



МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

ЗА ПЕРИОДА, ПРИКЛЮЧВАЩ НА 30 СЕПТЕМВРИ 2015

Съдържание

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход.....	3
Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал	4
Междинен съкратен отчет за паричните потоци.....	6
Бележки към междинен съкратен финансов отчет.....	7

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	30 септември 2015	31 декември 2014
Активи			
Имоти, машини, съоръжения и оборудване	14	1 720 261	1 662 469
Нематериални активи	15	2 095	2 299
Дългосрочни вземания	18	67	67
Дългосрочни вземания от финансови институции	24	60 330	58 219
Дългосрочни вземания от свързани лица	23	44 248	32 968
Предплащания за нетекущи активи	14	134	13 526
Общо нетекущи активи		1 827 135	1 769 548
Материални запаси	17	100 646	109 851
Търговски и други вземания	18	16 948	19 830
Вземания от свързани лица	23	24 640	68 865
Текущи данъци за възстановяване	19	152	2 211
Предплащания за текущи активи	14	25 705	18 154
Вземания от срочни депозити		-	5 875
Парични средства и еквиваленти	20	197 644	84 262
Общо текущи активи		365 735	309 048
Общо активи		2 192 870	2 078 596

Бележките на страници 7 до 36 са неразделна част от този междинен съкратен финансов отчет.

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележка	30 септември 2015	31 декември 2014
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	21	799 492	772 244
Преоценъчен резерв	21	904 914	867 652
Резерви	21	72 589	65 020
Неразпределена печалба		221 483	201 587
Общо собствен капитал		1 998 478	1 906 503
Пасиви			
Гаранции по договори		244	34 256
Отсрочени данъчни задължения		108 175	103 631
Доходи на наети лица		5 459	5 459
Отсрочени приходи от финансиране	16	18 922	18 278
Общо нетекущи пасиви		132 800	161 624
Търговски и други задължения	22	8 245	6 287
Задължения към свързани лица	23	326	559
Задължения за корпоративен данък		5 717	325
Доходи на наети лица		1 151	1 151
Гаранции по договори		46 153	2 147
Общо текущи пасиви		61 592	10 469
Общо пасиви		194 392	172 093
Общо собствен капитал и пасиви		2 192 870	2 078 596

Бележките на страници 7 до 36 са неразделна част от този междинен съкратен финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 23 октомври 2015 г.



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	30 септември 2015	30 септември 2014
Приходи от дейността	5	257 338	266 007
Други приходи от дейността	6	2 781	1 879
Общо приходи		260 119	267 886
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		398	332
Себестойност на продадените стоки		(425)	(385)
Технологични разходи	7	(75 473)	(116 445)
Разходи за материали	8	(4 900)	(4 286)
Разходи за външни услуги	9	(7 549)	(6 396)
Разходи за амортизации	10	(52 977)	(52 240)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(39 485)	(34 478)
Други разходи от дейността	12	(6 497)	(6 204)
Резултат от оперативна дейност		73 211	47 784
Финансови приходи	13	10 655	10 613
Финансови разходи	13	(80)	(45)
Нетни финансови приходи		10 575	10 568
Печалба преди данъци		83 786	58 352
Разходи за данъци		(8 379)	(5 835)
Печалба за периода		75 407	52 517

Друг всеобхватен доход

**Компоненти, които няма да бъдат
последствие рекласифицирани в
печалбата или загубата:**

Преоценки на имоти, машини, съоръжения и оборудване	63 822	-
Данък върху друг всеобхватен доход	(6 382)	-
Друг всеобхватен доход за периода, нетно от данъци	57 440	-
Общо всеобхватен доход за периода	132 847	-

Бележките на страници 7 до 36 са неразделна част от този междинен съкратен финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 23 октомври 2015 г.



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал
В хиляди лева
Баланс на 1 януари 2015

Печалба за периода

Друг всеобхватен доход

Преоценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване

Отсрочен данък върху преоценен резерв

Трансфер на преоценен резерв към неразпределена печалба

Отсрочен данък с произход преоценен резерв

Общо всеобхватен доход за периода
Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал

Дивиденди към едноличния собственик на капитала

Увеличение на регистрирания капитал за сметка на натрупана печалба

Заделяне на резерви от нетната печалба за 2014 г.

Баланс на 30 септември 2015 г.

	Регистриран капитал	Резерви	Преоценен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
	772 244	65 020	867 652	201 587	1 906 503
	-	-	-	75 407	75 407
	-	-	63 822	-	63 822
	-	-	(6 382)	-	(6 382)
	-	-	(22 420)	22 420	-
	-	-	2 242	(2 242)	-
	-	-	37 262	95 585	132 847
	-	-	-	(40 872)	(40 872)
	27 248	-	-	(27 248)	-
	-	7 569	-	(7 569)	-
	799 492	72 589	904 914	221 483	1 998 478

Бележките на страници 7 до 36 са неразделна част от този междинен съкратен финансов отчет.

Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)

В хиляди лева

Баланс на 1 януари 2014

Печалба за периода

Общо всеобхватен доход за периода

Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал

Дивиденди към едноличния собственик на капитала

Заделяне на резерви от нетната печалба за 2014 г.

Други

Баланс на 30 септември 2014 г.

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
772 244	56 510	911 405	144 896	1 885 055
-	-	-	52 517	52 517
-	-	-	52 517	52 517
-	-	-	(53 609)	(53 609)
-	8 510	-	(8 510)	-
-	-	-	1	1
772 244	65 020	911 405	135 295	1 883 964

Бележките на страници 7 до 36 са неразделна част от този междинен съкратен финансов отчет.

Изпълнителен директор Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Косева



Дата: 23 октомври 2015 г.

Междинен съкратен отчет за паричните потоци

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	30 септември 2015	30 септември 2014
Парични потоци от оперативна дейност			
Постъпления от търговски контрагенти		214 208	180 830
Плащания на търговски контрагенти		(20 357)	(116 631)
Плащания към персонал и осигурителни институции		(38 952)	(26 774)
Получени неустойки от забавени плащания		2 297	6 111
Възстановен ДДС		2 356	-
Платени данъци и акциз		(4 337)	11 732
Други парични потоци от оперативна дейност		(2 207)	(6 019)
Нетни парични потоци от оперативна дейност		153 008	49 249
Парични потоци от инвестиционна дейност			
Придобиване на имоти, машини и съоръжения		(37 042)	(40 706)
Постъпления от депозити с изтекъл срок		5 867	-
Нето парични средства използвани в инвестиционната дейност		(31 175)	(40 706)
Парични потоци от финансова дейност			
Постъпления от лихви по предоставени заеми		2 261	1 285
Платени дивиденди		(14 848)	-
Нето парични средства използвани във финансовата дейност		(12 587)	1 285
Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти		109 246	9 828
Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари	20	84 262	147 980
Ефект от промените на валутните курсове, нетно		4 136	3 542
Парични средства в края на периода	20	197 644	161 350

Бележките на страници 7 до 36 са неразделна част от този междинен съкратен финансов отчет.

Изпълнителен директор _____
Георги Гегов

Главен счетоводител _____
Светлана Коева

Дата: 23 октомври 2015 г.



Бележки към междинен съкратен финансов отчет

1. Статут и предмет на дейност	8
2. База за изготвяне.....	9
3. Функционална валута и валута на представяне	9
4. Използване на приблизителни оценки и преценки.....	9
5. Приходи	10
6. Други приходи	10
7. Технологични разходи	11
8. Разходи за материали	11
9. Разходи за външни услуги.....	11
10. Разходи за амортизации.....	12
11. Разходи за възнаграждения на наети лица	12
12. Други разходи за дейността.....	12
13. Финансови приходи и разходи	13
14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване.....	14
14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (<i>продължение</i>).....	15
14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (<i>продължение</i>).....	16
15. Нематериални активи	17
16. Отсрочени приходи от финансиране.....	17
17. Материални запаси	18
18. Търговски и други вземания	19
19. Текущи данъци за възстановяване.....	19
20. Пари и парични еквиваленти	19
21. Капитал и резерви	19
22. Търговски и други задължения	20
23. Свързани лица	20
24. Дългосрочни вземания от финансови институции.....	22
25. Събития след датата на отчетния период	22
26. Значими счетоводни политики	22
27. Прилагане на нови и ревизирани МСФО	34

1. Статут и предмет на дейност

„Булгартрансгаз“ ЕАД („Дружеството“) е дружество със седалище в Република България. Дружеството е вписано в Търговския регистър при Агенция по вписванията с ЕИК 175203478. Адресът на управление на Дружеството е България, София, район Люлин - 2, бул. „Панчо Владигеров“ №66.

Дружеството е държавно контролирано предприятие. Едноличен собственик на капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Основният предмет на дейност на Дружеството включва съхранение, транзитен пренос и пренос на природен газ през националната газопреносна мрежа, поддържане и експлоатация, управление и развитие на подземното газово хранилище, разработване на програми и дейности за съответствие на газопреносната дейност с изискванията на Европейския съюз, разработване на ценова политика за присъединяване, пренос и съхранение на природен газ съгласно действащото законодателство, администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ, инженерингова, инвестиционна, производствена и сервизна дейност, внос на стоки, машини и съоръжения, свързани с дейността на Дружеството, централизирано оперативно управление, координиране и контрол върху режима на работата на газопреносните мрежи.

С решение на Комисията за енергийно и водно регулиране „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифициран като независим преносен оператор на газопреносната система на България, в съответствие с изискванията на Директива 2009/73/ЕО на Европейския Парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно общите правила за вътрешния пазар на природен газ, Регламент (ЕО) №715/2009 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юли 2009 година, относно условията за достъп до газопреносни мрежи за природен газ и Глава осем „а“ от Закона за енергетиката. Решението е прието в съответствие с постъпилото становище на Европейската комисия от 22.04.2015 г.

По смисъла на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката, дружеството притежава лицензи, издадени от регулаторния орган Държавна комисия за енергийно и водно регулиране „ДКЕВР“:

- Лицензия за пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-06/29.11.2006 г.);
- Лицензия за транзитен пренос на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-09/29.11.2006 г.);
- Лицензия за съхранение на природен газ на територията на Република България (Лицензия №Л-214-10/29.11.2006 г.).

С Решение на ДКЕВР №И1-Л-214 от 03.06.2013 г. се изменя Лицензия № Л-214-09/29.11.2006 г. за дейността „транзитен пренос на природен газ“, издадена на „Булгартрансгаз“ ЕАД на Лицензия за дейността „пренос на природен газ“.

Трите лицензи са със срок от 35 години. Дружеството заплаща лицензионни такси за всяка лицензия, посочени в тарифа, одобрена от Министерски съвет. Таксите са: първоначална, която е била заплатена във връзка с издаване на лицензиите и годишни такси за срока на лицензията, които се заплащат от лицензианта за всяка година, следваща издаването на съответната лицензия.

Дружеството е с двустепенна система на управление – Надзорен съвет и Управителен съвет. Надзорният съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД към 30 септември 2015 г. е в състав: Илия Иванов, Кирил Георгиев, Владимир Митрушев, а Управителният съвет: Таня Захариева, Делян Димитров, Георги Гегов. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Георги Гегов.

Към 30 септември 2015 г. членове на Одитния комитит на Дружеството са: Диана Рангелова, Марина Кръстева и Гургана Тодорова.

2. База за изготвяне

Този междинен съкратен финансов отчет за периода, завършващ на 30 септември 2015 г. е изготвен в съответствие с МСС 34 „Междинно финансово отчитане“. Той не съдържа цялата информация, която се изисква за изготвяне на пълни годишни финансови отчети, съгласно МСФО и следва да се чете заедно с годишния финансов отчет на Дружеството към 31.12.2014г., изготвен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), приети от Европейския Съюз (ЕС).

Съкратеният междинен финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие. Детайлна информация за счетоводните политики на дружеството, включително промени, са оповестени в бележка 26 и 27.

3. Функционална валута и валута на представяне

Този финансов отчет е представен в Български лева (BGN), която е функционалната валута на Дружеството. Цялата финансова информация, представена в лева, е закръглена до хиляда, освен когато е посочено друго.

4. Използване на приблизителни оценки и преценки

При изготвянето на този финансов отчет, ръководството е направило преценки, приблизителни оценки и допускания, които влияят на прилагането на счетоводните политики на Дружеството и на отчетените суми на активите и пасивите, приходите и разходите. Реалният резултат може да бъде различен от тези приблизителни оценки.

Приблизителните оценки и основните допускания се преразглеждат текущо. Преразглеждането на приблизителните оценки се признава проспективно.

Справедливи стойности

Някои от счетоводните политики и оповестявания на Дружеството изискват оценка на справедливи стойности за финансови и за нефинансови активи и пасиви.

Дружеството е установило контролна рамка по отношение на оценката на справедливи стойности. Това включва екипа на Управление „Финансово-икономическо“, което носи общата отговорност за надзора над всички значителни оценки на справедливи стойности, включително справедливи стойности в Ниво 3 и докладва директно на изпълнителния директор.

Управление „Финансово-икономическо“ регулярно преглежда значителните ненаблюдаеми входящи данни и корекции на оценките. Ако информация от трети страни, като котировки от брокери или сходни услуги, се използва за оценка на справедливи стойности, тогава екипът от Управлението оценява получените доказателства от трети страни, за да се подкрепи заключението, че такива оценки отговарят на изискванията на МСФО, включително нивото в йерархията на справедливите стойности, в което такива оценки трябва да бъдат класифицирани.

Значими въпроси, свързани с оценките, се докладват на Одит комитета на Дружеството.

Когато оценява справедливата стойност на актив или пасив, Дружеството използва наблюдаеми данни, доколкото е възможно. Справедливите стойности се категоризират в различни нива в йерархията на справедливите стойности на базата на входящите данни в техниките за оценка, както следва:

- Ниво 1: котираны цени (некоригирани) на активни пазари за сходни активи или пасиви.
- Ниво 2: входящи данни, различни от котираны цени, включени в Ниво 1, които, пряко (т.е. като цени) или косвено (т.е. получени от цени), са достъпни за наблюдаване за актива или пасива.
- Ниво 3: входящи данни за актива или пасива, които не са базирани на наблюдаеми пазарни данни (ненаблюдаеми входящи данни).

Ако входящите данни, използвани за оценка на справедливата стойност на актива или пасива, могат да се категоризират в различни нива от йерархията на справедливите стойности, тогава оценката на справедливата стойност се категоризира в нейната цялост в това ниво от йерархията на справедливите стойности, чиято входяща информация е от значение за цялостната оценка. Дружеството признава трансфери между нивата на йерархията на справедливите стойности към края на отчетния период, през който е станала промяната.

5. Приходи от дейността

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	30 септември 2014
Приходи от пренос на природен газ по националната газопреносна мрежа	42 131	35 748
Приходи от пренос по мрежи ниско налягане, собственост на преносния оператор	123	147
Приходи от съхранение на природен газ	313	522
Приходи от транзитен пренос на природен газ	149 481	121 799
Приходи от безвъзмезден газ	65 290	107 791
Общо	257 338	266 007

Приходите от дейността са формирани основно от приходи от предоставени услуги по пренос на природен газ на територията на страната, пренос на природен газ от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония (съгласно сключено споразумение с ООО „Газпром Экспорт“ - Русия) и съхранение на природен газ в ПГХ „Чирен“.

Приходите от пренос на територията на страната и съхранение на природен газ за деветмесечния период на 2015 г. са реализирани в резултат на Договори за пренос и съхранение с „Булгаргаз“ ЕАД, Договори за пренос на природен газ с „Агрополихим“ АД и „Овергаз Инк“ АД.

При извършване на услугата по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония е необходим природен газ за работа на компресорните станции (това е т. нар. технологичен газ или газ за технологични нужди). Технологичният газ, необходим за работата на компресорните станции по пренос от Румъния за Турция, Гърция и Македония, се предоставя безвъзмездно на Дружеството от ползвателите на тази мрежа, за които се извършва услугата. „Булгартрансгаз“ ЕАД отчита този безвъзмезден газ като приход и разход и той не оказва влияние на финансовия резултат.

6. Други приходи от дейността

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	30 септември 2014
Приходи неустойка - клиенти	685	518
Приходи неустойка - доставчици	4	91
Приходи от продажба на стоки	467	446
Приходи от продажба на материални запаси	16	-
Приходи от продажба на бракувани активи	2	-
Обезщетения застраховател	47	39
Приходи от други дейности	62	-
Приходи от финансиране	46	55
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	702	89
Приходи от ползване на ресурси	107	138
Наеми	6	-
Приходи от преоценка	29	-

Приходи провизирани отпуски	30	2
Приходи наем оптични влакна	20	-
Колокация	31	-
Приходи от предоставени консултантски услуги GIE	124	124
Приходи УВЦ „Република“	232	247
Други	171	130
	<u>2 781</u>	<u>1 879</u>

7. Технологични разходи

Общата сума на получения безвъзмезден природен газ за технологични нужди на транзитния газопровод за деветте месеца на 2015 г. е на стойност 65 290 хил. лв. (2014: 107 791 хил. лв.).

Полученият безвъзмезден технологичен газ за дейност пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония се признава като приход. Безвъзмездно полученият технологичен газ се изразходва за поддържане работата на компресорните станции във връзка с транзитния пренос. Той се отчита и като разход за технологични нужди.

Общите разходи за технологични нужди за деветте месеца на 2015 година са на стойност 75 473 хил. лв. (2014: 116 445 хил. лв.), в т.ч. технологични разходи по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония на стойност 65 290 хил. лв. (2014: 107 791 хил. лв.).

8. Разходи за материали

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	30 септември 2014
Ел.енергия, вода и топлинна енергия	2 370	1 938
Основни материали, включващи:	712	452
- Резервни части	582	308
- Други	130	144
Спомагателни материали, включващи	1 818	1 896
- Горива и смазочни материали	1 024	1 210
- Авточасти и принадлежности	186	83
- Инструменти	35	31
- Стопански инвентар	118	66
- Други спомагателни материали	455	506
	<u>4 900</u>	<u>4 286</u>

9. Разходи за външни услуги

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	30 септември 2014
Охрана	972	958
Застраховки	1 327	1 229
Наем	162	169
Такси смет и данък сгради	416	426
Ремонти	273	327
Комуникации	35	55
Абонаментен сервиз	230	162
Лицензионни такси	68	70
Граждански договори	68	138
Консултантски услуги	308	458

Лабораторни изследвания	72	80
Реклама	40	82
Транспортни услуги	30	42
Инспекция газопровод	2 952	1 704
Разходи за автомобили	33	30
Такса членски внос	406	391
Други разходи за външни услуги	157	75
	<u>7 549</u>	<u>6 396</u>

10. Разходи за амортизации

	30 септември 2015	30 септември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Разходи за амортизация на имоти, машини и съоръжения	52 745	52 045
Разходи за амортизация на нематериални активи	232	195
Общо разходи за амортизации	<u>52 977</u>	<u>52 240</u>

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

	30 септември 2015	30 септември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Заплати и социални разходи за персонала	34 470	29 927
Социални осигуровки	5 015	4 551
Общо разходи за персонала	<u>39 485</u>	<u>34 478</u>

12. Други разходи за дейността

	30 септември 2015	30 септември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Акциз	3 655	4 819
Обучения и квалификация	115	100
Глоби по нормативни актове	87	72
Командировки	735	717
Еднократни данъци	178	162
Дарения	22	45
Представителни разходи	47	81
Безплатна храна и напитки	31	27
Служебни карти и билети	63	64
СМР	-	43
Разход за обезценка	1 279	-
Други	285	74
Общо други разходи	<u>6 497</u>	<u>6 204</u>

13. Финансови приходи и разходи
Признати в печалби и загуби

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	30 септември 2014
Разходи за лихви	(50)	(3)
Отрицателни валутни курсови разлики	(10 157)	(2 144)
Разходи за комисионни	(30)	(42)
	<u>(10 237)</u>	<u>(2 189)</u>
Приходи от лихви	3 376	6 636
Положителни валутни курсови разлики	17 436	6 121
	<u>20 812</u>	<u>12 757</u>
<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	30 септември 2014
Приходи от лихви	3 376	6 636
Нетни печалби от валутни курсови разлики	7 279	3 977
Финансови приходи	<u>10 655</u>	<u>10 613</u>
Разходи за лихви	(50)	(3)
Разходи за комисионни	(30)	(42)
Финансови разходи	<u>(80)</u>	<u>(45)</u>
Нетни финансови приходи, признати в печалби и загуби	<u>10 575</u>	<u>10 568</u>

14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване

<i>В хиляди лева</i>	Земи и сгради	Машини, съоръже- ния, оборудван е	Буферен газ	Транс- портни средства	Стопан- ски инвентар	В процес на изгражда- не	Общо
Отчетна стойност							
Салдо към 1 януари 2015 г.	52 072	1 361 288	224 531	6 582	2 826	158 092	1 805 391
Придобити	24	1 996	-	2 213	255	43 483	47 971
Отписани	-	(2)	-	-	-	(12)	(14)
Обезценка за с/ка на печалба	(46)	(1 177)	-	(55)	-	-	(1 278)
Обезценка за с/ка преоц.рез.	(73)	(6 292)	(25 213)	(16)	-	-	(31 594)
Нетиране срещу натрупана амортизация	(3 291)	(163 174)	(4 849)	(1 169)	-	-	(172 483)
Трансфери	-	5 748	-	-	1	(5 748)	1
Преоценка	3 246	86 332	5 472	395	-	-	95 445
Салдо към 30 септември 2015 г.	51 932	1 284 719	199 941	7 950	3 082	195 815	1 743 439
Амортизация							
Салдо към 1 януари 2015 г.	2 862	130 980	3 878	3 339	1 863	-	142 922
Годишна амортиз. квота	1 070	49 372	1 480	615	208	-	52 745
Нетиране срещу отч. стойност	(3 291)	(163 174)	(4 849)	(1 175)	-	-	(172 489)
Салдо към 30 септември 2015 г.	641	17 178	509	2 779	2 071	-	23 178
Балансова стойност							
Салдо към 1 януари 2015 г.	49 210	1 230 308	220 653	3 243	963	158 092	1 662 469
Салдо към 30 септември 2015 г.	51 291	1 267 541	199 432	5 171	1 011	195 815	1 720 261

14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)

По-подробна информацията за буферния газ е представена по-долу:

	Количество хил. нм3	Балансова стойност – хил. лева
31.12.2014 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	100 847
Буферен газ – неамортизируем	188 155	119 806
	<u>791 955</u>	<u>220 653</u>
30.09.2015 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	104 604
Буферен газ – неамортизируем	188 155	94 828
	<u>791 955</u>	<u>199 432</u>

Буферният газ е разпределен както следва:

	Количество хил. нм3		Балансова стойност – хил. лева	
	Аморт.	Неаморт.	Аморт.	Неаморт.
31.12.2014 г.				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	373	10 506
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	99 332	95 482
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	1 142	13 818
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>100 847</u>	<u>119 806</u>
30.09.2015 г.				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	388	8 316
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	103 325	75 576
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	891	10 936
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>104 604</u>	<u>94 828</u>

14. Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)***Преоценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване към 30 юни 2015 г.***

Към 30 юни 2015 г. е извършена преоценка на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства въз основа на доклад от независим лицензиран оценител. Оценката е извършена съгласно изискванията на Международни стандарти за оценка (МСО), и в частност МСО 300 „Оценки за целите на финансовото отчитане“ и там, където е приложимо, Технически информационен документ 2 „Разходен подход за оценка на материални активи“.

Методите за оценка, използвани от лицензирания оценител са:

- Оценка на земя – използвани са два подхода – Метод на пазарните аналози, с коригиране на изведени сравними пазарни цени и Подход на база начални цени на земеделски земи, в зависимост от категорията на земята, с въвеждане на съответни корекции.
- Оценка на сгради – съгласно изискванията на МСС 16, за целите за които е предназначена, като основен подход е приложен разходният, чрез метода на „амортизираната възстановителна стойност“. Другите методи и подходи на оценка са използвани в зависимост от приложимостта им към конкретния актив.
- Оценка на машини, съоръжения и технологично оборудване – поради специализирания характер, конфигурация и уникалност на машини, съоръжения и оборудване, собственост на Дружеството и отсъствието на пазарни доказателства и аналози, е приложен методът на „амортизираната възстановителна стойност“. Стойността на актива се измерва посредством определяне на новата му стойност към датата на оцеката, отразяваща разходите за неговото придобиване, намалени с физическото му износване, функционалното и икономическо обезценяване, в резултат на неговата експлоатация.
- Оценка на специализирани транспортни средства – приложен е метод на разходите и метод на пазарните аналози.
- В допълнение преоценената стойност на активите, въз основа на доклада на лицензирания оценител, е тествана за обезценка с оглед определяне дали преоценената стойност е възстановима. В резултат на извършения тест за обезценка не е възникнала необходимост от намаление на преоценената стойност.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основни обекти, които са в процес на изграждане и извършените разходи за тях към 30 септември 2015 година са следните:

- Газопровод Добрич – Силистра и АГРС Силистра на стойност 23 007 хил. лева
- Междусистемна връзка България - Румъния /Русе – Гюргево / на стойност 15 091 хил. лева
- Модернизация на 4 компресорни станции на стойност 141 908 хил. лева

Ангажменти за придобиване на имоти, машини и съоръжения

През 2013 г. е сключен договор № 1355/17.04.2013 г. за инженеринг за „Модернизация на компресорни станции, чрез интегриране на нискоемисионни газотурбокомпресорни агрегати“, който е одобрен с Решение на Съвета на директорите на „Булгартрансгаз“ ЕАД, Протокол СД № 151/22.01.2013 г. и Решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, Протокол № 3-2013/25.01.2013 г. Предмет на договора е извършване на модернизация на компресорни станции - КС „Странджа“, КС „Петрич“, КС Лозенец“ и КС „Ихтиман“ като се въведе нискоемисионно, високотехнологично и съвременно газокомпресорно оборудване, което да подобри работата на компресорните станции, в съответствие със съвременните

стандарти. Срокът за изпълнение на договора и въвеждане в експлоатация на компресорните станции е началото на 2016 г.

Във връзка с изпълнение на договора, Дружеството е извършило превод на авансова сума съгласно условията, посочени в него. Размерът на авансово платената сума към 30.09.2015 г. е 18 539 хил. лв.

Предплащания за нетекущи активи

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	31 декември 2014
Нетекущи	134	13 526
Текущи	25 705	18 154
	<u>25 839</u>	<u>31 680</u>

15. Нематериални активи

<i>В хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензи	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2015 г.	1 023	247	2 953	4 223
Придобити	3	17	8	28
Отписани	-	-	-	-
Салдо към 30 септември 2015г.	<u>1 026</u>	<u>264</u>	<u>2 961</u>	<u>4 251</u>
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2015 г.	847	91	986	1 924
Годишна амортизационна квота	51	26	155	232
Отписани	-	-	-	-
Салдо към 30 септември 2015г.	<u>898</u>	<u>117</u>	<u>1 141</u>	<u>2 156</u>
Балансова стойност				
Към 1 януари 2015 г.	176	156	1 967	2 299
Салдо към 30 септември 2015г.	<u>128</u>	<u>147</u>	<u>1 820</u>	<u>2 095</u>

16. Отсрочени приходи от финансиране

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	31 декември 2014
Баланс на 1 януари 2015 г.	18 278	16 466
Получено финансиране	690	1 975
Приход,признат през годината	(46)	(163)
Баланс в края на периода	<u>18 922</u>	<u>18 278</u>

Отсрочените приходи от финансиране са признати в отчета за финансовото състояние и се отнасят за следните обекти от инвестиционната програма на Дружеството: Модернизация на КС Кардам 1 (278 хил. лева) и КС Кардам 2 (114 хил. лева), газопроводна връзка Русе-Гюргево (2 567 хил. лева) и Газопроводна връзка Добрич – Силистра (15 728 хил. лв.).

През 2014 г. по Договор за безвъзмездна финансова помощ по оперативна програма „Развитие на човешките ресурси“ BG051PO001-2.3.03 във връзка с разработката на проект „Оптимизация на здравословните и безопасни условия на труд в „Булгартрансгаз“ ЕАД“ са закупени дълготрайни материални активи. Общо приходите от финансиране, признати в отчета за финансовото състояние към 30 септември 2015 г. са в размер на 46 хил. лв.

Модернизацията на КС Кардам 1 и 2 е извършена с финансиране по програма „ФАР“ и е завършила през 2004 г. Обектите са въведени в експлоатация.

Реверсивната междусистемна връзка България – Румъния има за цел свързване на националните газопреносни мрежи на България и Румъния. Проектът се изпълнява съвместно от „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Трансгаз“ СА Румъния съгласно подписан Меморандум за разбирателство на 01.06.2009 г., а през 2010 г. е осигурено финансиране на проекта от Европейската енергийна програма за възстановяване.

Преносният газопровод с АГРС „Добрич–Силистра“, свързан с разширение на газовата инфраструктура за пренос, е финансиран със собствени и привлечени средства по международен фонд „Козлодуй“ от Европейската банка за възстановяване и развитие. Сключен е Договор KIDSF-GA14B-A-08 с ЕБВР от 20 юли 2007 г. за финансиране на обекта, променен и допълнен на 07 юли 2010 г.

На 3 април 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа споразумение за безвъзмездно финансиране № INEA/CEF/ENER/M2014/0014 за изпълнението на прединвестиционно проучване за проект междусистемна връзка Турция-България.

Действието с номер 7.4.2-0061-BG-S-M-14 е част от проект от общ интерес 7.4.2. Междусистемна връзка Турция-България, което с решение на Европейската комисия от 21 ноември 2014 г. бе избрано да получи финансова подкрепа по Механизма за свързване на Европа CEF-Energy.

Според подписаното Грантово споразумение общата стойност на проучването се оценява на 380 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Механизма за свързване на Европа е в размер до 190 000 евро.

До момента в съответствие с чл. 4.1.2 от Грантовото споразумение от страна на INEA е извършено авансово плащане (30% от стойността на максимума на гранта по договор) към „Булгартрансгаз“ ЕАД на стойност 57 000 Евро.

17. Материални запаси

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	31 декември 2014
Материали	13 931	13 103
Природен газ	86 132	96 315
Незавършено производство	376	266
Гориво	39	35
Готова продукция	144	113
Други	24	19
	<u>100 646</u>	<u>109 851</u>

Природният газ към края на отчетния период е нагнетен на основание и в изпълнение на Заповед № Д-16-675/21.05.14 на Министъра на икономиката и енергетиката.

18. Търговски и други вземания

	30 септември 2015	31 декември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Вземания от клиенти	15 982	19 395
Обезценка на вземания	(326)	(326)
Вземания от продажби на услуги, нетно от обезценки	15 656	19 069
Вземания по застрахователни събития	645	636
Предплащания и разходи за бъдещи периоди	622	98
Други	92	94
	1 359	828
Общо	17 015	19 897
Нетекущи	67	67
Текущи	16 948	19 830
Общо	17 015	19 897

19. Текущи данъци за възстановяване

	30 септември 2015	31 декември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Корпоративен данък за възстановяване	1	489
ДДС	151	1 722
	152	2 211

20. Пари и парични еквиваленти

	30 септември 2015	31 декември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Суми по банкови сметки	68 880	11 121
Краткосрочни депозити с матуритет до 3 месеца	128 698	71 930
Акредитиви	-	1 150
Парични средства в брой	66	61
Пари и парични еквиваленти	197 644	84 262

21. Капитал и резерви
Акционерен капитал

Акционерният капитал е разпределен в 799 491 550 броя поименни акции. Всички акции са с номинал от 1 лев. Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

Акцията дава право на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и на ликвидационен дял, съизмерими с номиналната стойност на акцията.

С решение на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД през 2015 година е увеличен капиталът на „Булгартрансгаз“ ЕАД по реда на чл.197 от Търговския закон с 27 248

хил. лева, представляващ остатък от нетната печалба на Дружеството за 2014 г., чрез издаване на 27 248 000 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинал 1 (един) лев всяка една.

Законови резерви

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

Преоценъчен резерв

Към 30 юни 2015 г. в Дружеството е извършена преоценка на Имоти, машини и съоръжения от лицензиран оценител (виж също Бележка 14). Преоценката е с ефективна дата 30 юни 2015 г. В резултат на тази преоценка в Дружеството е формирано увеличение на преоценъчен резерв. При извършената преоценка към 30 юни 2015г. е извършен преглед на справедливите стойности, както и на полезния живот на ИМСТС

Съгласно българското законодателство преоценъчният резерв, формиран от преоценката на имоти, машини, съоръжения и оборудване, не може да се разпределя за дивиденди.

Съгласно политиката на дружеството, всяка година се извършва трансфериране от преоценъчен резерв към неразпределена печалба, равностойно на разхода за амортизация на преоценъчния резерв.

22. Търговски и други задължения

<i>В хиляди лева</i>	30 септември 2015	31 декември 2014
Задължения към доставчици	1 511	683
Задължения към персонала	3 876	2 926
Задължения към персонала за неизползван платен годишен отпуск	464	725
Задължения към застрахователи	435	53
Други задължения	1	-
	<u>6 287</u>	<u>4 387</u>
Задължения за осигурителни вноски	940	947
Задължения за данъци върху разходите	178	217
Задължения местни данъци	1	-
Задължения към митници	280	-
ДДФЛ	559	736
	<u>8 245</u>	<u>6 287</u>
Нетекущи	-	-
Текущи	<u>8 245</u>	<u>6 287</u>

23. Свързани лица

Предприятие-майка и крайно контролиращо лице

Крайно контролиращо лице за Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ).

Дружеството има сделки със следните дружества от групата на БЕХ:

„Български Енергиен Холдинг“ АД	контролиращо дружество
„Булгаргаз“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Булгартел“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„НЕК“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„ЕСО“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ
„Мини Марица Изток“ ЕАД	дъщерно дружество на БЕХ

Сделките със свързани лица са представени както следва:

- Оказване на услуги по пренос и съхранение на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Плащания за закупен природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка и пренос на електрическа енергия от „НЕК“ ЕАД, „ЕСО“ ЕАД
- Договор за уреждане на отношенията по ползване от „Булгартел“ ЕАД на ресурси от спомагателната мрежа на „Булгартрансгаз“ ЕАД и използване от „Булгартрансгаз“ ЕАД на съоръжения на „Булгартел“ ЕАД от неговата обществена електронна съобщителна мрежа.
- Предоставени от „Мини Марица Изток“ ЕАД услуги за командироване на служители.

Сделки със свързани лица

Представената по-долу таблица показва общата сума на сделките, които са сключени със свързани лица през деветмесечието на 2015 г.

Свързани предприятия	Продажби	Покупки	Вземания	Задължения
„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД	485	-	-	-
в т.ч.лихви	485	-	-	-
„Булгаргаз“ ЕАД	40 886	-	68 637	-
в т.ч.лихви	2 251	-	21	-
„Булгартел“ ЕАД	171	32	223	322
в т.ч.лихви	15	-	9	-
„НЕК“ ЕАД	-	534	-	-
„ЕСО“ ЕАД	-	40	28	4
„Мини Марица Изток“ ЕАД	3	-	-	-
Общо	41 545	606	68 888	326

Обобщени, разчетите със свързани лица, са както следва:

	30 септември 2015	31 декември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Нетекущи вземания от свързани лица	44 248	32 968
Текущи вземания от свързани лица	24 640	68 865
	<u>68 888</u>	<u>101 833</u>
	30 септември 2015	31 декември 2014
<i>В хиляди лева</i>		
Нетекущи задължения от свързани лица	-	-
Текущи задължения от свързани лица	326	559
	<u>326</u>	<u>559</u>

24. Дългосрочни вземания от финансови институции

Общата стойност на Дългосрочни вземания от финансови институции представляват вземания на „Булгартрансгаз“ ЕАД от „Корпоративна търговска банка“ АД (н) с левова равностойност към 30.09.2015 г. в размер на 60 330 хил. лв. /58 219 хил.лв. към 31.12.2014г./

По отношение на вземания с левова равностойност в размер на 28 886 хил. лева са налице особени обстоятелства, които обуславят наличие на правни основания за предприемане на действия за изваждане на тази сума от масата на несъстоятелността.

След проведени процедури за възлагане на обществени поръчки са сключени договори за процесуално представителство, защита и съдействие и са предявени иски с цел тази сума да бъде възстановена в пълен размер и да не бъде включена в масата на несъстоятелността. Към датата на изготвяне на отчета има насрочени, но не са проведени съдебни заседания по същество.

На основание чл.63, ал.3, във връзка с чл.63, ал.1 от ЗБН, е подадена молба пред синдиките на банката, изх. № БТГ 16-002594/19.06.2015г. за предявяване на вземанията на „Булгартрансгаз“ ЕАД и включване на посочените суми в размер на 60 330 хил.лв. в списъка на приетите вземания по чл.64, ал. 1 от Закона за банковата несъстоятелност.

Съгласно Списъка на приетите от синдика вземания на кредиторите на "КОРПОРАТИВНА ТЪРГОВСКА БАНКА" АД (н) от 17 август 2015г., съставен на основание чл.64, ал.1 от Закона за банковата несъстоятелност, на „Булгартрансгаз“ ЕАД са приети вземания към "КОРПОРАТИВНА ТЪРГОВСКА БАНКА" АД (н), актуални към дата 22 юни 2015г., в размер на 60 329 598.52 лева.

25. Събития след датата на отчетния период

Няма събития, настъпили след края на отчетния период, които да изискват и/или налагат корекция или допълнително оповестяване в Междинния съкратен финансов отчет към 30.09.2015 г.

26. Значими счетоводни политики

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31.12.2014 г. Значимите счетоводни политики, представени по-долу, са прилагани последователно във всички представени периоди.

(а) Чуждестранна валута**(i) Сделки в чуждестранна валута**

Операциите в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута по обменния курс, приложим в деня на извършване на сделката. Парични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранна валута, се отчитат във функционалната валута по заключителния курс на БНБ в деня на изготвяне на отчета за финансовото състояние. Печалба или загуба от курсови разлики, произтичащи от парични позиции, е разликата между амортизираната стойност във функционална валута в началото на периода, коригирана с ефективната лихва и плащанията през периода и амортизираната стойност в чуждестранна валута, превалутирана по курса в края на периода.

Непарични активи и пасиви, деноминирани в чуждестранни валути, които се отчитат по справедлива стойност, се превръщат във функционалната валута по курса на датата, към която

26. Значими счетоводни политики (продължение)

е определена справедливата стойност. Непарични активи и пасиви в чуждестранна валута, които се оценяват по историческа цена, се превалутират във функционалната валута по курса на датата на сделката. Курсови разлики, възникващи от превалутирането във функционалната валута се отчитат в печалби и загуби.

От 1 януари 1999 година обменният курс на Българския лев (BGN) е фиксиран към евро (EUR). Обменният курс е BGN 1.95583 / EUR 1.0.

(б) Финансови инструменти**(i) Недеривативни финансови активи**

Дружеството първоначално признава заеми и вземания и депозити на датата, на която те са възникнали. Всички други финансови активи се признават първоначално на датата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента.

Дружеството отписва финансов актив, когато договорните права за паричните потоци от актива са погасени, или Дружеството прехвърли правата за получаване на договорените парични потоци от финансовия актив в сделка, според която значителна част от всички рискове и изгоди от собствеността на финансовия актив са прехвърлени. Всяко участие в прехвърлен финансов актив, който е създаден или задържан от Дружеството се признава като отделен актив или пасив.

Финансови активи и пасиви се нетират и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

Дружеството има следните недеривативни финансови активи: търговски и други вземания, пари и парични еквиваленти.

Търговски и други вземания

Търговски и други вземания са финансови активи с фиксирани или определяеми плащания, които не са котираны на активен пазар. Такива активи се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко съотносими разходи по сделката. След първоначално признаване заеми и вземания се оценяват по амортизирана стойност, като се използва метода на ефективния лихвен процент, намалена със загуби от обезценка.

Заеми и вземания включват пари и парични еквиваленти и търговски и други вземания.

Пари и парични еквиваленти

Пари и парични еквиваленти включват парични наличности и депозити на виждане с първоначален матуритет от три месеца или по-малко от датата на придобиване, които са свързани с незначителен риск от промяна в справедливата им стойност и се използват от Дружеството за управление на краткосрочни ангажименти.

Депозити с матуритет над 3 месеца са класифицирани като краткосрочни вземания в Отчета за финансовото състояние.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(б) Финансови инструменти (продължение)****(ii) Недеривативни финансови пасиви**

Дружеството има следните недеривативни финансови пасиви: търговски и други задължения. Такива финансови пасиви се признават първоначално по справедлива стойност плюс всички пряко свързани разходи по сделката. След първоначално признаване тези финансови пасиви се оценяват по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективния лихвен процент.

Финансовите пасиви се признават първоначално на тяхната дата на търгуване, на която Дружеството е станало страна по договорните условия на инструмента. Дружеството отписва финансов пасив когато неговите договорни задължения са изпълнени или са отменени или не са валидни повече.

Финансови активи и пасиви се нетират, и нетната стойност се представя в отчета за финансово състояние тогава, и само тогава, когато Дружеството има правно основание да нетира сумите, и има намерение или да урежда на нетна база или да реализира актива и да уреди пасива едновременно.

(iii) Акционерен капитал**Обикновени акции**

Обикновените акции се класифицират като собствен капитал. Пределните разходи, пряко свързани с издаването на обикновените акции, се признават като намаление на собствения капитал, нетно от всички данъчни ефекти. Капиталът на Дружеството е представен по историческа стойност към датата на последната регистрация.

(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване**(i) Признаване и оценка. Специфични активи.****Първоначално признаване**

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се оценяват първоначално по цена на придобиване, която включва разходите, пряко свързани с придобиването на актива. Цената на придобиване на активите придобити по стопански начин включва следното:

- разходи за материали и за директно вложен труд;
- разходи пряко свързани с привеждане на актива до състояние необходимо за предвидената употреба;
- когато дружеството има задължение да демонтира актива или да възстанови терена, приблизителна оценка на разходите за демонтаж и за възстановяване на площадката, на която е разположен актива;

Закупен софтуер, без който е невъзможно функционирането на закупено оборудване, се капитализира като част от това оборудване.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)****(i) Признаване и оценка. Специфични активи. (продължение)**

Когато в имотите, машините, съоръженията и оборудването се съдържат компоненти с различна продължителност на полезен живот, те се отчитат отделно.

Последваща оценка

За целите на последваща оценка на имоти, машини, съоръжения и оборудване, Дружеството прилага модела на преоценка в МСС 16. Преоценената стойност представлява справедливата стойност на актива към датата на преоценка, намалена с последваща амортизация и натрупани загуби от обезценка.

Справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и оборудване се определя на базата на пазарните доказателства, представени в доклад, изготвен от независим лицензиран оценител.

Преоценката на имоти, машини и съоръжения се извършва на всеки 3 години. Когато справедливите стойности се променят значително за по-кратък период, преоценката може да се прави по-често.

Земята, сградите, съоръженията и оборудването, буферният газ, включително и специализираните транспортни средства, притежавани от Дружеството, са оценени на базата на оценъчен доклад, изготвен от независим лицензиран оценител към 30 юни 2015. Всички леки автомобили, други нетекущи активи и активи в процес на изграждане са представени в отчета за финансовото състояние на базата на историческа цена, намалена с натрупани амортизации и загуби от обезценка.

Специфичен дълготраен материален актив за Булгартрансгаз ЕАД е буферният природен газ в Чирен и в тръбопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа използваемостта на хранилището и тръбопровода, без да участва в количеството транспортиран или използван за собствени технологични нужди природен газ. Тези количества не могат да намаляват, защото се намалява капацитетът на ПГХ и тръбопровода.

Буферният газ в ПГХ Чирен, транзитния и магистрален газопровод се разделя на амортизируем и неамортизируем буферен газ. Амортизируемият буферен газ в ПГХ Чирен е онова количество газ, което ще остане в подземния резервоар след прекратяване експлоатацията на газохранилището и не може да бъде използвано за търговски цели.

Неамортизируемият буферен газ е част от буферния газ в ПГХ Чирен, която би могло да се добие на повърхността при налягане на газопровода 35 бара при съществуващите в момента съоръжения.

Буферният газ в транзитния и магистрален газопровод се разделя също на амортизируем и неамортизируем на база горепосоченото предположение. Количествата буферен газ, както и тяхната стойност са оповестени в *Бележка 14*.

Печалби и загуби при отписване на имоти, машини, съоръжения и оборудване (определят се като разлика между постъпленията и балансовата стойност на актива) се признават нетно в други приходи/други разходи в печалби и загуби. Когато преоценени активи се продадат, сумите, включени в преоценъчен резерв, се рекласифицират в неразпределена печалба или загуба.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(в) Имоти, машини, съоръжения и оборудване (продължение)****(i) Признаване и оценка. Специфични активи. (продължение)**

В края на всеки отчетен период част от преоценъчния резерв се реализира в съответствие с използване на актива от предприятието. Сумата на реализираната преоценка представлява разликата между амортизацията въз основа на преоценената балансова стойност на актива и амортизацията въз основа на цената на придобиване.

(ii) Последващи разходи

Последващи разходи се капитализират само когато е вероятно, че бъдещи икономически ползи от тези разходи ще бъдат получени от Дружеството. Текущи ремонти и поддръжка се признават като разход при възникването им.

(iii) Амортизация

Имоти, машини, съоръжения и оборудване се амортизират от датата, на която са инсталирани и са готови за употреба, или за придобитите по стопански начин от датата, на която активът е завършен и е готов за употреба. Амортизацията се признава до размера на първоначалната стойност на актива минус очакваната остатъчна стойност на актива на база линейния метод въз основа на очаквания полезен живот на всеки един компонент от имоти, машини, съоръжения и оборудване. Амортизацията се отчита в печалби и загуби, освен ако не се включва в отчетната стойност на друг актив. Амортизация на придобити активи при условията на финансов лизинг се начислява за по-късия между срока на договора и техния полезен живот, освен в случаите, когато е почти сигурно придобиването на собствеността върху тях до края на срока на договора. Земята не се амортизира.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период, са както следва:

Сгради	7 – 70 години
Машини, съоръжения и оборудване	3 – 50 години
Компютърна техника и офис обзавеждане	3 – 12 години
Транспортни средства	3 – 15 години
Амортизируем буферен газ	60 години
Всички останали	3 – 15 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо. Приблизителните оценки за някои имоти, машини и съоръжения са ревизирани през 2015 г.

(г) Нематериални активи**(i) Нематериални активи**

Нематериални активи, придобити от Дружеството, имащи определен полезен живот, са представени по цена на придобиване, намалена с натрупана амортизация и загуби от обезценки.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(г) Нематериални активи (продължение)****(ii) Последващи разходи**

Последващи разходи се капитализират само когато увеличават бъдещата икономическа полза от специфичния актив, за който се отнасят. Всички останали разходи се признават като разход в момента на тяхното възникване.

(iii) Амортизация

Нематериалните активи се амортизират на база линейния метод в печалби и загуби въз основа на очаквания срок на полезния им живот от датата, на която са готови за употреба.

Очакваните срокове на полезен живот за текущия и сравнителния период са както следва:

Лицензии за съхранение, пренос и транзитен пренос на природен газ	4 – 35 години
Лицензии за софтуер и мобилна далекосъобщителна и радиотелефонна мрежа	2 – 10 години
Програмни продукти	2 – 8 години
Други	3 – 25 години

Методите на амортизация, полезният живот и остатъчните стойности се преразглеждат към всяка отчетна дата и се коригират ако е необходимо.

(д) Наети активи

Лизинговите договори, по силата на които на Дружеството се прехвърлят всички значими рискове и изгоди от собствеността, се класифицират като финансов лизинг. При първоначално признаване наетите активи се отчитат по по-ниската от справедлива стойност и настояща стойност на минималните лизингови плащания. След първоначално признаване, активът се отчита според счетоводната политика, приложима за съответния актив.

Различни от тези лизингови договори са договори за оперативен лизинг и те не се признават в отчета за финансовото състояние на Дружеството.

(е) Материални запаси

Материалните запаси се отчитат по по-ниската от тяхната себестойност и нетна реализуема стойност. Себестойността на материалните запаси се базира на принципа „средно претеглена стойност“, и включва разходи за придобиване на материалните запаси, разходите за производство или преработка, както и всички други разходи, отнасящи се до привеждането на материалните запаси до тяхното текущо местоположение и състояние. Себестойността на произведена продукция и незавършеното производство включва разходи за труд, социални осигуровки и разходи за амортизация.

Подоценка на материален запас се признава винаги в случай, че балансовата стойност на даден материален запас (група запаси) превишава неговата (тяхната) нетна реализуема стойност. Загубите от подоценка се признават в печалби и загуби. Нетната реализуема стойност представлява предполагаемата продажна цена в нормалния ход на стопанската дейност, намалена с приблизително оценените разходи по завършване на производствения цикъл и тези, които са необходими за осъществяване на продажбата.

Резервни части и резервно оборудване се считат за имоти, машини, съоръжения и оборудване, когато дружеството се очаква да ги използва по продължително от един отчетен период и те се използват само във връзка с отделен имот, машини и съоръжения.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(ж) Обезценка*****(i) Недеривативни финансови активи***

Финансов актив, който не се отчита по справедлива стойност в печалби и загуби, се преглежда към всяка отчетна дата, за да се прецени дали съществуват обективни доказателства, че е обезценен. Един финансов актив е обезценен ако има обективни доказателства за обезценка в резултат от едно или повече събития, възникнали след първоначалното признаване на актива, и това събитие на загуба е засегнало очакваните бъдещи парични потоци от този актив, което може да бъде надеждно оценено.

Обективно доказателство, че финансов актив е обезценен, включва неизпълнение или просрочие от длъжника, реструктуриране на задължението към Дружеството при условия, които Дружеството иначе не би разглеждало, индикации, че длъжник ще изпадне в несъстоятелност, неблагоприятни промени в статуса на плащания на длъжника, икономически условия, които водят до неизпълнения. За значителен спад Дружеството счита 20 процента, а за продължителен спад се счита период от 9 месеца.

Финансови активи отчитани по амортизирана стойност

Дружеството взема предвид доказателства за обезценка на финансови активи, отчитани по амортизирана стойност (заеми и вземания) за конкретен актив. Всички индивидуално значими активи се проверяват за специфична обезценка.

Загубата от обезценка за финансов актив, отчитан по амортизирана стойност, се изчислява като разликата между неговата отчетна стойност и настоящата стойност на очакваните бъдещи парични потоци, дисконтирани с оригиналния ефективен лихвен процент. Загуба от обезценка се признава в печалби и загуби и се отразява в корективна сметка, намаляваща търговски и други вземания. Когато събитие, настъпило след признаването на обезценка, намалява загубата от обезценка, това намаление се отразява обратно през печалби и загуби.

(ii) Нефинансови активи

Отчетните стойности на нефинансовите активи на Дружеството, различни от материални запаси и отсрочени данъчни активи, се преглеждат към всяка отчетна дата с цел да се определи дали има признаци за обезценка. В случай, че съществуват такива признаци, се прави приблизителна оценка на възстановимата стойност на актива. Загуба от обезценка се признава винаги в случай, че балансовата стойност на един актив или обект, генериращ парични потоци (ОГПП), част от която е той, превишава неговата възстановима стойност.

Възстановимата стойност на актив или ОГПП, е по-високата от неговата стойност в употреба и справедливата му стойност, намалена с разхода по продажба. При оценката на стойността в употреба, бъдещите парични потоци се дисконтират до сегашната им стойност, като се прилага дисконтов процент преди данъци, отразяващ текущите оценки за пазара, цената на парите във времето и риска специфичен за актива или за ОГПП. За целта на теста за обезценка, активи, които не могат да бъдат тествани индивидуално, се групират заедно в най-малката възможна група активи, генерираща парични постъпления от продължаваща употреба, които са в голяма степен независими от паричните постъпления от други активи или ОГПП.

Загуби от обезценка се признават в печалби и загуби. Загуби от обезценка признати за ОГПП се разпределят така, че да намалят отчетните стойности на активите в обекта пропорционално. Загуба от обезценка се възстановява само до такава степен, че балансовата стойност на актива да не надвишава балансовата стойност, която би била определена, след

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(ж) Обезценка (продължение)****(ii) Нефинансови активи (продължение)**

приспадане на амортизация, ако загуба от обезценка не е била признавана.

(з) Доходи на персонала**(i) Планове с дефинирани вноски**

План с дефинирани вноски е план за доходи след напускане, според който дружество плаща вноски на друго лице и няма никакви правни или конструктивни задължения да плаща допълнителни суми след това. Правителството на България носи отговорността за осигуряването на пенсии по планове за дефинирани вноски в България. Задълженията за превеждане на вноски по плановете за пенсиониране с дефинирани вноски, се признават като разходи за персонала в печалби и загуби текущо. Вноските по план с дефинирани вноски, които са дължими повече от 12 месеца след края на периода на предоставяне на услугите от служителите, се дисконтират до настоящата им стойност.

(ii) Планове с дефинирани доходи

Дружеството има задължение за изплащане на доход при напускане на тези свои служители, които се пенсионира в съответствие с изискванията на чл. 222, § 3 от Кодекса на Труда (КТ). Съобразно тези разпоредби на КТ и действащият Колективен трудов договор в „Булгартрансгаз“ ЕАД, при прекратяване на трудовия договор на служител на Дружеството, придобил право на пенсия, Дружеството му изплаща обезщетение в размер на десет брутни работни заплати, в случай, че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството над 10 години към датата на пенсиониране, и обезщетение в размер на пет брутни работни заплати, в случай че работникът или служителят има натрупан трудов стаж в Дружеството до 10 години. Към датата на баланса ръководството оценява приблизителния размер на потенциалните разходи за всички служители на база на доклад, изготвен от актюер.

Според изискването на стандарта (параграф 78 от МСС 19) процентът, с който ще се дисконтира задължението трябва да съответства на пазарните доходи към датата на счетоводния баланс, който носят първокачествените корпоративни облигации. При условие, че няма развит капиталов пазар следва да се използват пазарните доходи на правителствени облигации.

Удачно е също така като процент на дисконтиране да се използва и бъдещата норма на възвращаемост на активите на предприятието. Поради дългосрочния характер на задължението и липсата на такива финансови инструменти, отразяващи доходност за по-дълъг срок е преценено, че като норма на дисконтиране може да се приложи очаквания процент на доходност при инструменти с по-дългосрочен падеж от съществуващите следвайки изискванията на Параграф 81 на МСС 19.

Изчисленията се извършват на годишна база от актюер чрез използването на метода на прогнозните кредитни единици.

Дружеството признава всички актюерски печалби и загуби, възникващи от плана за дефинирани доходи в разходи за персонала в печалби и загуби.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(з) Доходи на персонала (продължение)****(iii) Краткосрочни доходи на наети лица**

Задължения за краткосрочните доходи на наети лица се оценяват на недисконтирана база и са отчетени като разход, когато свързаните с тях услуги се предоставят. Пасив се признава за сумата, която се очаква да бъде изплатена по краткосрочен бонус в пари или планове за разпределение на печалбата, ако Дружеството има правно или конструктивно задължение да заплати тази сума като резултат от минали услуги, предоставени от служител, и задължението може да се оцени надеждно.

Дружеството признава като задължение недисконтираната сума на оценените разходи по платен годишен отпуск, очаквани да бъдат заплатени на служителите в замяна на труда им за изминалия отчетен период.

(и) Безвъзмездни средства предоставени от държавата**(i) Съвместно изпълнение**

Подкрепата от държавата на проекта за съвместно изпълнение на Дружеството и включването му в националния план за търговия с емисии на парникови газове за периода за периода 2013-2020 се третира като безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с приходи под формата на прехвърляне на непаричен ресурс за използване от предприятието. Дружеството не очаква да получи безвъзмездни средства от държавата под формата на ЕРЕ и да реализира приходи от тяхната продажба.

С Решение С(2013) 8455, относно „Държавна помощ S.A. 34385 (2013/N) – България за Разпределяне на безплатни квоти на емисии на парникови газове в съответствие с член 10в от Директива 2003/87/ЕО в замяна на инвестиции в инсталации за производство на електроенергия и в енергийна инфраструктура (Национален инвестиционен план съгласно член 10в от Директивата за Схемата за търговия с емисии (СТЕ). С въпросното Решение на Европейската комисия, правото на България да ползва Дерогация по член 10в, параграф 5 от Директива 2003/87/ЕО е вече реалност.

С писмо №БТГ04-04-4809 от 30.12.2014 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД, като участник в НПИ докладва в установения срок степента на изпълнение на проектите, включени в НПИ през предходната 2014 г., като предостави справка за извършените плащания, както и информация за причината за неусвояване и реализиране на инвестицията, придружена с обосновано искане за прехвърляне на реализирането на инвестицията за следващата 2015 г. Подаването на мотивираното искане за прехвърляне на инвестициите към 2014 г. се наложи с цел дружеството да се възползва от правото си на държавната помощ по НПИ, тъй като проектите за модернизация на компресорните станции, включени в НПИ не можаха да се осъществят до края на 2014 г. по независещи от „Булгартрансгаз“ ЕАД причини и ще се реализират със закъснение, като до момента не са извършени всички плащания, които да бъдат верифицирани от независим одитор и да бъдат подадени до ЕК с цел доказване реализацията на проектите.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(и) Безвъзмездни средства предоставени от държавата (продължение)****(ii) Квоти за търговия с емисии на парникови газове**

Поради липсата на счетоводен стандарт или разяснение в рамките на МСФО, който специфично да разглежда счетоводното отчитане на транзакции, свързани с емисии за парникови газове (CO₂ емисии), ръководството на Дружеството е разработило счетоводна политика, която счита за най-релевантна и надеждна за нуждите на ползвателите на финансовата информация. Съгласно Националния план за разпределяне на квоти за търговия с емисии на парникови газове за периода 2008-2012 г., одобрен от Комисията на Европейския Съюз, "Булгартрансгаз" ЕАД има право на определен размер квоти. Предоставените емисии не се отчитат като актив, а при продажба, в случай, че има такава, се отчита брутната стойност на продажбата на емисии.

Безвъзмездно получените от държавата квоти за емисии на парникови газове (CO₂ емисии) не се признават в отчета за финансовото състояние, а се следят задбалансово. Когато годишните отделени емисии превишават наличните квоти, задължението за превишението се оценява по справедливата стойност на емисиите на парникови газове към края на отчетния период, за който се дължат и се начислява провизия. Общият брой достигнати квоти се определя чрез представяне на верифициран доклад, издаден от независим акредитиран верификационен орган. До 30.06.2015 г. в ИАОС бяха докладвани верифицираните от независим верификационен орган доклади за емисии на парникови газове на дружеството за 2014 г. Предстои докладите да бъдат проверени и одобрени от ИАОС и да бъдат публикувани на интернет страницата на МОСВ.

(iii) Безвъзмездни средства предоставени от държавата, обвързани с активи

Безвъзмездни средства, предоставени от държавата се признават първоначално като отсрочени приходи по справедлива стойност когато има достатъчна сигурност, че ще бъдат получени и че Дружеството ще изпълни условията свързани със средствата и след това се признават в печалби и загуби като други приходи на систематична база за полезния живот на актива. Безвъзмездни средства, които компенсират Дружеството за извършени разходи, се признават в печалби и загуби на систематична база в периодите, в които възникват разходите.

(й) Приходи**(i) Приходи от продажба на материали, продукция и стоки**

Приходите от продажбата на стоки, в хода на нормалната дейност, се признават по справедливата стойност на полученото, или което се очаква да се получи възнаграждение, намалено с върнатите стоки, отстъпки или работи. Приход от продажба на стоки се признава в момента, когато съществуват убедителни доказателства, обикновено под формата на изпълнен договор за продажба, че съществените рискове от собствеността се прехвърлят към купувача, получаването на възнаграждението е вероятно, свързаните разходи и възможните връщания на стоки могат да се определят надеждно, няма продължаващо участие на ръководството в управлението на стоките, и сумата на прихода може да се измери надеждно.

Приходите за всяка сделка се признават едновременно с извършените за нея разходи.

Дружеството признава приходи от продажба на тръжна документация във връзка с обявени процедури по ЗОП, приходи от продажба на стоки в хранителните комплекси и други.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(ii) Приходи от услуги**

Приходите от предоставени услуги се признават по справедлива стойност на полученото или подлежащо на получаване или възмездяване, намалено с върнатите стоки, отстъпки или рабати. Приходите и разходите, свързани с една и съща сделка се признават през един и същи отчетен период. В случаите, когато резултатът не може да бъде надеждно оценен, приходът се признава само дотолкова, доколкото направените разходи са възстановими.

Приходите от продажба на услуги са формирани основно от лицензионните дейности на Дружеството, а именно оказани услуги по пренос на природен газ на територията на страната, транзитен пренос от границата с Румъния до границите с Гърция, Турция и Македония и съхранение на природен газ.

(iii) Приходи от безвъзмезден газ за компресорни станции по транзитен газопровод

Приходите от безвъзмезден газ за компресорни станции по транзитен газопровод се признават в печалби и загуби по справедлива стойност. Размерът на тези приходи е оповестен в Бележка 5 Приходи.

(iv) Приходи от наеми

Приходите от наеми се признават в печалби и загуби по линеен метод за периода на наема. Получени допълнителни плащания се признават като неделима част от общия приход от наем за периода на наема. Приходи от наем от дадени за пренаемане от Дружеството имоти се признават като други приходи.

(v) Приходи от финансираня

Приходите от финансиране се признават в печалби и загуби в размер на начислената амортизация за обекти, изградени със средства по програми за финансиране.

(к) Лизинг**(i) Плащания по лизингови договори**

Плащанията по оперативен лизинг се признават в печалби и загуби на база линейния метод за периода на лизинговия договор.

Минималните лизингови вноски по финансов лизинг се разпределят между финансови разходи и намаляване на неуредените задължения. Финансовите разходи се разпределят към всеки период за времето на лизинговия срок така, че да се постигне постоянен периодичен лихвен процент на остатъка от задължението.

(ii) Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг

При възникване на споразумението, Дружеството определя дали то е, или съдържа лизинг. Това е така ако следващите два критерия са изпълнени:

- изпълнението на споразумението зависи от използването на определен актив или активи; и
- споразумение предава правото на ползване на актива(ите).

При възникване или след повторна оценка на споразумението, Дружеството разделя плащания и други изисквани възнаграждения по това споразумение, на такива за лизинг, и такива за други елементи, въз основа на относителните им справедливи стойности. Ако Дружеството

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(к) Лизинг (продължение)****(ii) Определяне дали дадено споразумение съдържа лизинг (продължение)**

заключи, че за даден финансов лизинг е невъзможно да се разделят плащанията надеждно, актив и пасив се признават в размер, равен на справедливата стойност на базовия актив. След това пасивът се намалява, когато се извършват плащанията, и се признава вменен финансов разход върху пасива като се използва лихвен процент, определен от Дружеството.

(л) Финансови приходи и разходи

Финансовите приходи включват приходи от лихви по инвестирани средства, печалба от операции в чуждестранна валута, приходи от лихви по дългосрочни вземания. Приход от лихви се признава в печалби и загуби в момента на начисляването му по метода на ефективната лихва.

Финансовите разходи включват разходи за лихви по заеми, разходи в резултат на увеличение на задължения, следствие на приближаване с един период на датата, определена за реализиране за задължение по планове за дефинирани доходи, други финансови операции – банкови такси, комисионни и други.

Разходи по заеми, които не са пряко свързани с придобиването, строителството или производството на отговарящ на условията актив, се признават в печалби и загуби по метода на ефективния лихвен процент.

Печалби и загуби от валутни курсови разлики се отчитат на нетна база или като финансови приходи или като финансови разходи, в зависимост дали валутните курсови разлики представляват нетна печалба или нетна загуба.

(м) Данъци

Данъкът върху печалбата за годината представлява текущи и отсрочени данъци. Данъкът върху печалбата се признава в печалби и загуби, с изключение на този, отнасящ се за бизнес комбинации или за статии, които са признати директно в собствения капитал, или в друг всеобхватен доход.

Текущият данък е очакваното данъчно задължение или вземане върху облагаемата печалба или загуба за годината, прилагайки данъчните ставки влезли в сила или по същество въведени към отчетната дата и всички корекции за дължими данъци за предходни години.

Отсрочените данъци се изчисляват върху временните разлики между сумите на активите и пасивите, признати в финансовия отчет, и сумите използвани за данъчни цели. Отсрочен данък не се признава за:

- временни разлики от първоначално признаване на активи и пасиви при сделка, която не е бизнес комбинация и която не засяга печалби и загуби, нито за счетоводни, нито за данъчни цели;
- разлики свързани с инвестиции в дъщерни предприятия и съвместно контролирани предприятия доколкото е вероятно, че те няма да имат обратно проявление в обозримото бъдеще; и
- облагаеми временни разлики, възникващи от първоначално признаване на репутация.

Отсрочен данък се оценява по данъчните ставки, които се очаква да се прилагат за временните разлики, когато те се проявяват обратно, на базата на закони, които са в сила или са въведени по същество към отчетната дата.

26. Значими счетоводни политики (продължение)**(м) Данъци (продължение)**

Отсрочените данъчни активи и пасиви се компенсират само, ако има правно основание за приспадане на текущи данъчни активи и пасиви, и те се отнасят до данъци върху печалбата, наложени от едни и същи данъчни власти.

Актив по отсрочени данъци се начислява за неизползваните данъчни загуби, кредити и приспадащи се временни разлики, доколкото е вероятно бъдеща облагаема печалба да бъде налична, срещу която те да могат да бъдат използвани. Отсрочените данъчни активи се преглеждат към всяка отчетна дата и се намаляват доколкото не е вероятно повече бъдеща изгода да бъде реализирана.

При определянето на текущия и отсрочения данък Дружеството взема предвид ефекта от несигурни данъчни позиции и дали допълнителни данъци или лихви може да са дължими. Дружеството смята, че начисленията за данъчни задължения са адекватни за всички отворени данъчни години на базата на оценката на много фактори, включително интерпретиране на данъчни закони и предишен опит. Тази оценка се основава на приблизителни оценки и допускания и може да включва преценки за бъдещи събития. Може да се появи нова информация, според която Дружеството да промени своите преценки за адекватността на съществуващите данъчни задължения; такива промени в данъчните задължения биха засегнали разхода за данъци в периода когато такова определяне бъде направено.

27. Прилагане на нови и ревизирани МСФО**(а) Нови и изменени стандарти приети от Дружеството**

Следните стандарти са приети от Дружеството за първи път за финансовата година, започваща на или след 1 януари 2015 г.

КРМСФО 21 "Налози" (издаден на 20 май 2013 г.), определя счетоводното третиране на задължение за плащане на налози в случай, че задължението е в обхвата на МСС 37 "Провизии, условни пасиви и условни активи". Разяснението разглежда, какво може да бъде задължаващото събитие, което поражда задължението за плащане на налог и кога то трябва да бъде признато. Дружеството в момента няма значителни налози така че въздействието върху Дружеството не е съществено. Разяснението беше одобрено за използване в ЕС на 13 юни 2014 г.

Годишни подобрения в МСФО Цикъл 2011-2013 г. (издадени на 12 декември 2013 г.), произтичащи от годишния проект за подобрения на МСФО (МСФО 1, МСФО 3, МСФО 13 и МСС 40) основно с цел отстраняване на противоречия и изясняване на формулировки, които са приложими за финансовата година, започваща на или след 1 януари 2015 г. Основно промените са насочени към следните обекти или операции:

- МСФО 1 "Прилагане за първи път на МСФО" – право на Дружество преминаващо по МСФО за първи път да прилага стандарти, които още не са влезли в сила, ако самите стандарти позволяват по-ранно прилагане;
- МСФО 3 "Бизнес комбинации" – уточнение за неприложение на МСФО 3 за отчитане на формиране на съвместни предприятия във финансовите отчети на самите съвместни предприятия;
- МСФО 13 "Оценяване по справедлива стойност" – разяснение относно обхвата на договорите, които са в обхвата на изключението за група финансови активи и пасиви с нетиражи позиции спрямо пазарен и кредитен риск;
- МСС 40 "Инвестиционни имоти" – уточнение при третирането на една сделка, която отговаря едновременно на критериите и на МСФО 3 и се отнася за инвестиционни имоти

27. Прилагане на нови и ревизирани МСФО (продължение)

съгласно МСС 40, че следва да има поотделно приложение на двата стандарта независимо един от друг.

Подобренията нямат значителен ефект върху Дружеството. Подобренията бяха одобрени за използване в ЕС на 18 декември 2014 г.

(6) Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството

Към датата на одобрението на този съкратен междинен финансов отчет някои нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти са публикувани, но не са влезли в сила и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството.

Ръководството очаква, че всички нововъведения ще бъдат включени в счетоводната политика на Дружеството за първия отчетен период, започващ след датата, от която те влизат в сила. Информация относно нови стандарти, изменения и разяснения, които биха могли да имат ефект върху финансовия отчет на Дружеството, е представена по-долу:

МСФО 9 „Финансови инструменти“ в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
Съветът по международни счетоводни стандарти (СМСС) издаде МСФО 9 „Финансови инструменти“, като завърши своя проект за замяна на МСС 39 „Финансови инструменти: признаване и оценяване“. Новият стандарт въвежда значителни промени в класификацията и оценяването на финансови активи и нов модел на очакваната кредитна загуба за обезценка на финансови активи. МСФО 9 включва и ново ръководство за отчитане на хеджирането. Ръководството на Дружеството е все още в процес на оценка на ефекта на МСФО 9 върху финансовия отчет.

МСФО 9 „Финансови инструменти“ (изменен) – Отчитане на хеджирането, в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС

Измененията водят до съществена промяна в отчитането на хеджирането, която позволява на дружествата да отразяват техните дейности във връзка с управлението на риска по-добре във финансовите отчети.

МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС

Тези изменения са в резултат на несъответствието между изискванията на МСФО 10 и МСС 28 при третирането на продажба или апортна вноска на активи между инвеститора и асоциираното предприятие или съвместното предприятие. Вследствие на тези изменения се признава печалба или загуба в пълен размер, когато сделката включва бизнес независимо дали бизнесът е отделен в дъщерно предприятие. Частична печалба или загуба се признава, когато сделката включва активи, които не представляват бизнес, дори и тези активи да са собственост на дъщерно предприятие.

МСФО 11 „Съвместни ангажименти“ (изменен) – Придобиване на дял в съвместна дейност, в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС.

Това изменение дава насоки относно подходящото счетоводно третиране на придобиването на дял в съвместна дейност, която представлява бизнес.

МСФО 14 „Отсрочени сметки при регулирани цени“ в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС.

МСФО 14 позволява на дружества, прилагащи за първи път МСФО, да продължат признаването на суми, свързани с регулирани цени в съответствие с изискванията на тяхната предишна счетоводна база, когато прилагат МСФО. С цел подобряване на съпоставимостта с отчети на дружества, които вече прилагат МСФО и не признават такива суми, стандартът изисква да бъде представен отделно ефекта от регулираните цени.

27. Прилагане на нови и ревизирани МСФО (продължение)

МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС. МСФО 15 заменя МСС 18 „Приходи“, МСС 11 „Договори за строителство“ и свързани с тях разяснения и въвежда нов модел за признаване на приходите на базата на контрол. Новият стандарт променя правилата за определяне дали приходите са признават към даден момент или през даден период от време и води до разширяване и подобряване на оповестяванията относно приходите. МСФО 15 е базирано на основен принцип, който изисква дружеството да признава приход по начин, който отразява прехвърлянето на стоки или предоставянето на услуги на клиентите и в размер, който отразява очакваното възнаграждение, което дружеството ще получи в замяна на тези стоки или услуги. Допуска се по-ранното прилагане на стандарта. Дружествата следва да прилагат стандарта ретроспективно за всеки представен предходен период или ретроспективно като кумулативният ефект от първоначалното признаване се отразява в текущия период.

МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

Тези изменения поясняват, че използването на методи за изчисляване на амортизации, базирани на приходи, не е подходящо, тъй като приходите, генерирани от определена дейност с дълготрайни материални или нематериални активи, не отразяват използването на икономическите ползи, които се очакват от активите.

МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 41 „Земеделие“ (изменени) – Плодоносни растения, в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

Тези изменения засягат финансовото отчитане на плодоносни растения като лозя, каучукови дървета и маслодайни палми. Плодоносните растения следва да се третират като имоти, машини и съоръжения, тъй като техните процеси са подобни на производство. Вследствие на това те се включват съгласно тези изменения в обхвата на МСС 16 вместо в обхвата на МСС 41. Отглеждането на плодоносни растения остава в обхвата на МСС 41.

Изменение на МСС 19 Доходи на наети лица - Планове с дефинирани доходи: Вноски от наетите лица (издадено на 21 ноември 2013 г.)

Изменение на МСС 1 Представяне на финансови отчети – Инициатива за оповестяване (издадено на 18 декември 2014 г.). Изменението все още не е одобрено за използване в ЕС и по-ранно приложение не е позволено в ЕС.

Изменения на МСФО 10 Консолидирани финансови отчети, МСФО 12 Оповестяване на дялови участия в други предприятия и МСС 28 Инвестиции в асоциирани и съвместни предприятия – Инвестиционни предприятия: Прилагане на изключението за консолидация (издадено на 18 декември 2014 г.). Измененията все още не са одобрени за използване в ЕС и по-ранно приложение не е позволено в ЕС.

МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (изменен), в сила от 1 януари 2016 г., все още не е приет от ЕС. Това изменение позволява на дружествата да използват метода на собствения капитал при отчитането на инвестиции в дъщерни предприятия, съвместни и асоциирани предприятия в техните индивидуални финансови отчети.

Годишни подобрения 2014 г. в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС.

Тези изменения засягат 4 стандарта:

- МСФО 5 „Нетекущи активи, държани за продажба, и преустановени дейности“ относно методи на отписване;
- МСФО 7 „Финансови инструменти: оповестяване“ относно договори за услуги;
- МСС 19 „Доходи на наети лица“ относно дисконтови проценти;
- МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ относно оповестяване на информация.

Ръководството не очаква новите стандарти и разяснения да имат съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството.