

БУЛГАРГАЗ ЕАД

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

31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

СЪДЪРЖАНИЕ

	<u>СТРАНИЦА</u>
ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА	–
ГОДИШЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ	1
ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД	2
ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ	3
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ	4
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ	5 – 63
ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИЯ ОДИТОР	–

Настоящият доклад за дейността на "Булгаргаз" ЕАД за 2018 г. представя коментар и анализ на финансовите отчети и друга съществена информация, относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща период от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.

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.

Основният предмет на дейност на „Булгаргаз“ ЕАД е 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 06.03.2015 г.) Комисията е трансформирана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

СОБСТВЕНОСТ И УПРАВЛЕНИЕ

"Булгаргаз" ЕАД е еднолично акционерно Дружество от структурата на „Български енергиен холдинг“ ЕАД. Регистрираният капитал е разпределен в 231 698 584 обикновени, поименни, непривилегирани акции, с номинал от 1 лев и право на глас. Целият размер на капитала на Дружеството е записан и изцяло внесен от едноличния собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. В „БЕХ“ ЕАД държавата притежава 100% от регистрирания капитал чрез Министъра на Енергетиката.

СТРУКТУРА НА ДРУЖЕСТВОТО

"Булгаргаз" ЕАД притежава 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.

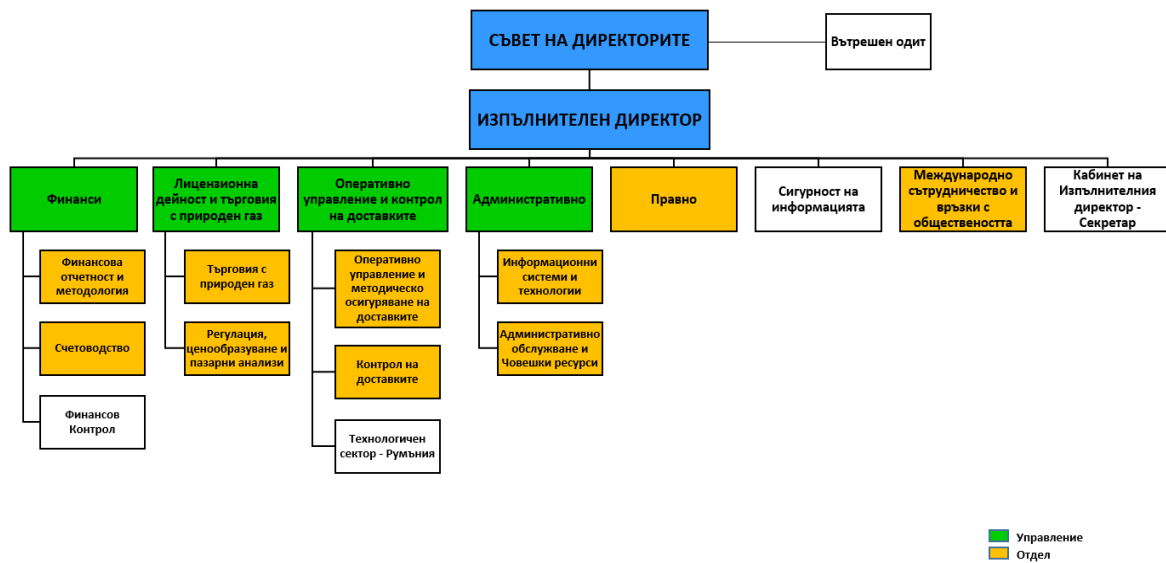
На 22 май 2017 г. в Търговския регистър е извършено вписване съгласно решение на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за избор на нов Изпълнителен директор. Към тази дата съставът на Съвета на директорите е:

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

На 1 септември 2018 г. в Търговския регистър е извършено вписване съгласно решение на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД за избор на нов член на Съвета на директорите. Към посочената дата, както и към 31.12.2018 г., съставът на Съвета на директорите е:

Петьо Ангелов Иванов	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 2018 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.

1. ИНФОРМАЦИЯ, ОТНОСНО ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЪВЕТА НА ДИРЕКТОРИТЕ ПО ДОГОВОРИ ЗА УПРАВЛЕНИЕ И КОНТРОЛ

За 2018 г. и 2017 г. членовете на Съвета на директорите са получили следните възнаграждения:

в хил. лева

	За 2018 г.	За 2017 г.
Възнаграждения СД	184	176
Осигуровки	18	19
Общо	202	195

2. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ПРИДОБИВАНЕ И ПРИТЕЖАНИЕ 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) е както следва:

Ботьо Томов Велинов – член на СД от 03.10.2013г. до 01.09.2018 г.; Председател на СД от 12.12.2013г. до 01.09.2018 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на “Сваргаз” ООД, „Евърфреш“ ЕООД и „Фриягаз“ ООД;
- участва в управлението на „Евърфреш“ ЕООД и „Фриягаз“ ООД като управител.

Петьо Ангелов Иванов – Председател на СД, член на СД от 01.09.2018 г.:

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- не притежава повече от 25 на сто от капитала на търговски дружества;
- участва в управлението на „Български енергиен холдинг“ ЕАД като Изпълнителен директор и член на СД, на “Южен поток България” АД и на „Контур Глобал Оперейшънс България“ АД като член на СД.

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

- не участва като неограничено отговорен съдружник в търговски дружества;
- притежава повече от 25 на сто от капитала на „Япи Инвестмънс“ ООД, „Лифт Корп“ ООД, „Нилис“ ООД, „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 19.02.2016 г. до 06.02.2017 г. и от 22.05.2017 г.:

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

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

През 2018 г. Съветът на директорите или други свързани с тях лица не са сключвали договори по чл.240Б от Търговския закон от името на Дружеството, които излизат извън обичайната му дейност или съществено се отклоняват от пазарните условия.

II. РЕЗУЛТАТИ ОТ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО ЗА 2018 г.

През 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД осъществява дейността си, както и досега, спазвайки всички нормативни разпоредби. Резултатът от дейността на Дружеството е загуба след облагане с данъци в размер на 31 978 хил. лева (към 31.12.2017 г.: печалба в размер на 9 466 хил. лева).

Към 31 декември 2018 г., вписаният акционерен капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231 698 хил. лева., като същият надвишава нетните активи на Дружеството към тази дата с 26 455 хил. лева., с което се попада в хипотезата на чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон.

За 2018 г. Дружеството отчита нетна загуба в размер на 31 978 хил. лева, която е в резултат на начислена провизия за глоба по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas в размер на 50 244 хил. лева, въз основа на Решение на Европейската комисия от 17.12.2018 г. Дружеството е признало разход за провизия в размер на 1/3 (една трета) част от стойността на глобата, наложена на „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, с общ размер на 77 068 хил. евро. В Решението на Европейската комисия са изложени твърдения за извършени нарушения от „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за отчетни периоди в миналото– от 2010 г. до 2014 г.

ОБЩИ ФАКТОРИ, ЗАСЯГАЩИ ДЕЙНОСТТА НА ДРУЖЕСТВОТО

Специфичните за осъществяване на дейността на Дружеството нормативни актове са: Закон за енергетиката; Закон за енергийната ефективност; Наредба №3 от 2013г. за лицензиране на дейностите в енергетиката; Наредба за изменение и допълнение на Наредба №2 от 2013г. за регулиране на цените на природния газ; Правила за търговия с природен газ; Наредба №4 от 2013г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи; Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи, за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ; Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ; Правила за работа с потребителите на „Булгаргаз“ ЕАД; Регламент №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и за отмяна на Регламент №1775/2005; Регламент №713/2009 на Европейския парламент и на Съвета за създаване на Агенция за сътрудничество между регулаторите на енергия; Регламент № 994/2010 на Европейския парламент и на Съвета относно мерките за гарантиране на сигурността на доставките на газ и за отмяна на Директива 2004/64/ЕО; Директива 2009/73/ЕО на Европейския парламент и на Съвета относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ и за отмяна на Директива 2003/55/ЕО.

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

1. ИЗПЪЛНЕНИЕ НА КОЛИЧЕСТВЕНИТЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Доставени и реализирани количества природен газ

Доставките на природен газ, гарантиращи потребностите на клиентите на Дружеството се осигуряват чрез дългосрочни договори, основно с ООО „Газпром Експорт“.

Преносът на природен газ през територията на Румъния се осъществява от “Transgaz S.A. Medias” – Румъния.

Преносът на природен газ през територията на Република България се осъществява от комбинирания оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

За осъществяването на преноса през територията на Румъния и България, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за закупуване на капацитет чрез платформата RBP.

Доставените и реализираните количества природен газ през 2018 г., спрямо 2017 г. са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Вид доставка	Мярка	2018 г.	2017 г.	Изменение в количествата	Изменение в (%)
Доставка	MWh	32 158 552	33 421 127	(1 262 575)	(3,78%)
Реализация	MWh	32 248 008	33 580 847	(1 332 839)	(3,97%)



През отчетния период са доставени общо 32 158 552 MWh (за 2017 г.: 33 421 127 MWh), което представлява намаление от 1 262 575 MWh или 3,78%.

Реализирани са 32 248 008 MWh природен газ, спрямо 33 580 847 MWh за 2017 г., което представлява намаление от 1 332 839 MWh или 3,97%. Намалението се дължи основно на по-ниска консумация на клиенти в отрасли „Енергетика“ и „Химия“.

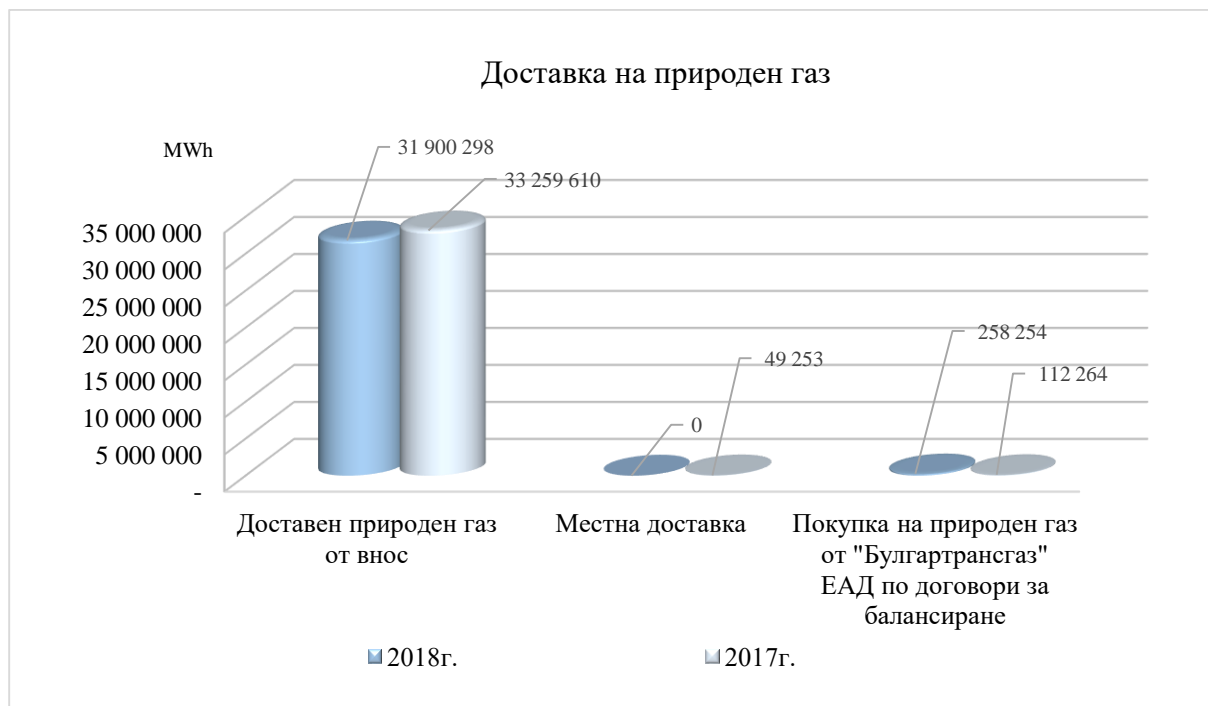
1.1. ДОСТАВЕНИ КОЛИЧЕСТВА ПРИРОДЕН ГАЗ

Доставените количества природен газ за 2018 г. и 2017 г. са показани в таблица № 2.

Таблица № 2

MWh

№	Вид доставка	2018 г.	2017 г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				2018 г.	2017 г.	
1	Доставен природен газ от внос	31 900 298	33 259 610	99,20%	99,52%	(4,09%)
2	Местна доставка	-	49 253	-	0,15%	(100%)
3	Покупка на природен газ от "Булгартрансгаз" ЕАД по договори за балансиране	258 254	112 264	0,80%	0,33%	130,04%
	Общо	32 158 552	33 421 127	100%	100%	(3,78%)



За осигуряване потребностите от природен газ на своите клиенти през 2018 г., „Булгаргаз“ ЕАД е доставил 31 900 298 MWh природен газ от внос, което е 99,20% от общата доставка, както и покупка на природен газ от „Булгартрансгаз“ ЕАД по договори за балансиране на системата в размер на 258 254 MWh.

През месец март 2018 г. е изкупено обратно количеството природен газ, предмет на договор за покупко-продажбата с обратно изкупуване с „Търговска банка Д“ АД, сключен в края на 2017 г.

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

Таблица № 3

MWh

№	Вид доставка	2018 г.	2017 г.	Относителен дял		Изменение в (%)
				2018 г.	2017 г.	
1	Доставен природен газ от внос	31 900 298	33 259 610	99,20%	99,52%	(4,09%)
1.1.	Газпром Експорт:	31 900 298	33 259 610	99,20%	99,52%	(4,09%)
1.1.1	ГИС Исакча	31 322 005	32 666 203	97,40%	97,74%	(4,11%)
1.1.2	ГИС Негру Вода	578 293	593 407	1,80%	1,78%	(2,55%)
2	Местна доставка	-	49 253	-	0,15%	(100%)
2.1.	"Петроkelтик България" ЕООД	-	49 253	-	0,15%	(100%)
3	Покупка на природен газ от Булгартрансгаз" ЕАД по договори за балансиране	258 254	112 264	0,80%	0,33%	130,04%
	Общо	32 158 552	33 421 127	100%	100%	(3,78%)



През 2018 г. няма закупени количества природен газ от „Петроkelтик България“ ЕООД (2017 г.: 49 253 MWh).

1.2. ДОБИВ И НАГНЕТЯВАНЕ НА ПРИРОДЕН ГАЗ

За гарантиране сигурността и непрекъсваемостта на доставките на природен газ за своите клиенти „Булгаргаз“ ЕАД използва капацитет на подземното газово хранилище в село Чирен (ПГХ „Чирен“), собственост на комбинираният оператор „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Добитите и нагнетените количества природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2018 г. и 2017 г. са представени в Таблица № 4.

Таблица № 4

MWh

Период	2018 г.		2017 г.			Изменение Добив		Изменение Нагнетяване	
	Добив	Нагнетяване	Добив	Продажба на Костинброд газ	Нагнетяване				
						MWh	%	MWh	%
Януари	955 710	-	949 050	-	-	6 660	0,70%	-	-
Февруари	764 090	-	738 150	-	-	25 940	3,51%	-	-
Март	510 190	-	527 250	-	-	(17 060)	(3,24%)	-	-
Април	-	263 225	-	-	178 322	-	-	84 903	47,61%
Май	-	547 508	-	-	542 268	-	-	5 240	0,97%
Юни	-	875 899	-	17 891	653 170	-	-	222 729	34,10%
Юли	-	574 344	-	-	912 202	-	-	(337 858)	(37,04%)
Август	-	567 666	87 833	-	459 999	(87 833)	(100%)	107 667	23,41%
Септември	-	452 279	31 782	-	574 949	(31 782)	(100%)	(122 670)	(21,34%)
Октомври	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ноември	158 745	-	212 380	-	-	(53 635)	(25,25%)	-	-
Декември	838 047	-	743 330	-	-	94 717	12,74%	-	-
Общо	3 226 782	3 280 921	3 289 775	17 891	3 320 910	(62 993)	(1,91%)	(39 989)	(1,20%)

Добивът на природен газ през 2018 г. е 3 226 782 MWh или намаление от 62 993 MWh (с 1,91%) спрямо 2017 г.: 3 289 775 MWh, дължащо се на приложения от „Булгартрансгаз“ ЕАД различен коефициент за преизчисляване от обем в енергия на добитите количества.

Нагнетяването на природен газ през 2018 г. е 3 280 921 MWh (2017 г.: 3 320 910 MWh), което представлява намаление от 39 989 MWh (1,20%).

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 2018 г. са продадени 32 248 008 MWh природен газ, което е намаление от 1 332 839 MWh или 3,97%, в сравнение с реализираните количества за същия период на предходната година - 33 580 847 MWh. Намалението се дължи на занижена консумация на дружества в отрасли „Енергетика“ и „Строителство“.

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

Таблица № 5

Отчетен период	2018 г.		2017 г.		Изменение	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Януари	3 959 784	12,28%	4 660 556	13,88%	(700 772)	(15,04%)
Февруари	3 589 362	11,13%	3 610 872	10,75%	(21 510)	(0,60%)
Март	3 397 507	10,55%	3 315 687	9,88%	81 820	2,47%
Април	2 145 850	6,65%	2 640 611	7,86%	(494 761)	(18,74%)
Май	2 159 970	6,70%	2 203 895	6,56%	(43 925)	(1,99%)
Юни	1 990 979	6,17%	2 166 346	6,45%	(175 367)	(8,10%)
Юли	1 715 875	5,32%	1 745 800	5,20%	(29 925)	(1,71%)
Август	1 626 283	5,04%	1 712 538	5,10%	(86 255)	(5,04%)
Септември	1 894 113	5,87%	1 812 109	5,40%	82 004	4,53%
Октомври	2 364 636	7,33%	2 668 986	7,95%	(304 350)	(11,40%)
Ноември	3 199 204	9,92%	3 321 546	9,89%	(122 342)	(3,68%)
Декември	4 204 445	13,04%	3 721 901	11,08%	482 544	12,96%
Общо	32 248 008	100%	33 580 847	100%	(1 332 839)	(3,97%)



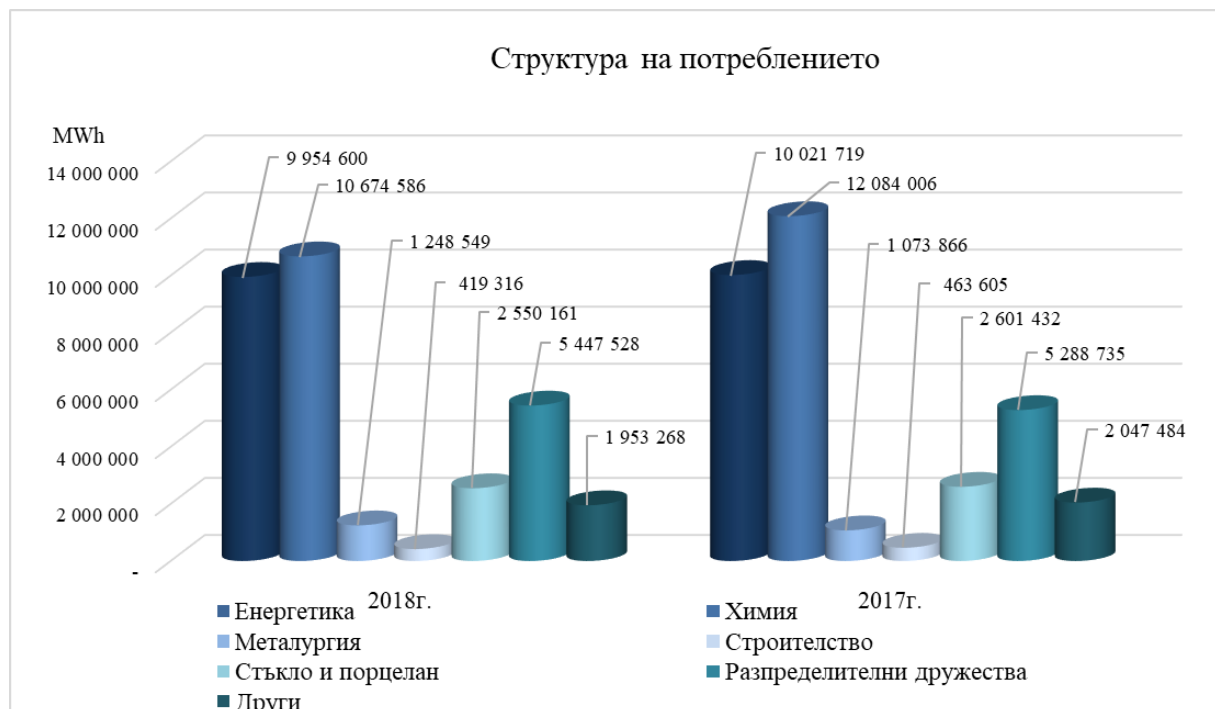
2.2. СТРУКТУРА НА ПОТРЕБЛЕНИЕТО

Реализираните количества природен газ от клиенти на Дружеството по основни отрасли на икономиката за 2018 г. и 2017 г. са представени в таблица № 6.

Таблица № 6

Отрасъл	2018 г.		2017 г.		Изменение	
	MWh	дял в %	MWh	дял в %	MWh	%
Енергетика	9 954 600	30,87%	10 021 719	29,84%	(67 119)	(0,67%)
Химия	10 674 586	33,10%	12 084 006	35,98%	(1 409 420)	(11,66%)
Металургия	1 248 549	3,87%	1 073 866	3,20%	174 683	16,27%
Строителство	419 316	1,30%	463 605	1,38%	(44 289)	(9,55%)
Стъкло и порцелан	2 550 161	7,91%	2 601 432	7,75%	(51 271)	(1,97%)
Разпределителни дружества	5 447 528	16,89%	5 288 735	15,75%	158 793	3,00%
Други	1 953 268	6,06%	2 047 484	6,10%	(94 216)	(4,60%)
Общо	32 248 008	100%	33 580 847	100%	(1 332 839)	(3,97%)

За 2018 г. реализацията в сравнение със същия период на 2017 г. намалява с 1 332 839 MWh (или 3,97%). Това е в резултат на понижена консумация на клиенти от отрасли „Химия“ и „Строителство“. Намаленото през 2018 г. потребление от топлофикационните дружества се дължи на по-високите температури през зимните месеци на 2018 г., в сравнение със същия период на 2017 г., както и на аварии на големи консуматори от химическата промишленост.



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 енергетиката и химическата промишленост;
- ✓ увеличение на потреблението на природен газ се наблюдава при предприятията от сферата на отрасли „Металургия“ и „Разпределителни дружества“;
- ✓ при всички други отрасли се наблюдава намаление на потреблението.

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

Сравнението между среднопретеглената доставна и продажна цена за 2018 г. по тримесечия, без включени разходи за достъп и пренос е показано в Таблица №7. Отрицателната разлика между среднопретеглената доставна цена и среднопретеглената продажна цена за второто, третото и четвъртото тримесечие на 2018 г. се дължи на факта, че през този период утвърдената от КЕВР продажна цена е по-ниска от разходите за доставка на природен газ. Това е и основната причина за отрицателната разлика за годината между средно претеглените доставна и продажна цени в сравнение с предходния отчетен период.

Таблица № 7

Период	Средно претеглена доставна цена до вход на газопроводна система (лева /MWh)	Средно претеглена продажна цена без включени цени за достъп и пренос (лева /MWh)	Изменение	
			в лева	в %
Първо тримесечие 2018 г.	31,80	33,40	1,60	5,03%
Второ тримесечие 2018 г.	35,24	34,07	(1,17)	(3,32%)
6 месечие 2018 г.	33,45	33,64	0,19	0,57%
Трето тримесечие 2018 г.	39,97	37,79	(2,18)	(5,45%)
9 месечие 2018 г.	35,34	34,61	(0,73)	(2,07%)
Четвърто тримесечие 2018 г.	43,83	43,29	(0,54)	(1,23%)
Общо за годината 2018 г.	37,64	37,24	(0,40)	(1,06%)
Общо за годината 2017 г.	31,08	31,16	0,08	0,26%

Доставната цена до входа на газопроводната мрежа (до българска граница) включва разходи за закупуване на природен газ по Договор с ООО „Газпром Експорт“ и разходи за пренос през територията на Румъния.

Средно претеглената продажна цена отчита продажбите на клиенти на природен газ в страната през съответния период по регулирана от КЕВР цена, в т.ч. продажбите по договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране.

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 дейността на Дружеството съществуват следните видове рискове:

1. 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, а 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 покрийт 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.

2. ВАЛУТЕН РИСК

Валутният 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 курс. Също така Дружеството е изложено и на риск да реализира загуба от преценка на валутните си експозиции, поради динамичното движение на курса на долара.

3. 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. Едни от основните клиенти на Дружеството са топлофикационните дружества, които имат проблеми със събираемостта на своите вземания от клиенти и изпитват сериозни затруднения при погасяване на задълженията си при настъпване на падежа. Дружеството осъществява текущ мониторинг и анализ 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 допълнителни споразумения за разсрочване. Като крайна мярка се прибегва до преустановяване на подаването на природен газ и защитаване на интересите на „Булгаргаз“ ЕАД по съдебен път.

4. 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. Краткосрочните задължения изискват прецизно планиране на паричните потоци, на база месечни прогнози.

IV. ПЕРСПЕКТИВИ И РАЗВИТИЕ

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

1. 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 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 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 преустановен. 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.

2. ОПЕРАТИВНИ ЦЕЛИ

- Осигуряване на финансовата стабилност за Дружеството;
- 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 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 заеми.

V. ФИНАНСОВО-ИКОНОМИЧЕСКО СЪСТОЯНИЕ

Финансово-икономическото състояние на “Булгаргаз” ЕАД е разгледано и анализирано въз основа на изготвени финансово-счетоводни отчети, а именно отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и отчет за паричните потоци за 2018 г., съпоставени със същия период на 2017 г., както и отчет за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2018 г., съпоставен с предходния период към 31.12.2017 г.

ОСНОВНИ ФИНАНСОВИ ПОКАЗАТЕЛИ

Основните финансово-икономически резултати от дейността на Дружеството за 2018 г. и 2017 г. са представени както следва:

хил. лева

Показатели	31.12.2018 г.	31.12.2017	Изменение	Изменение (%)
Общо приходи от дейността	1 303 861	1 126 903	176 958	15.70%
Общо разходи за дейността	(1 328 684)	(1 093 832)	(234 852)	21.47%
ЕБИТДА	(24 650)	33 226	(57 876)	(174.19%)
ЕБИТ	(24 823)	33 071	(57 894)	(175.06%)
ЕВТ	(29 948)	9 766	(39 714)	(406.66%)
Дълготрайни материални активи	100	90	10	11.11%
Общо активи	339 742	329 164	10 578	3.21%
Текущи активи	325 711	313 945	11 766	3.75%
Текущи пасиви	84 183	73 104	11 079	15.16%
Парични наличности	100	2 145	(2 045)	(95.34%)
Оборотен капитал	241 528	240 841	687	0.29%
Собствен капитал	205 243	247 640	(42 397)	(17.12%)
Акционерен капитал	231 698	231 698	-	-
Резерви	7 412	6 474	938	14.49%
Неразпределена печалба /(непокрита загуба)	(1 889)	2	(1 891)	-94550%
Печалба/загуба за текущ период	(31 978)	9 466	(41 444)	(437.82%)
Численост на персонала	54	54	-	-

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

хил. лева

	2018 г.		2017 г.		Изменение	
	Сума	Дял,%	Сума	Дял,%	Стойност	%
Приходи	1 303 861	100%	1 126 903	100%	176 958	15,70%
Приходи от продажба на природен газ	1 286 429	98,66%	1 112 151	98,69%	174 278	15,67%
Други приходи	17 432	1,34%	14 752	1,31%	2 680	18,17%
- неустойки по просрочени вземания	12 700	0,98%	11 741	1,04%	959	8,17%
-санкции за количество 105%	3 887	0,30%	2 332	0,21%	1 555	66,68%
- неустойки за неприети к-ва по т.7.4 и 7.5	792	0,06%	560	0,05%	232	41,43%
- възстановени съдебни разноски	51	-	113	0,01%	(62)	(54,87%)
- други приходи	2	-	6	-	(4)	(66,67%)
Разходи по икономически елементи	(1 328 684)	100%	(1 093 832)	100%	(234 852)	21,47%
Себестойност на продажения природен газ	(1 272 999)	95,81%	(1 086 844)	99,36%	(186 155)	17,13%
Възстановена/(начислена) обезценка	5 706	(0,43%)	2 717	(0,24%)	2 989	110,01%
- възстановена/(начислена) обезценка на вземания	5 702	(0,43%)	2 717	(0,24%)	2 985	109,86%
- възстановена/(начислена) обезценка на парични средства в банки	4	-	-	-	4	-
Разходи за материали	(82)	0,01%	(85)	0,01%	3	(3,53%)
-горивен газ	(27)	0,01%	(25)	0,01%	(2)	8%
-основни материали	(6)	-	(11)	-	5	(45,45%)
- горива и смазочни материали	(22)	-	(20)	-	(2)	10%
- канцеларски материали и консумативи	(11)	-	(12)	-	1	(8,33%)
- санитарни материали	(5)	-	(5)	-	-	-
- рекламни материали	(5)	-	(9)	-	4	(44,44%)
- други материали	(6)	-	(3)	-	(3)	100%
Разходи за външни услуги	(7 874)	0,59%	(6 473)	0,59%	(1 401)	21,64%
- разходи за съхранение на природен газ	(5 062)	0,38%	(4 810)	0,44%	(252)	5,24%
- разходи по договори за управление	(98)	0,01%	(145)	0,01%	47	(32,41%)
- лицензионни такси	(584)	0,04%	(525)	0,05%	(59)	11,24%
- застраховки	(105)	0,01%	(88)	0,01%	(17)	19,32%
- наеми	(253)	0,02%	(251)	0,02%	(2)	0,80%
- съдебни такси и разноски	(1 366)	0,10%	(292)	0,03%	(1 074)	367,81%
- комуникации	(99)	0,01%	(97)	0,01%	(2)	2,06%
- възнаграждение одитен комитет	(75)	0,01%	(57)	0,01%	(18)	31,58%
- консултантски и одиторски услуги	(55)	0,01%	(59)	0,01%	4	(6,78%)
- ремонт и техническа поддръжка	(17)	-	(8)	-	(9)	112,50%
- поддръжка сграда	(4)	-	(2)	-	(2)	100%
- комунални услуги	(24)	-	(23)	-	(1)	4,35%
- абонаментен сервиз	(24)	-	(22)	-	(2)	9,09%
- паркоместа	(20)	-	(19)	-	(1)	5,26%
- преводни услуги	(6)	-	(5)	-	(1)	20%
- охрана	(62)	-	(47)	-	(15)	31,91%
- трудова медицина	(3)	-	(4)	-	1	(25%)
- такси - КЕВР за утв. цена	(4)	-	(4)	-	-	-
- такси други	(13)	-	(15)	-	2	(13,33%)
Разходи за амортизация	(173)	0,01%	(155)	0,01%	(18)	11,61%

	2018 г.		2017 г.		Изменение	
Разходи за възнаграждения и осигуровки	(2 793)	0,21%	(2 530)	0,23%	(263)	10,40%
- разходи за възнаграждения	(2 365)	0,18%	(2 106)	0,19%	(259)	12,30%
- разходи за компенсируеми отпуски	(81)	0,01%	(94)	0,01%	13	(13,83%)
- разходи за текущ стаж (пенсионни доходи)	(9)	-	(10)	-	1	(10%)
- разходи за социални осигуровки	(338)	0,02%	(320)	0,03%	(18)	5,63%
Разходи за провизии	(50 244)	3,78%	-	-	(50 244)	-
Други разходи	(225)	0,02%	(462)	0,04%	237	(51,30%)
- неустойки за забавени плащания	(135)	0,01%	(382)	0,04%	247	(64,66%)
- командировки и представителни разходи	(52)	0,01%	(36)	-	(16)	44,44%
- обучение	(3)	-	(2)	-	(1)	50,00%
- еднократни данъци	(14)	-	(14)	-	-	-
- дарения	(7)	-	(4)	-	(3)	75%
- членство в организации	(5)	-	-	-	(5)	-
- други	(9)	-	(24)	-	15	(62,50%)
Печалба/(загуба) от оперативната дейност	(24 823)		33 071		(57 894)	(175,06%)
Финансови приходи/(разходи)-нетно	(5 125)		(23 305)		18 180	(78,01%)
Финансови приходи	13	100%	1	100%	12	1200%
- приходи от лихви по дългосрочни вземания	13	100%	1	100%	12	1200%
Финансови разходи	(5 138)	100%	(23 306)	100%	18 168	(77,95%)
- разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(621)	12,08%	(1 196)	5,13%	575	(48,08%)
- разходи за лихви по заеми към банки	(35)	0,68%	(2)	0,01%	(33)	1650%
- разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(61)	1,19%	(32)	0,14%	(29)	90,63%
- разходи за лихви просрочени данъчни задължения	-	-	(78)	0,33%	78	(100%)
- разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи	(2)	0,04%	(4)	0,02%	2	(50%)
- загуба от промяна на валутни курсове	(4 339)	84,45%	(21 984)	94,33%	17 645	(80,26%)
- банкови такси	(80)	1,56%	(10)	0,04%	(70)	700%
Печалба/(загуба) преди облагане с данъци	(29 948)		9 766		(39 714)	(406,66%)
Приходи/(разходи) за данъци върху доходите	(2 030)		(300)		(1 730)	576,67%
Нетна печалба/(загуба) за периода	(31 978)		9 466		(41 444)	(437,82%)

ПРИХОДИ

Дружеството е реализирало 32 248 008 MWh природен газ на стойност 1 286 429 хил. лева за 2018 г. (през 2017 г.: 33 580 847 MWh на стойност 1 112 151 хил. лева). Нетният резултат от продажба на природен газ за 2018 г. възлиза на 13 430 хил. лева (през 2017 г.: 25 307 хил. лева), което представлява намаление от 11 877 хил. лева. През 2018 г. е налице отрицателна разлика между средно-претеглена продажна цена и средно-претеглена доставна цена на природния газ от 0,40 лева, спрямо същата за 2017 г., когато е положителна в размер на 0,08 лева (Виж Таблица №7).

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, разходи за провизии и други. През 2018 г. те са в размер на 1 328 684 хил. лева (2017 г.: 1 093 832 хил. лева), което представлява увеличение от 234 852 хил. лева или 21,47%.

С най-голям относителен дял от общите разходи е себестойността на продадения природен газ за 2018 г. в размер на 1 272 999 хил. лева (2017 г.: 1 086 844 хил. лева). За 2018 г., в сравнение с 2017 г. себестойността на продадения газ е със 17,13% по-висока.

През 2018 г. е реинтегрирана обезценка на вземанията в размер на 5 702 хил. лева (2017 г.: 2 717 хил. лева). Дружеството е начислило обезценка на парични средства в банки в размер на 4 хил. лева за 2018 г.

Разходите за външни услуги през 2018 г. са в размер на 7 874 хил. лева (2017 г.: 6 473 хил. лева), което представлява увеличение от 1 401 хил. лева или 21,64%. Това се дължи на увеличение на разходите за съдебна такси и разноски, както и на разходите за съхранение на природен газ.

През 2018 г. Дружеството е начислило разходи за провизии по глоба за дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas, с което Европейската комисия (ЕК) наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“). Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на 50 244 хил. лева. Наложена от ЕК глоба се обжалва от група БЕХ.

Другите разходи за 2018 г. са в размер на 225 хил. лева (2017 г.: 462 хил. лева), което представлява намаление с 237 хил. лева или 51,30% в сравнение с предходния отчетен период. От тях с най-голям относителен дял са неустойките за забавени плащания по дължим дивидент от печалба за 2016 г. към „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Резултатът от оперативна дейност е отрицателен, в размер на 24 823 хил. лева за 2018 г. (2017 г.: положителен 33 071 хил. лева).

Нетният резултат от финансовите приходи и разходи за 2018 г. е отрицателен в размер на 5 125 хил. лева (2017 г.: отрицателен 23 305 хил. лева), което представлява намаление с 18 180 хил. лева. За отчетния период е реализирана загуба от промяна във валутни курсове в размер на 4 339 хил. лева (2017 г.: 21 984 хил. лева).

През отчетния период се наблюдава намаление на разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица с 575 хил. лева.

През отчетния период са начислени разходи в размер на 61 хил. лева за лихви по споразумения за обратно изкупуване с „Търговска банка Д“ АД, по договор за покупко-продажба на природен газ.

След отразяване на финансовите приходи и разходи за 2018 г., финансовият резултат преди данъци е загуба в размер на 29 948 хил. лева (2017 г.: печалба 9 766 хил. лева), което представлява намаление с 39 714 хил. лева.

ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ

Към 31.12.2018 г. активите на Дружеството са в размер на 339 742 хил. лева (31.12.2017 г.: 329 164 хил. лева). Измененията в структурата на активите за двата периода е показана в следната таблица:

хил. лева

	31.12.2018 г.		31.12.2017 г.		Изменение	
	Сума	Дял,%	Сума	Дял,%	Стойност	%
Активи						
Нетекущи активи						
Машини и съоръжения	100	0,71%	90	0,59%	10	11,11%
Нематериални активи	117	0,83%	189	1,24%	(72)	(38,10%)
Отсрочени данъчни активи	13 814	98,46%	14 940	98,17%	(1 126)	(7,54%)
Обща сума на нетекущи активи	14 031	100%	15 219	100%	(1 188)	(7,81%)
Текущи активи						
Материални запаси	90 943	27,92%	75 994	24,21%	14 949	19,67%
- природен газ	90 923	27,91%	75 974	24,20%	14 949	19,68%
- материали	20	0,01%	20	0,01%	-	-
Търговски и други вземания	234 668	72,05%	235 806	75,11%	(1 138)	(0,48%)
- търговски вземания от продажба на природен газ	143 292	43,99%	153 736	48,97%	(10 444)	(6,79%)
- съдебни и присъдени вземания	-	-	160	0,05%	(160)	(100%)
- предплатени аванси за доставка на природен газ	75 030	23,04%	68 492	21,81%	6 538	9,55%
- съдебни КТБ	365	0,11%	561	0,18%	(196)	(34,94%)
- вземания от свързани лица (пр.газ, депозити и гаранции)	11 865	3,64%	10 826	3,45%	1 039	9,60%
- други вземания	4 116	1,27%	2 031	0,65%	2 085	102,66%
Пари и парични еквиваленти	100	0,03%	2 145	0,68%	(2 045)	(95,34%)
Обща сума на текущи активи	325 711	100%	313 945	100%	11 766	3,75%
Общо активи	339 742		329 164		10 578	3,21%

НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

Нетекущите активи към 31.12.2018 г. са в размер на 14 031 хил. лева (31.12.2017 г.: 15 219 хил. лева), което представлява намаление с 1 188 хил. лева или 7,81%. Нетекущите активи към 31.12.2018 г. се формират от нетекущи материални и нематериални активи в размер на 217 хил. лева и отсрочени данъчни активи за 13 814 хил. лева.

ТЕКУЩИ АКТИВИ

Текущите активи на Дружеството към 31.12.2018 г. възлизат на 325 711 хил. лева (31.12.2017 г.: 313 945 хил. лева), което представлява увеличение с 11 766 хил. лева или 3,75%, в резултат на увеличение на материалните запаси.

Материалните запаси към 31.12.2018 г. възлизат на 90 943 хил. лева (31.12.2017 г.: 75 994 хил. лева), което представлява увеличение от 14 949 хил. лева или 19,67%.

Търговски и други вземания към 31.12.2018 г. възлизат на 234 668 хил. лева (31.12.2017 г.: 235 806 хил. лева), което представлява намаление от 1 138 хил. лева или 0,48%, спрямо края на 2017 г. Към 31.12.2018 г. натрупаните обезценки на търговски вземания са в размер на 8 007 хил. лева.

През 2018 г. са сключени следните договори за цесия, като вземанията са продадени по номинална стойност:

хил. лева

Цесионер	Контрагент	Главница	Лихва	Общо
НЕК ЕАД	Топлофикация София ЕАД	75 955	5 631	81 586
НЕК ЕАД	Топлофикация Плевен ЕАД	24 180	1 246	25 426
НЕК ЕАД	Топлофикация Бургас ЕАД	11 495	286	11 781
НЕК ЕАД	Топлофикация Петрич ЕАД	1 415	4	1 419
Общо НЕК ЕАД		113 045	7 167	120 212
БЕХ ЕАД	Топлофикация София ЕАД	94 967	4 226	99 193
Общо БЕХ ЕАД		94 967	4 226	99 193
Общо		208 012	11 393	219 405

Предплатеният аванс за доставка на природен газ към 31.12.2018 г. е в размер на 75 030 хил. лева (31.12.2017 г.: 68 492 хил. лева), което представлява увеличение с 6 538 хил. лева или 9,55%.

Най-големите търговски вземания за консумиран, но неплатен природен газ към 31.12.2018 г. са от следните дружества:

хил. лева

Контрагент	Общо вземания	в т.ч. просрочени
„Топлофикация София“ ЕАД	58 218	556
„Топлофикация Плевен“ ЕАД	25 829	19 557
„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД	18 748	-
„Топлофикация Бургас“ ЕАД	8 181	6 070
„ТЕЦ Варна“ ЕАД	6 715	549
„Аресгаз“ АД	5 057	-
„Топлофикация Враца“ ЕАД	5 964	3 155
„Ситигаз България“ ЕАД	4 717	-
Други	17 870	929
Общо	151 299	30 816

Паричните средства на Дружеството по разплащателни сметки и в брой към 31.12.2018 г. са в размер на 100 хил. лева (31.12.2017 г.: 2 145 хил. лева), което представлява намаление с 2 045 хил. лева.

ИЗМЕНЕНИЯ В СТРУКТУРАТА НА КАПИТАЛА И ПАСИВИТЕ.

хил. лева

	31.12.2018 г.		31.12.2017 г.		Изменение	
	Сума	Дял,%	Сума	Дял,%	Стойност	%
Собствен капитал и пасиви						
Собствен капитал						
Акционерен капитал	231 698	112,89%	231 698	93,56%	-	-
Законови резерви	7 367	3,59%	6 420	2,59%	947	14,75%
Други резерви	45	0,02%	54	0,02%	(9)	(16,67%)
Неразпределена печалба/(Натрупана загуба)	(33 867)	(16,50%)	9 468	3,83%	(43 335)	(457,70%)
Общо собствен капитал	205 243	100%	247 640	100%	(42 397)	(17,12%)
Пасиви						
Нетекущи пасиви						
Търговски и други задължения	-	-	8 368	99,38%	(8 368)	(100%)
- задължения към свързани лица	-	-	8 368	99,38%	(8 368)	(100%)
Задължения за обезщетения при пенсиониране	72	0,14%	52	0,62%	20	38,46%
Провизия за задължения	50 244	99,86%	-	-	50 244	-
Обща сума на нетекущи пасиви	50 316	100%	8 420	100%	41 896	497,58%
Текущи пасиви						
Заеми	3 687	4,38%	9 956	13,62%	(6 269)	(62,97%)
- финансиране по договори за обратно изкупуване на природен газ	-	-	9 956	13,62%	(9 956)	(100%)
- задължения по получени банкови заеми	3 687	4,38%	-	-	3 687	-
Търговски и други задължения	80 197	95,27%	63 060	86,26%	17 137	27,18%
- търговски задължения	11 957	14,21%	567	0,78%	11 390	2008,82%
- задължения към свързани лица	13 469	16%	33 767	46,19%	(20 298)	(60,11%)
- аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	15 113	17,95%	1 637	2,24%	13 476	823,21%
- ДДС за внасяне	37 599	44,66%	25 282	34,58%	12 317	48,72%
- Акциз за внасяне	1 762	2,09%	1 469	2,01%	293	19,95%
- задължения към персонала	131	0,16%	120	0,16%	11	9,17%
- задължения към осигурителни предприятия	74	0,09%	70	0,10%	4	5,71%
- други задължения	92	0,11%	148	0,20%	(56)	(37,84%)
Корпоративен данък	220	0,26%	-	-	220	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	79	0,09%	88	0,12%	(9)	(10,23%)
Обща сума на текущи пасиви	84 183	100%	73 104	100%	11 079	15,16%
Общо пасиви	134 499		81 524		52 975	64,98%
Общо собствен капитал и пасиви	339 742		329 164		10 578	3,21%

КАПИТАЛОВА СТРУКТУРА

Регистрираният акционерен капитал към 31.12.2018 г. е в размер на 231 698 хил. лева (31.12.2017 г.: 231 698 хил. лева) и е без промяна през отчетния период. През 2017 г. акционерният капитал на Дружеството беше увеличен със 17 248 хил. лева от печалба за 2016 г., с решение на едноличния собственик (Протокол № 41-2017/23.05.2017 г.).

Към 31.12.2018 г. натрупаната загуба е в размер на 33 867 хил. лева (31.12.2017 г.: неразпределената печалба 9 468 хил. лева). Изменението към 31.12.2018 г. е 43 335 хил. лева. Текущата загуба за 2018 г. е в размер на 31 978 хил. лева.

НЕТЕКУЩИ ПАСИВИ

Нетекущите пасиви на Дружеството към 31.12.2018 г. са 50 316 хил. лева (31.12.2017 г.: 8 420 хил. лева), което представлява увеличение с 41 896 хил. лева или 497,58%, формиращо се от изплатени разсрочени задължения за пренос и съхранение на природен газ към свързано лице, както и от провизия за правно задължение, свързано с *Дело COMP/B1/AT.39849 – ВЕН gas*.

ТЕКУЩИ ПАСИВИ

Текущите пасиви са със сравнително по-голям относителен дял, в сравнение с нетекущите. Към 31.12.2018 г. те са в размер на 84 183 хил. лева (31.12.2017 г.: 73 104 хил. лева), което представлява увеличение с 11 079 хил. лева или 15,16%.

Към 31.12.2018 г. Дружеството е изплатило текущи задължения по търговски заем – сключена сделка с „Търговска Банка Д“ АД за покупко-продажба на природен газ при условията на обратно изкупуване в размер на 9 956 хил. лева главница и 61 хил. лева договорна лихва с падеж 06.03.2018 г.

Към 31.12.2018 г. Дружеството има текущи задължения по заеми – усвоен кредит (овърдрафт) в размер на 3 687 хил. лева от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

Към 31.12.2018 г., Дружеството има неусвоени кредити (овърдрафти), както следва: лимит по овърдрафт в размер на 10 900 хил. лева от „Ситибанк Европа“ АД – клон България, лимит по овърдрафт в размер на 12 000 хил. лева от „ЦКБ“ АД, както и лимит по овърдрафт в размер на 6 313 хил. лева от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

Търговските и други задължения се увеличават със 17 137 хил. лева или 27,18%, в сравнение с 2017 г. Задълженията за ДДС към НАП са в размер на 37 599 хил. лева (31.12.2017 г.: 25 282 хил. лева), което се дължи основно на по-високата продажна цена на природния газ през 2018 г. спрямо 2017 г.

През 2018 г. са намалени задълженията към свързани лица. Увеличение се наблюдава при търговските задължения за доставки на природен газ с 11 390 хил. лева.

ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ

В таблицата са посочени данни за промените на паричните потоци към 31.12.2018 г. спрямо 31.12.2017 г.

хил. лева

	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.	Изменение	
Нетни парични потоци от оперативна дейност	24 355	(71 410)	95 765	134,11%
Нетни парични потоци от инвестиционна дейност	(162)	(131)	(31)	(23,66%)
Нетни парични потоци от финансова дейност	(29 925)	6 839	(36 764)	(537,56%)
Нетна промяна на паричните средства и еквиваленти през годината	(5 732)	(64 702)	58 970	91,14%
Парични средства и еквиваленти в началото на годината	2 145	66 847	(64 702)	(96,79%)
Парични средства и еквиваленти в края на годината	(3 587)	2 145	(5 732)	(267,23%)

Нетният паричен поток от оперативна дейност на Дружеството през 2018 г. е в размер на 24 355 хил. лева (2017 г.: отрицателен в размер на 71 410 хил. лева) – наблюдава се увеличение от 95 765 хил. лева или 134,11%. Той е формиран от разликата между постъпленията от клиенти за продаден природен газ и плащания към доставчици за закупен природен газ.

През 2018 г. „Булгаргаз“ ЕАД е платило за ДДС и акциз сума в размер на 237 568 хил. лева (2017 г.: 215 791 хил. лева).

В края на периода поради недостиг на парични средства Дружеството усвоява 3 687 хил. лева по договор за овърдрафт със „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Описани са в Приложение 35 „Събития настъпили след края на отчетния период“ от финансовия отчет към 31.12.2018 г.

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.

Към 2018 г. финансовите коефициенти за ликвидност и независимост показват стабилността на Дружеството, като те са оптимални спрямо пазарните нива.

ЛИКВИДНОСТ

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

Показатели	2018 г.	2017 г.
Коефициент за текуща ликвидност	3,87	4,29
Коефициент за бърза ликвидност	2,79	3,25
Коефициент за абсолютна ликвидност	0,00	0,03

Коефициентът на текуща ликвидност към 31.12.2018 г. е 3,87, което показва, че с наличните текущи активи могат да се покрият над 2 пъти текущите пасиви на Дружеството (31.12.2017 г.: 4,29).

Коефициентът за бърза ликвидност е над 2, което показва, че с наличните текущи активи намалени с материалните запаси могат да се покрият над 2,79 пъти текущите пасиви на Дружеството.

Коефициентът за абсолютна (незабавна) ликвидност показва с какви парични средства се покриват краткосрочните пасиви на Дружеството. Към 31.12.2018 г. коефициентът за абсолютна ликвидност е 0,00 (31.12.2017 г.: 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	2018 г.	2017 г.
Коефициент за финансова автономност	1,53	3,04
Коефициент за задлъжнялост	0,66	0,33

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 31.12.2018 г. е 1,53 (31.12.2017 г.: 3,04).

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 2018 г. е 0,66 (31.12.2017 г.: 0,33).


От представената и анализирана информация в Доклада за дейността на "Булгаргаз" ЕАД за 2018 г. е видно, че Дружеството изпълнява лицензионните си задължения на обществен доставчик на природен газ в Република България, в пълно съответствие с изискванията на нормативната уредба. Дейността е в

пряка зависимост от бизнес средата, регулаторните изисквания и финансовата обезпеченост. Независимо от динамичните пазарни условия през разглеждания период, Дружеството реагира своевременно и адекватно и подобрява значително своите финансови показатели, поддържайки финансова стабилност и повишавайки икономическата ефективност от дейността си.

29.03.2019 г.


Николай Павлов
Изпълнителен директор




Станмир Костов
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 1 286 429 хил. лева. Приходите от продажби на природен газ представляват 98,66% от продажбите на Дружеството за 2018 г.

Структурата на приходите на Дружеството за 2018 г. и 2017 г. и тяхното изменение са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

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 2018 г. спрямо 2017 г. и относителния им дял от общата сума на приходите са представени по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход“.

По отношение на приходите от продажба на природен газ, представляващи 98,66% от общата сума на приходите за 2018 г. продажбите на територията на България са в размер на 1 280 113 хил. лева (32 078 243 MWh природен газ), а на територията на Румъния в размер на 6 130 хил. лева. (169 765 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	Продажба на природен газ		
	Количество MWh	Хил. лева	% от общото продадено к-во
„Топлофикация София“ ЕАД	6 854 070	254 578	21.25%
„Лукойл Нефтохим Бургас“ АД	3 832 291	144 939	11.88%
„Неохим“ АД	3 560 889	133 257	11.04%
„Овергаз мрежи“ АД	3 078 027	114 518	9.54%

Основен доставчик на Дружеството за доставка на природен газ е ООО „Газпром Експорт“. За 2018 г. неговият дял от общата стойност на доставката на природен газ 99.20%. През 2018 г. 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 2018 г. Пояснително Приложение 34 „Сделки и салда 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 2018 г., 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 по-горе от настоящия доклад в **Раздел V. Финансово-икономическо състояние** Таблица „Отчет за финансовото състояние“.

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;

Дружеството има сключени договори за кредити / овърдрафти със следните финансови институции:

(1) Договор за покупко-продажба на природен газ с обратно изкупуване от „Търговска Банка Д“ АД с договорен размер 10,017 хил. лв. Срокът за обратно изкупуване е 06.03.2018 г. Дължимата лихва е в размер на 93 хил. лв. Количествата природен газ са съхранявани в газохранилището в с.Чирен и са

предоставени при условията на отговорно пазене на Дружеството. Към 31.12.2018 г. договорът е приключен.

(2) Договор за кредит (овърдрафт) от „Централна Кооперативна Банка“ АД с договорен размер 12 000 хил. лв. без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

(3) Договор за кредит (овърдрафт) от „Ситибанк Европа“ АД - клон България с договорен размер 10 900 хил. лв. без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

(4) Договор за кредит (овърдрафт) от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с договорен размер 10 000 хил. лв. без обезпечение. Кредитът е с падеж 23.07.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

Неусвоени заеми

Към 31.12.2018 г., Дружеството има неусвоени кредити (овърдрафти), както следва: лимит по овърдрафт в размер на 10 900 хил. лв. от „Ситибанк Европа“ АД – клон България; лимит по овърдрафт в размер на 12 000 хил. лв. от „Централна Кооперативна Банка АД; лимит по овърдрафт в размер на 6 313 хил. лв. от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

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 2018 г.

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 продължение на дейността си в обозримо бъдеще 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 2018 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 2018 г. Дружеството е изплатило следните възнаграждения и осигуровките, свързани с тях, на членовете на Съвета на директорите:

в хил. лева

	За 2018 г.	За 2017 г.
Възнаграждения СД	184	176
Осигуровки	18	19
Общо	202	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

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 (газопреводна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ) в Република 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 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. 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 евентуалният размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело СОМР/В1/АТ.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело СОМР/В1/АТ.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без финансова санкция.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело АТ.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 000 евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антиitrustовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото.

Обжалването на решението не забавя плащането на глобата. На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана, чрез проведена от БЕХ ЕАД процедура, кредитна институция. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 000 евро, с което се обезпечават задълженията на БЕХ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

Към 31.12.2018 г. Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на 50 244 хил. лв.

14. ДРУГА ИНФОРМАЦИЯ ПО ПРЕЦЕНКА НА ДРУЖЕСТВОТО

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

29.03.2019 г.

Николай Павлов
Изпълнителен Директор



Станимир Костов
Ръководител отдел „Финансова отчетност и методология“

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

	Приложение	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
		2018 г.	2017 г. *
АКТИВИ			
Нетекущи активи			
Машини и съоръжения	7	100	90
Нематериални активи	8	117	189
Отсрочени данъчни активи	10	13 814	14 940
		14 031	15 219
Текущи активи			
Материални запаси	12	90 943	75 994
Търговски и други вземания	11	234 668	235 806
Парични средства и еквиваленти	13	100	2 145
		325 711	313 945
ОБЩО АКТИВИ		339 742	329 164
КАПИТАЛ И ПАСИВИ			
Собствен капитал			
Акционерен капитал	15	231 698	231 698
Резерви	16	7 412	6 474
Неразпределена печалба/(натрупана) загуба		(33 867)	9 468
		205 243	247 640
Нетекущи пасиви			
Търговски и други задължения	18	-	8 368
Провизии	32	50 244	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	72	52
		50 316	8 420
Текущи пасиви			
Заеми	17	3 687	9 956
Търговски и други задължения	18	80 197	63 060
Задължения за данъци върху печалбата		220	-
Задължения за обезщетения при пенсиониране	19	79	88
		84 183	73 104
ОБЩО ПАСИВИ		134 499	81 524
ОБЩО КАПИТАЛ И ПАСИВИ		339 742	329 164

* Дружеството прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е преизчислена

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 9 април 2019 г.

Лилия Иванова

Ръководител Отдел "Счетоводство"

Николай Павлов

Изпълнителен директор



Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.



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

09. 04. 2019

„Ейч Ел Би България“ ООД
 HVB Bulgaria Ltd.

Управител: Регистриран одитор:

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ОТЧЕТ ЗА ПЕЧАЛБАТА ИЛИ ЗАГУБАТА И ДРУГИЯ ВСЕОБХВАТЕН ДОХОД

31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)	Приложение	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
		2018 г.	2017 г. *
Приходи от продажба на природен газ	27	1 286 429	1 112 151
Други приходи и доходи	26	17 432	14 752
Себестойност на продажения природен газ		(1 272 999)	(1 086 844)
Възстановени/(начислени) загуби от обезценка на финансови активи - нетно	20	5 706	2 717
Разходи за външни услуги	21	(7 874)	(6 473)
Разходи за възнаграждения и осигуровки	22	(2 793)	(2 530)
Разходи за материали	23	(82)	(85)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	7,8	(173)	(155)
Разходи за провизии	24	(50 244)	-
Други разходи	25	(225)	(462)
(Загуба)/Печалба от оперативна дейност		(24 823)	33 071
Финансови приходи	28	13	1
Финансови разходи	28	(5 138)	(23 306)
Финансови приходи/(разходи) – нетно		(5 125)	(23 305)
(Загуба)/Печалба преди облагане с данъци		(29 948)	9 766
Разходи за данъци върху печалбата	29	(2 030)	(300)
Нетна (загуба)/печалба за годината		(31 978)	9 466
Други компоненти на всеобхватния доход:			
Компоненти, които няма да бъдат рекласифицирани в печалбата или загубата:			
Последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи	19	(10)	-
Данък върху дохода, отнасящ се до компоненти, които не се рекласифицират в печалбата или загубата	10	1	-
Друг всеобхватен доход за годината, нетно от данъци		(9)	-
Общ всеобхватен доход за годината		(31 987)	9 466

* Дружеството прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е преизчислена.

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 9 април 2019 г.

Лилия Иванова

Ръководител Отдел "Счетоводство"

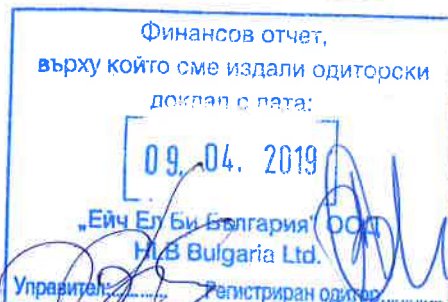
Николай Павлов

Изпълнителен директор

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Дата на съставяне: 29 март 2019 г.



Приложенията на стр. 5 до 63 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД

ОТЧЕТ ЗА ПРОМЕНИТЕ В СОБСТВЕНИЯ КАПИТАЛ

31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

	Приложение	Акционерен капитал	Резерви	Неразпределена печалба/ (Натрупана загуба)	Общо
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г. *		231 698	6 474	9 468	247 640
Корекция от първоначално прилагане на МСФО 9, нетно от данъци	3.1.2	-	-	(6 150)	(6 150)
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г. (преизчислено)		231 698	6 474	3 318	241 490
Общ всеобхватен доход за годината, в т.ч.:					
*нетна загуба за годината		-	-	(31 978)	(31 978)
*други компоненти на всеобхватния доход, нетно от данъци			(9)	-	(9)
Общ всеобхватен доход		-	(9)	(31 978)	(31 987)
Операции с едноличния собственик					
Разпределяне за фонд Резервен	16	-	947	(947)	-
Дивидент	31	-	-	(4 260)	(4 260)
Общо операции с едноличния собственик		-	947	(5 207)	(4 260)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.		231 698	7 412	(33 867)	205 243
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.		214 450	2 807	37 424	254 681
Общ всеобхватен доход за годината, в т.ч.:					
* нетна печалба за годината		-	-	9 466	9 466
Общ всеобхватен доход		-	-	9 466	9 466
Операции с едноличния собственик					
Разпределяне за фонд Резервен	16	-	3 668	(3 668)	-
Дивидент	31	-	-	(16 507)	(16 507)
Увеличение чрез нова емисия – чл.197 (1) ТЗ	15	17 248	-	(17 248)	-
Общо операции с едноличния собственик		17 248	3 668	(37 423)	(16 507)
Прехвърляне на преоценка в неразпределена печалба			(1)	1	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.		231 698	6 474	9 468	247 640

* Дружеството прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е преизчислена.

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 9 април 2019 г.

Лилия Иванова

Ръководител Отдел "Счетоводство"

Николай Павлов

Изпълнителен директор

Одиторско дружество
Ейч Ел Би България ООД



Дата на съставяне: 29 март 2019 г.



Приложенията на стр. 5 до 63 представляват неразделна част от настоящия годишен финансов отчет.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ОТЧЕТ ЗА ПАРИЧНИТЕ ПОТОЦИ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

(Всички суми са в хиляди български лева)

Приложение ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31
 ДЕКЕМВРИ

	2018 г.	2017 г.
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ОПЕРАТИВНА ДЕЙНОСТ		
Постъпления от клиенти по продажба на природен газ	1 361 408	1 174 707
Постъпления от сделки със свързани лица	238 891	177 958
Плащания към доставчици в т.ч. за:	(1 330 670)	(1 191 207)
<i>За покупка на природен газ</i>	(1 196 235)	(1 078 220)
<i>По сделки със свързани лица</i>	(131 579)	(111 979)
<i>Плащания към други контрагенти</i>	(2 856)	(1 008)
Платени данъци, различни от данъка върху дохода	(237 568)	(215 791)
Плащания за възнаграждения и осигуровки на персонала	(2 846)	(2 553)
Печалби/(загуби) от валутна преценка на парични средства и еквиваленти, нетно	(4 112)	(11 813)
Други постъпления/(плащания) за оперативна дейност	(748)	(2 711)
Нетни парични потоци от оперативната дейност	24 355	(71 410)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ИНВЕСТИЦИОННА ДЕЙНОСТ		
Придобиване на нематериални активи	(74)	(111)
Придобиване на машини и съоръжения	(31)	(20)
Придобиване на транспортни средства и НДМА от свързани лица	(57)	-
Нетни парични потоци от инвестиционната дейност	(162)	(131)
ПАРИЧНИ ПОТОЦИ ОТ ФИНАНСОВА ДЕЙНОСТ		
Плащания на дивидент	(19 252)	(2 000)
Постъпления и плащания по финансиращи споразумения	(9 924)	9 924
Плащания на лихви по получени заеми и отсрочени търговски задължения	(749)	(1 085)
Нетни парични потоци от финансовата дейност	(29 925)	6 839
Нетно намаление на паричните средства и еквиваленти през годината	(5 732)	(64 702)
Парични средства и еквиваленти в началото на годината, нетно от овъдрафти	2 145	66 847
Парични средства и еквиваленти в края на годината, нетно от овъдрафти	13	2 145

Настоящият годишен финансов отчет е одобрен за публикуване от Съвета на директорите на 9 април 2019 г.

Лилия Иванова

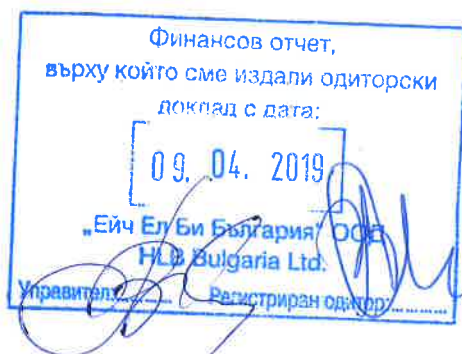
Ръководител Отдел "Счетоводство"

Николай Павлов

Изпълнителен директор

Одиторско дружество
 Ейч Ел Би България ООД

Дата на съставяне: 29 март 2019 г.



БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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. №16440/2006 г. 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 да гарантира интересите на обществото, чрез дългосрочно осигуряване на доставки на природен газ за страната. Дружеството има сключен договор за доставка на 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 дейността доставка 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 акционерен капитал се притежава от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД („БЕХ“ 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.

2. БАЗА ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

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

Годишният финансов отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми, включително сравнителната информация за 2017 г., са представени в хиляди лева, освен ако не е посочено друго.

Към 31 декември 2018 г., вписаният акционерен капитал на „Булгаргаз“ ЕАД е в размер на 231,698 хил. лева., като същият надвишава нетните активи на Дружеството към тази дата с 26,455 хил. лева., с което се попада в хипотезата на чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон.

За 2018 г. Дружеството отчита нетна загуба в размер на 31,978 хил. лева, която е в резултат на начислена провизия за глоба по Дело СОМР/В1/АТ.39849 – ВЕН gas в размер на 50,244 хил. лева, въз основа на Решение на Европейската комисия от 17.12.2018 г. Дружеството е признало разход за провизия в размер на 1/3 (една трета) част от стойността на глобата, наложена на „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД, с общ размер на 77,068 хил. евро. В Решението на Европейската комисия са изложени твърдения за извършени нарушения от „БЕХ“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД за отчетни периоди в миналото – от 2010 г. до 2014 г.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

За подробна информация относно делото, вижте Приложение 32 „Провизии, условни активи и условни задължения“.

При Решение на Общия съд на Европейския съюз за отмяна на наложената глоба или размерът на същата бъде намален, съобразно счетоводната политика на Дружеството, „Булгаргаз“ ЕАД ще формира приход от реинтеграция на провизия.

В допълнение, от годишния финансов отчет е видно, че финансовият резултат на „Булгаргаз“ ЕАД за 2018 г., преди признатия разход за провизия по Дело COMP/V1/AT.39849 – VEN gas, е оперативна печалба в размер на 25,421 хил. лева. Това е показателно за устойчивото и стабилно развитие на Дружеството, което реализира печалба за четвърта поредна година от оперативната си дейност.

От началото на 2019 г., Ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД е предприело действия за привеждане на дейността на Дружеството в съответствие с чл. 252 от Търговския закон. Към 28.02.2019 г. нетната печалба е в размер на 13 906 хил. лева (неодитирани данни), с което се покрива съществена част от формираната към 31.12.2018 г. разлика в размер на 26 455 хил. лева между стойността на вписания акционер капитал и нетните активи на Дружеството. В изпълнение на набелязаните мерки, в началото на 2019 г. „Булгаргаз“ ЕАД е подписало споразумения за разсрочване на просрочени вземания с три от основните си клиенти, срещу представено финансово обезпечение. Очакваните приходи от лихви за 2019г. по тези Споразумения са в размер на 2 232 хил. лева.

С оглед на гореизложеното и предвид предприетите действия, Ръководството на „Булгаргаз“ ЕАД очаква, че към края на следващия отчетен период, капиталът на Дружеството ще бъде в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон.

Към 31 декември 2018 г., финансовият отчет е изготвен при спазване на принципа на действащо предприятие, което предполага, че Дружеството ще продължи дейността си в обозримо бъдеще. Както е оповестено в Приложение 1 „Обща информация“, Дружеството притежава индивидуална лицензия за дейността 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 доставка на природен газ, наличие на договори за продажба на природен газ на клиенти на Дружеството, от поддържане на необходимата финансова обезпеченост за осъществяване на дейността. Като се има предвид оценката на очакваните бъдещи парични потоци и груповата стратегия за развитие на дейността в България, ръководството на Дружеството счита, че е подходящо финансовите отчети да бъдат изготвени на база на принципа на действащо предприятие.

Изготвянето на финансови отчети според изискванията на МСФО изисква също така ръководството да прави преценки относно прилагането на счетоводната политика на Дружеството. Областите във финансовия отчет, които включват в себе си висока степен на преценка или сложност, както и областите, в които предположенията и оценките са значителни за финансовия отчет, са посочени в Приложение 5.

3. СЧЕТОВОДНА ПОЛИТИКА И ПРОМЕНИ ПРЕЗ ПЕРИОДА

3.1.1. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

За текущата финансова година Дружеството е приело всички нови и/или ревизирани стандарти и разяснения, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от ЕС и съответно от Международния комитет за разяснения на МСФО (КРМСФО).

От възприемането на тези стандарти и/или тълкувания, приложими за годишни отчетни периоди, започващи най-рано на 1 януари 2018 г., са настъпили промени в счетоводната политика на Дружеството относно принципите, правилата и критериите за отчитане на следните отчетни обекти, както и на представянето и оповестяванията на финансова информация за тях: търговски вземания, вземания от

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

свързани лица, предоставени заеми, парични средства и парични еквиваленти, съдебни и други вземания, приходи от договори с клиенти.

Дружеството е приложило за първи път МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ и МСФО 9 „Финансови инструменти“.

Дружеството е избрало да прилага МСФО 15 като използва метода на кумулативния ефект, при който сравнителната информация не се преизчислява, също така Дружеството се възползва и от освобождаването в параграф 7.2.15 на МСФО 9 за преизчисляване на сравнителната информация по отношение на класификацията на финансовите активи и пасиви и обезценката по МСФО 9.

Кумулативният ефект от първоначалното прилагане е признат като корекция на неразпределената печалба/(непокрита загуба) на датата на първоначалното прилагане (1 януари 2018 г.). Сравнителната информация в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и в отчета за финансовото състояние не е преизчислена и е представена според отменените стандарти МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“, МСС 39 „Финансови инструменти: Признаване и оценяване“ МСФО 7 Финансови инструменти: оповестявания.

Значителните промени в счетоводната политика и ефектите от първоначалното прилагане са описани в Приложение 3.1.2 и са отчетени ефектите от промяната в счетоводната политика, във връзка с измененията на МСФО, приети от ЕС и влизащи в сила за годишни периоди започващи на или след 1 януари 2018 г. Ефектът от първоначалното прилагане на тези стандарти е основно свързан с увеличение на признатата обезценка за очаквани кредитни загуби на финансови активи (Приложение 3.1.2).

За първи път през 2018 година се прилагат и някои други изменения и разяснения, като с изключение на КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“, не оказват ефект върху финансовия отчет на Дружеството. Дружеството не е приело стандарти, разяснения или изменения, които са публикувани, но все още не са влезли в сила.

3.1.2. НОВИ СТАНДАРТИ, ИЗМЕНЕНИЯ НА СТАНДАРТИ И РАЗЯСНЕНИЯ, КОИТО СА В СИЛА ОТ 1 ЯНУАРИ 2018 ГОДИНА

Дружеството прилага следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти, които са задължителни за прилагане за периода, започващ на 1 януари 2018 г.:

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“

МСФО 15 “Приходи от договори с клиенти” и свързаните разяснения към МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти” (наричани по-нататък МСФО 15) заместват МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“, както и няколко разяснения свързани с приходите. Новият стандарт изменя изискванията за признаване на приходи и установява принципи за докладване на информацията относно естеството, размера, времето и несигурността на приходите и паричните потоци, произтичащи от договори с клиенти. МСФО 15 въвежда нов, пет-стъпков модел за отчитане на приходите, произтичащи от договори с клиенти, и изисква приходите да се признават в размер, който отразява възнаграждението, на което предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлените на клиента стоки или услуги. МСФО 15 изисква от предприятията да упражнят преценка, при отчитане на всички уместни факти и обстоятелства, когато прилагат всяка една стъпка от модела по отношение на договорите с техните клиенти.

Новият стандарт е базиран на принципа, че приходите се признават, когато контролът върху стоката или услугата се прехвърли на клиента.

Приходите, които имат съществен ефект за Дружеството са основно свързани с договори за продажба на природен газ. Продажбите се извършват съгласно сключени договори с клиенти. Договорите с клиентите за продажба отговарят на критериите за отчитане на договор с клиент.

Обичайно при тези договори продажбата на природен газ е единственото задължение за изпълнение.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Прилагането на МСФО 15 за първи път в Дружеството засяга главно следните области:

- включване на допълнителни оповестявания във финансовите отчети;
- идентифициране на задълженията за изпълнение.

(а) Преход

Дружеството е избрало да приложи МСФО 15, използвайки метода на кумулативния ефект, като ефектът от първоначалното прилагане на този стандарт ще бъде признат като корекция на началното салдо на неразпределената печалба/(непокрита загуба) на датата на първоначалното прилагане, т.е. 1 януари 2018 г. Съответно, информацията представена за 2017 г. не е преизчислена, т.е. представена е в съответствие с прилаганите тогава разпоредби на МСС 18, МСС 11 и свързаните разяснения. В допълнение, изискванията за оповестяване на МСФО 15 не са изцяло приложени по отношение на сравнителната информация. Предоставена е информация за сравнителната информация въз основа на изискванията за оповестяване на отменените стандарти (МСС 18) и прекласификации във връзка с новите изисквания за оповестяване по МСФО 15.

В съответствие с преходните разпоредби на стандарта, МСФО 15 е приложен само към договори, които не са били приключени към 1 януари 2018 г.

(б) Оценка и признаване

Приходите, които имат съществен ефект за Дружеството са приходите от продажба на природен газ. Признаването и оценяването на приходите по тези договори не се различава от признаването им с досегашната практика.

Дружеството е оценило ефектите от прилагането на новия стандарт МСФО 15 върху финансовите си отчети и не е идентифицирало области, които да бъдат засегнати и които да окажат влияние върху стойностите на неговите приходи от дейността и/или вземанията, доколкото не се очаква съществена промяна в бизнес модела, нито промяна във времевия хоризонт на прехвърляне на контрола към клиентите от оказваните от Дружеството услуги или отчитането на продажбите на природен газ и други краткотрайни активи. Допълнителна информация за счетоводните политики на Дружеството, свързани с признаването на приходи по договори с клиенти, е представена в Приложение 3.4 и Приложение 27.

МСФО 9 „Финансови инструменти”

МСФО 9 установява нови принципи, правила и критерии класификация и оценка на финансови активи и финансови пасиви, отписване на финансови инструменти, обезценка на финансови активи и счетоводно отчитане на хеджирането и заменя МСС 39 „Финансови инструменти: Признаване и оценяване“. Въведени са нови класификационни критерии и групи на финансовите активи, нови правила за тяхното последващо оценяване и признаването на приходите от лихви. Също така МСФО 9 установява нов подход за измерване на обезценки – на база очакваните кредитни загуби.

Подробна информация за новата счетоводна политика и ефектът от промяната спрямо прилаганата преди това счетоводна политика, са представени по-долу.

(а) Преход

Дружеството е приело МСФО 9 на определената дата на влизане в сила (1 януари 2018 г.) и не преизчислява сравнителната информация.

Дружеството се възползва от освобождаването в параграф 7.2.15 от МСФО 9 от преизчисляване на преходни периоди по отношение на класификацията и обезценката на финансовите инструменти. Кумулативният ефект от първоначалното прилагане е признат като корекция на неразпределената печалба/(непокрита загуба) на датата на първоначалното прилагане (1 януари 2018 г.).

Следната таблица обобщава ефектът от прехода към МСФО 9, нетно от данъци върху началното салдо на неразпределената печалба/(непокрита загуба):

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

	Ефект върху началните салда
	хил. лева
Неразпределени печалби към 31 декември 2017 г.	9 468
Увеличение на загубите от обезценка на търговски вземания	(6 510)
Увеличение на загубите от обезценка на съдебни и присъдени вземания	(160)
Увеличение на загубите от обезценка на други вземания	(159)
Увеличение на загубата от обезценка на пари в банки	(4)
Отсрочени данъци	683
Неразпределени печалби на 1 януари 2018 г.	3 318

В допълнение, Дружеството е приело свързаните изменения в МСФО 7 „Финансови инструменти: Оповестяване“, които са приложими към оповестяванията за 2018 г., но не са изцяло приложени по отношение на сравнителната информация

(б) Класификация и оценка

МСФО 9 въвежда нов подход за класификация на финансовите активи, който се базира на характеристиките на договорните парични потоци на финансовите активи и бизнес модела, в който те се управляват. Влиянието на МСФО 9 върху класификацията и оценката на финансовите активи е представена по-долу.

Значителна част от притежаваните финансови активи се държат от Дружеството с цел събиране на свързаните с тях договорни парични потоци. Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, които по МСС 39 са били класифицирани като „кредити и вземания“ и оценявани последващо по амортизирана стойност към 31 декември 2017 г., ще се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи са класифицирани и ще се оценяват последващо по МСФО 9 по амортизирана стойност.

Следната таблица представя класификацията на всеки тип от финансовите активи на Дружеството по МСС 39 и последващата им класификация и оценяване по МСФО 9 на 1 януари 2018 г.

	Тип на финансовия актив	Категория по МСС 39	Категория по МСФО 9
1	Краткосрочни търговски вземания	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
5	Парични средства и еквиваленти	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
6	Съдебни и присъдени вземания	Кредити и вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Таблицата по-долу представя първоначалните балансови стойности на всеки тип финансови активи на Дружеството по МСС 39 и балансовите им стойности по МСФО 9 на 1 януари 2018 г.

Тип на финансовия актив	Категория по МСС 39	Категория по МСФО 9	Балансова стойност по МСС 39	Балансова стойност по МСФО 9
			хил. лева	хил. лева
Текущи търговски вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	153 736	147 226
Съдебни и присъдени вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	160	-
Други вземания	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	561	402
Вземания от свързани лица	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	10 826	10 826
Парични средства в банкови сметки	Кредити и вземания	По амортизирана стойност	2 145	2 141
Всичко финансови активи			167 428	160 595

Ефектът от приемането на МСФО 9 върху балансовите стойности на финансовите активи на 1 януари 2018 г. е свързан основно с новите изисквания за обезценка на финансовите активи.

(в) Обезценка на финансови активи

МСФО 9 заменя модела на „понесените загуби” в МСС 39 с модела на „очакваните кредитни загуби”. Съгласно разпоредбите на МСФО 9, загубите от обезценка следва да се признават по-рано, отколкото тези според МСС 39.

Дружеството е приело счетоводна политика и методология за оценка на кредитния риск и определяне на очакваните кредитни загуби за всеки тип финансови активи. Счетоводната политика включва:

- Подходите за определяне на кредитната обезценка на всеки вид финансови активи;
- Фазите на финансови активи, отчитани по стандартизирания подход на МСФО 9;
- Моделите за изчисление на очакваните кредитни загуби за дванадесет месеца или за целия срок на финансовите активи.

Следната таблица представя избория от Дружеството подход за обезценка за всеки тип финансови активи по МСФО 9 от 1 януари 2018 г.

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Дружеството е определило, че прилагането на изискванията за обезценка на МСФО 9, в сила от 1 януари 2018 г., водят до признаване на допълнителна загуба от обезценка. По-долу е описано равнението на крайното салдо на провизиите за обезценка в съответствие с МСС 39 с началното салдо на провизиите за загуба, определени в съответствие с МСФО 9:

	Обезценка съгласно МСС 39 към 31 декември 2017 г.	Преоценяване	Очаквани кредитни загуби съгласно МСФО 9 към 1 януари 2018 г.
	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Текущи търговски вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(7 360)	(6 510)	(13 870)
Съдебни и присъдени вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(201 153)	(160)	(201 313)
Други вземания съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	(16 902)	(159)	(17 061)
Парични средства и еквиваленти съгласно МСС 39 / Финансови активи по амортизирана стойност съгласно МСФО 9	-	(4)	(4)
	(225 415)	(6 833)	(232 248)

Дружеството е приело следните нови и ревизирани стандарти и разяснения, които са задължителни за прилагане от 1 януари 2018 г. които не оказват ефект върху финансовото състояние и резултатите от дейността му.

КРМСФО Разяснение 22 „Сделки с чуждестранна валута и авансови възнаграждения“ - приет от ЕС на 28 март 2018 г.

Това разяснение се отнася за отчитането на транзакции или части от транзакции в чуждестранна валута при получаването на авансови плащания, преди признаването на самия актив, разход или приход. В тези случаи предприятията отчитат актив по предплатени суми (предплащания по доставки на активи или услуги) или задължение по отсрочени приходи (получени аванси от клиенти по продажби) и те се третира за немонетарни. При получаването на такива авансови плащания в чужда валута датата на транзакцията се използва за определяне на обменния курс, а ако има множество плащания - дата на транзакцията се определя за всяко отделно плащане.

Предприятията могат да прилагат измененията на изцяло ретроспективна база. Като алтернатива, Дружеството може да прилага разяснението за бъдещи периоди по отношение на всички активи, разходи и приходи, които са признати първоначално на или след:

- (i) началото на отчетния период, в който предприятието прилага разяснението за първи път, или
- (ii) началото на предходния отчетен период, представен като сравнителна информация във финансовия отчет за отчетния период, в който Дружеството прилага разяснението за първи път.

Разяснението е в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. По-ранното прилагане на разяснението е допустимо и трябва да бъде оповестено.

Дружеството е приело алтернативния подход на разяснението по отношение на първоначалното му прилагане, а именно от началото на отчетния период, в който Дружеството ще го приложи за първи път, т.е. от 1 януари 2018 г. Тъй като Дружеството има съществени авансови плащания и постъпления в чуждестранна валута, то ефектът върху финансовия отчет при първоначалното прилагане, ще бъде както следва:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

- покупка на природен газ

в отчета за финансовото състояние - увеличение или намаление на стойността на природния газ, нереализиран в края на отчетния период и съответно увеличение или намаление на финансовия резултат за периода;

в отчета за печалбата или загубата - увеличение или намаление на разходите от реализирания през отчетния период природен газ и съответно увеличение или намаление във финансовите приходи/разходи от промяна във валутните курсове за периода.

Поради множеството авансови плащания през различни периоди, формиращи стойността на нереализирания природен газ в края на отчетния период, 31 декември 2017 г., е практически невъзможно да се определи размерът на корекцията, произтичаща от новите разпоредби на КРМСФО 22.

- продажби на природен газ

в отчета за печалбата или загубата - увеличение или намаление на приходите от продажба на природен газ през отчетния период и съответно увеличение или намаление във финансовите приходи/разходи от промяна във валутните курсове за периода.

Тъй като получените аванси се извършват от клиентите в същия или предходен месец, няма ефект върху финансовия резултат, а само в начина на представяне.

- покупки на услуги

в отчета за печалбата или загубата - увеличение или намаление на разходите за услуги през отчетния период и съответно увеличение или намаление във финансовите приходи/разходи от промяна във валутните курсове за периода.

Тъй като предплащанията се извършват към контрагентите в същия или предходен месец, Дружеството няма ефект върху финансовия резултат, а само в начина на представяне.

Промени в МСФО 2 “Плащане на базата на акции” - приети от ЕС на 26 февруари 2018 г. - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.);

Промени в МСС 40 „Инвестиционни имоти“ - приети от ЕС на 14 март 2018 г. - Трансфери на инвестиционни имоти - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.);

Промени в МСФО 4: Прилагане на МСФО 9 „Финансови инструменти“ с МСФО 4 „Застрахователни договори“ – приети от ЕС на 3 ноември 2017 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г.);

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2014-2016) - приети от ЕС на 7 февруари 2018 г. - подобрения в МСФО 12 (в сила за годишни периоди от 1 януари 2017 г.), МСФО 1 и МСС 28 (в сила за годишни периоди от 1 януари 2018 г.).

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

Следните нови стандарти, изменения на стандарти и разяснения към съществуващи стандарти, са издадени от СМСС и са приети за прилагане от ЕС, но все още не са влезнали в сила и не са били приети за по-ранно прилагане от Дружеството:

МСФО 16 „Лизинг“ – приет от ЕС на 31 октомври 2017 г. (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.);

Този стандарт е с изцяло променена концепция и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите. Въвежда нови принципи за признаване, измерване и представяне на лизинги с цел по-достоверно представяне на тези сделки. Стандартът ще замени действащия до този момент стандарт МСС 17 „Лизинг“, КРМСФО 4 „Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг“, ПКР-15 „Оперативен лизинг – стимули“ и ПКР-27 „Оценяване на съдържанието на операции, включващи правната форма на лизинг“. Водещият принцип на новия стандарт

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

е въвеждането на еднотипен модел на счетоводно третиране на лизингите при лизингополучателите за всички лизингови договори с продължителност от повече от 12 месеца, като ще се признава актив „право на ползване“, който ще се амортизира за периода на договора, и респективно, ще се отчита задължението по тези договори. Съгласно МСФО 16 за договор, който е или съдържа лизинг, се счита договор, който предоставя правото за контрол върху ползването на актива за определен период от време срещу възнаграждение. СМСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на малоценни активи, като това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

В допълнение, МСФО 16 изисква от лизингополучателите и лизингодателите да правят по-подробни оповестявания спрямо тези по МСС 17.

Ръководството на Дружеството е извършило оценка от прилагането на стандарта и към датата на изготвяне на настоящия финансов отчет, очакваният ефект е както следва:

	1 януари 2019 г.
	хил. лева
Активи	
Актив с право на ползване	547
Задължения	
Лизингови пасиви	547
Нетен ефект върху собствения капитал	-

Изменение в МСФО 9 „Финансови инструменти“ - Предплащания с негативна компенсация – (приет от ЕС на 22 март 2018 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

КРМСФО 23 „Несигурност, свързана с данъчни третираня на данъци върху дохода“ – (приет от ЕС на 23 октомври 2018 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Изменения на различни стандарти „Подобрения в МСФО (цикъл 2015-2017)“ – (приети от ЕС на 14 март 2019 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Изменения в МСС 19 „Доходи на наети лица“ – Изменение, съкращаване или уреждане на плана – (приети от ЕС на 13 март 2019 г., в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Изменение в МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и в съвместно контролирани предприятия“ – (приет от ЕС на 8 февруари 2019 г., в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2019 г.).

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

Ръководството счита за 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 ЕС и съответно, не са взети в предвид при изготвянето на този финансов отчет. Датите на влизане в сила ще зависят от решенията за одобрение за прилагане на ЕС. Дружеството не очаква тези стандарти и разяснения да окажат съществено влияние върху финансовото състояние, резултатите от дейността и/или оповестяванията на Дружеството.

МСФО 17 „Застрахователни договори“ - (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2021 г.);

Промени в Концептуалната рамка за финансово отчитане – (в сила за годишни периоди от 1 януари 2020 г.);

Изменение в МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и в съвместно контролирани предприятия“ - Дългосрочни инвестиции в асоциирани предприятия или в съвместно контролирани предприятия - (в сила за годишни периоди от 1 януари 2019 г.);

Изменения в МСФО 3 „Бизнес комбинации“ – (в сила за годишни периоди, започващи на или след 1 януари 2020 г.).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

3.2. ПРЕДСТАВЯНЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

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

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

Дружеството прилага първоначално МСФО 9 и МСФО 15 на 1 януари 2018 г. В съответствие с избраните методи за преминаване, сравнителната информация не е преизчислена.

Финансовата информация е представена и оповестена съгласно изискванията на МСС 39 „Финансови Инструменти: Признание и Оценяване“ (отменен), МСФО 7 „Финансови Инструменти: Оповестяване“ и МСС 18 „Приходи“ (отменен).

Дружеството е избрало модифицирано ретроспективно прилагане за първи път на МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“. При приемането на МСФО 9 „Финансови инструменти“ Дружеството е приложило облекченията при първоначалното му прилагане. Всички корекции, произтичащи от първоначалното прилагане на двата нови стандарта, са отчетени в собствения капитал (към неразпределена печалба/(натрупана загуба)) на 1 януари 2018 г.

Ефектите от първоначалното прилагане на новите МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ и МСФО 9 „Финансови инструменти“ са описани в Приложение 3.1.2.

3.3. СДЕЛКИ В ЧУЖДЕСТРАННА ВАЛУТА

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

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

3.4. ПРИХОДИ

Счетоводна политика, приложима до 31 декември 2017 г.

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

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

Приходът се признава, когато са изпълнени следните условия:

- Сумата на прихода може да бъде надеждно оценена;
- Вероятно е икономическите ползи от сделката да бъдат получени;
- Направените разходи или тези, които предстои да бъдат направени, могат надеждно да бъдат оценени;

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

- Критериите за признаване, които са специфични за всяка отделна дейност на Дружеството, са изпълнени. Те са определени в зависимост от продуктите или услугите, предоставени на клиента, и на договорните условия, както са изложени по-долу.

ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

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

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

Съгласно българското законодателство, Дружеството не може да прилага собствено ценообразуване по отношение на природния газ, който продава. Продажните цени на природния газ за всички потребители, присъединени към преносната и разпределителната мрежа, са единни за територията на страната и се определят от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), държавен орган към Министерски съвет. Със Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр.17 от 06.03.2015 г.) Комисията е трансформирана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

ПРИХОДИ ОТ НЕУСТОЙКИ

Приходите от неустойки за просрочени вземания за продаден природен газ, начислени съгласно условията на сключените договори за продажба на природен газ, се отчитат като други приходи в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход. При признаването им се спазва принципът на предпазливостта, според който признаването на вземане по неустойки се преустановява при наличие на съществени рискове относно събираемостта на отчетените вземания. В случаите, когато съществуват данни поставящи под съмнение платежоспособността на клиента, приходи от неустойки не се признават.

ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ

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

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

В качеството си на обществен доставчик на природен газ, „Булгаргаз“ ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:

- получава и консумира ползите едновременно;
- получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива;
- носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива;
- приема актива.

В резултат от дейността на Дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за Дружеството и Дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.

Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба.

Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ информация за задълженията на Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане.

Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на който предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз).

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ включва фиксирани и променливи суми.

Фиксираната сума е продажната цена на природния газ, която е регулирана и се определя от КЕВР за всяко тримесечие от годината и се формира съгласно Наредба за регулиране цените на природен газ. Тя е разходно ориентирана и се състои от следните компоненти: доставна цена, надбавка "обществена доставка" (чл. 17, алб от НРЦПГ) и "задължение към обществото" (чл. 11а, ал2 от НРЦПГ).

Таксата за капацитет и пренос на природен газ се определя в съответствие с Методика за определяне на цената за достъп и пренос публикувана от КЕВР в съответствие с тарифи на комбинирания оператор, в чиято полза се събира тя за сметка на клиента.

Променливото възнаграждение е свързано с:

- отклонения между заявеното и фактическо доставено минимално годишно количество газ;
- отклонения в дневно договорено количество газ;
- доставен природен газ с влошено качество.

Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика. Следователно, счита се, че при продажбите на природен газ не е налице финансиращ компонент.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ ЗА БАЛАНСИРАНЕ

За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите Булгаргаз има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор Булгартрансгаз. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.

Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година.

При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.

При доставянето на активите се признава вземане, тъй като това е моментът, в който правото на възнаграждение става безусловно и се изисква само изтичането на време преди плащането да бъде дължимо.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

НЕУСТОЙКИ ПО ПРОСРОЧЕНИ ВЗЕМАНИЯ

Приходите от неустойки за просрочени вземания се признават, когато се установи правото на Дружеството да получи плащането.

ПРИХОДИ ОТ ЛИХВИ

Приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху брутната балансова стойност на финансовите активи, с изключение на финансовите активи, които са кредитно обезценени (Фаза 3), за които приходите от лихви се изчисляват чрез прилагане на ефективния лихвен процент върху тяхната амортизирана стойност (брутната балансова стойност, коригирана с провизията за очаквани кредитни загуби).

Определяне дали Дружеството действа като принципал или агент

Когато трета страна участва в предоставянето на стоки или услуги на клиент, Дружеството определя дали естеството на неговото обещание е задължение за изпълнение, свързано с предоставяне на конкретните стоки или услуги (принципал), или с уреждане третата страна да предостави тези стоки или услуги (агент).

Дружеството е принципал, когато контролира обещаната стока или услуга преди да я прехвърли на клиента. Въпреки това, Дружеството не действа непременно като принципал, ако получава правото на собственост върху даден актив само временно, преди правото на собственост да бъде прехвърлено на клиента.

Дружеството е агент, ако задължение за изпълнение на Дружеството е да уреди предоставянето на стоките или услугите от трета страна. Когато дружеството-агент, удовлетворява задължение за изпълнение, то признава приход в размер на такса или комисиона, на които очаква да има право в замяна на това, че е уредило стоките и услугите да бъдат предоставени от друга страна. Таксата или комисионата на Дружеството може да бъде нетният размер на възнаграждението, който Дружеството запазва след като заплати на другата страна възнаграждението, получено в замяна на стоките или услугите, които трябва да бъдат предоставени от тази страна.

Признаците, че Дружеството е агент, включват следните елементи:

- трета страна носи основната отговорност за изпълнението на договора;
- преди или след като стоките са били поръчани от клиента, при изпращането им или при връщане на стоката не възниква риск за материалните запаси на Дружеството;
- Дружеството не разполага с правомощия за определяне на цените на стоките или услугите на другата страна и, следователно, ползата, която Дружеството може да получи от тези стоки и услуги, е ограничена;
- възнаграждението на Дружеството е под формата на комисиона;
- Дружеството не е изложено на кредитен риск за вземането от клиента в замяна на стоките или услугите на другата страна.

Салда по договори

Търговски вземания и активи по договори

Вземането представлява правото на Дружеството да получи възнаграждение в определен размер, което е безусловно (т.е., преди плащането на възнаграждението да стане дължимо е необходимо единствено да изтече определен период от време).

Активът по договор е правото на Дружеството да получи възнаграждение в замяна на стоките или услугите, които е прехвърлило на клиента, но което не е безусловно (начисление за вземане). Ако чрез прехвърляне на стоките и/или предоставянето на услугите Дружеството изпълни задължението си преди клиента да заплати съответното възнаграждение и/или преди плащането да стане дължимо, актив по

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

договор се признава за заработеното възнаграждение (което е под условие). Признатите активи по договор се рекласифицират като търговско вземане, когато правото на възнаграждение стане безусловно.

Пасиви по договори

Като пасив по договор Дружеството представя получените от клиента плащания и/или безусловно право да получи плащане, преди да е изпълнило задълженията си за изпълнение по договора. Пасивите по договор се признават като приход, когато (или като) удовлетвори задълженията за изпълнение.

Активите и пасивите, произтичащи от един договор се представят нетно в отчет аза финансовото състояние, дори ако те са резултат от различни договорни задължения по изпълнението на договора.

След първоначалното признаване, търговските вземания и активите по договора се подлежат на преглед за обезценка в съответствие с правилата на МСФО 9 „Финансови инструменти“.

3.5. ОПЕРАТИВНИ РАЗХОДИ

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

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

ОТКЛОНЕНИЯ В ГРАНИЦИТЕ НА КЛАСА „НЕСИГУРНОСТ” НА ИЗМЕРВАТЕЛНИТЕ СИСТЕМИ

Отклоненията в границите на класа „несигурност” на измервателните системи се отчитат месечно на база на изготвен от отдел „Оперативен контрол и баланс на природен газ” отчет за баланс на газа и, съответните протоколи и месечни актове за доставка и потребление на газа. Стойността на тези отклонения се определя на база на количествата и средно претеглената цена на природния газ за месеца.

3.6. РАЗХОДИ ЗА ЛИХВИ И РАЗХОДИ ПО ЗАЕМИ

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

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

3.7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

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

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

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

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

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

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

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

Машини и съоръжения се отписват при продажбата им или когато не се очакват никакви бъдещи икономически изгоди от тяхното използване, или при освобождаване от тях. Печалбите или загубите, възникващи при отписването на актива, представляващи разликата между нетните постъпления от продажбата, ако има такива, и балансовата стойност на актива, се включват в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато активът бъде отписан.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500.00 лв.

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

3.8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

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

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

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

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

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

Лицензи	35 години
Програмни продукти	10 години

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

Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500,00 лв.

3.9. ОТЧИТАНЕ НА ЛИЗИНГОВИТЕ ДОГОВОРИ – ДРУЖЕСТВОТО КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

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

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

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

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

3.10. ТЕСТОВЕ ЗА ОБЕЗЦЕНКА НА НЕТЕКУЩИ АКТИВИ

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

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

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

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

3.11. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

Счетоводна политика, приложима до 31 декември 2017 г.

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

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

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

При първоначално признаване на финансов актив и финансов пасив Дружеството ги оценява по справедлива стойност плюс разходите по транзакцията с изключение на финансовите активи и пасиви,

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, които се признават първоначално по справедлива стойност.

Финансовите активи се признават на датата на уреждането.

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

3.11.1. ФИНАНСОВИ АКТИВИ

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

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

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

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

КРЕДИТИ И ВЗЕМАНИЯ

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

Значими вземания се тестват за обезценка поотделно, когато са просрочени към датата на финансовия отчет или когато съществуват обективни доказателства, че контрагентът няма да изпълни задълженията си. Всички други вземания се тестват за обезценка по групи, които се определят в зависимост от индустрията и региона на контрагента, както и от други кредитни рискове, ако съществуват такива. В този случай процентът на обезценката се определя на базата на исторически данни относно непогасени задължения на контрагенти за всяка идентифицирана група. Загубата от обезценка на търговските вземания се представя в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Загуби от обезценка”. Към всяка отчетна дата Дружеството прави преценка дали съществуват обективни доказателства, че даден финансов актив или група от финансови активи може да е обезценена. Финансовият актив или групата от финансови активи се счита за обезценена, когато съществуват обективни доказателства за обезценка в резултат на едно или повече събития, които са възникнали след първоначалното признаване на актива ("събитие за понесена загуба") и това събитие за понесена загуба оказва влияние върху очакваните бъдещи парични потоци от финансовия актив или групата от финансови активи, които могат да бъдат надеждно оценени. Доказателствата за обезценка могат да включват

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

индикации, че длъжници или група от длъжници изпитват сериозни финансови затруднения или са в неизпълнение или просрочие при изплащането на лихви или главници, или има вероятност да обявят неплатежоспособност/свърхзадлъжнялост или да предприемат финансова реорганизация, или когато наблюдавани данни индикират измеримо намаление в очакваните бъдещи парични потоци, като например промени в просрочията или икономически условия, които са свързани с неизпълнения от страна на длъжниците.

ФИНАНСОВИ АКТИВИ, ОТЧИТАНИ ПО АМОРТИЗИРАНА СТОЙНОСТ

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

Ако съществуват обективни доказателства, че е възникнала загуба от обезценка, сумата на загубата се оценява като разликата между балансовата стойност на актива и сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци (като се изключват бъдещи очаквани загуби по заеми, които все още не са понесени). Сегашната стойност на очакваните бъдещи парични потоци се дисконтира по първоначалния ефективен лихвен процент на финансовите активи. Ако заем има плаващ лихвен процент, процентът на дисконтиране за оценка на загубата от обезценка представлява текущият ефективен лихвен процент.

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

3.11.2. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ

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

ПЪРВОНАЧАЛНО ПРИЗНАВАНЕ И ОЦЕНЯВАНЕ

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

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

ПОСЛЕДВАЩО ОЦЕНЯВАНЕ

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

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

ЗАЕМИ И ПРИВЛЕЧЕНИ СРЕДСТВА

След първоначалното им признаване, заемите и привлечените средства се оценяват по амортизирана стойност при използване на метода на ЕЛП. Печалбите и загубите от заеми и привлечени средства се признават в печалбата или загубата за периода, когато пасивът се отписва, както и чрез процеса на амортизация.

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

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

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

3.11.3. ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Първоначално признаване и класификация

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Дружеството класифицира своите финансови активи, съобразно последващото им оценяване в три категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“, „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход“, или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност пред печалба или загуба“, както това е уместно, съгласно договорните условия по инструментите и установените бизнес модели в Дружеството, в съответствие с МСФО 9.

Бизнес моделът на Дружеството за управление на финансови активи се отнася до начина, по който управлява финансовите си активи, за да генерира парични потоци. Бизнес моделът определя дали паричните потоци ще бъдат резултат от събирането на договорните парични потоци, продажбата на финансовите активи или и двете.

Ръководството на Дружеството е преценило, че финансовите активи представляващи парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица, се държат от Дружеството с цел получаване на договорените парични потоци и се очаква да доведат до парични потоци, представляващи единствено плащания на главница и лихви (прилаган бизнес модел). Тези финансови активи се класифицират и оценяват последващо по амортизирана стойност.

Първоначално оценяване

Първоначално всички финансови активи, с изключение на търговските вземания, се оценяват по тяхната справедлива стойност, плюс преките разходи по транзакцията, в случай, че не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, когато се признават първоначално нето от разходите по сделката. Търговските вземания, които не съдържат съществен компонент на финансиране и за които Дружеството прилага практически целесъобразната мярка по МСФО 15 в това отношение, се оценяват първоначално по съответната цената на сделката, в съответствие с МСФО 15.

Последващо оценяване и представяне

За целите на последващото оценяване и представяне финансовите активи се класифицират в една от следните категории: „финансови активи, оценявани по амортизирана стойност“ (дългови инструменти), „финансови активи, оценявани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход с рекласифициране на натрупаните печалби и загуби (дългови инструменти), „финансови активи, определени по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, без рекласифициране на натрупани печалби или загуби при отписване“ (капиталови инструменти) или „финансови активи, оценявани по справедлива стойност в печалбата или загубата“ (дългови и капиталови инструменти).

Финансови активи по амортизирана стойност (дългови инструменти)

Тази категория включва парични средства в банки, търговски вземания, други вземания, съдебни и присъдени вземания и вземания от свързани лица. Тази категория финансови активи е най-съществена за Дружеството.

Дружеството оценява и измерва финансовите активи по амортизирана стойност, ако са изпълнени и двете от следните условия:

- Финансовият актив се държи в рамките на бизнес модел с цел да се държат финансови активи с цел събиране на договорни парични потоци;
- Договорените условия на финансовия актив водят до определени дати на паричните потоци, които са единствено плащания на главници и лихви върху неизплатената главница.

Последващото оценяване се извършва, по метода на „ефективната лихва“, чрез който приходите от лихви се изчисляват, като ефективният лихвен процент се прилага към брутната балансова стойност на инструментите. За закупени или създадени активи, с първоначална кредитна обезценка и такива с призната впоследствие кредитна обезценка, се прилага, съответно, коригирания за кредитни загуби ефективен лихвен процент и ефективния лихвен процент, но по амортизираната стойност на актива.

Финансовите активи в тази категория се подлагат на преглед за обезценка към датата на всеки финансов отчет на Дружеството, като промените се отразяват в печалбата или загубата.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Печалбите или загубите се признават в печалбата или загубата, когато активът бъде отписан, променен или обезценен.

Финансови активи, отчитани по справедлива стойност през друг всеобхватен доход (капиталови инструменти)

При първоначално признаване Дружеството класифицира инвестициите в капиталови инструменти в тази категория когато отговарят на определението за собствен капитал съгласно МСС 32 „Финансови инструменти: Представяне“ и не се държат за търгуване.

Последващото оценяване на тази категория инструменти се извършва по справедлива стойност, като промените се признават в друг всеобхватен доход. Справедливите стойности се определят въз основа на котираните цени на активен пазар, а когато няма такъв на база техники за оценяване, обикновено анализ на дисконтираните парични потоци.

Печалбите или загубите от тези финансови активи никога не се рекласифицират в печалбата или загубата. Дивидентите се признават в статия „финансови приходи“ в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, когато правото на плащане е установено. Капиталовите инструменти, определени по справедлива стойност в друг всеобхватен доход, не подлежат на обезценка.

Финансови активи по справедлива стойност през печалбата или загубата

Дружеството оценява всички останали финансови активи, различни от тези, които са определени като оценявани по амортизирана стойност или по справедлива стойност през друг всеобхватен доход, по справедлива стойност през печалбата или загубата.

В случай, че по този начин се елиминирала или намалява значително несъответствието в оценяването или признаването на даден финансов актив, което би произтекло от признаване на резултати и промени въз основа на различни бази, Дружеството може да приложи изключенията, съгласно МСФО 9 и при първоначално признаване да неотменимо да определи финансов актив, като оценяван по справедлива стойност през печалбата или загубата, вкл. договори за доставка на нефинансова позиция. Такива финансови активи се представят в пояснителните приложения към финансовия отчет отделно от другите инструменти, за които задължително се прилага този подход на оценяване.

Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърли, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърли контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Обезценка на финансови активи

Дружеството признава провизии за очаквани кредитни загуби за всички дългови инструменти, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата, като прилага подход, представен в таблицата по долу:

	Тип на финансовия актив	Категория по МСФО 9	Подход за обезценка
1	Краткосрочни търговски вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
2	Търговски вземания с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
3	Краткосрочни вземания от свързани лица	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход
4	Вземания от свързани лица с компонент на финансиране	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
5	Вземания по предоставени заеми	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
6	Парични средства и еквиваленти	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Стандартизиран подход
7	Други финансови, съдебни и присъдени вземания	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност	Опростен подход

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

Обезценката и загубите по финансовите инструменти се разглеждат на три етапа – на първите два като очаквани кредитни загуби за загуби, които могат да възникнат в резултат на неизпълнение, а на третия като кредитна обезценка (загуба), вече въз основа на доказателства за потенциално или фактическо неизпълнение по инструментите.

Очакваните кредитни загуби за експозиции, за които не е налице значително увеличение на кредитния риск спрямо първоначалното признаване, се признават за кредитни загуби, които е възможно да възникнат в резултат на събития по неизпълнение през следващите 12 месеца. За кредитни експозиции, за които е налице значително увеличение на кредитния риск след първоначалното признаване, се изисква корекция на загубата за очакваните кредитни загуби спрямо оставащия живот на експозицията, независимо от времето на неизпълнението (ОКЗ за целия срок на инструмента).

За търговските вземания и активите по договори, произтичащи от сделки в обхвата на МСФО 15, които не съдържат съществен компонент на финансиране Дружеството прилага опростен подход в съответствие с МСФО 9, като признава провизия за загуба от обезценка за очаквани кредитни загуби въз основа на очакваната кредитна загуба за целия срок на вземанията към всяка отчетна дата. Дружеството прилага матрица, чрез която се изчисляват очакваните кредитни загуби по търговски вземания. Вземанията се категоризират по просрочие и се групират по вид и клиентски сегменти с различни модели на кредитни загуби.

За изходни данни относно търговските вземания, Дружеството използва натрупания си опит в областта на кредитните загуби по такива инструменти, за да оцени очакваните кредитни загуби. Ползваните исторически данни са за периоди от 3 до 5 години назад, групирани по вида и съответните модели на клиентски сегменти, и коригирани с прогнозни фактори, специфични за длъжниците и за съответната индустрия.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

За парични средства в банки Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

3.11.4. ФИНАНСОВИ ПАСИВИ

Първоначално признаване, класификация и оценка

Дружеството признава в отчета за финансовото състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват заеми, търговски и други задължения и задължения към свързани лица.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

Последващо оценяване

Последващата оценка на финансовите пасиви зависи от тяхната класификация, както е описано по-долу:

Финансови пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата

Финансовите пасиви, отчитани по справедлива стойност в печалбата или загубата, включват финансови пасиви, държани за търгуване, и финансови пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата.

Финансовите пасиви се класифицират като държани за търгуване, ако са направени с цел обратно изкупуване в близко бъдеще.

Печалбите или загубите от пасиви, държани за търгуване, се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

Финансовите пасиви, определени при първоначалното им признаване по справедлива стойност в печалбата или загубата, се определят на първоначалната дата на признаване и само ако са изпълнени критериите в МСФО 9.

Дружеството не е определило финансови пасиви като отчитан по справедлива стойност в печалбата или загубата.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва получени заеми, търговски задължения и други задължения, при които Дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в индивидуалния отчет за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на ред „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

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

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на непарични активи, се признава в печалби или загуби за периода.

Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

3.12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

Материалните запаси включват материали и стоки - природен газ.

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

От 01.10.2017 г. е въведена нова тарифна структура на цените за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД, поради необходимостта от изпълнение на Регламент (ЕО) 715/2009 на Европейския Парламент и на Съвета, на базата на който е приета Методика за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа на оператора, а Комисията за енергийно и водно регулиране е приела Решение № НГП-1 от 01.08.2017 г.

Считано от 01.10.2017 г. КЕВР утвърждава цени за услугите на оператора в нова мерна единица – MWh и „Булгаргаз“ ЕАД отчита реализацията на природен газ в същата мерна единица.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

ГАЗ В ПОДЗЕМНИ ХРАНИЛИЩА

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

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

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

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

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

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

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

3.13. ДАНЪЦИ ВЪРХУ ДОХОДА

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

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

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

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

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, виж Приложение 5.

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

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

3.14. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

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

3.15. СОБСТВЕН КАПИТАЛ И РЕЗЕРВИ

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Резервите включват законови резерви, резерв от преоценка на нетекущи активи и резерв от преоценки по плановете с дефинирани доходи.

Неразпределената печалба и натрупаната загуба включват текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички трансакции с едноличния собственик на Дружеството са представени отделно в отчета за собствения капитал.

3.16. ПЕНСИОННИ И КРАТКОСРОЧНИ ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ НА СЛУЖИТЕЛИТЕ

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

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

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

Актюерските печалби или загуби се признават в другия всеобхватен доход.

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

разходи за пенсионни възнаграждения на служителите, са включени в „Разходи за възнаграждения и осигуровки“.

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

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

3.17. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ ПАСИВИ И УСЛОВНИ АКТИВИ

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

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

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

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

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

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

4. УПРАВЛЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

4.1. ФАКТОРИ НА ФИНАНСОВИЯ РИСК

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

4.1.1. ПАЗАРЕН РИСК

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

(А) ВАЛУТЕН РИСК

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

Излагане на краткосрочен риск	Щатски долари (USD)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	
Финансови активи	264
Финансови пасиви	(11 035)
Общо излагане на риск	(10 771)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.	
Финансови активи	15
Финансови пасиви	(147)
Общо излагане на риск	(132)

Представените по-долу таблици показват чувствителността на годишния нетен финансов резултат след данъци и на собствения капитал, към вероятна промяна на валутните курсове на българския лев спрямо щатския долар с +/- 1% (за 2017 г.: +/- 1%) на финансовите инструменти, държани от Дружеството към края на отчетния период, които са чувствителни спрямо промени в курса на щатския долар.

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	Повишение на курса на българския лев спрямо щатски долар		Понижение на курса на българския лев спрямо щатски долар	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 1%)	108	108	(108)	(108)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.	Повишение на курса на българския лев спрямо щатски долар		Понижение на курса на българския лев спрямо щатски долар	
	Нетен финансов резултат	Собствен капитал	Нетен финансов резултат	Собствен капитал
Щатски долари (+/- 1%)	2	2	(2)	(2)

(Б) ЛИХВЕН РИСК

Политиката на Дружеството е насочена към минимизиране на лихвения риск при дългосрочно финансиране. Към 31 декември 2018 г. Дружеството има сключени три договора за овърдрафти с банки с променлив лихвен процент, но поради факта че същите са краткосрочни и усвоените суми не са съществени, Дружеството не изложено на значителен риск от промяна в пазарните лихвени проценти към 31 декември 2018 г.

(В) ДРУГИ ЦЕНОВИ РИСКОВЕ

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Пределната цена за обществения доставчик „Булгаргаз“ ЕАД при продажба на крайни снабдители и на потребителите, присъединени към газопреносната мрежа се определя от КЕВР по ред и методика, определени в Закона за енергетиката и Наредбата за регулиране на цените на природния газ. Дружеството няма пряко влияние върху определената от КЕВР цена и е обвързано със същата за ценовия период, което представлява риск поради динамично определящите се количества реализиран природен газ според конюнктурата на пазара.

Дружеството не е изложено на други ценови рискове, тъй като не притежава публично търгувани акции, облигации и участия в дъщерни дружества или съвместни проекти.

4.1.2. КРЕДИТЕН РИСК

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

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

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Групи финансови активи – балансови стойности (Приложение б):		
Търговски и други вземания	156 461	165 616
Парични средства и еквиваленти	100	2 145
Общо финансови активи	156 561	167 761

Дружеството не е предоставяло финансови активи като обезпечение по свои задължения.

Към 31 декември 2018 г. и 31 декември 2017 г., Дружеството е изложено на концентрация на кредитен риск по отношение на вземания от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД, които съставляват над 10% от общия размер на нетните краткосрочни и дългосрочни вземания:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Вземания от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД	61 200	106 130
Общо Търговски и други вземания	156 461	165 616

Допълнителни оповестявания, свързани с кредитния риск са представени в Приложение 11.

4.1.3. ЛИКВИДЕН РИСК

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи плащанията по погасителните планове на дългосрочните финансови задължения, както и входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди – ежедневно, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план – за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.			Общо
	До 6 месеца	Текущи Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години	
Заеми (без задължения по финансов лизинг)	3 687	-	-	3 687
Търговски и други задължения	25 496	-	-	25 496
Общо	29 183	-	-	29 183

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.			Общо
	До 6 месеца	Текущи Между 6 и 12 месеца	Нетекущи Между 1 и 5 години	
Заеми (без задължения по финансов лизинг)	9 956	-	-	9 956
Търговски и други задължения	26 228	8 219	8 368	42 815
Общо	36 184	8 219	8 368	52 771

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

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

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

Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства и търговски вземания. Наличните парични ресурси не представляват значителни суми, тъй като необходимостта от парични средства в брой покрива ежедневни текущи плащания за административни цели. Съгласно сключените договори с клиенти, всички парични потоци от търговски вземания се плащат авансово.

4.2. УПРАВЛЕНИЕ НА КАПИТАЛА

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

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

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

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Собствен капитал (нетни активи)	205 243	247 640
+ Субординиран дълг	-	-
Коригиран капитал	205 243	247 640
Общо задължения без субординиран дълг:	134 499	81 524
- Пари и парични еквиваленти	(100)	(2 145)
Нетен дълг	134 399	79 379
Съотношение на нетен дълг към коригиран капитал	1:0.65	1:0.32

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

4.3. ОЦЕНКА НА СПРАВЕДЛИВА СТОЙНОСТ

Дружеството няма финансови инструменти, които са класифицирани като такива, които се оценяват по справедлива стойност. Справедливата стойност за целите на оповестяването на следните финансови инструменти се приема, че е разумно приближение на тяхната балансова стойност:

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

5. ПРЕЦЕНКИ ОТ ОПРЕДЕЛЯЩО ЗНАЧЕНИЕ ПРИ ПРИЛАГАНЕ СЧЕТОВОДНАТА ПОЛИТИКА НА ДРУЖЕСТВОТО. КЛЮЧОВИ ПРИБЛИЗИТЕЛНИ ОЦЕНКИ И ПРЕДПОЛОЖЕНИЯ С ВИСОКА НЕСИГУРНОСТ

5.1. ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ

Счетоводна политика, прилагана до 31 декември 2017 г.

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

Дружеството използва корективна сметка за отчитане на провизията за обезценка на трудносъбираеми и несъбираеми вземания от клиенти. Ръководството преценява адекватността на тази провизия на база възрастов анализ на вземанията, исторически опит за нивото на отписване на несъбираеми вземания, както и анализ на платежоспособността на съответния клиент, промени в договорените условия на плащане и други подобни фактори. Ако финансовото състояние и резултати от дейността на клиентите се влошат (над очакваното), стойността на вземания, които трябва да бъдат отписани през следващи отчетни периоди, може да бъде по-голяма от очакваната към отчетната дата.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Към 31 декември 2017 г. най-добрата преценка на ръководството за необходимата обезценка на финансовите активи възлиза на 225 415 хил. лева. Допълнителна информация е представена в Приложение 11.

Счетоводна политика, приложима от 1 януари 2018 г.

Признаване и оценка за очаквани кредитни загуби на дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност

Подход за обезценка на парични средства в банки

Паричните средства и паричните еквиваленти са най-високо ликвидните финансови инструменти. Те не са носители на сетълмент риск, а ликвидният риск, който носят е ограничен до техническата възможност дадено разпореждане с тях да не бъде изпълнено. Паричните средства, депозирани в банки, обаче са носители на кредитен риск от контрагента (риск от неизпълнение). Рискът от контрагента представлява вероятността насрещната страна по финансова сделка да не изпълни своите договорни задължения. Дружеството прилага стандартизирания подход за изчисление на очакваните кредитни загуби на паричните средства в банки, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства. Към 31 декември 2018 г. най-добрата преценка на ръководството за очакваните кредитни загуби на парични средства в банки възлиза на 0 хил. лева (1 януари 2018 г.: 4 хил. лева) (Приложение 3.1.2 и Приложение 13).

Подход за обезценка на краткосрочни търговски и други вземания и вземания от свързани лица

Дружеството прилага опростен подход за изчисляване на очакваните кредитни загуби за търговски вземания, които не съдържат елемент на финансиране.

За целите на определяне на очакваните кредитни загуби се извършва моделиране на ниво индустрия на клиента. Моделирането представлява присъщото извеждане на финансовия риск, който клиентите носят на дружествата в Дружеството.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват за всяко единично вземане (фактура, лихвен лист и др.), задължаващо контрагент, коригирано на база дните просрочие и стандартния цикъл на плащане от страна на контрагента. Среден брой дни забава по клиент се определя на база историческа информация за периода на покриване на вземанията от страна на клиентите. Ретроспективният преглед се извършва за период от 3 до 5 години.

За целите на изчисляване на очакваните кредитни загуби, за финансови активи, възникнали по договори с контрагенти от индустрия „Енергия“, Дружеството е определило наличието на допълнителен риск. Поради това, търговски вземания, възникнали от контрагенти в горепосочената индустрия се считат за такива с по-висок риск.

Допълнителният риск се идентифицира на база исторически опит за събираемостта на вземанията на Дружеството с контрагенти от тази индустрия, включително и влошено финансово състояние, ликвидни проблеми и други затруднения най-вече за търговци на електрическа енергия.

Така идентифицираните рискови фактори се считат за индикация за възможно нарастване на кредитния риск. Количественият ефект на нарастване на кредитния риск към контрагенти от индустрия „Енергия“ се определя посредством обособяване на допълнителна индустрия – „Енергия – висок риск“, при която е добавен компонентът „специфичен риск“, който участва при определянето на дисконтовия процент, използван за изчисляване на размера на обезценката. Оценката на съотношението между наблюдаваните исторически данни за неизпълнение, прогнозните икономически условия, определяне на риска по индустрии и размера на очакваните кредитни загуби е значителна преценка. Информация за обезценките за очаквани кредитни загуби на Дружеството е представена в Приложение 11.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Подход за обезценка на предоставени кредити, търговски вземания и вземания от свързани лица с елемент на финансиране

Дружеството прилага индивидуален подход за обезценка на вземания с елемент на финансиране и предоставени кредити. Моделът за обезценка се базира на договорените в условията на финансовия инструмент парични потоци, както и допусканията и преценките за очаквани парични потоци и реализируемостта на финансовия актив, възприети от ръководствата при изготвянето на финансовите отчети.

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

В зависимост от характеристиките на актива и контрагента е възможно очакваните бъдещи парични потоци от актива съществено да се различават от договорените такива. Това би довело и до наличието на съществени равнища на очакваните кредитни загуби от актива.

Преразглеждане на очакваните бъдещи парични потоци по всеки конкретен актив се извършва към всяка отчетна дата.

Подход за обезценка на съдебни и присъдени вземания

В случаите в които Дружеството е предприело съдебни действия за удовлетворяване на своите вземания, то същите се класифицират като Съдебни вземания. Този тип вземания се характеризират с пълно неизпълнение – т.е. нежелание или невъзможност на клиента да уреди своето задължение. Поради тази причина, независимо от наличието на решения на съдебните органи и стартираните изпълнителни процедури, събираемостта на тези вземания и респ. очакваните бъдещи входящи парични потоци са ниски, а вероятността от неизпълнение вече е настъпила спрямо първоначалния актив, т.е. е равна на 100%.

Очакваните кредитни загуби представляват сумата на очакваните кредитни загуби за всяко съдебно и присъдено вземане, основана на историческата събираемост на този клас активи. Допълнителна информация също е предоставена в Приложение 11.

5.2. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

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

5.3. ПОЛЕЗЕН ЖИВОТ НА АМОРТИЗИРУЕМИ АКТИВИ

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

Към 31 декември 2018 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползването им. Преносните стойности на активите са анализирани в Приложения 7 и 8. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

5.4. ПРИХОДИ ОТ ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

При признаване на приходите по договори с клиенти ръководството прави различни преценки, приблизителни оценки и предположения, които оказват влияние върху отчетените приходи, разходи, активи и пасиви по договори. Ключовите преценки и предположения, които оказват съществено влияние върху размера и срока за признаване на приходите от договори с клиенти са оповестени Приложение 27.

5.5. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ИЗПЛАЩАНЕ НА ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ

Ръководството оценява веднъж годишно с помощта на независим актюер задължението за изплащане на дефинирани доходи. Действителната стойност на задължението може да се различава от предварителната оценка поради нейната несигурност. Оценката на задължението за изплащане на дефинирани доходи е на стойност 151 хил. лева (31 декември 2017 г.: 140 хил. лева) и се базира на статистически показатели за инфлация, разходи за здравно обслужване и смъртност. Друг фактор, който оказва влияние, са предвидените от Дружеството бъдещи увеличения на заплатите. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година спрямо доходността на емисиите дългосрочни държавни ценни книжа с 10 - годишен матуритет, които са деноминирани във валутата, в която ще бъдат изплащани дефинираните доходи. Несигурност в приблизителната оценка съществува особено по отношение на тенденцията за изменението на разходите за здравно обслужване, която може да варира значително в бъдещите оценки на стойността на задълженията за изплащане на дефинирани доходи.

5.6. ПРОВИЗИИ

Дружеството е ответник по няколко съдебни дела към настоящия момент, чийто изход може да доведе до задължения на стойност, различна от сумата на признатите във финансовия отчет провизии. Провизиите нямат да бъдат разглеждани тук по-подробно, за да се избегнат предубеждения, свързани с позицията на Дружеството в горепосочените спорове.

Към 31 декември 2018 г., най-добрата преценка за необходимата провизия по дела срещу Дружеството е в размер на 50 244 хил. лева (31 декември 2017 г.: няма). Допълнителна информация е представена в Приложение 32.

5.7. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

6. ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ ПО КАТЕГОРИИ

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

Финансови активи	Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност
Търговски и други вземания (Приложение 11)	156 461
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	100
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	156 561

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (без задължения по финансов лизинг) (Приложение 17)	3 687
Търговски и други задължения (Приложение 18)	25 496
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	29 183

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.

Финансови активи	Вземания и парични средства
Търговски и други вземания (Приложение 11)	165 616
Парични средства и еквиваленти (Приложение 13)	2 145
Общо финансови активи в отчета за финансовото състояние	167 761

Финансови пасиви	Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност
Заеми (без задължения по финансов лизинг) (Приложение 17)	9 956
Търговски и други задължения (Приложение 18)	42 815
Общо финансови пасиви в отчета за финансовото състояние	52 771

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

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

7. МАШИНИ И СЪОРЪЖЕНИЯ

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

	Машини и съоръжения	Транспортни средства	Офис оборудване	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.				
Отчетна стойност	86	441	289	816
Амортизация	(42)	(412)	(250)	(704)
Балансова стойност	44	29	39	112
ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.				
Новопридобити	-	-	17	17
Отписани	-	-	(22)	(22)
Амортизация	(5)	(8)	(26)	(39)
Отписана амортизация	-	-	22	22
Крайна балансова стойност	39	21	30	90
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.				
Отчетна стойност	86	441	284	811
Амортизация	(47)	(420)	(254)	(721)
Балансова стойност	39	21	30	90
ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.				
Новопридобити	5	27	20	52
Амортизация	(5)	(9)	(28)	(42)
Крайна балансова стойност	39	39	22	100
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.				
Отчетна стойност	91	468	304	863
Амортизация	(52)	(429)	(282)	(763)
Балансова стойност	39	39	22	100

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Наемни плащания на стойност 240 хил. лева (2017 г.: 251 хил. лева), свързани с наемане на офис и автомобил по оперативен лизинг, са включени в Разходите за външни услуги в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 21).

Към 31 декември 2018 г. няма заложен машини и съоръжения като обезпечение по задължения на Дружеството.

Към 31 декември 2018 г. е извършена оценка на стойността на машини и съоръжения и резултатите от тези тестове и оценки показват, че няма значителни колебания в пазарните им стойности и следователно не се налагат корекции на преносните им стойности.

8. НЕМАТЕРИАЛНИ АКТИВИ

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

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

	Програмни продукти	Лицензи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.			
Отчетна стойност	762	15	777
Амортизация	(567)	(5)	(572)
Балансова стойност	195	10	205
ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.			
Новопридобити	100	-	100
Отписани	(9)	-	(9)
Амортизация	(116)	-	(116)
Отписана амортизация	9	-	9
Крайна балансова стойност	179	10	189
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.			
Отчетна стойност	853	15	868
Амортизация	(674)	(5)	(679)
Балансова стойност	179	10	189
ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.			
Новопридобити	34	25	59
Амортизация	(129)	(2)	(131)
Крайна балансова стойност	84	33	117
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.			
Отчетна стойност	887	40	927
Амортизация	(803)	(7)	(810)
Балансова стойност	84	33	117

Разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация на нефинансови активи“.

Придобитите през 2018 година нематериални активи, представляват промяна във функционалност на модул „Доставки“, програмен продукт „Финансов контрол“ и право на ползване на търговска марка на Дружеството

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

9. ЛИЗИНГ

(А) ОПЕРАТИВЕН ЛИЗИНГ КАТО ЛИЗИНГОПОЛУЧАТЕЛ

Към 31 декември 2018 г. Дружеството е лизингополучател по един договор за оперативен лизинг.

Дружеството има сключен договор за наем на офис сграда в гр. София. Договорът е сключен на 21 март 2011 г. и е със срок до 1 април 2021 г.

Бъдещите минимални плащания по договори за оперативен лизинг на Дружеството са представени, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
До 1 година	252	235
От 1 до 5 години	323	575
	575	810

На 1 ноември 2016 г. е сключен договор за наем на лек автомобил с „Български енергиен холдинг“ ЕАД, със срок 1 година и наемна цена 500 лв. без ДДС. Срокът е удължен с 1 година, считано от 1 ноември

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

2017 г., а след изтичане на договора през 2018 г., автомобилът е придобит на основание договор за покупко-продажба.

10. ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ И ПАСИВИ

Отсрочените данъчни активи и пасиви се отчитат за всички временни разлики между данъчната основа на активите и пасивите и тяхната балансова стойност за целите на счетоводното отчитане, при данъчна ставка в размер на 10% (2017 г.: 10%), която е приложима за годината, в която се очаква да се проявят с обратна сила.

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Отсрочени данъчни активи		
– Отсрочени данъчни активи за възстановяване след 12 месеца	13 817	14 945
Общо отсрочени данъчни активи	13 817	14 945
Отсрочени данъчни пасиви		
– Отсрочени данъчни пасиви за възстановяване след 12 месеца	(3)	(5)
Общо отсрочени данъчни пасиви	(3)	(5)
Отсрочени данъчни активи, нетно	13 814	14 940

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА	
	2018 г.	2017 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	14 940	15 240
Корекция от първоначално прилагане на МСФО 9	683	-
Към 1 ЯНУАРИ (преизчислено)	15 623	15 240
Отчетени като разход в печалбата или загубата (Приложение 29)	(1 810)	(300)
Данъчен приход, свързан с компоненти на друг всеобхватен доход (Приложение 29)	1	-
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	13 814	14 940

Сумите, признати в другия всеобхватен доход, се отнасят до последващи оценки на пенсионни планове с дефинирани доходи.

През 2017 г. е приспадната неизползвана данъчна загуба от предходни периоди в размер на 6 811 хил. лева, за която не е бил признат актив по отсрочен данък. Към 31 декември 2018 г. Дружеството няма неизползвани данъчни загуби, които могат да се използват през следващи отчетни периоди.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ	Обезценки на материални запаси	Обезценки на финансови активи - вземания	Провизии за пенсии и конструктивни задължения	Неизползвани отпуски	Машини и съоръжения	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.	(32)	(15 188)	(14)	(12)	-	(15 246)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	32	271	-	(2)	-	301
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.	-	(14 917)	(14)	(14)	-	(14 945)
Корекция от първоначално прилагане на МСФО 9	-	(683)	-	-	-	(683)
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2018 г. (преизчислено)	-	(15 600)	(14)	(14)	-	(15 628)
Разход/(приход) в печалбата или загубата	-	1 814	-	(2)	-	1 812
Разход/(приход) в друг всеобхватен доход	-	-	(1)	-	-	(1)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	-	(13 786)	(15)	(16)	-	(13 817)
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ ПАСИВИ						
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.	-	-	-	-	6	6
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	(1)	(1)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.	-	-	-	-	5	5
Разход в печалбата или загубата	-	-	-	-	(2)	(2)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	-	-	-	-	3	3
ОТСРОЧЕНИ ДАНЪЧНИ АКТИВИ КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г., НЕТНО	-	(13 786)	(15)	(16)	3	(13 814)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

11. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ВЗЕМАНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Търговски вземания	151 299	161 096
Натрупана обезценка на търговски вземания	(8 007)	(7 360)
Търговски вземания, нетно	143 292	153 736
Съдебни и присъдени вземания	201 389	201 313
Натрупана обезценка на съдебни и присъдени вземания	(201 389)	(201 153)
Съдебни и присъдени вземания, нетно	-	160
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	5 077	17 463
Натрупана обезценка на вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н)	(4 712)	(16 902)
Вземане от Корпоративна Търговска Банка АД (н), нетно	365	561
Предплатени аванси за доставка на природен газ	75 030	68 492
Вземания от свързани лица (Приложение 34)	11 865	10 826
Други вземания – предплатени разходи, гаранции и депозити	4 116	2 031
Общо търговски и други вземания	234 668	235 806

Дружеството има вземания от Корпоративна Търговска Банка АД (н) (КТБ) в размер на 17 463 хил. лева, които са предявени в откритото производство по несъстоятелност на банката. Съгласно Решение №ЗБН66-8, ЗБН66-39 от 28.12.2015 г. на синдиците на КТБ (н), вписано в Търговския регистър, размерът на приетите вземания на Дружеството е 5 077 хил. лева. Срещу Решението на синдиците е подадено възражение пред компетентния съд за признаване за установено, че Дружеството е носител на вземане в размер на 12 394 хил. лева., както и на вземане за договорна лихва върху целия размер на предявените в производството по несъстоятелност вземания. Възражението на Дружеството е отхвърлено на две съдебни инстанции. Срещу решението на второинстанционния съд е подадена касационна жалба пред ВКС. С Определение на ВКС от 13.03.2018 г. жалбата на „Булгаргаз“ ЕАД срещу решението на САС по делото с КТБ АД (н) не е допусната до касация и решението е влязло в законна сила. С решението на САС беше потвърдено решението на Софийски градски съд (СГС), с което се отхвърли възражението на „Булгаргаз“ ЕАД срещу решението на синдиците на КТБ АД (н) за признаване за установено, че Дружеството е носител на вземане за сума в размер на 12 394 хил. лв, както и на вземане за договорна лихва върху предявените в производството по несъстоятелност вземания в общ размер на 17 472 хил. лева. Считано от датата на постановяване на определението на ВКС, решението на САС влезе в законна сила. Въз основа на това решение на САС непризнатият размер на прехвърленото вземане, по счетоводни данни на стойност 12 386 хил. лева, е отписано през 2018 г.

През 2017 г., 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. лева.

Очакваните кредитни загуби се изчисляват на датата на всеки отчетен период. Те са изчислени към 1 януари 2018 г. при първоначално прилагане на МСФО 9 и последващо към 31 декември 2018 г.

В следващата таблица се съдържа информация за изложеността на кредитен риск от вземанията от клиенти от несвързани лица на Дружеството, при използването на матрицата на провизиите за очаквани кредитни загуби съответно към 1 януари 2018 г. и 31 декември 2018 г.:

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

31 декември 2018 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Непадежирали	1%	110 128	(927)	109 201
От 30-90 дни	6%	603	(36)	567
От 90 – 180 дни	11%	237	(27)	210
От 180 – 360 дни	55%	7 400	(4 080)	3 320
Над 360 дни	9%	324	(30)	294
По споразумения	9%	32 607	(2 907)	29 700
		151 299	(8 007)	143 292

1 януари 2018 г.	Очакван процент на кредитна загуба	Брутна стойност на вземания от клиенти	Обезценка за очаквана кредитна загуба	Обезценка по МСС 39	Нетна стойност на вземания от клиенти
	%	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Непадежирали	1%	80 368	(1 008)	-	79 360
От 30-90 дни	12%	63 072	(7 485)	(6 492)	55 587
От 90 – 180 дни	27%	14 244	(3 871)	(863)	10 373
От 180 – 360 дни	44%	3 412	(1 506)	(5)	1 906
Над 360 дни	-	-	-	-	-
		161 096	(13 870)	(7 360)	147 226

Възрастовата структура на текущите търговски вземания е следната:

Към 31 декември 2018 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Търговски вземания	122 417	4 575	1 380	22 603	324	151 299
	122 417	4 575	1 380	22 603	324	151 299

Към 31 декември 2017 г.

	Непро- срочени	30-90 дни	90-180 дни	180-360 дни	>360 дни	Общо
	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева	хил. лева
Търговски вземания	80 368	63 072	14 244	3 412	-	161 096
	80 368	63 072	14 244	3 412	-	161 096

При изчисляване обезценката, изцяло са променени концепцията и подхода в новия модел на обезценка по МСФО 9 „Финансови инструменти”, в сила от 1 януари 2018 г.

Преценката на Дружеството е заменена с нови допускания, като са включени различни елементи - кредитен рейтинг на банките, дни забава и рискове по клиенти, моделиране на риск по индустрии, корекционен коефициент по фактури, формули за определяне на очакваните кредитни загуби и други.

Една част от използваната информацията като Risk by country, Risk free - T bonds, Cost of debt и т.н, се основава на готови данни, а другата част – на отчетни данни за размера съответния финансов актив в края на периода.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Извършените изчисления обхващат тестове за обезценка на финансови активи, базирани на няколко „модела“, в зависимост от по-горната, утвърдена в счетоводната политика на Дружеството, класификация.

Към 31 декември 2018 г., търговски вземания с отчетна стойност в размер на 109 137 хил. лева (31 декември 2017 г.: 22 848 хил. лева) са обезценени.

Възрастовият анализ на търговските вземания, за които е призната загуба от обезценка към 31 декември 2018 г., е както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
До 3 месеца	964	-
Между 3 и 6 месеца	27	4 051
Над 6 месеца	4 109	3 309
По споразумения	2 907	-
Общо	8 007	7 360

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	225 415	228 296
Корекции от първоначално прилагане на МСФО 9	6 828	-
Начислени загуби от обезценка на финансови активи	58 019	22 199
Отписани несъбираеми вземания	(48)	(164)
Възстановени загуби от обезценки	(63 757)	(24 355)
Начислени/(възстановени) загуби от обезценка на КТБ АД (н)	(12 349)	(561)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	214 108	225 415

Начисляването и възстановяването на загуби от обезценки се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход (Приложение 20). 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.

Максималната изложеност на кредитен риск към края на отчетния период е справедливата стойност на всяка от групите на търговски и други вземания посочени по-горе, с изключение на предплатените аванси за доставка на природен газ, правото за получаване на природен газ след заплащане на съответния аванс и предплатените разходи за бъдещи периоди.

Към 31 декември 2018 г., Дружеството държи обезпечения като гаранция по търговски вземания в размер на 55 хил. лева.

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Български лева (BGN)	158 499	167 021
Щатски долари (USD)	72 791	65 807
Румънски леи (RON)	2 488	293
Евро (EUR)	890	2 685
Общо търговски и други вземания	234 668	235 806

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

12. МАТЕРИАЛНИ ЗАПАСИ

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Природен газ по себестойност	90 923	75 974
Природен газ по нетна реализируема стойност	90 923	75 974
Материали	20	20
Общо материални запаси	90 943	75 994

През 2018 г. стойност на реализирания природен газ в размер на 1 272 999 хил. лева е отчетена като разход в печалбата или загубата (2017 г.: 1 086 844 хил. лева).

Движението в натрупаната обезценка на природен газ е следното:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА	
	НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	-	324
Отписана обезценка на продаден природен газ	-	(324)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	-	-

Към датата на отчета за финансово състояние Дружеството е анализирано обстоятелствата, които биха довели до наличието на индикации за обезценка на стойността на природния газ.

Основният външен източник, използван като доказателство за наличието на индикации за обезценка, са решения на КЕВР №Ц-7/30.03.2018 г., №Ц-8/29.06.2018 г., №Ц-14/28.09.2018 г. и №Ц-19/28.12.2018 г.

Възстановяването на загубите от обезценка на материални запаси се отчита като корекция на себестойността на продадения през периода природен газ. Начислените нови загуби от обезценка се представят като такива в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.

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

13. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ЕКВИВАЛЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Парични средства в разплащателни банкови сметки	78	2 122
Парични средства в брой	22	23
Общо парични средства и еквиваленти в отчета за финансовото състояние	100	2 145
Овърдрафти *	(3 687)	-
Общо парични средства и еквиваленти в отчета за паричните потоци	(3 587)	2 145

* Към 31 декември 2018 г., банковите овърдрафти, които формират неразделна част от управлението на паричните наличности на Дружеството, са включени като компонент на парични средства и еквиваленти за целите на представянето в отчета за паричните потоци.

Сумата на парични средства, която е заповорана във връзка със заведен иск срещу контрагент на Дружеството към 31 декември 2018 г., възлиза на 50 хил. лева (31 декември 2017 г.: няма).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Български лева (BGN)	73	2 112
Щатски долари (USD)	14	15
Евро (EUR)	11	16
Британски лири (GBP)	-	1
Румънски леи (RON)	2	1
Общо парични средства и еквиваленти	100	2 145

14. РАВНЕНИЕ МЕЖДУ НАЧАЛНИТЕ И КРАЙНИТЕ САЛДА В ОТЧЕТА ЗА ФИНАНСОВОТО СЪСТОЯНИЕ КЪМ 31.12.2018 г. НА ПАСИВИТЕ, ВЪЗНИКВАЩИ ОТ ФИНАНСОВИ ДЕЙНОСТИ

Пасиви, възникващи от финансови дейности	На 1 януари	Парични потоци от финансова дейност		Промени с непаричен характер - безналични		На 31 декември
		Постъпления	Плащания	Придобити (увеличения)	Други промени	
Краткосрочни банкови заеми	9 956	3 687	(10 052)	96	-	3 687
Търговски заеми свързани лица	-	-	(621)	621	-	-
Общо пасиви от финансови дейности:	9 956	3 687	(10 673)	717	-	3 687

15. АКЦИОНЕРЕН КАПИТАЛ

Към 31 декември 2018 г. регистрираният акционерен капитал на Дружеството се състои от

231 698 584 броя обикновени акции с номинална стойност в размер на 1 лев за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

Движението на акциите за отчетните периоди може да бъде представено както следва:

	Брой акции	Стойност в хил. лева
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.	214 450 488	214 450
Увеличение за периода	17 248 096	17 248
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.	231 698 584	231 698
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	231 698 584	231 698

Едноличен собственик на капитала на Дружеството е БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД, който изцяло се притежава от Министерството на енергетиката.

През 2017 г. по силата на Протокол №41-2017/23.05.2017 г. на Съвета на директорите на Български Енергиен Холдинг ЕАД, регистрираният капитал на Дружеството е увеличен със 17 248 096 (седемнадесет милиона, двеста четиридесет и осем хиляди, деветдесет и шест) обикновени поименни акции с номинална стойност 1 лев за всяка една, за сметка на нетната печалба за 2017 година.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

16. РЕЗЕРВИ

	Законови резерви	Преоценъчни резерви на нефинансови активи	Резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи	Общо
КЪМ 1 ЯНУАРИ 2017 г.	2 752	54	1	2 807
Отчисления за фонд „Резервен“	3 668	-	-	3 668
Други изменения	-	(1)	-	(1)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.	6 420	53	1	6 474
Отчисления за фонд „Резервен“	947	-	-	947
Преценка по планове с дефинирани доходи	-	-	(9)	(9)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	7 367	53	(8)	7 412

ЗАКОНОВИ РЕЗЕРВИ

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

През 2018 г., по силата на Протокол № 24-2018/03.05.2018 г. на СД на БЕХ ЕАД, е взето решение за разпределение на нетната печалба за 2017 година, в резултат на което са отчислени за фонд „Резервен“, 947 хил. лева.

ПРЕОЦЕНЪЧНИ РЕЗЕРВИ НА НЕФИНАНСОВИ АКТИВИ

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

РЕЗЕРВ ОТ ПРЕОЦЕНКИ ПО ПЛАНОВЕ С ДЕФИНИРАНИ ДОХОДИ

В резерв от преоценки по планове с дефинирани доходи Дружеството отчита актюерски печалби и загуби, съгласно изискванията на МСС 19. Те не се рекласифицират в печалбата или загубата през следващи периоди.

17. ЗАЕМИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Текущи		
Заеми	3 687	-
Финансирания по договори за обратно изкупуване на природен газ	-	9 956
Общо текущи	3 687	9 956
Общо заеми	3 687	9 956

Информация относно по-важните условия по сключени договори за заеми и финансирания:

	Лихвен процент	Падеж	31.12.2018 г.	31.12.2017 г.
			хил. лева	хил. лева
(1) Търговска Банка Д АД	2.79%	06.03.2018 г.	-	9 956
(2) ЦКБ АД	1.09%	30.09.2019 г.	-	-
(3) Ситибанк Европа АД - клон България	ОЛП+1.50%	30.09.2019 г.	-	-
(4) Сосиете Женерал Експресбанк АД	РЛП+0.99%	23.07.2019 г.	3 687	-
			3 687	9 956

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

(1) 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 06.03.2018 г. 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. Към 31 декември 2018 г. договортът е приключен.

(2) Договор за кредит (овърдрафт) от „Централна Кооперативна Банка“ АД с договорен размер 12 000 хил. лева без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

(3) Договор за кредит (овърдрафт) от „Ситибанк Европа“ АД - клон България с договорен размер 10 900 хил. лева без обезпечение. Кредитът е с падеж 30.09.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

(4) Договор за кредит (овърдрафт) от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД с договорен размер 10 000 хил. лв без обезпечение. Кредитът е с падеж 23.07.2019 г. и се погасява еднократно на тази дата.

Неусвоени заеми

Към 31 декември 2018 г., Дружеството има неусвоени кредити (овърдрафти), както следва: лимит по овърдрафт в размер на 10 900 хил. лева от „Ситибанк Европа“ АД – клон България; лимит по овърдрафт в размер на 12 000 хил. лева от „Централна Кооперативна Банка АД; лимит по овърдрафт в размер на 6 313 хил. лева от „Сосиете Женерал Експресбанк“ АД.

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

Балансовите стойности на заемите са деноминирани в следните валути:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Български лева (BGN)	3 687	9 956
Общо заеми	3 687	9 956

18. ТЪРГОВСКИ И ДРУГИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Задължения към свързани лица (Приложение 34)	13 469	42 135
ДДС за внасяне	37 599	25 282
Търговски задължения	11 957	567
Аванси получени от клиенти за продажба на природен газ	15 113	1 637
Акциз за внасяне	1 762	1 469
Задължения към персонала	131	120
Задължения към осигурителни предприятия	74	70
Други задължения	92	148
Общо търговски и други задължения	80 197	71 428
Без нетекуща част:		
- Задължения към свързани лица (Приложение 34)	-	8 368
Нетекущи търговски и други задължения	-	8 368
Текущи търговски и други задължения	80 197	63 060

Задълженията по получени аванси от клиенти за доставка на природен газ представляват суми, постъпили от клиенти на Дружеството в съответствие с условията на сключените договори за доставка на природен газ.

Задълженията към персонала представляват задължения към служители на Дружеството, които следва да бъдат уредени през 2019 г. Възникнали са във връзка с натрупани неизползвани отпуски в края на отчетния период и са в размер на 131 хил. лева (31 декември 2017 г.: 120 хил. лева).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Задълженията към осигурителни предприятия - 74 хил. лева (31 декември 2017 г.: 70 хил. лева.), включват осигуровки, свързани с начислени неизползвани компенсируеми отпуски и осигуровки върху възнаграждения за месец декември 2018 г., изплатени през месец януари 2019 г.

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

19. ЗАДЪЛЖЕНИЯ ЗА ОБЕЗЩЕТЕНИЯ ПРИ ПЕНСИОНИРАНЕ

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

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

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

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

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Настояща стойност на задълженията	151	140
Задължение в края на отчетния период	151	140

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА	
	НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
КЪМ 1 ЯНУАРИ	140	143
Разходи за текущ трудов стаж (Приложение 22)	9	10
Разходи за лихви (Приложение 28)	2	4
Общо разходи в печалбата или загубата	11	14
Преоценки:		
- Печалби в резултат на промени в демографските предположения	1	1
- Печалби в резултат на промени във финансовите предположения	2	5
- Печалби/(загуби) от действителния опит	7	(6)
Общо друг всеобхватен доход	10	-
Изплатени доходи	(10)	(17)
КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	151	140

Основните използвани актюерски предположения са, както следва:

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Дисконтов процент	1%	1.4%
Бъдещи увеличения на заплати	2%	2%

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Ръководството на Дружеството е направило тези предположения с помощта на независим актюер. Дисконтовите фактори се определят към края на всяка година като се взима предвид доходността на безрискови ценни книжа в лева с падеж, близък до този на съответните пенсионни задължения. Другите допускания са определени на базата на актуални актюерски предположения и миналия опит на ръководството.

Настоящата стойност на задълженията по планове с дефинирани доходи е оценена по кредитния метод на прогнозираните единици.

Тези допускания са използвани при определянето на размера на задълженията за изплащане на дефинирани доходи за отчетните периоди и се считат за възможно най-добрата преценка на ръководството.

Значимите актюерски предположения при определянето на задълженията по планове с дефинирани доходи са свързани с дисконтовия процент, очаквания процент на увеличение на заплатите и средната продължителност на живота.

Следващата таблица представя анализ на чувствителността и обобщава ефектите от промените в тези актюерски предположения върху задълженията по планове с дефинирани доходи към 31 декември 2018 г.:

КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева	Промяна в актюерското предположение	Ефект върху задължението в лева
Дисконтов процент	+ 1 %	(7 102)	- 1 %	8 601
Ръст на заплати	+ 1 %	8 473	- 1 %	(7 146)
Текучество на персонала	+ 1 %	(7 446)	- 1 %	8 925
Промяна на продължителността на живот	+1 година	644	-1 година	(688)

Анализът на чувствителността, посочен по-горе, е базиран на модел, който оценява потенциалната промяна в задължението при промяна само на едно от актюерските предположения, докато останалите такива се считат за константни. В действителността това не е вероятно да се случи, тъй като промените в някои от предположенията са взаимнообвързани. При определянето на чувствителността на задължението по плана за дефинирани доходи, към изменения в основните актюерски предположения е използван същият метод, който се използва за оценка на признатото в отчета за финансово състояние задължение, а именно, оценка на настоящата стойност на задължението по плана за дефинирани доходи, чрез използване на кредитния метод на прогнозираните единици.

Към 31 декември 2018 г. среднопретеглената продължителност на задължението за изплащане на обезщетения при пенсиониране е 5 години.

20. ВЪЗСТАНОВЕНИ/(НАЧИСЛЕНИ) ЗАГУБИ ОТ ОБЕЗЦЕНКА НА ФИНАНСОВИ АКТИВИ, НЕТНО

Загубите от обезценка за Дружеството, свързани с обезценка на финансови активи, са както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Начислена загуба от обезценка на търговски вземания, нетно	(5 858)	(2 651)
Начислени загуби от обезценка на други вземания, нетно	37	(561)
Начислени загуби от обезценка на съдебни и присъдени вземания, нетно	119	495
Начислена загуба от обезценки на парични средства в банки, нетно	(4)	-
Общо загуби от обезценки на финансови активи	(5 706)	(2 717)

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

21. РАЗХОДИ ЗА ВЪНШНИ УСЛУГИ

Разходите за външни услуги на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Разходи за съхранение на природен газ	5 062	4 810
Съдебни такси и правни консултации	1 366	292
Лицензионни такси	584	525
Наеми	253	251
Други такси	153	127
Застраховки	105	88
Разходи по договори за управление	98	145
Комуникации	99	97
Възнаграждения одитен комитет	75	57
Абонаментен сервиз	24	22
Консултантски услуги	55	59
Общо разходи за външни услуги	7 874	6 473

22. РАЗХОДИ ЗА ВЪЗНАГРАЖДЕНИЯ И ОСИГУРОВКИ

Разходите, свързани с възнагражденията на персонала на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Разходи за възнаграждения	2 365	2 106
Разходи за социални и здравни осигуровки	338	320
Разходи за компенсируеми отпуски	81	94
Разходи по планове за пенсионни доходи (Приложение 19)	9	10
Общо разходи свързани с персонала	2 793	2 530

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Наети лица към края на годината	52	54
Среден брой наети лица през годината	54	54

23. РАЗХОДИ ЗА МАТЕРИАЛИ

Разходите за материали на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Горивен газ	27	25
Горивни и смазочни материали	22	20
Канцеларски материали и консумативи	11	12
Основни материали	6	11
Други	16	17
Общо разходи за материали	82	85

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

24. РАЗХОДИ ЗА ПРОВИЗИИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Провизия за глоба по Дело COMP/B1/AT.39849 – VEN gas (Приложение 32)	50 244	-
Общо разходи за провизии	50 244	-

25. ДРУГИ РАЗХОДИ

Другите разходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Неустойки за забавени плащания	135	382
Командировки и представителни разходи	52	36
Обучение	3	2
Еднократни данъци	14	14
Други	21	28
Общо други разходи	225	462

26. ДРУГИ ПРИХОДИ И ДОХОДИ

Другите приходи и доходи на Дружеството включват:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Неустойки по просрочени вземания	12 700	11 741
Други санкции и неустойки по договор	4 679	2 892
Възстановени съдебни разноски	51	113
Други	2	6
Общо други приходи	17 432	14 752

27. ПРИХОДИ ОТ ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАЗ

ПРИХОДИ ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Видове стоки или услуги		
Приходи от продажба на природен газ	1 286 429	1 112 151
	1 286 429	1 112 151

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Географски пазари		
- Вътрешен пазар	1 286 429	1 112 151
	1 286 429	1 112 151

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Момент във времето за признаване на приходите		
Стоки, прехвърлени в определен момент във времето	1 286 429	1 112 151
	1 286 429	1 112 151

Следващата таблица предоставя информация за прилаганата от Дружеството счетоводна политика за признаване на приходите и времето на удовлетворяване на задължения за изпълнение на договорите с клиенти по МСФО 15 и МСС 18.

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15 (приложим от 1 януари 2018 г.)	Признаване на приходи по МСС 18 (приложим преди 1 януари 2018 г.)
Приходи от продажба на природен газ	<p>В качеството си на обществен доставчик на природен газ, Булгаргаз ЕАД осъществява доставките на природен газ целогодишно при непрекъснат режим на работа. Клиентът:</p> <ul style="list-style-type: none"> - получава и консумира ползите едновременно; - получава контрола върху стоката (природен газ) чрез прехвърляне на законното право на собственост върху актива; - носи значителните рискове и ползи от собствеността върху актива - приема актива. <p>В резултат от дейността на дружеството не се създава актив с алтернативна употреба за дружеството и дружеството разполага с обвързващо право да получи плащане за извършената към съответната дата дейност.</p>	<p>Приходите от продажби се признават при всяко прехвърляне на контрол върху продаваните активи, когато те се доставят на купувача и няма останали неизпълнени задължения, които биха могли да повлияят върху приемането на природен газ от страна на купувача. Доставка възниква за всяко изпращане на активи на конкретното място (пункт на приемане-предаване), рисковете от потенциални загуби са прехвърлени на купувача и той е приел активите в съответствие с договора за продажба. Количеството природен газ, доставено на клиента през всеки от дните на съответния месец, се отразява в Месечен акт, съдържащ информация за задълженията на Булгаргаз за доставка и задълженията на клиента за приемане. Цената на сделката е размерът на възнаграждението, на който предприятието очаква да има право в замяна на прехвърлянето на клиента на обещаните стоки или услуги, с изключение на сумите, събрани от името на трети страни (ДДС, акциз). Плащането по продажбите е дължимо в период до 12 дни</p>	<p>Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.</p>

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Вид на продукта/услугата	Естество и време на удовлетворяване на задълженията за изпълнение, включително съществени условия за плащане	Признаване на приходи по МСФО 15 (приложим от 1 януари 2018 г.)	Признаване на приходи по МСС 18 (приложим преди 1 януари 2018 г.)
		от издаване на окончателната фактура за доставка на природен газ, което е в съответствие с пазарната практика.	
Приходи от продажба на природен газ за балансиране	За осъществяване на доставката на природния газ до клиентите Булгаргаз има сключен договор за достъп и пренос на природен газ през територията на България с комбинирания оператор Булгартрансгаз. Неразделно с договора за достъп и пренос има сключен договор за покупко-продажба на природен газ за балансиране. Балансирането е също с непрекъснат характер и клиентът получава и потребява ползите едновременно. Приходът се признава с течение на времето, както при продажбата на природен газ, описана по-горе.	Възнаграждението от клиента за продажба на природен газ за балансиране включва фиксирани суми и се базира на цената за продажба на природен газ за текущия месец + разходна компонента за балансиране, определена и фиксирана от КЕВР за газовата година. При продажбите на природен газ за балансиране няма наличие на финансиращ компонент, тъй като плащането по продажбите е дължимо в период до 20 - 25 дни от издаване на фактурата, което е в съответствие с пазарната практика.	Приходите се признават до степента, в която е вероятно икономически ползи да бъдат получени от Дружеството и сумата на прихода може да бъде надеждно оценена. Приходите се оценяват по справедливата стойност на полученото възнаграждение, като се изключат отстъпки, работи и други данъци върху продажбите или мита.

САЛДА ПО ДОГОВОРИ С КЛИЕНТИ

	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ 2017 г.
Търговски вземания	143 292	153 736
Вземания от свързани лица	11 865	10 826
	155 157	164 562

28. ФИНАНСОВИ ПРИХОДИ И РАЗХОДИ

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Финансови приходи		
Приходи от лихви по дългосрочни вземания	13	1
Финансови приходи – приходи от лихви от финансови активи, отчитани по амортизирана стойност	13	1
Общо финансови приходи	13	1

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Финансови разходи		
Разходи за лихви по търговски задължения към свързани лица	(621)	(1 196)
Разходи за лихви по споразумения за обратно изкупуване	(61)	(32)
Разходи за лихви по краткосрочни заеми	(35)	(2)
Разходи за лихви по финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност	(717)	(1 230)
Разходи за лихви по просрочени данъчни задължения	-	(78)
Загуба от промяна във валутните курсове по вземания, задължения и парични средства, нетно	(4 339)	(21 984)
Банкови такси	(80)	(10)
Разходи за лихви по изплащане на задължения по планове с дефинирани доходи (Приложение 19)	(2)	(4)
Общо финансови разходи	(5 138)	(23 306)
Финансови приходи/(разходи), нетно	(5 125)	(23 305)

29. РАЗХОДИ ЗА ДАНЪЦИ ВЪРХУ ПЕЧАЛБАТА

Очакваните приходи от/разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка в размер на 10% (2017 г.: 10%), и действително признатите данъчни приходи/разходи в печалбата или загубата могат да бъдат равнени, както следва:

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Печалба преди данъци	(29 948)	9 766
Данъчна ставка	10%	10%
Очакван разход за данъци	(2 995)	(977)
<i>Данъчен ефект върху разхода за данъци на:</i>		
Разходи, непризнати за данъчни цели	(10 858)	(2 254)
Приходи, непризнати за данъчни цели	7 643	2 550
Пренасяне на данъчна загуба	-	681
Разходи за данъци върху доходите	(220)	-
Разходи за текущ корпоративен данък	(220)	-
Ефект от промяна в отсрочените данъци (Приложение 10)	(1 810)	(300)
Приходи / (разходи) за данъци върху доходите	(2 030)	(300)
Отсрочени данъчни приходи / (разходи), признати директно в друг всеобхватен доход	1	-

30. БЕЗНАЛИЧНИ СДЕЛКИ

През 2018 г. Дружеството не е осъществявало инвестиционни и финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци.

31. ДИВИДЕНТИ

Разпределението на печалбата се извършва по решение на едноличния собственик на капитала и по следния ред:

- най-малко 10% от печалбата се отделя във фонд „Резервен“;

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

- по предложение на Съвета на директорите е възможно да бъде извършвано заделяне на част от печалбата, подлежаща на разпределение в определени фондове на Дружеството;
- от останалата част се изплащат дивиденди.

Задълженията за дивиденди се определят ежегодно със Закона за държавния бюджет.

С решение на СД на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД № 24 -2018/03.05.2018 г. и в съответствие с Разпореждане №2 на Министерски съвет от 9 март 2018 г., от нетната печалба за 2017 година с размер 9,466 хил. лева, е отчислен дивидент към едноличния собственик на капитала, възлизащ на 4,260 хил. лева, който представлява 50% от печалбата за 2017 г. след данъчно облагане, приспадане на отчисления за фонд „Резервен“ и покриване на загуби от предходни години.

32. ПРОВИЗИИ, УСЛОВНИ АКТИВИ И УСЛОВНИ ЗАДЪЛЖЕНИЯ

Процедури на Европейската комисия

Дело COMP/V1/AT.39849 – VEN gas

Дело COMP/V1/AT.39849 – VEN 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 (газопреводна 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 2015 г. („Булгаргаз“ ЕАД), 10 юли 2015 г. („Български Енергиен Холдинг“ ЕАД) и 17 юли 2015 г. („Булгартрансгаз“ ЕАД).

На 24 ноември 2017 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане необходимите действия за приключване на Дело COMP/V1/AT.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 евентуалният размер на финансовата санкция.

На 26 юли 2018 г. е прието решение от 44-тото Народно събрание (НС) на Република България за предприемане на действия за приключване на Дело COMP/V1/AT.39849 – БЕХ Газ по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 чрез поемане на ангажименти от страна от българска страна и постигане на споразумение с Европейската комисия. Второто решение на НС е мотивирано от развитието на дело COMP/V1/AT.39816 между ЕК и Газпром, по което на 24 май 2018 г. Комисията обяви, че е постигнато споразумение и същото е приключено по реда на чл. 9 от Регламент (ЕО) №1/2003 без финансова санкция.

На 17.12.2018 г. Европейската комисия извести за прието Решение С(2018)8806 по Дело AT.39849 БЕХ-газ, с което Европейската комисия наложи глоба на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ), неговото дъщерно дружество за доставка на газ „Булгаргаз“ ЕАД и неговото дъщерно дружество за газова инфраструктура „Булгартрансгаз“ ЕАД („групата БЕХ“) в размер на 77 068 000 евро за предполагаемо блокиране на достъпа на конкуренти до ключова газова инфраструктура в България в нарушение на антитръстовите правила на ЕС. Решението е получено в деловодствата на трите дружества на 19.12.2018 г., което определя началото на срока за обжалване на Решението на ЕК (два месеца и десет дни от нотификация на Решението до Страните) и за плащане на глобата (три месеца от нотификацията на Решението до Страните), определена в същото.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Обжалването на решението не забавя плащането на глобата. На 18.03.2019 г. е издадена банкова гаранция от избрана, чрез проведена от БЕХ ЕАД процедура, кредитна институция. Банковата гаранция покрива 2/3 от общия размер на глобата на стойност 77 068 000 евро. Банковата гаранция обезпечава задължения на БЕХ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД по наложената глоба.

Към 31 декември 2018 г. Дружеството е начислило 1/3 от размера на глобата в размер на 50 244 хил. лева, а преценката е, че се очаква уреждането да настъпи след повече от 12 месеца.

Правни искове

Срещу Дружеството няма заведени съдебни искове със значителен материален интерес.

През 2018 г. Дружеството е подало жалби пред Административен съд - София град, с които се оспорва законосъобразността на решенията на КЕВР за утвърждаване цената на природния газ за I-во и II-ро тримесечие на 2018 г.

Други

Органите на данъчната администрация могат да извършат по всяко време ревизия на Дружеството в рамките на 5 години след края на финансовата година и могат да наложат допълнителни данъчни задължения и глоби. Ръководството на Дружеството няма информация, за каквито и да е обстоятелства, които могат да доведат до потенциални ефективни допълнителни данъчни задължения в значителен размер.

33. ПОЕТИ АНГАЖИМЕНТИ

(А) ОПЕРАТИВЕН ЛИЗИНГ, ПРИ КОЙТО ДРУЖЕСТВОТО Е НАЕМАТЕЛ

Към 31 декември 2018 г., Дружеството няма поети ангажменти по неотменяеми договори за оперативен лизинг.

34. СДЕЛКИ И САЛДА СЪС СВЪРЗАНИ ЛИЦА

Дружеството оповестява следните свързани лица:

Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол (Дружество майка)

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

Собственик на капитала на Дружеството майка

Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

Дружества, 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 до 15.02.2018 г., „Енергийна инвестиционна компания“ ЕАД до 26.04.2018 г.

Асоциирани предприятия за група БЕХ

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, „КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД, ЗАД „ЕНЕРГИЯ“, ПОД „Алианс 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. – НЕСО С.А.

Други – всички предприятия, свързани с Държавата.

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Ключов ръководен персонал на Дружеството:

Петьо Ангелов Иванов - Председател на СД

Илиян Кирилов Дуков – Член на СД

Николай Ангелов Павлов – Член на СД и Изпълнителен директор

Ключов ръководен персонал на Дружеството майка:

Петър Асенов Илиев – Председател на СД

Живко Димитров Динчев – Член на СД

Петьо Ангелов Иванов – Член на СД и Изпълнителен директор

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

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

(А) ПРОДАЖБИ НА СТОКИ

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ**

2018 г. 2017 г.

Дружества под общ контрол

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

10 925

12 179

Общо

10 925

12 179

Продажбите включват продаден природен газ за технологични нужди и за балансиране.

(Б) ПОКУПКА НА АКТИВИ

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА
НА 31 ДЕКЕМВРИ**

2018 г. 2017 г.

Дружество майка

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

52

-

Общо

52

-

(В) ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

**ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА
31 ДЕКЕМВРИ**

2018 г. 2017 г.

Дружество майка

БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД

103

151

Дружества под общ контрол

БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД

92 224

71 948

БУЛГАРТЕЛ ЕАД

15

20

Общо

92 342

72 119

Покупките на услуги от „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД включват услуги по споразумение за управление и контрол и други.

Покупките на услуги от „Булгартрансгаз“ ЕАД включват пренос, достъп (капацитет) и съхранение на природен газ.

Покупките на услуги от „Булгартел“ ЕАД включват техническа поддръжка.

(Г) ЦЕДИРАНЕ НА ВЗЕМАНИЯ

През отчетния период, Дружеството е прехвърлило свои вземания от ТОПЛОФИКАЦИЯ СОФИЯ ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЛЕВЕН ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ БУРГАС ЕАД, ТОПЛОФИКАЦИЯ ПЕТРИЧ ЕАД, на НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ ЕАД И БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

ХОЛДИНГ ЕАД, общо на номинална стойност 219,405 хил. лева, на основание сключени договори между цедента и цесионерите.

(Д) НАЧИСЛЕНИ РАЗХОДИ ЗА НЕУСТОЙКИ	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Дружества под общ контрол		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	103	382
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	653	1 196
Общо	756	1 578

Начислените разходи за неустойки са във връзка със задължения за дивидент и пренос и съхранение на природен газ.

(Е) ВЗЕМАНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ

Дружества под общ контрол	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	11 865	10 826
Общо текущи	11 865	10 826

Вземането от „Булгартрансгаз“ ЕАД представлява финансово обезпечение под формата на кредитен лимит и предоставена гаранция във връзка с Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

(Ж) ЗАДЪЛЖЕНИЯ ПО ПОКУПКИ НА СТОКИ И УСЛУГИ	КЪМ 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
НЕТЕКУЩИ		
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	-	8 368
Общо нетекущи	-	8 368
ТЕКУЩИ		
Дружество майка		
БЪЛГАРСКИ ЕНЕРГИЕН ХОЛДИНГ ЕАД	25	14 929
Дружества под общ контрол		
БУЛГАРТРАНСГАЗ ЕАД	13 443	18 837
БУЛГАРТЕЛ ЕАД	1	1
Общо текущи	13 469	33 767
Общо	13 469	42 135

Търговските задължения на Дружеството към „Булгартрансгаз“ ЕАД са свързани с пренос и съхранение на природен газ.

Към 31 декември 2018 г. е в сила Споразумение, сключено на 15.07.2015 г., обединяващо предходни три споразумения – от 11.05.2012г., 15.03.2013г. и 01.04.2015 г. От датата на подписване на споразумението, до датата на окончателното изплащане на дълга – 30.06.2019 г., в съответствие с Погасителен график, Дружеството дължи лихва в размер на 3,6 пункта годишно, на база година от 360 дни.

Към 31 декември 2018 г. дългосрочната част на разсрочените търговски задължения е оценена на 0 хил. лева (31 декември 2017 г.: 8 368 хил. лева.), а краткосрочната част от споразуменията – на 8,368 хил. лева главница (31 декември 2017 г.: 16 293 хил. лева).

БУЛГАРГАЗ ЕАД
ПРИЛОЖЕНИЯ КЪМ ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ
31 ДЕКЕМВРИ 2018 г.

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

Във връзка с това споразумение, „Булгаргаз“ ЕАД има задължение да поддържа определено количество не снижаем остатък на природен газ в хранилището в Чирен.

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 5 075 хил. лева.

(3) ДОХОДИ НА КЛЮЧОВ УПРАВЛЕНСКИ ПЕРСОНАЛ

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

	ГОДИНА, ЗАВЪРШИЛА НА 31 ДЕКЕМВРИ	
	2018 г.	2017 г.
Краткосрочни доходи на ключов управленски персонал		
- Разходи за възнаграждения	184	176
- Разходи за осигуровки	18	19
Общо	202	195

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

35. СЪБИТИЯ, НАСТЪПИЛИ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Няма съществени събития след края на отчетния период, които да оказват влияние върху годишния финансов отчет към 31 декември 2018 г., с изключение посочените по-долу:

С решение на Комисия за енергийно и водно регулиране са утвърдени пределните цени на природния газ при продажба от обществения доставчик на крайните снабдители и на клиенти присъединени към газопреносната мрежа, за първо тримесечие на 2019 г. – 44,80 лв./ MWh, без акциз и ДДС.

На 28 януари 2019 г. са подписани 3 бр. Споразумения по повод изплащане на просрочени задължения от Топлофикация Плевен ЕАД, Топлофикация Враца ЕАД и Топлофикация-Бургас ЕАД, в размер на 42 036 хил. лева.

36. ОПОВЕСТЯВАНЕ СЪГЛАСНО ЗАКОНОВИ ИЗИСКВАНИЯ

Този 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. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрирания законов одитор за независим финансов одит. През периода регистрирания законов одитор не е предоставял други услуги.

37. ОДОБРЕНИЕ НА ФИНАНСОВИЯ ОТЧЕТ

Финансовият отчет към 31 декември 2018 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 9 април 2019 г.

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

Доклад относно одита на финансовия отчет

Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2018 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет представя достоверно, във всички съществени аспекти, финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2018 г. и неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети 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 финансовия 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 финансовия 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 финансовия отчет за текущия период. Тези въпроси са разгледани като част от нашия одит на финансовия отчет като цяло и формирането на нашето мнение относно него, като ние не предоставяме отделно мнение относно тези въпроси.

Първоначална оценка и класификация на финансови активи, определяне на тяхната обезценка, включително прехода към МСФО 9 „Финансови инструменти“

МСФО 9 „Финансови инструменти“ (МСФО 9) влезе в сила за годишни отчетни периоди, започващи на или след 1 януари 2018 г. МСФО 9 е нов и комплексен счетоводен стандарт, който изисква значителна преценка и тълкуване при прилагането му. Ефектът от прилагането на МСФО 9 трябва да бъде оповестен според разпоредбите на МСС 8 „Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки“. Имайки предвид ефектът от този нов счетоводен стандарт върху началните салда на отчета за финансовото състояние на Дружеството на 1 януари 2018 г. и избраните счетоводни политики и допускания, взети от ръководството при прилагането на МСФО 9 от 1 януари 2018 г., ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит.

Приложение 3.1.2, Приложение 3.11, Приложение 4.1.2, Приложение 5.1, Приложение 11, Приложение 20 към финансовия отчет

Ключов одиторски въпрос

Как този ключов одиторски въпрос беше адресиран при проведения от нас одит

Ние се фокусирахме върху тази област, тъй като:

а) ръководството извършва значителни преценки, като използва субективни предположения и допускания относно първоначалната класификация на финансовите активи според разпоредбите на МСФО 9;

б) процесът на определяне на очакваните кредитни загуби предполага множество преценки и по-високо ниво на несигурност и субективност при прогнозните допускания за това кога и колко да се признае обезценка на кредити, както и оценяване размера на очакваните кредитни загуби;

в) към 31 декември 2018 г. търговските и други вземания на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД нетно от обезценка са в размер на 234,668 хил. лв., което представлява 72% от

Нашите одиторски процедури, включват, наред с други и следните процедури:

- Оценка и проверка на счетоводната политика, приложима от 1 януари 2018г. за признаване, класификация, последваща оценка и обезценка на финансови активи;
- Проверихме бизнес модела на Дружеството по отношение на класификацията и оценката за всяка категория финансови активи;
- Проверихме и оценихме новата методология за определяне на обезценката, базирана на очакваните кредитни загуби, както и за класификацията и оценката на финансовите активи, с цел да установим спазване на изискванията на МСФО 9;
- Получихме разбиране и оценихме разумността на основните резултати, изчислени от моделите, както и

<p>стойността на текущите активи на Дружеството към тази дата.</p> <p>Във връзка с изложеното по-горе, ние определихме този въпрос като ключов одиторски въпрос за нашия одит.</p> <p>Ключовите промени, произтичащи от приемането на МСФО 9 от 1 януари 2018 г. за Дружеството са свързани с:</p> <p>а) изчисляване на кредитни загуби на финансовите активи, които вече се определят въз основа на очакваните загуби, а не на исторически понесените загуби;</p> <p>б) първоначална оценка и класификация на финансовите активи.</p> <p>В допълнение ние определихме преходът към МСФО 9 и изискванията за оповестяване за ключов одиторски въпрос, тъй като Дружеството е разработило нови модели за изчисляване на обезценките на финансови активи, при които се изисква прилагане на преценки в много значими области, и по-специално по отношение на изчислението на очакваните кредитни загуби (expected credit losses, ECL).</p>	<p>ключовите преценки и допускания, използвани от ръководството при прилагането им;</p> <ul style="list-style-type: none"> • За извадка от съществени експозиции проверихме целесъобразността на определянето на експозицията при неизпълнение, проверихме изчислението на вероятността от неизпълнение (PD), използвана при изчисленията на очакваните кредитни загуби (ECL). Също така, ние проверихме математическата точност на изчислението в моделите към 1 януари и 31 декември 2018 г.; • Оценка на адекватността на оповестяванията във финансовия отчет по отношение на финансовите активи, включително ефектът от прехода на 1 януари 2018 г., за да определим дали те са в съответствие с изискванията на МСФО 9.
--	---

Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на Приложение 2 „База за изготвяне на годишния финансов отчет“, където е оповестено, че към 31 декември 2018 г. акционерният капитал на Дружеството на стойност 231,698 хил. лв. надвишава нетните му активи с 26,455 хил. лв., което не е в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон, както и предприетите действия от ръководството на Дружеството.

Нашето мнение не е модифицирано във връзка с този въпрос.

Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, изготвен от ръководството съгласно Глава седма от Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия 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 финансовия 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 финансовия 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 финансовия отчет

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО, приети от ЕС и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия 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 финансовия отчет

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият 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 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 във финансовия 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 във финансовия 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 финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият 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 финансовия 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 последствия от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Доклад във връзка с други законови 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 финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните по МОС, съгласно „Указания относно нови и разширени одиторски доклади и комуникация от страна на одитора“ на професионалната организация на регистрираните одитори в България, Института на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС)“. 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 становище относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството и в Закона за публичното предлагане на ценни книжа (чл. 100(н), ал. 7, т. 2 от ЗППЦК), приложими в България.

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

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

- a) Информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет.

- б) Докладът за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на Глава седма от Закона за счетоводството и на чл. 100(н), ал. 7, 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 финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2018 г. на „БУЛГАРГАЗ“ ЕАД, с протокол № Е-РД-21-16 на Министъра на енергетиката от 15 юни 2018 г. за период от три години.
- Одитът на финансовия отчет за годината, завършваща на 31 декември 2018 г. на Дружеството представлява четвърти 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:

Вероника Ревалска

Регистриран одитор, отговорен за одита:

Васка Гелина



9 април 2019 г.