



МЕЖДИНЕН СЪКРАТЕН ФИНАНСОВ ОТЧЕТ

за периода, приключващ на 30 септември 2016 г.

Съдържание

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние	1
Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)	2
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 междинния съкратен финансов отчет.....	7

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние

хилйади лева	Бележка	30 септември 2016	31 декември 2015
Активи			
Имоти, машини и съоръжения	14	1 724 307	1 740 757
Нематериални активи	15	2 055	2 099
Дългосрочни вземания	27	54 151	54 097
Дългосрочни вземания от свързани лица	25	28 691	40 426
Общо нетекущи активи		1 809 204	1 837 379
Материални запаси	17	108 340	107 909
Търговски и други вземания	18	16 295	29 685
Вземания от свързани лица	25	20 780	26 656
Вземания във връзка с данъци върху дохода		-	865
Предплащания за текущи активи	14	7 656	9 462
Парични средства и еквиваленти	19	207 750	165 534
Общо текущи активи		360 821	340 111
Общо активи		2 170 025	2 177 490

Бележките на страници 7 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гегов



Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.10.2016 г.

Междинен съкратен отчет за финансовото състояние (продължение)

	Бележка	30 септември 2016	31 декември 2015
<i>В хиляди лева</i>			
Капитал и резерви			
Регистриран капитал	21	841 414	799 492
Преоценъчен резерв	21	868 038	868 038
Резерви	21	81 905	72 589
Неразпределена печалба		227 790	261 039
Общо собствен капитал		2 019 147	2 001 158
Пасиви			
Отсрочени данъчни задължения		102 414	104 012
Отсрочени приходи от финансиране	16	22 928	22 599
Доходи на наети лица		5 981	5 981
Задължения към свързани лица	25	273	291
Гаранции по договори	26	513	283
Общо нетекущи пасиви		132 109	133 166
Гаранции по договори	26	3 934	35 917
Търговски и други задължения	22	10 419	6 056
Доходи на наети лица		1 154	1 154
Задължения към свързани лица	25	676	39
Задължения за корпоративен данък		2 586	-
Общо текущи пасиви		18 769	43 166
Общо пасиви		150 878	176 332
Общо собствен капитал и пасиви		2 170 025	2 177 490

Бележките на страници 7 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гергов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.10.2016 г.



Междинен съкратен отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

<i>В хиляди лева</i>	Бележка	30.09.2016	30.09.2015
Приходи от дейността	5	233 485	257 338
Други приходи от дейността	6	2 301	2 751
Общо приходи		235 786	260 089
Технологични разходи	7	(43 383)	(75 473)
Разходи за материали	8	(3 991)	(4 900)
Разходи за външни услуги	9	(8 224)	(7 075)
Разходи за амортизации	10	(63 369)	(52 977)
Разходи за възнаграждения на наети лица	11	(41 497)	(39 455)
Други разходи от дейността	12	(9 018)	(6 971)
Промени в наличностите на готова продукция и незавършено производство		236	398
Себестойност на продадените стоки		(351)	(425)
Печалба от оперативна дейност		66 189	73 211
Финансови приходи	13	1 995	10 655
Финансови разходи	13	(1 615)	(80)
Нетни финансови приходи	13	380	10 575
Печалба преди данъци		66 569	83 786
Разходи за данъци		(6 657)	(8 379)
Печалба за периода		59 912	75 407

Друг всеобхватен доход

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

Преоценка 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	59 912	132 847

Бележките на страници 7 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.10.2016 г.



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал

В хиляди лева

Баланс на 1 януари 2016 г.

Печалба за периода

Друг всеобхватен доход

Общо всеобхватен доход за годината

Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал

Дивиденди към едноличния собственик на капитала

Разпределение на печалба за 2015 г.

Увеличение на регистрирания капитал за сметка на печалбата

Баланс на 30 септември 2016 г.

Регистриран капитал	Резерви	Преоценъчен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
799 492	72 589	868 038	261 039	2 001 158
-	-	-	59 912	59 912
-	-	-	-	-
-	-	-	59 912	59 912
-	-	-	(41 923)	(41 923)
-	9 316	-	(9 316)	-
41 922	-	-	(41 922)	-
841 414	81 905	868 038	227 790	2 019 147

Бележките на страници 7 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Дата: 21.10.2016 г.

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева



Междинен съкратен отчет за промените в собствения капитал (продължение)
в хиляди лева
Баланс към 1 януари 2015 г.

Печалба за периода

Друг всеобхватен доход

Преоценка на имоти, машини и съоръжения

Отсрочен данък върху 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 натрупаната печалба

Разпределяне на печалба за 2014 г.

Трансфер на преоценен резерв към неразпределена печалба

Отсрочен данък с произход преоценен резерв

Баланс към 30 септември 2015 г.

Бележките на страници 7 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Дата: 21.10.2016 г.

	Регистриран капитал	Резерви	Преоценен резерв	Неразпределена печалба	Общо собствен капитал
Баланс към 1 януари 2015 г.	772 244	65 020	867 652	201 587	1 906 503
Печалба за периода	-	-	-	75 407	75 407
Друг всеобхватен доход	-	-	-	-	-
Преоценка на имоти, машини и съоръжения	-	-	63 822	-	63 822
Отсрочен данък върху преоценен резерв	-	-	(6 382)	-	(6 382)
Общо всеобхватен доход за периода	-	-	57 440	75 407	132 847
Сделки със собственици, отчетени в собствения капитал	-	-	-	(40 872)	(40 872)
Дивиденди към едноличния собственик на капитала	-	-	-	(27 248)	-
Увеличение на регистрирания капитал за сметка на натрупаната печалба	27 248	-	-	(7 569)	-
Разпределяне на печалба за 2014 г.	-	7 569	-	-	-
Трансфер на преоценен резерв към неразпределена печалба	-	-	(22 420)	22 420	-
Отсрочен данък с произход преоценен резерв	-	-	2 242	(2 242)	-
Баланс към 30 септември 2015 г.	799 492	72 589	904 914	221 483	1 998 478

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева



Междинен съкратен отчет за паричните потоци
в хиляди лева
Бележки 30.09.2016 30.09.2015
Парични потоци от оперативна дейност

Постъпления от търговски контрагенти	228 181	214 208
Плащания на търговски контрагенти	(21 634)	(20 357)
Плащания към персонал и осигурителни институции	(40 147)	(38 952)
Постъпления от неустойки по забавени плащания	861	2 297
Платен и възстановени данъци	(4 806)	2 356
Платени данъци и акциз	2 868	(4 337)
Други парични потоци от оперативна дейност	(1 132)	(2 207)
Паричен поток от оперативна дейност	164 191	153 008

Парични потоци от инвестиционна дейност

Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(80 416)	(37 042)
Постъпления от финансираня за нетекущи активи	-	-
Постъпления от краткосрочни вземания по депозити	-	5 867
Общо парични потоци от инвестиционната дейност	(80 416)	(31 175)

Парични потоци от финансова дейност

Платени дивиденди	(41 923)	(14 848)
Постъпления от лихви	1 361	2 261
Общо парични потоци от финансовата дейност	(40 562)	(12 587)

Нетно изменение на паричните средства и паричните еквиваленти

43 213 109 246

Парични средства и парични еквиваленти на 1 януари

165 534 84 262

Ефект от промени на валутните курсови разлики, нетно

(997) 4 136

Парични средства и парични еквиваленти в края на периода

207 750 197 644

Бележките на страници 7 до 38 са неразделна част от този финансов отчет.

Изпълнителен директор

Георги Гегов

Главен счетоводител

Светлана Коева

Дата: 21.10.2016 г.



Бележки към междинен съкратен финансовия 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.....	12
14. Имоти, машини и съоръжения.....	13-15
15. Нематериални активи.....	16
16. Отсрочени приходи от финансиране.....	17
17. Материални запаси.....	18
18. Търговски и други вземания.....	18
19. Пари и парични еквиваленти.....	18
20. Срочни депозити.....	19
21. Капитал и резерви.....	19
22. Търговски и други задължения.....	20
23. Управление на капитала.....	20
24. Условни задължения.....	20
25. Свързани лица.....	22-24
26. Гаранции по договори.....	24
27. Дългосрочни вземания.....	24
28. Събития след датата на отчетния период.....	24
29. Значими счетоводни политики.....	25-35
30. Прилагане на нови и ревизирани МСФО.....	35-38

Бележки към финансовия отчет**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.

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

Основният предмет на дейност на „Булгартрансгаз“ ЕАД включва съхранение и пренос на природен газ, поддържане, експлоатация, управление и развитие на газопреносни мрежи; поддържане, експлоатация, управление и развитие на подземни газови хранилища; разработване на програми и дейности за съответствие на дейностите по пренос и съхранение на природен газ с изискванията на европейското енергийно законодателство; разработване на ценова политика за достъп до и пренос по газопреносни мрежи; съхранение на природен газ и присъединяване към газопреносни мрежи; администриране на сделките с природен газ и организиране балансирането на пазара на природен газ в съответствие с изискванията на действащото законодателство; 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 (КЕВР), „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 лицензии, издадени от регулаторния орган Комисия за енергийно и водно регулиране „КЕВР“:

- 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 КЕВР №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 лицензии 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 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 30.09.2016 г. е в състав: Кирил Георгиев, Владимир Митрушев и Венцислав Цветанов, а Управителният съвет: Таня Захаријева, Делян Димитров, Георги Гегов. Дружеството се представлява и управлява от изпълнителния директор Георги Гегов.

Бележки към финансовия отчет

Към 30 септември 2016 г. членове на Одитния комитет на Дружеството са: Диана Рангелова, Марина Кръстева и Гергана Тодорова.

2. База за изготвяне

Този междинен финансов отчет, завършващ на 30 септември 2016 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 31.12.2015 г.

С цел постигане на съпоставимост някои от елементите на финансовия отчет са представени по различен начин в сравнение с междинния финансов отчет към 30.09.2015 г. Промяната касае единствено начина им на представяне в позициите от Отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход и Отчета за паричните потоци. Промяната не се отнася до начина на тяхното оценяване. Позициите са, както следва:

- Разходи, класифицирани като разходи за външни услуги в размер на 474 хил. лева за междинния период 01.01.2015 – 30.09.2015 г. са били рекласифицирани като други разходи в сравнителния период в настоящия междинен финансов отчет (Бележка 12)

Финансовият отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

3. Функционална валута и валута на представяне

Този междинен 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 финансовия 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 перспективно.

(а) Преценки

Информация за критични преценки, направени при прилагане на счетоводните политики, които имат най-значителен ефект върху признатите суми във финансовия отчет, се съдържа в съответните бележки.

(б) Несигурност в допусканията и оценките

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

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

Бележки към финансовия отчет

директор.

5. Приходи

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	30.09.2015
Приходи от транзитен пренос на природен газ	150 213	149 481
Приходи от пренос на природен газ по националната газопрепосна мрежа	42 407	42 254
Приходи от съхранение на природен газ	1 903	313
Приходи от безвъзмезден газ	38 962	65 290
Общо	233 485	257 338

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 (транзитен пренос на природен газ 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 към 30.09.2016 г. са реализирани в резултат на Договори за пренос и съхранение с „Булгаргаз“ ЕАД, „Протос Енерджи“ ЕООД, „ЕМИ“ ООД и Договори за пренос на природен газ с „Булгаргаз“ ЕАД, „Агрополихим“ АД, „Дексис България“ ООД, „ЕМИ“ ООД, „Витол Газ енд Пауър“ Б.В.

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, който представлява технологичен газ (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 текущ приход и текущ разход, което не оказва влияние върху финансовия резултат.

6. Други приходи

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	30.09.2015
Приходи от финансиране	336	46
Приходи от ликвидация на ИМС	184	-
Приходи неустойка - клиенти	210	685
Приходи от продажба на стоки	390	467
Консултантски услуги	127	124
Обезщетения застраховател	172	47
Приходи неустойка – доставчици	145	4
Приходи от ползване на ресурси спомагателна мрежа	107	107
Приходи от присъединяване и газоопасни работи	52	702
Приходи от СМР и други дейности	-	62
Приходи от преоценка	-	29
Приходи наем оптични влакна	18	20
Приходи от колокация	31	31
Приходи от УВЦ „Република“	273	232
Други	256	195
Общо	2 301	2 751

Бележки към финансовия отчет
7. Технологични разходи

Общата сума на получения безвъзмезден природен газ за технологични нужди на транзитния газопровод за деветте месеца на 2016 г. е на стойност 38 962 хил. лв. (2015: 65 290 хил. лв.).

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

Общите разходи за технологични нужди за деветте месеца на 2016 г. са на стойност 43 383 хил. лв. (2015 г.: 75 473 хил. лв.), в т.ч. технологични разходи по пренос на природен газ от границата с Румъния за Турция, Гърция и Македония на стойност 38 962 хил. лв. (2015 г.: 65 290 хил. лв.).

8. Разходи за материали

в хиляди лева

	30.09.2016	30.09.2015
Ел. енергия, вода и топлинна енергия	1 722	2 370
Основни материали, включващи:	642	712
- Резервни части	569	582
- Други	73	130
Спомагателни материали, включващи	1 627	1 818
- Горива и смазочни материали	925	1 024
- Авточасти и принадлежности	243	186
- Инструменти	24	35
- Стопански инвентар	145	118
- Други спомагателни материали	290	455
	3 991	4 900

9. Разходи за външни услуги

в хиляди лева

	30.09.2016	30.09.2015
Инспекция газопровод	3 958	2 778
Охрана	999	972
Застраховки	1 014	1 327
Консултантски услуги	708	308
Такси смет и данък сгради	500	416
Абонаментен сервиз	317	230
Преглед и проверка на уреди	108	185
Наем	146	162
Ремонти	89	273
Граждански договори	79	68
Лабораторни изследвания	51	64
Реклама	8	40
Комуникации	51	35
Транспортни услуги	20	30
Разходи за автомобили	58	33
Други разходи за външни услуги	118	154
	8 224	7 075

Бележки към финансовия отчет
10. Разходи за амортизации

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	30.09.2016	30.09.2015
Разходи за амортизация на имоти, машини и съоръжения	14	63 126	52 745
Разходи за амортизация на нематериални активи	15	243	232
		<u>63 369</u>	<u>52 977</u>

11. Разходи за възнаграждения на наети лица

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	30.09.2016	30.09.2015
Заплати и социални разходи за персонала		36 432	34 448
Социални осигуровки		5 065	5 007
Общо разходи за персонала		<u>41 497</u>	<u>39 455</u>

12. Други разходи за дейността

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	30.09.2015
Вноски 5% фонд сигурност на ЕС	3 046	-
Акциз	3 146	3 655
Разходи за обезценка	-	1 279
Командировки	768	735
Представителни разходи	577	47
Членски внос в организации	415	406
Еднократни данъци	251	178
Обучения и квалификация	346	115
Лицензионни такси	77	68
Глоби по нормативни актове	82	87
Служебни карти и билети	62	63
Дарения	32	22
Безплатна храна и напитки	34	31
Други	182	285
	<u>9 018</u>	<u>6 971</u>

13. Финансови приходи и разходи
Признати в печалби и загуби

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	30.09.2015
Разходи за лихви	(4)	(50)
Валутни курсови разлики, нетно	(1 585)	-
Разходи за комисионни	(26)	(30)
Финансови разходи	<u>(1 615)</u>	<u>(80)</u>
Приходи от лихви	1 995	3 376
Валутни курсови разлики, нетно	0	7 279
Финансови приходи	<u>1 995</u>	<u>10 655</u>
Нетни финансови, приходи признати в печалби и загуби	<u>380</u>	<u>10 575</u>

Бележки към финансовия отчет

14. Имоти, машини и съоръжения

в хиляди лева

Отчетна стойност

Салдо към 1 януари 2016 г.	56 243	1 343 586	183 115	7 813	3 205	185 929	1 880	1 781 771
Придобити	28	1 710	-	378	307	35 568	8 648	46 639
Отписани	-	-	-	-	-	(9)	-	(9)
Рекласификация от нематериални активи	-	336	-	-	-	-	-	336
Трансфери	17 597	153 807	-	-	237	(171 553)	(88)	-
Салдо към 30 септември 2016 г.	73 868	1 499 439	183 115	8 191	3 749	49 935	10 440	1 828 737

Амортизация и обезценка

Салдо към 1 януари 2016 г.	1 007	35 051	-	2 854	2 102	-	-	41 014
Разходи за амортизация	1 519	59 175	1 544	631	257	-	-	63 126
Амортизация на рекласифицирани от нематериални активи	-	290	-	-	-	-	-	290
Салдо към 30 септември 2016 г.	2 526	94 516	1 544	3 485	2 359	-	-	104 430

Балансова стойност

Салдо към 1 януари 2016 г.	55 236	1 308 535	183 115	4 959	1 103	185 929	1 880	1 740 757
Салдо към 30 септември 2016 г.	71 342	1 404 923	181 571	4 706	1 390	49 935	10 440	1 724 307

14. Имоти, машини и съоръжения (продължение)

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

	Количество хил. нм3	Балансова стойност – хил. лв.
2016 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	103 449
Буферен газ – неамортизируем	188 155	78 122
	<u>791 955</u>	<u>181 571</u>
2015 г.		
Буферен газ – амортизируем	603 800	104 993
Буферен газ – неамортизируем	188 155	78 122
	<u>791 955</u>	<u>183 115</u>

Буферният газ е разпределен както следва:

	Количество – хил. нм3		Балансова стойност – хил. лв.	
	Амортизируем	Неамортизируем	Амортизируем	Неамортизируем
2016 г.				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	417	6 851
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	102 233	62 261
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	799	9 010
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>103 449</u>	<u>78 122</u>
2015 г.				
Буферен газ – магистрални газопроводи	1 500	16 500	423	6 851
Буферен газ – ПГХ Чирен	600 000	149 955	103 758	62 261
Буферен газ – транзитни газопроводи	2 300	21 700	812	9 010
	<u>603 800</u>	<u>188 155</u>	<u>104 993</u>	<u>78 122</u>

Имоти, машини и съоръжения, въведени в експлоатация

Съществените обекти, изградени и въведени в експлоатация през деветте месеца на 2016 г. са модернизация на компресорните станции (КС) „Лозенец“, „Странджа“ и „Петрич“.

Имоти, машини, съоръжения в процес на изграждане

Основните обекти, които са в процес на изграждане към 30 септември 2016 година са следните:

- Междусистемна връзка България - Румъния /Русе – Гюргево/ на стойност 15 427 хил. лв.
- Проектиране и прокарване на експлоатационен сондаж Е-72 на ПГХ Чирен на стойност 11 043 хил. лева.

Аванси за придобиване на нетекущи активи

Авансите за придобиване на нетекущи активи към 30 септември 2016 г. в общ размер на 18 096 хил. лева се отнасят основно до предплатени суми по сключени договори за изграждане на транзитен газопровод за Турция(лупинг) в участъка Лозенец-Недялско, модернизация на съществуващи системи за автоматично управление на ГКА и общостанционни системи на КС "Вълчи дол" и КС "Полски Сеновец" и Проектиране и прокарване на експлоатационен сондаж Е-73 на ПГХ Чирен.

Авансово платените суми по договори, свързани с придобиване на нетекущи активи са класифицирани като текущи и нетекущи в зависимост от договорения срок за придобиването им:

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	31.12.2015
Нетекуща част на предплатените аванси за придобиване на имоти, машини и съоръжения	10 440	1 880
Текуща част на предплатените аванси за придобиване на имоти, машини и съоръжения	7 656	9 462
	<u>18 096</u>	<u>11 342</u>

15. Нематериални активи

<i>в хиляди лева</i>	Софтуер	Патенти и лицензии	Други	Общо
Отчетна стойност				
Салдо към 1 януари 2016 г.	1 109	262	2 961	4 332
Придобити	266	-	-	266
Отписани	-	-	(358)	(358)
Рекласификация към имоти, машини и съоръжения	201	480	(681)	-
Салдо към 30 септември 2016	1 576	742	1 922	4 240
Амортизация				
Салдо към 1 януари 2016 г.	916	123	1 194	2 233
Разходи за амортизация	99	50	94	243
Отписана амортизация	-	-	(291)	(291)
Рекласификация към имоти, машини и съоръжения	104	216	(320)	-
Салдо към 30 септември 2016	1 119	389	677	2 185
Балансова стойност				
Към 1 януари 2016 г.	193	139	1 767	2 099
Салдо към 30 септември 2016	457	353	1 245	2 055

16. Отсрочени приходи от финансиране

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	30.09.2016	31.12.2015
Баланс на 01 януари		22 599	18 278
Получени финансираня		665	4 478
Приход, признат през годината	6	(336)	(157)
Баланс на 30 септември		<u>22 928</u>	<u>22 599</u>

Отсрочените приходи от финансиране са признати в отчета за финансовото състояние и съществена част от тях на стойност 16 032 хил. лева се отнасят за газопроводна връзка Добрич-Силистра, 2 567 хил. лева за газопроводна връзка Русе-Гюргево и 3 051 хил. лева за 3D сеизмични проучвания на ПГХ Чирен.

Реверсивната междусистемна връзка България-Румъния има за цел свързване на националните газопрепосни 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 от международен фонд „Козлодуй“, като Администратор на средствата е 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. Обектът е въведен в експлоатация с Разрешение за ползване № СТ-05-1706 от 08.10.2015 г.

През месец май 2014 г. между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР) е сключен Договор за грант № 057, с който на Дружеството е отпусната безвъзмездна финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ за „Изграждане на преносни газопроводи с автоматични газорегулиращи станции (АГРС) до Свищов, Панагюрище, Пирдоп и Банско - Разлог“. Общата стойност на проекта се оценява на 21 790 000 евро, от които безвъзмездната финансова помощ от Международен Фонд „Козлодуй“ е в размер на 11 000 000 евро. Очакваното съфинансиране от „Булгартрансгаз“ ЕАД е в размер на 10 790 000 евро.

На 3 април 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа с финансиращата институция INEA споразумение за безвъзмездно финансиране № INEA/CEF/ENER/M2014/0014 за изпълнението на Предпроектно проучване за междусистемна връзка Турция-България(ITB). 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. Изплащането на остатъка ще бъде извършено след приемане на финален доклад от финансиращия орган INEA.

На 23 октомври 2015 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа грантово споразумение No. INEA/CEF/ENER/M2015/1029442 с INEA за провеждане на 3D полеви сеизмични проучвания като част от проекта за разширение на ПГХ Чирен 6.20.2., включващ дейностите „3D полеви сеизмични проучвания върху площта на Чиренската структура“ и „Контрол на качеството при извършване на 3D полеви сеизмични проучвания“ с очаквана обща стойност в размер на 7 800 хил. евро. Размерът на гранта е 50% от сумата на действието – до 3 900 хил. евро. Извършено е 40 % авансово плащане по гранта към „Булгартрансгаз“ ЕАД на стойност 1 560 хил. евро.

На 27 април 2016 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД подписа грантово споразумение No. INEA/CEF/ENER/M2015/1119568 с INEA за изпълнение на „Подготвителни дейности в рамките

на ПОИ 6.8.2. Рехабилитация, модернизация и разширяване на българската газопреносна система" (Preparatory activities in the frame of the PCI 6.8.2 Necessary rehabilitation, modernization and expansion of the Bulgarian transmission system) – "с очаквана обща стойност в размер на 1 700 хил. евро. Размерът на гранта е 50% от сумата на действието – до 850 хил. евро. Извършено е 40 % авансово плащане по гранта към „Булгартрансгаз“ ЕАД на стойност 340 хил. евро.

17. Материални запаси

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	31.12.2015
Природен газ	87 323	90 498
Материали	20 435	16 929
Незавършено производство	338	268
Готова продукция	185	159
Гориво	35	36
Други	24	19
	<u>108 340</u>	<u>107 909</u>

Съществената част от материалните запаси представлява природен газ, съхраняван в ПГХ „Чирен“. На основание и в изпълнение на заповед № Д-16-675/21.05.2014 г. на Министъра на енергетиката са нагнетени 140 млн. куб. метра природен газ във връзка с възникнала необходимост за допълнителни задължения към обществото.

Дружеството няма материални запаси, предоставени като обезпечение на задължения.

18. Търговски и други вземания

<i>в хиляди лева</i>	Бележки	30.09.2016	31.12.2015
Вземания от продажби на услуги		15 829	22 000
Намаление за обезценка и несъбираемост	26	(326)	(326)
Вземания от продажби на услуги, нетно от обезценки		<u>15 503</u>	<u>21 674</u>
ДДС за възстановяване		49	7 874
Предплатени разходи		687	59
Вземания по застрахователни събития		42	-
Други		14	78
		<u>792</u>	<u>8 011</u>
Нетекущи		-	-
Текущи		<u>16 295</u>	<u>29 685</u>
Общо търговски и други вземания:		<u>16 295</u>	<u>29 685</u>

19. Пари и парични еквиваленти

<i>в хиляди лева</i>	30.06.2016	31.12.2015
Парични средства по разплащателни сметки	106 733	65 077
Краткосрочни депозити с матуритет до 3 месеца	100 952	100 399
Парични средства в брой	65	58
Пари и парични еквиваленти	<u>207 750</u>	<u>165 534</u>

20. Срочни депозити

Към датата на междинния финансов отчет, както и към датата на годишния финансов отчет, паричните средства на Дружеството, предоставени като депозити в търговски банки са с падеж до 3 месеца от датата на отчета. Сумите са представени на ред Пари и парични еквиваленти в отчета за финансовото състояние.

21. Капитал и резерви

Акционерен капитал

Едноличен собственик на капитала е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, чийто принципал е Министерството на енергетиката.

С Протокол № Е-РД-21-33/24.06.2016г., Министърът на енергетиката разрешава на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД да увеличи капитала на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с 41 922 800 броя обикновени акции с право на глас и номинална стойност 1 (един) лев за всяка. На 25.07.2016г. решението е вписано в Търговския регистър и акционерният капитал на Дружеството е разпределен в 841 414 350 броя поименни акции (2015г.: 799 491 550 бр.)

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

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.

Към 30.09.2016 г. законовите резерви са достигнали размер от 81 905 хил. лева, след разпределение на част от печалбата за 2015 г. в размер 9 316 хил. лева.

Преоценъчен резерв

През 2015 г. в Дружеството е извършена преоценка на Имоти, машини и съоръжения от лицензиран оценител. В резултат на тази преоценка е формиран преоценъчен резерв. Съгласно счетоводната политика на дружеството всяка година се извършва трансфериране от преоценъчен резерв към неразпределена печалба, равностойно на разхода за амортизация на преоценъчния резерв.

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

22. Търговски и други задължения

в хиляди лева

	30.09.2016	31.12.2015
Задължения към доставчици	3 710	1 383
Задължения към персонала за възнаграждения	2 907	520
Задължения към персонала за неизползван платен годишен отпуск	425	1 034
Задължения към застрахователи	433	11
Други задължения	-	122
	<u>7 475</u>	<u>3 070</u>
Задължения към бюджета:		
Задължения за осигурителни вноски	923	960
Задължения към местни данъци	1	-
Данък върху доходите на физически лица	566	828
Задължения към митници	195	928
Задължения за данъци върху разходите	251	269
Други задължения към бюджета	1 008	1
	<u>10 419</u>	<u>6 056</u>

23. Управление на капитала

Дружеството управлява капитала си така, че да осигури функционирането си като действащо предприятие, като едновременно с това се стреми да максимизира възвращаемостта за едноличния собственик на капитала, чрез оптимизация на съотношението между дълг и капитал (възвращаемостта на инвестиция капитал). Целта на Ръководството е да гарантира стабилно бъдещо развитие на Дружеството.

Политиката на Управителния съвет е да се поддържа силна капиталова база така, че да се поддържа доверието на клиенти, кредитори и на пазара като цяло, и да може да се осигурят условия за развитие на бизнеса в бъдеще.

24. Условни задължения

С Директива 2009/29/ЕО се определят основните параметри на търговията с емисии за периода от 2013 г. до 2020 г., като за производството на електрическа енергия не се предвиждат да бъдат разпределени безплатни квоти и всички квоти трябва да бъдат закупувани от инсталациите чрез търг. Възможност за разпределяне на безплатни квоти на преходен принцип на инсталации за производство на електрическа енергия се предоставя единствено от чл. 10в и то в случай, че държавата-членка отговаря на определени изисквания.

България се възползва от възможността за компенсиране на електропроизводството по чл. 10в, с което сектор „Електропроизводство“ ще премине постепенно от безплатни квоти към квоти, осигурявани чрез участие в търгове. В замяна на предоставянето на безплатните квоти всяка инсталация, отговаряща на определените изисквания, ще трябва да изпълнява проекти на стойност равна на предоставените безплатни квоти.

Във връзка с горепосоченото и съгласно изискванията на Директива 2009/29/ЕО и съобщение (2011/С 99/03) на Комисията, Указателен документ, относно възможността за прилагане на член 10в от Директива 2003/87/ЕО, Министерството на енергетиката подготви Национален план за инвестиции (НПИ) с включени инвестиционни проекти. Проектите, които са включени в НПИ бяха избрани по следните изисквания и критерии:

1. Определящ критерий за инвестициите е намаляване на емисиите на парникови газове;
 2. Размерът на инвестициите, доколкото това е възможно, трябва да бъде равен на пазарната стойност на разпределяните безплатно квоти, свързани с предвидените инвестиции;
 3. В плана са включени инвестиции, реализирани от 25 юни 2009 г. насам.
 4. В предоставения план за проекта задължително трябва да бъде посочено, че инвестиционният процес ще е започнал за поне един проект, не по-късно от 31 декември 2013 г.;
 5. За включените в НП инвестиции трябва да се докаже пред Комисията, изискването за дългосрочна ефективност;
 6. Финансовото състояние на дружествата, участващи с проекти в НПИ трябва да е стабилно;
 7. Инвестициите, които се предлагат за площадката на операторите, следва да бъдат свързани с намаляване отделянето на емисии на парникови газове чрез модернизация на инсталациите, използващи въглища, замяна на остарели, замърсяващи технологии с по-малко замърсяващи (става въпрос за парникови газове), улавяне и съхранение на въглероден диоксид;
 8. Инвестициите извън площадките на операторите, трябва да бъдат насочени към подобряване на инфраструктурата (в преносната или разпределителната мрежа), по смисъла на съобщение (2011/С 99/03) на Комисията, и за чисти технологии. Инвестиции могат да бъдат направени и в разнообразяване на сигурността на доставките на природен газ (приложение IV от съобщение (2011/С 99/03).
 9. Извършва се непрекъснат мониторинг на изпълнение на инвестиционните програми и последващото ежегодно докладване на ЕК;
- Неизпълнението на инвестиционните програми от инсталациите ще предизвикат налагане на санкции от страна на ЕК за държавата и респективно от държавата към инсталациите.

Отчитайки заложените изисквания, "Булгартрансгаз" ЕАД кандидатства за включване в НПИ. За финансиране са одобрени проектите за модернизация на 4 броя компресорни станции КС Ихтиман, КС Лозенец, КС Петрич и КС Странджа, предвид факта, че с реализирането на тези проекти, се очаква намаление на емисиите от CO₂, отделяни от гореспоменатите компресорни станции, с около 15%.

Като участник в НПИ, през април 2016 г. "Булгартрансгаз" ЕАД докладва приключването на изпълнението на проект "Модернизация на КС Ихтиман" и с писмо №БТГ 04 – 04-62 от 14.04.2016 г. От страна на Дружеството в МЕ по надлежния ред беше подадено заявление за възстановяване на разходите. Заявлението е разгледано на вътрешна междуведомствена комисия и предстои да бъдат изплатени и възстановени средствата, изразходвани от "Булгартрансгаз" ЕАД за реализиране на инвестицията. По отношение на останалите три броя компресорни станции, Дружеството е в процес на подготовка за верификация на съответстващите им разходи и подаване на заявления за възстановяване на разходите.

През юли 2013 г. Европейската комисия образува официално производство за разследване дали „БЕХ“ ЕАД и дъщерните му дружества „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД нарушават правилата за конкуренция на ЕС на пазара на природен газ в страната - Дело АТ.39849 - ВЕН gaz. Процедурата е образувана във връзка с опасения на ЕК, че „БЕХ“ ЕАД и дъщерните дружества пречат свои потенциални конкуренти да получат достъп до българската газопреносна мрежа и до съоръжението за съхранение на природен газ, като изрично или мълчаливо отказват достъп на трети страни или го забавят. ЕК разследва и за евентуално пречатване на конкурентите да получат достъп до главния газопровод за внос, чрез резервиране на капацитет на територията на Румъния, тъй като счита, че без достъп до тази ключова инфраструктура нито едно дружество не може да се конкурира с „Булгаргаз“ ЕАД на българския пазар на доставка на газ.

Като формална стъпка в рамките на официалното производство за разследване за злоупотреба с господстващо положение на пазара за природен газ в България от страна на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, „Булгаргаз“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД по Дело АТ.39849 - ВЕН gaz е изпращане на Изложение на възражения (Statement of Objections) от ЕК до трите дружества. Изложението е изпратено предварително по електронна поща на 23.03.2015 г. и официално, по куриер - вх. №БТГ24-00-1259 от 25.03.2015 г.

25. 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
„Южен поток България“ АД	съвместно контролирано дружество на БЕХ

Сделките със свързани лица са представени както следва:

- Предоставяне на услуги по пренос и съхранение на природен газ на „Булгаргаз“ ЕАД;
- Плащания за закупен природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД;
- Покупка 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.

Сделки със свързани лица

	Стойност на сделките през:		Крайни салда	
<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	30.09.2015	30.09.2016	31.12.2015
"БЕХ" ЕАД				
Дивидент	41 923	-	-	-
Лихви по предоставен заем	-	485	-	-
	<u>41 923</u>	<u>485</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
"Булгаргаз" ЕАД				
<i>Продажби:</i>				
Услуги по пренос и съхранение	43 534	38 635	4 967	11 261
Неустойки за просрочени плащания	174	664	1	19
Лихви дългосрочни вземания	1 365	1 587	-	-
Дългосрочни вземания	-	-	28 643	40 378
Текуща част на дългосрочни вземания	-	-	15 577	15 162
Задължения по гаранции	-	-	(648)	-
	<u>45 073</u>	<u>40 886</u>	<u>48 540</u>	<u>66 820</u>

Сделки със свързани лица
Стойност на сделките през:
Крайни салда
в хиляди лева
30.09.2016 30.09.2015 30.09.2016 31.12.2015
"Булгаргаз" ЕАД
Покупка на:

 Природен газ за технологични
нужди

(1 307)	-	-	-
(1 307)	-	-	-

"Булгартел" ЕАД
Продажби:

Предоставяне на ресурси

107 107 170 170

Ползване на оптични влакна

18 18 - -

Колокация

31 31 56 36

 Неустойки за просрочени
плащания

17 15 9 7

173 171 235 213

"Булгартел" ЕАД
Покупка на:

 Ползване на ресурси от
спомагателната мрежа

(34) (32) - -

Ползване на оптични влакна

- - (297) (315)

(34) (32) (297) (315)

"Южен поток България" АД

Наем

- - - 1

- - - 1

"Мини Марица Изток" АД

Предоставени услуги

5 3 - -

5 3 - -

НЕК ЕАД

Нощувки командировки

(4) (534) (1) -

(4) (534) (1) -

ЕСО ЕАД

Открита гаранция

- - 48 48

 Услуга по пренос на
електроенергия

(35) (40) (3) (15)

(35) (40) 45 33

Общо вземания свързани лица

- - 49 471 67 082

**Общо задължения свързани
лица**

- - (949) (330)

Обобщени, разчетите със свързани лица са както следва:

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	31.12.2015
Нетекущи вземания от свързани лица	28 691	40 426
Текущи вземания от свързани лица	20 780	26 656
	<u>49 471</u>	<u>67 082</u>

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	31.12.2015
Нетекущи задължения към свързани лица	273	291
Текущи задължения към свързани лица	676	39
	<u>949</u>	<u>330</u>

26. Гаранции по договори

<i>в хиляди лева</i>	30.09.2016	31.12.2015
Нетекущи гаранции по договори	513	283
Текущи гаранции по договори	3 934	35 917
	<u>4 447</u>	<u>36 200</u>

Съществена част от текущите гаранции са задържани суми по договори за строителство, които се изплащат в зависимост от етапа на изпълнение на обектите, съгласно клаузите на договора.

27. Дългосрочни вземания

Общата стойност на дългосрочни вземания представлява вземания на „Булгартрансгаз“ ЕАД от Корпоративна Търговска Банка АД („КТБ“ АД в несъстоятелност) в размер на 54 030 хил. лева. През 2015 г. ръководството на Дружеството е направило преценка относно възстановимата стойност на тези вземания и в резултат на това е призната загуба от обезценка в размер на 6 300 хил. лева.

За част от вземанията от КТБ АД (в несъстоятелност) в размер на 28 828 хил. лв. са налице особени обстоятелства, които налагат разглеждането на въпроса за евентуалното предприемане на действия за изваждане на тази сума от масата на несъстоятелността.

В тази връзка са предприети процесуални действия от страна на „Булгартрансгаз“ ЕАД срещу КТБ АД (в несъстоятелност), както и трети лица. Преценката на ръководството е, че всички факти и обстоятелства ще бъдат взети предвид при предстоящите съдебни действия, което би могло да доведе до положителен изход на делата за Дружеството.

28. Събития след датата на отчетния период

Няма събития, настъпили след края на отчетния период, които да изискват и/или налагат корекции или допълнително оповестяване във финансовия отчет на Дружеството към 30 септември 2016 г.

29. Значими счетоводни политики

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. 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 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, 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. 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 методът 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.

(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 метода 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 и съоръжения**(i) Признаване и оценка. Специфични активи.***Първоначално признаване*

Имоти, машини и съоръжения 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.

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 оценен доклад, изготвен от независим лицензиран оценител към 30 юни 2015 г. (виж също Бележка 14). Към 31 декември 2015 г. е направен преглед на справедливата стойност на имоти, машини, съоръжения и транспортни средства (товарни и специализирани) (ИМСТС) и нетната реализируема стойност на материалните запаси, както и тест за обезценка. В отчета за финансовото състояние всички леки автомобили, други нетекущи активи и активи в процес на изграждане са представени 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 ПГХ „Чирен“ и в газопровода. Той е постоянно количество, което само поддържа използваемостта на хранилището и газопровода, 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 газопровода.

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 газопровода 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 преоценен резерв, се рекласифицират в неразпределена печалба или загуба.

В края на всеки отчетен период част от преоценения 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. 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 към 31.12.2015 г. (виж също *Бележка 14*).

(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.

(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 съоръжения и оборудване. За тяхното отчитане се прилага значима счетоводна политика 31 (в).

(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.

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.

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 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 планове 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 действащия 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 дванадесет 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 годишния финансов отчет 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 правителствените 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.

(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) Национален план за инвестиции

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.

Подкрепата от държавата на проектите на Дружеството включени в НПИ на Р България се третира като безвъзмездни средства, предоставени от държавата, свързани с приходи под формата на прехвърляне на непаричен ресурс за използване от предприятието. Дружеството очаква да получи безвъзмездни средства от държавата под формата на ЕРЕ и да реализира приходи за изпълнения през 2015 г. проект модернизация на КС "Ихтиман".

Отчитайки заложените изисквания, "Булгартрансгаз" ЕАД кандидатства за включване в НПИ. За финансиране са одобрени проектите за модернизация на 4 броя компресорни станции КС Ихтиман, КС Лозенец, КС Петрич и КС Странджа, предвид факта, че с реализирането на тези проекти, се очаква намаление на емисиите от CO₂, отделяни от гореспоменатите компресорни станции, с около 15%.

Като участник в НПИ, "Булгартрансгаз" ЕАД през април 2016 г. докладва приключването на изпълнението на проект "Модернизация на КС Ихтиман" и с писмо №БТГ 04 – 04-62 от 14.04.2016 г. беше подадено в МЕ заявление за възстановяване придружено от официален документ, издаден от независим външен финансов одитор, удостоверяващ естеството и предмета на инвестицията и точната използвана сума за нейното изпълнение и официален документ, издаден от независим външен одитор, съответстващ на изискванията на Наредбата за условията, реда и начина за изготвяне на докладите и за верификация на докладите на операторите на инсталации и на операторите на въздухоплавателни средства (приета с ПМС № 298 от 13.12.2010 г., обн., ДВ, бр. 99 от 17.12.2010 г., в сила от 17.12.2010 г.), удостоверяващ верификацията на спестените емисии на парникови газове в резултат от изпълнението на проекта. Заявлението е разгледано на вътрешна междуведомствена комисия и предстои да бъдат изплатени и възстановени средствата изразходвани от "Булгартрансгаз" ЕАД за реализиране на инвестицията. По отношение на другите 3 бр. компресорни станции дружеството е в процес на подготовка за подаване на заявления за възстановяване на разходите.

(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.

Допълнителни разяснения във връзка с безвъзмездно предоставените квоти са изложени в Бележка 28 Условни задължения.

(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.

(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 работи. Приходите и разходите, свързани с една и съща сделка, се признават през един и същ 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, 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 (виж също бележка 31 (и), (iii)).

(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 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 във 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.

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.

(м) Данъци

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.

30. Прилагане на нови и ревизирани МСФО

(а) Нови и изменени стандарти приети от Дружеството

Този междинен съкратен финансов отчет е изготвен съгласно приетата счетоводна политика в последния годишен финансов отчет на Дружеството към 31 декември 2015 г. с изключение на прилагането на новите стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са задължителни за прилагане за първи път от финансовата година, започваща на 1 януари 2016 г.

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

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

- МСС 1 „Представяне на финансови отчети“ (изменен) – Оповестявания, в сила от 1 януари 2016 г., приет от ЕС

Тези изменения са част от инициативата на СМСС за подобряване на представянето и оповестяването във финансовите отчети. Те изясняват указанията в МСС 1 относно същественост, обобщаване, представянето на междинни сборове, структурата на финансовите отчети и оповестяване на счетоводната политика.

- МСС 16 „Имоти, машини и съоръжения“ и МСС 38 „Нематериални активи“ (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., 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., 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.

- МСС 27 „Индивидуални финансови отчети“ (изменен), в сила от 1 януари 2016 г., 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., 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 дисконтни проценти;
- МСС 34 „Междинно финансово отчитане“ относно оповестяване на информация

Горепосочените нови стандарти, изменения и разяснения нямат съществен ефект върху финансовия отчет на Дружеството.

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

Следните нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти са публикувани, но не са влезли в сила за финансовата година, започваща на 1 януари 2015 г. и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството:

- МСФО 2 „Плащане на базата на акции“ (изменен) в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС

- МСФО 9 „Финансови инструменти“ в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“ и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ (изменени), датата на влизане в сила още не е определена, все още не са приети от ЕС
- МСФО 10 „Консолидирани финансови отчети“, МСФО 12 „Оповестяване на дялови участия в други предприятия“ и МСС 28 „Инвестиции в асоциирани предприятия и съвместни предприятия“ – Инвестиционни дружества (изменени), в сила от 1 януари 2016 г., все още не са приети от ЕС
- 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.

- МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ в сила от 1 януари 2018 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.

- МСФО 15 „Приходи от договори с клиенти“ (изменен) в сила от 1 януари 2018 г., все още не е приет от ЕС

Тези изменения включват указания за идентифициране на задължения за изпълнение, за отчитане на лицензи за интелектуална собственост и за преценка дали става въпрос за принципал или агент (брутно или нетно представяне на приходите).

- МСФО 16 „Лизинги“ в сила от 1 януари 2019 г., все още не е приет от ЕС

Този стандарт заменя указанията на МСС 17 и въвежда значителни промени в отчитането на лизинги особено от страна на лизингополучателите.

Съгласно МСС 17 от лизингополучателите се изискваше да направят разграничение между финансов лизинг (признат в баланса) и оперативен лизинг (признат извънбалансово). МСФО 16 изисква лизингополучателите да признават лизингово задължение, отразяващо бъдещите лизингови плащания, и 'право за ползване на актив' за почти всички лизингови договори. МСС е включил право на избор за някои краткосрочни лизинги и лизинги на малоченни активи; това изключение може да бъде приложено само от лизингополучателите.

Счетоводното отчитане от страна на лизингодателите остава почти без промяна.

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.

- МСС 7 „Отчети за паричните потоци“ (изменен) в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС

Тези изменения изискват допълнително оповестяване, което ще позволи на ползвателите на финансови отчети да оценят промените в задължения, произтичащи от финансовата дейност.

- МСС 12 „Данъци върху дохода“ (изменен) в сила от 1 януари 2017 г., все още не е приет от ЕС.

Тези изменения са във връзка с признаването на отсрочени данъчни активи за неизползвани загуби и поясняват как да се отчитат счетоводно отсрочени данъчни активи относно дългови инструменти, оценявани по справедлива стойност.