

Настоящият доклад за дейността на Дружеството за 2017г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 1 януари 2017г. до 31 декември 2017г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл.39 от Закона за счетоводството, чл.187д, чл.247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон и чл.100(н), ал.7, т.2 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 231 698 584 поименни акции. Целият размер на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от „Български Енергиен Холдинг” ЕАД. Всички акции са с номинал от 1 лев. Акциите на Дружеството са обикновени, поименни, непривилегирани акции, с право на глас. В едноличния собственик на капитала на „Булгаргаз” ЕАД - „Български Енергиен Холдинг” ЕАД държавата притежава 100% от регистрирания капитал. Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

“Булгаргаз” ЕАД се управлява 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.

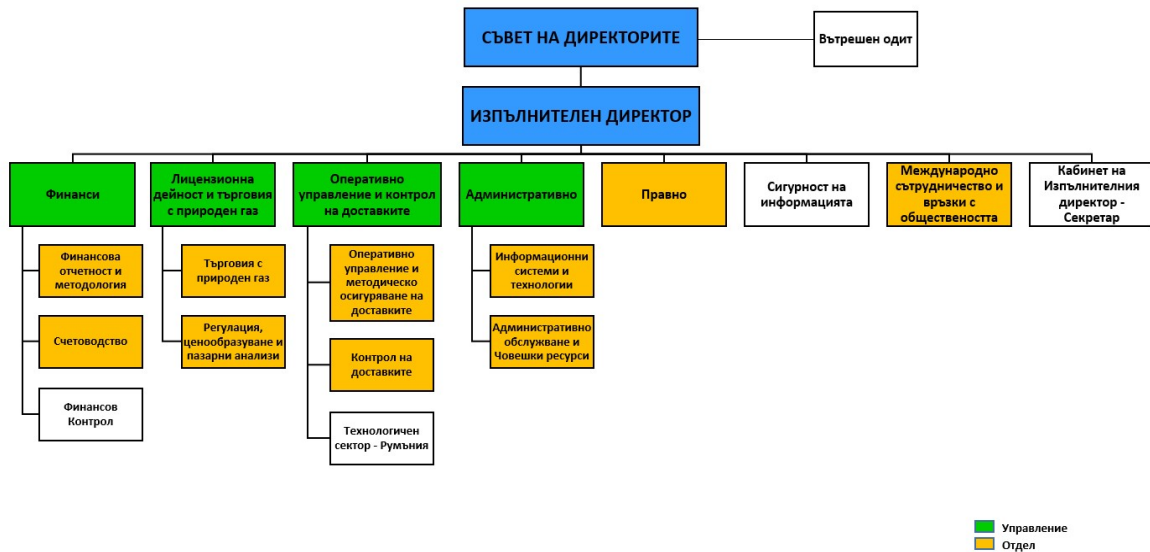
На 6 февруари 2017г. е направено вписване в Търговския регистър на решението на СД на „Български Енергиен Холдинг” ЕАД за определяне на нов Изпълнителен директор и съответно нов състав на Съвета на директорите:

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 2017 г. е прилагана адекватна счетоводна политика и те са изготвени на принципа на действащо предприятие.

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

ИНФОРМАЦИЯ, ОТНОСНО ВЪЗНАГРАЖДЕНИЕ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ ПО ДОГОВОРИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛ

За 2017г. и 2016г. членовете на Съвета на директорите са получили следните възнаграждения:

в хил.лева

	Към 31.12.2017	Към 31.12.2016
Възнаграждения СД	167	166
Социални осигуровки	20	16
Обезщетение	8	3
Общо	195	185

ИНФОРМАЦИЯ ЗА 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 за 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 19.02.2016г.:

- 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 ЗА ДОГОВОРИТЕ ПО ЧЛ. 240Б ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН, СКЛЮЧЕНИ ПРЕЗ ГОДИНАТА

През 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 2017 ГОДИНА

През 2017г. „Булгаргаз” ЕАД осъществява дейността си, спазвайки нормативните разпоредби. Резултатът от дейността на Дружеството е печалба след облагане с данъци в размер на 9 466 хил.лева (към 31.12.2016г.: 36 683 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

На основание на приета от КЕВР Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на "Булгартрансгаз" ЕАД и във връзка с въвеждането на входно-изходен тарифен модел в изпълнение на същата методика, считано от 01.10.2017г. цените за достъп и пренос по газопреносните мрежи се изчисляват в енергийна стойност (лева/MWh), а не както преди 01.10.2017г. в обемни единици (лева/хил. куб м). Между "Булгаргаз" ЕАД и "Булгартрансгаз" ЕАД е подписан Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносните мрежи на "Булгартрансгаз" ЕАД № 2987/28.09.2017г. и Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 2988.

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 2017г., спрямо 2016г. са представени в таблица №1:

Таблица № 1

Вид доставка	Мярка	2017г.	2016г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	33 421 127	32 102 823	1 318 304	4,11%
Реализация	MWh	33 580 847	32 359 000	1 221 847	3,78%



През отчетния период са доставени общо 33 421 127 MWh (2016г.: 32 102 823 MWh), което представлява увеличение от 1 318 304 MWh или 4.11%.

Реализацията за 2017г. е 33 580 847 MWh природен газ, спрямо 32 359 000 MWh за 2016г., което представлява увеличение от 1 221 847 MWh или 3.78%. Увеличението се дължи основно на по-високата консумация на клиенти в отрасли „Химия“, „Енергетика“ и „Разпределителни дружества“.

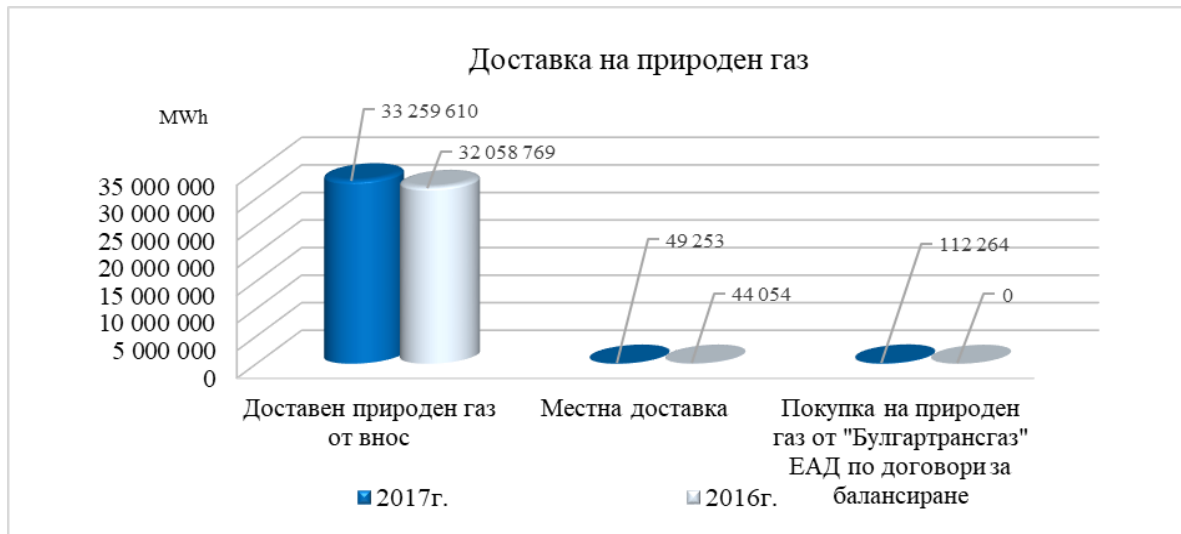
1.1. ДОСТАВЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ

Доставените количества природен газ за 2016г. и 2017г. са показани в таблица №2.

Таблица №2

MWh

№	Вид доставка	2017г.	2016г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				2017г.	2016г.	
1	Доставен природен газ от внос	33 259 610	32 058 769	99,52%	99,86%	3,75%
2	Местна доставка	49 253	44 054	0,15%	0,14%	11,80%
3	Покупка на природен газ от "Булгартрансгаз" ЕАД по договори за балансиране	112 264	-	0,33%	-	-
	Общо	33 421 127	32 102 823	100%	100%	4,11%



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти през 2017г. „Булгаргаз“ ЕАД е доставил природен газ от внос 33 259 610 MWh, което е 99.52% от общата доставка, 49 253 MWh, представляващи 0.15% от местен добив, както и покупка на природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране на системата - 112 264 MWh.

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

Таблица № 3

MWh

№	Вид доставка	2017г.	2016г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				2017г.	2016г.	
1	Доставен природен газ от внос	33 259 610	32 058 769	99,52%	99,86%	3,75%
1.1.	Газпром Експорт:	33 259 610	32 058 769	99,52%	99,86%	3,75%
1.1.1.	ГИС Исакча	32 666 203	31 487 589	97,74%	98,08%	3,74%
1.1.2.	ГИС Негру Вода	593 407	571 180	1,78%	1,78%	3,89%
2	Местна доставка	49 253	44 054	0,15%	0,14%	11,80%
2.1.	"Петрокелтик България" ЕООД	49 253	42 422	0,15%	0,13%	16,10%
2.2.	"Дексия България" ООД	-	1 632	0,00%	0,01%	-100%
3	Покупка на природен газ от "Булгартрансгаз" ЕАД по договори за балансиране	112 264	-	0,33%	-	-
	Общо	33 421 127	32 102 823	100%	100%	4,11%



През 2017г. „Булгаргаз“ ЕАД закупува нужните количества природен газ от внос по дългосрочен договор с ООО „Газпром Експорт“.

През 2017г. количествата, закупени от „Петрокелик България“ ЕООД са в обем 49 253 MWh (2016г.: 42 422 MWh).

1.2 ДОБИВ И НАГНЕТЯВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

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

Таблица № 4

MWh

Период	2017г.			2016г.			Изменение Добив		Изменение Нагнетяване	
	Добив	Продажба	Нагнетяване	Добив	Покупка	Нагнетяване				
Януари	949 050	-	-	944 400	-	1 133	4 650	0,49%	-1 133	-100%
Февруари	738 150	-	-	872 423	-	728	-134 273	-15,39%	-728	-100%
Март	527 250	-	-	704 332	-	612	-177 082	-25,14%	-612	-100%
Април	-	-	178 322	-	-	31 679	-	-	146 643	462,90%
Май	-	-	542 268	-	-	533 446	-	-	8 822	1,65%
Юни	-	17 891	653 170	-	-	628 222	-	-	24 948	3,97%
Юли	-	-	912 202	-	-	930 520	-	-	-18 318	-1,97%
Август	87 833	-	459 999	34 984	-	590 550	52 849	151,07%	-130 551	-22,11%
Септември	31 782	-	574 949	184 857	-	388 858	-153 075	-82,81%	186 091	47,86%
Октомври	-	-	-	-	-	263 814	-	-	-263 814	-100%
Ноември	212 380	-	-	212 800	-	-	-420	-0,20%	-	-
Декември	743 330	-	-	715 974	779	-	27 356	3,82%	-	-
Общо	3 289 775	17 891	3 320 910	3 669 770	779	3 369 562	-379 995	-10,35%	-48 652	-1,44%

Добитите количества природен газ през 2017г. са 3 289 775 MWh (2016 г.: 3 669 770 MWh), което представлява намаление от 379 995 MWh или с 10,35%. Намаленият добив през 2017г. се дължи на по-малките налични количества природен газ в ПГХ Чирен в началото на 2017г., в сравнение със същия период на 2016г.

Дружеството разполага с наличност от 2 229 900,012 MWh газ в ПГХ „Чирен” към 31.12.2017г. (към 31.12.2016 г.: 2 216 747,356 MWh).

2. РЕАЛИЗАЦИЯ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

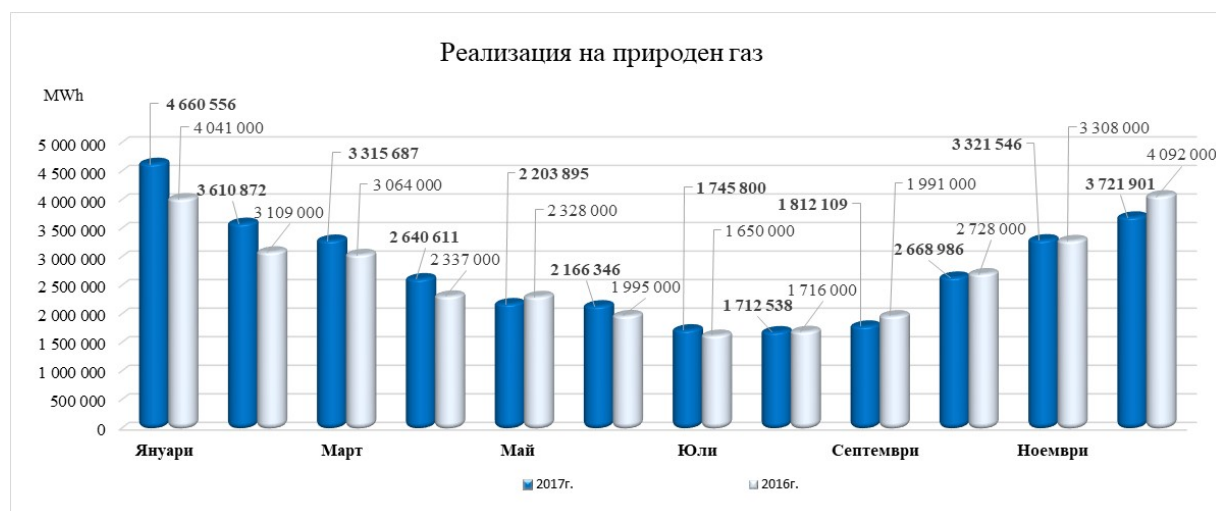
2.1. ОБЩО ПОТРЕБЛЕНИЕ

“Булгаргаз” ЕАД осигурява надеждна доставка на природен газ на своите клиенти в съответствие с договорните изисквания за количество и качество. През 2017г. са продадени 33 580 847 MWh природен газ (2016г.: 32 359 000 MWh), което представлява увеличение с 1 221 847 MWh газ или 3.78%, в сравнение с реализираното за същия период на предходната година. Повишението се дължи на завишена консумация на дружества в отрасли „Енергетика“, „Разпределителни дружества“ и „Химия“.

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

Таблица № 5

Отчетен период	2017г.		2016г.		Изменение 2017г./2016г.	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Януари	4 660 556	13,88%	4 041 000	12,49%	619 556	15,33%
Февруари	3 610 872	10,75%	3 109 000	9,61%	501 872	16,14%
Март	3 315 687	9,88%	3 064 000	9,47%	251 687	8,21%
Април	2 640 611	7,86%	2 337 000	7,22%	303 611	12,99%
Май	2 203 895	6,56%	2 328 000	7,19%	-124 105	-5,33%
Юни	2 166 346	6,45%	1 995 000	6,17%	171 346	8,59%
Юли	1 745 800	5,20%	1 650 000	5,10%	95 800	5,81%
Август	1 712 538	5,10%	1 716 000	5,30%	-3 462	-0,20%
Септември	1 812 109	5,40%	1 991 000	6,15%	-178 891	-8,98%
Октомври	2 668 986	7,95%	2 728 000	8,43%	-59 014	-2,16%
Ноември	3 321 546	9,89%	3 308 000	10,22%	13 546	0,41%
Декември	3 721 901	11,08%	4 092 000	12,65%	-370 099	-9,04%
Общо	33 580 847	100%	32 359 000	100%	1 221 847	3,78%



2.2. СТРУКТУРА НА ПОТРЕБЛЕНИЕТО

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

Таблица №6

Период	2017г.		2016г.		Изменение 2017г./2016г.	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Химия	12 084 006	35,98%	11 782 580	36,41%	301 426	2,56%
Енергетика	10 021 719	29,84%	9 762 490	30,17%	259 229	2,66%
Разпределителни дружества	5 288 735	15,75%	4 866 416	15,04%	422 319	8,68%
Стъкло и порцелан	2 601 432	7,75%	2 553 622	7,89%	47 810	1,87%
Металургия	1 073 866	3,20%	1 001 895	3,10%	71 971	7,18%
Строителни материали	463 605	1,38%	455 091	1,41%	8 514	1,87%
Други	2 047 484	6,10%	1 936 906	5,98%	110 578	5,71%
Общо	33 580 847	100%	32 359 000	100%	1 221 847	3,78%



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

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

3. ЦЕНИ ЗА ДОСТАВКА НА ПРИРОДЕН ГАЗ И РЕАЛИЗАЦИЯТА МУ НА ВЪТРЕШНИЯ ПАЗАР

Сравнение на среднопретеглените цени за доставка и продажба на природен газ за 2017г. и 2016 г.

Таблица № 7

Период	Среднопретеглена доставна цена до вход на газопреносна система (лева /MWh)	Среднопретеглена продажна цена с включени цени за достъп и пренос (лева /MWh)	Изменение	
			в лева	в %
2017г.	31,08	33,01	1,93	6,21%
2016г.	26,47	32,66	6,19	23,38%

Информацията, представена в таблица №7 показва, че през 2017г. среднопретеглената продажна цена спрямо среднопретеглената доставна цена на природния газ с включени цени за достъп и пренос се е увеличила с 1,93 лв./MWh или 6,21% (2016г.: увеличение с 6,19лв./MWh или 23,38%). Това увеличение се дължи на въведените от преносния оператор от 1 октомври 2017г. цени за достъп и пренос през националната газопреносна мрежа, заместващи съществуващата до този момент цена за пренос.

Предвид факта, че КЕВР от 1 октомври 2017г. утвърждава продажни цени на природния газ, без цени за достъп и пренос, то сравнението между средно претеглените доставна и продажна цени е следното:

Период	Средно претеглена доставна цена до вход на газопреносна система (лева /MWh)	Средно претеглена продажна цена без включени цени за достъп и пренос (лева /MWh)	Изменение	
			в лева	в %
2017г.	31,08	31,16	0,08	0,26%
2016г.	26,47	30,84	4,37	16,51%

III. РИСКОВИ ФАКТОРИ

Основните фактори, носещи риск в дейността на Дружеството са: продажбата на природен газ по регулирана цена по-ниска от покупната цена; търговските и други вземания и задължения; валутен риск, свързан с промяна в обменните курсове на чуждестранни валути.

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

РЕГУЛАТОРЕН/ЦЕНОВИ РИСК

Спецификата на дейността на „Булгаргаз“ ЕАД произтича от това, че 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.

При прилагане на регулирани продажни цени по-ниски от покупните, приходите са недостатъчни да покрият действителните разходи за закупуване и доставка на природен газ и Дружеството изпитва затруднения при заплащане на дължими суми към доставчици. 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 преценка 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. Също така Дружеството

е изложено и на риск да реализира загуба от преценка на валутните си експозиции, поради динамичното движение на валутния курс на долара.

КРЕДИТЕН РИСК

Кредитният риск за Дружеството се състои от риск от финансова загуба в ситуация, при която клиент 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 когато Дружеството не е в състояние да посрещне текущите си задължения и поетите финансови ангажименти. Те се отразяват 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. Краткосрочни задължения изискват прецизно 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 и задълженията, съдържащи се в Лицензията за доставката на природен газ, като прилага всички необходими мерки за обезпечаване на своєвременни 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 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;
- 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.
- Предлагане на по-гъвкави услуги на клиентите във връзка с настъпилите промени в Правилата за търговия с природен газ и Правилата за балансиране.

В краткосрочен план основната цел е осигуряване на финансовата стабилност на Дружеството в условията на пазарна несигурност в страната и висока междуфирмена задължнялост. 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: отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и отчет за паричните потоци за 2017г., съпоставени със същия период на 2016г., както и отчет за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2017г., съпоставен с предходния период към 31.12.2016г.

Сделката с „Търговска Банка Д“ АД, осъществена в края на 2017г. и окончателно приключваща през март 2018г. е представена като финансиране (търговски заем), а не като сделка за покупко-продажба на природен газ.

ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

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

в хил.лева

Показатели	2017г.	2016г.	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	1 126 903	1 013 452	113 451	11,19%
Общо разходи за дейността	(1 093 832)	(966 543)	(127 289)	13,17%
ЕВИТДА	33 226	47 013	(13 787)	(29,33%)
ЕВИТ	33 071	46 909	(13 838)	(29,50%)
ЕВТ	9 766	39 661	(29 895)	(75,38%)
Дълготрайни материални активи	90	112	(22)	(19,64%)
Общо активи	329 164	337 205	(8 041)	(2,38%)
Текущи активи	313 945	321 648	(7 703)	(2,39%)
Текущи пасиви	73 104	57 796	15 308	26,49%
Парични наличности	2 145	66 847	(64 702)	(96,79%)
Оборотен капитал	240 841	263 852	(23 011)	(8,72%)
Собствен капитал	247 640	254 681	(7 041)	(2,76%)
Акционерен капитал	231 698	214 450	17 248	8,04%
Резерви	6 474	2 807	3 667	130,64%
Неразпределена печалба	1	741	(740)	(99,90%)
Печалба за годината	9 466	36 683	(27 217)	(74,20%)
Численост на персонала	54	54	-	-

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

в хил.лева

	2017г.		2016г.		Изменение	
		%		%		%
Приходи	1 126 903	100%	1 013 452	100%	113 451	11,19%
Приходи от продажба на природен газ	1 112 151	98,69%	998 391	98,51%	113 760	11,39%
Други приходи	14 752	1,31%	15 061	1,49%	(309)	(2,05%)
- неустойки по просрочени вземания/задължения	11 741	1,04%	13 301	1,31%	(1 560)	(11,73%)
- санкции за количество 105%	2 332	0,21%	837	0,08%	1 495	178,61%

	2017г.		2016г.		Изменение	
		%		%		%
- неустойки за неприети к-ва по т.7.4 и 7.5	560	0,05%	415	0,04%	145	34,94%
- други приходи	119	0,01%	508	0,05%	(389)	(76,57%)
Разходи по икономически елементи	(1 093 832)	100%	(966 543)	100%	(127 289)	13,17%
Себестойност на продажения природен газ	(1 086 844)	99,36%	(933 324)	96,56%	(153 520)	16,45%
Възстановена/(начислена) обезценка	2 717	(0,25%)	(23 907)	2,47%	26 624	(111,36%)
- възстановена/(начислена) обезценка на вземания	2 717	(0,25%)	(23 101)	2,39%	25 818	(111,76%)
- възстановена/(начислена) обезценка на природен газ	-	-	(806)	0,08%	806	(100%)
Разходи за материали	(85)	0,01%	(76)	0,01%	(9)	11,84%
- горивен газ	(25)	0,00%	(20)	0,00%	(5)	25,00%
- основни материали	(11)	0,00%	(6)	0,00%	(5)	83,33%
- горива и смазочни материали	(20)	0,00%	(23)	0,00%	3	(13,04%)
- канцеларски материали и консумативи	(12)	0,00%	(12)	0,00%	-	0,00%
- санитарни материали	(5)	0,00%	(5)	0,00%	-	0,00%
- рекламни материали	(9)	0,00%	(7)	0,00%	(2)	28,57%
- други материали	(3)	0,00%	(3)	0,00%	-	0,00%
Разходи за външни услуги	(6 473)	0,59%	(6 264)	0,65%	(209)	3,34%
- разходи за съхранение на природен газ	(4 810)	0,44%	(3 944)	0,41%	(866)	21,96%
- разходи по договори за управление	(145)	0,01%	(112)	0,01%	(33)	29,46%
- лицензионни такси	(525)	0,05%	(739)	0,08%	214	(28,96%)
- застраховки	(88)	0,01%	(141)	0,01%	53	(37,59%)
- наеми	(251)	0,02%	(230)	0,02%	(21)	9,13%
- съдебни такси и разноски	(292)	0,03%	(731)	0,08%	439	(60,05%)
- комуникации	(97)	0,01%	(93)	0,01%	(4)	4,30%
- възнаграждение одитен комитет	(57)	0,01%	(57)	0,01%	-	0,00%
- консултантски и одиторски услуги	(59)	0,01%	(51)	0,01%	(8)	15,69%
- ремонт и техническа поддръжка	(8)	0,00%	(27)	0,00%	19	(70,37%)
- поддръжка сграда	(2)	0,00%	(1)	0,00%	(1)	100%
- комунални услуги	(23)	0,00%	(22)	0,00%	(1)	4,55%
- абонаментен сервиз	(22)	0,00%	(22)	0,00%	-	0,00%
- паркоместа и други разходи за автомобили	(19)	0,00%	(19)	0,00%	-	0,00%
- визови услуги	-	-	(2)	0,00%	2	(100%)
- преводни услуги	(5)	0,00%	(1)	0,00%	(4)	400%
- охрана	(47)	0,00%	(45)	0,00%	(2)	4,44%

	2017г.		2016г.		Изменение	
		%		%		%
- трудова медицина	(4)	0,00%	(3)	0,00%	(1)	33,33%
- разходи за публикации	-	-	(2)	0	2	(100%)
- такси - КЕВР за утв. цена	(4)	0,00%	(7)	0,00%	3	(42,86%)
- такси други	(15)	0,00%	(15)	0,00%	-	0,00%
Разходи за амортизация	(155)	0,01%	(104)	0,01%	(51)	49,04%
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(2 530)	0,23%	(2 496)	0,26%	(34)	1,36%
- разходи за възнаграждения	(2 106)	0,19%	(2 115)	0,22%	9	(0,43%)
- разходи за компенсируеми отпуски	(94)	0,01%	(54)	0,01%	(40)	74,07%
- разходи за текущ стаж (пенсионни доходи)	(10)	0,00%	(8)	0,00%	(2)	25,00%
- разходи за социални осигуровки	(320)	0,03%	(319)	0,03%	(1)	0,31%
Други разходи	(462)	0,04%	(372)	0,04%	(90)	24,19%
- неустойки за забавени плащания	(382)	0,03%	(198)	0,02%	(184)	92,93%
- командировки и представителни разходи	(36)	0,00%	(81)	0,01%	45	(55,56%)
- обучение	(2)	0,00%	(14)	0,00%	12	(85,71%)
- еднократни данъци	(14)	0,00%	(14)	0,00%	-	0,00%
- членство в организации	(4)	0,00%	(38)	0,00%	34	(89,47%)
- други	(24)	0,00%	(27)	0,00%	3	(11,11%)
Печалба от оперативната дейност	33 071		46 909		(13 838)	(29,50%)
Финансови приходи/(разходи)- нетно	(23 305)		(7 248)		(16 057)	221,54%
Финансови приходи	1	100%	15	100%	(14)	(93,33%)
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	1	100%	-	-	1	100%
- приходи от лихви върху пари и парични еквиваленти	-	-	15	100%	(15)	(100%)
Финансови разходи	(23 306)	100%	(7 263)	100%	(16 043)	220,89%
- разходи за лихви по заеми към свързани лица	-	-	(992)	13,66%	992	(100%)
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(1 196)	5,13%	(1 751)	24,11%	555	(31,70%)
- разходи за лихви по заеми към банки	(2)	0,01%	-	-	(2)	-
- разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(32)	0,14%	(108)	1,49%	76	(70,37%)
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	(78)	0,33%	(1 754)	24,15%	1 676	(95,55%)
- разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с	(4)	0,02%	(6)	0,08%	2	(33,33%)

	2017г.		2016г.		Изменение	
		%		%		%
дефинирани доходи						
- загуба от промяна на валутни курсове	(21 984)	94,33%	(2 644)	36,40%	(19 340)	731,47%
- банкови такси	(10)	0,04%	(8)	0,11%	(2)	25,00%
Печалба преди облагане с данъци	9 766		39 661		(29 895)	(75,38%)
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	(300)		(2 978)		2 678	(89,93%)
Нетна печалба за годината	9 466		36 683		(27 217)	(74,20%)
<i>Други компоненти на всеобхватния доход</i>						
Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата:						
Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи	-		17		(17)	(100%)
Данък в/у дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	-		(2)		2	(100%)
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци	-		15		(15)	(100%)
Общ всеобхватен доход за годината	9 466		36 698		(27 232)	(74,21%)

ПРИХОДИ

Дружеството е реализирало 33 580 847 MWh природен газ на стойност 1 112 151 хил.лева за 2017г. (през 2016г.: 32 359 000 MWh на стойност 998 391 хил.лева). Нетният приход от продажба на природен газ за 2017г. възлиза на 25 307 хил.лева (2016г.: 65 067 хил.лева), което представлява намаление от 39 760 хил.лева. През 2017г. е налице по-малка положителна разлика между средно-претеглена продажна цена и средно-претеглена доставна цена на природния газ от 1.93 лева, спрямо същата за 2016г. в размер на 6.19 лева. През първото тримесечие на 2017г. са добити 2 214 450 MWh природен газ, които са с по-ниска отчетна стойност от доставения природен газ, което допринася за положителния нетен приход от продажбата му за 2017г.

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 2017г. те са в размер на 1 093 832 хил.лева (2016г.: 966 543 хил.лева), което представлява увеличение от 127 289 хил.лева или 13.17%.

С най-голям относителен дял в общите разходи е себестойността на продадения природен газ за 2017г. в размер на 1 086 844 хил.лева или 99.36% (2016г.: 933 324 хил.лева - 96,56%). За 2017г. в сравнение с 2016г. себестойността на продадения газ е с 16.45% по-висока.

През 2017г. няма начислена обезценка на природен газ (през 2016г.: 806 хил.лева).

В разходите за обезценка на вземания за 2017г. се наблюдава намаление от 111.36%, спрямо същия период на 2016г., което се дължи на подобрена събираемост на търговските вземания, както и от реинтегриране на обезценки.

Разходите за външни услуги през 2017г. са в размер на 6 473 хил.лева (2016г.: 6 264 хил.лева), което представлява увеличение с 209 хил.лева или 3,34%. Това се дължи на увеличение на разходи за съхранение на природен газ с 866 хил.лева. и разходите по договор за управление с „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Отчита се намаление на разходите за съдебни такси и разноски, разходите за лицензионната такса, разходите за застраховки, разходите за ремонт и техническа поддръжка, както и разходите за публикации.

Другите разходи за 2017г. са в размер на 462 хил.лева (2016г.: 372 хил.лева), което представлява увеличение от 90 хил.лева или 24.19%. Това се дължи на увеличение на неустойките за забавени плащания по дължим дивидент за 2016г. към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и намаление на разходите за обучение, членство в организации, командировки и представителни разходи.

Резултатът от оперативна дейност е положителен, в размер на 33 071 хил.лева за 2017г. (2016г.: 46 909 хил.лева), което представлява намаление с 13 838 хил.лева или 29.50%.

Нетният резултат от финансови приходи и разходи е отрицателен в размер на 23 305 хил.лева (2016г.: отрицателен 7 248 хил.лева), което представлява увеличение с 16 057 хил.лева. За отчетния период е реализирана загуба от промяна във валутни курсове в размер на 21 984 хил.лева (2016г.: печалба от 2 644 хил.лева), поради значителното намаление на курса на щатския долар към лева за периода 01.01.2017г.–31.12.2017г.

През отчетния период се наблюдава намаление на разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица с 555 хил.лева. Разходите за лихви по заеми към свързани лица, разходите за лихви по споразумения за обратно изкупуване и разходите за лихви по просрочени данъчни задължения са намалели, заради погасяване на задълженията съобразно договорените срокове.

През отчетния период се наблюдава намаление и на разходите за лихви за просрочени данъчни задължения с 1 676 хил.лева или с 95.55%, изплатени изцяло през 2017г.

След отразяване на финансовите приходи и разходи за 2017г., финансовият резултат преди данъци е печалба в размер на 9 766 хил.лева (2016г.: 39 661 хил.лева), което представлява намаление с 29 895 хил.лева или 75.38%.

ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2017г. активите на Дружеството са в размер на 329 164 хил.лева (31 декември 2016г.: 337 205 хил.лева). Измененията в структурата на активите за двата периода е показана в следната таблица:

в хил.лева

	31.12.2017г.		31.12.2016г.		Изменение	
		%		%		%
Активи						
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	90	0,59%	112	0,72%	(22)	(19,64%)
Нематериални активи	189	1,24%	205	1,32%	(16)	(7,80%)
Отсрочени данъчни активи	14 940	98,17%	15 240	97,96%	(300)	(1,97%)
Обща сума на нетекущи активи	15 219	100%	15 557	100%	(338)	(2,17%)
Текущи активи						
Материални запаси	75 994	24,21%	60 457	18,80%	15 537	25,70%
- природен газ	75 974	24,20%	60 434	18,79%	15 540	25,71%
- материали	20	0,01%	23	0,01%	(3)	(13,04%)
Търговски и други вземания	235 806	75,11%	194 344	60,42%	41 462	21,33%
-търговски вземания от продажба на природен газ	153 736	48,97%	128 146	39,84%	25 590	19,97%

	31.12.2017г.		31.12.2016г.		Изменение	
		%		%		%
- съдебни и присъдени вземания	160	0,05%	56	0,02%	104	185,71%
- предплатени аванси за доставка на природен газ	68 492	21,82%	42 503	13,21%	25 989	61,15%
- съдебни КТБ АД (н)	561	0,18%	-	-	561	-
- предплатени аванси за доставка на ДМА	-	-	6	-	(6)	(100%)
- вземания свързани лица (по договор за цесия)	-	-	20 281	6,31%	(20 281)	(100%)
- вземания от свързани лица (депозити и гаранции)	10 826	3,45%	648	0,20%	10 178	1570,68%
- други вземания	2 031	0,64%	2 704	0,84%	(673)	(24,89%)
Пари и парични еквиваленти	2 145	0,68%	66 847	20,78%	(64 702)	(96,79%)
Обща сума на текущи активи	313 945	100%	321 648	100%	(7 703)	(2,39%)
Общо активи	329 164		337 205		(8 041)	(2,38%)

НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

Нетекущите активи към 31.12.2017г. са в размер на 15 219 хил.лева (31.12.2016г.: 15 557 хил.лева), което представлява намаление с 338 хил.лева или 2.17%. Нетекущите активи към 31.12.2017г. се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 279 хил.лева и отсрочени данъчни активи за 14 940 хил.лева.

ТЕКУЩИ АКТИВИ

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2017г. възлизат на 313 945 хил.лева (31.12.2016г.: 321 648 хил.лева), което представлява намаление с 7 703 хил.лева или 2.39%, в резултат на намаление на парите и парични еквиваленти с 64 702 хил.лева и вземания от свързани лица по сключени договори за цесии и същевременно увеличаване на материалните запаси с 15 537 хил.лева и търговските и други вземания с 41 462 хил.лева.

През 2017г. са сключени следните договори за цесия:

хил.лева

Вземане от	Главница	Неустойка	Обща стойност на продадените вземания
Топлофикация София ЕАД	80 489	6 789	87 278
Топлофикация Плевен ЕАД	34 246	2 462	36 708
Топлофикация Бургас ЕАД	16 758	619	17 377
Топлофикация Русе ЕАД	5 802	12	5 814
Газтрейд Сливен ЕООД	4 874	94	4 968
Топлофикация Перник ЕАД	914	4	918
ТЕЦ МАРИЦА 3 АД	406	5	411
Топлофикация Сливен ЕАД	371	2	373
Общо	143 860	9 987	153 847

Вземанията са продадени по номинал.

Материалните запаси към 31.12.2017г. възлизат на 75 994 хил.лева (31.12.2016г.: 60 457 хил.лева), което представлява увеличение от 15 537 хил.лева или 25.70%. Увеличението е в резултат на по-високата отчетна стойност на природния газ, дължаща се на по-високата доставна цена.

Търговски и други вземания към 31.12.2017г. възлизат на 235 806 хил.лева (31.12.2016г.: 194 344 хил.лева), което представлява увеличение от 41 462 хил.лева или 21.33% спрямо края на 2016г.

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 31.12.2017г. е в размер на 68 492 хил.лева (31.12.2016г.: 42 503 хил.лева) и представлява увеличение с 25 989 хил.лева или 61.15%, спрямо 31.12.2016г.

Най-големите търговски вземания за консумиран, но неплатен природен газ към 31.12.2017г. са от следните дружества:

хил.лева

Контрагент	Общо вземания	в т.ч. просрочени
Топлофикация София ЕАД	103 934	103 934
Топлофикация - Плевен ЕАД	22 245	22 245
Лукойл Нефтохим Бургас АД	11 803	-
Топлофикация-Бургас ЕАД	4 414	4 414
Топлофикация-Враца ЕАД	4 229	4 229
Ситигаз България ЕАД	3 092	-
Аресгаз АД	3 059	-
М-газ ЕООД	1 374	750
Други	6 946	2 358
Общо:	161 096	137 930

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки към 31.12.2017г. са в размер на 2 145 хил.лева (31.12.2016г.: 66 847 хил.лева), което представлява намаление с 64 702 хил.лева. Намалението в паричните средства и еквиваленти на Дружеството е в съответствие с по-големи плащания на Дружеството за осъществяване дейността по доставката на природен газ в края на годината, както и използването на парични средства като гаранция по договорите за капацитетни продукти при доставките на природен газ за есенно-зимния сезон 2017/2018г.

ИЗМЕНЕНИЯТА В СТРУКТУРАТА НА КАПИТАЛА И ПАСИВИТЕ.

хил.лева

	31.12.2017г.		31.12. 2016г.		Изменение	
		%		%		%
Собствен капитал и пасиви						
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	93,56%	214 450	84,20%	17 248	8,04%
Законови резерви	6 420	2,59%	2 752	1,08%	3 668	133,28%
Други резерви	54	0,02%	55	0,02%	(1)	(1,82%)
Неразпределена печалба	9 468	3,83%	37 424	14,70%	(27 956)	(74,70%)
Общо собствен капитал	247 640	100%	254 681	100%	(7 041)	(2,76%)
Пасиви						

	31.12.2017г.		31.12. 2016г.		Изменение	
		%		%		%
Нетекущи пасиви						
Търговски и други задължения	8 368	99,38%	24 661	99,73%	(16 293)	(66,07%)
- задължения към свързани лица	8 368	99,38%	24 661	99,73%	(16 293)	(66,07%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	52	0,62%	67	0,27%	(15)	(22,39%)
Обща сума на нетекущи пасиви	8 420	100%	24 728	100%	(16 308)	(65,95%)
Текущи пасиви						
Заеми	9 956	13,62%	-	-	9 956	100%
- финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	9 956	13,62%	-	-	9 956	100%
Търговски и други задължения	63 060	86,26%	57 720	99,87%	5 340	9,25%
- търговски задължения	567	0,78%	6 974	12,07%	(6 407)	(91,87%)
- задължения към свързани лица	33 767	46,19%	22 915	39,65%	10 852	47,36%
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	1 637	2,24%	596	1,03%	1 041	174,66%
- ДДС за внасяне	25 282	34,58%	19 914	34,46%	5 368	26,96%
- ДДС лихва за просрочие	-	-	4 909	8,49%	(4 909)	(100%)
- Акциз за внасяне	1 469	2,01%	2 109	3,65%	(640)	(30,35%)
- задължения към персонала	120	0,16%	92	0,16%	28	30,43%
- задължения към осигурителни предприятия	70	0,10%	64	0,11%	6	9,38%
- други задължения	148	0,20%	147	0,25%	1	0,68%
Задължения за обезщетения при пенсиониране	88	0,12%	76	0,13%	12	15,79%
Обща сума на текущи пасиви	73 104	100%	57 796	100%	15 308	26,49%
Общо пасиви	81 524		82 524		(1 000)	(1,21%)
Общо собствен капитал и пасиви	329 164		337 205		(8 041)	(2,38%)

КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2017г. е в размер на 231 698 хил.лева (31.12.2016г.: 214 450 хил.лева), който е увеличен със 17 248 хил.лева от разпределена печалба за 2015г. с решение на едноличния собственик (Протокол № 41-2017/23.05.2017г.).

Към 31.12.2017г. неразпределената печалба е в размер на 1 хил.лева (2016г.: 741 хил.лева). Нетната печалба за 2017г. е 9 466 хил.лева.

НЕТЕКУЩИТЕ ПАСИВИ

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2017г. са 8 420 хил.лева (31.12.2016г.: 24 728 хил.лева), което представлява намаление с 16 308 хил. лева или 65.95%. Нетекущите пасиви се формират от разсрочени задължения за пренос и съхранение на природен газ към свързано лице.

ТЕКУЩИ ПАСИВИ

Текущите пасиви са с по-голям относителен дял, в сравнение с нетекущите. Към 31.12.2017г. те са в размер на 73 104 хил.лева (31.12.2016г.: 57 796 хил.лева), което представлява увеличение с 15 308 хил.лева или 26.49%.

Към 31.12.2017г. Дружеството има текущи задължения по заеми – сключена сделка с „Търговска Банка Д“ АД за покупко-продажба на природен газ при условията на обратно изкупуване, с падеж месец март 2018г.

Към 31.12.2017г., Дружеството има неусвоени кредити, както следва: лимит по овърдрафт в размер на 10 000 хил.лева от ЦКБ АД, както и лимит по овърдрафт в размер на 10 000 хил.лева от Ситибанк Европа АД – клон България.

Търговските и други задължения се увеличават с 5 340 хил.лева или 9.25% в сравнение с края на 2016 г. Задълженията към НАП са в размер на 25 282 хил.лева (2016 г.: 19 914 хил.лева), което се дължи на увеличения обем на продадения природен газ и по-високата продажна цена за четвъртото тримесечие 2017г. спрямо същия период през 2016г.

През 2017г. изцяло е изплатена дължимата лихва за просрочие на ДДС от предходни периоди. Намалени са и търговските задължения за доставки на природен газ с 6 407 хил.лева.

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2017г. спрямо 31.12.2016г.

хил.лева

	2017г.	2016г.	Изменение	
Нетни парични потоци от оперативна дейност	(71 410)	88 466	(159 876)	(180,72%)
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(131)	(272)	141	51,84%
Нетни парични потоци от финансова дейност	6 839	(54 605)	61 444	112,52%
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през периода	(64 702)	33 589	(98 291)	(292,63%)
Парични средства и еквиваленти в началото на годината	66 847	33 258	33 589	101,00%
Парични средства и еквиваленти в края на годината	2 145	66 847	(64 702)	(96,79%)

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството през 2017г. е отрицателен в размер на 71 410 хил.лева (2016г.: положителен 88 466 хил.лева). Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ.

През 2017г. „Булгаргаз“ ЕАД е платило за ДДС и акциз сума в размер на 215 791 хил.лева (към 31.12.2016г.: 281 913 хил.лева).

Нетният паричен поток от финансова дейност за отчетния период е положителен в размер на 6 839 хил.лева (към 31.12.2016г.: отрицателен: 54 605 хил.лева), като се формира от плащания по заеми и дивидент за 2016г. към „Български енергиен холдинг“ ЕАД в размер на 3 085 хил.лева, и получени средства по репо-сделка с общ размер от 9 924 хил.лева.

СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Описани са в Приложение 31 от финансовия отчет.

ФИНАНСОВИ КОЕФИЦИЕНТИ

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

И през 2017г. финансовите коефициенти са близки до пазарните.

РЕНТАБИЛНОСТ

Показатели	2017г.	2016г.
Рентабилност на продажбите	0,85%	3,67%
Рентабилност на собствения капитал	3,82%	14,40%
Рентабилност на активите	2,88%	10,88%

РЕНТАБИЛНОСТ НА ПРОДАЖБИТЕ

Показателят за рентабилност на продажбите се изчислява като процентно отношение между балансовата печалба и приходите от продажби. Показва нетната печалба на 100 лева приходи. Към 31.12.2017г. показателят за рентабилност на продажбите е 0,85% (31.12.2016г.: 3,67%).

РЕНТАБИЛНОСТ НА СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

Коефициентът показва степента на доходност на собствения капитал. През 2017г. показателят за рентабилност на собствения капитал е 3,82% (2016 г.: 14,40%).

РЕНТАБИЛНОСТ НА АКТИВИТЕ

Този показател 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 31.12.2017г. показателят за рентабилност на активите е 2,88% (31.12.2016г.: 10,88%).

ЛИКВИДНОСТ

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

Показатели	2017г.	2016г.
Коефициент за текуща ликвидност	4,29	5,57
Коефициент за бърза ликвидност	3,25	4,52
Коефициент за абсолютна ликвидност	0,03	1,16

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2017г. е 4,29, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият над 4 пъти текущите пасиви на Дружеството (31.12.2016г.: 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 3.25 пъти текущите пасиви на Дружеството.

Коефициентът за абсолютна (незабавна) ликвидност показва с какви парични средства се покриват краткосрочните пасиви на Дружеството. Към 31.12.2017г. коефициентът за абсолютна ликвидност е 0,03.

ФИНАНСОВА НЕЗАВИСИМОСТ

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

Показатели	2017г.	2016г.
Коефициент за финансова автономност	3,04	3,09
Коефициент за задлъжнялост	0,33	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 2017г. е 3,04 (2016г.: 3,09). Това се дължи на провежданата политика за висока събираемост на вземанията от клиенти и погасяване на текущи и просрочени задължения през 2017г.

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 края на 2017г. остава близък до стойността му от 2016 г. – 0,33 (2016г.: 0,32).

22.03.2018



Николай Павлов

Изпълнителен директор



Катя Цанева

Ръководител отдел „Финансова отчетност и методология

ДОПЪЛНИТЕЛНА ИНФОРМАЦИЯ ПО РАЗДЕЛ VI А ОТ ПРИЛОЖЕНИЕ № 10 НА НАРЕДБА №2 НА КФН

1. ИНФОРМАЦИЯ, ДАДЕНА В СТОЙНОСТНО И КОЛИЧЕСТВЕНО ИЗРАЖЕНИЕ ОТНОСНО ОСНОВНИТЕ КАТЕГОРИИ СТОКИ, ПРОДУКТИ И/ИЛИ ПРЕДОСТАВЕНИ УСЛУГИ, С ПОСОЧВАНЕ НА ТЕХНИЯ ДЯЛ В ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ КАТО ЦЯЛО И ПРОМЕНИТЕ, НАСТЪПИЛИ ПРЕЗ ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА;

Приходите на „Булгаргаз“ ЕАД включват приходи от продажба на природен газ и други услуги.

През отчетния период Дружеството е реализирало приходи от продажба на природен газ в размер на 1 112 151 хил.лева. Приходите от продажби на природен газ представляват 98,69% от продажбите на Дружеството за 2017г.

Структурата на приходите на Дружеството за 2017г. и 2016г. и тяхното изменение са представени в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“ по-горе от настоящия доклад.

2. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО ПРИХОДИТЕ, РАЗПРЕДЕЛЕНИ ПО ОТДЕЛНИТЕ КАТЕГОРИИ ДЕЙНОСТИ, ВЪТРЕШНИ И ВЪНШНИ ПАЗАРИ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ИЗТОЧНИЦИТЕ ЗА СНАБДЯВАНЕ С МАТЕРИАЛИ, НЕОБХОДИМИ ЗА ПРОИЗВОДСТВОТО НА СТОКИ ИЛИ ПРЕДОСТАВЯНЕТО НА УСЛУГИ С ОТРАЗЯВАНЕ СТЕПЕНТА НА ЗАВИСИМОСТ ПО ОТНОШЕНИЕ НА ВСЕКИ ОТДЕЛЕН ПРОДАВАЧ ИЛИ КУПУВАЧ/ПОТРЕБИТЕЛ, КАТО В СЛУЧАЙ, ЧЕ ОТНОСИТЕЛНИЯТ ДЯЛ НА НЯКОЙ ОТ ТЯХ НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ РАЗХОДИТЕ ИЛИ ПРИХОДИТЕ ОТ ПРОДАЖБИ, СЕ ПРЕДОСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ЛИЦЕ ПООТДЕЛНО, ЗА НЕГОВИЯ ДЯЛ В ПРОДАЖБИТЕ ИЛИ ПОКУПКИТЕ И ВРЪЗКИТЕ МУ С ДРУЖЕСТВОТО;

Структурата на приходите за 2017г. и сравнителния период, и относителния им дял от общата сума на приходите са представени в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“ по-горе от настоящия доклад.

По отношение на приходите от продажба на природен газ, представляващи 98,69% от общата сума на приходите за 2017г. продажбите на територията на България са в размер на 1 041 212 хил.лева (33 425 079 MWh природен газ), а на територията на Румъния в размер на 4 808 хил.лева. (155 768 MWh природен газ).

Информация за продажби на природен газ на клиенти, надхвърлящи 10% от общите приходи от продажби на природен газ е както следва:

Клиент име	Продажба на природен газ		
	Количество <i>MWh</i>	хил.лева	% от общото продадено количество
„ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ“ ЕАД	6 902 320	208 486	20.55%
„ЛУКОЙЛ НЕФТОХИМ БУРГАС“ АД	3 930 356	125 107	11.70%
„НЕОХИМ“ АД	3 817 159	119 357	11.37%
„ОВЕРГАЗ МРЕЖИ“ АД	3 054 114	94 997	9.09%

Основен доставчик на Дружеството за доставка на природен газ е ООО „Газпром Експорт“. За 2017г. неговият дял от общата стойност на доставката на природен газ 99.52%. През 2017г. няма друг контрагент, разходите към когото да надхвърлят 10% от общата сума на разходите на „Булгаргаз“ ЕАД.

- 3. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СДЕЛКИТЕ, СКЛЮЧЕНИ МЕЖДУ ДРУЖЕСТВОТО И СВЪРЗАНИ ЛИЦА, ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД, ПРЕДЛОЖЕНИЯ ЗА СКЛЮЧВАНЕ НА ТАКИВА СДЕЛКИ, КАКТО И СДЕЛКИ, КОИТО СА ИЗВЪН ОБИЧАЙНАТА МУ ДЕЙНОСТ ИЛИ СЪЩЕСТВЕНО СЕ ОТКЛОНЯВАТ ОТ ПАЗАРНИТЕ УСЛОВИЯ, ПО КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО Е СТРАНА С ПОСОЧВАНЕ НА СТОЙНОСТТА НА СДЕЛКИТЕ, ХАРАКТЕРА НА СВЪРЗАНОСТТА И ВСЯКА ИНФОРМАЦИЯ, НЕОБХОДИМА ЗА ОЦЕНКА НА ВЪЗДЕЙСТВИЕТО ВЪРХУ ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Информация, дадена в стойностно изражение относно сделките със свързани лица е подробно представена във финансовия отчет на Дружеството за 2017г. Пояснително Приложение 30 „Сделки със свързани лица“. Сделките със свързани лица не се отклоняват от нормалните пазарни условия.

- 4. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СЪБИТИЯ И ПОКАЗАТЕЛИ С НЕОБИЧАЕН ЗА ДРУЖЕСТВОТО, ХАРАКТЕР, ИМАЩИ СЪЩЕСТВЕНО ВЛИЯНИЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА МУ, И РЕАЛИЗИРАНИТЕ ОТ НЕГО ПРИХОДИ И ИЗВЪРШЕНИ РАЗХОДИ; ОЦЕНКА НА ВЛИЯНИЕТО ИМ ВЪРХУ РЕЗУЛТАТИТЕ ПРЕЗ ТЕКУЩАТА ГОДИНА;**

Няма събития и показатели с необичаен за „Булгаргаз“ ЕАД характер през 2017г., имащи съществено влияние върху дейността му, и реализираните от него приходи и извършени разходи.

- 5. ИНФОРМАЦИЯ ЗА СДЕЛКИ, ВОДЕНИ ИЗВЪНБАЛАНСОВО - ХАРАКТЕР И БИЗНЕС ЦЕЛ, ПОСОЧВАНЕ ФИНАНСОВОТО ВЪЗДЕЙСТВИЕ НА СДЕЛКИТЕ ВЪРХУ ДЕЙНОСТТА, АКО РИСКЪТ И ПОЛЗИТЕ ОТ ТЕЗИ СДЕЛКИ СА СЪЩЕСТВЕНИ ЗА ДРУЖЕСТВОТО, И АКО РАЗКРИВАНЕТО НА ТАЗИ ИНФОРМАЦИЯ Е СЪЩЕСТВЕНО ЗА ОЦЕНКАТА НА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО;**

Дружеството не извършва сделки, които да се водят извън балансово.

- 6. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДЯЛОВИ УЧАСТИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, ЗА ОСНОВНИТЕ МУ ИНВЕСТИЦИИ В СТРАНАТА И В ЧУЖБИНА (В ЦЕННИ КНИЖА, ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ, НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ И НЕДВИЖИМИ ИМОТИ), КАКТО И ИНВЕСТИЦИИТЕ В ДЯЛОВИ ЦЕННИ КНИЖА ИЗВЪН НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО И ИЗТОЧНИЦИТЕ/НАЧИНИТЕ НА ФИНАНСИРАНЕ;**

Дружеството не притежава дялови участия и инвестиции в страната и чужбина. Информация относно притежаваните от Дружеството активи е представена в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за финансовото състояние“ по-горе от настоящия доклад.

- 7. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОПОЛУЧАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ С ПОСОЧВАНЕ НА УСЛОВИЯТА ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ, КАКТО И ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРЕДОСТАВЕНИ ГАРАНЦИИ И ПОЕМАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯ;**

Договор за покупко-продажба на природен газ с обратно изкупуване от Търговска Банка Д АД с договорен размер 10 017 хил.лева. Срокът за обратно изкупуване е 06.03.2018г. Дължимата лихва е в размер на 93 хил.лева. Количествата природен газ са съхранявани в газохранилището в с.Чирен и са предоставени при условията на отговорно пазене на Дружеството.

Договор за овърдрафт от ЦКБ АД с договорен размер 10 000 хил.лева. без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2018 г. и се погасява еднократно на тази дата.

Договор за кредит овърдрафт от Ситибанк Европа АД – клон България с договорен размер 10 000 хил.лева. без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2018г. и се погасява еднократно на тази дата.

Неусвоени заеми

Към 31.12.2017г., Дружеството има неусвоени кредити, както следва: лимит по овърдрафт в размер на 10 000 хил.лева. от ЦКБ АД и лимит по овърдрафт в размер на 10 000 хил.лева от Ситибанк Европа АД – клон България.

8. ИНФОРМАЦИЯ ОТНОСНО СКЛЮЧЕНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, ОТ НЕГОВО ДЪЩЕРНО ДРУЖЕСТВО ИЛИ ДРУЖЕСТВО МАЙКА, В КАЧЕСТВОТО ИМ НА ЗАЕМОДАТЕЛИ, ДОГОВОРИ ЗА ЗАЕМ, ВКЛЮЧИТЕЛНО ПРЕДОСТАВЯНЕ НА ГАРАНЦИИ ОТ ВСЯКАКЪВ ВИД, В ТОВА ЧИСЛО НА СВЪРЗАНИ ЛИЦА, С ПОСОЧВАНЕ НА КОНКРЕТНИТЕ УСЛОВИЯ ПО ТЯХ, ВКЛЮЧИТЕЛНО НА КРАЙНИТЕ СРОКОВЕ ЗА ПЛАЩАНЕ, И ЦЕЛТА, ЗА КОЯТО СА БИЛИ ОТПУСНАТИ;

„Булгаргаз“ ЕАД не е сключвал договори за заем в качеството му на заемодател през 2017г.

9. АНАЛИЗ И ОЦЕНКА НА ПОЛИТИКАТА ОТНОСНО УПРАВЛЕНИЕТО НА ФИНАНСОВИТЕ РЕСУРСИ С ПОСОЧВАНЕ НА ВЪЗМОЖНОСТИТЕ ЗА ОБСЛУЖВАНЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ЕВЕНТУАЛНИТЕ ЗАПЛАХИ И МЕРКИ, КОИТО ДРУЖЕСТВОТО, Е ПРЕДПРИЕЛО ИЛИ ПРЕДСТОИ ДА ПРЕДПРИЕМЕ С ОГЛЕД ОТСТРАНЯВАНЕТО ИМ;

Целите на Дружеството във връзка с управлението на финансовите ресурси са да осигури способността му да продължи да съществува като действащо предприятие, както и да осигури възвращаемост на едноличния собственик, стопански ползи на други заинтересовани лица. Управлението на риска се осъществява текущо от оперативното ръководство под надзор на Съвета на Директорите и Едноличния собственик.

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.

10. ИНФОРМАЦИЯ ЗА НАСТЪПИЛИ ПРОМЕНИ ПРЕЗ ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД В ОСНОВНИТЕ ПРИНЦИПИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, И НА НЕГОВАТА ГРУПА ПРЕДПРИЯТИЯ ПО СМИСЪЛА НА ЗАКОНА ЗА СЧЕТОВОДСТВОТО;

През 2017 г. няма настъпили промени в основните принципи за управление на Дружеството.

11. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ОСНОВНИТЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ НА ПРИЛАГАНИТЕ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, В ПРОЦЕСА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ФИНАНСОВИТЕ ОТЧЕТИ СИСТЕМА ЗА ВЪТРЕШЕН КОНТРОЛ И СИСТЕМА ЗА УПРАВЛЕНИЕ НА РИСКОВЕ;

Дружеството има разработени и утвърдени вътрешни правила и процедури по отношения на системите за вътрешен контрол и отчет.

Системата за финансово управление и контрол в „Булгаргаз“ ЕАД е разработена при спазване изискванията на Закона за финансово управление и контрол в публичния сектор.

Системата за финансово управление и контрол е задължителна при разходването на всички финансови средства от Дружеството с цел осигуряване на съответствие със законовите разпоредби и спазване на принципите за законосъобразност, целесъобразност, ефективност, ефикасност, икономичност, прозрачност и публичност.

Финансовото управление и контрол се извършва посредством Системата за финансово управление и контрол за осигуряване на разумна увереност, че целите на Дружеството са постигнати чрез:

- съответствие със законодателството, вътрешните актове на Български енергиен холдинг ЕАД и Дружеството от една страна, и от друга страна, сключените договори или поети задължения/извършени разходи с първични счетоводни документи;
- надеждност и всеобхватност на финансовата и оперативната информация;
- икономичност, ефективност и ефикасност на дейностите;
- съхранение и опазване на активите и информацията.

В обхвата на Системата за финансово управление и контрол попада финансовото управление на разходите в Дружеството.

12. ИНФОРМАЦИЯ ЗА РАЗМЕРА НА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯТА, НАГРАДИТЕ И/ИЛИ ПОЛЗИТЕ НА ВСЕКИ ОТ ЧЛЕНОВЕТЕ НА УПРАВИТЕЛНИТЕ И НА КОНТРОЛНИТЕ ОРГАНИ ЗА ОТЧЕТНАТА ФИНАНСОВА ГОДИНА, ИЗПЛАТЕНИ ОТ ДРУЖЕСТВОТО, И НЕГОВИ ДЪЩЕРНИ ДРУЖЕСТВА, НЕЗАВИСИМО ОТ ТОВА, ДАЛИ СА БИЛИ ВКЛЮЧЕНИ В РАЗХОДИТЕ НА ДРУЖЕСТВОТО, ИЛИ ПРОИЗТИЧАТ ОТ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ПЕЧАЛБАТА, ВКЛЮЧИТЕЛНО:

През 2017г. Дружеството е изплатило следните възнаграждения на членовете на Съвета на директорите:

в хил.лева

Възнаграждения СД	167
Социални осигуровки	20
Обезщетение	8
Общо	195

13. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВИСЯЩИ СЪДЕБНИ, АДМИНИСТРАТИВНИ ИЛИ АРБИТРАЖНИ ПРОИЗВОДСТВА, КАСАЕЩИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ ИЛИ ВЗЕМАНИЯ НА ДРУЖЕСТВОТО, В РАЗМЕР НАЙ-МАЛКО 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ; АКО ОБЩАТА СТОЙНОСТ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА ИЛИ ВЗЕМАНИЯТА НА ДРУЖЕСТВОТО, ПО ВСИЧКИ ОБРАЗОВАНИ ПРОИЗВОДСТВА НАДХВЪРЛЯ 10 НА СТО ОТ СОБСТВЕНИЯ МУ КАПИТАЛ, СЕ ПРЕДСТАВЯ ИНФОРМАЦИЯ ЗА ВСЯКО ПРОИЗВОДСТВО ПООТДЕЛНО;

Дело СОМР/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 (газопреносна 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 2015 г. 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).

На 24 ноември 2017г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ, с което НС подкрепя приключването на делото по реда на чл.7 от Регламент (ЕО) №1/2003 без признаване на твърдените нарушения и без поемане на отговорност за тях, като бъдат изпълнени задълженията, произтичащи от евентуално забранително решение, включително относно евентуална финансова санкция. Към настоящия момент Европейската комисията не е взела официално решение за приключване на делото, включително относно евентуалния размер на финансовата санкция.

14. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството преценява, че не е налице друга информация, която би била важна за потребителите.

22.03.2018г.

Николай Павлов
Изпълнителен Директор



Катя Цанева
Ръководител отдел „Финансова отчетност и методология”