

БУЛГАРГАЗ ЕАД

**МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР**

30 ЮНИ 2017г.

СЪДЪРЖАНИЕ

СТРАНИЦА

МЕЖДИНЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	–
МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 19
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР	

Настоящият доклад за дейността на Дружеството за първо полугодие на 2017г. представя коментар и анализ на междинните съкратени финансови отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 1 януари 2017г. до 30 юни 2017г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството, чл. 187 д, чл.247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон и чл. 100(о), ал.4, т.3 от ЗППЦК.

I. Обща информация за Дружеството

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

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

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

Собственост и управление

“Булгаргаз” ЕАД е еднолично акционерно Дружество от структурата на „Български енергиен холдинг” ЕАД.

Регистрираният капитал е разпределен в 214 450 188 поименни акции. Целият размер на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от „Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Всички акции са с номинал от 1 лев. Акции 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 чрез едностепенна система на управление. Органи на управление на Дружеството са:

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

На 19 февруари 2016г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Илиян Кирилов Дуков	Член на СД
Николай Ангелов Павлов	Член на СД и Изпълнителен директор

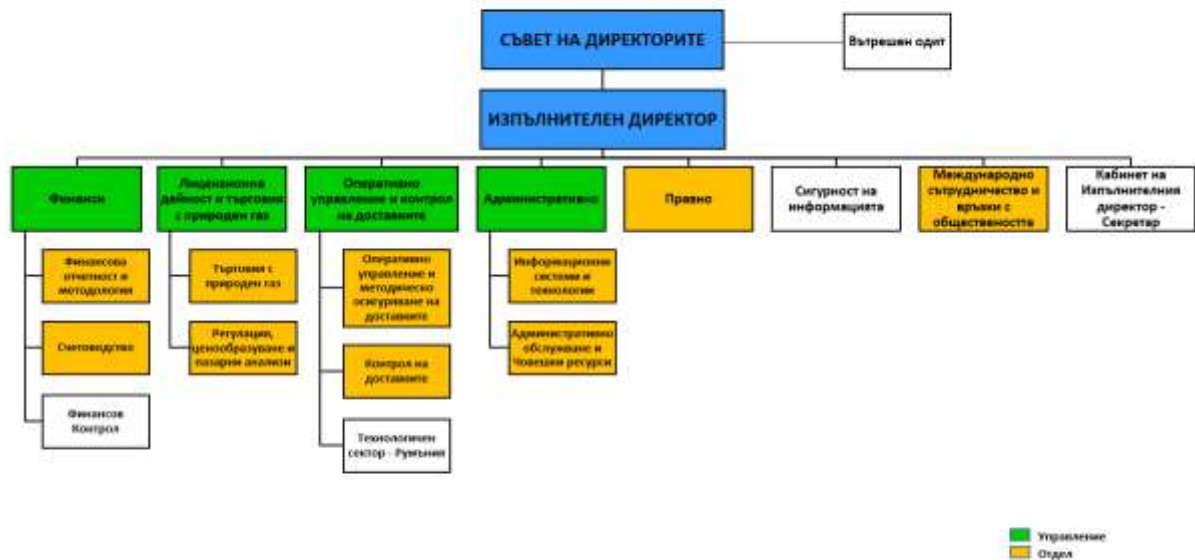
На 6 февруари 2017г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Илиян Кирилов Дуков	Член на СД
Стоян Иванов Янчев	Член на СД и Изпълнителен директор

На 22 май 2017г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

Ботьо Томов Велинов	Председател на СД
Илиян Кирилов Дуков	Член на СД
Николай Ангелов Павлов	Член на СД и Изпълнителен директор

ОРГАНИЗАЦИОННА СТРУКТУРА НА БУЛГАРГАЗ ЕАД



Отговорност на ръководството

Ръководството потвърждава, че при изготвянето на финансовите отчети за първо полугодие на 2017г. е прилагана адекватна счетоводна политика и 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 първо полугодие на 2017г. и първо полугодие на 2016г. членовете на Съвета на директорите са получили следните възнаграждения:

	<i>в хил.лева</i>	
	Към 30.06.2017г.	Към 30.06.2016г.
Възнаграждения СД	86	96
Социални осигуровки	7	10
Обезщетение	3	3
Общо:	96	109

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)

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

- 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.

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

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

Николай Ангелов Павлов – Изпълнителен директор, член на СД от 22.05.2017г.:

- 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.240 б от Търговския закон, сключени през годината

През 1-во полугодие на 2017г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори с Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

II. Резултати от дейността на Дружеството за първо полугодие на 2017г.

През първо полугодие на 2017г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, спазвайки нормативните разпоредби. Резултатът от дейността на Дружеството е загуба след облагане с данъци в размер на 14 503 хил.лева (към 30 юни 2016г.: печалба от 35 424 хил.лева).

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 от КЕВР. 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. Дружеството не разполага с клонова мрежа и не развива научноизследователска и развойна дейност.

Важни събития настъпили през годината, отнасящи се пряко към дейността на Дружеството

1. С изменения в Наредба №2 от 2013г. за регулиране на цените на природния газ (ДВ, бр.105 от 2016г.) се регламентира реда и условията за компенсиране на разходите на енергийните предприятия, свързани с наложени им задължения към обществото, когато тези задължения са наложени на повече от едно енергийно предприятие.

С изменения в наредбата се регламентират и реда и условията за заплащане на допълнителните разходи за обществения доставчик, възникнали в резултат на доставка на количества природен газ, заявени от крайни снабдители след договорените срокове, предхождащи годината на доставка.

2. С решение по протокол №227 от 30.11.2016г. от КЕВР са приети Правила за балансиране на пазара на природен газ (ДВ, бр.99 от 2016г.) на основание Правилата за търговия с природен газ и в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) № 312/2014 на Комисията за установяване на Мрежов кодекс за балансиране на газопреносните мрежи.

1. Изпълнение на количествените показатели

Доставени и реализирани количества природен газ

Доставките на природен газ, гарантиращи потребностите на клиентите на Дружеството през отчетния период се осигуряват чрез дългосрочни договори. Доставените и реализираните количества природен газ през 1-во полугодие на 2017г. спрямо 1-во полугодие на 2016г. са представени в таблица №1:

Таблица № 1

Вид доставка	Мярка	1-во полугодие 2017г.	1-во полугодие 2016г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	млн.куб.м	1 666	1 487	179	12.04%
Реализация	млн.куб.м	1 758	1 586	172	10.84%



През отчетния период са доставени общо 1 666 млн.м³ газ (към 1-во полугодие на 2016г.: 1 487 млн. м³), което представлява увеличение от 179 млн.м³ или 12.04%.

През отчетния период са реализирани 1 758 млн.м³ природен газ спрямо 1 586 млн.м³ за 1-во полугодие на 2016г., което представлява увеличение от 172 млн.м³ или 10.84%. Увеличението се дължи основно на по-високата консумация на клиенти в отрасъл „Енергетика“.

1.1. Доставени количества природен газ

Доставените количества природен газ за 1-во полугодие на 2017г. и 1-во полугодие на 2016г. са показани в таблица №2.

Таблица № 2

млн.м³

№	Вид доставка	1-во полугодие 2017г.	1-во полугодие 2016г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				1-во полугодие 2017г.	1-во полугодие 2016г.	
1	Доставен природен газ от внос	1 663	1 455	99.82%	97.85%	14.30%
2	Местна доставка	3	0	0.18%	0.00%	100.00%
3	Доставка в ПГХ	0	32	0.00%	2.15%	-100.00%
	Общо	1 666	1 487	100.00%	100.00%	12.04%



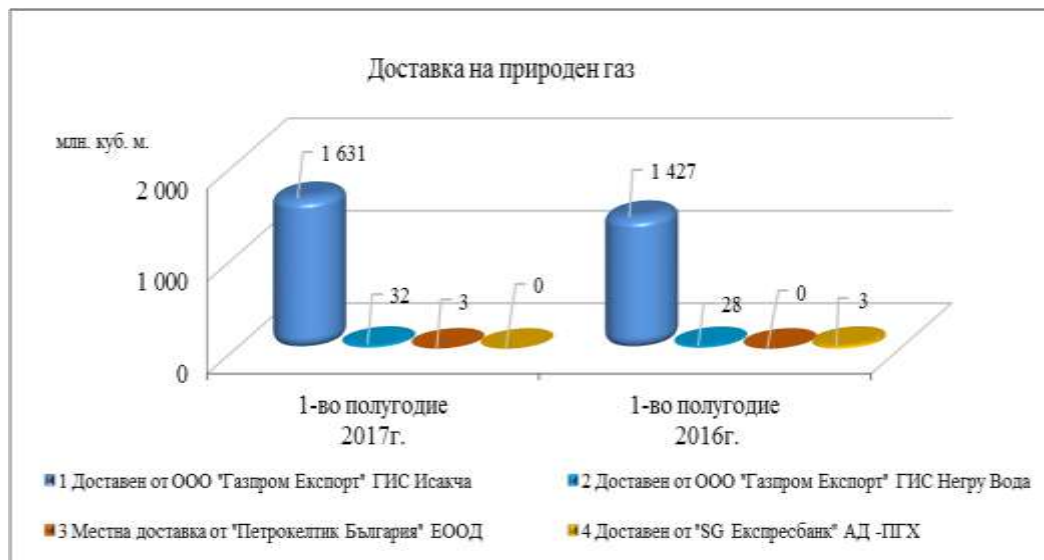
За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти през първо полугодие на 2017г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставил 99.82% природен газ от внос и 0.18% от местна доставка.

Доставените количества природен газ, разпределени по източници, са представени в таблица № 3.

Таблица № 3

млн.м³

№	Вид доставка	1-во полугодие 2017г.	1-во полугодие 2016г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				1-во полугодие 2017г.	1-во полугодие 2016г.	
1	Доставен природен газ от внос	1 663	1 455	99.79%	97.85%	14.30%
1.1.	Газпром Експорт:	1 663	1 455	99.79%	97.85%	14.30%
1.1.1	ГИС Исакча	1 631	1 427	97.87%	95.97%	14.30%
1.1.2	ГИС Негру Вода	32	28	1.92%	1.88%	14.29%
2	Местна доставка	3	-	0.18%	0.00%	100.00%
2.1.	"Петроkelтик България" ЕООД	3	-	0.18%	0.00%	100.00%
3	Доставка от ПГХ	-	32	0.00%	2.15%	-100.00%
3.1.	SG Експресбанк АД	-	32	0.00%	2.15%	-100.00%
	Общо	1 666	1 487	100.00%	100.00%	12.04%



През първо полугодие на 2017г. „Булгаргаз“ ЕАД продължава да закупува нужните количества природен газ от внос по дългосрочен договор с ООО „Газпром Експорт“. За същият период Дружеството е закупило 3 млн.м³ природен газ, добити от находищата на „Петроkelтик“ България“ ООД.

1.2 Добив и нагнетяване на природен газ

Добитите и нагнетени количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 1-во полугодие на 2017г. и 1-во полугодие на 2016г. са представени в Таблица №4.

Таблица № 4

Период	1-во полугодие 2017г.		1-во полугодие 2016г.		Изменение Добив		Изменение Нагнетяване	
	Добив	Нагнетяване	Добив	Нагнетяване	млн. м ³	%	млн. м ³	%
	млн. м ³	млн. м ³	млн. м ³	млн. м ³				
Януари	90	-	89	-	1	1.12%	-	-
Февруари	70	-	82	-	-12	-14.63%	-	-
Март	50	-	66	-	-16	-24.24%	-	-
Април	-	17	-	3	-	-	14	466.67%
Май	-	50	-	50	-	-	-	-
Юни	-	62	-	55	-	-	7	12.73%
Общо	210	129	237	108	-27	-11.39%	21	19.44%

През I-во полугодие на 2017г. добитите, налични в ПГХ Чирен количества природен газ, собственост на „Булгаргаз“ ЕАД са 210 млн.м³ (за 1-во полугодие на 2016г.: 237 млн.м³), което представлява понижение от 27 млн.м³ или 11.39%. Повишените текущи потребности на газовия пазар в страната, в резултат на ниските температури през зимния период на 2017г. „Булгаргаз“ ЕАД гарантира, чрез доставката на допълнителни количества природен газ от внос по договора с ООО „Газпром Экспорт“.

Дружеството разполага с наличност от 128 млн.м³ газ в ПГХ „Чирен“ към 30 юни 2017г. (към 30 юни 2016г.: 114 млн.м³).

2. Реализация на природен газ

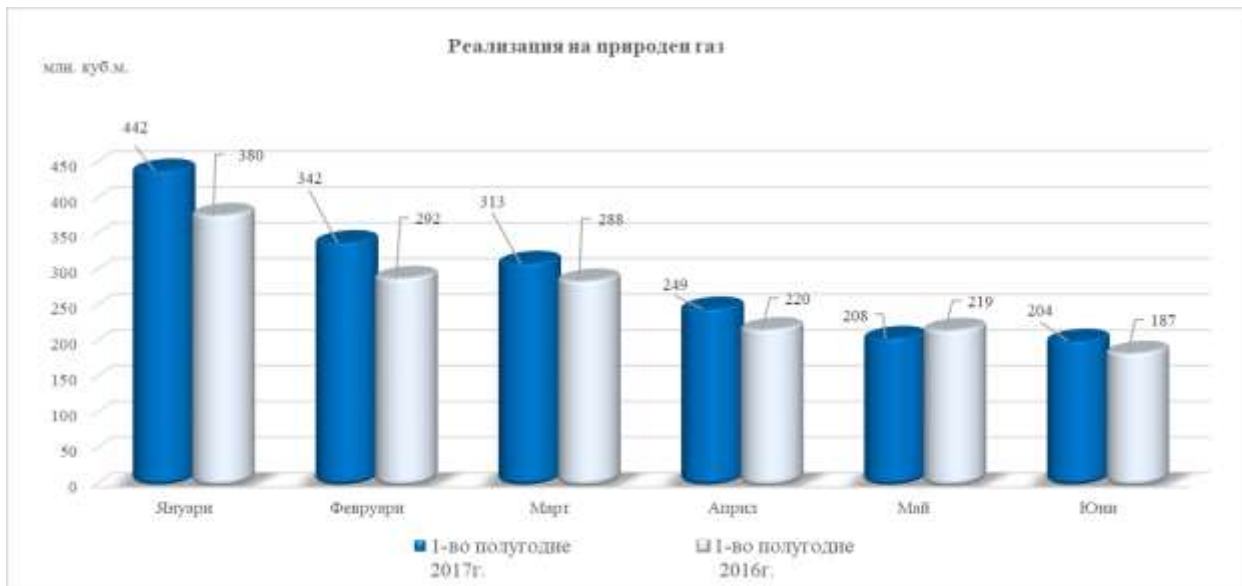
2.1. Общо потребление

„Булгаргаз“ ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През 1-во полугодие на 2017 г. са продадени 1 758 млн. м³ природен газ (през 1-во полугодие на 2016 г.: 1 586 млн. м³), което представлява увеличение от 172 млн. м³ природен газ или 10.84%. Повишението се дължи на завишена консумация от отрасъл „Енергетика“.

Реализацията по месеци спрямо общото реализирано количество за периода е представено в таблица №5.

Таблица № 5

Отчетен период	1-во полугодие 2017г.		1-во полугодие 2016г.		Изменение	
	млн.м ³	дял в %	млн.м ³	дял в %	млн.м ³	%
Януари	442	25.00%	380	24.00%	62	16.32%
Февруари	342	19.00%	292	18.00%	50	17.12%
Март	313	18.00%	288	18.00%	25	8.68%
Април	249	14.00%	220	14.00%	29	13.18%
Май	208	12.00%	219	14.00%	-11	-5.02%
Юни	204	12.00%	187	12.00%	17	9.09%
Общо	1 758	100.00%	1 586	100.00%	172	10.84%



2.2. Структура на потреблението

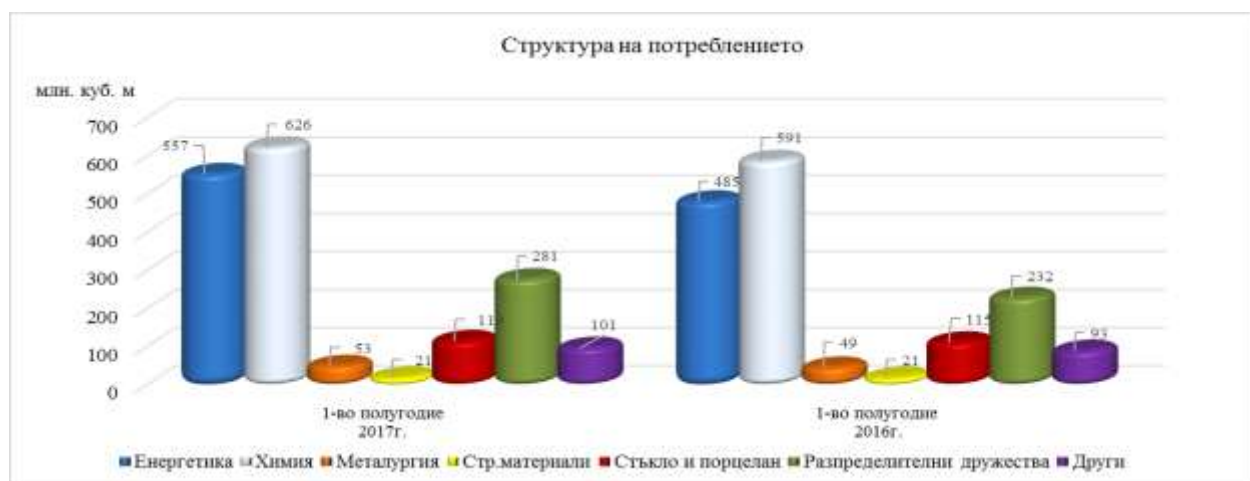
Реализираните количества природен газ от клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката за 1-во полугодие на 2017г. и 1-во полугодие на 2016г. е представено в таблица №6.

Таблица №6

млн.м³

Отрасъл	1-во полугодие 2017г.		1-во полугодие 2016г.		Изменение	
	млн.м ³	дял в %	млн.м ³	дял в %	млн.м ³	%
Енергетика	557	31.68%	485	30.58%	72	14.85%
Химия	626	35.61%	591	37.27%	35	5.92%
Металургия	53	3.01%	49	3.09%	4	8.16%
Строителни материали	21	1.19%	21	1.32%	-	-
Стъкло и порцелан	119	6.77%	115	7.25%	4	3.48%
Разпределителни дружества	281	15.98%	232	14.63%	49	21.12%
Други	101	5.75%	93	5.86%	8	8.72%
Общо	1 758	100.00%	1 586	100.00%	172	10.84%

За първото полугодие на 2017г. реализацията нараства с 172 млн.м³ (или 10.84%), което се дължи на повишена консумация от отрасъл „Енергетика“.



Данните, представени в таблицата №6 и изобразени на графиката по-горе показват следната тенденция в структурата на потреблението на природен газ:

- ✓ основните потребители на природен газ остават предприятията от сферата на енергетиката, химическата промишленост, газоразпределителните дружества и стъklarските заводи;
- ✓ най-голямо увеличение на потреблението на природен газ се наблюдава при предприятията от сферата на газоразпределителни дружества и енергетиката;

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

Сравнение на среднопотеглените цени за доставка и продажба на природен газ за 1-во полугодие на 2017г. и 1-во полугодие на 2016г.

Таблица № 7

Период	Среднопотеглена доставна цена до вход на газопреносна система BGN /1000 м ³	Среднопотеглена продажна цена без включена такса пренос BGN /1000 м ³	Изменение	
			в лева	в %
1-во полугодие 2017г.	326.59	292.25	-34.34	-10.51%
1-во полугодие 2016г.	296.31	348.90	52.59	17.75%

Информацията, представена в таблица №7 показва, че през първо полугодие на 2017г. е налице отрицателна разлика между среднопотеглена продажна цена и среднопотеглена доставна цена на природния газ от 34.34 лева (първо полугодие на 2016г.: положителна разлика в размер на 52.59 лева). Отрицателната разлика между среднопотеглените доставна и продажна цена на природния газ за първо тримесечие на 2017г. се дължи на утвърдените по-ниски продажни цени на природния газ от доставните за същото тримесечие.

III. Рискови фактори

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са: решенията на КЕВР при утвърждаване на пределните цени на природния газ за вътрешния пазар, търговските и други вземания и задължения, както и валутен риск, свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути.

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“. Дружеството закупува природен газ за удовлетворяване потребностите на своите клиенти по пазарни цени и реализира същите по регулирани цени. Несъответствието между тях крие рискове за Дружеството при изпълнение на функционалните си задължения.

Намесата на регулаторния орган в търговската политика на Дружеството по отношение на цени по-ниски от образуваните по нормативно определения ред, водят до занижени приходи и продажба под себестойност. Когато приходите са недостатъчни да покрият действителните разходи за закупуване и доставка на природен газ, Дружеството изпитва затруднения при заплащане на дължимите суми. Съгласно условията по договорите за доставка се начисляват глоби и неустойки за забавени плащания.

Валутен риск

Валутен риск е свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути, които водят до реализирането на печалба или загуба от преоценка на активите в чуждестранна валута.

Основният риск за Булгаргаз ЕАД произтича от необходимостта да закупува природния газ в щатски долари и да го продава в лева. По този начин Дружеството е изложено на риск от промяна на валутния курс. Утвърдената пределна цена, определена от КЕВР за всеки регулаторен период се определя при фиксиран курс на щатския долар спрямо лева. Дружеството е изложено на риск от загуби при трайно покачване на курса на щатския долар през периода на прилагане на цените, спрямо използвания при тяхното утвърждаване.

Кредитен риск

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент или страна по финансов инструмент не успее да изпълни своите договорни задължения. Кредитният риск произтича от вземания от клиенти. Клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които имат проблеми със събираемостта на своите вземания и изпитват сериозни затруднения да погасяват своите задължения при настъпване на падежа. 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 изпитват затруднения да погасяват текущите си задължения, се сключват споразумения за разсрочване. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ. Дружеството защитава своите интереси и по съдебен път.

Ликвиден риск

Ликвиден риск възниква при положение, че Дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите ангажименти. Те са отразени в краткосрочните пасиви на Дружеството, а именно задължения за пренос и съхранение, задължения към държавата под формата на данъци и акцизи, задължения по търговски заеми и регулярни плащания, свързани с оперативната дейност. Дължимите краткосрочни задължения изискват внимателно планиране на всички входящи и изходящи парични потоци на база месечни прогнози.

IV. Перспективи и развитие

Перспективите за развитие на Дружеството са свързани с реализирането на стратегическите и оперативни цели.

Стратегически цели

Основна стратегическа цел на „Булгаргаз“ ЕАД е да спазва отговорностите, съдържащи се в Лицензията за доставката на природен газ, като прилага всички необходими мерки за обезпечаване на своевременни доставки на качествен природен газ за потребителите.

- За постигане на заложените цели Дружеството полага усилия за осигуряване на алтернативни източници и маршрути за доставка на природен газ, които да увеличат портфолиото на географските доставки на Дружеството и да спомогнат за

повишаване на сигурността и надеждността при доставките на газ. В момента все още доставката на природен газ от внос се осъществява от една единствена входна точка, като в същото време добивът на газ от находища в страната е крайно недостатъчен. Същото може да се окаже изключително рисково, предвид конфликта между Украйна и Руската Федерация;

- 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;
- Навлизане на газовия пазар на съседни страни.

Оперативни цели

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

В краткосрочен план основната цел е осигуряване на финансовата стабилност на Дружеството в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задлъжнялост.

Дружеството оптимизира паричния си поток, чрез повишаване на събираемостта на вземанията от клиенти, тяхната продажба на трети лица, както и осигуряване на финансов ресурс под формата на заем.

V. Финансово-икономическо състояние

Финансово-икономическото състояние на “Булгаргаз” ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни отчети: съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, съкратен отчет за финансовото състояние на Дружеството и съкратен отчет за паричните потоци за първо полугодие на 2017г., съпоставени със същия период на 2016г.

Основни финансови показатели

в хил. лева

Показатели	ОВД за 1-во полугодие на 2017 г. ОФС към 30.06.2017г.	ОВД за 1-во полугодие на 2016г.ОФС към 30.06.2016г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	588 873	588 236	637	0.11%
Общо разходи за дейността	(589 818)	(539 302)	(50 516)	9.37%
ЕВИТДА	(872)	48 971	(49 843)	(101.78%)
ЕВИТ	(945)	48 934	(49 879)	(101.93%)
ЕВТ	(14 460)	39 556	(54 016)	(136.56%)

в хил. лева

Показатели	ОВД за 1-во полугодие на 2017 г. ОФС към 30.06.2017г.	ОВД за 1-во полугодие на 2016г.ОФС към 31.12.2016г.	Изменение	Изменение (%)
Текущи активи	289 151	321 648	(32 497)	(10.10%)
Текущи пасиви	64 287	57 796	6 491	11.23%
Парични наличности	73 702	66 847	6 855	10.25%
Оборотен капитал	224 864	263 852	(38 988)	(14.78%)
Собствен капитал	223 670	254 681	(31 011)	(12.18%)
Акционерен капитал	214 450	214 450	0	0.00%
Резерви	6 477	2 807	3 670	130.74%
Неразпределена печалба/ (непокрита загуба)	2 743	37 424	(34 681)	(92.67%)
Печалба/загуба за текущ период	(14 503)	35 424	(49 927)	(140.94%)
Численост на персонала	55	54	1	1.85%

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството за първо полугодие на 2017г. и първо полугодие на 2016г. са представени както следва:

СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

в хил. лева

	Към 30.06.2017г.		Към 30.06.2016г.		Изменение	
	лева	% от общото	лева	% от общото	лева	%
Приходи	588 873	100.00%	588 236	100.00%	637	0.11%
Приходи от продажба на природен газ	579 934	98.48%	584 332	99.34%	(4 398)	(0.75%)
Други приходи	8 939	1.52%	3 904	0.66%	5 035	128.97%
- неустойки по просрочени вземания/задължения	8 830	1.50%	3 011	0.51%	5 819	193.26%
- други приходи	109	0.02%	893	0.15%	(784)	(87.79)%
Разходи по икономически елементи	(589 818)	100.00%	(539 302)	100.00%	(50 516)	9.37%
Себестойност на продадения природен газ	(586 610)	99.46%	(524 974)	97.34%	(61 636)	11.74%
Възстановена/(начислена) обезценка	142	(0.02%)	(11 206)	2.08%	11 348	(101.27%)
- възстановена/(начислена) обезценка на вземания	142	(0.02%)	(10 399)	1.93%	10 541	(101.37%)
- възстановена/(начислена) обезценка на природен газ	-	0.00%	(807)	0.15%	807	(100.00%)
Разходи за материали	(42)	0.01%	(34)	0.01%	(8)	23.53%
-горивен газ	(16)	0.00%	(13)	0.00%	(3)	23.08%
-основни материали	(4)	0.00%	(3)	0.00%	(1)	33.33%
- горива и смазочни материали	(10)	0.00%	(11)	0.00%	1	(9.09)%
- канцеларски материали и консумативи	(6)	0.00%	(5)	0.00%	(1)	20.00%
- санитарни материали	(2)	0.00%	(1)	0.00%	(1)	100.00%
- рекламни материали	(2)	0.00%	(1)	0.00%	(1)	100.00%
- други материали	(2)	0.00%	-	0.00%	(2)	-
Разходи за външни услуги	(1 955)	0.33%	(1 620)	0.30%	(335)	20.65%
- разходи за съхранение на природен газ	(1 045)	0.18%	(285)	0.05%	(760)	266.67%
- разходи по договори за управление	(82)	0.01%	(53)	0.01%	(29)	54.72%
- лицензионни такси	(262)	0.04%	(369)	0.07%	107	(29.00%)
- застраховки	(43)	0.01%	(102)	0.02%	59	(57.84%)
- наеми	(120)	0.02%	(111)	0.02%	(9)	8.11%
- съдебни такси и разноски	(235)	0.04%	(504)	0.09%	269	(53.37%)
- комуникации	(47)	0.01%	(43)	0.01%	(4)	9.30%
- възнаграждение одитен комитет	(28)	0.00%	(34)	0.01%	6	(17.65%)
- консултантски и одиторски услуги	(29)	0.00%	(31)	0.01%	2	(6.45%)
- ремонт и техническа поддръжка	(5)	0.00%	(19)	0.00%	14	(73.68%)
- комунални услуги	(11)	0.00%	(11)	0.00%	-	0.00%
- абонаментен сервиз	(11)	0.00%	(11)	0.00%	-	0.00%
- паркоместа и други разходи за автомобили	(9)	0.00%	(9)	0.00%	-	0.00%
- визови услуги	-	0.00%	(1)	0.00%	1	(100.00%)

	Към 30.06.2017г.		Към 30.06.2016г.		Изменение	
	лева	% от общото	лева	% от общото	лева	%
- преводни услуги	(1)	0.00%	-	0.00%	(1)	-
- охрана	(20)	0.00%	(18)	0.00%	(2)	11.11%
- трудова медицина	(1)	0.00%	(1)	0.00%	-	0.00%
- разходи за публикации	-	0.00%	(1)	0.00%	1	(100.00%)
- такси - КЕВР за утв. цена	(2)	0.00%	(3)	0.00%	1	(33.33%)
- такси други	(4)	0.00%	(14)	0.00%	8	(57.14%)
Разходи за амортизация	(73)	0.01%	(37)	0.01%	(36)	97.30%
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(1 249)	0.21%	(1 220)	0.23%	(29)	2.38%
- разходи за възнаграждения	(1 083)	0.18%	(1 063)	0.20%	(20)	1.88%
- разходи за социални осигуровки	(166)	0.03%	(157)	0.03%	(9)	5.73%
Други разходи	(31)	0.01%	(211)	0.04%	180	(85.31%)
- неустойки за забавени плащания	-	0.00%	(133)	0.02%	133	(100.00%)
- командировки и представителни разходи	(18)	0.00%	(45)	0.01%	27	(60%)
- обучение	(1)	0.00%	(5)	0.00%	4	(80.00%)
- еднократни данъци	(4)	0.00%	(8)	0.00%	4	(50.00%)
- членство в организации	(2)	0.00%	(17)	0.00%	15	(88.24%)
- други	(6)	0.00%	(3)	0.00%	(3)	100.00%
Печалба/(загуба) от оперативната дейност	(945)		48 934		(49 879)	(101.93%)
Финансови приходи/(разходи)-нетно	(13 515)		(9 378)		(4 137)	(44.12%)
Финансови приходи	1	100.00%	-	0.00%	1	-
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	1	100.00%	-	0.00%	1	-
Финансови разходи	(13 516)	100.00%	(9 378)	100.00%	(4 138)	44.13%
- разходи за лихви по заеми към свързани лица	-	0.00%	(841)	8.97%	841	(100.00%)
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(668)	4.95%	(944)	10.07%	276	(29.24%)
- разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	-	0.00%	(108)	1.15%	108	100.00%
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	-	0.00%	(1 754)	18.70%	1 754	100.00%
- загуба от промяна на валутни курсове	(12 843)	95.02%	(5 728)	61.08%	(7 115)	124.21%
- банкови такси	(5)	0.04%	(4)	0.04%	(1)	25.00%
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	(14 460)		39 556		(54 016)	(136.56%)
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	(43)		(4 132)		4 089	(98.96%)
Нетна печалба/(загуба) за периода	(14 503)		35 424		(49 927)	(140.94%)

Приходи

Дружеството е реализирало природен газ в обем 1 758 млн.м³ на стойност 579 934 хил.лева за първо полугодие на 2017г. (1-во полугодие на 2016г.: 1 586 млн.м³ на стойност 584 332 хил.лева). Нетният резултат от продажба на природен газ за първо полугодие на 2017г. е загуба от 6 676 хил.лева (1-во полугодие на 2016г.: печалба от 59 358 хил.лева), което представлява намаление от 66 034 хил.лева. През първо полугодие на 2017г. е налице отрицателна разлика между средно-претеглена продажна цена с включен пренос по газопреносната система и средно-претеглена доставна цена на природния газ от 16.56 лева, докато през първо полугодие на 2016г. е положителна в размер на 72.36 лева.

Разходи

Разходите по икономически елементи включват: себестойност на продадения природен газ, разходи за обезценка, разходи за материали, разходи за външни услуги, разходи за амортизации, разходи за трудови възнаграждения, разходи за социални осигуровки и надбавки и други. През първо полугодие на 2017 г. те са в размер на 589 818 хил.лева (1-во полугодие на 2016г.: 539 302 хил.лева), което представлява увеличение от 50 516 хил.лева или 9.37%.

С най-голям относителен дял в общите разходи е себестойността на продадения природен газ 99.46%. През първо полугодие на 2017г. в сравнение със същия период на 2016г. себестойността на продадения природен газ е с 11.74% по-висока. През първо полугодие на 2017г. е налице отрицателна разлика между средно претеглена продажна цена с включен пренос по газопреносната система и среднопретеглена доставна цена на природния газ от 16.56 лева., което показва че утвърдената от Регулатора продажна цена на природния газ не покрива разходите по доставката му.

През първото полугодие на 2017г. не са начислени разходи за обезценка на природен газ. За същия период на 2016г. в резултат на понижаващата се цена на природния газ, Дружеството е начислило обезценка на наличния природен газ в размер на 807 хил.лева.

Разходите за външни услуги през първо полугодие на 2017г. са в размер на 1 955 хил.лева (1-во полугодие на 2016г.: 1 620 хил.лева), което представлява увеличение от 335 хил.лева или 20.65%. Това се дължи на увеличените разходи за съхранение на природен газ със 760 хил.лева.

За периода е налице намаление на разходите за:

- съдебни такси и разноски с 269 хил.лева;
- разходите за застраховки с 59 хил.лева;
- разходите за ремонт и техническа поддръжка с 14 хил.лева.

Другите разходи за първо полугодие на 2017г. са в размер на 31 хил.лева (1-во полугодие на 2016г.: 211 хил.лева), което представлява намаление от 180 хил.лева или 85.45%.

В резултат на изплатените задължения към „Булгартрансгаз“ няма начислени разходи за неустойки, които за същия период на 2016г. са били 133 хил.лева.

През първото полугодие на 2017г. се наблюдава намаление на разходите за командировки и представителните разходи в размер на 27 хил.лева и членство в организации в размер на 15 хил.лева.

Резултатът от оперативна дейност е загуба в размер на 945 хил.лева за първо полугодие на 2017г. (1-во полугодие на 2016г.: печалба от 48 934 хил.лева), което представлява намаление от 49 879 хил.лева или 101.93%.

Нетният резултат от финансови приходи и разходи е отрицателен в размер на 13 515 хил.лева (1-во полугодие на 2016г.: отрицателен 9 378 хил.лева), което представлява увеличение от 4 137 хил.лева. За отчетния период е реализирана загуба от промяна във валутните курсове в размер на 12 843 хил.лева (1-во полугодие на 2016г.: загуба от 5 728 хил.лева).

През отчетния период се наблюдава намаление при:

- разходите за лихви за просрочени данъчни задължения с 1 754 хил.лева;
- разходите за лихви по заеми към свързани лица с 841 хил.лева;
- разходите за лихви за просрочени задължения към свързани лица с 276 хил.лева;
- разходите за лихви по споразумения за обратно изкупуване със 108 хил.лева.

След отразяване на финансовите приходи и разходи за първо полугодие на 2017г. финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 14 460 хил.лева (1-во полугодие на 2016г.: печалба от 39 556 хил.лева), което представлява намаление от 54 016 хил.лева.

СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 30 юни 2017г. Дружеството притежава общо активи в размер на 304 612 хил.лева (31 декември 2016г.: 337 205 хил.лева). Измененията в структурата на активите за периода е показана в следната таблица:

в хил. лева

	Към 30.06.2017г.		Към 31.12.2016г.		Изменение	
	лева	% от общото	лева	% от общото	лева	%
Активи						
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	107	0.69%	112	0.72%	(5)	(4.46%)
Нематериални активи	157	1.02%	205	1.32%	(48)	(23.41%)
Отсрочени данъчни активи	15 197	98.29%	15 240	97.96%	(43)	(0.28%)
Обща сума на нетекущи активи	15 461	100.00%	15 557	100.00%	(96)	(0.62%)
Текущи активи						
Материални запаси	47 547	16.44%	60 457	18.80%	(12 910)	(21.35%)
- природен газ	47 521	16.43%	60 434	18.79%	(12 913)	(21.37%)
- материали	26	0.01%	23	0.01%	3	13.04%
Търговски и други вземания	167 902	58.07%	194 344	60.42%	(26 442)	(13.61%)
-търговски вземания от продажба на природен газ	104 759	36.23%	128 146	39.84%	(23 387)	(18.25%)
- съдебни и присъдени вземания	182	0.06%	56	0.02%	126	225.00%
- съдебни КТБ	561	0.19%	-	0.00%	561	-
- предплатени аванси за доставка на природен газ	47 968	16.59%	42 503	13.21%	5 465	12.86%
- предплатени аванси за доставка на ДМА	-	0.00%	6	0.00%	(6)	(100.00%)
- вземания свързани лица (по договор за цесия)	8 920	3.08%	20 281	6.31%	(11 361)	(56.02%)
- вземания от свързани лица (депозити и гаранции)	667	0.23%	648	0.20%	19	2.93%
- други вземания	4 845	1.68%	2 704	0.84%	2 141	79.18%
Пари и парични еквиваленти	73 702	25.49%	66 847	20.78%	6 855	10.25%
Обща сума на текущи активи	289 151	100.00%	321 648	100.00%	(32 497)	(10.10%)
Общо активи	304 612		337 205		(32 593)	(9.67%)

Нетекущи активи

Нетекущите активи към 30 юни 2017г. са в размер на 15 461 хил.лева (31 декември 2016г.: 15 557 хил.лева), което представлява намаление от 96 хил.лева или 0.62%. Нетекущите активи към 30 юни 2017г. се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 264 хил.лева и отсрочени данъчни активи за 15 197 хил.лева.

Текущи активи

Текущите активи на Дружеството към 30 юни 2017г. възлизат на 289 151 хил.лева (31 декември 2016г.: 321 648 хил.лева), което представлява намаление от 32 497 хил.лева или 10.10%) в резултат на:

- Намаление в стойността на материални запаси в резултат на по-нисък обем на наличните количества природен газ към 30 юни 2017г.;
- Намаление на вземания от продажба на природен газ в резултат на високата събираемост през първо полугодие на 2017г. и сключени договори за цесия с „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД и „Инвестбанк“ АД .

Материалните запаси към 30 юни 2017г. възлизат на 47 547 хил.лева (31 декември 2016г.: 60 457 хил.лева), което представлява намаление от 12 910 хил.лева или 21.35%.

Търговски и други вземания към 30 юни 2017г. възлизат на 167 902 хил.лева (31 декември 2016г.: 194 344 хил.лева), което представлява намаление от 26 442 хил.лева или 13.61% спрямо края на 2016г.

През първото полугодие на 2017 г. са сключени следните договори за цесия:

В ХИЛ. ЛЕВА	
Контрагент	Обща стойност на прехвърлени вземания
ЕСО ЕАД	4 563
ИНВЕСТБАНК АД	2 102
НЕК ЕАД	91 374
Обща стойност:	98 039

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 30 юни 2017г. е в размер на 47 968 хил.лева или (31 декември 2016г. – 42 503 хил.лева), което с 5 465 хил.лева повече или 12.86%.

Най-големите търговски вземания за консумиран, но неплатен природен газ към 30 юни 2017г. са от следните дружества:

Име на клиент:	В ХИЛ. ЛЕВА
Топлофикация София ЕАД	52 118
Топлофикация - Плевен ЕАД	17 430
Лукойл Нефтохим Бургас АД	10 300
Неохим АД	7 062
Топлофикация - Бургас ЕАД	4 584
Топлофикация - Враца ЕАД	3 009
Ситигаз България ЕАД	1 983
М Газ ЕООД	1 277
Аресгаз АД	1 260
Други:	5 733
Общо:	104 756

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки към 30 юни 2017г. са в размер на 73 702 хил.лева (31 декември 2016г.: 66 847 хил.лева), което представлява увеличение с 6 855 хил.лева. Увеличението в паричните средства и еквиваленти на Дружеството е в съответствие с поставените от Ръководството цели в краткосрочен план – осигуряване на финансова стабилност и заделяне на парични средства за гарантиране доставките на природен газ за есенно-зимния сезон 2017/2018.

Измененията в структурата на капитал и пасиви:

	Към 30.06.2017г.		Към 31.12.2016г.		Изменение	
	лева	% от общото	лева	% от общото	лева	%
Собствен капитал и пасиви						
Собствен капитал						
Акционерен капитал	214 450	95.88%	214 450	84.20%	0	0.00%
Законов резерви	6 420	2.87%	2 752	1.08%	3 668	133.28%
Други резерви	57	0.03%	55	0.02%	2	3.64%
Неразпределена печалба/(Натрупана загуба)	2 743	1.23%	37 424	14.69%	(34 681)	(92.67%)
Общо собствен капитал	223 670	100.00%	254 681	100.00%	(31 011)	(12.18%)

	Към 30.06.2017г.		Към 31.12.2016г.		Изменение	
	лева	% от общото	лева	% от общото	лева	%
Пасиви						
Нетекущи пасиви						
Търговски и други задължения	16 588	99.60%	24 661	99.73%	(8 073)	(32.74%)
- задължения към свързани лица	16 588	99.60%	24 661	99.73%	(8 073)	(32.74%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	67	0.40%	67	0.27%	0	0.00%
Обща сума на нетекущи пасиви	16 655	100.00%	24 728	100.00%	(8 073)	(32.65%)
Текущи пасиви						
Търговски и други задължения	64 211	99.88%	57 720	99.87%	6 491	11.25%
- търговски задължения	4 901	7.62%	6 974	12.07%	(2 073)	(29.72%)
- задължения към свързани лица	37 934	59.01%	22 915	39.65%	15 019	65.54%
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	5 356	8.33%	596	1.03%	4 760	798.66%
- ДДС за внасяне	13 409	20.86%	19 914	34.46%	(6 505)	(32.67%)
- ДДС лихва за просрочие	1 572	2.45%	4 909	8.49%	(3 337)	(67.98%)
- Акциз за внасяне	531	0.83%	2 109	3.65%	(1 578)	(74.82%)
- задължения към персонала	63	0.10%	92	0.16%	(29)	(31.52%)
- задължения към осигурителни предприятия	55	0.09%	64	0.11%	(9)	(14.06%)
- други задължения	390	0.61%	147	0.25%	243	165.31%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	76	0.12%	76	0.13%	0	0.00%
Обща сума на текущи пасиви	64 287	100.00%	57 796	100.00%	6 491	11.23%
Общо пасиви	80 942		82 524		(1 582)	(1.92%)
Общо собствен капитал и пасиви	304 612		337 205		(32 593)	(9.67%)

Капиталова структура

Регистрираният акционерен капитал към 30 юни 2017г. е в размер на 214 450 хил.лева (31 декември 2016г.: 214 450 хил.лева).

Към 30 юни 2017г. неразпределената печалба от предходни години е 17 246 хил.лева. Нетната загуба за първо полугодие на 2017г. е загуба от 14 503 хил.лева.

Нетекущите пасиви

Нетекущите пасиви на Дружеството към 30 юни 2017г. са 16 655 хил.лева (31 декември 2016г.: 24 728 хил.лева), което представлява намаление от 8 073 хил.лева или 32.65%. Нетекущите пасиви се формират от разсрочени задължения за пренос и съхранение на природен газ към свързани лица.

Текущи пасиви

Текущите пасиви са с по-голям относителен дял, в сравнение с нетекущите. Текущите пасиви към 30 юни 2017г. са в размер на 64 287 хил.лева (31 декември 2016г.: 57 796 хил.лева), което представлява увеличение от 6 491 хил.лева или 11.23%.

Към 30 юни 2017г. Дружеството няма сключени договори за заеми.

Търговските и други задължения към 30 юни 2017г. се увеличават с 6 491 хил. лева или 11.23 % в сравнение с края на 2016г. Това се дължи на увеличение задълженията към „Булгартрансгаз“ ЕАД с 15 018 хил. лева и на задължения за получени аванси за продажба на природен газ в размер на 4 760 хил.лева. За този период е налице намаление на задълженията към НАП с 11 418 хил.лева, както и за търговски задължения с 2 073 хил.лева.

СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци за първо полугодие на 2017 г. спрямо първо полугодие на 2016 г.

в хил.лева

	Към 30.06.2017г.	Към 30.06.2016г.	изменение	
	лева	лева	лева	%
Нетни парични потоци от оперативна дейност	7 434	123 396	(115 962)	(93.98%)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(24)	(120)	96	(80.00%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(555)	(39 523)	38 968	(98.60%)
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода	6 855	83 753	(76 898)	(91.82%)
Парични средства и еквиваленти в началото на периода	66 847	33 258	33 589	101.00%
Парични средства и еквиваленти в края на периода	73 702	117 011	(43 309)	(37.01%)

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството през първо полугодие на 2017г. е положителен, като се формира от разликата между постъпленията от клиенти за доставен природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ, за услуги и дължими суми по ДДС. Дружеството е платило за ДДС и акциз сума в размер на 125 587 хил.лева. (към 30 юни 2016г.: 209 052 хил.лева)

Нетният паричен поток от финансова дейност за отчетния период е отрицателен в размер на 555 хил.лева (към 30 юни 2016г.: отрицателен: 39 523хил.лева) като се формира от плащания по заеми и финансиращи споразумения.

Събития, настъпили след края на отчетния период

Описани са в Приложение 21 от междинния съкратен финансов отчет към 30 юни 2017г.

Финансови коефициенти

Това са показатели, базиращи се на междинните съкратени финансови отчети, които целят да дадат цялостна оценка за финансовото състояние, рентабилността и ефективността при използване на активите за изпълнение на оперативни цели.

Към 30 юни 2017г. финансовите коефициенти намаляват значително спрямо същия период на 2016г.

Рентабилност

Показатели	Към 30.06.2017г.	Към 30.06.2016г.
Рентабилност на продажбите	-2.50%	6.06%
Рентабилност на собствения капитал	-6.48%	13.91%
Рентабилност на активите	-4.76%	10.51%

Рентабилност на продажбите

Показателят за рентабилност на продажбите се изчислява като процентно отношение между балансовата печалба и приходите от продажби и показва нетната печалба на 100 лева приходи. Към 30 юни 2017г. показателят за рентабилност на продажбите е отрицателен 2.50% (30 юни 2016г.: положителен 6.06%).

Рентабилност на собствения капитал

Коефициентът показва степента на доходност на собствения капитал. Към 30 юни 2017г. показателят за рентабилност на собствения капитал е отрицателен 6.48% (30 юни 2016г.: положителен 13.91%).

Рентабилност на активите

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

Към 30 юни 2017г. показателят за рентабилност на активите е отрицателен 4.76% (30 юни 2016г.: положителен 10.51%).

Ликвидност

Показателите за ликвидност представят способността на дружеството да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи.

Показатели	Към 30.06.2017г.	Към 30.06.2016г.
Коефициент за текуща ликвидност	4.50	5.57
Коефициент за бърза ликвидност	3.76	4.52
Коефициент за абсолютна ликвидност	1.15	1.16

Коефициентът на текуща ликвидност към 30 юни 2017г. е 4.50, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият над 4 пъти текущите пасиви на Дружеството (31 декември 2016г.: 5.57)

Коефициентът за бърза ликвидност е над 1 (единица), което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 3.76 пъти текущите пасиви на Дружеството.

Коефициентът за абсолютна (незабавна) ликвидност показва с какви парични средства се покриват краткосрочните пасиви на Дружеството. Към 30 юни 2017г. коефициентът за абсолютна ликвидност е 1.15, което е значително над оптималните нива от 0.2 – 0.25.

Финансова независимост

Показателите за финансова автономност характеризират степента на финансова независимост на дружеството от кредитори и способността му да посреща плащанията по всички задължения в дългосрочен план.

Показатели	Към 30.06.2017г.	Към 30.06.2016г.
Коефициент за финансова автономност	2.76	3.09
Коефициент за задлъжнялост	0.36	0.32

В случаите, когато коефициентът на финансова автономност е под 1 (единица), е налице превишение на задълженията спрямо собствения капитал. В този случай, съществуващите задължения не са достатъчно обезпечени с имуществото на дружеството.

Когато коефициентът е над 1 (единица), показва степента на финансова независимост от ползването на чужди средства. Коефициентът за финансова автономност към 30 юни 2017г. е 2.76 (31 декември 2016г.: 3.09). Наблюдава се незначително отклонение от показателите към 31 декември 2016г.

Коефициентът на задлъжнялост изразява степента на зависимост на дружеството от кредитори. Когато коефициентът е по-голям от 1 (единица), зависимостта на дружеството от външни източници на средства е по-голяма.

Този показател към 30 юни 2017г. незначително се е повишил до 0.36 в сравнение с 31 декември 2016г. и показва зависимостта на Дружеството към външни кредитори.

20.07.2017г.



Николай Павлов
Изпълнителен директор



БУЛГАРГАЗ ЕАД

СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

30 ЮНИ 2017 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ.	КЪМ 30 ЮНИ 2017г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2016г.
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Машини и съоръжения	7	107	112
Нематериални активи	8	157	205
Отсрочени данъчни активи	12	15 197	15 240
		15 461	15 557
Текущи активи			
Материални запаси	9	47 547	60 457
Търговски и други вземания	10	167 902	194 344
Парични средства и еквиваленти	11	73 702	66 847
		289 151	321 648
ОБЩО АКТИВИ		304 612	337 205
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	13	214 450	214 450
Резерви	14	6 477	2 807
Неразпределена печалба/(Натрупана) загуба		2 743	37 424
		223 670	254 681
Нетекущи пасиви			
Търговски и други задължения	15	16 588	24 661
Задължения за обезщетения при пенсиониране		67	67
		16 655	24 728
Текущи пасиви			
Търговски и други задължения	15	64 211	57 720
Задължения за обезщетения при пенсиониране		76	76
		64 287	57 796
ОБЩО ПАСИВИ		80 942	82 524
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ		304 612	337 205

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 28 юли 2017г.

Лилия Иванова
Ръководител Отдел Счетоводство

Дата на съставяне: 20 юли 2017г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова - Управител



Николай Павлов
Изпълнителен Директор

Финансов отчет,
върху който сме издали одиторски
доклад с дата:

31. 07. 2017

„Ейч Ел Би България“ ООД
H B Bulgaria Ltd.

Управител Васка Гелатирева, регистран одитор,
отговорен за одита

БУЛГАРГАЗ ЕАД

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

30 ЮНИ 2017 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ. 6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ НА 30 ЮНИ	
	2017г.	2016г.
Приходи от продажба на природен газ	579 934	584 332
Себестойност на продадения природен газ	(586 610)	(524 974)
Възстановени/(начислени) загуби от обезценка	17 142	(11 206)
Разходи за външни услуги	(1 955)	(1 620)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(1 249)	(1 220)
Разходи за материали	(42)	(34)
Разходи за амортизация	7, 8 (73)	(37)
Други приходи	8 939	3 904
Други разходи	(31)	(211)
Печалба/(загуба) от оперативна дейност	(945)	48 934
Финансови приходи	1	-
Финансови разходи	(13 516)	(9 378)
Финансови приходи/(разходи) – нетно	(13 515)	(9 378)
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	(14 460)	39 556
Разходи за данъци върху доходите	18 (43)	(4 132)
Нетна печалба/(загуба) за периода	(14 503)	35 424
Общ всеобхватен доход/(загуба) за периода	(14 503)	35 424

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 28 юли 2017г.

Лилия Иванова
Ръководител Отдел Счетоводство

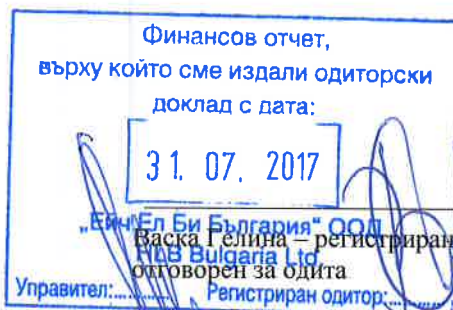
Дата на съставяне: 20 юли 2017г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова - Управител



Николай Павлов
Изпълнителен Директор



БУЛГАРГАЗ ЕАД

СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

30 ЮНИ 2017 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ.	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба/ Натрупана загуба	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.	13,14	214 450	2 807	37 424	254 681
Всеобхватен доход/(загуба)					
Загуба за периода		-	-	(14 503)	(14 503)
Общо всеобхватен доход/(загуба)		-	-	(14 503)	(14 503)
Операции с едноличния собственик					
Разпределяне за фонд Резервен		-	3 668	(3 668)	-
Разпределяне на дивидент		-	-	(16 508)	(16 508)
Общо операции с едноличния собственик		-	3 668	(20 176)	(16 508)
Други изменения			2	(2)	-
КЪМ 30 ЮНИ 2017 г.		214 450	6 477	2 743	223 670
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2016 г.		206 297	757	19 082	226 136
Всеобхватен доход					
Печалба за периода		-	-	35 424	35 424
Общо всеобхватен доход		-	-	35 424	35 424
Операции с едноличния собственик					
Разпределяне за фонд Резервен			2 037	(2 037)	-
Разпределяне на дивидент			-	(8 153)	(8 153)
Общо операции с едноличния собственик		-	2 037	(10 190)	(8 153)
КЪМ 30 ЮНИ 2016 г.		206 297	2 794	44 316	253 407

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 28 юли 2017 г.

Лилия Иванова
Ръководител Отдел Счетоводство

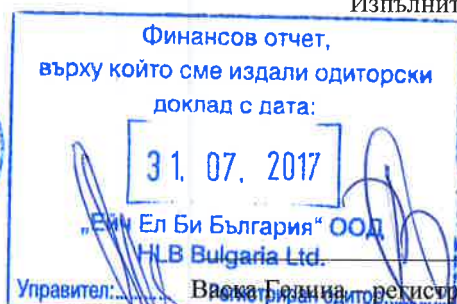
Николай Павлов
Изпълнителен Директор

Дата на съставяне: 20 юли 2017 г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Милена Христова - Управител



Управител: Васка Гезина, регистриран одитор, отговорен за одита



БУЛГАРГАЗ ЕАД

СЪКРАТЕН ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

30 ЮНИ 2017 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	ПРИЛ.	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД, ЗАВЪРШИЛ НА 30 ЮНИ	
		2017г.	2016г.
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ			
Постъпления от клиенти		746 896	800 516
Плащания към доставчици		(603 976)	(463 417)
Плащания за възнаграждения и осигуровки		(1 320)	(1 220)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода		(125 587)	(209 052)
Печалби/ (загуби) от валутна преценка на парични средства и еквиваленти		(7 268)	(2 960)
Други постъпления/(плащания), нетно		(1 311)	(471)
Нетни парични потоци от оперативната дейност		7 434	123 396
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ			
Придобиване на машини и съоръжения		(17)	(7)
Придобиване на нематериални активи		(7)	(113)
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност		(24)	(120)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ			
Плащания на дивидент		-	(7 091)
Плащания на получени заеми и финансиращи споразумения		-	(30 569)
Плащания на лихви по получени заеми и финансиращи споразумения		-	(919)
Плащания на лихви по отсрочени търговски задължения		(555)	(944)
Нетни парични потоци от финансовата дейност		(555)	(39 523)
Нетно увеличение/(намаление) на паричните средства и еквиваленти през периода		6 855	83 753
Парични средства и еквиваленти в началото на периода		66 847	33 258
Парични средства и еквиваленти в края на периода	11	73 702	117 011

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен от Съвета на директорите на 28 юли 2017г.

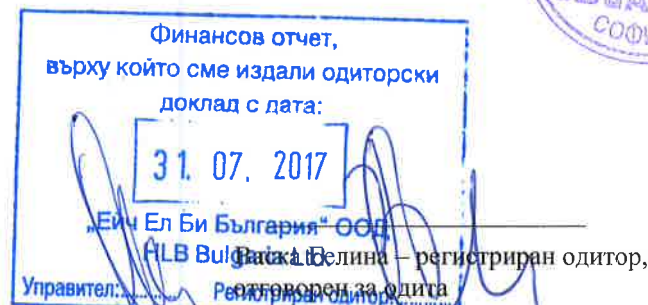
Лилия Иванова
Ръководител Отдел Счетоводство

Николай Павлов
Изпълнителен Директор

Дата на съставяне: 20 юли 2017г.

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД

Милена Христова - Управител



1. ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

БУЛГАРГАЗ ЕАД („Дружеството“), ЕИК 175203485 е еднолично акционерно дружество, регистрирано в съответствие с Търговския закон, със седалище и адрес на управление: гр. София, Район Сердика ул. „Петър Парчевич“ № 47. Дружеството е вписано в Регистъра за търговските дружества, под №113068, том 1534, стр. 35 по ф.д. №16440/2006г. и е регистрирано на основание Решение № 1 от 15 януари 2007 г.

Дружеството е с 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, Булгаргаз ЕАД има за своя основна стратегическа цел гарантиране интересите на обществото чрез дългосрочно осигуряване доставките на природен газ за страната. Дружеството има сключен договор за доставка на руски природен газ с основен доставчик ООО „Газпром Експорт“. Булгаргаз ЕАД 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-214-14/29.11.2006г. издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години.

Булгаргаз ЕАД е еднолично акционерно дружество, чийто капитал се притежава от Български Енергиен Холдинг ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез Министъра на енергетиката.

Организационната структура на Булгаргаз ЕАД се състои от централно управление и технологично звено в Република Румъния.

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

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 28 юли 2017г.

2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ

Настоящият съкратен междинен финансов отчет за 6-месечния период, завършил 30 юни 2017г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълен годишен финансов отчет съгласно Международните стандарти за финансово отчитане („МСФО“) и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 Декември 2016г., изготвен в съответствие с МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти („СМСС“) и приети за прилагане в Европейския съюз („ЕС“).

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (включително сравнителната информация за 2016 г.), освен ако не е посочено друго.

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

За периода, приключващ на 30 юни 2017г., Дружеството отчита счетоводна загуба след данъци в размер на 14 503 хил.лв., позитивен паричен поток от оперативна дейност в размер на 7 434 хил.лв и нетно увеличение на паричните средства и еквиваленти за периода в размер на 6 855 хил.лв.

Към 30 юни 2017г., финансовите отчети са изготвени на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация”, Дружеството притежава индивидуална лицензия за обществена доставка на природен газ на територията на Република България, издадена от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране за срок от 35 години. Бъдещата дейност на Дружеството като обществен доставчик на природен газ зависи от бизнес средата, както и от регулаторните изисквания, наличието на договори за осигуряване на доставките на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството и от обезпечаването на финансиране от страна на дружеството - майка Български Енергиен Холдинг ЕАД, в случай на необходимост. Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци и груповата стратегия за развитие на дейността в България, ръководството на Дружеството счита, че е подходящо междинните съкратени финансови отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА

Настоящият съкратен междинен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството за годината, завършила на 31 Декември 2016г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения на стандарти и разяснения, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 Януари 2017г., и които са описани по-долу. Към датата на одобрение за издаване на настоящия съкратен междинен финансов отчет са направени изменения и подобрения в действащи стандарти, както следва:

3.1. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, ИЗДАДЕНИ ОТ СМСС И ПРИЕТИ ОТ ЕС, КОИТО ВСЕ ОЩЕ НЕ СА ВЛЕЗНАЛИ В СИЛА

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” – приет от ЕС на 22 септември 2016г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.);

МСФО 9 „Финансови инструменти” – приет от ЕС на 22 ноември 2016г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.);

3.2. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, ИЗДАДЕНИ ОТ СМСС, КОИТО ВСЕ ОЩЕ НЕ СА ПРИЕТИ ОТ ЕС

Ръководството, счита, че е подходящо да се оповести, че следните нови или ревизирани стандарти, нови разяснения и промени към съществуващи стандарти, които към отчетната дата са вече издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС), но все още не са одобрени за прилагане от Европейската комисия и съответно, не са взети в предвид при изготвянето на този съкратен междинен финансов отчет. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на Европейската комисия.

МСФО 14 „Разчети за регулаторни отсрочени сметки” – ЕК реши да не започва процеса по утвърждаване на този междинен стандарт и да чака окончателния му вариант;

МСФО 16 „Лизинг” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019г.;

МСФО 17 „Застрахователни договори” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021г.;

Промени в МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети” и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия” – Продажба или вноска на активи между инвеститор и негово асоциирано или съвместно предприятие - отложен за неопределен период;

Промени в МСС 12 „Данъци върху дохода” – Признаване на отсрочени данъчни активи за нереализирани загуби – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2017г.;

Промени в МСС 7 „Отчет за паричните потоци“ - Инициатива за оповестявания, в сила за годишни периоди от 1 януари 2017г.;

Разяснение на МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти” – в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.;

Промени в МСФО 2 “Плащане на базата на акции” - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.;

Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти“ с МСФО 4 „Застрахователни договори“ - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.;

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016) - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г. и 1 януари 2017г.;

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“ - в сила за годишни периоди от 1 януари 2018г.;

Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти“ - Трансфери на инвестиционни имоти - в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018г.;

КРМСФО Разяснение 23 „Несигурност при третиране на данъци върху доходите“ - в сила за годишни периоди от 1 януари 2019г.;

4. ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ

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

При изготвянето на настоящия съкратен междинен финансов отчет значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството и основните източници на несигурност на счетоводните приблизителни оценки не се различават от тези, оповестени в годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2016г., с изключение на промените в приблизителната оценка на разходите за данъци върху дохода.

5. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

5.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

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

Съкратеният междинен финансов отчет не включва цялата информация относно управлението на риска и оповестяванията, изисквани при изготвянето на годишни финансови отчети, и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31 Декември 2016г. Не е имало промени в политиката за управление на риска през периода.

5.2. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ

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

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

6. СЕЗОННОСТ НА ОПЕРАЦИИТЕ

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

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

Реализацията на природен газ през първо шестмесечие на 2017г. е 1,757 млн. куб. м. (първо шестмесечие на 2016г.: 1,586 млн. куб. м.).

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

7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017г.				
Отчетна стойност	86	441	289	816
Амортизация	(42)	(412)	(250)	(704)
Балансова стойност	44	29	39	112
6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2017 г.				
Новопридобити	-	-	14	14
Отписани	-	-	(1)	(1)
Амортизация	(2)	(4)	(13)	(19)
Амортизация на отписани	-	-	1	1
Крайна балансова стойност	42	25	40	107
КЪМ 30 ЮНИ 2017 г.				
Отчетна стойност	86	441	302	829
Амортизация	(44)	(416)	(262)	(722)
Балансова стойност	42	25	40	107

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

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

8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

	Лицензии	Програмни продукти	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017г.			
Отчетна стойност	15	762	777
Амортизация	(5)	(567)	(572)
Балансова стойност	10	195	205
6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2017 г.			
Новопридобити	-	6	6
Амортизация	-	(54)	(54)
Крайна балансова стойност	10	147	157
КЪМ 30 ЮНИ 2017г.			
Отчетна стойност	15	768	783
Амортизация	(5)	(621)	(626)
Балансова стойност	10	147	157

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

9. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2017г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2016г.
Природен газ по себестойност	47 521	60 758
Обезценка до нетна реализируема стойност	-	(324)
Природен газ, нетна реализируема стойност	47 521	60 434
Материали	26	23
Общо материални запаси	47 547	60 457

Природният газ включва количества природен газ на вход, преносна и транзитна мрежа и ПГХ Чирен. Стойността на природния газ към 30 юни 2017 г. включва 27 892 куб. м недостиг на природен газ на стойност 9 хил. лв. съгласно справка за баланса на газа към тази дата. Според условията на договора с оператора Булгартрансгаз ЕАД, Дружеството следва да го компенсира в рамките на следващите два месеца, следващи месеца на недостига.

Движението в натрупана обезценка на природен газ е следното:

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2017г.	2016г.
В началото на периода	324	10 952
Начислени загуби от обезценка	-	807
Отписана обезценка на реализиран природен газ	(324)	(11 154)
В края на периода	-	605

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 съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 17).

Към датата на съкратения отчет за финансово състояние, Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ и на база на тази оценка е установено, че нетната реализуема стойност на природния газ е по-висока от балансовата му стойност, поради което към 30 юни 2017 г. не е реализирана загуба от обезценка. Основният външен източник, използван като доказателство за наличие на индикации за обезценка, е издадено Решение на КЕВР № Ц- 16/01.07.2017 г.

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

10. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 30 ЮНИ 2017г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2016г.
Търговски вземания	114 807	138 161
Натрупана обезценка на търговски вземания	(10 048)	(10 015)
Търговски вземания, нетно	104 759	128 146
Съдебни и присъдени вземания	201 234	200 874
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(201 052)	(200 818)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	182	56
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	17 463	17 463
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(16 902)	(17 463)
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно	561	-
Предплатени аванси за доставка на природен газ	47 968	42 503
Вземания от свързани лица (Приложение 20)	9 587	20 929
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	4 845	2 710
Общо търговски и други вземания	167 902	194 344

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

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2017г.	2016г.
В началото на периода	228 296	205 232
Начислени загуби от обезценки на вземания	9 816	3 012
Отписани несъбираеми вземания	(152)	(36)
Възстановени загуби от обезценки	(9 397)	(1 345)
Начислени/(реинтегрирани) загуби от обезценка на КТБ (н)	(561)	8 732
В края на периода	228 002	215 595

Начисляването на загуби от обезценки и възстановяването на начислени такива се представят като такива в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 17).

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.

Търговските вземания, които не са платени до 30 дни от датата на падежа не се считат за просрочени. 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 междинен съкратен финансов отчет, имат финансови затруднения. При определяне размера на обезценката на търговските вземания към 30 юни 2017г. ръководството на Дружеството е имало в предвид уредени след датата на междинния съкратен финансов отчет и датата на съставянето му просрочени търговски вземания.

През отчетния период в Търговския регистър е публикувана справка от частична сметка за разпределение на наличните суми между кредиторите на банката от синдиците на КТБ (н). Съобразно разпределението на синдиците на Булгаргаз ЕАД следва да му бъде възстановена сума в размер на 561 хил. лв. Въз основа на тази информация и решения на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 21-2017/07.03.2017г. и на Булгаргаз ЕАД по Протокол № 280/29.05.2017г., към 30 юни 2017г. е извършено реинтегриране на обезценка на вземанията от КТБ (н) до размера на определената от синдиците сума за възстановяване, а именно 561 хил. лв.

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

11. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 30 ЮНИ 2017г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2016г.
Парични средства в брой	25	19
Парични средства в разплащателни банкови сметки	73 677	66 828
Общо парични средства и еквиваленти	73 702	66 847

12. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ И ПАСИВИ

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2016г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

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

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2017г.	2016г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	15 240	18 220
Отчетени като (разход)/приход в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 18)	(43)	(4 132)
КЪМ 30 ЮНИ	15 197	14 088

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

30 ЮНИ 2017г.

(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:

ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ	Обезценки на материални запаси	Обезценки на търговски и други вземания	Провизии за пенсии	Неизползвани отпуски	Машини и съоръжения	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017г.	(32)	(15 188)	(14)	(12)	-	(15 246)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	32	14	-	-	-	46
КЪМ 30 ЮНИ 2017г.	-	(15 174)	(14)	(12)	-	(15 200)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ						
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017г.	-	-	-	-	6	6
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	-	-	-	(3)	(3)
КЪМ 30 ЮНИ 2017г.	-	-	-	-	3	3
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ, НЕТНО	-	(15 174)	(14)	(12)	3	(15 197)

БУЛГАРГАЗ ЕАД**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****30 ЮНИ 2017Г.***(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)***13. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2017Г.	
	Брой акции	Стойност
В началото на периода	214 450 488	214 450
В края на периода	214 450 488	214 450

14. РЕЗЕРВИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ 2017Г.			
	Законови резерви	Преоценъчни и резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
В началото на периода	2 752	54	1	2 807
Отчисления фонд „Резервен“	3 668	-	-	3 668
Други изменения	-	2	-	2
В края на периода	6 420	56	1	6 477

15. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 30 ЮНИ 2017Г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2016Г.
Задължения към свързани лица (Приложение 20)	54 522	47 576
ДДС за внасяне	13 409	19 914
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	5 356	596
Търговски задължения	4 901	6 974
Лихви за просрочени задължения	1 572	4 909
Акциз за внасяне	531	2 109
Задължения към персонала	63	92
Задължения към осигурителни предприятия	55	64
Други задължения	390	147
Общо търговски и други задължения	80 799	82 381
Без нетекуща част:		
- Задължения към свързани лица (Приложение 20)	16 588	24 661
Нетекущи търговски и други задължения	16 588	24 661
Текущи търговски и други задължения	64 211	57 720

16. НЕОБИЧАЙНИ ПОЗИЦИИ

Не съществуват разходи в съкратения отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход към 30 юни 2017г., третиран като необичайни позиции.

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

30 ЮНИ 2017г.

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

17. ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30	
	2017г.	ЮНИ 2016г.
Начислени и възстановени загуби от обезценки на материални запаси (Приложение 9)	-	807
Начислени и възстановени загуби от обезценки на търговски и други вземания (Приложение 10)	419	10 399
Начислени и възстановени загуби от обезценка на вземания от КТБ (н) (Приложение 10)	(561)	-
Общо загуби от обезценка на активи	(142)	11 206

18. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДИТЕ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30	
	2017г.	ЮНИ 2016г.
Разходи за текущ корпоративен данък	-	-
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 12)	(43)	(4 132)
Разходи за данъци върху печалбата	(43)	(4 132)

Текущият разход за данък се признава, на базата на преценка на ръководството на Дружеството, относно претеглената средногодишна ставка за данъка върху печалбата, очаквана за цялата финансова година, която е в размер на 10 % (2016г.: 10 %).

19. УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Процедури на Европейската комисия

Дело COMP/В1/АТ.39849 – ВЕН gas

Делото има за предмет евентуално нарушение на член 102 от ДФЕС във връзка с твърдени действия на БЕХ ЕАД и дъщерните му дружества – „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД насочени към:

- възпрепятстване на техни конкуренти да получат достъп до ключова газова инфраструктура (газопрепосна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в България, като изрично или мълчаливо отказване на достъп на трети страни или забавяне;
- възпрепятстване на конкурентите да получат достъп до главен газопровод за внос чрез резервиране на капацитет, който остава неизползван.

Производството е образувано през 2013г. с оглед приемането на решение по глава 3 (членове 7 – 10) от Регламент 1/2003. На 23 март 2015г. ЕК издаде Изложение на възраженията (Statement of Objections). „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и газовите му дъщерни дружества представиха съответните си отговори на ЕК на 9 юли 2015г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

Производството може да бъде прекратено или да приключи чрез приемането от ЕК на забранително решение по чл.7 от Регламент 1/2003 или на решение за поемането на задължените ангажменти от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и дъщерните му дружества по чл.9 от Регламент 1/2003.

С оглед избягването на глоба и/или принудителни и/или структурни мерки, както и риска от искане на обезщетение, в случай на констатиране на нарушение от страна на ЕК, „Български

Енергиен Холдинг” ЕАД представи пред ЕК предложения за ангажименти, еквивалентни на мерките, които ЕК планира да наложи на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД при решение за забрана.

В случай на приемане на забранително решение, ЕК може да наложи глоба определена съгласно Насоките относно метода за определяне на глобите и чл.23 от Регламент 1/2003. ЕК може да вземе предвид утежняващи или смекчаващи обстоятелства по делото.

Към датата на издаване на настоящия междинен съкратен финансов отчет все още се очакват последващи процедурни стъпки от ЕК.

Българската държава, „Български Енергиен Холдинг” ЕАД и дъщерните му дружества полагат всички необходими усилия в тесен диалог с Европейската комисия за постигане на консенсус между страните и избягване на риска от налагане на глоба и постигане на разумно и за двете страни решение.

Правни искиове

Срещу Дружеството няма заведени значителни правни искиове.

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 2008г. до 2012г.

20. СДЕЛКИ СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Предприятието оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Предприятието упражняващ контрол /предприятие майка/
Български Енергиен Холдинг ЕАД

Собственик на капитала на предприятието майка
Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Предприятия, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)

Национална Електрическа Компания ЕАД, ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД, Мини Марица - Изток ЕАД, АЕЦ Козлодуй ЕАД, АЕЦ Козлодуй – Нови мощности ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД, Булгартел ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, ТЕЦ Марица Изток 2 (9 и 10) ЕАД, ПФК Берое-Стара Загора ЕАД, Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД /в ликвидация/, Българска независима енергийна борса ЕАД, Енергийна инвестиционна компания ЕАД, Набуко Газ Пайплайн България ЕООД

Асоциирани предприятия за група БЕХ

КонтурГлобал Марица Изток 3 АД
КонтурГлобал Оперейшънс България АД
ЗАД "ЕНЕРГИЯ"
ПОД АЛИАНЦ БЪЛГАРИЯ АД
ХЕК Горна Арда АД

Съвместни предприятия за група БЕХ

Ай Си Джи Би АД
Южен поток България АД
Трансболкан Електрик Пауър Трейдинг С.А. – NECO S.A.

Ключов ръководен персонал на предприятието:

Ботьо Томов Велинов - Председател на СД

Илиян Кирилов Дуков – Член на СД

Николай Ангелов Павлов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на предприятието майка:

Петър Асенов Илиев – Председател на СД

Живко Димитров Динчев – Член на СД

Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

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

(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30	
	2017г.	ЮНИ 2016г.
Дружество майка		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	-	3
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	3 462	-
Общо	3 462	3

(Б) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30	
	2017г.	ЮНИ 2016г.
Дружество майка		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	84	53
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	30 497	29 041
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	10	10
Общо	30 591	29 104

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

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

Покупките на услуги от БУЛГАРТЕЛ ЕАД включват техническа поддръжка.

(В) ЦЕДИРАНЕ НА ВЗЕМАНИЯ

През отчетния период, Дружеството е прехвърлило възмездно свои вземания от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ РУСЕ ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕРНИК ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ СЛИВЕН ЕАД, ТЕЦ МАРИЦА 3 АД, на НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД и ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР ЕАД, общо на номинална стойност 98 039 хил.лв, на основание сключени договори между цедента и цесионерите.

БУЛГАРГАЗ ЕАД**ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ****30 ЮНИ 2017г.***(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)***(Г) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА НЕУСТОЙКИ**

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД ДО 30 ЮНИ	
	2017г.	2016г.
Дружество майка		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	-	25
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	669	108
Общо	669	133

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

(Д) ВЗЕМАНИЯ ОТ ПРОДАЖБИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	КЪМ	КЪМ 31
	30 ЮНИ	ДЕКЕМВРИ
	2017г.	2016г.
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	667	648
НЕК ЕАД	8 920	20 281
Общо	9 587	20 929

Вземанията от НЕК ЕАД са свързани с продажба на търговски вземания.

Вземането от Булгартрансгаз ЕАД представлява предоставена гаранция във връзка с договор за пренос и съхранение на природен газ.

(Е) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

	КЪМ	КЪМ 31
	30 ЮНИ	ДЕКЕМВРИ
	2017г.	2016г.
НЕТЕКУЩИ		
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	16 588	24 661
Общо нетекущи	16 588	24 661
ТЕКУЩИ		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	16 541	35
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	21 392	22 880
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	1	-
Общо текущи	37 934	22 915
Общо	54 522	47 576

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

Към 30 юни 2017г. е в сила Споразумение, сключено на 15.07.2015г., обединяващо предходни три споразумения – от 11.05.2012г., 15.03.2013г. и 01.04.2015г. От датата на подписване на

30 ЮНИ 2017г.*(Всички суми са в хиляди български лева, освен ако не е посочено друго)*

споразумението, до датата на окончателното изплащане на дълга – 30.06.2019г., в съответствие с погасителен график, Дружеството дължи лихва в размер на 3.6 пункта годишно, на база година от 360 дни.

Към 30 юни 2017г. дългосрочната част на разсрочените търговски задължения е оценена на 16 588 хил.лв. (31 декември 2016г.: 24 661 хил.лв.), а краткосрочната част от споразуменията – на 16 002 хил.лв. главница (31 декември 2016г.: 15 717 хил.лв.).

Останалата част от текущите задължения към БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД, са свързани с текущи доставки на услуги по пренос и съхранение на природен газ в размер на 5 390 хил.лв.

(Ж) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ

Ключовият управленски персонал включва членовете на Съвета на директорите.

Доходите на ключовия управленски персонал на Дружеството са както следва:

	6-МЕСЕЧЕН ПЕРИОД КЪМ	
	2017г.	30 ЮНИ 2016г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	89	100
- Разходи за осигуровки	7	9
Общо	96	109

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

21. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Няма съществени събития след края на отчетния период, които да оказват влияние върху съкратения финансов отчет към 30 юни 2017г., с изключение посочените по-долу:

С решение № Ц-16/01.07.2017г. на Комисия за енергийно и водно регулиране са утвърдени пределни цени на природния газ за продажба от обществения доставчик за трето тримесечие на 2017г. - 370,21 лева/1000 куб.м. без акциз и ДДС и 377,93 лева/1000 куб.м. без акциз и ДДС (за потребители присъединени към мрежи ниско налягане).

На основание Протокол № ЕРД-21-15/28.06.2017г. на Министъра на енергетиката и Протокол № 41-2017/23.05.2017г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, капиталът на Дружеството е увеличен на 231 698 584 лева за сметка на неразпределена печалба от минали години. Обстоятелството е вписано в Търговски регистър към Агенция по вписванията на 12 юли 2017г.

22. ОПОВЕСТЯВАНЕ СЪГЛАСНО ЗАКОНОВИ ИЗИСКВАНИЯ

Този междинен съкратен финансов отчет е одитиран от одиторско дружество Ейч Ел Би България ООД, на основание договор сключен между Български Енергиен Холдинг ЕАД и Ейч Ел Би България ООД. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Междинният съкратен консолидиран финансов отчет на Български Енергиен Холдинг ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирани одитори за независим финансов одит. През периода регистрираните одитори не са предоставяли други услуги.

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

30 ЮНИ 2017Г.

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

23. ОДОБРЕНИЕ НА МЕЖДИННИЯ СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

Междинният съкратен финансов отчет към 30 юни 2017г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 28 юли 2017г.

**ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР
ДО ЕДНОЛИЧНИЯ СОБСТВЕНИК
НА „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД**

Доклад относно одита на междинния съкратен финансов отчет

Мнение

Ние извършихме одит на междинния съкратен финансов отчет на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ съкратен отчет за финансовото състояние към 30 юни 2017г. и съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, съкратен отчет за промените в собствения капитал и съкратен отчет за паричните потоци за периода, завършващ на тази дата, както и подбрани пояснителни приложения и информация към междинния съкратен финансов отчет.

По наше мнение, приложеният междинен съкратен финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти финансовото състояние на Дружеството към 30 юни 2017г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за периода, завършващ на тази дата, в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приет от Европейския съюз (ЕС).

База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с Етичния кодекс на професионалните счетоводители на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС), заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит (ЗНФО), приложими по отношение на нашия одит на междинния съкратен финансов отчет в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с изискванията на ЗНФО и Кодекса на СМСЕС. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

Ключови одиторски въпроси

Ключови одиторски въпроси са тези въпроси, които съгласно нашата професионална преценка са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на междинния съкратен финансов отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Ключов одиторски въпрос	Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит
<p>Търговски вземания – Последваща оценка - (104,759 хил. лв., оповестени в междинния съкратен финансов отчет)</p> <p>Пояснително приложение 10 към междинния съкратен финансов отчет</p> <p>Към 30 юни 2017г. търговските вземания на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД нетно от обезценка са в размер на 104,759 хил. лв., което представлява 36% от стойността на текущите активи на Дружеството към тази дата.</p> <p>Дружеството е установило вътрешни процедури и правила, както и политики за последващата им оценка, включващи, преглед на финансовото състояние на контрагента, очаквани бъдещи парични потоци, стойност на обезпеченията и други, предполагащи множество преценки от страна на ръководството на Дружеството.</p> <p>Предвид това, че основният предмет на дейност на Дружеството е обществена доставка на природен газ за страната, то е изложено на концентрация на кредитен риск най-вече по отношение на вземанията от топлофикационните дружества, които съставляват съществен дял от клиентското портфолио и имат ликвидни затруднения.</p> <p>Поради което ние сме определили този въпрос като ключов одиторски въпрос.</p>	<p>В тази област нашите одиторски процедури включиха:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Проверка на договорните ангажименти и кореспонденцията, свързана с тях, като обърнахме особено внимание на сроковете за погасяване, получени обезпечения, промени в условия, спрямо първоначално договорените; • Потвърдихме позициите на Ръководството чрез преглед на външни доказателства, като например, значителни финансови затруднения и кореспонденция с длъжниците, споразумения за разсрочване, писмени становища от юристи, плащания след края на отчетния период, свързани с търговските вземания; • Направихме проверка относно разумността на определените проценти за обезценка на вземанията, които се прилагат при изчислението на обезценката, за избрани клиенти и проверихме математическата точност на възрастовата структура на вземанията и изчислението на обезценката на вземанията от клиенти към края на периода.

Обръщане на внимание

Ние обръщаме внимание на оповестеното в Пояснително приложение 19 „Условни активи и условни задължения“ към междинния съкратен финансов отчет, по отношение на дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas относно евентуално нарушение на чл. 102 от Договора за функциониране на Европейския съюз (ДФЕС), което описва развитието на производството и предприетите действия от страна на Дружеството.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от междинен доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва междинния съкратен финансов отчет и нашия одиторски доклад върху него, която получихме преди датата на нашия одиторски доклад.

Нашето мнение относно междинния съкратен финансов отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено.

Във връзка с нашия одит на междинния съкратен финансов отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с междинния съкратен финансов отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване.

В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт.

Нямаме какво да докладваме в това отношение.

Отговорности на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за междинния съкратен финансов отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този междинен съкратен финансов отчет в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“, приложим в ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на междинни съкратени финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на междинния съкратен финансов отчет ръководството носи отговорност за оценяване способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

Отговорности на одитора за одита на междинния съкратен финансов отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали междинният съкратен финансов отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС, винаги ще разкрива

съществено неправилно отчитане, когато такова съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този междинен съкратен финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания в междинния съкратен финансов отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол.
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството.
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството.
- достигаме до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания в междинния съкратен финансов отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие.
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на междинния съкратен финансов отчет, включително оповестяванията, и дали междинният съкратен финансов отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на междинния съкратен финансов отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други закони и регулаторни изисквания

Допълнителни въпроси, които поставя за докладване Законът за счетоводството

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от междинния съкратен финансов отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на междинния доклад за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт - счетоводители (ИДЕС), издадени на 29.11.2016г./утвърдени от нейния Управителен съвет на 29.11.2016г. Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, приложим в България.

Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- а) Информацията, включена в междинния доклад за дейността за периода, за който е изготвен междинният съкратен финансов отчет, съответства на междинния съкратен финансов отчет.
- б) Междинният доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(о), ал. 4, т. 2 от Закона за публичното предлагане на ценни книжа.

Докладване съгласно чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014 във връзка с изискванията на чл. 59 от Закона за независимия финансов одит

Съгласно изискванията на Закона за независимия финансов одит във връзка с чл. 10 от Регламент (ЕС) № 537/2014, ние докладваме допълнително и изложената по-долу информация.

- Одиторско дружество „Ейч Ел Би България“ ООД е назначено за одитор на междинния съкратен финансов отчет за периода, завършващ на 30 юни 2017 г. на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД („Дружеството“) с протокол № Е-РД-21-41 на Министъра на енергетиката от 10 юли 2015г. за период от три години.
- Одитът на междинния съкратен финансов отчет за периода, завършващ на 30 юни 2017 г. на Дружеството представлява трети пълен непрекъснат ангажимент за задължителен одит на това предприятие, извършен от нас.
- Потвърждаваме, че изразеното от нас одиторско мнение е в съответствие с допълнителния доклад, представен на одитния комитет на Дружеството, съгласно изискванията на чл. 60 от Закона за независимия финансов одит.
- Потвърждаваме, че не сме предоставяли посочените в чл. 64 от Закона за независимия финансов одит забранени услуги извън одита.
- Потвърждаваме, че при извършването на одита сме запазили своята независимост спрямо Дружеството.

Одиторско дружество

„ЕЙЧ ЕЛ БИ БЪЛГАРИЯ“ ООД

Управител:

Милена Христова

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Васка Гелина

31.07.2017г.

