>
<b>Отсрочени данъчни активи, нетно</b>	<b>22 750</b>	<b>11 611</b>

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

	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА</b>	
	<b>НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
	<b>преизчислен</b>	
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>11 611</b>	<b>11 059</b>
Отчетени като приход в печалбата или загубата (Приложение 26)	11 136	552
Данъчен приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 26)	3	-
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>22 750</b>	<b>11 611</b>

Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до преоценките по планове с дефинирани доходи.

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

Сумата на неизползваните данъчни загуби, за които в отчета за финансовото състояние не е бил признат отсрочен данъчен актив, възлиза на 7 123 хил. лева. Датата на изтичане на срока им е 31.12.2017 г. Съгласно изискванията на Закона за корпоративното подоходно облагане, Дружеството има право да пренася данъчната загуба в рамките на 5 години след възникването ѝ.

Дружеството е реализирало данъчни загуби, както следва:

Данъчен период	Период за приспадане на данъчните загуби	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2013 г.	2012 г.
2008 г.	от 2009 г. до 2013 г.	-	16 957
2010 г.	от 2011 г. до 2015 г.	4 396	43 058
2011 г.	от 2012 г. до 2016 г.	65 080	65 080
2012 г.	от 2013 г. до 2017 г.	108 594	108 594
<b>Общо данъчни загуби за пренасяне</b>		<b>178 070</b>	<b>233 689</b>
Приложима данъчна ставка		10 %	10 %
<b>Очакван отсрочен данъчен актив</b>		<b>17 808</b>	<b>23 369</b>
<b>Признат отсрочен данъчен актив</b>		<b>(10 684)</b>	<b>-</b>
<b>Непризнат отсрочен данъчен актив</b>		<b>7 123</b>	<b>23 369</b>

След преценка на ръководството на Дружеството относно вероятността за наличието на бъдеща облагаема печалба, срещу която да се оползотворят данъчните загуби, Дружеството е признало отсрочен данъчен актив в размер на 10 684 хил. лева. Оценката на вероятността за бъдещи реализирани печалби за усвояването на отсрочения данъчен актив се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, като са взети предвид и редица други приложими критерии.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД**

**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

**31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.**

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

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

<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ</b>	<b>Обезценки на материални запаси</b>	<b>Обезценки на търговски и други вземания</b>	<b>Провизии за пенсии</b>	<b>Неизползвани отпуски</b>	<b>Провизии за задължения</b>	<b>Данъчна загуба</b>	<b>Общо</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г.</b>	<b>(140)</b>	<b>(10 878)</b>	<b>(9)</b>	<b>(7)</b>	<b>(28)</b>	<b>-</b>	<b>(11 062)</b>
Разход/(приход) в печалбата или загубата	(85)	(494)	(1)	-	28	-	(552)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>	<b>(225)</b>	<b>(11 372)</b>	<b>(10)</b>	<b>(7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(11 614)</b>
Приход в печалбата или загубата	(172)	(278)	(1)	(2)	-	(10 684)	(11 137)
Приход в друг всеобхватен доход	-	-	(3)	-	-	-	(3)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>(397)</b>	<b>(11 650)</b>	<b>(14)</b>	<b>(9)</b>	<b>-</b>	<b>(10 684)</b>	<b>(22 754)</b>
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ</b>						<b>Машини и съоръжения</b>	<b>Общо</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	-	-	-	-	-	-
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>3</b>
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	-	-	-	-	1	1
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г., НЕТНО</b>							<b>(22 750)</b>

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Търговски вземания	223 401	314 835
Без: натрупана обезценка на търговски вземания	(6 926)	(5 238)
<b>Търговски вземания, нетно</b>	<b>216 475</b>	<b>309 597</b>
Съдебни и присъдени вземания	192 083	228 704
Без: натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(189 693)	(228 696)
<b>Съдебни и присъдени вземания, нетно</b>	<b>2 390</b>	<b>8</b>
Вземания от свързани лица (Приложение 31)	425	1 793
Предплатени аванси за доставка на природен газ	96 636	75 504
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	136	66
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>316 062</b>	<b>386 968</b>
Без нетекуща част: търговски вземания	1 311	12 790
<b>Текущи търговски и други вземания</b>	<b>314 751</b>	<b>374 178</b>

Всички нетекущи вземания представляват непогасени търговски вземания, за които Дружеството има подписани споразумения за разсрочване и са дължими в рамките на до 3 години от края на всеки от представените отчетни периоди.

Търговските вземания, които не са платени до 30 дни от датата на падежа не се считат за просрочени. Към датата на финансовия отчет някои от необезценените текущи търговски вземания са с изтекъл срок на плащане. Тези вземания са от няколко клиента, за които няма случаи за необслужване на задълженията към Дружеството. Възрастовата структура на необезценените, непросрочени и просрочени търговски вземания е следната:

Текущи търговски вземания	Нито просрочени, нито обезценени	Просрочени, но необезценени		Общо
		От 31 до 180 дни	Над 180 дни	
Към 31 декември 2013 г.	120 248	81 889	13 027	215 164
Към 31 декември 2012 г.	163 271	113 375	20 161	296 807

Към 31 декември 2013 г., търговски вземания с отчетна стойност в размер на 6 934 хил. лева (2012 г.: 5 318 хил. лева) са обезценени. Сумата на загубите от обезценка на търговски вземания (без обезценка на съдебни вземания), начислени към 31 декември 2013 г. е в размер на 4 575 хил. лева (2012 г.: 1 756 хил. лева). Търговските вземания, които са индивидуално определени да бъдат обезценени към края на отчетния период са вземания от конкретни клиенти, които към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет, имат финансови затруднения. Оценено е, че част от тези вземания ще бъдат получени. Възрастовият анализ на тези търговски вземания е както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
До 3 месеца	977	2 537
Между 3 и 6 месеца	3 122	746
Над 6 месеца	2 835	2 035
<b>Общо</b>	<b>6 934</b>	<b>5 318</b>

Промените в корективната сметка за кредитни загуби по вземания са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>233 934</b>	<b>225 801</b>
Начислени загуби от обезценки на вземания	4 920	13 230
Отписани несъбираеми вземания	(40 097)	-
Възстановени загуби от обезценки	(2 211)	(2 383)
Ефект от изминало време	73	(2 714)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>196 619</b>	<b>233 934</b>

Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят като такива в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 19). 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.

Другите групи в търговските и други вземания не включват обезценени вземания.

Максималната изложеност на кредитен риск към края на отчетния период е справедливата стойност на всяка от групите на търговски и други вземания посочени по-горе, с изключение на предплатените аванси за доставка на природен газ и разходите за бъдещи периоди. Дружеството не държи обезпечения като гаранция по търговските и други вземания.

Балансовата стойност на търговските и други вземания е деноминирана в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Български лева (BGN)	159 844	311 464
Щатски долари (USD)	156 218	75 504
<b>Общо търговски и други вземания</b>	<b>316 062</b>	<b>386 968</b>

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

## 12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Природен газ по себестойност	221 495	174 351
Обезценка до нетна реализируема стойност	(3 976)	(2 253)
Природен газ, нетна реализируема стойност	217 519	172 098
Материали	25	19
<b>Общо материални запаси</b>	<b>217 544</b>	<b>172 117</b>

*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

През 2013 г. материални запаси в размер общо на 1 432 627 хил. лева са отчетени като разход в печалбата или загубата (2012 г.: 1 956 179 хил. лева).

Движението в натрупаната обезценка на природен газ е следното:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>2 253</b>	<b>1 400</b>
Начислени загуби от обезценка	3 976	2 253
Възстановена обезценка	(2 253)	(1 400)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>3 976</b>	<b>2 253</b>

Към датата на Отчета 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, е издадени решения на ДКЕВР № Ц-16/28.03.2013 г. и № Ц-21/28.06.2013 г.. В резултат на това, стойността на наличното количество природен газ в газопровода в Румъния и в газохранилище Чирен е била оценена до нейната нетна реализуема стойност и разход за обезценка в размер на 3 976 хил. лева е признат за периода.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продажения през периода природен газ. Начислените нови загуби от обезценка се представят като такива в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 19). През 2013 г. намалението на разходите в резултат на възстановяване на обезценки, които са били признати през 2012 г., е в размер на 2 253 хил. лева (2012 г.: 1 400 хил. лева).

Дружеството няма материални запаси, които са предоставени като обезпечение на задължения. Към датата на финансовия отчет на Дружеството държи на отговорно пазене 100 млн. куб.м. природен газ по силата на сключено споразумение за продажба и обратно изкупуване на природен газ.

### 13. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Парични средства в брой	8	10
Парични средства в разплащателни банкови сметки	13 365	111 614
<b>Общо парични средства и еквиваленти</b>	<b>13 373</b>	<b>111 624</b>

Паричните средства в банки са финансови активи, които нито са просрочени, нито обезценени и не носят кредитен риск за Дружеството.

За целите на Отчета за паричните потоци паричните средства и еквиваленти включват следното:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Парични средства и еквиваленти	13 373	111 624
<b>Общо</b>	<b>13 373</b>	<b>111 624</b>



Балансовата стойност на паричните средства и еквиваленти е деноминирана в следните валути:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Български лева (BGN)	10 654	51 550
Щатски долари (USD)	2 236	59 956
Евро (EUR)	480	117
Румънски леи (RON)	3	1
<b>Общо парични средства и еквиваленти</b>	<b>13 373</b>	<b>111 624</b>

Няма парични средства и еквиваленти, които да са блокирани или предоставени като обезпечение на задължения на Дружеството.

#### **14. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ**

Към 31 декември 2013 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от 257 691 067 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лев 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>Брой акции</b>	<b>Стойност</b>
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г.</b>	<b>330 391 067</b>	<b>330 391</b>
Намаление чрез обезсилване на акции – чл.201, ал.1 и чл.187а от ТЗ	(72 700 000)	(72 700)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г.</b>	<b>257 691 067</b>	<b>257 691</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>257 691 067</b>	<b>257 691</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.

Намалението на регистрирания акционерен капитал е извършено в съответствие с чл. 200, т. 2 във връзка с чл. 201, ал. 2 и чл. 187а, ал. 1, т. 1 от Търговския Закон.

15. РЕЗЕРВИ

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ 2012 г.(преизчислено)</b>	<b>36 097</b>	<b>65</b>	<b>12</b>	<b>36 174</b>
Отписване на резерв за отписани активи, бруто	-	(3)	-	(3)
Друг всеобхватен доход за годината след данъци	-	-	(1)	(1)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2012 г. (преизчислено)</b>	<b>36 097</b>	<b>62</b>	<b>11</b>	<b>36 170</b>
Отписване на резерв за отписани активи, бруто	-	(6)	-	(6)
Друг всеобхватен доход за годината преди данъци	-	-	(26)	(26)
Данъчен приход	-	-	3	3
Друг всеобхватен доход за годината след данъци	-	-	(23)	(23)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.</b>	<b>36 097</b>	<b>56</b>	<b>(12)</b>	<b>36 141</b>

**ЗАКОНОВИ РЕЗЕРВИ**

Законовите резерви включват фонд "Резервен", източник за образуване, на който е 1/10 от печалбата, докато средствата по фонда достигнат най-малко 1/10 от регистрирания капитал.

**ПРЕОЦЕНЪЧНИ РЕЗЕРВИ НА НЕФИНАНСОВИ АКТИВИ**

Преоценъчните резерви на Дружеството са формирани в резултат на преоценка на машини и съоръжения. Съгласно българското законодателство, преоценъчните резерви формирани от преоценката на машини и съоръжения не могат да се разпределят за дивиденди.

**РЕЗЕРВ ОТ ПРЕОЦЕНКИ ПО ПЛАНОВЕ С ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ**

Измененията на МСС 19 в сила от 01.01.2013 г. премахват метода на коридора и изискват представянето на финансовите разходи и приходи на нетна база. Актюерските печалби и загуби са преименувани на преоценки и следва да бъдат признати незабавно в другия всеобхватен доход. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди.

Дружеството не е прилагало досега метода на коридора и е признавало в пълен размер актюерските печалби и загуби в предходни периоди. Ефектът от прилагането на ревизирия МСС 19 върху отчета за финансовото състояние е в създаването на специален резерв, като част от другите резерви, формиран от натрупаните актюерски загуби за периода от 2011 г. до 2013 г.

Дружеството е приложило измененията ретроспективно съгласно преходните разпоредби на МСС 19 и МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“. В резултат

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

на това Дружеството е преизчислило финансовите резултати за предходните периоди и отчита общия ефект към 31 декември 2012 г. като корекция в началното салдо на други резерви в размер на 11 хил. лв., нетно от отсрочени данъци (2011 г.: 12 хил. лева и 2012 г. (1) хил. лева). Загубата от преоценки на задължения за преоценки по планове с дефинирани доходи за 2013 г. е в размер на 23 хил. лева, нетно след данъци, отчетена за сметка на другите резерви.

**16. ЗАЕМИ**

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
<b>Нетекущи</b>		
Задължения по финансов лизинг от свързани лица (Приложение 31)	-	56
<b>Общо нетекущи</b>	<b>-</b>	<b>56</b>
<b>Текущи</b>		
Заеми от свързани лица (Приложение 31)	-	116 457
Задължения по финансов лизинг от свързани лица (Приложение 31)	52	83
Финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	60 529	-
<b>Общо текущи</b>	<b>60 581</b>	<b>116 540</b>
<b>Общо заеми</b>	<b>60 581</b>	<b>116 596</b>

Заемите на Дружеството към 31 декември 2013 г. включват задължения по финансов лизинг в размер на 52 хил. лева (2012 г.: 139 хил. лева) и задължение по финансиращ договор за обратно изкупуване на природен газ в размер на 60 529 хил. лева (2012 г.: 0 хил. лева). През 2013 г. Дружеството е сключило два договора за продажба на природен газ с опция за обратно изкупуване на същите количества газ при фиксирана цена.

Първият договор е сключен на 23 юли 2013 г. условията, по който към края на отчетната година са изцяло уредени.

Вторият договор е сключен на 28 август 2013 г., съгласно който количествата природен газ, които ще бъдат обратно изкупени през 2014 г., са в размер на 100 млн. норм. куб. м. Количествата природен газ се съхраняват в газохранилището в с. Чирен и са предоставени при условията на отговорно пазене на Дружеството.

Задълженията по лизингови договори са ефективно обезпечени с наетите активи, правата за които биха се прехвърлили към лизингодателя, в случай на необслужване на лизинговите задължения.

Допълнителна информация относно минималните лизингови плащания, свързани със задълженията по финансов лизинг е оповестена в Приложение 9.

През 2013 г. задълженията по получен заем от свързано лице са уредени съгласно сключен договор за цесия. Детайлна информация относно заема от свързано лице е оповестена в Приложение 31. Заемът от свързано лице не е обезпечен.

Справедливите стойности на текущите заеми не се различават от балансовите им стойности.

Балансовите стойности на заемите са били деноминирани в следните валути:

	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Български лева (BGN)	52	116 596
Щатски долари (USD)	60 529	-
<b>Общо заеми</b>	<b>60 581</b>	<b>116 596</b>

17. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Търговски задължения	192 304	272 572
Задължения към свързани лица (Приложение 31)	58 555	72 136
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	22 553	45 522
ДДС за внасяне	29 336	30 584
Акциз за внасяне	131	806
Задължения към персонала	68	59
Задължения към осигурителни предприятия	13	11
Други задължения	100	91
<b>Общо търговски и други задължения</b>	<b>303 060</b>	<b>421 781</b>
Без нетекуща част:		
- Задължения към свързани лица (Приложение 31)	44 730	18 466
- Аванси получени от клиенти	-	19 920
<b>Нетекущи търговски и други задължения</b>	<b>44 730</b>	<b>38 386</b>
<b>Текущи търговски и други задължения</b>	<b>258 330</b>	<b>383 395</b>

Съществената част от търговските задължения на Дружеството са свързани с доставка на природен газ по сключените договори.

Задължения по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ представляват сумите, постъпили от клиентите на Дружеството в съответствие с условията на сключените договори за доставка на природен газ. В задълженията за получени аванси по продажби на природен газ са включени и задължения за получени аванси от клиент на Дружеството в размер на 60 000 хил. лева за срок от 35 месеца. Дружеството приспада по 1 670 хил. лева месечно от дължимата за доставката на природен газ сума от клиента.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2014 г. Те възникват главно във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 68 хил. лева (2012 г.: 59 хил. лева). Задълженията към осигурителни предприятия включват свързаните с начислените неизползвани компенсируеми отпуски начисления за осигуровки в размер на 13 хил. лева (2012 г.: 11 хил. лева).

Другите задължения включват начисления на разходи в размер на 100 хил. лева (2012 г.: 91 хил. лева).

Справедливите стойности на текущите търговски и други задължения не се различават от балансовите им стойности.

18. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ

Задължението в Отчета за финансово състояние за провизии за пенсии е по план за дефинирани доходи на персонала при пенсиониране. В предприятието се прилагат регулативните разпоредби за плащания при пенсиониране по възраст и стаж и по болест съгласно действащия Кодекс на труда („КТ”).

Съгласно чл. 222, ал. 2 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение поради болест работникът или служителят има право на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца, ако има най-малко 5 години трудов стаж в Дружеството и през последните 5 години трудов стаж не е получил обезщетение на същото основание.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

Съгласно чл. 222, ал. 3 от КТ при прекратяване на трудовото правоотношение след като работникът или служителът е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, независимо от причината за прекратяване на правоотношението, той има право на обезщетение, както следва: в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 2 месеца във всички случаи, а ако е работил в Дружеството през последните 10 години от трудовия му стаж – на обезщетение в размер на brutното му трудово възнаграждение за срок от 6 месеца.

Сумите, признати в Отчета за финансово състояние, се определят както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г. (преизчислено)
Настояща стойност на задълженията	134	98
<b>Задължение в края на отчетния период</b>	<b>134</b>	<b>98</b>

Движението на признатото в Отчета за финансово състояние задължение е, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г. (преизчислено)
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>98</b>	<b>87</b>
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 21)	6	6
Разходи за лихви (Приложение 25)	4	4
<b>Общо разходи</b>	<b>10</b>	<b>10</b>
Преоценки:		
- Печалби в резултат на промени в демографските предположения	(3)	-
- Загуби в резултат на промени във финансовите предположения	29	1
<b>Общо друг всеобхватен доход</b>	<b>26</b>	<b>1</b>
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>134</b>	<b>98</b>

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Дисконтов процент	4%	4%
Бъдещи увеличения на заплати	2%	2-3%

Чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи към промени в значимите актюерски предположения е както следва:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 0.25 %	(1 922)	- 0.25 %	(1 998)
Бъдещи увеличения на заплати	+ 1 %	(7 459)	- 1 %	7 459

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в някои от предположенията са взаимообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи към изменения в основните актюерски предположения е

използван същия метод, който се използва за оценка на признатото в Отчета за финансово състояние задължение, а именно оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2013 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

**19. ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА**

Загубите от обезценка за Дружеството са свързани с обезценка на финансови активи от групата на вземания и нефинансови активи – природен газ. Те са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Начислена загуба от обезценка на търговски и други вземания, нетно (Приложение 11)	(2 709)	(10 847)
Начислена загуба от обезценка на продадени търговски вземания (Приложение 31)	(1 052)	-
Начислена загуба от обезценки на материални запаси, нетно (Приложение 12)	(1 723)	(852)
<b>Общо загуби от обезценки на активи</b>	<b>(5 484)</b>	<b>(11 699)</b>

**20. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ**

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Съдебни такси и правни консултации	(3 996)	(154)
Разходи за услуги, свързани с нерегулирана дейност	(2 583)	-
Разходи за съхранение на природен газ	(2 532)	(1 912)
Лицензионни такси	(1 009)	(878)
Разходи по договори за управление	(967)	(1 781)
Наеми (офис и транспортно средство)	(276)	(244)
Застраховки	(231)	(234)
Други такси	(227)	(181)
Комуникации	(83)	(83)
Възнаграждения одитен комитет	(41)	(30)
Абонаментен сервиз	(26)	(25)
Консултантски услуги	(8)	(42)
<b>Общо разходи за външни услуги</b>	<b>(11 979)</b>	<b>(5 564)</b>

**21. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ**

Разходите, свързани с възнагражденията на персонала на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г. (преизчислено)
Разходи за възнаграждения	(1 695)	(1 403)
Разходи за социални и здравни осигуровки	(241)	(205)
Разходи за компенсируеми отпуски	(31)	(13)
Разходи по планове за пенсионни доходи (Приложение 18)	(6)	(6)
<b>Общо разходи свързани с персонала</b>	<b>(1 973)</b>	<b>(1 627)</b>

Броя на служителите към края на представените отчетни периоди и средният брой на наетите лица е бил както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Наети лица към края на годината	51	44
Среден брой наети лица през годината	49	46

**22. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ**

Разходите за материали на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Горивен газ	(41)	(56)
Горивни и смазочни материали	(32)	(31)
Канцеларски материали и консумативи	(15)	(14)
Основни материали	(10)	(12)
Други	(8)	(10)
<b>Общо разходи за материали</b>	<b>(106)</b>	<b>(123)</b>

**23. ДРУГИ ПРИХОДИ**

Другите приходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Неустойки по просрочени вземания	15 262	8 397
Приходи от услуги, свързани с нерегулирана дейност	2 583	-
Други	33	86
<b>Общо други приходи</b>	<b>17 878</b>	<b>8 483</b>



24. ДРУГИ РАЗХОДИ

Другите разходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Неустойки за забавени плащания	(14 812)	(6 162)
Командировки и представителни разходи	(54)	(70)
Обучение	(13)	(13)
Еднократни данъци	(12)	(13)
Други	(39)	(34)
<b>Общо други разходи</b>	<b>(14 930)</b>	<b>(6 292)</b>

25. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

Финансовите приходи и разходи на Дружеството за представените отчетни периоди могат да бъдат анализирани, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
<b>Финансови приходи</b>		
Приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	902	584
Приходи от лихви по дългосрочни вземания	372	863
Приходи от лихви по депозити от свързани лица	9	-
Ефект от дисконтиране на финансови активи	-	2 714
<b>Финансови приходи – приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност</b>	<b>1 283</b>	<b>4 161</b>
Печалба от промяна във валутните курсове по вземания, задължения и парични средства	3 853	-
<b>Общо финансови приходи</b>	<b>5 136</b>	<b>4 161</b>
<b>Финансови разходи</b>		
Разходи за лихви по заеми към свързани лица	(5 186)	(10 141)
Разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(2 074)	(870)
Разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(2 805)	-
Разходи за лихви по банкови заеми	-	(202)
Разходи за лихви по финансов лизинг	(9)	(19)
Ефект от дисконтиране на финансови активи	(73)	-
<b>Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност</b>	<b>(10 147)</b>	<b>(11 232)</b>
Разходи за лихви по данъчни задължения	(77)	-
Загуба от промяна във валутните курсове по вземания, задължения и парични средства	-	(4 175)
Банкови такси	(47)	(56)
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 18)	(4)	(4)
<b>Общо финансови разходи</b>	<b>(10 275)</b>	<b>(15 467)</b>
<b>Финансови разходи, нетно</b>	<b>(5 139)</b>	<b>(11 306)</b>

26. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10 % (2012 г.: 10 %), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Печалба/(загуба) преди данъци	51 028	(114 126)
Данъчна ставка	10 %	10%
Очаквани приходи от/(разходи) за данъци	(5 103)	11 413
<i>Данъчен ефект върху разхода за данъци на:</i>		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(538)	(1 539)
Приходи, непризнати за данъчни цели	997	987
Непризнат отсрочен данъчен актив върху данъчна загуба	(466)	(10 309)
Пренасяне на данъчна загуба	5 562	-
Признат отсрочен данъчен актив върху данъчна загуба	10 684	-
<b>Приходи от /(разходи) за данъци върху доходите</b>	<b>11 136</b>	<b>552</b>
<i>Приходите от данъци включват:</i>		
Разходи за текущ корпоративен данък	-	-
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 10)	11 136	552
<b>Приходи за данъци върху доходите</b>	<b>11 136</b>	<b>552</b>
<b>Отсрочени данъчни приходи, признати директно в други всеобхватен доход</b>	<b>3</b>	<b>-</b>

Сумите на данъка върху дохода, отнасящи се до всеки компонент на друг всеобхватен доход са били както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.		
	Преди данъци	Данъчен приход	След данъци
Преоценка на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 18)	(26)	3	(23)
<b>Друг всеобхватен доход</b>	<b>(26)</b>	<b>3</b>	<b>(23)</b>
<b>Отсрочени данъци (Приложение 10)</b>	<b>-</b>	<b>3</b>	<b>-</b>

27. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ

През 2013 г. Дружеството е осъществило следните инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в Отчета за паричните потоци:

- Дружеството е уредило свои задължения по заем и лихва към Български енергиен холдинг ЕАД в общ размер на 121 643 хил. лева чрез прихващане на задължението с вземания от Топлофикация София ЕАД, цедирани от Булгаргаз ЕАД на Български енергиен холдинг ЕАД.

**28. ДИВИДЕНТИ НА АКЦИЯ**

През 2013 г. и 2012 г. Дружеството не е изплащало дивиденди на едноличния собственик на капитала.

**29. 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.

През 2013 г. 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 някакви значителни загуби при неблагоприятен изход на други съдебни дела или правни искове насочени към него.

През 2013 г., Дружеството е било обект на редица рутинни проверки по ЗДДС от органите на НАП. Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

**30. ПОЕТИ АНГАЖИМЕНТИ**

**(А) ОПЕРАТИВЕН ЛИЗИНГ, ПРИ КОЙТО ДРУЖЕСТВОТО Е НАЕМАТЕЛ**

Към 31 Декември 2013 г., Дружеството има поети ангажименти по неотменяеми договори за оперативен лизинг. Ангажиментите и основните условия на лизинговите договори са оповестени в Приложение 9. Разходите по оперативни лизингови договори, които са признати в Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход са посочени в Приложение 20. Разходите по оперативни лизингови договори не включват условни плащания.

**31. 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.

**БУЛГАРГАЗ ЕАД****ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****31 ДЕКЕМВРИ 2013 г.***(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

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

<b>(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Дружества под общ контрол БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	16 825	8 572
<b>Общо</b>	<b>16 825</b>	<b>8 572</b>

<b>(Б) ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Дружества под общ контрол БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	9	-
<b>Общо</b>	<b>9</b>	<b>-</b>

<b>(В) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Дружество майка БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	1 000	1 802
Дружества под общ контрол БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	50 369	53 528
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	21	21
<b>Общо</b>	<b>51 390</b>	<b>55 351</b>

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.

<b>(Г) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА НЕУСТОЙКИ</b>	<b>ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Дружества под общ контрол БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	2 607	3 056
<b>Общо</b>	<b>2 607</b>	<b>3 056</b>

Начислените разходи за неустойки са във връзка с пренос и съхранение на природен газ..

<b>(Д) ВЗЕМАНИЯ ОТ ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ</b>	<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	
	<b>2013 г.</b>	<b>2012 г.</b>
Дружества под общ контрол БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	425	1 793
<b>Общо</b>	<b>425</b>	<b>1 793</b>

(Е) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
<b>НЕТЕКУЩИ</b>		
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	44 730	18 466
<b>Общо нетекущи</b>	<b>44 730</b>	<b>18 466</b>
<b>ТЕКУЩИ</b>		
Дружество майка		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	86	6 325
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	13 739	47 343
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	-	2
<b>Общо текущи</b>	<b>13 825</b>	<b>53 670</b>
<b>Общо</b>	<b>58 555</b>	<b>72 136</b>

Търговските задължения на Дружеството към БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ. На 15 март 2013 г. Дружеството 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 1 юни 2012 г. до 31 декември 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 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.

На 11 май 2012 г. Дружеството 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 1 януари 2010 г. до 31 май 2010 г. в размер на 33 622 хил. лева, от които главница 29 086 хил. лева и лихва 4 536 хил. лева. В деня на подписване на споразумението, горепосочената лихва е изплатена. Главницата се издължава с периодични плащания в съответствие с подписан Погасителен график, както следва: 12 вноски по 435 хил. лева; 12 вноски по 600 хил. лева; 12 вноски по 680 хил. лева; 9 вноски по 700 хил. лева; 2 вноски по 735 хил. лева и последната вноска е за 736 хил. лева. 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.

Към 31 декември 2013 г. дългосрочната част, на разсрочените търговски задължения е оценена на 44 730 хил. лева (31 декември 2012 г.: 18 466 хил. лева), а краткосрочната част от споразуменията – на 7 920 хил. лева (31 декември 2012 г.: 6 705 хил. лева). 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 5 819 хил. лева.

(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)

**(Ж) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОЛУЧЕНИ ЗАЕМИ ОТ СВЪРЗАНИ ЛИЦА**

Задължения по получен заем от дружеството майка	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>116 457</b>	<b>107 211</b>
Изплатени суми (погасени съгласно цесия)	(100 000)	-
Начислени лихви и неустойки в Отчета за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход	5 186	10 141
Изплатени лихви и неустойки (погасени съгласно цесия)	(21 643)	(895)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>-</b>	<b>116 457</b>

Въз основа на споразумение от 11 септември 2008 г. между БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД и Дружеството, БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД предоставя револвираща кредитна линия в размер до 40 000 хил. щатски долара и 60 000 хил. лева 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 до 160 000 хил. лева. 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 допълнителноспоразумение за определяне на револвираща кредитна линия в размер на 100 000 хил. лева при лихва ОЛП + 2.5% на годишна база. Главницата по заема е дължима на 24 равни месечни вноски от 4 167 хил. лева 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.

На 8 юли 2013 г., в качеството си на цедент Дружеството сключва договор за цесия с цесионер БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД. В резултат на това е извършено безусловно прихващане между вземания на Дружеството от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД, със задължението на Дружеството към БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, формирано на основание на Договор за паричен заем № 219/БГ от 11 септември 2008 г.

На 29.11.2013 г., в качеството си на цедент Дружеството сключва втори договор за цесия с цесионер БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД. В резултат на това Дружеството прехвърля вземания от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД на БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД с балансова стойност 57 440 хил лева срещу продажна цена в размер на 56 389 хил лева.

Задължения по финансов лизинг от дружество майка	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
<b>КЪМ 1 ЯНУАРИ</b>	<b>139</b>	<b>205</b>
Изплатени суми	(63)	(66)
Отписани задължения за главници и лихви на върнат автомобил	(25)	-
Начислен разход за лихви в Отчета за печалбата и загубата и другия всеобхватен доход	9	106
Изплатени лихви	(8)	(106)
<b>КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ</b>	<b>52</b>	<b>139</b>
Без нетекуща част: задължения по финансов лизинг	-	56
<b>Текущи задължения по финансов лизинг</b>	<b>52</b>	<b>83</b>

Въз основа на споразумение от 19 юни 2009 г. между БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД и

Дружеството, БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД 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. лева (194 хил. евро) без ДДС. Първоначалната вноска платима по договора представлява 20% от общата стойност на ползване или 39 хил. евро (76 хил. лева). Нетната балансова стойност на активите, придобити по договора за финансов лизинг към 31 декември 2013 г. възлиза на 37 хил. лева (31 декември 2012 г.: 139 хил. лева).

**(3) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ**

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите.

Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	2013 г.	2012 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	(123)	(102)
- Разходи за осигуровки	(11)	(9)
<b>Общо</b>	<b>(134)</b>	<b>(111)</b>

Задълженията към ключовия управленски персонал на Дружеството, свързани с тяхните доходи са както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2013 г.	2012 г.
Задължения към ключов управленски персонал	-	1
<b>Общо</b>	<b>-</b>	<b>1</b>

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

Няма съществени събития след края на текущия междинен отчетния период, които да оказват влияние върху годишния финансов отчет към 31 декември 2013 г., с изключение на утвърждаването на пределни цени на природния газ при продажба от общественя доставчик на крайните снабдителите и на потребителите присъединени към газопреносната мрежа за първо тримесечие на 2014 г.

Пределните цени са утвърдени с решения на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за първо тримесечие на 2014 г. – 630 лева/1,000 куб. м. без акциз и ДДС и 637,72 лева/1,000 куб. м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

**33. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ**

Финансовият отчет към 31 декември 2013 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 28 април 2014 г.



Грант Торнтон ООД  
Бул. Черни връх № 26, 1421 София  
Ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна

T (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44  
F (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33  
E office@gtbulgaria.com  
W www.gtbulgaria.com

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР

До едноличния собственик на  
Булгаргаз ЕАД  
Гр. София

### Доклад върху финансов отчет

Ние извършихме одит на приложения финансов отчет на дружество **Булгаргаз ЕАД** към 31 декември 2013 г. включващ отчет за финансовото състояние към 31 декември 2013 г., отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчет за промените в собствения капитал и отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и обобщеното оповестяване на съществените счетоводни политики и другата пояснителна информация.

#### *Отговорност на ръководството за финансовия отчет*

Ръководството е отговорно за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определи като необходима за изготвянето на финансов отчет, който да не съдържа съществени отклонения, независимо дали те се дължат на измама или грешка.

#### *Отговорност на одитора*

Нашата отговорност се свежда до изразяване на одиторско мнение върху този финансов отчет, основащо се на извършения от нас одит. Нашият одит бе проведен в съответствие с Международните одиторски стандарти. Тези стандарти налагат спазване на етичните изисквания, както и одитът да бъде планиран и проведен така, че ние да се убедим в разумна степен на сигурност доколко финансовият отчет не съдържа съществени отклонения.

Одитът включва изпълнението на процедури с цел получаване на одиторски доказателства относно сумите и оповестяванията, представени във финансовия отчет. Избраните процедури зависят от преценката на одитора, включително оценката на рисковете от съществени отклонения във финансовия отчет, независимо дали те се дължат на измама или на грешка. При извършването на тези оценки на риска одиторът

взема под внимание системата за вътрешен контрол, свързана с изготвянето и достоверното представяне на финансовия отчет от страна на предприятието, за да разработи одиторски процедури, които са подходящи при тези обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на системата за вътрешен контрол на предприятието. Одитът също така включва оценка на уместността на прилаганите счетоводни политики и разумността на приблизителните счетоводни оценки, направени от ръководството, както и оценка на цялостното представяне във финансовия отчет.

Считаме, че извършеният от нас одит предоставя достатъчна и подходяща база за изразеното от нас одиторско мнение.

### *Мнение*

По наше мнение финансовия отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на **Булгаргаз ЕАД** към 31 декември 2013 г., както и за финансовите резултати от дейността и за паричните потоци за периода, приключващ на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство.

### *Параграф за обръщане на внимание*

Обръщаме внимание на Пояснение 2.1 База за изготвяне на годишния финансов отчет, където е оповестено, че към 31 декември 2013 г. акционерният капитал на дружеството на стойност 257 691 хил.лв. надвишава нетните му активи с 51 394 хил.лв., което не е в съответствие с изискванията на чл.252 от Търговския закон. Съгласно изискванията на Търговския закон в срок от 1 година едноличният собственик на Дружеството следва да вземе мерки за привеждане на капитала в законоустановените размери. Това обстоятелство показва наличието на несигурност, която може да породи съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик и други източници на финансиране. Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

### **Доклад върху други правни и регулаторни изисквания – Доклад за дейността към 31 декември 2013 г.**

Ние прегледахме годишния доклад за дейността към 31 декември 2013 г. на **Булгаргаз ЕАД**, който не е част от годишния финансов отчет. Историческата финансова информация, представена в доклада за дейността, съставен от ръководството, съответства в съществените си аспекти на финансовата информация, която се съдържа във финансовия отчет към 31 декември 2013 г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане, приети от ЕС и българското законодателство. Отговорността за изготвянето на годишния доклад за дейността се носи от ръководството.

**Грант Торнтон ООД**  
Специализирано одиторско предприятие

29 април 2014 г.  
гр. София

Марий Апостолов  
Регистриран одитор  
Управител

