

# ЖЫЛДЫҚ ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕП






ГОДОВОЙ ФИНАНСОВЫЙ ОТЧЕТ  
ANNUAL FINANCIAL REPORT

# 2016



# МАЗМҰНЫ

Тәуелсіз аудиторлардың есебі

	Қаржылық жағдай туралы есеп	2
	Жиынтық кіріс туралы есеп	3
	Ақша қаражатының қозғалысы туралы есеп	4
	Компания туралы	5
	Қаржылық есептілікке ескертпелер	7

# Қаржылық жағдай туралы есеп

2016 жылдың 31 желтоқсанына

<i>Мың теңгемен</i>	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан	2014 жылғы 31 желтоқсан
<b>Активтер</b>			
<b>Ұзақ мерзімді активтер</b>			
Негізгі құралдар	228.993.710	204.523.335	158.067.680
Материалдық емес активтер	383.214	341.635	268.494
Берілген аванстар	4.657.113	314.083	7.564.588
Келешек кезеңдердің шығыстары	27.067	40.937	906.384
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	34.319	36.031	–
Өтелуге жататын ҚҚС-тың ұзақ мерзімді бөлігі	7.049.419	5.573.970	2.050.000
Байланысты тараптарға берілген пайызсыз қарыздар	3.243	3.464	3.686
Ұзақ мерзімді банк салымдары	40.000	40.000	425.647
Пайдалануға шектелген ақша қаражаты	1.160.800	1.478.111	788.802
	<b>242.348.885</b>	<b>212.351.566</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Ағымдағы активтер</b>			
Тауар-материалдық қорлар	1.272.022	1.578.912	1.746.015
Сауда дебиторлық берешек	38.466.763	29.018.299	24.894.193
Берілген аванстар	875.096	230.426	642.071
Өтелуге жататын салықтар	1.407.214	3.288.273	5.587.712
Корпоративтік табыс салығы бойынша алдын ала төлем	259.270	1.721.001	1.256.689
Өзге де ағымдағы активтер	251.845	357.326	698.072
Қысқа мерзімді банк салымдары	3.979.900	5.120.424	12.020.731
Ақша қаражаты мен оның баламалары	3.085.036	4.062.926	2.015.439
	<b>49.597.146</b>	<b>45.377.587</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Активтер жиыны</b>	<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Капитал және міндеттемелер</b>			
<b>Капитал</b>			
Жарғылық капитал	91.374.582	84.052.173	66.489.226
Бөлінбеген пайда	33.645.405	11.453.608	21.555.022
<b>Капитал жиыны</b>	<b>125.019.987</b>	<b>95.505.781</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>			
Пайыздық қарыздар	35.905.570	27.353.098	17.578.146
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	24.056.204	16.317.145	8.484.687
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	454.813	1.580.740	1.172.583
Газ құбырларын жою және учаскені қалпына келтіру бойынша резерв	947.743	507.627	470.463
Келешек кезеңдер кірістері	5.657.778	5.583.919	5.368.212
	<b>67.022.108</b>	<b>51.342.529</b>	<b>33.074.091</b>

<i>Мың теңгемен</i>	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан	2014 жылғы 31 желтоқсан
<b>Ағымдағы міндеттемелер</b>			
Пайыздық қарыздар	4.024.207	3.110.759	11.129.862
Бас компаниядан алынған пайызсыз қарыз	–	2.778.667	835.434
Сауда кредиторлық берешек	66.695.218	74.744.405	65.803.932
Алынған аванстар	2.918.676	3.389.667	3.333.039
Төленуге жататын салықтар	63.877	114.951	448.442
Борыштық бағалы қағаздар бойынша төленуге жататын сыйақылар	587.578	94.248	323.595
Келешек кезеңдер кірістері	362.350	344.185	336.128
Бағалау міндеттемелері	24.361.458	24.813.178	13.328.668
Өзге ағымдағы міндеттемелер	890.572	1.490.783	2.278.764
	<b>99.903.936</b>	<b>110.880.843</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Міндеттемелер жиыны</b>	<b>166.926.044</b>	<b>162.223.372</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Капитал мен міндеттемелер жиыны</b>	<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
Бір жай акцияның баланстық құны, мың теңге	1,916	1,545	1,467

## Жиынтық кіріс туралы есеп

2016 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

<i>Мың теңгемен</i>	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан
Кірістер	195.323.689	162.245.143
Сатудың өзіндік құны	(174.356.958)	(160.430.941)
<b>Жалпы пайда</b>	<b>20.966.731</b>	<b>1.814.202</b>
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(5.892.252)	(13.591.055)
Басқа да операциялық кірістер	4.416.006	6.154.276
Басқа да операциялық шығыстар	(2.843.434)	(2.982.507)
<b>Операциялық қызметтен түскен пайда/(залал)</b>	<b>16.647.051</b>	<b>(8.605.084)</b>
(Теріс)/оң бағамдық айырма, нетто	(2.540)	45.441
Қаржылық кірістер	1.011.255	859.038
Қаржылық шығындар	(4.657.246)	(2.920.409)
<b>Салық салынғанға дейінгі пайда/(залал)</b>	<b>12.998.520</b>	<b>(10.621.014)</b>
Табыс салығы бойынша шығыстар	(2.648.922)	(1.482.721)
<b>Кезеңдегі таза пайда/(шығын)</b>	<b>10.349.598</b>	<b>(12.103.735)</b>
Табыс салығын шегере отырып, кезеңдегі жиынтық кірістің/(залалдың) жиыны	10.349.598	(12.103.735)
Акцияға мың теңгемен таза пайда/(залал)		
Базалық және бөлінген	0,161	(0,198)

# Ақша қаражатының қозғалысы туралы есеп

2016 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

<i>Мың теңгемен</i>	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан
<b>Операциялық қызметтен болған ақша ағындары</b>		
Салық салғанға дейінгі пайда/(залал)	12.998.520	(10.621.014)
<b>Мыналарға түзетулер:</b>		
Тозу және амортизация	8.295.357	6.969.125
Қаржылық шығындар/(қаржылық кірістер), нетто	3.645.991	2.061.371
Күмәнді берешек бойынша резервті есептеу	1.327.318	2.703.931
Негізгі құралдарды шегеруден болған залал/(кіріс)	259.382	(275.158)
Іске асырылмаған теріс/(оң) бағамдық айырма	475	(51.425)
Келешек кезеңдер кірістерінің амортизациясы	(348.020)	(341.466)
Қарызға алынған газ бойынша бағалау міндеттемелеріндегі өзгеріс	(451.720)	11.484.510
Қызметкерлерге берілген тұрғын үй өтемақыларының амортизациясы	–	1.144.158
Қызметкерлердің пайдаланылмаған демалыстары мен сыйлықақылары бойынша резервті есептеу	285.365	586.821
Ескірген және өтпейтін қорларға резерв	107.676	9.282
<b>Айналым капиталындағы өзгерістерге дейінгі операциялық қызметтен ақша қаражатының түсуі</b>	<b>26.120.344</b>	<b>13.670.135</b>
<b>Операциялық активтердің (көбеюі)/азаюуы</b>		
Сауда дебиторлық берешек	(10.746.989)	(8.260.212)
Берілген аванстар	(658.821)	414.615
Өтелуге жататын салықтар	373.414	(1.230.372)
Қорлар	199.214	156.185
Келешек кезеңдердің шығыстары және басқа да ағымдағы активтер	122.223	1.890.213
<b>Операциялық міндеттемелердің көбеюі/(азаюуы)</b>		
Сауда кредиторлық берешек	(7.788.563)	9.006.313
Алынған аванстар	(470.991)	57.466
Төленуге жататын салықтар	(51.074)	(333.491)
Басқа да ағымдағы міндеттемелер	(885.579)	(1.048.141)
<b>Операциялық қызметтен түскен ақша қаражатының түсімі</b>	<b>6.213.178</b>	<b>14.322.711</b>
<b>Төленген пайыздар</b>	<b>(3.635.370)</b>	<b>(2.819.677)</b>
<b>Төленген табыс салығы</b>	<b>(2.165.216)</b>	<b>(1.332.564)</b>
<b>Алынған пайыздар</b>	<b>836.174</b>	<b>1.167.587</b>
<b>Операциялық қызметтен ақша қаражатының таза түсімі</b>	<b>1.248.766</b>	<b>11.338.057</b>
<b>Инвестициялық қызметтен болатын ақша ағындары</b>		
Материалдық емес активтерді сатып алу	(193.232)	(88.891)
Банк салымдарын алу, нетто	1.149.714	6.801.553
Пайдалануда шектелген ақша қаражатын алу/(орналастыру), нетто	317.311	(689.309)
Негізгі құралдарды сатып алу	(13.366.975)	(18.453.339)
Негізгі құралдарды жеткізуге берілген аванстар	(23.553.664)	(15.434.909)
Негізгі құралдарды сатудан түскен түсім	262.068	1.420.360
Байланысты тараптарға берілген пайызсыз қарыздар бойынша түсімдер	221	222
<b>Инвестициялық қызметте ақша қаражатының таза пайдаланылуы</b>	<b>(35.384.557)</b>	<b>(26.444.313)</b>
<b>Қаржылық қызметтен болған ақша ағындары</b>		
Банк қарыздары бойынша түсімдер	12.090.372	12.624.675
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар бойынша түсімдер	7.798.252	7.776.888
Қарыздарды өтеу	(2.831.478)	(11.020.091)
Бас компаниядан қаржылай көмекті алу	–	10.491.123
Бас компаниядан қаржылай көмекті өтеу	(3.063.853)	(8.330.347)
Төленген дивидендтер	(1.835.392)	(1.545.975)
Жарғылық капиталға түсімдер	21.000.000	7.370.352
Алынған ұзақ мерзімді аванстарды қайтару	–	(212.882)
<b>Қаржылық қызметтен түскен ақша қаражатының таза түсімі</b>	<b>33.157.901</b>	<b>17.153.743</b>

# Компания туралы ақпарат

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ компаниясы туралы ақпарат

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ (бұдан әрі «Компания») бастапқыда Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес 2002 жылғы сәуірде «ҚазТрансГаз Дистрибьюшн» АҚ ретінде құрылды. «ҚазТрансГаз» АҚ (бұдан әрі «ҚТГ») Компанияның жалғыз акционері болып табылады. ҚТГ Қазақстан Республикасында орналасқан және «ҚазМұнайГаз» ұлттық компаниясы» АҚ (бұдан әрі «ҚазМұнайГаз») толық бақылауындағы еншілес ұйым болып табылады.

ҚазМұнайГаз «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ (бұдан әрі «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ») мен Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі арқылы Үкіметке толығымен тиесілі және тиісінше, «ҚазМұнайГаз»-дың барлық еншілес ұйымдары мен өзге де мемлекеттік кәсіпорындар қаржылық есептілікті байланысты тараптар ретінде қарастырылады (27-ескертпе). 2015 жылғы 7 тамызда Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі «Самұрық-Қазына ҰӘҚ»-дан «ҚазМұнайГаз» үлесінің 10%-ын және бір акциясын сатып алды.

Компания қызметінің негізгі бағыттары табиғи газды сатып алу және түпкі тұтынушыларға сату, газды бөлу желілеріне қызмет көрсету әрі дамыту және Қазақстан Республикасында газбен жабдықтауға қатысты өзге де қызметтерді көрсету болып табылады. Компания өзінің газды бөлу желілері мен ҚТГ-ның еншілес ұйымы «Интергаз Орталық Азия» АҚ-на тиесілі желілерді пайдалана отырып газдың тасымалдануын қамтамасыз етеді. Газды бөлу тарифтері Қазақстан Республикасының табиғи монополияларды реттеу туралы заңнамасымен реттеледі және Қазақстан Республикасының Табиғи Монополияларды Реттеу және Бәсекелестікті Қорғау жөніндегі Комитетімен (бұдан әрі «ТМРК») бақыланады.

2016 жылғы 31 желтоқсанға Компанияның Қазақстанда орналасқан 11 филиалы (2015 жылғы 31 желтоқсанға: 10 филиалы) бар.

Компанияның бас кеңсежайы мына мекенжайда орналасқан: Астана қ., Есіл ауданы, Бөкейханов көшесі, 11-үй, Қазақстан Республикасы.

## Қаржылық есептілікті әзірлеу негізі

Компанияның қоса беріліп отырған қаржылық есептілігі Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі Кеңес (бұдан әрі «ХҚЕС жөніндегі Кеңес») бекіткен редакцияда Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына (бұдан «ХҚЕС») сәйкес әзірленді.

Қаржылық есептілік, есеп саясатында және осы қаржылық есептіліктің ескертпелерінде көрсетілгендей әділ құны бойынша бағаланатын активтер мен міндеттемелерді қоспағанда, бастапқы құны бойынша бағалау қағидатына сәйкес дайындалды.

Қаржылық есептіліктің барлық сомалары, егер өзгесі көрсетілмесе, мыңдық мәндерге дейін дөңгелектенген.



## **ҚазТрансГаз Аймақ**

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ компаниясы қызметінің негізгі бағыттары табиғи газды сатып алу және түпкі тұтынушыларға сату, газды бөлу желілеріне қызмет көрсету әрі дамыту.

## Есеп саясатының елеулі аспектілерін шолу

Компания алғаш рет қолданған қолданыстағы стандарттар мен түсіндірмелерге жаңа стандарттар, түсіндірмелер мен түзетулер.

Жылдық қаржылық есептілікті дайындау кезінде қабылданған есепке алу қағидаттары, 2016 жылдың 1 қаңтарына күшіне енген қабылданған жаңа стандарттар мен түсіндірмелерді қоспағанда, 20156 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Компанияның жылдық қаржылық есептілігін дайындау кезінде қолданылған қағидаттарға сәйкес келеді. Компания шығарылған, бірақ әлі күшіне енген қандай да бір басқа стандарттарды, түсіндірмелерді немесе түзетулерді мерзімінен бұрын қолданған жоқ.

Мұндай өзгерістердің сипаты мен әсері туралы ақпарат төменде ашылып көрсетілген. Компанияның бұл жаңа стандарттар мен түзетулерді 2016 жылы алғаш рет қолдануына қарамастан, олар Компанияның жылдық қаржылық есептілігіне де айтарлықтай әсер ете алмайды.

### 14 ХҚЕС (IFRS) «Кейінге қалдырылған тарифтік айырмалар шоттары»

714 ХҚЕС (IFRS) міндетті стандарт болып табылмайды, әрі ол қызметі тарифтік реттелуге жататын ұйымдарға ХҚЕС-ті алғаш рет қолданғаннан кейін кейінге қалдырылған тарифтік айырмалардың шоттары бойынша қалдықтарға қатысты есеп саясатының қолданыстағы қағидаттарының көпшілігін қолдануды жалғастыруға рұқсат етеді. 14 ХҚЕС-ті (IFRS) қолданатын ұйымдар кейінге қалдырылған тарифтік айырмалар шоттарын қаржылық жағдай туралы есепте бөлек жолдармен көрсетулері тиіс, ал мұндай қалдықтар бойынша қозғалыстарды – жиынтық кіріс туралы есепте бөлек жолдармен. Стандарт тарифтік реттеудің сипаты және соған байланысты тәуекелдер туралы, сондай-ақ мұндай реттеудің ұйымның қаржылық есептілігіне әсері туралы ақпаратты ашып көрсетуді талап етеді.

### 11 ХҚЕС-ке (IFRS) «Бірлескен кәсіпкерлік» – «Қатысу үлестерінің сатып алынуын есепке алу» түзетулер

11 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер бірлескен операциялардың қатысушысы бірлескен операциядағы қатысу үлесінің сатып алынуын ескеруін талап етеді, әрі оның қызметі бизнестердің бірігуін есепке алу үшін тиісті 3 ХҚЕС (IFRS) «Бизнестерді біріктіру» қағидаттарына сай бизнесті білдіреді. Сондай-ақ түзетулер бірлескен операцияда бұрын болған қатысу үлестері, егер бірлескен бақылау сақталып қалса, дәл сол бірлескен операцияда қосымша қатысу үлесін сатып алу кезінде қайта бағаланбайтындығын түсіндіреді. Сонымен қатар, 11 ХҚЕС-ке (IFRS) қолданылу аясынан алынған ерекшелелік қосылды, соған сай бұл түзетулер, егер бірлескен бақылауды жүзеге асыратын тараптар (есеп

беретін ұйымды қоса алғанда) дәл сол бір түпкі бақылаушы тараптың жалпы бақылауында болса, қолданылмайды.

Түзетулер бірлескен операциядағы бастапқы қатысу үлесін сатып алуға қатысты, сол сияқты дәл сол бірлескен операциядағы қосымша үлестерді сатып алуға қатысты қолданылады және перспективті негізде күшіне енеді. Түзетулер Компанияның қаржылық есептілігіне әсер етпейді, өйткені қарастырылатын кезеңде бірлескен операцияға қатысу үлестері сатып алынбады.

### 16 ХҚЕС-ке (IAS) және 38 ХҚЕС-ке (IAS) «Рұқсат етілген амортизациялау әдістерін түсіндіру» түзетулер

Түзетулер 16 ХҚЕС (IAS) «Негізгі құралдар» және 38 ХҚЕС (IAS) «Материалдық емес активтер» қағидаттарын түсіндіреді, олар түсім активті пайдаланушы шеңберінде пайдаланылатын экономикалық пайданы емес, бизнес қызметінің (оның бір бөлігі актив болып табылады) нәтижесінде болатын экономикалық пайданың құрылымын көрсетеді. Нәтижесінде түсімге негізделген әдіс негізгі құралдарды амортизациялау үшін пайдалана алмайды және материалдық емес активтерді амортизациялау үшін сирек жағдайларға ғана пайдаланылуы мүмкін. Түзетулер перспективті негізде қолданылады және Компанияның қаржылық есептілігіне әсер етпейді, өйткені Компания өзінің айналымнан тыс активтерін амортизациялау үшін түсімге негізделген әдісті пайдаланбады.



### **16 ХҚЕС-ке (IAS) және 41 ХҚЕС-ке (IAS) «Ауыл шаруашылығы: жеміс беретін өсімдіктер» түзетулер**

Түзетулер жеміс дақылдарының анықтамасына сәйкес келетін биологиялық активтерді есепке алуға қойылатын талаптарға өзгерістер енгізеді. Түзетулерге сай жеміс дақылдарының анықтамасына сәйкес келетін биологиялық активтер бұдан былай 41 ХҚЕС-тің (IAS) «Ауыл шаруашылығы» қолданылу аясына жатпайды. Оның орнына соларға қатысты 16 ХҚЕС (IAS) ережелері қолданылады. Бастапқыда танылғаннан кейін жеміс дақылдары 16 ХҚЕС-ке (IAS) сай жинақталған нақты шығындар бойынша (піскенге дейін) және бастапқы құны бойынша есепке алу моделін не болмаса қайта бағаланған құны бойынша есепке алу моделін (піскеннен кейін) пайдалана отырып бағаланады. Сондай-ақ түзетулер жеміс ағаштарында өсетін өнім бұрынғысынша

41 ХҚЕС-тің (IAS) қолданылу аясында қалатындығын ұйғарады және сату шығындарын шегере отырып әділ құны бойынша бағаланды. Жеміс дақылдарына қатысты бар мемлекеттік субсидияларға қатысты 20 ХҚЕС (IAS) «Мемлекеттік субсидияларды есепке алу және мемлекеттік көмек туралы ақпаратты ашып көрсету» қолданылады. Түзетулер ретроспективті түрде қолданылады және Компанияның қаржылық есептілігіне әсер етпейді, өйткені Компанияның жеміс дақылдары жоқ.

### **27 ХҚЕС-ке (IAS) түзету – «Жекелеген қаржылық есеп берушіліктегі үлестік қатысу әдісі»**

Түзетулер ұйымдарға еншілес ұйымдарға, бірлескен кәсіпорындарға және қауымдасқан ұйымдарға жасалған инвестицияларды жекелеген қаржылық есептілікте есепке алу үшін үлестік қатысу әдісін пайдалануға рұқсат береді. ХҚЕС-ті қолданып жүрген және өздерінің жекелеген қаржылық есептілігінде үлестік қатысу әдісіне өту туралы шешім қабылдайтын ұйымдар бұл өзгерістерді ретроспективті қолдануы тиіс. Түзетулер Компанияның қаржылық есептілігіне әсер етпейді.

### **ХҚЕС-ті жыл сайынғы жетілдірулер, кезеңі 2012-2014 жылдар**

Бұл түзетулер 2016 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді. Құжатқа келесі түзетулер кіреді:

### **5 ХҚЕС (IFRS) «Сатуға арналған айналымнан тыс активтер және тоқтатылған қызмет»**

Активтердің (немесе есептен шығарылатын топтардың) есептен шығарылуы, әдетте, сату не

болмаса меншік иелеріне бөлу арқылы жүзеге асырылады. Түзету есептен шығарудың бір әдісінен басқа әдіске өту есептен шығарудың жаңа жоспары ретінде емес, бастапқы жоспардың жалғасы ретінде есептелуі тиіс екендігін түсіндіреді. Осылайша, 5 ХҚЕС-тің (IFRS) талаптарын қолдану үзілмейді. Бұл түзету перспективті түрде қолданылады.

### **7 ХҚЕС (IFRS) «Қаржы құралдары: ақпаратты ашу»**

#### **(i) Қызмет көрсету шарттары**

Түзету, сыйақының төленуін көздейтін қызмет көрсету шарты қаржы активіне жалғасып отырған қатысуды білдіруі мүмкін екендігін түсіндіреді. Ақпараттың ашып көрсетілу қажеттілігін анықтау үшін ұйым 7 ХҚЕС-ке (IFRS) жалғасып отырған қатысуға қатысты нұсқауларға сәйкес сыйақы мен келісімнің сипатын бағалауы тиіс. Қызмет көрсету шарттарының қайсысы жалғасып отырған қатысуды білдіретіндігін бағалау амалдары ретроспективті түрде жасалуы тиіс. Дегенмен ақпараттың ашып көрсетілуі ұйым мұндай түзетуді алғаш рет қолданатын жылдық кезеңге дейін басталатын кезеңдер үшін қажет емес.

#### **(ii) Қысқартылған аралық қаржылық есептілікте 7 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулерді қолдану**

Түзету өзара есепке алу туралы ақпараттың ашып көрсетілуіне қойылатын талаптар, мұндай ақпарат соңғы жылдық есепте көрсетілген ақпараттың едәуір жаңартуларын білдірген жағдайларды қоспағанда, қысқартылған аралық қаржылық есептілікке қолданылмайтындығын түсіндіреді. Бұл түзету ретроспективті түрде қолданылуы тиіс.

### **19 ХҚЕС (IAS) «Қызметкерлерге төленетін сыйақы»**

Түзету жоғары сапалы корпоративтік облигациялар нарығы облигацияны шығарған ел емес, облигация деноминацияланған валютаның негізінде бағаланатындығын түсіндіреді. Белгілі бір валютада деноминацияланған жоғары сапалы корпоративтік облигациялардың дамыған нарығының жоқтығында мемлекеттік облигациялар бойынша мөлшерлемелерді пайдалану қажет. Бұл түзету перспективті түрде қолданылуы тиіс.

### 34 ХҚЕС (IAS) «Аралық қаржылық есептілік»

Түзету аралық кезеңдегі ақпарат аралық қаржылық есептілікте не болмаса аралық қаржылық есептіліктегі тиісті сілтемелерді көрсете отырып аралық қаржы есебінің басқа жерінде (мысалы, басшылыққа арналған түсіндірмелерде немесе тәуекелдерді бағалау туралы есепте) ашып көрсетілуі тиіс. Аралық қаржы есебіндегі өзге де ақпарат пайдаланушылар үшін аралық қаржылық есептілік сияқты дәл сондай талаптарда және сол мерзімде қолжетімді болуы тиіс. Бұл түзету ретроспективті түрде қолданылады.

Түзетулер Компанияның қаржылық есептілігіне әсер етпейді.

### 1 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер «Ақпаратты ашып көрсету аясындағы бастама»

1 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер 1 ХҚЕС-тің (IAS) қолданыстағы талаптарын айтарлықтай өзгертпей, оларды түсіндіреді. Түзетулер мыналарды түсіндіреді:

- 1 ХБЕС-тің (IAS) маңыздылығына қойылатын талаптар;
- пайда мен шығын туралы және БЖК туралы есептегі (дегі) және қаржылық жағдай туралы есептегі жеке баптар бөлінуі мүмкін;
- ұйымның қаржылық есептілікке ескертпелерді беру тәртібін таңдау мүмкіндігі бар;
- үлестік қатысу әдісі бойынша ескерілетін қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен кәсіпорындардың БЖК үлесі бір баптың шеңберінде бөлек ұсынылуы және кейіннен пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелетін немесе жіктелмейтін баптар ретінде жіктелуі тиіс.

### 10 ХҚЕС-ке (IFRS), 12 ХҚЕС-ке (IFRS) және 28 ХҚЕС-ке (IAS) «Инвестициялық ұйымдар: шоғырландыру туралы талаптан ерекшелікті қолдану» түзетулер

Түзетулер 10 ХҚЕС-ке (IFRS) сай «Шоғырландырылған қаржылық есептілік» инвестициялық ұйымдарға қатысты ерекшеліктерді қолдану кезінде туындаған мәселелерді қарастырады. 10 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер жекелеген қаржылық есептілікті ұсыну туралы талаптан алынып тастау, егер инвестициялық ұйым өзінің барлық еншілес ұйымдарын әділ құны бойынша бағаласа, инвестициялық ұйымның еншілес ұйымы болып табылатын бас ұйымға қолданылатындығын түсіндіреді.

Сонымен бірге, 10 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер шоғырландыруға өзі инвестициялық ұйым болып табылмайтын және инвестициялық ұйымға қосалқы қызметтерді көрсететін инвестициялық ұйымның еншілес ұйымы ғана шоғырландыруға жататындығын түсіндіреді.

Инвестициялық ұйымның барлық басқа еншілес ұйымдары әділ құны бойынша бағаланады. 28 ХҚЕС-ке (IAS) «Қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар» түзетулер инвесторға үлестік қатысу әдісін қолдану кезінде оның қауымдасқан ұйымы немесе инвестициялық ұйым болып табылатын бірлескен кәсіпорны еншілес ұйымдардағы өзінің қатысу үлестеріне қолданған әділ құны бойынша бағалауды сақтап қалуға мүмкіндік береді.

## Шығарылған, бірақ әлі күшіне енбеген стандарттар

Төменде Компанияның қаржылық есептілігін шығару күніне шығарылған, бірақ күшіне енбеген стандарттар мен түсіндірмелер келтіріледі. Компания осы стандарттарды олардың күшіне ену күнінен бастап қолдануға ниет білдіріп отыр.

### 9 ХҚЕС (IFRS) «Қаржы құралдары»

2014 жылғы шілдеде ХҚЕС жөніндегі кеңес 9 ХҚЕС-тің (IFRS) «Қаржы құралдары» түпкі редакциясын шығарды, ол 39 ХҚЕС-ті (IAS) «Қаржы құралдары: тану және бағалау» және 9 ХҚЕС-тің (IFRS) барлық алдыңғы редакцияларын ауыстыра-

ды. 9 ХҚЕС-тің (IFRS) қаржы құралдарын есепке алу жобасының үш бөлігін бірге біріктіреді: жіктеу және бағалау, құнсыздану және хеджирлеуді есепке алу. 9 ХҚЕС (IFRS) 2018 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық есепті кезеңдерге қатысты күшіне енеді, бұл ретте мерзімінен бұрын қолдануға жол

беріледі. Хеджирлеудің есепке алынуын қоспағанда, стандарт ретроспективті түрде қолданылады, бірақ салыстырмалы ақпараттың ұсынылуы міндетті болып табылмайды. Хеджирлеудің есепке алынуына қатысты талап, ең алдымен, бірқатар шектелген ерекшеліктермен перспективті түрде қолданылады.

Компания талап етілген күшіне енгізу күнінен бастап жаңа стандартты қолдануды бастауды жоспарлап отыр. Жалпы, Компания жаңа талаптар өзінің қаржылық жағдай туралы есебіне және меншікті капиталына ықпал етеді деп күтіп отырған жоқ.

*(а) Жіктеу және бағалау*

Қарыздар, сондай-ақ сауда дебиторлық берешек шарттық ақша ағындарын алу үшін ұсталады және олар негізгі борыш сомасы мен пайыздардың есебіне төлем болып табылатын ақша ағындарының пайда болуына әкеп соқтырады деп күтіледі. Тиісінше, Компания 9 ХҚЕС-ке (IFRS) сай олар амортизацияланған құны бойынша есепке алынуын жалғастырады деп күтіп отыр. Дегенмен Компания құралдардың барлығы 9 ХҚЕС-ке (IFRS) сай амортизацияланған құны бойынша бағалау критерийлеріне жауап беретіндігі жайында тұжырым жасамас бұрын бұл құралдар бойынша шарттық ақша ағындарының сипаттамаларын барынша толық талдайды.

*(б) Құнсыздану*

9 ХҚЕС (IFRS) Компания барлық қарыздар мен сауда дебиторлық берешек бойынша 12 айлық күтілетін несие шығындарын немесе бүкіл мерзімі үшін күтілетін несие шығындарын көрсетуін талап етеді. Компания жеңілдетілген тәсілді қолдануды және бүкіл мерзім үшін күтілетін несие шығындарын сауда дебиторлық берешек бойынша қолдануды жоспарлап отыр. Компания бұл талаптар қарыздар мен дебиторлық берешектің қамтамасыз етілмеуіне орай оның меншікті капиталына айтарлықтай әсер етеді деп күтуде, бірақ ол әсердің мөлшерін анықтау үшін, болжамдық ақпаратты қоса алғанда, барлық негізделген және расталатын ақпаратты ескеретін барынша толық талдауды жасауы тиіс.

**15 ХҚЕС (IFRS) «Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім»** 15 ХҚЕС (IFRS) 2014 жылғы мамырда шығарылды және сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсімдерге қатысты қолданылатын бес кезең кіретін модельді көздейді. 15 ХҚЕС-ке (IFRS) сай түсім соған арналған құқықты ұйым сатып алушыға тауарлардың берілуіне немесе қызметтердің көрсетілуіне айырбас ретінде аламын деп

отырған өтемақыны көрсететін сома бойынша танылады.

Түсім бойынша жаңа стандарт ХҚЕС-тің түсімді тануға қойылатын барлық қолданыстағы талаптарын ауыстырады. ХҚЕС жөніндегі Кеңес 2018 жылғы 1 қаңтардан басталатын жылдық кезеңдер үшін бір жылға күшіне ену күнін кейінге қалдыратын түзетулермен жұмыс амалдарын аяқтағаннан кейін немесе осы күннен кейін толық ретроспективті қолдану немесе түрлендірілген ретроспективті қолдану талап етіледі, бұл ретте мерзімінен бұрын қолдануға жол беріледі. Компания талап етілген күшіне енгізу күнінен бастап жаңа стандарттың толық ретроспективті қолданылу нұсқасын пайдалануды жоспарлап отыр. Компания 2016 жылғы шілдеде құжаттың алдын ала нұсқасының шеңберінде ХҚЕС жөніндегі Кеңес шығарған түсіндірмелерді назарға алып, келешекте өзгерістерді қадағалап отырады.

**10 ХҚЕС (IFRS) пен 28 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер «Инвестор мен оның тәуелді ұйымы немесе бірлескен кәсіпорын арасындағы мәмілелерде активтерді сату немесе активтерді салу»**

Түзетулер 10 ХҚЕС (IFRS) пен 28 ХҚЕС (IAS) арасындағы, атап айтқанда, тәуелді ұйымға немесе бірлескен кәсіпорынға сатылатын немесе соларға салынатын еншілес ұйымның үстінен бақылау жасау амалынан айырылуды есепке алу арасындағы қайшылықты қарастырады. Түзетулер инвестор мен оның тәуелді ұйымы немесе бірлескен кәсіпорын арасында жасалған мәміледе 3 ХҚЕС-тегі (IFRS) анықтамаға сай өз бизнесін білдіретін активті сатудың немесе салудың нәтижесінде туындайтын пайда немесе шығын толық көлемде танылады. Дегенмен бизнесті білдірмейтін активті сатудың немесе салудың нәтижесінде туындайтын пайда немесе шығын тәуелді ұйымдағы немесе бірлескен кәсіпорындағы инвесторлар ұйымынан өзге қатысу үлестерінің шегінде ғана танылады. ХҚЕС жөніндегі кеңес бұл түзетулердің күшіне енгізілу күнін белгісіз мерзімге ауыстырды, дегенмен бұл түзетулерді мерзімінен бұрын қолданатын ұйым оларды перспективті түрде қолдануы тиіс. Бұл түзетулер Компанияның қаржылық есептілігіне әсерін тигізбейді деп күтілуде.

**7 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер «Ақпаратты ашып көрсету аясындағы бастама»**

7 ХҚЕС-ке (IAS) «Ақша қаражатының қозғалысы туралы есеп» түзетулер ХҚЕС жөніндегі кеңестің ақпаратты ашып көрсету аясындағы бастамаларының бір бөлігі болып табылады және ақша ағындарымен негізделген, сол сияқты солармен негізделмеген өзгерістерді қоса алғанда, ұйым-

ның қаржылық есептіліктің пайдаланушыларына қаржы қызметімен негізделген міндеттемелердегі өзгерістерді бағалауға мүмкіндік беретін ақпаратты ашып көрсетуін талап етеді. Мұндай түзетулерді алғаш рет қолданған кезде ұйымдар алдыңғы кезеңдер үшін салыстырмалы ақпаратты ұсынуға міндетті емес. Мұндай түзетулер 2017 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді. Мерзімінен бұрын қолдануға жол беріледі. Бұл түзетулердің қолданылуы Компанияның қосымша ақпаратты ашып көрсетуін талап етеді.

## **12 ХҚЕС-ке (IAS) «Өткізілмеген шығындарға қатысты кейінге қалдырылған салық активтерін мойындау» түзетулер**

Түзетулер ұйым мұндай есептен шығарылатын уақыт айырмасын қалпына келтіру кезінде соған қарсы есептен шығаруды жасай алатын салық салынатын пайда көздерін салық заңнамасының шектейтіндігін ескеруі тиіс екендігін түсіндіреді. Сонымен қатар, түзетулер қай ұйымның келешек салық салынатын пайданы айқындауға тиіс екендігіне қатысты нұсқауларды қамтиды және салық салынатын пайда сомасын олардың баланстық құнынан асатын кейбір активтердің өтелуін көздей алады.

Ұйымдар мұндай түзетулерді ретроспективті түрде қолдануы тиіс. Дегенмен түзетулерді алғаш рет қолданған кезде меншікті капиталдың ең ерте салыстырмалы кезеңнің басында өзгеруі өзгерісті бөлінбеген пайда мен кезең басындағы меншікті капиталдың басқа құрамдастарының арасында бөлместен кезең басындағы бөлінбеген пайданың құрамында (немесе тиісінше, меншікті капиталдың басқа құрамдасының құрамында) мойындалуы мүмкін. Мұндай босатуды қолданатын ұйымдар бұл фактіні ашып көрсетулері тиіс.

Мұндай түзетулер 2017 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді. Мерзімінен бұрын қолдануға жол беріледі. Егер ұйым мұндай түзетулерді бұдан да ерте кезеңге қатысты қолданатын болса, ол бұл фактіні ашып көрсетуі тиіс. Бұл түзетулер Компанияның қаржылық есептілігіне әсерін тигізбейді.

## **2 ХҚЕС-ке (IAS) «Акциялардың негізіндегі төлемдер бойынша операцияларды жіктеу және бағалау» түзетулер**

ХҚЕС жөніндегі кеңес 2 ХҚЕС-ке (IFRS) «Акциялардың негізіндегі төлемдер» түзетулерді шығарды, әрі оларда үш негізгі аспект қарастырылады: ақша қаражатының есептеулерімен акциялар негізіндегі төлемдер бойынша опера-

цияларды бағалау құқықтарының өту талаптарының ықпалы; төлем көзінен ұсталатын салық бойынша міндеттемелер үшін нетто-негіздегі есеп айырысулар талабымен акциялар негізіндегі төлемдер бойынша операцияларды жіктеу; акциялар негізіндегі төлемдер бойынша операциялар талаптарының өзгеруін есепке алу, соның нәтижесінде операция ақша қаражатымен болған есеп айырысулармен операция ретінде жіктелуі тоқтатылады және үлестік құралдармен болған есеп айырысулармен операция ретінде жіктелуін бастайды.

Түзетулерді қабылдаған кезде ұйымдар алдыңғы кезеңдердің ақпаратын қайта есептеуге міндетті емес, дегенмен барлық үш аспектіге қатысты түзетулерді қолдану және басқа да критерийлерді сақтау талабымен ретроспективті түрде қолдануға жол беріледі. Түзетулер 2018 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдер үшін күшіне енеді. Мерзімінен бұрын қолдануға жол беріледі. Қазіргі уақытта Компания бұл түзетулердің қаржылық есептілікке ықтимал әсерін бағалауда.

## **16 ХҚЕС (IFRS) «Жалдау»**

16 ХҚЕС (IFRS) 2016 жылғы қаңтарда шығарылды және 17 ХҚЕС-ті (IAS) «Жалдау» ауыстырады, 4 КРМФО (IFRIC) «Келісімде жалдау белгілерінің болуын айқындау» түсіндірмесі, 15 ПКР (SIC) «Операциялық жалдау – стимулдар» түсіндірмесі және 27 ПКР (SIC) «Заңгерлік жалдау нысаны бар операциялардың мәнін айқындау» түсіндірмесі. 16 ХҚЕС (IFRS) жалдау туралы ақпаратты мойындау, бағалау, ұсыну және ашып көрсету қағидаттарын белгілейді және жалға алушылардың қаржылық жалдау үшін 17 ХҚЕС-те (IAS) көзделген есепке алу тәртібі сияқты баланста есепке алудың бірыңғай моделін пайдалана отырып барлық жалдау шарттарын көрсетуін талап етеді.

Стандарт жалға алушылар үшін мойындаудан екі рет босатуды көздейді – төмен құны бар активтерді жалдауға (мысалға, жеке компьютерлер) және қысқа мерзімді жалдауға (яғни, 12 айдан артық емес мерзімі бар жалдау) қатысты. Жалдаудың басталу күніне жалға алушы жалдау төлемдеріне қатысты міндеттемені (яғни жалдау міндеттемесі), сондай-ақ жалдау мерзімінің ішінде базалық активті пайдалану құқығын беретін активті (яғни пайдалану құқығы нысанындағы актив) мойындайтын болады.

Жалға алушылар жалдау міндеттемесі бойынша пайыздық шығысты пайдалану құқығы нысанында активтің амортизациясы бойынша шығыстардан бөлек мойындауға міндетті болады.

Сондай-ақ жалға алушылар белгілі бір оқиға орын алған кезде жалдау міндеттемесін қайта бағалауы тиіс (мысалға, жалдау мерзімдерінің өзгеруі, мұндай төлемдерді айқындау кезінде пайдаланылатын индекстің немесе мөлшерлеменің өзгеруі нәтижесінде келешек жалдау төлемдерінің өзгеруі). Көптеген жағдайларда жалға алушы пайдалану құқығы нысанындағы активті түзету ретінде жалдау міндеттемесін қайта бағалау сомасын ескереді.

16 ХҚЕС-ке (IFRS) сәйкес жалға беруші үшін есепке алу тәртібі қазіргі уақытта қолданылатын 17 ХҚЕС (IAS) талаптарымен салыстырғанда іс жүзінде өзгермейді. Жалға берушілер 17 ХҚЕС (IAS) сияқты дәл сондай жіктеу қағидаттарын пайдалана отырып жалдауды жіктеуді жалғастыратын болады, бұл ретте екі жалдау түрін бөліп қарастырады: операциялық және қаржылық.

Сонымен қатар, 16 ХҚЕС (IFRS) жалға берушілер мен жалға алушылардан 17 ХҚЕС-пен (IAS) салыстырғанда ақпараттың үлкен көлемін ашып көрсетуді талап етеді

16 ХҚЕС (IFRS) 2019 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдерге қатысты күшіне енеді. Мерзімінен бұрын, бірақ ұйымның 15 ХҚЕС-ті (IFRS) қолдану күнінен ерте емес мерзімде қолдануға жол беріледі.

Жалға алушы бұл стандартты ретроспективті тәсілді не болмаса түрлендірілген ретроспективті тәсілді қолдана отырып пайдалануға құқылы. Стандарттың өтпелі ережелері белгілі бір босатуларды көздейді. Бұл түзетулер Компанияның қаржылық есептілігіне әсерін тигізбейді деп күтілуде.

## Шетел валюталарын қайта есептеу

Қаржылық есептілік Компанияның қызметтік валютасы мен қаржылық есептілікті беру валютасы болып табылатын теңгемен көрсетілген.

### Операциялар мен қалдықтар

Шетел валютасындағы операциялар бастапқыда Компаниямен операция тану критерийлерін қанағаттандырған күнге қолданылатын спот-бағамы бойынша олардың функционалды валютасында ескеріледі. Шетел валютасында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелер есепті күнге қолданылатын функционалды валютаның спот-бағамы бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын барлық бағамдық айырмалар жиынтық кіріс туралы есепке қосылады.

Тарихи құнның негізінде шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Әділ құн негізінде шетел валютасында бағаланатын монетарлық емес баптар әділ құнды айқындау күніне қолданыстағы бағам бойынша қайта есептеледі. Монетарлық емес баптарды қайта есептеу кезінде туындайтын кірістер немесе шығыстар әділ құнның өзгеруі нәтижесінде кірістерді немесе шығыстарды мойындау

қағидаттарына сәйкес ескеріледі.

Қаржылық есептілікті дайындау кезінде Қазақстан Қор Биржасында (бұдан әрі мәтін бойынша «ҚҚБ») белгіленген және Қазақстан Республикасында ресми айырбас бағамдары болып табылатын теңгеге қатысты шетел валюталарының келесі айырбас бағамдары пайдаланылды:

	Айырбас бағамы	Жыл ішіндегі орташа алынған мөлшерлеме
31.12.2016 ж.	333,29	341,76
31.12.2015 ж.	339,47	222,25

### Жалпы бақылау астындағы ұйымдарды сатып алу

«ҚазТрансГаз» АҚ-ның жалпы бақылауы астындағы ұйымдардың сатып алынуы үлестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып Компания ескереді. Жалпы бақылауға берілетін еншілес ұйымның активтері мен міндеттемелері осы қаржылық есептілікте беру күніне беретін ұйымның («Бастамашы») баланстық құны бойынша ескеріледі. Таза активтердің жалпы баланстық құны мен төленген сыйақы арасындағы айырма капиталды түзету ретінде осы қаржылық есептілікте көрсетіледі.

## Негізгі құралдар

Негізгі құралдар жинақталған тозу мен құнсыздану шығындарын шегере отырып сатып алу құны бойынша көрсетіледі. Негізгі құралдардың бастапқы құнына сатып алу құны, оның ішінде импорт баждары мен өтелмейтін салықтар, қарыздар бойынша шығындар, сондай-ақ активті жұмыс қалпына келтірумен байланысты кез келген тікелей шығындар жатады.

Тозу негізгі құралдардың пайдалы қызмет ету мерзіміне сүйене отырып тік желілі әдіспен есептеледі. Активтердің бағаланған пайдалы қызмет ету мерзімі былайша көрсетілген (жылдармен):

Ғимараттар	7-100
Газ көлік жүйесі	10-50
Машиналар мен құрал-жабдықтар	3-30
Көлік құралдары	5-10
Басқасы	3-15

*Жер амортизацияланбайды.*

Активтерді тарату құны, пайдалы қызмет ету мерзімі және амортизация әдістері әрбір жылдық есепті кезеңнің соңында сараланады және қажет болғанда түзетіледі.

Активтер сатылған немесе есептен шығарылған кезде олардың құны мен жинақталған тозуы элиминацияланады, ал олардың есептен шығарылуы нәтижесінде туындайтын кез келген кіріс немесе залал жиынтық кіріс туралы есепке қосылады.

Аяқталмаған құрылыс өзіндік құны бойынша ескерілген негізгі құралдардың аяқталмаған құрылысын білдіреді. Аяқталмаған құрылысқа құрылыстың, құрал-жабдықтың, ұзақ сипаттағы ТМҚ-ның құны және басқа да тікелей шығындар кіреді. Аяқталмаған құрылыс амортизацияланбайды. Аяқталмаған құрылыстың амортизациясы тиісті активтер берілген уақытта басталады. Жөндеу шығындары және қызмет көрсету, сондай-ақ күрделі сипаттағы шығындар сияқты, негізгі құралдар пайдалануға берілгеннен кейін болған шығындар әдетте мұндай шығындар пайда болған кезеңдегі шығыстарға жатқызылады. Негізгі құралды пайдаланудан күтілетін келешек экономикалық пайданың оның бастапқыда бағаланған көрсеткіштерінен артық (пайдалы қызмет ету мерзімінің, қуаттылықтың және т.б. ұлғаюы) ұлғаюына әкеліп соқтыратын шығындар негізгі құралдардың қосымша құны ретінде капиталдандырылады.

## Материалдық емес активтер

Бөлек сатып алынған материалдық емес активтер бастапқыда құны бойынша бағаланады.

Бастапқы танудан кейін материалдық емес активтер жинақталған құнсыздану шығындары мен жинақталған амортизация шегерілген нақты құны бойынша бейнеленеді. Материалдық емес активтердің шектелген немесе шектелмеген пайдалы қызмет ету мерзімдері бар. Шектелген пайдалы қызмет ету мерзімі бар материалдық емес активтер пайдалы қызмет ету мерзімі ішінде амортизацияланады, мүмкін құнсыздану белгілері болған жағдайда, құнсыздану мәніне сарапталады. Пайдалы қызмет етудің шектелген мерзімі бар материалдық емес активтердің амортизациясы кезеңі мен оны есептеу әдісі кем дегенде әрбір есепті жылдың соңында қайта қаралады. Пайдалы қызмет етудің күтілетін мерзімдегі немесе активке қосылған келешек экономикалық пайданы пайдаланудың күтілетін үлгідегі өзгерістер амортизация кезеңін немесе әдісін өзгерту арқылы ескеріледі және есепті бағалаудағы өзгерістер ретінде қарастырылады. Пайдалы қызмет етудің шектелген мерзімі бар материалдық емес активтер бойынша амортизация шығыстары материалдық емес активтің мақсатына сәйкес шығыстар санаты бойынша жиынтық кіріс туралы есепте көрсетіледі.

2016 және 2015 жылдары материалдық емес активтер негізінен 6-7 жылды құрайтын пайдалы қызмет ету мерзімі бар бағдарламалық жасақтамамен көрсетілген.

## Қаржы активтері

### Бастапқы тану және бағалау

39 ХБЕС-тің қолданылу аясындағы қаржы активтері пайда немесе зиян; қарыздар мен дебиторлық берешек; өтеуге дейін ұсталатын инвестициялар; сату үшін қолда бар қаржы активтері; тиімді хеджирлеу кезінде хеджирлеу құралдары ретінде айқындалған туынды құралдар арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржы активтері ретінде жіктеледі. Компания өзінің қаржы активтерін оларды бастапқы мойындау кезінде жіктейді.

Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржы активтерін қоспағанда, қаржы активтері бастапқыда солармен тікелей байланысты мәміле бойынша шығындарға ұлғайтылған әділ құны бойынша мойындалады.

Заңнамада немесе белгілі бір нарықта қабылданған ережелерде белгіленген мерзімде активті жеткізуді талап ететін қаржылық активтерді сатып алу немесе сату бойынша барлық мәмілелер («стандартты талаптардағы» сауда) мәмілені жасау күніне, яғни Компания өз мойнына

активті сатып алу немесе сату міндеттемесін қабылдаған күнге мойындалады.

Компанияның қаржы активтеріне ақша қаражаты, пайда және зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері, қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді банк салымдары, сауда және басқа да дебиторлық берешек кіреді.

#### Кейінгі бағалау

Қаржы активін одан кейін бағалау былайша оларды жіктеуге байланысты болады: «Пайда немесе зиян арқылы қайта бағаланатын қаржы активтері» санатына саудаға арналған қаржы активтері және пайда немесе зиян арқылы қайта бағаланатын қаржы активтері санатында бастапқы тануға жатқызылған қаржы активтері жатады. Жақын арада сату мақсатымен сатып алынған болса, қаржы активтері саудалауға арналған деп жіктеледі. Бөлек ендірілген туынды құралдарды қоса алғанда, туынды құралдар, олар 39 ХБЕС-ке сай тиімді хеджирлеу құралдары ретінде айқындалған жағдайларды қоспағанда, саудаға арналған деп жіктеледі.

Пайда немесе залал арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржы активтері қаржылық жағдай туралы есепте әділ құны бойынша ескеріледі, ал әділ құнының таза өзгеруі жиынтық кіріс туралы есепте қаржылық кірістер және қаржылық шығындар ретінде мойындалады.

Қарыздар мен дебиторлық берешек белсенді нарықта жүрмейтін белгіленген немесе айқындалатын төлемдері бар туынды емес қаржы активтерін білдіреді. Бастапқы мойындалғаннан кейін осындай түрдегі қаржы активтері құнсызданудан болатын шығындар шегеріле отырып, тиімді пайыздық мөлшерлеме пайдаланыла отырып айқындалатын амортизациялық құн бойынша бағаланады. Амортизацияланған құн сатып алу кезінде дисконттар немесе сыйақыларды, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлеменің ажырамас бөлігі болып табылатын комиссиялық немесе шығындарды ескере отырып есептеледі. Тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалану негізіндегі амортизация жиынтық кіріс туралы есепте қаржылық кірістер құрамына жатқызылады. Құнсызданумен негізделген шығыстар жиынтық кіріс туралы есепте кезең шығыстары ретінде танылады. Компанияның 2016 және 2015 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған есепті кезеңдер ішінде сату үшін қолда бар инвестициялары болмады.

#### Мойындауды тоқтату

Қаржы активі (немесе қолданылуына қарай – қаржы активінің бір бөлігі немесе сол сияқты қаржы активтері тобының бір бөлігі) қаржылық жағдай туралы есепте мойындалуын тоқтатады, егер:

- активтен ақша ағындарын алу құқығының қолданылу мерзімі аяқталса;
- Компания активтен ақша ағымын алу құқығын берсе не болмаса үшінші тарапқа түсетін ақша ағымдарын толық көлемде және «транзиттік» келісім бойынша ешбір елеулі кідірусіз төлеу бойынша өз мойнына міндеттеме алса; және не болмаса (а) Компания активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы берсе, не болмаса (б) Компания активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы бермей, оларды сақтамаса, бірақ осы активтің бақылауын берсе, танылуы тоқтатылады (яғни, Компанияның қаржылық жағдай туралы жекелеген есебінен алынып тасталады).

Егер Компания активтен ақша ағындарын алуға өзінің барлық құқықтарын берсе не болмаса транзит келісімін жасаса және бұл ретте активтен болған барлық тәуекелдер мен пайданы бермесе, бірақ оны өзінде сақтамаса, сондай-ақ жаңа активке бақылау бермесе, жаңа актив Компания берілген активте өзінің қатысуын жалғастыратын дәрежеде мойындалады.

Мұндай жағдайда Компания тиісті міндеттемені мойындайды. Берілген актив және тиісті міндеттеме Компания сақтаған құқықтар мен міндеттемелерді көрсететін негізде бағаланады.

Берілген актив бойынша кепіл нысанын қабылдайтын жалғасқан қатысу мынадай шамалардың ең азы бойынша танылады: активтің бастапқы баланстық құнының немесе төленуі Компаниядан талап етілуі мүмкін ең көп сома.

#### Қаржы активтерінің құнсыздануы

Әрбір есепті күнге Компания қаржы активінің немесе қаржы активтері тобының құнсыздануының объективті белгілерінің болуын бағалайды. Қаржы активі немесе қаржылық активтер тобы активті бастапқы мойындаудан кейін орын алған бір немесе одан артық оқиға (орын алған «шығынның туындау жағдайы») нәтижесінде құнсызданудың объективті дәлелі болған жағдайда құнсызданған болып есептеледі, әрі олар сенімді түрде бағалауға болатын қаржы активі немесе қаржылық активтер тобы бойынша күтілетін болашақ ақша қаражаты ағындарына әсер етті.

Құнсыздану дәлелі борышкер немесе борышкерлер тобы айтарлықтай қаржылық қиыншылықтар көріп отырғанын көрсетуді, өзінің қарызын өтей алмауды немесе берешектің пайыздарын немесе негізгі сомасын төлеуді тиянақты жүзеге асырмауды, сондай-ақ олар банкроттық немесе өзге түрде қаржылық қайта ұйымдастыру рәсімін жүргізуі мүмкін болуын қамтиды. Сонымен бірге, мұндай растауларға қаржы құралы бойынша күтілетін келешек ақша ағымдары төмендеуінің бағалауына көрсететін, атап айтқанда, борыштарды төлеу міндеттемелерін орындаудан бас тартулармен белгілі бір өзара байланыста болатын мерзімі өткен берешек көлемінің немесе экономикалық жағдайдың өзгеруі сияқты қадағаланып отырған деректер жатады. Күмәнді берешек бойынша бұрын мойындалған резервті қалпына келтіру резервтегі азаю ол мойындалғаннан кейінгі оқиғалармен тікелей байланысты. Шығынның құнсызданудан осылайша қалпына келуі кіріс ретінде мойындалады.

#### **Амортизациялық құн бойынша ескерілетін қаржы активтері**

Амортизациялық құн бойынша ескерілетін қаржы активтеріне қатысты Компания алдымен жекелей маңызды қаржы активтерінің құнсыздануының уәжді дәлелдері бар екендігіне не жинақтай алғанда жекелей маңызды емес қаржы активтері бойынша бағалау жүргізеді. Егер Компания дербес бағаланатын қаржы активі құнсыздануының объективті дәлелдері жоқ деп анықтаса, ол осы активті дәл сондай несиелік тәуекел сипаттамалары бар қаржы активтері тобына қосады, ал содан кейін осы активтерді жиынтық негізде құнсыздану мәніне қарастырады. Құнсыздану мәніне жеке бағаланатын активтер бойынша не құнсызданудан болған залалдарды тану жалғастырылады, не құнсыздану мәніне жиынтық бағаға енгізілмейді.

Құнсыздану шығынынан болған объективті дәлел болған жағдайда шығын сомасы активтің баланстық құны мен күтілетін келешек ақша ағымдарының келтірілген құны (әлі болмаған келешекте күтілетін несиелік шығындарды ескерместен) арасындағы айырма ретінде бағаланады.

Болашақ есепті ақша ағымдарының келтірілген құны қаржы активі бойынша бастапқы тиімді пайыздық мөлшерлеме бойынша дисконтталады. Егер қарыз бойынша пайыздық мөлшерлеме құбылмалы болып табылса, құнсыздану шығынын бағалау үшін дисконттау мөлшерлемесі пайыздың ағымдағы тиімді мөлшерлемесін білдіреді.

Активтің баланстық құны резерв шотын пайда-

лану есебінен төмендейді және шығын сомасы жиынтық кіріс туралы есепте танылады. Төмендетілген баланстық құн бойынша пайыздық кірісті есептеу, құнсызданудан болған шығынды бағалау мақсатында болашақ ақша ағымдарын дисконттау үшін қолданылатын пайыздық мөлшерлеме негізделе отырып жалғаса береді. Пайыздық кірістер жиынтық кіріс туралы есепте қаржылық кірістер құрамында көрсетіледі. Қарыздар тиісті резервтермен бірге, егер оларды келешекте нақты өтеу мүмкіндігі болмаса, ал барлық қолжетімді қамтамасыз ету сатылып не болмаса Топқа берілсе, баланстан есептен шығарылады. Егер келесі жылдың ішінде құнсызданудан болған есепті шығынның сомасы құнсыздануды мойындағаннан кейін болған қандай да бір оқиғаның салдарынан ұлғайса не болмаса азайса, бұрын мойындалған құнсыздану шығынының сомасы резерв шотын түзету арқылы ұлғайтылады немесе азайтылады. Егер қаржы құралы құнының алдыңғы есептен шығарылуы кейіннен қалпына келтірілсе, қалпына келтіру сомасы жиынтық кіріс туралы есепте қаржылық шығындарды азайту ретінде мойындалады.

#### **Қаржылық міндеттемелер Бастапқы тану және бағалау**

39 ХБЕС қолданылу саласында тұрған қаржылық міндеттемелер тиісінше пайда немесе шығын арқылы әділ құн бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер немесе несиелер мен қарыз алулар ретінде жіктеледі. Компания өзінің қаржылық міндеттемелерін оларды бастапқы мойындау кезінде жіктейді.

Қаржылық міндеттемелер бастапқыда қарыздар мен несиелер болған жағдайда мәміле бойынша солармен тікелей байланысты шығындарға ұлғайтылған әділ құны бойынша мойындалады.

Компанияның қаржылық міндеттемелеріне пайыздық қарыздар, шығарылған борыштық бағалы қағаздар, сауда және басқа да кредиторлық берешек кіреді.

#### **Кейінгі бағалау**

Қаржылық міндеттемелерді одан кейінгі бағалау олардың жіктелуіне былайша тәуелді болады:

«Пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер» санатына саудаға арналған қаржылық міндеттемелер және бастапқыда мойындалған кезде пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын деп айқындалған қаржылық міндеттемелер жатады. Саудалауға



арналған міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар жиынтық кіріс туралы есепте мойындалады.

Компанияның пайда немесе шығын арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын ретінде бастапқыда мойындалған кезде ол айқындалған қаржылық міндеттемелері жоқ.

Бастапқы танудан кейін пайыздық қарыздар мен тартылған қаражат тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісі бойынша амортизацияланған құны бойынша ескеріледі.

Кірістер мен шығындар міндеттемелердің танылуы тоқтаған кезде жиынтық кіріс туралы есепте танылады немесе олардың құнсыздануы, сондай-ақ амортизация процесінде танылады.

#### **Мойындауды тоқтату**

Қаржылық жағдай туралы есепте қаржылық міндеттеменің танылуы, егер міндеттеме өтелсе, күші жойылса, немесе оның әрекет ету мерзімі аяқталған жағдайда тоқтатылады.

Егер қолданыстағы қаржылық міндеттеме дәл сол кредитордың алдында едәуір ерекшеленетін талаптарда басқа міндеттемеге ауыстырылса немесе егер қолданыстағы міндеттеменің талаптары едәуір өзгертілсе, мұндай ауыстыру немесе өзгеріс бастапқы міндеттеменің мойындалуын тоқтату ретінде және жаңа міндеттемені мойындаудың басталуы ретінде ескеріледі, ал олардың баланстық құндағы айырмасы жиынтық кіріс туралы есепте мойындалады.

#### **Қаржы құралдарының әділ құны**

Олармен сауда әрбір есепті күні белсенді нарықтарда жүзеге асырылатын қаржы құралдарының әділ құны мәміле бойынша шығындар шегерілместен нарықтық баға белгіленімдері немесе дилерлердің баға белгіленімдері (ұзын позициялар үшін сатып алуға арналған баға белгіленімдері және қысқа позицияларды сатуға арналған баға белгіленімдері) негізге алынып анықталады.

Олармен сауда белсенді нарықта жүзеге асырылмайтын қаржы құралдары үшін әділ құн тиісті бағалау әдістемелерін қолдану жолымен анықталады. Мұндай әдістемелерге коммерциялық негізде жуырда жасалған мәмілелердің бағаларын пайдалану, ұқсас құралдардың ағымдағы әділ құнын пайдалану; дисконтталған ақша ағындарын талдау не болмаса бағалаудың басқа үлгілері кіруі мүмкін.

Қаржы құралдарының әділ құнын талдау және оны айқындау әдістері туралы қосымша ақпарат 28-ескертпеде келтіріледі.

#### **Қаржы құралдарының өзара есепке алынуы**

Қаржы активтері мен қаржылық міндеттемелер өзара есепке алынуы тиіс, ал нетто-сомасы қазіргі сәтте мойындалған сомаларды өзара есепке алуға, сондай-ақ нетто-негізде есеп айырысу ниетіне не болмаса активтерді өткізуге және осымен бірге міндеттемелерді өтеуге заңгерлік құқық болғанда ғана қаржылық жағдай туралы есепте ұсынылуы тиіс.

#### **Ақша қаражаты мен оның баламалары**

Ақша қаражаты кассадағы қаражатты және Компанияның банк шотындағы қаражатты білдіреді. Ақша қаражатының баламалары 3 (үш) айдан аспайтын өтеу мерзімі бар ақша қаражатының мәлім сомасын аудару үшін әзір және құнның елеусіз өзгеру тәуекелімен байланысты болатын қысқа мерзімді өтімділігі жоғары инвестицияларды білдіреді.

#### **Қаржылық емес активтердің құнсыздануы Қаржылық емес активтер**

Компания әрбір есепті күнге активтің ықтимал құнсыздану белгілерінің бар-жоғын айқындайды. Егер мұндай белгілер бар болып шықса немесе активтің құнсыздану затына жыл сайынғы тексеруді жүргізу қажет болып қалса, Компания активтің өтелетін құнының бағалауын жасайды. Активтің немесе ақша ағындарын жасайтын бөлімшенің («ААЖБ») өтелетін құны – мына шамалардың ең үлкені: сату шығындарын шегере отырып, активтің әділ құны (ААЖБ) және активті пайдалану құндылығы (ААЖБ). Өтелетін құн негізінен басқа активтер немесе активтер тобы жасайтын ағындардан тәуелсіз ақша қаражатының ағындарын актив жасаған жағдайда ғана жеке актив үшін анықталады. Егер активтің немесе ақша ағындарын жасайтын бөлімшенің ағымдағы құны өтелетін құнынан асып кетсе, онда актив құнсызданған деп есептеледі және өтелетін сомаға дейін кемітіледі.

Пайдалану құндылығын айқындау кезінде келешек ақша ағындары салық салынғанға дейін дисконттау мөлшерлемесі бойынша дисконтталады, әрі ол ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағасын және активке тән тәуекелдерді көрсетеді. Сату шығындарын шегере отырып әділ құнды айқындау кезінде тиісті бағалау үлгісі пайдаланылады. Мұндай есептеулер бағалау коэффициенттерімен, ұқсас компа-

ниялар акцияларының нарығында еркін айналыста болатын баға белгілеулерімен немесе әділ құнның басқа да қолжетімді көрсеткіштерімен расталады.

Компания жекелеген активтер жататын Компанияның әрбір ААТБ үшін жеке әзірленетін мұқият жоспарларға және болжамды есептеулерге сүйене отырып құнсыздану сомасын айқындайды. Бұл жоспарлар мен болжамды есеп айырысулар әдетте 5 (бес) жылға жасалады. Бұдан да ұзақ кезеңдер үшін бесінші жылдан кейін болжамды келешек ақша ағындарына қатысты қолданылатын ұзақ мерзімді өсім үрдістері есептеледі.

Жалғасып отырған қызметтің құнсыздануынан болған шығындар жиынтық кіріс туралы есепте құнсызданған актив функциясына сәйкес келетін шығыстар санатының құрамында танылады.

Компания әрбір есепті күнге активтің бұрын мойындалған құнсыздану шығындарының жоқ немесе қысқарған екендігінің белгілері бар-жоғын айқындайды. Егер ондай белгі бар болып шықса, Компания активтің немесе ақша ағындарын жасайтын бөлімшенің өтелетін құнын есептейді. Құнсызданудан болған бұрын мойындалған шығындар, егер құнсызданудан болған соңғы шығын мойындалған уақыттан бастап активтің өтелетін құнын айқындау үшін пайдаланылған бағалауда өзгеріс болған жағдайда ғана, қалпына келтіріледі. Қалпына келтіру активтің ағымдағы құны оның өтелетін құнынан асып кетпеуімен, сондай-ақ амортизацияны шегеріп тастағанда ағымдағы құнынан аспауымен шектелген, бұл актив егер алдыңғы жылдары құнсызданудан болған залал деп танылмаған жағдайда, баланстық құны бойынша танылуы мүмкін. Құнды осылайша қалпына келтірілуі жиынтық кіріс туралы есепте мойындалады.

#### Материалдық емес активтер

Белгіленбеген пайдалы қызмет ету мерзімі бар материалдық емес активтер, егер жағдайлар олардың баланстық құнының құнсыздана алатындығына нұсқаса, 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жыл сайын құнсыздану мәніне тексеріліп отырады. Құнсыздану мәніне тексеру дербес негізде немесе ААТБ деңгейінде, қажет болған жағдайда жүргізіледі.

#### Тауар-материалдық қорлар

Қорлар бастапқы құнының ең аз мәні немесе ФИФО әдісімен таза өткізу құны бойынша бағаланған. Құнға әрбір өнімді орналасқан жеріне жеткізумен және осы сәтке күйге

келтірумен байланысты әдеттегі қызметтің барысында болған барлық шығындар кіреді. Өткізудің таза құны, аяқтау және шығу үшін кейіннен болады деп күтілетін кез келген шығындарды шегере отырып, әдеттегі қызметті жүзеге асыру барысында өткізудің есепті бағасына негізделген.

#### Сауда дебиторлық берешек

Сауда дебиторлық берешек белсенді нарықта бағасы белгіленбейтін, белгіленген немесе анықтауға болатындай төлемдер мөлшері бар туынды емес қаржы активі болып табылады. Бастапқы бағалаудан кейін сауда және басқа да дебиторлық берешек құнсыздану резервін шегере отырып тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құны бойынша көрсетіледі.

Пайда мен зияндар мойындауды тоқтату сәтіне немесе сауда дебиторлық берешек құнсызданған жағдайда, сондай-ақ амортизация арқылы жиынтық кіріс туралы есепте көрсетіледі.

#### Резервтер

Резервтер Компанияның өткен шақта болған оқиғалардың нәтижесінде ағымдағы (құқықтық немесе іс-тәжірибеден туындаған) міндеттемесі болғанда, сондай-ақ міндеттемелерді өтеу үшін экономикалық пайдаларға байланысты қаражат ағыны болатын ықтималдық болғанда және осы міндеттеменің тиісті дұрыс бағасы жүргізілгенде қаржылық есептілікте көрсетіледі. Компания резерв өтеледі деп күткенде, мысалы, сақтандыру шарты бойынша, өтеу ықтимал болып табылғанда ғана жеке актив ретінде көрсетіледі.

Егер ақшаның уақытша құнының әсері мәнді болып табылса, резервтер ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағасын көрсететін және онда міндеттемеге тән тәуекелдер орынды салықтарды төлегенге дейін мөлшерлеме бойынша ақша қаражатының күтілетін болашақ қозғалысын дисконттау арқылы есептеледі. Дисконттауды пайдалану кезінде резервтің ұлғаюы уақыттың өтуі салдарынан қаржылық шығындар ретінде танылады.

#### Сауда кредиторлық берешек

Сауда кредиторлық берешек бойынша міндеттемелер Компания шоттарының жазылып берілуіне қарамастан алынған тауарлар мен қызметтер үшін келешекте төленуі тиіс соманың әділ құны болып табылатын бастапқы құны бойынша ескеріледі.

## Қарыздар бойынша шығындар

Компанияның ниетіне сәйкес пайдалануға немесе сатуға дайындау үшін ұзақ уақыт кезеңін міндетті түрде талап ететін активті сатып алумен, салумен немесе өндірумен тікелей байланысты қарыздар бойынша шығындар мұндай активтің бастапқы құны ретінде капиталданады. Қарыздар бойынша барлық өзге шығындар келтірілген есепті кезеңдегі шығындарға жатқызылады. Қарыздар бойынша шығындарға пайыздардың төленуі және Компания қарызға алынған қаражатпен байланысты шеккен басқа да шығындар жатады.

Компания ұзақ мерзімді активтердің барлық тиісті белгіленген критерийлеріне қатысты қарыздар бойынша шығындарды капиталдандырады.

## Кейінге қалдырылған түсім

Өтеусіз алынған негізгі құралдар олардың алынатынына сенімдік болғанда және оларға қатысты барлық шарттар орындалғанда мойындалады. Егер негізгі құралдар белгілі бір шығындарды қаржыландыру үшін берілсе, онда сол кезеңдегі оған байланысты шығындарды өтейтін кіріс ретінде танылады. Егер негізгі құралдар активті қаржыландыру үшін шығарылған болса, онда олар активтің болжалды мерзімі ішінде тең үлестермен кіріс ретінде танылады.

Компания ақшалай емес активтер мен негізгі құралдар түрінде тіркелген активтерді алған жағдайларда, негізгі құралдар номиналды құны бойынша көрсетіледі және пайдалы қызмет мерзімі ішінде базалық активтің тұтыну жәрдемақы құрылымына сәйкес тең үлестерімен жыл сайын пайдада немесе залада танылады.

## Салық салу

### Қосылған құн салығы (ҚҚС)

Салық заңнамасында нетто негіздегі сатулар және сатып алулар бойынша қосылған құн салығын (ҚҚС) өтеу көзделеді. Осылайша, өтелуге жататын ҚҚС, сатулар бойынша ҚҚС-ты шегере отырып, сатып алулар бойынша ҚҚС-ты білдіреді.

## Төленуге ҚҚС

Төленуге жататын ҚҚС Қазақстан Республикасының салық кодексіне сәйкес ҚҚС салынуы тиіс тауарларды, жұмыстар мен қызметтерді өткізуден түскен кірістерге бухгалтерлік есепте есептеледі. Осыған қосымша, дебиторлық берешектің құнсыздануына резервтің есептелуі

жасалған жағдайларда, құнсыздану сомасы ҚҚС сомасын қоса алғанда берешектің жалпы сомасына есептеледі.

## Өтелуге жататын ҚҚС

Өтелуге жататын ҚҚС ҚҚС-пен сатып алынған тауарлар, жұмыстар мен қызметтер бойынша бухгалтерлік есепте көрсетіледі және егер ондайлар кірісті алу мақсатында пайдаланылса.

Әрбір есепті күнге өтелуге жататын ҚҚС шоты бойынша сома төленуге жататын ҚҚС шоты бойынша сомамен есепке алынуы тиіс.

## Басқа салықтар

Компания өз жұмыскерлеріне қатысты Қазақстан Республикасының бюджетіне әлеуметтік салықты жұмыскерлердің салық салынатын кірісінің 11% мөлшерлемесі бойынша төлейді.

Сондай-ақ Компания өз жұмыскерлерінің жалақысынан 10% дейін ұстап қалады, бірақ олардың зейнетақы қорларына аударымдар ретінде 2016 жылы 171.443 теңгеден (2015 жылы: 160.230 мың теңге) артық емес. Заңнамаға сай зейнетақы аударымдарын төлеу жұмыскерлердің міндеттемесі болып табылады. Заңнамаға сәйкес жұмыскерлер өздерінің зейнетақы қаражаты үшін жауапты болады және Компанияның өз жұмыскерлеріне олар зейнетке шыққан кезде қазіргі немесе келешек міндеттемесі жоқ.

## Ағымдағы табыс салығы

Ағымдағы және алдыңғы кезеңдер үшін ағымдағы табыс салығы бойынша активтер мен міндеттемелер салық органдарына өтеледі немесе төленеді деп болжанатын сома бойынша бағаланады. Бұл соманы есептеу үшін есепті күнге қолданыста болған немесе нақты заңдастырылған болып табылған салық мөлшерлемелері және салық заңдары қолданылды.

Тікелей капиталда мойындалған баптарға қатысты ағымдағы салық жиынтық кіріс туралы есепте емес, капиталдың құрамында мойындалады. Компания басшылығы соған қатысты тиісті салық заңнамасы әртүрлі түсіндірілуі мүмкін салық декларацияларында көрсетілген позицияларды мерзімді етіп бағалайды және қажетіне қарай резервтерді құрады.

## Мерзімі ұзартылған табыс салығы

Мерзімі ұзартылған табыс салығы активтер мен міндеттемелердің салық базасы мен олардың

баланстық құны арасындағы есепті күнге қаржылық есептілік мақсаттары үшін уақытша айырмаларды айқындау арқылы міндеттемелер әдісі бойынша есептеледі.

Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша міндеттемелер келесі жағдайларды қоспағанда, барлық салық салынатын уақытша айырмалар бойынша мойындалады:

- Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттеме гудвилді не болмаса бизнесті біріктіру болып табылмайтын және оның жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін операция бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындайды;
- Еншілес ұйымдарға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлестерімен инвестицияларға байланысты салық салынатын уақыт айырмаларына қатысты, егер уақыт айырмаларын қалпына келтіру уақытын бақылау мүмкін болса және уақыт айырмасы таяу болашақта азаймайтындығына елеулі мүмкіндік бар болса.

Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша активтер, мына жағдайлардан басқа, соған қарсы есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері мен пайдаланылмаған салық шығындары есепке алынуы мүмкін салық салынатын пайда болады деген едәуір ықтималдылық болатын дәрежеде барлық есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері және пайдаланылмаған салық шығындары бойынша мойындалады:

- Есептен шығарылатын уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер бизнесті біріктіру болып табылмайтын және операцияны жасау сәтіне бухгалтерлік пайдаға да, сол сияқты салық салынатын пайдаға немесе шығынға әсер етпейтін мәміле бойынша активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындаудың нәтижесінде туындағанда;
- Еншілес ұйымдарға, ассоциацияланған компанияларға инвестициялармен, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлесімен байланысты есептен шығарылатын уақыт айырмаларына қатысты мерзімі ұзартылған салық бойынша активтері уақыт айырмалары келешекте пайдаланылады және соған қарсы уақыт айырмалары қолданылуы мүмкін салық салынатын пайда орын алады деген айтарлықтай ықтималдылық бар дәрежеде ғана мойындалады.

Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтердің баланстық құны әрбір есепті күнге қайта қаралып, егер кейінге қалдырылған салық бойынша активтердің барлығын немесе бір бөлігін пайдалануға мүмкіндік беретін жеткілікті салық салынатын табысқа қол жеткізу бұдан былай жоғары деп бағаланбаса, азаяды. Мойындалмаған мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер әрбір есепті күнге қайта қаралады және келешек салық салынатын пайда мұндай активтерді пайдалануға мүмкіндік береді деген едәуір ықтималдылық пайда болатын дәрежеде мойындалады.

Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер мен міндеттемелер күшіне енген немесе нақ есепті мерзімде күшіне енген салық мөлшерлемелеріне (салық заңнамасына) сүйене отырып, міндеттемені реттеу немесе активті өткізу кезеңінің ішінде қолданылатын салық салу мөлшерлемелері бойынша бағаланады.

Жиынтық кіріс туралы есептің құрамында мойындалған баптарға қатысты мерзімі ұзартылған салық жиынтық кіріс туралы есептің құрамында мойындалмайды. Мерзімі ұзартылған салықтардың баптары олардың негізінде жатқан операцияларға сәйкес басқа жиынтық кіріс құрамында немесе тікелей капитал құрамында танылады.

Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер мен міндеттемелер бір біріне қарсы есепке алынады, егер олардың табыс салығы бойынша ағымдағы активтер мен міндеттемелерін есепке алудың заңды тұрғыдан бекітілген құқығы болса және мерзімі ұзартылған салықтар бір салық салынатын компанияға және салық органына жататын болса.

### **Капитал** **Жарғылық капитал**

Компанияларды біріктіру жағдайларын қоспағанда, жаңа акцияларды шығарумен тікелей байланысты үшінші тараптардың қызметтерін төлеуге жұмсалған шығындар осы эмиссияның нәтижесінде алынған соманың азаюы ретінде меншікті капиталдың құрамында көрсетіледі. Алынған қаражаттың әділ құнының шығарылған акциялардың атаулы құнынан асып кету сомасы қосымша төленген капитал ретінде бейнеленеді.

### **Дивидендтер**

Дивидендтер есепті мерзімге дейін жарияланған жағдайда ғана міндеттемелер ретінде танылады және есепті мерзімдегі капитал сомасынан шегеріледі. Егер есепті кезеңге дейін ұсынылған

болса, сондай-ақ есепті кезеңнен кейін, бірақ қаржылық есептіліктің бекітілу мерзіміне дейін ұсынылған немесе жарияланған болса, дивидендтер туралы ақпарат есептілікте ашылады.

#### **Шартты активтер және шартты міндеттемелер**

Шартты активтер қаржылық есептілікте мойындалмайды. Кірісті өткізу нақты мүмкін болғанда, тиісті актив шартты болып табылмайды және оның мойындалуы орынды болып табылады.

Шартты міндеттемелер қаржылық есептілікте мойындалмайды. Егер экономикалық пайда кіретін ресурстардың ағып кету мүмкіндігі болса, олар ашылып көрсетілмейді.

#### **Кейінгі оқиғалар**

Есепті күнге Компанияның ережесі туралы қосымша ақпаратты ұсынатын жыл аяқталғаннан кейін болған оқиғалар (түзетуші оқиғалар) қаржылық есептілікте көрсетіледі. Түзетуші оқиғалар болып табылмайтын жыл аяқталғаннан кейін болған оқиғалар, егер олар маңызды болса, ескертпелерде ашылып көрсетіледі.

#### **Кірістер мен шығыстарды тану**

Компания шаруашылық операциялардан экономикалық пайданы ала алатындығының ықтималдығы болған дәрежеде кірістер танылады және кіріс сомасы шынайы бағалануы мүмкін. Кіріс жеңілдіктерді, сондай-ақ салықтарды шегере отырып, алынған сыйақының әділ құны бойынша бағаланады.

#### **Газды сату**

Сатудан түскен кіріс сатып алушыға газға меншік құқығына байланысты елеулі тәуекелдер мен пайда берілгеннен кейін танылады.

#### **Газды тасымалдау бойынша қызметтерді көрсету**

Тасымалдау қызметтерінен түскен кірістер есепті кезеңнің ішінде тасымалданған газдың нақты көлемінің негізінде танылады.

#### **Жөндеу және пайдалану бойынша қызметтерді көрсету**

Жөндеу және пайдалану бойынша қызметтерден түскен кірістер ортақ келісімшарттық бағаның және орындалған жұмыс пайызының негізінде қызметтер көрсетілген кезеңде танылады.

#### **Пайыздық кіріс**

Кіріс қаржы активінің таза ағымдағы құнына дейін қаржы құралының күтілетін мерзімінің ішінде ақша қаражатының есепті келешек түсімдерін дисконттайтын мөлшерлеме болып табылатын тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып пайыздарды есептеу кезінде мойындалады.

Пайыздық кіріс жиынтық кіріс туралы есепте қаржылық кірістер құрамына енгізіледі.

#### **Шығыстар**

Шығыстар тиісті тауарларды немесе қызметтерді нақты алу сәтіне, ақша қаражаты немесе олардың баламалары қашан төленгеніне қарамастан ескеріледі және қаржылық есептілікте олар жататын кезеңде көрсетіледі.

#### **Негізгі құралдардың пайдалы қызмет ету мерзімі**

Компания негізгі құралдар объектілерінің қалған пайдалы қызмет мерзімін, кем дегенде әрбір есепті жылдың соңына бағалайды. Егер күтілген жағдайлар бұрынғы бағалаулардан ерекшеленетін болса, өзгерістер 8 ХБЕС «Есеп саясаты, есепті бағалаудағы өзгерістер және қателер» сәйкес есепті бағалаудағы өзгерістер ретінде перспективті түрде ескеріледі. Мұндай бағалаулар негізгі құралдардың баланстық құнына және жиынтық кіріс туралы есепте көрсетілген амортизацияға елеулі ықпал етуі мүмкін.

#### **Күмәнді берешек бойынша резерв**

Басшылық клиенттердің қажетті төлемдерді жасау қабілетсіздігінің нәтижесінде туындайтын есепті залалдарды есепке алу үшін күмәнді берешек бойынша резервті қалыптастырады. Күмәнді берешек бойынша резервтің барабарлығын бағалау кезінде басшылық өзінің бағалауларын мерзімі өткен және клиенттің несиені өтей алу қабілетін есептен шығару бойынша бұрынғы тәжірибесін жіктеуге және клиенттің ақыны төлеу мерзіміндегі өзгерістерге негізделеді. Егер клиенттің қаржылық жағдайы нашарлап кетсе, есептен шығарудың нақты мөлшері күтілетіннен жоғары болуы мүмкін. 2016 жылдың 31 желтоқсанына резервтер 4.357.145 мың теңге (2015 жылдың 31 желтоқсанына: 3.248.649 мың теңге) сомасында қалыптасты (7, 9-ескертпелер).

#### **Салық салу**

Күрделі салық заңнамасын, салық заңнамасындағы өзгерістерді, сондай-ақ салық салынатын келешек табыс сомаларын және оларды алу мерзімдерін түсінуге қатысты айқынсыздық бар.

Негізделген жорамалдарға сүйене отырып, Компания салық органдары жүргізетін салықтық тексерудің ықтимал салдарына резервтерді құрады. Осындай резервтердің шамасы әр түрлі

факторларға, мысалы, алдыңғы тексерулердің нәтижелеріне және салық төлеуші компанияның және тиісті салық органының салық заңнамасының әртүрлі интерпретацияларына байланысты.

## Елеулі есептік пайымдаулар мен жорамалдар

Қаржылық есептілікті ХҚЕС-ке сәйкес дайындау басшылықтың қаржылық есептілікті дайындау күніне ескерілген активтер мен міндеттемелердің сомаларына және есепті кезеңнің ішінде кірістер мен шығыстардың ескерілген сомаларына әсер ететін бағалау мен жорамалдарды пайдалануын көздейді. Іс жүзінде нәтижелер мұндай бағалаудан ерекшеленуі мүмкін.

Төменде келешек оқиғаларға қатысты негізгі жорамалдар мен келесі қаржы жылының ішінде активтер мен міндеттемелердің баланстық құнына елеулі түзетулерді енгізу қажеттілігінің туындау тәуекелін болдыратын есепті күнге бағалау белгісіздігінің өзге де көздері келтірілген.

Түсіндіру кезінде болатын осындай ерекшеліктер көптеген мәселелер бойынша туындап қалуы мүмкін. Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер соған қарсы салық залалдары есепке алынуы мүмкін салық салынатын пайданы алу ықтимал болып табылатын шамада барлық пайдаланылмаған салық залалдары бойынша танылады. Келешек салық салынатын табысқа қол жеткізудің ықтимал мерзімдері мен көлемінің негізінде қаржылық есептілікте мойындауға болатын мерзімі ұзартылған салық активтерінің сомаларын, сондай-ақ келешек салықтық жоспарлау стратегиясын анықтау үшін басшылықтың елеулі пайымдаулары қажет. Салық тәуекелдері жөнінде барынша толығырақ ақпарат 29-ескертпеде келтірілген.

### Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша активтер

Мерзімі ұзартылған салық бойынша активтер салық салынатын уақытша айырмалар мен осындай шығыстардың коммерциялық сипатының негізделетіндігі мүмкіндігі бар дәрежеде барлық есептен шығарылатын уақытша айырмалар бойынша, сондай-ақ салықтық жоспарлау стратегиясының сәтті қолданылуы танылады. 2016 жылдың 31 желтоқсанына мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша танылған активтер сомасы 2.905.926 мың теңге (2015 жылдың 31 желтоқсанына: 1.822.503 мың теңге) болды (26-ескертпе).

### Қаржылық емес активтердің құнсыздануы

Егер ақша ағындарын жасайтын активтің немесе бөлімшенің теңгерімдік құны мынадай шамалардың ең үлкені болып табылатын оның өтелетін құнынан асып кетсе, құнсыздану орын алады: сатуға арналған шығынды шегергендегі әділ құн және пайдаланудан болған құндылық Сатуға жұмсалған шығындарды шегергендегі әділ құнның есебі ұқсас активтерді сатудың міндетті күші бар коммерциялық мәмілелері бойынша қолда бар ақпаратқа немесе активтің шығарылуына байланысты шегілген қосымша шығындарды шегергенде қадағаланатын нарықтық бағаға негізделеді. Пайдалану құндылығының есебі дисконтталған ақша ағындарының моделіне негізделген. Ақша ағындары бюджеттен келесі 5 (бес) жылға алынады және оған Компанияның жүргізуге әлі де болса міндеттемелері жоқ қайта құрылымдау бойынша қызмет немесе ақша ағындарын жасайтын бөлімшенің құнсыздану мәніне тексерілетін активтің нәтижелерін жақсартатын келешектегі елеулі инвестициялар жатпайды. Өтелетін құн дисконтталған ақша ағындарының моделінде пайдаланылатын дисконттау мөлшерлемесіне, сондай-ақ күтілетін ақша қаражатының ағындарына және экстраполяция мақсатында пайдаланылған өсу қарқындарына барынша сезімтал келеді.

## «ҚазТрансГаз-Алматы» АҚ-дағы үлестерді біріктіру

2016 жылғы 21 сәуірде ҚТГ Директорлар кеңесі Компанияға қосу арқылы «ҚазТрансГаз-Алматы» АҚ тарату туралы шешімді қабылдады. «ҚазТрансГаз-Алматы» АҚ ҚТГ-ның жалпы бақылауындағы компания болып табылады. «ҚазТрансГаз-Алматы» АҚ қызметінің негізгі түрі табиғи газды сатып алу және оны түпкі тұтынушыларға сату болып табылды.

«ҚазТрансГаз-Алматы» АҚ-дағы иелік ету үлесін беру жалпы бақылаудағы кәсіпорындар бірлестігін көрсететіндіктен, бұл операция Компанияның есеп саясатының негізінде үлестерді біріктіру әдісін пайдалана отырып ескерілген болатын. Осы саясатқа сәйкес жалпы бақылау астындағы тараптан бизнестің сатып алынуы үлестерді біріктіру әдісі бойынша ескеріледі.

Иемдену күніндегі жағдай бойынша «ҚазТрансГаз-Алматы» АҚ сәйкестендірілетін активтер мен міндеттемелердің баланстық құны былайша болды:

<i>Мың теңгемен</i>	2016 жылғы 21 сәуір
<b>Активтер</b>	
Негізгі құралдар	31.992.922
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	35.603
Материалдық емес активтер	12.878
Өтелуге жататын ҚҚС-тың ұзақ мерзімді бөлігі	5.313.582
Байланысты тараптарға берілген пайызсыз қарыздар	3.328
Тауар-материалдық қорлар	62.419
Сауда дебиторлық берешек	3.654.589
Төленген аванстар	1.450
Корпоративтік табыс салығы бойынша алдын ала төлем	1.178.939
Басқа салықтар бойынша алдын ала төлем	569.613
Басқа да ағымдағы активтер	24.531
Банктік депозиттер	5.885.012
Ақша қаражаты мен оның баламалары	12.640
<b>Активтер жиыны</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Міндеттемелер</b>	
Келешек кезеңдер кірістері	1.700.208
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	1.589.050
Сауда кредиторлық берешек	10.397.631
Бағалау міндеттемелері	24.813.178
Алынған аванстар	1.285.868
Төленуге жататын өзге де салықтар	337
Өзге ағымдағы міндеттемелер	110.913
<b>Міндеттемелер жиыны</b>	<b>39.897.185</b>
<b>Таза активтер</b>	<b>8.850.321</b>

Үлестерді біріктіру әдісінің қолданылуы ретроспективті түрде ескерілді, нәтижесінде 2015 жылдың 31 желтоқсанына және 2015 жылдың 1 қаңтарына қаржылық жағдай туралы тиісті салыстырмалы есеп және 2015 жылдың 31 желтоқсанына аяқталған жыл үшін жиынтық кіріс, ақша қаражатының қозғалысы мен капиталдың қозғалысы туралы есептер қайта есептелді.

Мұндай өзгерістің салыстырмалы деректерге ықпалы келесі кестелерде көрсетілген. 2015 жылдың 31 желтоқсанына қаржылық жағдай туралы қаржылық есепті қайта есептеу әсері төменде 1 ХБЕС (IAS) талаптарына сәйкес көрсетілген:

Мың теңгемен	Бұрын 2015 жылғы қаржылық есептілікте көрсетілгендей	Қосылу әсері	Қайта жіктелу әсері, элимина- циялар	Қайта есептелгендей
<b>2015 жылдың 31 желтоқсанына қаржылық жағдай туралы есеп</b>				
<b>Ұзақ мерзімді активтер</b>				
Негізгі құралдар	172.230.308	32.293.027	–	204.523.335
Материалдық емес активтер	326.047	15.588	–	341.635
Берілген аванстар	314.083	–	–	314.083
Мерзімі ұзартылған салық бойынша актив	8.310	–	(8.310)	–
Келешек кезеңдердің шығыстары	40.937	–	–	40.937
Инвестициялық жылжымайтын мүлік	–	36.031	–	36.031
Өтелуге жататын ҚҚС -тың ұзақ мерзімді бөлігі	–	5.573.970	–	5.573.970
Байланысты тараптарға берілген пайызсыз қарыздар	–	3.464	–	3.464
Ұзақ мерзімді банк салымдары	40.000	–	–	40.000
Пайдалануға шектелген ақша қаражаты	1.478.111	–	–	1.478.111
	174.437.796	37.922.080	(8.310)	212.351.566
<b>Ағымдағы активтер</b>				
Тауар -материалдық қорлар	1.511.651	67.261	–	1.578.912
Сауда дебиторлық берешек	24.575.046	4.783.012	(339.759)	29.018.299
Берілген аванстар	230.426	–	–	230.426
Өтелуге жататын салықтар	2.740.130	548.143	–	3.288.273
Корпоративтік табыс салығы бойынша алдын ала төлем	647.207	1.073.794	–	1.721.001
Өзге де ағымдағы активтер	330.796	26.530	–	357.326
Қысқа мерзімді банк салымдары	732.148	4.388.276	–	5.120.424
Ақша қаражаты мен оның баламалары	4.030.889	32.037	–	4.062.926
	34.798.293	10.919.053	(339.759)	45.377.587
<b>Активтер жиыны</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>
<b>Капитал</b>				
Жарғылық капитал	84.052.173	–	–	84.052.173
Бөлінбеген пайда	25.174.915	(13.721.307)	–	11.453.608
<b>Капитал жиыны</b>	<b>109.227.088</b>	<b>(13.721.307)</b>	<b>–</b>	<b>95.505.781</b>
<b>Ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>				
Пайыздық қарыздар	27.353.098	–	–	27.353.098
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	16.317.145	–	–	16.317.145
Газ құбырларын жою және учаскені қалпына келтіру бойынша резерв	507.627	–	–	507.627
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	–	1.589.050	(8.310)	1.580.740
Келешек кезеңдер кірістері	3.944.898	1.639.021	–	5.583.919
	48.122.768	3.228.071	(8.310)	51.342.529
<b>Ағымдағы міндеттемелер</b>				
Пайыздық қарыздар	3.110.759	–	–	3.110.759
Бас компаниядан алынған пайызсыз қарыз	–	2.778.667	–	2.778.667
Сауда кредиторлық берешек	44.509.715	30.574.449	(339.759)	74.744.405
Төленуге жататын салықтар	50.503	64.448	–	114.951
Алынған аванстар	2.652.841	736.826	–	3.389.667
Шығарылған бағалы қағаздар бойынша төленуге жататын сыйақы	94.248	–	–	94.248
Келешек кезеңдер кірістері	261.082	83.103	–	344.185
Бағалау міндеттемелері	–	24.813.178	–	24.813.178
Өзге ағымдағы міндеттемелер	1.207.085	283.698	–	1.490.783
	51.886.233	59.334.369	(339.759)	110.880.843
<b>Міндеттемелер жиыны</b>	<b>100.009.001</b>	<b>62.562.440</b>	<b>(348.069)</b>	<b>162.223.372</b>
<b>Капитал мен міндеттемелер жиыны</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>



Мың теңгемен	Бұрын 2015 жылдың 31 желтоқ- санында аяқталған жыл үшін қаржылық есептілікте көрсетілгендей	Қосылу әсері	Қайта жіктелу әсері, элимина- циялар	Қайта есептелгендей
2015 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін жиынтық кіріс туралы есеп				
Кірістер	136.188.884	26.056.259	–	162.245.143
Сатудың өзіндік құны	(125.336.859)	(35.094.082)	–	(160.430.941)
Жалпы және әкімшілік шығыстар	(9.303.071)	(4.287.984)	–	(13.591.055)
Басқа да операциялық кірістер	5.517.458	636.818	–	6.154.276
Басқа да операциялық шығыстар	(2.688.963)	(293.544)	–	(2.982.507)
Оң/(теріс) бағамдық айырма	78.246	(32.805)	–	45.441
Қаржылық кірістер	704.293	154.745	–	859.038
Қаржылық шығындар	(2.764.043)	(156.366)	–	(2.920.409)
Салық салғанға дейінгі пайда/(залал)	2.395.945	(13.016.959)	–	(10.621.014)
Табыс салығы бойынша шығыстар	(560.553)	(922.168)	–	(1.482.721)
2015 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін пайда/(залал)	1.835.392	(13.939.127)	–	(12.103.735)

Үлестерді біріктіруәдісін қолдануға қатысты қайта есептеулердің 2015 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін ақша қаражатының қозғалысы туралы есепке әсері келесі кестеде көрсетілген:

Мың теңгемен	Бұрын 2015 жылдың 31 желтоқ- санында аяқталған жыл үшін қаржылық есептілікте көрсетілгендей	Қосылу әсері	Қайта жіктелу әсері, элимина- циялар	Қайта есептелгендей
2015 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін ақша қаражатының қозғалысы туралы есеп				
Операциялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза түсуі/(пайдаланылуы)	15.611.389	(4.273.332)	–	11.338.057
Инвестициялық қызметте ақша қаражатының таза пайдаланылуы	(20.952.603)	(5.491.710)	–	(26.444.313)
Қаржылық қызметтен түскен ақша қаражатының таза түсімі	7.836.159	9.317.584	–	17.153.743
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс	2.494.945	(447.458)	–	2.047.487
1 қаңтарға ақша қаражаты мен оның баламалары	1.535.944	479.495	–	2.015.439
2015 жылғы 31 желтоқсанға ақша қаражаты мен оның баламалары	4.030.889	32.037	–	4.062.926

Мұндай өзгерістің салыстырмалы деректерге ықпалы келесі кестелерде көрсетілген. 2015 жылдың 1 қаңтарына қаржылық жағдай туралы қаржылық есепті қайта есептеу әсері төменде 1 ХБЕС (IAS) талаптарына сәйкес көрсетілген:

Мың теңгемен	Бұрын 2014 жылғы қаржылық есептілікте көрсетілгендей	Қосылу әсері	Қайта жіктелу әсері, элимина- циялар	Қайта есептелгендей
<b>2015 жылдың 1 қаңтарына қаржылық жағдай туралы есеп</b>				
Ұзақ мерзімді активтер				
Негізгі құралдар	126.381.299	31.686.381	–	158.067.680
Материалдық емес активтер	248.786	19.708	–	268.494
Берілген аванстар	7.563.750	838	–	7.564.588
Келешек кезеңдердің шығыстары	906.384	–	–	906.384
Өтелуге жататын ҚҚС -тың ұзақ мерзімді бөлігі	–	2.050.000	–	2.050.000
Байланысты тараптарға берілген пайызсыз қарыздар	–	3.686	–	3.686
Ұзақ мерзімді банк салымдары	425.647	–	–	425.647
Пайдалануға шектелген ақша қаражаты	788.802	–	–	788.802
	<b>136.314.668</b>	<b>33.760.613</b>	<b>–</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Ағымдағы активтер</b>				
Қорлар	1.587.980	158.035	–	1.746.015
Сауда дебиторлық берешек	22.175.999	3.024.126	(305.932)	24.894.193
Берілген аванстар	642.071	–	–	642.071
Өтелуге жататын салықтар	1.035.647	4.552.065	–	5.587.712
Корпоративтік табыс салығы бойынша алдын ала төлем	590.147	666.542	–	1.256.689
Өзге де ағымдағы активтер	658.251	39.821	–	698.072
Қысқа мерзімді банк салымдары	11.374.231	646.500	–	12.020.731
Ақша қаражаты мен оның баламалары	1.535.944	479.495	–	2.015.439
	<b>39.600.270</b>	<b>9.566.584</b>	<b>(305.932)</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Активтер жиыны</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Капитал</b>				
Жарғылық капитал	66.489.226	–	–	66.489.226
Бөлінбеген пайда	29.236.663	(7.681.641)	–	21.555.022
<b>Капитал жиыны</b>	<b>95.725.889</b>	<b>(7.681.641)</b>	<b>–</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Ұзақ мерзімді міндеттемелер</b>				
Пайыздық қарыздар	17.578.146	–	–	17.578.146
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	8.484.687	–	–	8.484.687
Газ құбырларын жою және учаскені қалпына келтіру бойынша резерв	470.463	–	–	470.463
Мерзімі ұзартылған салық бойынша міндеттемелер	505.701	666.882	–	1.172.583
Келешек кезеңдер кірістері	3.884.527	1.483.685	–	5.368.212
	<b>30.923.524</b>	<b>2.150.567</b>	<b>–</b>	<b>33.074.091</b>
<b>Ағымдағы міндеттемелер</b>				
Пайыздық қарыздар	11.129.862	–	–	11.129.862
Бас компаниядан алынған пайызсыз қарыз	–	835.434	–	835.434
Сауда кредиторлық берешек	32.451.956	33.657.908	(305.932)	65.803.932
Төленуге жататын салықтар	415.839	32.603	–	448.442
Алынған аванстар	2.959.897	373.142	–	3.333.039
Шығарылған бағалы қағаздар бойынша төленуге жататын сыйақы	323.595	–	–	323.595
Келешек кезеңдер кірістері	258.490	77.638	–	336.128
Бағалау міндеттемелері	–	13.328.668	–	13.328.668
Өзге ағымдағы міндеттемелер	1.725.886	552.878	–	2.278.764
	<b>49.265.525</b>	<b>48.858.271</b>	<b>(305.932)</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Міндеттемелер жиыны</b>	<b>80.189.049</b>	<b>51.008.838</b>	<b>(305.932)</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Капитал мен міндеттемелер жиыны</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>

## НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР

Негізгі құралдар мен тиісінше жинақталған тозу былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	Жер	Фимараттар	Машиналар мен құралжабдықтар	Газ көлік жүйесі	Көлік құралдары	Басқасы	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
<b>Бастапқы күн</b>								
2015 жылдың 1 қаңтарына (қайта есептелген)	252.775	4.686.517	2.203.070	158.413.951	2.606.636	842.616	14.440.856	183.446.421
Түсімдер	7.966	447.870	132.283	13.632.278	94.406	238.169	40.474.106	55.027.078
Аударымдар	(7.239)	1.030.474	56.828	41.587.919	(85.885)	46.980	(42.667.257)	(38.180)
<b>Шығару</b>	<b>(212)</b>	<b>(230.776)</b>	<b>(423.321)</b>	<b>(3.837.640)</b>	<b>(2.172.598)</b>	<b>(75.922)</b>	<b>(202.165)</b>	<b>(6.942.634)</b>
<b>2015 жылдың 31 желтоқсанына (қайта есептелгені)</b>								
	253.290	5.934.085	1.968.860	209.796.508	442.559	1.051.843	12.045.540	231.492.685
Түсімдер	13.278	21.513	30.861	2.777.562	73	62.522	30.256.128	33.161.937
Аударымдар	1.049	86.073	253.985	22.559.037	2.431	71.213	(22.973.788)	–
<b>Шығару</b>	<b>–</b>	<b>(291.300)</b>	<b>(90.945)</b>	<b>(126.494)</b>	<b>(343.675)</b>	<b>(58.574)</b>	<b>–</b>	<b>(910.988)</b>
<b>2016 жылдың 31 желтоқсанына</b>								
	267.617	5.750.371	2.162.761	235.006.613	101.388	1.127.004	19.327.880	263.743.634
<b>Жинақталған тозу</b>								
<b>2015 жылдың 1 қаңтарына (қайта есептелгені)</b>								
Амортизациялық аударымдар	–	(1.336.763)	(919.091)	(21.135.979)	(1.327.022)	(368.947)	(290.939)	(25.378.741)
Аударымдар	–	(351.314)	(261.054)	(5.997.943)	(122.541)	(148.978)	–	(6.881.830)
<b>Шығару</b>	<b>–</b>	<b>(6.981)</b>	<b>192</b>	<b>1.389</b>	<b>(125)</b>	<b>7.673</b>	<b>–</b>	<b>2.148</b>
<b>2015 жылдың 31 желтоқсанына (қайта есептелгені)</b>								
	–	(1.653.222)	(1.009.867)	(23.338.519)	(221.956)	(454.847)	(290.939)	(26.969.350)
Амортизациялық аударымдар	–	(383.689)	(250.722)	(7.398.268)	(20.910)	(116.523)	–	(8.170.112)
Аударымдар	–	(39)	(67.604)	65.992	604	1.047	–	–
<b>Шығару</b>	<b>–</b>	<b>6.099</b>	<b>59.706</b>	<b>78.866</b>	<b>204.328</b>	<b>40.539</b>	<b>–</b>	<b>389.538</b>
<b>2016 жылдың 31 желтоқсанына</b>								
	–	(2.030.851)	(1.268.487)	(30.591.929)	(37.934)	(529.784)	(290.939)	(34.749.924)
<b>Қалдық құны</b>								
<b>2015 жылдың 1 қаңтарына (қайта есептелгені)</b>								
	252.775	3.349.754	1.283.979	137.277.972	1.279.614	473.669	14.149.917	158.067.680
<b>2015 жылдың 31 желтоқсанына (қайта есептелгені)</b>								
	253.290	4.280.863	958.993	186.457.989	220.603	596.996	11.754.601	204.523.335
<b>2016 жылдың 31 желтоқсанына</b>								
	267.617	3.719.520	894.274	204.414.684	63.454	597.220	19.036.941	228.993.710

2016 жылдың ішінде Компания 440.044 мың теңге (2015 және 2014 жылдары: 565.230 мың теңге және тиісінше 370.138 мың теңге) сомасына негізгі құралдарды өтеусіз алды.

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толығымен тозуы есептелген, пайдаланудағы негізгі құралдардың баланстық құны 2.808.917 мың теңге (2015 және 2014 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша: 2.248.135 мың теңге және тиісінше 1.681.525 мың теңге) болды.

## БЕРІЛГЕН АВАНСТАР

Берілген аванстар былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
<b>Ұзақ мерзімді активтер үшін өнім жеткізушілерге берілген аванстар</b>			
Ұзақ мерзімді активтер үшін берілген аванстар	4.657.113	314.083	7.564.588
	4.657.113	314.083	7.564.588
<b>Өнім жеткізушілерге ағымдағы активтер мен қызметтер үшін берілген аванстар</b>			
Үшінші тараптарға берілген аванстар	884.709	223.794	635.392

Байланысты тараптарға берілген аванстар (27-ескертпе)	2.524	7.108	6.679
Минусы: берілген аванстардың құнсыздану резерві	(12.137)	(476)	–
	875.096	230.426	642.071

Берілген аванстар бойынша резервтің қозғалысы былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
1 қаңтарға (қайта есептелгені)	476	–
Бір жылда есептелгені (23-ескертпе)	14.982	476
Есептен шығару	(3.321)	–
31 желтоқсанға	12.137	476

#### ТАУАР - МАТЕРИАЛДЫҚ ҚОРЛАР

Тауар - материалдық қорлар былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Материалдар мен қорлар	796.236	1.076.858	1.462.362
Табиғи газ	463.953	562.338	297.535
Абоненттерді газбен жабдықтау бойынша аяқталмаған өндіріс	154.457	–	59.611
Басқа	6.801	–	–
	1.421.447	1.639.196	1.819.508
Минусы: ескірген және өтпейтін қорларға резерв	(149.425)	(60.284)	(73.493)
	1.272.022	1.578.912	1.746.015
1 қаңтарға (қайта есептелгені)	(60.284)	(73.493)	(9.693)
Бір жылда есептелгені (23-ескертпе)	(107.676)	(9.282)	(65.363)
Резервті қайтару	–	3.970	–
Резерв есебінен есептен шығару	18.535	18.521	1.563
31 желтоқсанға	(149.425)	(60.284)	(73.493)

#### САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК

Сауда дебиторлық берешек былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Үшінші тараптардың сауда дебиторлық берешегі	30.891.580	20.372.892	16.048.595
Байланысты тараптардың сауда дебиторлық берешегі (27-ескертпе)	11.920.191	11.893.580	9.586.030
	42.811.771	32.266.472	25.634.625
Минусы: күмәнді дебиторлық берешек бойынша резерв	(4.345.008)	(3.248.173)	(740.432)
	38.466.763	29.018.299	24.894.193

2016, 2015 және 2014 жылдардағы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда дебиторлық берешек теңгемен көрсетілген.

Күмәнді дебиторлық берешек бойынша резервтегі қозғалыс былайша берілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)	2014 (қайта есептелгені)
1 қаңтарға (қайта есептелгені)	3.248.173	740.432	223.968
Бір жылда есептелгені (23-ескертпе)	3.821.352	2.749.896	1.117.118
Резервті қайтару (23-ескертпе)	(2.509.016)	(46.441)	–
Есептен шығару	(215.501)	(195.714)	(600.654)
<b>31 желтоқсанға</b>	<b>4.345.008</b>	<b>3.248.173</b>	<b>740.432</b>

31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда дебиторлық берешекті (нетто) төлеу мерзімдері жөніндегі талдау былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	Жиыны	Мерзімі өтпеген және құнсыздалмаған	Мерзімі өткен, бірақ құнсызданбаған				
			<30 күн	30-60 күн	60-90 күн	90-120 күн	>120 күн
2014	24.894.193	11.246.409	1.812.137	5.329.626	2.061.902	4.415.188	28.931
2015	29.018.299	22.673.108	766.078	5.072.370	268.310	86.707	151.726
2016	38.466.763	36.410.390	1.831.289	49.847	109.384	65.853	–

### ӨТЕЛУГЕ ЖАТАТЫН САЛЫҚТАР

Өтелуге жататын салықтар былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Өтелуге жататын ҚҚС	8.290.701	8.817.573	7.516.922
Басқа	165.932	44.670	120.790
	8.456.633	8.862.243	7.637.712
Ұзақ мерзімді бөлік	7.049.419	5.573.970	2.050.000
Қысқа мерзімді бөлік	1.407.214	3.288.273	5.587.712

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 12 (он екі) айдан кейін өтелуге жататын 7.049.419 мың теңге мөлшеріндегі ҚҚС сомасы ұзақ мерзімді активтерге қайта жіктелді (2015 және 2014 жылдардың 31 желтоқсанына: 5.573.970 мың теңге және тиісінше 2.050.000 мың теңге).

### ҰЗАҚ МЕРЗІМДІ ЖӘНЕ ҚЫСҚА МЕРЗІМДІ БАНК САЛЫМДАРЫ

Ұзақ мерзімді банк салымдары былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Теңгемен ұзақ мерзімді салымдар	1.200.800	1.518.111	1.210.802
АҚШ долларында ұзақ мерзімді салымдар	–	–	3.647
Минусы: пайдалануға шектелген ақша қаражаты	(1.160.800)	(1.478.111)	(788.802)
	40.000	40.000	425.647

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша теңгемен ұзақ мерзімді салымдар жылдық 13%-бен «Qazaq Banki» АҚ-да, 8,5%-бен «ForteBank» АҚ-да (2015 жылғы 31 желтоқсанға: тиісінше: 13% және 8,5%) орналастырылды.

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 1.160.800 мың теңге сомасындағы ұзақ мерзімді депозиттер Компания жұмыскерлеріне берілген «Қазақстан Халық банкі» АҚ-ның несиелері бойынша төлемдерге кепілдік беру үшін пайдалануда шектелді (2015 және 2014 жылғы 31 желтоқсанға: тиісінше 1.478.111 мың теңге және 788.802 мың теңге).

Қысқа мерзімді банк салымдары былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Теңгемен қысқа мерзімді салымдар	3.927.800	5.063.206	5.914.649
АҚШ долларында қысқа мерзімді салым	52.100	51.090	5.528.138
Алынуға жататын есептелген сыйақы	–	6.128	577.944
	3.979.900	5.120.424	12.020.731

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша теңгемен және АҚШ долларындағы қысқа мерзімді салымдар «Bank RBK» АҚ-да, «ForteBank» АҚ-да, «Qazaq Bankі» АҚ-да орналастырылды. Сыйақы мөлшерлемелері «Bank RBK» АҚ-дағы салымдар бойынша теңгемен жылдық 13% бен АҚШ долларында жылдық 4,5%-ды, «ForteBank» АҚ-дағы салым бойынша теңгемен жылдық 8,5%-ды, «Qazaq Bankі» АҚ-дағы салымдар бойынша теңгемен жылдық 13% бен АҚШ долларында жылдық 4% -ды құрады.

2016 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылғы банк салымдары бойынша есептелген сыйақы 1.011.255 мың теңге болды (2015 және 2014 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін: тиісінше 859.038 мың

#### АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОН ЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

Ақша қаражаты мен олардың баламалары былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Теңгемен ағымдағы шоттар	2.026.732	1.339.635	1.986.908
Өтеу мерзімі үш айға дейін болатын теңгемен банк депозиттері	1.000.000	2.689.000	–
Жолдағы ақша қаражаты	56.332	33.157	24.165
Кассадағы ақша қаражаты	1.215	–	1.503
АҚШ долларындағы ағымдағы шоттар	413	217	96
Рубльмен ағымдағы шоттар	344	917	2.767
	3.085.036	4.062.926	2.015.439

#### КАПИТАЛ

##### Жарғылық капитал

Жарғылық капитал былайша көрсетілген:

	Акциялардың саны			Мың теңгемен		
	31 желтоқсан 2016 жылдың	31 желтоқсан 2015 жыл (қайта есептелгені)	31 желтоқсан 2014 жыл (қайта есептелгені)	31 желтоқсан 2016 жылдың	31 желтоқсан 2015 жыл (қайта есептелгені)	31 желтоқсан 2014 жыл (қайта есептелгені)
Айналысқа шығарылған жай акциялар						
Номиналды құны 1.000 теңге	54.862.167	54.862.167	54.837.260	54.862.167	54.862.167	54.837.260
Номиналды құны 1.812 теңге	3.348.393	–	–	6.067.389	–	–
Номиналды құны 3.493 теңге	1.554.256	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017	5.429.017
Номиналды құны 1.453 теңге	2.591.374	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862	3.765.862
Номиналды құны 1.461 теңге	685.440	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627	1.001.627
Номиналды құны 10.000 теңге	2.024.852	1.899.350	145.546	20.248.520	18.993.500	1.455.460
	65.066.482	61.592.587	59.813.876	91.374.582	84.052.173	66.489.226

2016 жылдың ішінде Компания 6.067.389 мың теңге жалпы сомаға, номиналды құны 112,03 теңге болатын 3.348.393 дана көлемінде жай акцияларды орналастырды, әрі олар Компанияға қосылу кезінде «ҚазТрансГаз Алматы» АҚ -ның таза активтерімен төленді. Сондай-ақ 2016 жылғы 28 наурызда Қостанай облысында сенімгерлік басқаруға алынған активтер бойынша 1.255.020 мың теңге жалпы сомаға, номиналды құны 10.000 теңге болатын 125.502 дана көлемінде акциялар орналастырылды.

2015 жылдың ішінде Компания бір акция үшін номиналды құны 10.000 теңге болатын 1.753.804 дана, номиналды құны 1.000 теңге болатын 24.907 дана көлемінде жай акцияларды орналастырды.

Жай акциялардың баланстық құны

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2016 жылдың	31 желтоқсан 2015 жыл (қайта есептелгені)	31 желтоқсан 2014 жыл (қайта есептелгені)
Активтер жиыны	291.946.031	257.729.153	218.936.203
Минусы: материалдық емес активтер	383.214	341.635	268.494
Минусы: міндеттемелердің жиыны	166.926.044	162.223.372	130.891.955
Жай акцияларға таза активтер	124.636.773	95.164.146	87.775.754
Жай акциялардың саны	65.066.482	61.592.587	59.813.876
Бір жай акцияның баланстық құны, мың теңге	1,916	1,545	1,467

Акцияға пайда

Акцияға арналған базалық және бөлінген пайда жай акцияларды ұстаушыларға тиесілі есепті кезеңдер үшін таза кірісті есепті кезеңдер ішінде айналыста болатын акциялардың орташа алынған санына бөлу арқылы есептеледі.

Келесі кестеде 31 желтоқсанда аяқталған есепті кезеңдер үшін акцияға базалық пайданы есептеу үшін пайдаланылған кірістер пен акциялар туралы деректер келтірілген:

Мың теңгемен	2016 жылдың	2015 жыл (қайта есептелгені)	2014 жыл (қайта есептелгені)
Базалық және акцияға бөлінген кірісті есептеу үшін акционерге жататын таза кіріс/(залал)	10.349.598	(12.103.735)	(19.386.053)
Базалық және акцияға бөлінген кірісті есептеу үшін жай акциялардың орташа алынған саны	64.231.229	61.124.762	58.440.354
Кезеңдегі акцияға арналған базалық және бөлінген пайда/(залал), мың теңге	0,161	(0,198)	(0,332)

2016 және 2015 жылдардың 31 желтоқсанына және осы күндерге аяқталған есепті кезеңдер үшін акцияға пайда бөлінетін құралдар әлі шығарылмады.

Бөлінбеген пайда

2016 жылғы 31 желтоқсанға Компанияның барлық жай акциялары шығарылуға рұқсат етілді, шығарылды және ақысы толығымен төленді. Жай акцияларды ұстаушылардың олар жарияланған кезде дивидендтерді алуға құқығы бар, сондай-ақ Компанияның жиналыстарында дауыс беруге құқығы бар. Жай акциялар бойынша дивидендтер Компанияның Директорлар кеңесінің қарауына қарай төленеді.

2016 жылдың ішінде Компания 1.835.392 мың теңге (2015 және 2014 жылдары: 1.545.975 мың теңге және тиісінше 837.709 мың теңге) сомасында «ҚазТрансГаз» АҚ жалғыз акционеріне төленуге жататын дивидендтерді есептеді.

2016 жылдың ішінде «ҚазТрансГаз» АҚ Директорлар кеңесінің шешіміне сәйкес Компания Бас компаниядан 21.000.000 мың теңге сомасына ақша қаражатымен жарна алды.

## ПАЙЫЗДЫҚ ҚАРЫЗДАР

Пайыздық қарыздар мен тартылған қаражат былайша көрсетілген:

Банк	Валюта	Күні өтеу	% мөлшерлеме	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ	Теңге	2024 жылғы 27 мамыр	8,20%	11.075.186	12.551.877	12.728.036
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ	Теңге	2025 жылғы 12 қараша	7,00%	8.000.000	8.000.000	–
«Еуразия даму банкі» АҚ	Теңге	2019 жылғы 1 қараша	11,00%	7.700.000	–	–
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ	Теңге	2023 жылғы 19 қыркүйек	8,10%	7.340.389	8.152.903	5.088.729
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ	Теңге	2026 жылғы 30 маусым	8,20%	1.789.100	–	–
«Еуропалық қайта құру және даму банкі» АҚ	Теңге	2026 жылғы 27 мамыр	10,15%	1.400.219	–	–
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ	Теңге	2022 жылғы 25 шілде	8,42%	1.360.521	1.587.275	1.814.028
«Қазақстанның Даму Банкі» АҚ	Теңге	2026 жылғы 29 желтоқсан	10,02%	1.236.402	–	–
«Сбербанк Қазақстан» ЕБ АҚ	Теңге	2015 жылғы 24 наурыз	6,50%	–	–	3.750.000
«Сбербанк Қазақстан» ЕБ АҚ	Теңге	2015 жылғы 18 наурыз	6,50%	–	–	2.500.000
«Сбербанк Қазақстан» ЕБ АҚ	Теңге	2015 жылғы 6 ақпан	6,50%	–	–	1.450.000
«Сбербанк Қазақстан» ЕБ АҚ	Теңге	2015 жылғы 4 наурыз	6,50%	–	–	1.300.000
Минусы: қарыздың берілуі үшін амортизацияланбаған комиссия				(461.620)	(216.399)	(186.763)
				39.440.197	30.075.656	28.444.030
Төленуге жататын сыйақы				489.580	388.201	263.978
				39.929.777	30.463.857	28.708.008
Минусы: пайыздық қарыздар мен тартылған қаражаттың ағымдағы бөлігі				(4.024.207)	(3.110.759)	(11.129.862)
Пайыздық қарыздар мен тартылған қаражаттың ұзақ мерзімді бөлігі				35.905.570	27.353.098	17.578.146

## «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ

Компания 2014 жылғы 12 наурызда «Оңтүстік Қазақстан облысының» газды бөлу жүйесін жаңғырту» жобасын қаржыландыру мақсатында 13 (он үш) жылға дейінгі мерзіммен 21.485.004 мың теңге сомасына жаңартылатын несие желісін ашу туралы келісімді жасады. 2016 жылы Компания 10 (о) жылға дейінгі қарыздың ең көп мерзімімен және 8,20% сыйақы мөлшерлемесімен № 1 сублимиттің шеңберінде 1.570.854 мың теңге және тиісінше 1.076.667 мың теңге мөлшерінде негізгі борыш пен сыйақы сомасын өтеді. 2016 жылдың ішінде есептелген сыйақы сомасы 1.065.264 мың теңге болды. 2016 жылы Компания 8,20% сыйақы мөлшерлемесімен 2016 жылғы 31 желтоқсаннан бастап өтелуге жататын № 2 сублимиттің шеңберінде 1.876.616 мың теңге сомаға қаржыландыру алды.

«Тараз қ. газды тарату желілерін жаңғырту» жобасын қаржыландыру мақсатында Компания 2013 жылғы 17 шілдеде 15 (он бес) жылға дейінгі мерзіммен 16.400.000 мың теңге сомаға жаңартылатын несие желісін ашу туралы келісімді жасады. 2016 жылы Компания 8,10% сыйақы мөлшерлемесімен 220.652 мың теңге мөлшерінде № 1 сублимиттің шеңберінде және 10,02% сыйақы мөлшерлемесімен 1.235.699 мың теңге мөлшерінде № 2 сублимиттің шеңберінде қосымша қаржыландыру алды. 2016 жылдың ішінде Компания 1.033.870 мың теңге мөлшерінде негізгі борыш сомасын және 626.009 мың теңге мөлшерінде сыйақыны өтеді. 2016 жылдың ішінде есептелген сыйақы сомасы 627.003 мың теңге болды.



## «Еуразия даму банкі» АҚ

2016 жылы Компания 2016 жылғы 15 қарашадағы «Ақтөбе облысының газды тарату желілерін жаңғырту» жобасы бойынша жылдық 11,00%-ға келісім жасалған күннен бастап 3 жыл мерзімге 7.676.900 мың теңге сомаға жаңартылатын несие желісін ашу туралы келісімді жасап, қаржыландыру тартты. 2016 жылдың ішінде есептелген сыйақы сомасы 110.581 мың теңге болды. Негізгі борыш сомасы 2019 жылдың мамырынан бастап төленуге жатады.

## «Еуропалық қайта құру және даму банкі» АҚ

2016 жылғы 24 қарашадағы банктік қарыз шартына сәйкес Компания 10 (он) жылға дейін ең көп мерзіммен 10,15%-ға «Маңғыстау облысының газды тарату желілерін жаңғырту» жобасы бойынша 1.080.505 мың теңге сомасына қарыз алды. 2016 жылдың ішінде Компания 13.423 мың теңге және тиісінше 4.377 мың теңге мөлшерінде сыйақыны есептеп, төледі. Негізгі борыш сомасы 2018 жылдың қыркүйегінен бастап төленуге жатады.

ҚТГ «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ-мен, «Еуразиялық даму банкі» АҚ-мен, «Еуропалық қайта құру және даму банкі» АҚ-мен банктік қарыз шарттары бойынша кепіл беруші ретінде болады. 2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның бұл қарыздар бойынша қамтамасыз ету ретінде кепілге салынған активтері жоқ.

## ШЫҒАРЫЛҒАН БОРЫШТЫҚ БАҒАЛЫ ҚАҒАЗДАР

Валюта	Күні өтеу	% мөлшерлеме	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Негізгі борыштың номиналды сомасы	Теңге	2025 жылғы 29 қыркүйек	28.061.977	17.407.696	8.629.170
Дисконт		7,50%	(4.005.773)	(1.090.551)	(144.483)
Шығарылған борыштық бағалы қағаздардың ұзақ мерзімді бөлігі			24.056.204	16.317.145	8.484.687
2014 жылдың 1 қаңтарына (қайта есептелгені)					–
Дисконтты мойындау					(174.046)
Дисконт амортизациясы					29.563
2014 жылдың 31 желтоқсанына (қайта есептелгені)					(144.483)
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар бойынша төленуге жататын қысқа мерзімді сыйақы					323.595
Шығарылған борыштық бағалы қағаздардың қысқа мерзімді бөлігі					323.595
2015 жылдың 1 қаңтарына (қайта есептелгені)					(144.483)
Дисконтты мойындау					(1.010.872)
Дисконт амортизациясы (25-ескертпе)					64.804
2015 жылдың 31 желтоқсанына (қайта есептелгені)					(1.090.551)
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар бойынша төленуге жататын қысқа мерзімді сыйақы					94.248
Шығарылған борыштық бағалы қағаздардың қысқа мерзімді бөлігі					94.248
2016 жылдың 1 қаңтарына (қайта есептелгені)					(1.090.551)
Дисконтты мойындау					(3.146.346)
Дисконт амортизациясы (25-ескертпе)					231.124
2016 жылдың 31 желтоқсанына					(4.005.773)
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар бойынша төленуге жататын қысқа мерзімді сыйақы					587.578
Шығарылған борыштық бағалы қағаздардың қысқа мерзімді бөлігі					587.578

2016 жылы «ҚҚБ»-ның сауда жүйесінде саны 10.654.281 дана, бір облигация үшін номиналды құны 1.000 теңге, сыйақы мөлшерлемесі жылдық 7,5% болатын және купондарды төлеу кезеңділігі 2025 жылға дейін 18 маусым және 18 желтоқсан болатын Компанияның облигациялары орналастырылды,

оның мақсаты инвестициялық жобаларды қаржыландыру, сондай-ақ алынған қарыздарды қайта қаржыландыру. Облигациялардың жалғыз иегері "ҚазТрансГаз" АҚ болып табылады.

#### КЕЛЕШЕК КЕЗЕҢДЕРДІҢ КІРІСТЕРІ

31 желтоқсандағы жағдай бойынша келешек кезеңдердің кірістері былайша көрсетілген:

Мың теңгемен

2014 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша (қайта есептелгені)	5.704.340
Өтеусіз негізде алынған негізгі құралдар	370.138
Мерзімі ұзартылған кірістер амортизациясы	(1.071.227)
Минусы: мерзімі ұзартылған кірістердің ағымдағы бөлігі	(336.128)
Мерзімі ұзартылған кірістердің ұзақ мерзімді бөлігі	5.368.212

2015 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша (қайта есептелгені)	5.928.104
Өтеусіз негізде алынған негізгі құралдар (6-ескертпе)	565.230
Мерзімі ұзартылған кірістердің амортизациясы (24-ескертпе)	(341.466)
Минусы: мерзімі ұзартылған кірістердің ағымдағы бөлігі	(344.185)
Мерзімі ұзартылған кірістердің ұзақ мерзімді бөлігі	5.583.919

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша	6.020.128
Өтеусіз негізде алынған негізгі құралдар (6-ескертпе)	440.044
Мерзімі ұзартылған кірістердің амортизациясы (24-ескертпе)	(348.020)
Минусы: мерзімі ұзартылған кірістердің ағымдағы бөлігі	(362.350)
Мерзімі ұзартылған кірістердің ұзақ мерзімді бөлігі	5.657.778

#### САУДА КРЕДИТОРЛЫҚ БЕ РЕШЕК

Сауда кредиторлық берешек былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Байланысты тараптардың алдындағы сауда кредиторлық берешек (27-ескертпе)	54.734.449	62.890.613	46.236.562
Үшінші тараптардың алдындағы сауда кредиторлық берешек	5.544.302	5.437.325	6.466.010
Газды тасымалдау бойынша байланысты тараптардың алдында есептелген міндеттемелер (27-ескертпе)	6.416.467	6.416.467	13.101.360
	66.695.218	74.744.405	65.803.932

2016 жылғы 31 желтоқсанға байланысты тараптардың алдында есептелген міндеттемелерге «Азиатский Газопровод» ЖШС алдындағы газ қарызы туралы келісімнің шеңберінде туындаған шығыстар мен шығындарды өтеу берешегі кіреді.

31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның кредиторлық берешек түрлі валюталарда былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)	2014 (қайта есептелгені)
Теңге	66.690.718	74.740.816	63.582.294
Ресей рублі	4.500	2.656	1.720
АҚШ доллары	–	933	2.219.918
	66.695.218	74.744.405	65.803.932

#### БАҒАЛАУ МІНДЕТТЕМЕЛЕРІ

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның бағалау міндеттемелері «PetroChina International Co.Ltd» алдында газ қарызы туралы келісімнің шеңберінде 24.361.458 мың теңге сомаға (2015 және 2014 жылдың 31 желтоқсанына: 24.813.178 мың теңге және тиісінше 13.328.668 мың теңге) қарызға алынған газды тасымалдаумен байланысты шығыстарды өтеу резервтерін білдіреді (29-ескертпе).

## АЛЫНҒАН АВАНСТАР

Алынған аванстар былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Газды жеткізу үшін алынған аванстар	2.105.603	2.445.360	2.169.737
Байланысты тараптардан алынған алғытөлем (27-ескертпе)	74.380	206.097	444.351
Басқа да алынған аванстар	738.693	738.210	718.951
	2.918.676	3.389.667	3.333.039

## ӨЗГЕ АҒЫМДАҒЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Басқа да ағымдағы міндеттемелер былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2014 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Есептелген міндеттемелер	733.851	1.392.407	2.095.797
Басқасы	156.721	98.376	182.967
	890.572	1.490.783	2.278.764

## КІРІСТЕР

31 желтоқсанда аяқталған жылғы кірістер былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Газды өткізуден түскен кірістер	161.781.029	142.427.569
Газды тасымалдау қызметтерінен түскен кірістер	33.542.660	19.817.574
	195.323.689	162.245.143

## САТУДЫҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ

31 желтоқсанда аяқталған жылғы өткізудің өзіндік құны былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Сатылған газдың құны	145.260.569	124.731.880
Тозу және амортизация	7.960.380	6.555.031
Тасымалдау және жеткізу	6.943.853	1.949.169
Биллинг қызметтері	4.262.049	3.132.340
Жалақы және тиісті салықтар	3.182.159	6.041.829
Норманың шегінде газ шығыны	2.935.987	2.502.145
Мүлік салығы және басқа да салықтар	2.914.837	2.258.196
Жөндеу және ұстау	306.234	564.682
Тауар - материалдық қорлар	151.925	376.522
Қарызға алынған газ бойынша бағалау міндеттемелеріндегі өзгеріс	(451.720)	11.484.510
Басқасы	890.685	834.637
	174.356.958	160.430.941

## ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін жалпы және әкімшілік шығыстар былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Жалақы және тиісті салықтар	1.806.546	4.150.118
Күмәнді берешек бойынша резервті есептеу (7, 9-ескертпе)	1.327.318	2.703.931
Жалдау	812.981	490.332
Кәсіби қызметтер	380.303	279.479
Тозу және амортизация	318.539	393.397
Банк комиссиялары	281.222	302.536
Жөндеу және техникалық қызмет көрсету	200.317	156.809
Біліктілікті арттыру	113.354	130.916
Ескірген және өтпейтін қорларға резервті есептеу (8-ескертпе)	107.676	9.282
Іссапар шығыстары	82.111	123.759
Табыс салығынан басқа салықтар	71.689	210.033
Жарнама	47.592	45.812
Байланыс қызметтері	45.246	90.454
Бюджетке төленетін айыппұлдар мен өсімпұлдар	–	3.077.607
Жұмыскерлердің тұрғын-үй өтемақыларының амортизациясы	–	1.144.158
Басқасы	297.358	282.432
	<b>5.892.252</b>	<b>13.591.055</b>

## БАСҚА ДА ОПЕРАЦИЯЛЫҚ КІРІСТЕР/(ШЫҒЫСТАР)

31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін басқа да операциялық кірістер/(шығыстар) былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Басқа да операциялық кірістер		
Көрсетілген қызметтер бойынша кірістер (үйшілік газды қызмет көрсету, қосылу, техникалық қызмет көрсету)	3.396.161	4.388.417
Айыппұлдар мен өсімпұлдар	356.484	383.482
Болашақ кезеңдер кірістерінің амортизациясы	348.020	341.466
Жалдау ақысынан түскен кірістер	95.866	69.378
Сенімгерлік басқару қызметтері	78.906	590.962
ТМҚ сатудан түскен кірістер, нетто	18.950	16.159
Негізгі құралдарды шегеруден болған пайда, нетто	–	275.158
Басқа да кірістер	121.619	89.254
	<b>4.416.006</b>	<b>6.154.276</b>
Басқа да операциялық шығыстар		
Көрсетілген қызметтер бойынша шығыстар (үйшілік газды қызмет көрсету, қосу, техникалық қызмет көрсету)	(2.567.614)	(2.844.235)
Негізгі құралдарды шегеруден болған залал, нетто	(259.382)	–
Жалдау шығыстары – жалға алынған ғимараттар мен газ құбырларының тозуы, үшінші тараптарға операциялық жалға беру	(16.438)	(20.697)
Басқа да шығыстар	–	(117.575)
	<b>(2.843.434)</b>	<b>(2.982.507)</b>

## ҚАРЖЫ ШЫҒЫНДАРЫ

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Банк қарыздарының пайыздары мен овердрафт бойынша шығыстар (14-ескертпе)	2.496.926	1.750.704
Борыштық бағалы қағаздар бойынша сыйақы	1.442.836	770.080
Қаржылық көмек бойынша дисконт амортизациясы	285.186	156.360
Борыштық бағалы қағаздар бойынша амортизация (15-ескертпе)	231.124	64.804
Активті пайдаланудан шығаруға арналған резерв дисконтының амортизациясы	37.164	37.164
Басқасы	164.010	141.297
	<b>4.657.246</b>	<b>2.920.409</b>

## ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

Компанияға 2015 және 2016 жылдардың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша 20% қолданыстағы ресми мөлшерлеме бойынша табыс салығы салынады.

Жиынтық кіріс туралы аралық есепте табыс салығы бойынша шығыстардың негізгі құрамдастары төменде көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Ағымдағы табыс салығы бойынша шығыстар	3.678.767	1.477.122
Алдыңғы жылдың ағымдағы табыс салығына қатысты түзету	96.082	(402.558)
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша (үнемдеу)/шығыс	(1.125.927)	408.157
<b>Табыс салығы бойынша шығыстар</b>	<b>2.648.922</b>	<b>1.482.721</b>

Төменде салық бойынша шығыстармен бірге қаржылық есептілік мақсаттарында салық салынғанға дейінгі пайданың салыстырылуы келтірілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Салық салғанға дейінгі пайда/(залал)	12.998.520	(10.621.014)
Салықтың нормативтік мөлшерлемесі	20%	20%
Ресми мөлшерлеме бойынша табыс салығының шығыстары/(үнемділік)	2.599.704	(2.124.203)
Есептен шығарылмайтын айырмалардан салық әсері		
Есептен шығарылмайтын шығыстар	224.590	515.194
Алдыңғы кезеңдердің ағымдағы салығына қатысты кезең ішінде көрсетілген түзетулер	96.082	(402.558)
Алдыңғы кезеңдердің мерзімі ұзартылған салығына қатысты кезең ішінде көрсетілген түзетулер	(271.454)	451.696
Таратылған еншілес ұйымдар бойынша ауыстырылған салық шығындарын есептен шығару	–	2.914.329
Өсімпұлдар мен айыппұлдар	–	615.571
Таратылған еншілес ұйымдардың есептен шығарылмайтын шығыстары	–	67.431
Салық кодексі бойынша есептен шығарылатын топішілік шығыстар	–	(260.092)
Мерзімі ұзартылған салық бойынша танылмаған активтегі өзгеріс	–	(384.453)
Жобалық жұмыстар	–	2.896
Басқасы	–	86.910
<b>Табыс салығы бойынша шығыстар</b>	<b>2.648.922</b>	<b>1.482.721</b>

2016, 2015 және 2014 жылдардың 31 желтоқсанына кейінге қалдырылған салық бойынша активтердің / (міндеттемелердің) құрамдастары былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	Жиынтық кіріс туралы есептегі уақытша айырмалардың туындауы және қайтарылуы	2015 (қайта есептелгені)	Жиынтық кіріс туралы есептегі уақытша айырмалардың туындауы және қайтарылуы	2014 (қайта есептелгені)
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша активтер					
Бағалау міндеттемелері	4.872.292	(90.344)	4.962.636	2.296.903	2.665.733
Мерзімі ұзартылған кірістер	1.204.026	18.405	1.185.621	47.984	1.137.637
Күмәнді дебиторлық берешек бойынша резервтер	869.002	217.508	651.494	509.215	142.279
Есептелген міндеттеме	572.570	–	572.570	(633.024)	1.205.594
ДДУ-ден болған салық залалы	536.978	536.978	–	–	–
Басшылықтың сыйлықақылары бойынша есептелген міндеттемелер	200.596	(22.699)	223.295	(56.128)	279.423
Ескірген және өтпейтін ТМҚ-ға резерв	29.885	19.687	10.198	(4.501)	14.699
Демалыс резерві	24.431	(18.955)	43.386	(26.519)	69.905
Қаржылық шығыстар	18.000	(78.490)	96.490	6.883	89.607
Төленуге жататын салықтар	13.542	(20.867)	34.409	(20.047)	54.456
Берілген аванстардың құнсыздану резерві	2.427	2.332	95	95	–
Болған залалдар	–	(781.831)	781.831	(2.550.240)	3.332.071
Басқа да есептеулер	7.039	6.571	468	164	304
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша активтер	8.350.788	(211.705)	8.562.493	(429.215)	8.991.708
Бағалау резерві	(5.444.862)	1.295.128	(6.739.990)	384.452	(7.124.442)
Кейінге қалдырылған салық бойынша таза активтер	2.905.926	1.083.423	1.822.503	(44.763)	1.867.266
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша міндеттемелер					
Негізгі құралдар	(3.360.739)	42.504	(3.403.243)	(363.394)	(3.039.849)
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша міндеттемелер	(3.360.739)	42.504	(3.403.243)	(363.394)	(3.039.849)
Мерзімі ұзартылған табыс салығы бойынша таза міндеттеме	(454.813)	1.125.927	(1.580.740)	(408.157)	(1.172.583)

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның 259.270 мың теңге мөлшерінде табыс салығы бойынша алдын ала төлемі (2015 және 2014 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша: тиісінше 1.721.001 мың теңге және 1.256.689 мың теңге мөлшеріндегі алдын ала төлем) болды.

#### БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРМ ЕН МӘМІЛЕЛЕР

24 ХБЕС-ке (IAS) «Байланысты тараптар туралы ақпаратты ашып көрсету» сәйкес тараптар, егер бір тараптың басқа тарапты бақылауға және қаржылық немесе операциялық шешімдерді қабылдау кезінде басқа тарапқа айтарлықтай ықпал етуге мүмкіндігі болса, байланысты деп есептеледі. Әрбір байланысты тараппен ықтимал қарым-қатынастарды бағалау кезінде қарым-қатынастардың заңгерлік ресімделуіне емес, олардың мәніне көп көңіл бөлінеді. Байланысты тараптар байланысты емес тараптардың арасында жасала алмайтын мәмілелерді жасай алады және байланысты тараптардың арасындағы мәмілелер байланысты емес тараптардың арасындағы мәмілелер сияқты дәл сондай ережелерде және талаптарда әрі сомаларда жасала алмауы мүмкін. Басшылық Компанияның байланысты тараптармен мәмілелер туралы ақпаратты сәйкестендіру және тиісінше ашып көрсету

үшін тиісті процедуралары бар деп есептейді. 2016 және 2015 жылдардың ішінде байланысты тараптардан сату және сатып алу мәмілелері коммерциялық негіздегі мәмілелердің талаптарына ұқсас келетін талаптарда жасалады.

2016 және 2015 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жылғы байланысты тараптармен елеулі мәмілелер, сондай-ақ 2016 және 2015 жылдардың 31 желтоқсанына қалыптасқан қалдықтар төменде көрсетілген:

### Кірістер

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Газды және басқа тауарларды өткізу		
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы компаниялар	6.821.579	7.896.530
«ҚазМұнайГаз» -дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	1.082.692	1.050.600
«Самұрық-Қазына» -ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	53.001.535	46.870.489
Қызметтерді көрсету		
«ҚазТрансГаз» АҚ	732.311	609.222
«ҚазМұнайГаз» ҰК» АҚ	60.817	–
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы компаниялар:	101.720	10.562
«ҚазМұнайГаз» -дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	206.629	132.803
«Самұрық-Қазына» -ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	7.567.339	3.582.185
	69.574.622	60.152.391

### Шығыстар

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Тауарлар мен қызметтерді сатып алу		
«ҚазТрансГаз» АҚ	(149.046.985)	(124.459.171)
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы компаниялар	(7.412.383)	(1.823.507)
«ҚазМұнайГаз» -дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	(60.487)	(135.812)
«Самұрық-Қазына» -ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	(80.275)	(125.156)
	(156.600.130)	(126.543.646)

### Сауда дебиторлық берешек

Байланысты тараптардың сауда дебиторлық берешегі 90 күннің ішінде төленуге жатады және пайызсыз болып табылады. Мұндай бағалау байланысты тараптың қаржылық жағдайын және байланысты тарап өз қызметін жүзеге асыратын нарықты зерделеу арқылы әрбір есептегі кезе жасалып отырды. 2016 және 2015 жылдардың 31 желтоқсанына өтелмеген сомалар қамтамасыз етілмеген болып табылады және солар бойынша есеп айырысу ақшалай жасалады. Байланысты тараптардың дебиторлық берешегіне қатысты қандай да бір берілген немесе алынған кепілдіктері жоқ.

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
«ҚазТрансГаз» АҚ	821.351	703.752
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы компаниялар	2.712.238	3.252.568
«ҚазМұнайГаз» -дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	42.269	60.416
«Самұрық-Қазына» -ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	8.344.333	7.876.844
	11.920.191	11.893.580

## Берілген аванстар

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
«ҚазМұнайГаз»-дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы «Самұрық-Қазына»-ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	1.170	5.333
	1.354	1.775
	2.524	7.108

## Сауда кредиторлық берешек

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
«ҚазТрансГаз» АҚ	52.922.220	61.884.361
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы компаниялар	8.221.180	7.293.145
«ҚазМұнайГаз»-дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы «Самұрық-Қазына»-ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	324	117.521
	7.192	12.053
	61.150.916	69.307.080

## Алынған аванстар

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы компаниялар	69	–
«ҚазМұнайГаз»-дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы «Самұрық-Қазына»-ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	61.620	190.166
	12.691	15.931
	74.380	206.097

## Өзге де ағымдағы активтер

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы компаниялар	5.063	46
«Самұрық-Қазына»-ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	19	199
	5.082	245

## Өзге ағымдағы міндеттемелер

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
«ҚазТрансГаз» -дың бақылауындағы компаниялар	10.792	–
«ҚазМұнайГаз»-дың бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы «Самұрық-Қазына»-ның бақылауындағы немесе бірлескен бақылауындағы	7.600	–
	81	769
	18.473	769

## Негізгі басқарушы персоналға төленетін сыйақы

2016 жылғы 31 желтоқсанға негізгі басқарушы персонал 7 адамнан тұрды және оған Басқарма мүшелері кірді (2015 жылғы 31 желтоқсанға: 10 адам) . Негізгі бақсарушы персоналға төленген, жиынтық кіріс туралы есепте жалпы және әкімшілік шығыстарға қосылған сыйақының жалпы сомасын 2016 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 387.065 мың теңге (2015 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін: 557.611 мың теңге) құрайды.



31 желтоқсанда аяқталған кезең үшін негізгі басқарушы персоналға төленетін сыйақы былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016	2015 (қайта есептелгені)
Бонустар	188.576	231.342
Жұмыскерлерге қысқа мерзімді төлемдер	168.409	261.668
Әлеуметтік салық	30.080	64.601
	387.065	557.611

## ҚАРЖЫ ТӘУЕКЕЛДЕРІН БАСҚАРУ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ

Компанияның негізгі қаржылық міндеттемелерінің құрамына банктік қарыздар, шығарылған борыштық бағалы қағаздар мен сауда және басқа да кредиторлық берешек кіреді. Көрсетілген қаржы құралдары ең алдымен Компанияның операцияларына қаржыландыруды тарту үшін қолданылады. Компанияның сауда дебиторлық берешегі, ақша қаражаты мен оның баламалары, Компанияның операциялық қызметінің нәтижесінде тікелей туындайтын ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді банк салымдары бар.

Компания нарықтық тәуекелге, несиелік тәуекелге және өтімділік тәуекеліне ұшырағыш.

Компания басшылығы шолу жасайды және осы тәуекелдерді басқару үшін қабылданатын келесі шараларды бекітеді.

### Нарықтық тәуекел

Нарықтық тәуекелдің мәні нарықтық бағалардың өзгеруі нәтижесінде қаржы құралдарынан болатын келешек ақша ағындарының әділ құнының ықтимал құбылуы болып табылады. Компания нарықтық конъюнктураның теріс өзгеруінің салдарынан пайда болуы мүмкін келешек зияндарды кезең-кезеңмен бағалау арқылы нарықтық тәуекелді басқарады.

### Валюталық тәуекел

АҚШ долларында білдірілген қысқа мерзімді банк салымдарының сомасының нәтижесінде АҚШ долларының теңгеге қатысты айырбас бағамының өзгеруі Компанияның қаржылық жағдай туралы есептегі бұл баптардың есепті сомаларына айтарлықтай әсер ете алады. Компания сондай-ақ шетел валютасындағы мәмілелер бойынша тәуекелге ұшырағыш. Мұндай тәуекел АҚШ долларында сатып алулардың нәтижесінде туындайды.

Келесі кестеде Компанияның салық салынғанға дейінгі, басқа да тұрақты параметрлер кезіндегі АҚШ долларының айырбас бағамының ықтимал өзгеруіне сезімталдылығы көрсетілген (ақша активтері мен міндеттемелердің әділ құнының өзгеруі салдарынан). Компанияның капиталына ықпалы жоқ.

	АҚШ доллары бағамының ұлғаюуы/азаюуы	Салық салынғанға дейін пайдаға әсері
2016	+13,00% -13,00%	6.827 (6.827)
2015	+60,00% -20,00%	30.784 (10.261)

Компания дебиторлық және кредиторлық берешекті хеджирлемейді, өйткені басшылық валюталық тәуекел айтарлықтай болып табылады деп санамайды.

### Несиелік тәуекелдер

Несиелік тәуекел – қаржы құралы бойынша бір тарап өз міндеттемелерін орындай алмай, басқа тарапты қаржылық шығынды көтеруге мәжбүр ететін тәуекел. Компания өзінің операциялық қызметінің және инвестициялық қызметтің кейбір түрлерінің нәтижесінде несиелік тәуекелге ұшырағыш келеді. Инвестициялық қызметке қатысты болса, Компания қазақстандық банктерде банк

салымдарын орналастырады (11, 12-ескертпелер). Компания басшылығы төтенше несиелік тәуекелдерді болдырмау мақсатында осы банктердің несиелік рейтингін мерзімді қарастырады. Компания басшылығы жақындағы халықаралық несиелік дағдарыс пен одан кейін болған жергілікті банктердің несиелік рейтингілерінің өзгерістері төтенше несиелік тәуекелді ақтамайды деп санайды. Тиісінше, банк салымдары бойынша құнсыздану резервін құру қажет емес.

Келесі кестеде Standard&Poor's, Thomas Murray және Fitch несиелік агенттіктерді пайдалана отырып есепті күнге банктің шоттарындағы банк салымдары, ақша қаражаты бойынша сомалар көрсетілген:

	Орналасқан жері	Агенттік	Рейтинг		2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелген)	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелген)
			2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелген)			
Банк РБК АҚ	Қазақстан	S&P	B-/теріс/C	B-/тұрақты/C	3.497.681	4.772.763	
«Қазақстанның Халық банкі» АҚ	Қазақстан	S&P	BB+/теріс/B	BB+/теріс/B	3.124.651	4.810.641	
«Altyn Bank» АҚ	Қазақстан	Fitch	BB/тұрақты/B	BBB/тұрақты/A-3	786.065	117.740	
«ForteBank» АҚ	Қазақстан	Moody's/S&P	B3/тұрақты/NP	B-/тұрақты/B	347.077	349.711	
«Казкоммерц-банк» АҚ	Қазақстан	S&P	B-/теріс/C	B-/теріс/C	218.893	162.540	
«Qazaq Banki» АҚ	Қазақстан	S&P	B-/тұрақты/C	B-/тұрақты/C	208.597	220.484	
«Бағалы Қағаздардың Орталық Депозитарийі» АҚ	Қазақстан	Thomas Murray	A+/оң/A	A/оң/A	22.224	22.224	
«Банк Центр Кредит» АҚ	Қазақстан	S&P/Fitch	B/тұрақты/B	B+/тұрақты/B	2.868	2.619	
«Ситибанк Қазақстан» АҚ	Қазақстан	Moody's Fitch/Moody's	A/тұрақты/P-1	A/тұрақты	100	6.440	
«Сбербанк» ЕБ АҚ	Қазақстан	S	BB+/теріс/B	Ba2/теріс/NP	32	358	
«Цеснабанк» АҚ	Қазақстан	S&P	B+/теріс/B	B+/тұрақты/B	1	303	
«Еуразиялық Банк» АҚ	Қазақстан	S&P	B+/теріс/B	B/тұрақты/B	–	201.274	
«ВТБ Банк» АҚ	Қазақстан	S&P	BB/теріс/B	BB/теріс/B	–	715	
«Каспий Банк» АҚ	Қазақстан	S&P	BB-/теріс/B	BB-/теріс/B	–	492	
					8.208.189	10.668.304	

Операциялардың қолданыстағы деңгейі кезінде басшылық Компания несиелік бақылаудың және өнеркәсіптік тұтынушылар мониторингінің тиісті рәсімдерін белгіледі деп есептейді, бұл Компания танылған, несиені төлеуге қабілетті үшінші тараптармен сауда операцияларын жасауға мүмкіндік береді.

Компания қолдағы дебиторлық берешекке тұрақты мониторинг жасап отырады, соның нәтижесінде үмітсіз берешектің пайда болу тәуекелі елеусіз болып табылады. Несиелік тәуекелдер дербес құнсыздану рәсімінен өтеді.

Халықпен байланысты несиелік тәуекел бірнеше рет хабарлама жіберілгеннен кейін газды 60 күннің ішінде ажырату арқылы бақыланып отырады. Сондай-ақ Компанияның елдің барлық өңірлеріндегі биллинг компанияларымен келісімдері бар, әрі олар халықтың шоттарын жүргізіп, газ бен оны тасымалдау берешегі бойынша дефолт тәуекелінің 90% өз мойнына алады.

Ақша қаражаты мен оның баламалары, банктік салымдар, сауда және өзге де дебиторлық берешек кіретін Компанияның өзге де қаржы активтері бойынша туындайтын несиелік тәуекелге қатысты Топтың несиелік тәуекелге ұшырағыштығы қарсы агент дефолтының нәтижесінде туындайды, ал тәуекелдің ең көп мөлшері мұндай құралдардың баланстық құнына тең болады.

## Әділ құн

Төменде қаржылық есептілікте көрсетілген Компанияның барлық қаржы құралдарының баланстық және әділ құнының санаттары бойынша салыстыру көрсетілген (мың теңгемен):

Мың теңгемен	Баланстық құн		Әділ құны	
	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Қаржы активтері				
Қысқа мерзімді банк салымдары	3.979.900	5.120.424	3.979.900	5.120.424
Ұзақ мерзімді банк салымдары	40.000	40.000	40.000	40.000
Сауда дебиторлық берешек	38.466.763	29.018.299	38.466.763	29.018.299
Ақша қаражаты мен оның баламалары	3.085.036	4.062.926	3.085.036	4.062.926
Пайдалануға шектелген ақша қаражаты	1.160.800	1.478.111	1.160.800	1.478.111
Байланысты тараптарға берілген пайызсыз қарыздар	3.243	3.464	3.243	3.464
Басқа да активтер	–	18.935	–	18.935
Қаржылық міндеттемелер				
Пайыздық қарыздар мен тіркелген мөлшерлеме бойынша тартылған қаражат	39.929.777	30.463.857	39.929.777	30.463.857
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	24.643.782	16.411.393	28.228.487	16.185.729
Сауда кредиторлық берешек	66.695.218	74.744.405	66.695.218	74.744.405
Бас компаниядан алынған пайызсыз қарыз	–	2.778.667	–	2.778.667
Басқа да міндеттемелер	–	35.738	–	35.738

## Бағалау және болжау әдістері

Қаржы активтері мен міндеттемелердің әділ құны активті сату кезінде алынған немесе мәжбүрлі сатудан немесе таратудан өзгеше болатын нарық қатысушыларының арасында операцияларды жүргізу кезінде міндеттемелерді беру кезінде төленген соманы білдіреді.

Әділ құнды айқындау үшін келесі әдістер мен жорамалдар пайдаланылды:

Бағасы белгіленетін облигациялардың әділ құны есепті күнгі бағалардың белгіленуі негізінде айқындалады. Бағасы белгіленбейтін құралдардың, банктер берген несиелердің және басқа қаржылық міндеттемелердің, сондай-ақ басқа да ұзақ мерзімді қаржылық міндеттемелердің әділ құны дәл осындай талаптары, несиелік тәуекелі және өтеуге дейін қалған мерзімдері бар берешек үшін ағымдағы мөлшерлемелерді пайдалана отырып келешек ақша ағындарын дисконттау арқылы айқындалады.

## Өтімділік тәуекелі

Өтімділік тәуекелі – бұл Компанияда қаржы құралдарына байланысты міндеттемелерді өтеуге қажетті қаражат алуда туындайтын қиындықтар тәуекелі. Өтімділік тәуекелі қаржы активін оның әділ құнына жақын баға бойынша дереу сатудың мүмкін еместігі нәтижесінде туындауы мүмкін.

Компания өтімді қаражаттар қажеттілігін үнемі қадағалап отырады және басшылық кез келген орын алатын міндеттемелерді орындау үшін жеткілікті болатын көлемде қаражатпен қамтамасыз етеді. Талап ету бойынша төленуге жататен Компанияның қаржылық міндеттемелерінің, Компанияның қарыз алуын қоспағанда, 3 (үш) айдан кем болатын орташа өтеу мерзімі бар, оны өтеу нобайы 14 және 15 - ескертпелерде келтірілген.

Мың теңгемен	Талап ету бойынша	3 айдан кем	3-12 ай	1-5жыл	5 жылдан астам	Жиыны
2016 жылғы						
31 желтоқсанда аяқталған кезең үшін						
Пайыздық қарыздар мен тартылған қаражат	170.655	1.040.647	5.569.329	33.078.643	12.863.787	52.723.061
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	465.289	187.500	1.917.149	18.034.558	20.350.565	40.955.061
Сауда кредиторлық берешек	66.695.218	–	–	–	–	66.695.218
	67.331.162	1.228.147	7.486.478	51.113.201	33.214.352	160.373.340
2015 жылғы						
31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін (қайта есептелгені)						
Пайыздық қарыздар мен тартылған қаражат	180.201	823.611	4.027.993	20.921.593	15.619.669	41.573.067
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар	–	187.500	1.118.077	15.768.850	6.875.000	23.949.427
Бас компаниядан алынған пайызсыз қарыз	–	–	3.063.853	–	–	3.063.853
Басқа да міндеттемелер	–	31.609	–	–	–	31.609
Сауда кредиторлық берешек	44.169.956	30.574.449	–	–	–	74.744.405
	44.350.157	31.617.169	8.209.923	36.690.443	22.494.669	143.362.361

#### Капиталды басқару

Капиталға бас компанияның акционеріне келетін жай акциялар жатады.

Капиталды басқаруға қатысты Компанияның негізгі мақсаты өз қызметін қолдап тұру үшін жоғары несиелік рейтингтер мен капитал жеткіліктігінің коэффициенттерін сақтап қалуды қамтамасыз ету және барынша көп акционерлік құнға қол жеткізу болып табылады.

Компания капитал құрылымын басқарады және оны экономикалық жағдайдағы өзгерістерді ескере отырып түзетеді. Капиталдың құрылымын сақтау немесе түзету үшін Компания акционерге дивидендтердің төленуін реттей, акционерге капиталды қайтара немесе жаңа акцияларды шығара алады.

Компания капитал және таза берешек сомасына бөлінген таза берешектің сомасын білдіретін қарызға алынған қаражат үлесінің коэффициентін пайдалана отырып капиталға мониторинг жасады. Компанияның таза берешегінің құрамына пайыздық қарыздар мен тартылған қаражат, шығарылған борыштық бағалы қағаздар мен ақша қаражатын және оның баламаларын әрі банк салымдарын шегере отырып сауда және басқа да кредиторлық берешек кіреді.

Қарызға алынған қаражат үлесінің коэффициенті былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2016 жылғы 31 желтоқсан	2015 жылғы 31 желтоқсан (қайта есептелгені)
Пайыздық қарыздар мен тартылған қаражат (14-ескертпе)	39.929.777	30.463.857
Шығарылған борыштық бағалы қағаздар (15-ескертпе)	24.643.782	16.411.393
Сауда кредиторлық берешек (17-ескертпе)	66.695.218	74.744.405
Өзге ағымдағы міндеттемелер	890.572	1.490.783
Мыналарды шегере отырып: ақша қаражаты мен оның баламалары, ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді банк салымдары (11 және 12-ескертпелер)	(7.104.936)	(9.223.350)
Таза берешек	125.054.413	113.887.088
Меншікті капитал және таза берешек	250.074.400	211.793.590
Қарыз қаражаты үлесінің коэффициенті	0,50	0,54

## ШАРТТЫҚ ЖӘНЕ ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

### Салық салу

Қазақстандық салық заңдары мен нормативтік-құқықтық актілер үздіксіз өзгерістер мен түрлі түсіндірмелердің нысаны болып табылады. Жергілікті, өңірлік және республикалық салық органдары арасында пікір сәйкессіздігі жиі болады. Қазақстандық салық заңнамасын анықталған және расталған бұзушылықтары үшін қолданыстағы айыппұлдар мен өсімпұлдар режимі өз қатаңдығымен ерекшеленеді. Айыппұлдық ықпалшараға 2,5-ке көбейтілген, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген, қайта қаржыландырылған мөлшерлемесі бойынша есептелген өсімпұл мен қосымша есептелген салық сомасынан 50% көлемінде болатын айыппұлдар кіреді. Нәтижесінде, айыппұл мен өсімпұл сомалары қоса есептелуге жататын салық сомаларынан бірнеше есе артық болуы мүмкін. Салық тексерулері тексеру жылының алдындағы қызметтің 5 (бес) күнтізбелік жылын қамтуы мүмкін. Белгілі бір жағдайларда тексерулер бұдан да ұзақ кезеңдерді қамтуы мүмкін. Қазақстандық салық салу жүйесінің екіұштылығына орай салықтардың, айыппұл санкциялары мен өсімпұлдардың нақты сомасы, егер олар болса, қазіргі уақытқа дейін шығыстарға жатқызылған және 2016 жылдың 31 желтоқсанына есептелген сомадан асып кетуі мүмкін.

Басшылық, 2016 жылдың 31 желтоқсанына қолданыстағы заңнаманы талқылауы лайықты болып табылады және Компанияның салықтар бойынша ұстанымы расталады деген ықтималдылық бар деп есептейді.

### Қоршаған ортаны қорғау мәселелері

Қазақстанда қоршаған ортаны қорғау жөніндегі заңнама даму үдерісінде, сондықтан да тұрақты өзгерістерге ұшырады. Қазақстан Республикасының қоршаған ортаны қорғау саласындағы заңнамасын бұзғаны үшін айыппұлдар өте қатаң болуы мүмкін. Заңнамада қолданылып жүрген ережелер, азаматтық талаптар немесе өзгерістерді өте қатаң түсіндіру нәтижесінде туындауы мүмкін әлеуетті міндеттемелер дұрыс бағалануы мүмкін емес.

2012 жылғы 4 шілдеде «Магистральды газ құбыры туралы» Қазақстан Республикасының Заңы күшіне енді. Осы заң магистральды газ құбырын жобалау, салу, пайдалану, консервациялау мен жою кезінде туындайтын және магистральды газ құбырының тиімді, сенімді әрі қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуге бағытталған қоғамдық қарым-қатынастарды реттейді. 2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша газ құбырын жою және учаскені қалпына келтіру резерві 947.743 мың теңге (2015 жылы: 507.627 мың теңге) болды.

Ағымдағы заңнамаға сәйкес, басшылық Компанияның қаржылық жағдайына және оның қызметінің нәтижесіне теріс әсер ететін мүмкін әлде ықтимал міндеттемелер болмайды деп есептейді.

### Сақтандыру мәселелері

Қазақстан Республикасындағы сақтандыру индустриясы даму сатысында және әлемнің басқа өңірлерінде таралған сақтандыру қорғауының көптеген түрлері әлі де қолжетімсіз болып отыр. Компанияның өзінің өнеркәсіптік кәсіпорындары бойынша толық өтемі, өндіріс тоқтап қалған жағдайда сақтандыруы немесе үшінші тұлға алдында Компанияның немесе оның қызметіне жататын объектілерде болған апаттан мүлікке немесе қоршаған ортаға залал келтірілгені үшін жауапкершілікті сақтандыруы жоқ. Компанияның жеткілікті сақтандыру өтемі болмайынша залал немесе белгілі бір активтердің бұзылуы Компанияның қызметіне және оның қаржылық жағдайына айтарлықтай теріс ықпалын тигізуі мүмкін екендігінің тәуекелі бар. Компания басшылығы осы қаржылық есептілікте есептелгеннен және танылғаннан басқа, қосымша резервтерді құру қажет емес деп пайымдайды.

### Шартты міндеттемелер

Компания жекелеген міндеттемелер нәтижесінде туындайтын елеулі міндеттемелер ықтималдылығын бағалап, міндеттеменің туындауына әкеп соқтырған нақты оқиғалардың орын алу ықтималдылығы болған және міндеттеме сомасы жеткілікті дәрежедегі нақтылықпен бағалануы мүмкін болған кезде ғана өзінің қаржылық есептілігінде резервтер құрады. Бұл қаржылық есептілікте аталған шартты міндеттемелер бойынша резерв қалыптастырылмады.

### Сот істері

Жыл ішінде Компания әдеттегі қызметті жүзеге асыру барысында туындайтын бірқатар сот істеріне (талапкер ретінде) тартылды. Басшылықтың пікірінше, Компания қызметінің нәтижелеріне немесе оның қаржылық жағдайына айтарлықтай теріс әсер ете алатын және осы қаржылық есептілікте есептелмей немесе ашылып көрсетілмей қалатын ағымдағы соталқылаулары немесе шешілмеген шағымдар жоқ.

### Шарттық міндеттемелер

Компанияның шарттық және шартты міндеттемелері 2016 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін жылдық қаржылық есептілікте ашылып көрсетілген. 2016 жылдың ішінде мыналарды қоспағанда, елеулі операциялары болмады:

2016 жылғы 31 желтоқсанға Компанияның газды сатып алу бойынша шарттық міндеттемелері 23.700.581 мың теңге (2015 жылғы 31 желтоқсанға: 10.221.227 мың теңге), газды сату бойынша міндеттемелер сомасы 8.250.809 мың теңге (2015 жылғы 31 желтоқсанға: 9.803.881 мың теңге) болды. Компанияның 2016 жылғы 31 желтоқсанға күрделі сипаттағы қызметтерді сатып алу және газификациялау бойынша шарттық міндеттемелері 31.710.016 мың теңге (2015 жылғы 31 желтоқсанға: 9.029.480 мың теңге) болды.

### «PetroChina International Co.Ltd» шығыстарын өтеу бойынша міндеттемелер

Газды қарызға беру туралы келісімнің шеңберінде Компанияның «PetroChina International Co.Ltd» алдында расталған шығындарды және «PetroChina International Co.Ltd» газды қарыз алуына әрі оны қайтару процесіне орай шеккен залалдарды өтеу бойынша шарттық міндеттемелері бар. 2014 жылдың ішінде «PetroChina International Co.Ltd» 164.226 мың АҚШ доллары жалпы мөлшерде газ қарызының 2, 3 және 4 транштары бойынша өтеуді талап етті. Компания «PetroChina International Co.Ltd» өтеуін талап ететін шығыстарды талдап, 2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 73.094 мың АҚШ доллары (баламасы 24.361.458 мың теңге) сомасына бағалау міндеттемесін мойындады (2015 және 2014 жылдардың 31 желтоқсанына: 24.813.178 мың теңге және тиісінше 13.328.668 мың теңге). Өтелуге жататын сомалардағы алшақтықтар шығыстардың келесі түрлері бойынша туындады: Өзбекстан аумағымен газды тасымалдау кезіндегі технологиялық шығындар, салықтар мен кедендік алымдарды төлеу шығыстары, Өзбекстаннан келген сапасыз газ үшін айыппұлдар, түрлі кезеңдерде газ бағасындағы айырма шығыны. Қазіргі уақытта Компания басшылығы «PetroChina International Co.Ltd» - мен өтелуге жататын сомаларды келісу бойынша келіссөздер жүргізуде.

### ЕСЕПТІ КЕЗЕҢНЕН KEЙІНГІ ОҚИҒАЛАР

2017 жылғы қаңтарда Компания «Қазақстанның Даму Банкі» АҚ -нан 113.377 мың теңге және тиісінше 57.278 мың теңге мөлшерінде алынған қарыз бойынша негізгі борыш пен сыйақыны өтеді. Сондай-ақ Компания борыштық бағалы қағаздар бойынша 465.287 мың теңге мөлшерінде сыйақы төледі.

# Байланыстар

«ҚазТрансГаз Аймақ» өндірістік филиалдарының  
мекен-жайы мен байланыстары



## «ҚТГА» АҚ Маңғыстау өндірістік филиалы

Ақтау қ., 130000,  
Промзона, ГРС өндірістік ауданы 312;  
+7 (7292) 30-13-43, 30,13-54  
+7 (7292) 30-13-53, 420335  
mpf\_ktga@aktau.ktga.kz.  
reception@aktau.ktga.kz



## «ҚТГА» АҚ Оңтүстік Қазақстан өндірістік филиалы

Шымкент қ., 160002,  
Тамерлан тас жолы, 20/2  
тел.+7 (7252) 45-43-12  
secretary@ashymkent.ktga.kz



## «ҚТГА» АҚ Ақтөбе өндірістік филиалы

Ақтөбе қ., 030020,  
312 Атқыштар дивизиясы даңғ., 22,  
тел. +7 (7132) 53-01-42  
zhamankulov\_a@aktobe.ktga.kz  
aimyrza74@mail.ru



## «ҚТГА» АҚ Қызылорда өндірістік филиалы

Қызылорда қ., 120018,  
Бейбарыс Сұлтан к-сі, 1  
тел. +7 (7242) 275639, 275634,  
факс 261347, 275606  
mail@kyzylorda.ktga.kz



## «ҚТГА» АҚ Жамбыл өндірістік филиалы

Тараз қ., 080000  
Қойгелді көшесі 177,  
тел. +7 (7262) 45 19 43,  
факс: +7 (7262 ) 43 33 23,  
secretary@taraz.ktga.kz,



## «ҚТГА» АҚ Батыс Қазақстан өндірістік филиалы

Орал қ., 090001  
Гагарин к-сі 29,  
тел: +7 (7112) 28-42-71,  
факс: 28- 42 -12  
zorina\_l@uralsk.ktga.kz



## «ҚТГА» АҚ Атырау өндірістік филиалы

Атырау қ., Х.Досмухамедова к-сі, 4 А  
Байл. тел: (7122) 27-07-84  
nurkasimova\_n@atyrau.ktga.kz



## «ҚТГА» АҚ Қостанай өндірістік филиалы

110000, Қостанай қ.,,  
Алтынсарин к-сі, 130,  
тел: +7 (7142) 54-06-07  
факс:+7(7142) 53-30-11  
kostktga@mail.ru



## «ҚТГА» АҚ Жетісу өндірістік филиалы

Алматы обл., Талғар қ., 041600  
Т.Бокин к-сі, 38  
+7 (7273) 49-05-40  
zhtpf@mail.ru








## «ҚТГА» АҚ Шығыс Қазақстан өндірістік филиалы

070700 Зайсан қ., Кондюрин к-сі, 26  
Тел.: 8 (7234) 07-90-30  
vkpf-ktga@mail.ru

# СОДЕРЖАНИЕ

Отчёт независимых аудиторов

	Отчёт о финансовом положении	48
	Отчёт о совокупном доходе	49
	Отчёт о движении денежных средств	50
	О компании	51
	Примечания к финансовой отчётности	53



# Отчёт о финансовом положении

На 31 декабря 2016 года

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Активы</b>			
<b>Долгосрочные активы</b>			
Основные средства	228.993.710	204.523.335	158.067.680
Нематериальные активы	383.214	341.635	268.494
Авансы выданные	4.657.113	314.083	7.564.588
Расходы будущих периодов	27.067	40.937	906.384
Инвестиционная недвижимость	34.319	36.031	–
Долгосрочная часть НДС к возмещению	7.049.419	5.573.970	2.050.000
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3.243	3.464	3.686
Долгосрочные банковские вклады	40.000	40.000	425.647
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.160.800	1.478.111	788.802
	<b>242.348.885</b>	<b>212.351.566</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Текущие активы</b>			
Товарно-материальные запасы	1.272.022	1.578.912	1.746.015
Торговая дебиторская задолженность	38.466.763	29.018.299	24.894.193
Авансы выданные	875.096	230.426	642.071
Налоги к возмещению	1.407.214	3.288.273	5.587.712
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	259.270	1.721.001	1.256.689
Прочие текущие активы	251.845	357.326	698.072
Краткосрочные банковские вклады	3.979.900	5.120.424	12.020.731
Денежные средства и их эквиваленты	3.085.036	4.062.926	2.015.439
	<b>49.597.146</b>	<b>45.377.587</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Итого активы</b>	<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Капитал и обязательства</b>			
<b>Капитал</b>			
Уставный капитал	91.374.582	84.052.173	66.489.226
Нераспределённая прибыль	33.645.405	11.453.608	21.555.022
<b>Итого капитал</b>	<b>125.019.987</b>	<b>95.505.781</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>			
Процентные займы	35.905.570	27.353.098	17.578.146
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.056.204	16.317.145	8.484.687
Обязательства по отсроченному налогу	454.813	1.580.740	1.172.583
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	947.743	507.627	470.463
Доходы будущих периодов	5.657.778	5.583.919	5.368.212
	<b>67.022.108</b>	<b>51.342.529</b>	<b>33.074.091</b>

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года	31 декабря 2014 года
<b>Текущие обязательства</b>			
Процентные займы	4.024.207	3.110.759	11.129.862
Беспроцентный заём от материнской компании	–	2.778.667	835.434
Торговая кредиторская задолженность	66.695.218	74.744.405	65.803.932
Авансы полученные	2.918.676	3.389.667	3.333.039
Налоги к уплате	63.877	114.951	448.442
Вознаграждения к выплате по долговым ценным бумагам	587.578	94.248	323.595
Доходы будущих периодов	362.350	344.185	336.128
Оценочные обязательства	24.361.458	24.813.178	13.328.668
Прочие текущие обязательства	890.572	1.490.783	2.278.764
	<b>99.903.936</b>	<b>110.880.843</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>166.926.044</b>	<b>162.223.372</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Балансовая стоимость на одну простую акцию</b>	<b>1,916</b>	<b>1,545</b>	<b>1,467</b>

## Отчёт о совокупном доходе

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Доходы</b>	<b>195.323.689</b>	<b>162.245.143</b>
Себестоимость реализации	(174.356.958)	(160.430.941)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>20.966.731</b>	<b>1.814.202</b>
Общие и административные расходы	(5.892.252)	(13.591.055)
Прочие операционные доходы	4.416.006	6.154.276
Прочие операционные расходы	(2.843.434)	(2.982.507)
<b>Прибыль/(убыток) от операционной деятельности</b>	<b>16.647.051</b>	<b>(8.605.084)</b>
(Отрицательная)/положительная курсовая разница, нетто	(2.540)	45.441
Финансовые доходы	1.011.255	859.038
Финансовые затраты	(4.657.246)	(2.920.409)
<b>Прибыль/(убыток) до налогообложения</b>	<b>12.998.520</b>	<b>(10.621.014)</b>
Расходы по подоходному налогу	(2.648.922)	(1.482.721)
<b>Чистая прибыль/(убыток) за период</b>	<b>10.349.598</b>	<b>(12.103.735)</b>
<b>Итого совокупный доход/(убыток) за период, за вычетом подоходного налога</b>	<b>10.349.598</b>	<b>(12.103.735)</b>
<b>Чистая прибыль/(убыток) на акцию в тысячах тенге</b>		
Базовая и разводненная	0,161	(0,198)

# Отчёт о движении денежных средств

За год, закончившийся 31 декабря 2016 года

<i>В тысячах тенге</i>	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года
<b>Денежные потоки от операционной деятельности</b>		
Прибыль/(убыток) до налогообложения	12.998.520	(10.621.014)
Корректировки на:		
Износ и амортизацию	8.295.357	6.969.125
Финансовые затраты, нетто	3.645.991	2.061.371
Начисление резерва по сомнительной задолженности	1.327.318	2.703.931
Убыток/(доход) от выбытия основных средств, нетто	259.382	(275.158)
Нереализованную отрицательную/(положительную) курсовую разницу	475	(51.425)
Амортизацию доходов будущих периодов	(348.020)	(341.466)
Изменение в оценочных обязательствах по заёмному газу	(451.720)	11.484.510
Амортизацию жилищных компенсаций, выданных сотрудникам	–	1.144.158
Начисление резерва по неиспользованным отпускам и премиям сотрудникам	285.365	586.821
Резерв на устаревшие и неликвидные запасы	107.676	9.282
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности до изменений в оборотном капитале</b>	<b>26.120.344</b>	<b>13.670.135</b>
<b>(Увеличение)/уменьшение в операционных активах</b>		
Торговая дебиторская задолженность	(10.746.989)	(8.260.212)
Авансы выданные	(658.821)	414.615
Налоги к возмещению	373.414	(1.230.372)
Запасы	199.214	156.185
Расходы будущих периодов и прочие текущие активы	122.223	1.890.213
<b>Увеличение/(уменьшение) в операционных обязательствах</b>		
Торговая кредиторская задолженность	(7.788.563)	9.006.313
Авансы полученные	(470.991)	57.466
Налоги к уплате	(51.074)	(333.491)
Прочие текущие обязательства	(885.579)	(1.048.141)
<b>Поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>6.213.178</b>	<b>14.322.711</b>
<b>Проценты уплаченные</b>	<b>(3.635.370)</b>	<b>(2.819.677)</b>
<b>Уплаченный подоходный налог</b>	<b>(2.165.216)</b>	<b>(1.332.564)</b>
<b>Проценты полученные</b>	<b>836.174</b>	<b>1.167.587</b>
<b>Чистое поступление денежных средств от операционной деятельности</b>	<b>1.248.766</b>	<b>11.338.057</b>
<b>Денежные потоки от инвестиционной деятельности</b>		
Приобретение нематериальных активов	(193.232)	(88.891)
Снятие банковских вкладов, нетто	1.149.714	6.801.553
Снятие/(размещение) денежных средств, ограниченных в использовании, нетто	317.311	(689.309)
Приобретение основных средств	(13.366.975)	(18.453.339)
Авансы, выданные под поставку основных средств	(23.553.664)	(15.434.909)
Поступление от продажи основных средств	262.068	1.420.360
Поступления по беспроцентным займам, выданным связанным сторонам	221	222
<b>Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности</b>	<b>(35.384.557)</b>	<b>(26.444.313)</b>
<b>Денежные потоки от финансовой деятельности</b>		
Поступления по банковским займам	12.090.372	12.624.675
Поступления по выпущенным долговым ценным бумагам	7.798.252	7.776.888
Погашение займов	(2.831.478)	(11.020.091)
Получение финансовой помощи от материнской компании	–	10.491.123
Погашение финансовой помощи материнской компании	(3.063.853)	(8.330.347)
Дивиденды выплаченные	(1.835.392)	(1.545.975)
Поступления в уставный капитал	21.000.000	7.370.352
Возврат долгосрочных авансов полученных	–	(212.882)
<b>Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности</b>	<b>33.157.901</b>	<b>17.153.743</b>

# Информация о компании

Информация о компании АО «КазТрансГаз Аймақ»

АО «КазТрансГаз Аймақ» (далее – «Компания») было первоначально создано как АО «КазТрансГаз Дистрибушн» в апреле 2002 года в соответствии с законодательством Республики Казахстан. АО «КазТрансГаз» (далее – «КТГ») является единственным акционером Компании. КТГ расположено в Республике Казахстан и является дочерней организацией, находящейся под полным контролем АО «Национальная Компания «КазМунайГаз» (далее – «КазМунайГаз»).

КазМунайГаз полностью принадлежит Правительству в лице АО «Фонд Национального Благополучия «Самрук-Казына» (далее – «ФНБ Самрук-Казына») и Национального Банка Республики Казахстан и, соответственно, все дочерние организации «КазМунайГаз» и иные государственные предприятия рассматриваются в финансовой отчётности как связанные стороны (Примечание 27). 7 августа 2015 года Национальный Банк Республики Казахстан приобрел 10% и одну акцию доли «КазМунайГаз» у «ФНБ Самрук-Казына».

Основными направлениями деятельности Компании являются приобретение и продажа природного газа конечным потребителям, обслуживание и развитие газораспределительных сетей, и оказание иных услуг, относящихся к газоснабжению в Республике Казахстан. Компания обеспечивает транспортировку газа, используя свои собственные газораспределительные сети и сети, принадлежащие АО «Интергаз Центральная Азия», дочерней организации КТГ. Тарифы на газораспределение регулируются законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и контролируются Комитетом по Регулированию Естественных Монополий и защите Конкуренции Республики Казахстан (далее – «КРЕМ»).

На 31 декабря 2016 года у Компании имеется 11 филиалов (на 31 декабря 2015 года: 10 филиалов), расположенных в Казахстане.

Головной офис Компании расположен по адресу: Астана, район Есиль, улица Букейханова, здание 11, Республика Казахстан.

## Основа подготовки финансовой отчётности

Прилагаемая финансовая отчётность Компании подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности (далее – «МСФО») в редакции, утверждённой Советом по Международным стандартам финансовой отчётности (далее – «Совет по МСБУ»).

Финансовая отчётность была подготовлена в соответствии с принципом оценки по первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые оцениваются по справедливой стоимости, как указано в учётной политике и примечаниях к данной финансовой отчётности.

Все суммы в финансовой отчётности округлены до тысячных значений в тенге, если не указано иное.



## **ҚазТрансГаз Аймақ**

Основной деятельностью АО «ҚазТрансГаз Аймақ» является оказание услуг по транспортировке газа по магистральным и распределительным газопроводам, маркетинг, покупка, реализация газа потребителям

## Обзор существенных аспектов учётной политики

Новые стандарты, интерпретации и поправки к действующим стандартам и интерпретациям, впервые применённые Компанией.

Принципы учёта применявшиеся при подготовке годовой финансовой отчётности Компании за год, закончившийся 31 декабря 2016 года, за исключением принятых новых стандартов и разъяснений, вступивших в силу на 1 января 2016 года. Компания не применяла досрочно какие-либо другие стандарты, разъяснения или поправки, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу.

Информация о характере и влиянии этих изменений раскрыта ниже. Хотя Компания впервые применила эти новые стандарты и поправки в 2016 году, они не имеют существенного влияния на годовую финансовую отчётность Компании.

### **МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»**

МСФО (IFRS) 14 является необязательным стандартом, который разрешает организациям, деятельность которых подлежит тарифному регулированию, продолжать применять большинство применявшихся ими действующих принципов учётной политики в отношении остатков по счетам отложенных тарифных разниц после первого применения МСФО. Организации, применяющие МСФО (IFRS) 14, должны представить счета отложенных тарифных разниц отдельными строками в отчёте о финансовом положении, а движения по таким остаткам – отдельными строками в отчёте о совокупном доходе. Стандарт требует раскрытия информации о характере тарифного регулирования и связанных с ним рисках, а также о влиянии такого регулирования на финансовую отчетность организации.

### **Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Совместное предпринимательство» – «Учёт приобретений долей участия»**

Поправки к МСФО (IFRS) 11 требуют, чтобы участник совместных операций учитывал приобретение доли участия в совместной операции, деятельность которой представляет собой бизнес, согласно соответствующим принципам МСФО (IFRS) 3 «Объединения бизнесов» для учёта объединений бизнесов. Поправки также разъясняют, что ранее имевшиеся доли участия в совместной операции не переоцениваются при приобретении дополнительной доли участия в той же совместной операции, если сохраняется совместный контроль. Кроме того, в МСФО (IFRS) 11 было включено исключение из сферы применения,

согласно которому данные поправки не применяются, если стороны, осуществляющие совместный контроль (включая отчитывающуюся организацию), находятся под общим контролем одной и той же стороны, обладающей конечным контролем.

Поправки применяются как в отношении приобретения первоначальной доли участия в совместной операции, так и в отношении приобретения дополнительных долей в той же совместной операции и вступают в силу на перспективной основе. Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку в рассматриваемом периоде доли участия в совместной операции не приобретались.

### **Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимых методов амортизации»**

Поправки разъясняют принципы МСФО (IAS) 16 «Основные средства» и МСФО (IAS) 38 «Нематериальные активы», которые заключаются в том, что выручка отражает структуру экономических выгод, которые генерируются в результате деятельности бизнеса (частью которого является актив), а не экономические выгоды, которые потребляются в рамках использования актива. В результате основанный на выручке метод не может использоваться для амортизации основных средств и может использоваться только в редких случаях для амортизации нематериальных активов. Поправки применяются на перспективной основе и не влияют на финансовую отчётность Компании, поскольку она не использовала основанный на выручке метод для амортизации своих внеоборотных активов.

**Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство: плодовые культуры»**

Поправки вносят изменения в требования к учету биологических активов, соответствующих определению плодовых культур. Согласно поправкам биологические активы, соответствующие определению плодовых культур, более не относятся к сфере применения МСФО (IAS) 41 «Сельское хозяйство». Вместо этого к ним применяются положения МСФО (IAS) 16. После первоначального признания плодовые культуры будут оцениваться согласно МСФО (IAS) 16 по накопленным фактическим затратам (до созревания) и с использованием модели учета по первоначальной стоимости либо модели учета по переоцененной стоимости (после созревания). Поправки также предписывают, чтобы продукция, растущая на плодовых культурах, по-прежнему оставалась в рамках сферы применения МСФО (IAS) 41 и оценивалась по справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. В отношении государственных субсидий, относящихся к плодовым культурам, будет применяться МСФО (IAS) 20 «Учет государственных субсидий и раскрытие информации о государственной помощи». Поправки применяются ретроспективно и не влияют на финансовую отчетность Компании, поскольку у Компании отсутствуют плодовые культуры.

**Поправки к МСФО (IAS) 27 «Метод долевого участия в отдельной финансовой отчетности»**

Поправки разрешают организациям использовать метод долевого участия для учета инвестиций в дочерние организации, совместные предприятия и ассоциированные организации в отдельной финансовой отчетности. Организации, которые уже применяют МСФО и принимают решение о переходе на метод долевого участия в своей отдельной финансовой отчетности, должны применять это изменение ретроспективно. Поправки не влияют на финансовую отчетность Компании.

**Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 годов**

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2016 года или после этой даты. Документ включает в себя следующие поправки:

**МСФО (IFRS) 5 «Внеоборотные активы, предназначенные для продажи, и прекращенная деятельность»**

Выбытие активов (или выбывающих групп) осуществляется, как правило, посредством продажи либо распределения собственникам.

Поправка разъясняет, что переход от одного метода выбытия к другому должен считаться не новым планом по выбытию, а продолжением первоначального плана. Таким образом, применение требований МСФО (IFRS) 5 не прерывается. Данная поправка применяется перспективно.

**МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации»****(i) Договоры на обслуживание**

Поправка разъясняет, что договор на обслуживание, предусматривающий уплату вознаграждения, может представлять собой продолжающееся участие в финансовом активе. Для определения необходимости раскрытия информации организация должна оценить характер вознаграждения и соглашения в соответствии с указаниями в отношении продолжающегося участия в МСФО (IFRS) 7. Оценка того, какие договоры на обслуживание представляют собой продолжающееся участие, должна быть проведена ретроспективно. Однако раскрытие информации не требуется для периодов, начинающихся до годового периода, в котором организация впервые применяет данную поправку.

**(ii) Применение поправок к МСФО (IFRS) 7 в сокращенной промежуточной финансовой отчетности**

Поправка разъясняет, что требования к раскрытию информации о взаимозачёте не применяются к сокращенной промежуточной финансовой отчетности, за исключением случаев, когда такая информация представляет собой значительные обновления информации, отраженной в последнем годовом отчете. Данная поправка должна применяться ретроспективно.

**МСФО (IAS) 19 «Вознаграждения работникам»**

Поправка разъясняет, что развитость рынка высококачественных корпоративных облигаций оценивается на основании валюты, в которой облигация деноминирована, а не страны, в которой облигация выпущена. При отсутствии развитого рынка высококачественных корпоративных облигаций, деноминированных в определенной валюте, необходимо использовать ставки по государственным облигациям. Данная поправка должна применяться перспективно. Поправки не влияют на финансовую отчетность Компании.

**МСФО (IAS) 34 «Промежуточная финансовая отчётность»**

Поправка разъясняет, что информация за промежуточный период должна быть раскрыта либо в промежуточной финансовой отчётности, либо в другом месте промежуточного финансового отчёта (например, в комментариях руководства или в отчёте об оценке рисков) с указанием соответствующих перекрестных ссылок в промежуточной финансовой отчётности. Прочая информация в промежуточном финансовом отчёте должна быть доступна для пользователей на тех же условиях и в те же сроки, что и промежуточная финансовая отчётность. Данная поправка применяется ретроспективно.

Поправки не влияют на финансовую отчётность Компании.

**Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»**

Поправки к МСФО (IAS) 1 скорее разъясняют, а не значительно изменяют, существующие требования МСФО (IAS) 1. Поправки разъясняют следующее:

- требования к существенности МСФО (IAS) 1;
- отдельные статьи в отчёте(ах) о прибыли или убытке и ПСД и в отчёте о финансовом положении могут быть дезагрегированы;
- у организаций имеется возможность выбирать порядок представления примечаний к финансовой отчётности;
- доля ПСД ассоциированных организаций и совместных предприятий, учитываемых по методу долевого участия, должна представляться агрегировано в рамках одной статьи и классифицироваться в качестве статей, которые будут или не будут впоследствии реклассифицированы в состав прибыли или убытка.

**Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: применение исключения из требования о консолидации»**

Поправки рассматривают вопросы, которые возникли при применении исключения в отношении инвестиционных организаций согласно МСФО (IFRS) 10 «Консолидированная финансовая отчетность». Поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что исключение из требования о представлении отдельной финансовой отчетности применяется и к материнской организации, которая является дочерней организацией инвестиционной организации, если инвестиционная организация оценивает все свои дочерние организации по справедливой стоимости.

Кроме этого, поправки к МСФО (IFRS) 10 разъясняют, что консолидации подлежит только такая дочерняя организация инвестиционной организации, которая сама не является инвестиционной организацией и оказывает инвестиционной организации вспомогательные услуги. Все прочие дочерние организации инвестиционной организации оцениваются по справедливой стоимости. Поправки к МСФО (IAS) 28 «Инвестиции в ассоциированные организации и совместные предприятия» позволяют инвестору при применении метода долевого участия сохранить оценку по справедливой стоимости, примененную его ассоциированной организацией или совместным предприятием, являющимся инвестиционной организацией, к своим собственным долям участия в дочерних организациях.

Эти поправки применяются ретроспективно и не влияют на финансовую отчетность Компании, поскольку Компания не применяет исключение из требования о консолидации.

**Стандарты, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу**

Ниже приводятся стандарты и разъяснения, которые были выпущены, но ещё не вступили в силу на дату выпуска финансовой отчётности Компаний. Компания намерена применить эти стандарты с даты их вступления в силу.

**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»**

В июле 2014 года Совет по МСФО выпустил окончательную редакцию МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты», которая заменяет МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» и все предыдущие редак-

ции МСФО (IFRS) 9. МСФО (IFRS) 9 объединяет вместе три части проекта по учёту финансовых инструментов: классификация и оценка, обесценение и учёт хеджирования. МСФО (IFRS) 9 вступает в силу в отношении годовых отчётных периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты, при этом допускается досроч-



ное применение. За исключением учёта хеджирования стандарт применяется ретроспективно, но предоставление сравнительной информации не является обязательным. Требования в отношении учёта хеджирования, главным образом, применяются перспективно, с некоторыми ограниченными исключениями.

Компания планирует начать применение нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. В целом, Компания не ожидает значительного влияния новых требований на свой отчёт о финансовом положении и собственный капитал.

#### *(а) Классификация и оценка*

Займы, а также торговая дебиторская задолженность удерживаются для получения договорных денежных потоков, и ожидается, что они приведут к возникновению денежных потоков, являющихся исключительно платежами в счёт основной суммы долга и процентов. Следовательно, Компания ожидает, что согласно МСФО (IFRS) 9 они продолжат учитываться по амортизированной стоимости. Однако Компания более детально проанализирует характеристики договорных денежных потоков по этим инструментам, прежде чем делать вывод о том, все ли инструменты отвечают критериям для оценки по амортизированной стоимости согласно МСФО (IFRS) 9.

#### *(б) Обесценение*

МСФО (IFRS) 9 требует, чтобы Компания отражала по всем займам и торговой дебиторской задолженности 12 месячные ожидаемые кредитные убытки или ожидаемые кредитные убытки за весь срок. Компания планирует применить упрощённый подход и отразить ожидаемые кредитные убытки за весь срок по торговой дебиторской задолженности. Компания ожидает, что эти требования окажут значительное влияние на её собственный капитал ввиду необеспеченности займов и дебиторской задолженности, но она должна будет провести более детальный анализ, учитывающий всю обоснованную и подтверждаемую информацию, включая прогнозную, для определения размеров влияния.

#### **МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с покупателями»**

МСФО (IFRS) 15 был выпущен в мае 2014 года и предусматривает модель, включающую пять этапов, которая будет применяться в отношении выручки по договорам с покупателями. Согласно МСФО (IFRS) 15 выручка признаётся в

сумме, отражающей возмещение, право на которое организация ожидает получить в обмен на передачу товаров или услуг покупателю. Новый стандарт по выручке заменит все существующие требования МСФО к признанию выручки. После того, как Совет по МСФО закончит работу над поправками, которые отложат дату вступления в силу на один год, для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 года или после этой даты будет требоваться полное ретроспективное применение или модифицированное ретроспективное применение, при этом допускается досрочное применение. Компания планирует использовать вариант полного ретроспективного применения нового стандарта с требуемой даты вступления в силу. Компания принимает во внимание пояснения, выпущенные Советом по МСФО в рамках предварительного варианта документа в июле 2016 года, и будет отслеживать изменения в будущем.

#### **Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием»**

Поправки рассматривают противоречие между МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28, в части учёта потери контроля над дочерней организацией, которая продается зависимой организации или совместному предприятию или вносятся в них. Поправки разъясняют, что прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, представляющих собой бизнес согласно определению в МСФО (IFRS) 3, в сделке между инвестором и его зависимой организацией или совместным предприятием, признаются в полном объёме. Однако прибыль или убыток, которые возникают в результате продажи или вноса активов, не представляющих собой бизнес, признаются только в пределах долей участия, имеющих у иных, чем организация инвесторов в зависимой организации или совместном предприятии. Совет по МСФО перенес дату вступления данных поправок в силу на неопределённый срок, однако организация, применяющая данные поправки досрочно, должна применять их перспективно. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчётность Компаний.

#### **Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»**

Поправки к МСФО (IAS) 7 «Отчет о движении денежных средств» являются частью инициативы Совета по МСФО в сфере раскрытия информации и требуют, чтобы организация раскрыва-

ла информацию, позволяющую пользователям финансовой отчетности оценить изменения в обязательствах, обусловленных финансовой деятельностью, включая как изменения, обусловленные денежными потоками, так и изменения, не обусловленные ими. При первом применении данных поправок организации не обязаны предоставлять сравнительную информацию за предшествующие периоды. Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Применение данных поправок потребует раскрытия Компанией дополнительной информации.

#### **Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нерезализованных убытков»**

Поправки разъясняют, что организация должна учитывать то, ограничивает ли налоговое законодательство источники налогооблагаемой прибыли, против которой она может делать вычеты при восстановлении такой вычитаемой временной разницы. Кроме того, поправки содержат указания в отношении того, как организация должна определять будущую налогооблагаемую прибыль, и описывают обстоятельства, при которых налогооблагаемая прибыль может предусматривать возмещение некоторых активов в сумме, превышающей их балансовую стоимость.

Организации должны применять данные поправки ретроспективно. Однако при первоначальном применении поправок изменение собственного капитала на начало самого раннего сравнительного периода может быть признано в составе нераспределенной прибыли на начало периода (или в составе другого компонента собственного капитала, соответственно) без разнесения изменения между нераспределенной прибылью и прочими компонентами собственного капитала на начало периода. Организации, которые применяют данное освобождение, должны раскрыть этот факт.

Данные поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2017 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. Если организация применит данные поправки в отношении более раннего периода, она должна раскрыть этот факт. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Компаний.

#### **Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»**

Совет по МСФО выпустил поправки к МСФО (IFRS) 2 «Выплаты на основе акций», в которых рассматриваются три основных аспекта: влияние условий перехода прав на оценку операций по выплатам на основе акций с расчетами денежными средствами; классификация операций по выплатам на основе акций с условием расчетов на нетто-основе для обязательств по налогу, удерживаемому у источника; учет изменения условий операции по выплатам на основе акций, в результате которого операция перестает классифицироваться как операция с расчетами денежными средствами и начинает классифицироваться как операция с расчетами долевыми инструментами.

При принятии поправок организации не обязаны пересчитывать информацию за предыдущие периоды, однако допускается ретроспективное применение при условии применения поправок в отношении всех трех аспектов и соблюдения других критериев. Поправки вступают в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2018 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение. В настоящее время Компания оценивает возможное влияние данных поправок на ее финансовую отчетность.

#### **МСФО (IFRS) 16 «Аренда»**

МСФО (IFRS) 16 был выпущен в январе 2016 года и заменяет собой МСФО (IAS) 17 «Аренда», Разъяснение КРМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия в соглашении признаков аренды», Разъяснение ПКР (SIC) 15 «Операционная аренда – стимулы» и Разъяснение ПКР (SIC) 27 «Определение сущности операций, имеющих юридическую форму аренды». МСФО (IFRS) 16 устанавливает принципы признания, оценки, представления и раскрытия информации об аренде и требует, чтобы арендаторы отражали все договоры аренды с использованием единой модели учета в балансе, аналогично порядку учета, предусмотренному в МСФО (IAS) 17 для финансовой аренды. Стандарт предусматривает два освобождения от признания для арендаторов – в отношении аренды активов с низкой стоимостью (например, персональных компьютеров) и краткосрочной аренды (т. е. аренды со сроком не более 12 месяцев). На дату начала аренды арендатор будет признавать обязательство в отношении арендных платежей (т. е. обязательство по аренде), а также актив, представляющий право пользования базовым активом в течение срока аренды (т. е. актив в

форме права пользования).

Арендаторы будут обязаны признавать процентный расход по обязательству по аренде отдельно от расходов по амортизации актива в форме права пользования.

Арендаторы также должны будут переоценивать обязательство по аренде при наступлении определенного события (например, изменении сроков аренды, изменении будущих арендных платежей в результате изменения индекса или ставки, используемых для определения таких платежей). В большинстве случаев арендатор будет учитывать суммы переоценки обязательства по аренде в качестве корректировки актива в форме права пользования.

Порядок учета для арендодателя в соответствии с МСФО (IFRS) 16 практически не изменяется по сравнению с действующими в настоящий момент требованиями МСФО (IAS) 17. Арендодатели будут продолжать классифициро-

вать аренду, используя те же принципы классификации, что и в МСФО (IAS) 17, выделяя при этом два вида аренды: операционную и финансовую.

Кроме этого, МСФО (IFRS) 16 требует от арендодателей и арендаторов раскрытия большего объема информации по сравнению с МСФО (IAS) 17.

МСФО (IFRS) 16 вступает в силу в отношении годовых периодов, начинающихся 1 января 2019 г. или после этой даты. Допускается досрочное применение, но не ранее даты применения организацией МСФО (IFRS) 15. Арендатор вправе применять данный стандарт с использованием ретроспективного подхода либо модифицированного ретроспективного подхода. Переходные положения стандарта предусматривают определенные освобождения. Ожидается, что данные поправки не окажут влияния на финансовую отчетность Компании.

## Пересчёт иностранных валют

Финансовая отчетность представлена в тенге, являющейся функциональной валютой Компании и валютой представления финансовой отчетности Компании.

### Операции и остатки

Операции в иностранной валюте первоначально учитываются Компанией в функциональной валюте по спот-курсу, действующему на дату, когда операция удовлетворяет критериям признания. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются по спот-курсу функциональной валюты, действующему на отчетную дату.

Все курсовые разницы, возникающие при погашении или пересчёте монетарных статей, включаются в отчёт о совокупном доходе. Немонетарные статьи, которые оцениваются на основе исторической стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату совершения первоначальных сделок. Немонетарные статьи, которые оцениваются по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются по курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Доходы или расходы, возникающие при пересчёте немонетарных статей, учитываются в соответствии с принципами признания доходов или расходов в результате изменения справедливой стоимости.

При подготовке финансовой отчетности использовались следующие обменные курсы иностранных валют по отношению к тенге, установленные на Казахстанской Фондовой Бирже (далее – «КФБ»), и которые являются официальными обменными курсами в Республике Казахстан:

	Обменный курс на дату	Средневзвешенная ставка в течение года
31.12.2016 г.	333,29	341,76
31.12.2015 г.	339,47	222,25

### Приобретение организаций, находящихся под общим контролем

Приобретение организаций, находящихся под общим контролем АО «КазТрансГаз», учитывается Компанией с использованием метода объединения долей. Активы и обязательства дочерней организации, передаваемой под общим контролем, учитываются в настоящей финансовой отчетности по балансовой стоимости передающей организации («Предшественник») на дату передачи. Разница между общей балансовой стоимостью чистых активов, и уплаченным вознаграждением, отражается в настоящей финансовой отчетности как корректировка капитала.

## Основные средства

Основные средства отражаются по стоимости приобретения за минусом накопленного износа и убытков от обесценения. Первоначальная стоимость основных средств включает стоимость приобретения, в том числе импортные пошлины и прямо относящиеся невозмещаемые налоги, затраты по займам, а также любые прямые затраты, связанные с приведением актива в рабочее состояние.

Износ рассчитывается прямолинейным методом, исходя из срока полезной службы основных средств. Оцененный полезный срок службы активов представлен следующим образом (в годах):

Здания	7-100
Газотранспортная система	10-50
Машины и оборудование	3-30
Транспортные средства	5-10
Прочее	3-15

*Земля не амортизируется.*

Ликвидационная стоимость, срок полезной службы и методы амортизации активов анализируются в конце каждого годового отчетного периода и при необходимости корректируются. При продаже или выбытии активов их стоимость и накопленный износ элиминируются, а любой доход или убыток, возникающие в результате их выбытия включаются в отчет о совокупном доходе.

Незавершенное строительство представляет собой незаконченное строительство основных средств, учтенных по себестоимости. Незавершенное строительство включает стоимость строительства, оборудования, ТМЗ долгосрочного характера и прочие прямые затраты. Незавершенное строительство не амортизируется. Амортизация незавершенного строительства начинается тогда, когда соответствующие активы вводятся в эксплуатацию. Затраты, понесенные после ввода основных средств в эксплуатацию, такие, как затраты на ремонт и обслуживание, а также затраты капитального характера, обычно относятся на расходы в том периоде, когда эти затраты понесены. Затраты, которые приводят к увеличению ожидаемых будущих экономических выгод от использования основного средства сверх его первоначально оцененных показателей (увеличение срока полезной службы, мощности и т.д.), капитализируются как дополнительная стоимость основных средств.

## Нематериальные активы

Нематериальные активы, приобретенные отдельно, первоначально оцениваются по стоимости. После первоначального признания нематериальные активы отражаются по фактической стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Нематериальные активы имеют ограниченные или неограниченные сроки полезной службы. Нематериальные активы с ограниченным сроком полезной службы амортизируются в течение срока полезной службы, и анализируются на предмет обесценения в случае наличия признаков возможного обесценения нематериального актива. Сроки и порядок амортизации нематериальных активов с ограниченным сроком полезной службы анализируются, как минимум, ежегодно в конце каждого отчетного года. Изменения в ожидаемом сроке полезной службы или ожидаемой модели использования будущих экономических выгод, включенных в актив, учитываются посредством изменения периода или метода амортизации, и рассматриваются как изменения в учетных оценках. Расходы по амортизации по нематериальным активам с ограниченным сроком полезной службы, отражаются в отчете о совокупном доходе по категории расходов, в соответствии с предназначением нематериального актива.

В 2016 и 2015 годах нематериальные активы в основном были представлены программным обеспечением со сроком полезной службы 6-7 лет.

## Финансовые активы

### Первоначальное признание и оценка

Финансовые активы, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток; займы и дебиторскую задолженность; инвестиции, удерживаемые до погашения; финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи; производные инструменты, определенные в качестве инструментов хеджирования при эффективном хеджировании. Компания классифицирует свои финансовые активы при их первоначальном признании. Финансовые активы, за исключением финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной на непосредственно связанные с ними затраты по сделке. Все сделки по покупке или продаже финансо-

вых активов, требующие поставку активов в срок, устанавливаемый законодательством или правилами, принятыми на определённом рынке (торговля на «стандартных условиях») признаются на дату заключения сделки, то есть на дату, когда Компания принимает на себя обязательство купить или продать актив.

Финансовые активы Компании включают денежные средства, финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток, краткосрочные и долгосрочные банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность.

### Последующая оценка

Последующая оценка финансовых активов следующим образом зависит от их классификации:

Категория «финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток», включает финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, отнесенные при первоначальном признании в категорию переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем. Производные инструменты, включая отделенные встроенные производные инструменты, также классифицируются как предназначенные для торговли, за исключением случаев, когда они определяются как инструменты эффективного хеджирования согласно МСБУ 39. Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток, учитываются в отчёте о финансовом положении по справедливой стоимости, а чистые изменения справедливой стоимости признаются как финансовые доходы и финансовые затраты в отчёте о совокупном доходе. Займы и дебиторская задолженность представляют собой производные финансовые активы с установленными или определяемыми выплатами, которые не котируются на активном рынке. После первоначального признания финансовые активы такого рода оцениваются по амортизированной стоимости, определяемой с использованием метода эффективной процентной ставки, за вычетом убытков от обесценения. Амортизированная стоимость рассчитывается с учётом дисконтов или премий при приобретении, а также комиссионных или затрат, которые являются неотъемлемой частью эффективной процентной ставки. Амортизация на основе использования эффективной процен-

тной ставки включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Расходы, обусловленные обесценением, признаются в отчёте о совокупном доходе как расходы периода.

Компания не имела инвестиций, имеющих в наличии для продажи, в течение отчётных периодов, завершившихся 31 декабря 2016 и 2015 годов.

### Прекращение признания

Финансовый актив (или, где применимо – часть финансового актива или часть группы аналогичных финансовых активов) прекращает признаваться в отчёте о финансовом положении, если:

- срок действия прав на получение денежных потоков от актива истёк;
- Компания передала свои права на получение денежных потоков от актива либо взяла на себя обязательство по выплате третьей стороне получаемых денежных потоков в полном объёме и без существенной задержки по «транзитному» соглашению; и либо (а) Компания передала практически все риски и выгоды от актива, либо (б) Компания не передала, но и не сохраняет за собой, практически все риски и выгоды от актива, но передала контроль над данным активом.

Если Компания передала все свои права на получение денежных потоков от актива, либо заключила транзитное соглашение, и при этом не передала, но и не сохранила за собой, практически все риски и выгоды от актива, а также не передала контроль над активом, новый актив признается в той степени, в которой Компания продолжает свое участие в переданном активе.

В этом случае Компания также признает соответствующее обязательство. Переданный актив и соответствующее обязательство оцениваются на основе, которая отражает права и обязательства, сохранённые Компанией.

Продолжающееся участие, которое принимает форму гарантии по переданному активу, признается по наименьшей из следующих величин: первоначальной балансовой стоимости актива или максимальной суммы, выплата которой может быть потребована от Компании.

### Обесценение финансовых активов

На каждую отчётную дату Компания оценивает наличие объективных признаков обесценения

финансового актива или группы финансовых активов. Финансовый актив или группа финансовых активов считаются обесцененными тогда и только тогда, когда существует объективное свидетельство обесценения в результате одного или более событий, произошедших после первоначального признания актива (наступление «случая понесения убытка»), которые оказали поддающееся надёжной оценке влияние на ожидаемые будущие денежные потоки по финансовому активу или группе финансовых активов.

Свидетельства обесценения могут включать в себя указания на то, что должник или группа должников испытывают существенные финансовые затруднения, не могут обслуживать свою задолженность или неисправно осуществляют выплату процентов или основной суммы задолженности, а также вероятность того, что ими будет проведена процедура банкротства или финансовой реорганизации иного рода. Кроме того, к таким свидетельствам относятся наблюдаемые данные, указывающие на наличие поддающегося оценке снижения ожидаемых будущих денежных потоков по финансовому инструменту, в частности, такие, как изменение объёмов просроченной задолженности или экономических условий, находящихся в определённой взаимосвязи с отказами от исполнения обязательств по выплате долгов. Восстановление ранее признанного резерва по сомнительной задолженности признается, когда уменьшение в резерве напрямую связано с событиями после его признания. Данное восстановление убытка от обесценения признается в качестве дохода.

#### **Финансовые активы, учитываемые по амортизированной стоимости**

В отношении финансовых активов, учитываемых по амортизированной стоимости, Компания сначала проводит оценку существования объективных свидетельств обесценения индивидуально значимых финансовых активов, либо совокупно по финансовым активам, не являющимся индивидуально значимыми. Если Компания определяет, что объективные свидетельства обесценения индивидуально оцениваемого финансового актива отсутствуют, вне зависимости от его значимости, она включает данный актив в группу финансовых активов с аналогичными характеристиками кредитного риска, а затем рассматривает данные активы на предмет обесценения на совокупной основе. Активы, отдельно оцениваемые на предмет обесценения, по которым признается либо продолжает признаваться убыток от обесценения, не

включаются в совокупную оценку на предмет обесценения.

При наличии объективного свидетельства понесения убытка от обесценения сумма убытка оценивается как разница между балансовой стоимостью актива и приведённой стоимостью ожидаемых будущих денежных потоков (без учёта будущих ожидаемых кредитных убытков, которые ещё не были понесены). Приведённая стоимость расчётных будущих денежных потоков дисконтируется по первоначальной эффективной процентной ставке по финансовому активу. Если процентная ставка по займу является переменной, ставка дисконтирования для оценки убытка от обесценения представляет собой текущую эффективную ставку процента.

Балансовая стоимость актива снижается посредством использования счёта резерва, а сумма убытка признается в отчёте о совокупном доходе. Начисление процентного дохода по сниженной балансовой стоимости продолжается, основываясь на процентной ставке, используемой для дисконтирования будущих денежных потоков с целью оценки убытка от обесценения. Процентные доходы отражаются в составе финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе. Займы вместе с соответствующими резервами списываются с баланса, если отсутствует реалистичная перспектива их возмещения в будущем, а все доступное обеспечение было реализовано либо передано Компании. Если в течение следующего года сумма расчётного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается ввиду какого-либо события, произошедшего после признания обесценения, сумма ранее признанного убытка от обесценения увеличивается либо уменьшается посредством корректировки счёта резерва. Если предыдущее списание стоимости финансового инструмента впоследствии восстанавливается, сумма восстановления признается как уменьшение финансовых затрат в отчёте о совокупном доходе.

#### **Финансовые обязательства Первоначальное признание и оценка**

Финансовые обязательства, находящиеся в сфере действия МСБУ 39, классифицируются соответственно как финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток и кредиты и заимствования. Компания классифицирует свои финансовые обязательства при их первоначальном признании.

Финансовые обязательства первоначально признаются по справедливой стоимости, увеличенной в случае займов и кредитов на непосредственно связанные с ними затраты по сделке.

Финансовые обязательства Компании включают процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговую и прочую кредиторскую задолженность.

#### **Последующая оценка**

Последующая оценка финансовых обязательств зависит от их классификации следующим образом:

Категория «финансовые обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток» включает финансовые обязательства, предназначенные для торговли, и финансовые обязательства, определённые при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. Доходы и расходы по обязательствам, предназначенным для торговли, признаются в отчёте о совокупном доходе. Компания не имеет финансовых обязательств, определённых ею при первоначальном признании в качестве переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток. После первоначального признания, процентные займы и привлеченные средства учитываются по амортизированной стоимости по методу эффективной ставки процента.

Доходы и убытки признаются в отчёте о совокупном доходе тогда, когда прекращается признание обязательств или признается их обесценение, а также в процессе амортизации.

#### **Прекращение признания**

Признание финансового обязательства в отчёте о финансовом положении прекращается, если обязательство погашено, аннулировано, или срок его действия истёк.

Если имеющееся финансовое обязательство заменяется другим обязательством перед тем же кредитором, на существенно отличающихся условиях, или если условия имеющегося обязательства значительно изменены, такая замена или изменения учитываются как прекращение признания первоначального обязательства и начало признания нового обязательства, а разница в их балансовой стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

#### **Справедливая стоимость финансовых инструментов**

Справедливая стоимость финансовых инструментов, торговля которыми осуществляется на активных рынках на каждую отчётную дату, определяется исходя из рыночных котировок или котировок дилеров (котировки на покупку для длинных позиций и котировки на продажу для коротких позиций), без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, торговля которыми не осуществляется на активном рынке, справедливая стоимость определяется путём применения соответствующих методик оценки. Такие методики могут включать использование цен недавно проведенных на коммерческой основе сделок, использование текущей справедливой стоимости аналогичных инструментов; анализ дисконтированных денежных потоков, либо другие модели оценки.

Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов и дополнительная информация о методах её определения приводится в Примечании 28.

#### **Взаимозачёт финансовых инструментов**

Финансовые активы и финансовые обязательства подлежат взаимозачёту, а нетто-сумма – представлению в отчёте о финансовом положении, когда имеется осуществимое в настоящий момент юридическое право на взаимозачёт признанных сумм и когда имеется намерение произвести расчёт на нетто-основе, реализовать активы и одновременно с этим погасить обязательства.

#### **Денежные средства и их эквиваленты**

Денежные средства представляют собой средства в кассе и средства на банковских счетах Компании. Эквиваленты денежных средств представляют собой краткосрочные высоколиквидные инвестиции, которые готовы для перевода в известную сумму денежных средств со сроком погашения, не превышающим 3 (трёх) месяцев, и которые связаны с незначительным риском изменения стоимости.

#### **Обесценение нефинансовых активов Нефинансовые активы**

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки возможного обесценения актива. Если такие признаки имеют место, или если требуется проведение ежегодной

проверки актива на обесценение, Компания производит оценку возмещаемой стоимости актива. Возмещаемая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки (ПГДП) – это наибольшая из следующих величин: справедливая стоимость актива (ПГДП), за вычетом затрат на продажу, и ценность от использования актива (ПГДП). Возмещаемая стоимость определяется для отдельного актива, за исключением случаев, когда актив не генерирует притоки денежных средств, которые, в основном, независимы от притоков, генерируемых другими активами или группами активов. Если текущая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, актив считается обесцененным и списывается до возмещаемой стоимости.

При определении ценности от использования, будущие денежные потоки дисконтируются по ставке дисконтирования до налогообложения, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активу. При определении справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу применяется соответствующая модель оценки. Эти расчёты подтверждаются оценочными коэффициентами, котировками цен свободно обращающихся на рынке акций аналогичных компаний или прочими доступными показателями справедливой стоимости.

Компания определяет сумму обесценения, исходя из подробных планов и прогнозных расчётов, которые подготавливаются отдельно для каждого ПГДП Компании, к которому относятся отдельные активы. Эти планы и прогнозные расчёты, как правило, составляются на 5 (пять) лет. Для более длительных периодов рассчитываются долгосрочные темпы роста, которые применяются в отношении прогнозируемых будущих денежных потоков после пятого года.

Убытки от обесценения продолжающейся деятельности признаются в отчёте о совокупном доходе в составе тех категорий расходов, которые соответствуют функции обесцененного актива.

На каждую отчётную дату Компания определяет, имеются ли признаки того, что ранее признанные убытки от обесценения актива больше не существуют или сократились. Если такой признак имеется, Компания рассчитывает возмещаемую стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки. Ранее признанные убытки от обесценения восстанавливаются

только в том случае, если имело место изменение в оценке, которая использовалась для определения возмещаемой стоимости актива, со времени последнего признания убытка от обесценения. Восстановление ограничено таким образом, что текущая стоимость актива не превышает его возмещаемой стоимости, а также не может превышать текущую стоимость, за вычетом амортизации, по которой данный актив признавался бы в случае, если в предыдущие годы не был бы признан убыток от обесценения. Такое восстановление стоимости признается в отчёте о совокупном доходе.

### **Нематериальные активы**

Нематериальные активы с неопределённым сроком полезной службы проверяются на предмет обесценения ежегодно по состоянию на 31 декабря, а также если обстоятельства указывают на то, что их балансовая стоимость могла обесцениться. Проверка на предмет обесценения проводится на индивидуальной основе или, в случае необходимости, на уровне ПГДП.

### **Товарно-материальные запасы**

Запасы оценены по наименьшему из значений первоначальной стоимости или чистой стоимости реализации по методу ФИФО. Стоимость включает все затраты, понесённые в ходе обычной деятельности, связанные с приведением каждого продукта в его местонахождение и состояние на данный момент. Чистая стоимость реализации основана на расчётной цене реализации в ходе осуществления обычной деятельности, минус любые последующие затраты, которые ожидается понести для завершения и выбытия.

### **Торговая дебиторская задолженность**

Торговая дебиторская задолженность является непроизводным финансовым активом, не котирующимся на активном рынке, с фиксированным или поддающимся определению размером платежей. После первоначальной оценки, торговая и прочая дебиторская задолженность отражается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента, минус любой резерв на обесценение.

Прибыли и убытки отражаются в отчёте о совокупном доходе в момент прекращения признания или в случае обесценения торговой дебиторской задолженности, а также посредством амортизации.



## Резервы

Резервы отражаются в финансовой отчётности тогда, когда Компания имеет текущее (правовое или вытекающее из практики) обязательство в результате событий, произошедших в прошлом, а также существует вероятность того, что произойдет отток средств, связанных с экономическими выгодами, для погашения обязательства, и может быть произведена соответствующая достоверная оценка этого обязательства. Тогда, когда Компания ожидает, что резерв будет возмещен, к примеру, по договору страхования, возмещение отражается как отдельный актив, но только тогда, когда возмещение является вероятным.

Если влияние временной стоимости денег является существенным, резервы рассчитываются посредством дисконтирования ожидаемого будущего движения денежных средств по ставке до уплаты налогов, которая отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и, там где это уместно, риски, присущие обязательству. При использовании дисконтирования увеличение резерва вследствие истечения времени признается как финансовые затраты.

## Торговая кредиторская задолженность

Обязательства по торговой кредиторской задолженностью учитываются по первоначальной стоимости, являющейся справедливой стоимостью суммы, которая должна быть уплачена в будущем за полученные товары и услуги, независимо от того были ли выставлены счета Компании.

## Затраты по займам

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или производством актива, который обязательно требует продолжительного периода времени для его подготовки к использованию в соответствии с намерениями Компании или к продаже, капитализируются как часть первоначальной стоимости такого актива. Все прочие затраты по займам относятся на расходы в том отчётном периоде, в котором они были понесены. Затраты по займам включают в себя выплату процентов и прочие затраты, понесённые Компанией в связи с заёмными средствами.

Компания капитализирует затраты по займам в отношении всех соответствующих установленным критериям долгосрочных активов.

## Доходы будущих периодов

К доходам будущих периодов относятся безвозмездные поступления в виде долгосрочных активов, которые подлежат списанию в течение срока службы актива, или средства целевого финансирования, предоставленные на условиях создания, приобретения и строительства долгосрочных активов или для осуществления текущих расходов. Доходы будущих периодов отражаются в финансовом положении и имеют долгосрочный характер, за исключением доходов, которые будут списаны в течение года с отчетной даты.

Доходы отражаются в финансовой отчётности в том периоде, к которым они относятся, а не по мере поступления денежных средств или активов, с которыми связано получение доходов. Доходы по долгосрочным активам и по поступлению денежных средств целевого финансирования признаются в отчёте о совокупном доходе по мере начисления амортизации актива и понесенных расходов, соответственно.

## Налогообложение

### Налог на добавленную стоимость (НДС)

Налоговое законодательство предусматривает погашение налога на добавленную стоимость (НДС) по продажам и приобретениям на нетто основе. Таким образом, НДС к возмещению представляет собой НДС по приобретениям, за вычетом НДС по продажам.

### НДС к уплате

НДС к уплате начисляется в бухгалтерском учёте на доходы от реализации товаров, работ и услуг, подлежащие обложению НДС, в соответствии с налоговым кодексом Республики Казахстан. В дополнение, в случаях, когда происходит начисление резерва на обесценение дебиторской задолженности, сумма обесценения начисляется на валовую сумму задолженности, включая НДС.

### НДС к возмещению

НДС к возмещению отражается в бухгалтерском учёте по приобретённым товарам, работам и услугам, которые были приобретены с НДС и, если таковые были использованы в целях получения дохода.

На каждую отчётную дату сумма по счёту НДС к возмещению подлежит зачёту с суммой по счёту НДС к уплате

## Прочие налоги

Компания осуществляет выплату социального налога в бюджет Республики Казахстан в отношении своих работников по ставке 11% от облагаемого дохода работников.

Компания также удерживает до 10% от заработной платы своих работников, но не более 171.443 тенге в 2016 году (в 2015 году: 160.230 тенге) в качестве отчислений в их пенсионные фонды. Согласно законодательству, уплата пенсионных отчислений является обязательством работников. В соответствии с законодательством, работники ответственны за свои пенсионные пособия, и у Компании нет настоящего или будущего обязательства заплатить их работникам при их выходе на пенсию.

## Текущий подоходный налог

Активы и обязательства по текущему подоходному налогу за текущий и предыдущие периоды оцениваются по сумме, которая, как полагается, будет возмещена или уплачена налоговым органам. Для расчёта данной суммы использовались налоговые ставки и налоговое законодательство, которые действовали или являлись фактически узаконенными на отчётную дату.

Текущий подоходный налог, относящийся к статьям, признанным непосредственно в капитале, признается в составе капитала, а не в отчёте о совокупном доходе. Руководство Компании периодически осуществляет оценку позиций, отражённых в налоговых декларациях, в отношении которых соответствующее налоговое законодательство может быть по-разному интерпретировано, и по мере необходимости создаёт резервы.

## Отсроченный подоходный налог

Отсроченный подоходный налог рассчитывается по методу обязательств путём определения временных разниц на отчётную дату между налоговой базой активов и обязательств и их балансовой стоимостью для целей финансовой отчётности.

Обязательства по отсроченному подоходному налогу признаются по всем налогооблагаемым временным разницам, кроме случаев, когда:

- Обязательство по отсроченному налогу возникает в результате первоначального признания гудвилла или актива, или обязательства по операции, не возникшего вследствие объединения бизнеса и которое на момент совершения операции не влияет ни на бухгал-

терскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.

- В отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, если время восстановления временных разниц можно контролировать, и существует значительная вероятность того, что временная разница не уменьшится в обозримом будущем.

Активы по отсроченному подоходному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам, переносу неиспользованных налоговых льгот и неиспользованных налоговых убытков, в той степени, в которой существует значительная вероятность того, что будет существовать налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть зачтены вычитаемые временные разницы, переносимые неиспользованные налоговые льготы и неиспользованные налоговые убытки, кроме случаев, когда:

- Активы по отсроченному налогу, относящиеся к вычитаемым временным разницам, возникают в результате первоначального признания актива или обязательства по сделке, которая не является объединением бизнеса, и которая на момент совершения операции не влияет ни на бухгалтерскую прибыль, ни на налогооблагаемую прибыль или убыток.
- В отношении вычитаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние организации, ассоциированные компании, а также с долей участия в совместной деятельности, активы по отсроченному налогу признаются только в той степени, в которой есть значительная вероятность того, что временные разницы будут использованы в обозримом будущем, и будет иметь место налогооблагаемая прибыль, против которой могут быть использованы временные разницы.

Балансовая стоимость активов по отсроченному налогу пересматривается на каждую отчётную дату и уменьшается, если вероятность получения в будущем достаточной налогооблагаемой прибыли, которая позволила бы использовать все или часть активов по отсроченному налогу, больше не оценивается как высокая. Активы по непризнанному отсроченному налогу пересматриваются на каждую отчётную дату и признаются в той степени, в которой появляется значительная вероятность того, что будущая налогооблагаемая прибыль позволит использовать такие активы.

Активы и обязательства по отсроченному

налогу оцениваются по ставкам налогообложения, которые будут применяться в течение периода реализации актива или урегулирования обязательства, исходя из налоговых ставок (налогового законодательства), вступившего или фактически вступившего в силу на отчётную дату.

Отсроченный налог, относящийся к статьям, признанным не в составе отчёта о совокупном доходе, также не признается в составе отчёта о совокупном доходе. Статьи отсроченных налогов признаются в соответствии с лежащими в их основе операциями либо в составе прочего совокупного дохода, либо непосредственно в капитале.

Активы и обязательства по отсроченному налогу зачитываются друг против друга, если имеется юридически закреплённое право зачёта текущих активов и обязательств по подоходному налогу, и отсроченные налоги относятся к одной и той же налогооблагаемой компании, и налоговому органу.

#### **Капитал** **Уставный капитал**

Затраты на оплату услуг третьим сторонам, непосредственно связанные с выпуском новых акций, за исключением случаев объединения компаний, отражаются в составе собственного капитала как уменьшение суммы, полученной в результате данной эмиссии. Сумма превышения справедливой стоимости полученных средств над номинальной стоимостью выпущенных акций отражается как дополнительный оплаченный капитал.

#### **Дивиденды**

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчётную дату только в том случае, если они были объявлены до отчётной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчётности, если они были рекомендованы до отчётной даты, а также рекомендованы или объявлены после отчётной даты, но до даты утверждения финансовой отчётности.

#### **Условные активы и условные обязательства**

Условные активы не признаются в финансовой отчётности. Когда получение дохода фактически достоверно, соответствующий актив не является условным, и его признание является уместным.

Условные обязательства не признаются в финансовой отчётности. Они не раскрываются, если возможность оттока ресурсов, включающих экономические выгоды, является отдаленной.

#### **Последующие события**

События, произошедшие после окончания года, которые предоставляют дополнительную информацию о положении Компании на отчётную дату (корректирующие события), отражаются в финансовой отчётности. События, произошедшие после окончания года, которые не являются корректирующими событиями, раскрываются в примечаниях, если они существенны.

#### **Признание доходов и расходов**

Доходы признаются в той степени, в которой существует вероятность того, что Компания сможет получить экономические выгоды от хозяйственных операций, и сумма дохода может быть достоверно оценена. Доход оценивается по справедливой стоимости полученного вознаграждения, за вычетом скидок, а также налогов.

#### **Продажа газа**

Доход от продажи признается после передачи покупателю существенных рисков и выгод, связанных с правом собственности на газ. Предоставление услуг по транспортировке газа Доходы от услуг по транспортировке признаются на основании фактических объёмов газа, транспортированного в течение отчётного периода.

#### **Предоставление услуг по ремонту и эксплуатации**

Доходы от услуг ремонта и эксплуатации признаются в периоде, когда услуги были оказаны, на основании общей контрактной цены и процента выполнения работ.

#### **Процентный доход**

Доход признается при начислении процентов (с использованием метода эффективной ставки процента, которая является ставкой, которая дисконтирует расчётные будущие поступления денежных средств в течение ожидаемого срока финансового инструмента до чистой текущей стоимости финансового актива). Процентный доход включается в состав финансовых доходов в отчёте о совокупном доходе.

## Расходы

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг,

независимо от того, когда денежные средства или их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

## Существенные учётные суждения и допущения

Подготовка финансовой отчётности в соответствии с МСФО предусматривает использование руководством оценок и допущений, влияющих на суммы учтенных активов и обязательств на дату подготовки финансовой отчётности и учтенные суммы доходов и расходов в течение отчётного периода. Фактические результаты могут отличаться от этих оценок.

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий и иные источники неопределённости оценок на отчётную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего финансового года.

### Срок полезной службы основных средств

Резерв по сомнительной задолженности  
Руководство формирует резерв по сомнительной задолженности для учёта расчётных убытков, возникающих в результате неспособности клиентов осуществлять требуемые платежи. При оценке адекватности резерва по сомнительной задолженности, руководство основывает свои оценки на классификации дебиторской задолженности по срокам давности и предыдущего опыта по списанию, кредитоспособности клиента и изменениях в сроках оплаты клиента. Если финансовое состояние клиента ухудшилось, фактический размер списания может быть выше ожидаемого. На 31 декабря 2016 года резервы были сформированы в сумме 4.357.145 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 3.248.649 тысяч тенге) (Примечание 7, 9).

### Налогообложение

В отношении интерпретации сложного налогового законодательства, изменений в налоговом законодательстве, а также сумм и сроков получения будущего налогооблагаемого дохода существует неопределённость. Основываясь на обоснованных допущениях, Компания создаёт резервы под возможные последствия налоговой проверки, проводимой налоговыми органами. Величина подобных резервов зависит от различных факторов, например, от результатов предыдущих проверок и различных интерпретаций налогового законодательства компанией-налогоплательщиком и соответствующим налоговым органом. Подобные различия в интерпретации могут возникнуть по большому количеству вопросов. Активы по отсроченному налогу признаются по неиспользованным налоговым убыткам в той мере, в которой

является вероятным получение налогооблагаемой прибыли, против которой могут быть зачтены налоговые убытки. Для определения суммы активов по отсроченному налогу, которую можно признать в финансовой отчётности, на основании вероятных сроков получения и величины будущей налогооблагаемой прибыли, а также стратегии налогового планирования, необходимо существенное суждение руководства. Более подробная информация по налоговым рискам приводится в Примечании 29.

### Активы по отсроченному подоходному налогу

Активы по отсроченному налогу признаются по всем вычитаемым временным разницам в той степени, в которой существует вероятность того, что будут обоснованы налогооблагаемые временные разницы и коммерческий характер таких расходов, а также успешное применение стратегии налогового планирования. Сумма признанных активов по отсроченному подоходному налогу на 31 декабря 2016 года составила 2.905.926 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 1.822.503 тысячи тенге) (Примечание 26).

### Обесценение нефинансовых активов

Обесценение имеет место, если балансовая стоимость актива или подразделения, генерирующего денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость, которая является наибольшей из следующих величин: справедливая стоимость за вычетом затрат на продажу и ценность от использования. Расчёт справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу основан на имеющейся информации по имеющим обязательную силу коммерческим сделкам продажи аналогичных активов или на наблюдаемых рыночных ценах за вычетом дополнитель-

ных затрат, понесённых в связи с выбытием актива. Расчёт ценности от использования основан на модели дисконтированных денежных потоков. Денежные потоки извлекаются из бюджета на следующие 5 (пять) лет и не включают в себя деятельность по реструктуризации, по проведению которой у Компании ещё не имеется обязательств, или существенные инвестиции в будущем, которые улучшат результаты активов проверяемого на предмет обесценения подразделения, генерирующего денежные потоки. Возмещаемая стоимость наиболее чувствительна к ставке дисконтирования, используемой в модели дисконтированных денежных потоков, а также к ожидаемым

притокам денежных средств и темпам роста, использованным в целях экстраполяции.

Компания оценивает оставшийся срок полезной службы объектов основных средств, по крайней мере, на конец каждого отчётного года. В случае, если ожидания отличаются от предыдущей оценки, изменения учитываются перспективно как изменения в учётных оценках в соответствии с МСБУ 8 «Учётная политика, изменения в расчётных оценках и ошибки». Данные оценки могут оказать существенное влияние на балансовую стоимость основных средств и амортизацию, отражённую в отчёте о совокупном доходе.

### Объединение долей в АО «КазТрансГаз-Алматы»

21 апреля 2016 года Советом Директоров КТГ было принято решение о ликвидации АО «КазТрансГаз-Алматы» путём его присоединения к Компании. АО «КазТрансГаз-Алматы» является компанией, находящейся под общим контролем КТГ. Основной вид деятельности АО «КазТрансГаз-Алматы» заключался в приобретении и продаже природного газа конечным потребителям. Так как передача доли владения в АО «КазТрансГаз-Алматы» представляет собой объединение предприятий под общим контролем, данная операция была учтена с использованием метода объединения долей, на основании учётной политики Компании. В соответствии с данной политикой приобретение бизнеса у сторон, находящихся под общим контролем, учитывается по методу объединения долей.

Балансовая стоимость идентифицируемых активов и обязательств АО «КазТрансГаз-Алматы» по состоянию на дату приобретения составила:

<i>В тысячах тенге</i>	<b>21 апреля 2016 года</b>
<b>Активы</b>	
Основные средства	31.992.922
Инвестиционная недвижимость	35.603
Нематериальные активы	12.878
Долгосрочная часть НДС к возмещению	5.313.582
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3.328
Товарно-материальные запасы	62.419
Торговая дебиторская задолженность	3.654.589
Авансы выданные	1.450
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	1.178.939
Предоплата по прочим налогам	569.613
Прочие текущие активы	24.531
Банковские депозиты	5.885.012
Денежные средства и их эквиваленты	12.640
<b>Итого активы</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Обязательства</b>	
Доходы будущих периодов	1.700.208
Обязательства по отсроченному налогу	1.589.050
Торговая кредиторская задолженность	10.397.631
Оценочные обязательства	24.813.178
Авансы полученные	1.285.868
Прочие налоги к уплате	337
Прочие текущие обязательства	110.913
<b>Итого обязательства</b>	<b>39.897.185</b>
<b>Чистые активы</b>	<b>8.850.321</b>

Применение метода объединения долей было учтено ретроспективно, в результате соответствующий сравнительный отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2015 года и на 1 января 2015 года и отчёты о совокупном доходе, движении денежных средств и движении капитала за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, были пересчитаны.

Влияние такого изменения на сравнительные данные показано в следующих таблицах. Эффект пересчёта финансового отчёта о финансовом положении на 31 декабря 2015 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСБУ (IAS) 1:

В тысячах тенге	Как представлено ранее в финансовой отчётности за 2015 год	Эффект присоединения	Эффект реклассификации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о финансовом положении на 31 декабря 2015 года</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	172.230.308	32.293.027	–	204.523.335
Нематериальные активы	326.047	15.588	–	341.635
Авансы выданные	314.083	–	–	314.083
Актив по отсроченному налогу	8.310	–	(8.310)	–
Расходы будущих периодов	40.937	–	–	40.937
Инвестиционная недвижимость	–	36.031	–	36.031
Долгосрочная часть НДС к возмещению	–	5.573.970	–	5.573.970
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	–	3.464	–	3.464
Долгосрочные банковские вклады	40.000	–	–	40.000
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.478.111	–	–	1.478.111
	174.437.796	37.922.080	(8.310)	212.351.566
<b>Текущие активы</b>				
Товарно-материальные запасы	1.511.651	67.261	–	1.578.912
Торговая дебиторская задолженность	24.575.046	4.783.012	(339.759)	29.018.299
Авансы выданные	230.426	–	–	230.426
Налоги к возмещению	2.740.130	548.143	–	3.288.273
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	647.207	1.073.794	–	1.721.001
Прочие текущие активы	330.796	26.530	–	357.326
Краткосрочные банковские вклады	732.148	4.388.276	–	5.120.424
Денежные средства и их эквиваленты	4.030.889	32.037	–	4.062.926
	34.798.293	10.919.053	(339.759)	45.377.587
<b>Итого активы</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	84.052.173	–	–	84.052.173
Нераспределённая прибыль	25.174.915	(13.721.307)	–	11.453.608
<b>Итого капитал</b>	<b>109.227.088</b>	<b>(13.721.307)</b>	<b>–</b>	<b>95.505.781</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Процентные займы	27.353.098	–	–	27.353.098
Выпущенные долговые ценные бумаги	16.317.145	–	–	16.317.145
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	507.627	–	–	507.627
Обязательства по отсроченному налогу	–	1.589.050	(8.310)	1.580.740
Доходы будущих периодов	3.944.898	1.639.021	–	5.583.919
	48.122.768	3.228.071	(8.310)	51.342.529
<b>Текущие обязательства</b>				
Процентные займы	3.110.759	–	–	3.110.759
Беспроцентный заём от материнской компании	–	2.778.667	–	2.778.667
Торговая кредиторская задолженность	44.509.715	30.574.449	(339.759)	74.744.405
Налоги к уплате	50.503	64.448	–	114.951
Авансы полученные	2.652.841	736.826	–	3.389.667
Вознаграждение к уплате по выпущенным ценным бумагам	94.248	–	–	94.248
Доходы будущих периодов	261.082	83.103	–	344.185
Оценочные обязательства	–	24.813.178	–	24.813.178
Прочие текущие обязательства	1.207.085	283.698	–	1.490.783
	51.886.233	59.334.369	(339.759)	110.880.843
<b>Итого обязательства</b>	<b>100.009.001</b>	<b>62.562.440</b>	<b>(348.069)</b>	<b>162.223.372</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>209.236.089</b>	<b>48.841.133</b>	<b>(348.069)</b>	<b>257.729.153</b>

В тысячах тенге	Как представлено ранее в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Эффект присоединения	Эффект реклассификации, элиминации	Как пересчитано
Отчёт о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2015 года				
Доходы	136.188.884	26.056.259	–	162.245.143
Себестоимость реализации	(125.336.859)	(35.094.082)	–	(160.430.941)
Общие и административные расходы	(9.303.071)	(4.287.984)	–	(13.591.055)
Прочие операционные доходы	5.517.458	636.818	–	6.154.276
Прочие операционные расходы	(2.688.963)	(293.544)	–	(2.982.507)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница	78.246	(32.805)	–	45.441
Финансовые доходы	704.293	154.745	–	859.038
Финансовые затраты	(2.764.043)	(156.366)	–	(2.920.409)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	2.395.945	(13.016.959)	–	(10.621.014)
Расходы по подоходному налогу	(560.553)	(922.168)	–	(1.482.721)
Прибыль/(убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2015	1.835.392	(13.939.127)	–	(12.103.735)

Влияние пересчёта, относящегося к применению метода объединения долей, на отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 года, представлено в следующей таблице:

В тысячах тенге	Как представлено ранее в финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2015 года	Эффект присоединения	Эффект реклассификации, элиминации	Как пересчитано
Отчёт о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2015 года				
Чистое поступление/(использование) денежных средств от/(в) операционной деятельности	15.611.389	(4.273.332)	–	11.338.057
Чистое использование денежных средств в инвестиционной деятельности	(20.952.603)	(5.491.710)	–	(26.444.313)
Чистое поступление денежных средств от финансовой деятельности	7.836.159	9.317.584	–	17.153.743
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах	2.494.945	(447.458)	–	2.047.487
Денежные средства и их эквиваленты, на 1 января	1.535.944	479.495	–	2.015.439
Денежные средства и их эквиваленты, на 31 декабря 2015	4.030.889	32.037	–	4.062.926

Влияние такого изменения на сравнительные данные показано в следующих таблицах. Эффект пересчёта финансового отчёта о финансовом положении на 1 января 2015 года также представлен ниже в соответствии с требованиями МСБУ (IAS) 1:

В тысячах тенге	Как представ- лено ранее в финансовой отчётности за 2014 год	Эффект присое- динения	Эффект рекласси- фикации, элиминации	Как пересчитано
<b>Отчёт о финансовом положении на 1 января 2015 года</b>				
<b>Долгосрочные активы</b>				
Основные средства	126.381.299	31.686.381	–	158.067.680
Нематериальные активы	248.786	19.708	–	268.494
Авансы выданные	7.563.750	838	–	7.564.588
Расходы будущих периодов	906.384	–	–	906.384
Долгосрочная часть НДС к возмещению	–	2.050.000	–	2.050.000
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	–	3.686	–	3.686
Долгосрочные банковские вклады	425.647	–	–	425.647
Денежные средства, ограниченные в использовании	788.802	–	–	788.802
	<b>136.314.668</b>	<b>33.760.613</b>	<b>–</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Текущие активы</b>				
Товарно-материальные запасы	1.587.980	158.035	–	1.746.015
Торговая дебиторская задолженность	22.175.999	3.024.126	(305.932)	24.894.193
Авансы выданные	642.071	–	–	642.071
Налоги к возмещению	1.035.647	4.552.065	–	5.587.712
Предоплата по корпоративному подоходному налогу	590.147	666.542	–	1.256.689
Прочие текущие активы	658.251	39.821	–	698.072
Краткосрочные банковские вклады	11.374.231	646.500	–	12.020.731
Денежные средства и их эквиваленты	1.535.944	479.495	–	2.015.439
	<b>39.600.270</b>	<b>9.566.584</b>	<b>(305.932)</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Итого активы</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Капитал</b>				
Уставный капитал	66.489.226	–	–	66.489.226
Нераспределённая прибыль	29.236.663	(7.681.641)	–	21.555.022
<b>Итого капитал</b>	<b>95.725.889</b>	<b>(7.681.641)</b>	<b>–</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Долгосрочные обязательства</b>				
Процентные займы	17.578.146	–	–	17.578.146
Выпущенные долговые ценные бумаги	8.484.687	–	–	8.484.687
Резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка	470.463	–	–	470.463
Обязательства по отсроченному налогу	505.701	666.882	–	1.172.583
Доходы будущих периодов	3.884.527	1.483.685	–	5.368.212
	<b>30.923.524</b>	<b>2.150.567</b>	<b>–</b>	<b>33.074.091</b>
<b>Текущие обязательства</b>				
Процентные займы	11.129.862	–	–	11.129.862
Беспроцентный заём от материнской компании	–	835.434	–	835.434
Торговая кредиторская задолженность	32.451.956	33.657.908	(305.932)	65.803.932
Налоги к уплате	415.839	32.603	–	448.442
Авансы полученные	2.959.897	373.142	–	3.333.039
Вознаграждение к уплате по выпущенным ценным бумагам	323.595	–	–	323.595
Доходы будущих периодов	258.490	77.638	–	336.128
Оценочные обязательства	–	13.328.668	–	13.328.668
Прочие текущие обязательства	1.725.886	552.878	–	2.278.764
	<b>49.265.525</b>	<b>48.858.271</b>	<b>(305.932)</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Итого обязательства</b>	<b>80.189.049</b>	<b>51.008.838</b>	<b>(305.932)</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Итого капитал и обязательства</b>	<b>175.914.938</b>	<b>43.327.197</b>	<b>(305.932)</b>	<b>218.936.203</b>



## ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Основные средства и соответствующий накопленный износ представлены следующим образом:

В тысячах тенге	Земля	Здания	Машины и оборудование	Газотранспортная система	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	252.775	4.686.517	2.203.070	158.413.951	2.606.636	842.616	14.440.856	183.446.421
Поступления	7.966	447.870	132.283	13.632.278	94.406	238.169	40.474.106	55.027.078
Переводы	(7.239)	1.030.474	56.828	41.587.919	(85.885)	46.980	(42.667.257)	(38.180)
Выбытия	(212)	(230.776)	(423.321)	(3.837.640)	(2.172.598)	(75.922)	(202.165)	(6.942.634)
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	253.290	5.934.085	1.968.860	209.796.508	442.559	1.051.843	12.045.540	231.492.685
Поступления	13.278	21.513	30.861	2.777.562	73	62.522	30.256.128	33.161.937
Переводы	1.049	86.073	253.985	22.559.037	2.431	71.213	(22.973.788)	–
Выбытия	–	(291.300)	(90.945)	(126.494)	(343.675)	(58.574)	–	(910.988)
На 31 декабря 2016 года	267.617	5.750.371	2.162.761	235.006.613	101.388	1.127.004	19.327.880	263.743.634
<b>Накопленный износ</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	–	(1.336.763)	(919.091)	(21.135.979)	(1.327.022)	(368.947)	(290.939)	(25.378.741)
Амортизационные отчисления	–	(351.314)	(261.054)	(5.997.943)	(122.541)	(148.978)	–	(6.881.830)
Переводы	–	(6.981)	192	1.389	(125)	7.673	–	2.148
Выбытия	–	41.836	170.086	3.794.014	1.227.732	55.405	–	5.289.073
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	–	(1.653.222)	(1.009.867)	(23.338.519)	(221.956)	(454.847)	(290.939)	(26.969.350)
Амортизационные отчисления	–	(383.689)	(250.722)	(7.398.268)	(20.910)	(116.523)	–	(8.170.112)
Переводы	–	(39)	(67.604)	65.992	604	1.047	–	–
Выбытия	–	6.099	59.706	78.866	204.328	40.539	–	389.538
На 31 декабря 2016 года	–	(2.030.851)	(1.268.487)	(30.591.929)	(37.934)	(529.784)	(290.939)	(34.749.924)
<b>Остаточная стоимость</b>								
На 1 января 2015 года (пересчитано)	252.775	3.349.754	1.283.979	137.277.972	1.279.614	473.669	14.149.917	158.067.680
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	253.290	4.280.863	958.993	186.457.989	220.603	596.996	11.754.601	204.523.335
На 31 декабря 2016 года	267.617	3.719.520	894.274	204.414.684	63.454	597.220	19.036.941	228.993.710

В течение 2016 года Компания безвозмездно получила основные средства на сумму 440.044 тысячи тенге (в течение 2015 и 2014 годов: 565.230 тысяч тенге и 370.138 тысяч тенге, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2016 года балансовая стоимость основных средств с полностью начисленным износом, находящихся в эксплуатации, составила 2.808.917 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 2.248.135 тысяч тенге и 1.681.525 тысяч тенге, соответственно).

## АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ

Авансы выданные представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
<b>Авансы, выданные поставщикам за долгосрочные активы</b>			
Авансы, выданные за долгосрочные активы	4.657.113	314.083	7.564.588
	4.657.113	314.083	7.564.588
<b>Авансы, выданные поставщикам за текущие активы и услуги</b>			
Авансы, выданные третьим сторонам	884.709	223.794	635.392
Авансы, выданные связанным сторонам (Примечание 27)	2.524	7.108	6.679
Минус: резерв на обесценение авансов выданных	(12.137)	(476)	–
	875.096	230.426	642.071

Движение по резерву по авансам выданным представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
На 1 января (пересчитано)	476	–
Начисления за год (Примечание 23)	14.982	476
Списание	(3.321)	–
На 31 декабря	12.137	476

## ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ

Товарно-материальные запасы представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Материалы и запасы	796.236	1.076.858	1.462.362
Природный газ	463.953	562.338	297.535
Незавершённое производство по газификации абонентов	154.457	–	59.611
Прочие	6.801	–	–
	1.421.447	1.639.196	1.819.508
Минус: резерв на устаревшие и неликвидные запасы	(149.425)	(60.284)	(73.493)
	1.272.022	1.578.912	1.746.015

Движение в резерве на устаревшие и неликвидные запасы представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)	2014 год (пересчитано)
На 1 января (пересчитано)	(60.284)	(73.493)	(9.693)
Начисления за год (Примечание 23)	(107.676)	(9.282)	(65.363)
Сторнирование резерва	–	3.970	–
Списание за счёт резерва	18.535	18.521	1.563
На 31 декабря	(149.425)	(60.284)	(73.493)

## ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая дебиторская задолженность представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Торговая дебиторская задолженность третьих сторон	30.891.580	20.372.892	16.048.595
Торговая дебиторская задолженность связанных сторон (Примечание 27)	11.920.191	11.893.580	9.586.030
	42.811.771	32.266.472	25.634.625
Минус: резерв по сомнительной дебиторской зadolженности	(4.345.008)	(3.248.173)	(740.432)
	38.466.763	29.018.299	24.894.193

По состоянию на 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов торговая дебиторская задолженность выражена в тенге.

Движение по резерву по сомнительной дебиторской задолженности представлено следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)	2014 год (пересчитано)
На 1 января (пересчитано)	3.248.173	740.432	223.968
Начисления за год (Примечание 23)	3.821.352	2.749.896	1.117.118
Сторнирование резерва (Примечание 23)	(2.509.016)	(46.441)	–
Списание	(215.501)	(195.714)	(600.654)
На 31 декабря	4.345.008	3.248.173	740.432

По состоянию на 31 декабря, анализ по срокам оплаты торговой дебиторской задолженности (нетто) представлен следующим образом:

В тысячах тенге	Итого	Не просроченные и не обесцененные	Просроченные, но не обесцененные				
			<30 дней	30-60 дней	60-90 дней	90-120 дней	>120 дней
2014 год	24.894.193	11.246.409	1.812.137	5.329.626	2.061.902	4.415.188	28.931
2015 год	29.018.299	22.673.108	766.078	5.072.370	268.310	86.707	151.726
2016 год	38.466.763	36.410.390	1.831.289	49.847	109.384	65.853	–

## НАЛОГИ К ВОЗМЕЩЕНИЮ

Налоги к возмещению представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
НДС к возмещению	8.290.701	8.817.573	7.516.922
Прочие	165.932	44.670	120.790
	8.456.633	8.862.243	7.637.712
<u>Долгосрочная часть</u>	<u>7.049.419</u>	<u>5.573.970</u>	<u>2.050.000</u>
<u>Краткосрочная часть</u>	<u>1.407.214</u>	<u>3.288.273</u>	<u>5.587.712</u>

По состоянию на 31 декабря 2016 года сумма НДС в размере 7.049.419 тысяч тенге, подлежащая возмещению более чем через 12 (двенадцать) месяцев, была расклассифицирована в долгосрочные активы (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 5.573.970 тысяч тенге и 2.050.000 тысяч тенге, соответственно).

## ДОЛГОСРОЧНЫЕ И КРАТКОСРОЧНЫЕ БАНКОВСКИЕ ВКЛАДЫ

Долгосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Долгосрочные вклады в тенге	1.200.800	1.518.111	1.210.802
Долгосрочные вклады в долларах США	–	–	3.647
Минус: денежные средства, ограниченные в использовании	(1.160.800)	(1.478.111)	(788.802)
	40.000	40.000	425.647

По состоянию на 31 декабря 2016 года, долгосрочные вклады в тенге размещены в АО «Qazaq Banki» под 13%, в АО «ForteBank» под 8,5% годовых (на 31 декабря 2015 года: 13% и 8,5%, соответственно).

По состоянию на 31 декабря 2016 года долгосрочные депозиты в сумме 1.160.800 тысяч тенге были ограничены в использовании для гарантирования выплат по кредитам АО «Народный Банк Казахстана», выданным работникам компании (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 1.478.111 тысяч тенге и 788.802 тысячи тенге соответственно).

Краткосрочные банковские вклады представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Краткосрочные вклады в тенге	3.927.800	5.063.206	5.914.649
Краткосрочный вклад в долларах США	52.100	51.090	5.528.138
Начисленное вознаграждение к получению	–	6.128	577.944
	3.979.900	5.120.424	12.020.731

По состоянию на 31 декабря 2016 года краткосрочные вклады в тенге и долларах США были размещены в АО «Bank RBK», АО «ForteBank», АО «Qazaq Banki». Ставки вознаграждения составляли 13% годовых в тенге и 4,5% годовых в долларах США по вкладам в АО «Bank RBK», 8,5% годовых в тенге по вкладу в АО «ForteBank», 13% годовых в тенге и 4% годовых в долларах США по вкладу в АО «Qazaq Banki».

Начисленное вознаграждение по банковским вкладам за год, закончившийся 31 декабря 2016 года составило 1.011.255 тысяч тенге (загод, закончившийся 31 декабря 2015 и 2014 года: 859.038 тысяч тенге и 1.043.007 тысяч тенге, соответственно).

## ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства и их эквиваленты представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Текущие счета в тенге	2.026.732	1.339.635	1.986.908
Банковские депозиты со сроком погашения до трёх месяцев в тенге	1.000.000	2.689.000	–
Денежные средства в пути	56.332	33.157	24.165
Денежные средства в кассе	1.215	–	1.503
Текущие счета в долларах США	413	217	96
Текущие счета в рублях	344	917	2.767
	3.085.036	4.062.926	2.015.439

## КАПИТАЛ

Уставный капитал

Уставный капитал представлен следующим образом:

	Количество акций			В тысячах тенге		
	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Простые акции, выпущенные в обращении						
Номинальной стоимостью в 1.000 тенге	54.862.167	54.862.167	54.837.260	54.862.167	54.862.167	54.837.260
Номинальной стоимостью в 1.812 тенге	3.348.393	–	–	6.067.389	–	–
Номинальной стоимостью в 3.493 тенге	1.554.256	1.554.256	1.554.256	5.429.017	5.429.017	5.429.017
Номинальной стоимостью в 1.453 тенге	2.591.374	2.591.374	2.591.374	3.765.862	3.765.862	3.765.862
Номинальной стоимостью в 1.461 тенге	685.440	685.440	685.440	1.001.627	1.001.627	1.001.627
Номинальной стоимостью в 10.000 тенге	2.024.852	1.899.350	145.546	20.248.520	18.993.500	1.455.460
	65.066.482	61.592.587	59.813.876	91.374.582	84.052.173	66.489.226

В течение 2016 года Компания разместила простые акции в количестве 3.348.393 штуки номинальной стоимостью 1.812,03 тенге, на общую сумму 6.067.389 тысяч тенге, которые были оплачены чистыми активами АО «КазТрансГаз - Алматы» при присоединении к Компании. Также 28 марта 2016 года были размещены акции в количестве 125.502 штуки с номинальной стоимостью 10.000 тенге, на общую сумму 1.255.020 тысяч тенге, по активам, полученным ранее в доверительное управление в Костанайской области. В течение 2015 года, Компания разместила простые акции в количестве 1.753.804 штуки номинальной стоимостью 10.000 тенге за акцию, 24.907 штук номинальной стоимостью 1.000 тенге за акцию.

## Балансовая стоимость простых акций

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Итого активы	291.946.031	257.729.153	218.936.203
Минус: нематериальные активы	383.214	341.635	268.494
Минус: итого обязательств	166.926.044	162.223.372	130.891.955
Чистые активы на простые акции	124.636.773	95.164.146	87.775.754
Количество простых акций	65.066.482	61.592.587	59.813.876
Балансовая стоимость на одну простую акцию в тысячах тенге	1,916	1,545	1,467

## Прибыль на акцию

Базовая и разводненная прибыль на акцию рассчитывается делением чистого дохода за чётные периоды, причитающегося держателям простых акций, на средневзвешенное количество акций, находящихся в обращении в течение отчётных периодов.

В следующей таблице приведены данные о доходе и акциях, использованные для расчёта базовой прибыли на акцию за отчётные периоды, закончившиеся 31 декабря:

В тысячах тенге	2016 года	2015 года (пересчитано)	2014 года (пересчитано)
Чистый доход/(убыток), относимый на акционера для расчёта базового и разводненного дохода на акцию	10.349.598	(12.103.735)	(19.386.053)
Средневзвешенное количество простых акций для расчёта базового и разводнённого дохода на акцию	64.231.229	61.124.762	58.440.354
Базовая и разводненная прибыль/(убыток) на акцию за период в тысячах тенге	0,161	(0,198)	(0,332)

На 31 декабря 2016 и 2015 годов и за отчётные периоды, закончившиеся на эти даты инструменты, разводняющие прибыль на акцию выпущены, не были.

## Нераспределённая прибыль

На 31 декабря 2016 года все простые акции Компании были разрешены к выпуску, выпущены и полностью оплачены. Держатели простых акций имеют право на получение дивидендов при их объявлении, а также имеют право голосовать на собраниях Компании. Дивиденды по простым акциям выплачиваются по усмотрению Совета директоров Компании.

В течение 2016 года Компания начислила дивиденды к выплате единственному акционеру АО «КазТрансГаз» в сумме 1.835.392 тысячи тенге (в течение 2015 и 2014 годов: начислила и выплатила сумму в 1.545.975 тысяч тенге и 837.709 тысяч тенге, соответственно).

В течение 2016 года в соответствии с решением Совета директоров АО «КазТрансГаз» Компания получила внос от Материнской компании денежными средствами на сумму 21.000.000 тысяч тенге.

## ПРОЦЕНТНЫЕ ЗАЙМЫ

Процентные займы представлены следующим образом:

Банк	Валюта	Дата погашения	% ставка	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	27 мая 2024 года	8,20%	11.075.186	12.551.877	12.728.036
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	12 ноября 2025 года	7,00%	8.000.000	8.000.000	–
АО «Евразийский банк развития»	Тенге	1 ноября 2019 года	11,00%	7.700.000	–	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	19 сентября 2023 года	8,10%	7.340.389	8.152.903	5.088.729
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	30 июня 2026 года	8,20%	1.789.100	–	–
АО «Европейский банк реконструкции и развития»	Тенге	27 мая 2026 года	10,15%	1.400.219	–	–
АО «Банк Развития Казахстана»	Тенге	25 июля 2022 года	8,42%	1.360.521	1.587.275	1.814.028
АО «Банк развития Казахстана»	Тенге	29 декабря 2026 года	10,02%	1.236.402	–	–
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	24 марта 2015 года	6,50%	–	–	3.750.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	18 марта 2015 года	6,50%	–	–	2.500.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	6 февраля 2015 года	6,50%	–	–	1.450.000
ДБ АО «Сбербанк Казахстан»	Тенге	4 марта 2015 года	6,50%	–	–	1.300.000
Минус: неамортизированная комиссия за выдачу займа				(461.620)	(216.399)	(186.763)
				39.440.197	30.075.656	28.444.030
Вознаграждение к уплате				489.580	388.201	263.978
				39.929.777	30.463.857	28.708.008
Минус: текущая часть процентных займов				(4.024.207)	(3.110.759)	(11.129.862)
Долгосрочная часть процентных займов				35.905.570	27.353.098	17.578.146

## АО «Банк Развития Казахстана»

Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 марта 2014 года на сумму 21.485.004 тысячи тенге со сроком до 13 (тринадцати) лет в целях финансирования проекта «Модернизация газораспределительной системы «Южно-Казахстанской области». В 2016 году Компания погасила сумму основного долга и вознаграждения в размере 1.570.854 тысячи тенге и 1.076.667 тысяч тенге, соответственно, в рамках сублимита № 1 с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет и ставкой вознаграждения 8,20%. В течение 2016 года сумма начисленного вознаграждения составила 1.065.264 тысячи тенге. В 2016 году Компания получила финансирование на сумму 1.876.616 тысяч тенге в рамках сублимита № 2, подлежащие погашению с 31 декабря 2016 года со ставкой вознаграждения 8,20%.

В целях финансирования проекта «Модернизация газораспределительных сетей г. Тараз» Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 17 июля 2013 года на сумму 16.400.000 тысяч тенге со сроком до 15 (пятнадцати) лет. В 2016 году Компания получила дополнительное финансирование в рамках сублимита № 1 в размере 220.652 тысячи тенге со ставкой вознаграждения 8,10% и в рамках сублимита № 2 в размере 1.235.699 тысяч тенге со ставкой вознаграждения 10,02%. В течение 2016 года Компания погасила сумму основного долга в размере 1.033.870 тысяч тенге и вознаграждения в размере 626.009 тысяч тенге, соответственно. В течение 2016 года сумма начисленного вознаграждения составила 627.003 тысячи тенге.

В целях финансирования проекта «Газификация пяти населенных пунктов Кызылординской области» Компания заключила соглашение об открытии возобновляемой кредитной линии от 12 ноября 2015 года на сумму 8.000.000 тысяч тенге с максимальным сроком займа до 10 (десяти) лет со ставкой вознаграждения 7,00%. В течение 2016 года Компания начислила и погасила сумму вознаграждения в размере 560.000 тысяч тенге. Сумма основного долга подлежит к уплате с ноября 2017 года.

В целях финансирования проекта «Резервная нитка газопровода Узень-Жетыбай» Компания заключила договор банковского займа от 12 июня 2007 года, на 31 декабря 2016 года заём на сумму 1.360.521 тысяча тенге подлежит погашению полугодовыми платежами в размере 113.377 тысяч тенге. В течение 2016 года, Компания погасила основную сумму долга в размере 226.754 тысячи тенге, а также

начисленные проценты в размере 128.133 тысячи тенге. Сумма начисленных вознаграждений за 12 месяцев 2016 года составила 120.655 тысяч тенге.

#### АО «Евразийский банк развития»

В 2016 году Компания привлекла финансирование, заключив соглашение об открытии невозобновляемой кредитной линии от 15 ноября 2016 года на сумму 7.676.900 тысяч тенге со сроком до 3 лет с даты заключения соглашения под 11,00% годовых по проекту «Модернизация газораспределительной системы Актюбинской области». В течение 2016 года сумма начисленного вознаграждения составила 110.581 тысяча тенге. Сумма основного долга подлежит к уплате с мая 2019 года.

#### АО «Европейский банк реконструкции и развития»

В соответствии с договором банковского займа от 24 ноября 2016 года, Компания получила заём на сумму 1.080.505 тысяч тенге по проекту «Модернизация газораспределительных сетей Мангистауской области» под 10,15% с максимальным сроком до 10 (десяти) лет. В течение 2016 года Компания начислила и выплатила вознаграждения в размере 13.423 тысячи тенге 4.377 тысяч тенге, соответственно. Сумма основного долга подлежит к уплате с сентября 2018 года.

КТГ выступает гарантом по договорам банковского займа с АО «Банк Развития Казахстана», АО «Евразийский банк развития», АО «Европейский банк реконструкции и развития». По состоянию на 31 декабря 2016 года у Компании нет активов, заложенных в качестве обеспечения по данным займам.

#### ВЫПУЩЕННЫЕ ДОЛГОВЫЕ ЦЕННЫЕ БУМАГИ

Валюта	Дата погашения	% ставка	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Номинальная сумма основного долга	29 сентября 2025 года	7,50%	28.061.977	17.407.696	8.629.170
Дисконт			(4.005.773)	(1.090.551)	(144.483)
Долгосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам			24.056.204	16.317.145	8.484.687

Движение дисконта за отчётные периоды, представлено следующим образом:

В тысячах тенге

На 1 января 2014 года (пересчитано)	–
Признание дисконта	(174.046)
Амортизация дисконта	29.563
На 31 декабря 2014 года (пересчитано)	(144.483)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	323.595
На 1 января 2015 года (пересчитано)	(144.483)
Признание дисконта	(1.010.872)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	64.804
На 31 декабря 2015 года (пересчитано)	(1.090.551)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	94.248
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	94.248
На 1 января 2016 года (пересчитано)	(1.090.551)
Признание дисконта	(3.146.346)
Амортизация дисконта (Примечание 25)	231.124
На 31 декабря 2016 года	(4.005.773)
Краткосрочные вознаграждения к выплате по выпущенным долговым ценным бумагам	587.578
Краткосрочная часть по выпущенным долговым ценным бумагам	587.578

В 2016 году в торговой системе «КФБ» были размещены облигации Компании в количестве 10.654.281 штука номинальной стоимостью 1000 тенге за облигацию, со ставкой вознаграждения 7,5% годовых, периодичность выплаты купонов 18 июня и 18 декабря до 2025 года включительно с целью

финансирования инвестиционных проектов, а также рефинансирования полученных займов Единственным держателем данных облигаций является АО «КазТрансГаз».

#### ДОХОДЫ БУДУЩИХ ПЕРИОДОВ

По состоянию на 31 декабря, доходы будущих периодов представлены следующим образом:

В тысячах тенге

По состоянию на 31 декабря 2014 года (пересчитано)	5.704.340
Основные средства, полученные на безвозмездной основе	370.138
Амортизация доходов будущих периодов	(1.071.227)
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(336.128)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>5.368.212</b>

По состоянию на 31 декабря 2015 года (пересчитано)	5.928.104
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 6)	565.230
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 24)	(341.466)
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(344.185)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>5.583.919</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 года	6.020.128
Основные средства, полученные на безвозмездной основе (Примечание 6)	440.044
Амортизация доходов будущих периодов (Примечание 24)	(348.020)
Минус: текущая часть доходов будущих периодов	(362.350)
<b>Долгосрочная часть доходов будущих периодов</b>	<b>5.657.778</b>

#### ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Торговая кредиторская задолженность представлена следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Торговая кредиторская задолженность перед связанными сторонами (Примечание 27)	54.734.449	62.890.613	46.236.562
Торговая кредиторская задолженность перед третьими сторонами	5.544.302	5.437.325	6.466.010
Начисленные обязательства перед связанными сторонами по транспортировке газа (Примечание 27)	6.416.467	6.416.467	13.101.360
	<b>66.695.218</b>	<b>74.744.405</b>	<b>65.803.932</b>

На 31 декабря 2016 года начисленные обязательства перед связанными сторонами включает задолженность перед ТОО «Азиатский Газопровод» по возмещению расходов и убытков, возникших в рамках соглашения о займе газа.

По состоянию на 31 декабря, кредиторская задолженность Компании была выражена в различных валютах следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)	2014 год (пересчитано)
Тенге	66.690.718	74.740.816	63.582.294
Российский рубль	4.500	2.656	1.720
Доллары США	–	933	2.219.918
	<b>66.695.218</b>	<b>74.744.405</b>	<b>65.803.932</b>

#### ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

По состоянию на 31 декабря 2016 года оценочные обязательства Компании представляют собой резервы по возмещению расходов, связанных с транспортировкой заёмного газа, перед «PetroChina International Co. Ltd» на сумму 24.361.458 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 24.813.178 тысяч тенге и 13.328.668 тысяч тенге, соответственно) в рамках соглашения о займе газа.



## АВАНСЫ ПОЛУЧЕННЫЕ

Авансы полученные представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Авансы, полученные за поставку газа	2.105.603	2.445.360	2.169.737
Авансы, полученные от связанных сторон (Примечание 27)	74.380	206.097	444.351
Прочие полученные авансы	738.693	738.210	718.951
	2.918.676	3.389.667	3.333.039

## ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Прочие текущие обязательства представлены следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2014 года (пересчитано)
Начисленные обязательства	733.851	1.392.407	2.095.797
Прочее	156.721	98.376	182.967
	890.572	1.490.783	2.278.764

## ДОХОДЫ

Доходы за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Доходы от реализации газа	161.781.029	142.427.569
Доходы от услуг по транспортировке газа	33.542.660	19.817.574
	195.323.689	162.245.143

## СЕБЕСТОИМОСТЬ РЕАЛИЗАЦИИ

Себестоимость реализации за год, закончившийся 31 декабря, представлена следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Стоимость проданного газа	145.260.569	124.731.880
Износ и амортизация	7.960.380	6.555.031
Транспортировка и доставка	6.943.853	1.949.169
Услуги по биллингу	4.262.049	3.132.340
Заработная плата и соответствующие налоги	3.182.159	6.041.829
Потери газа в пределах норм	2.935.987	2.502.145
Налог на имущество и прочие налоги	2.914.837	2.258.196
Ремонт и содержание	306.234	564.682
Товарно-материальные запасы	151.925	376.522
Изменение в оценочных обязательствах по заёмному газу	(451.720)	11.484.510
Прочее	890.685	834.637
	174.356.958	160.430.941

## ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

Общие и административные расходы за год, закончившийся 31 декабря представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Заработная плата и соответствующие налоги	1.806.546	4.150.118
Начисление резерва по сомнительной задолженности (Примечание 7, 9)	1.327.318	2.703.931
Аренда	812.981	490.332
Профессиональные услуги	380.303	279.479
Износ и амортизация	318.539	393.397
Комиссии банка	281.222	302.536
Ремонт и техническое обслуживание	200.317	156.809
Повышение квалификации	113.354	130.916
Начисление резерва на устаревшие и неликвидные запасы (Примечание 8)	107.676	9.282
Командировочные расходы	82.111	123.759
Налоги помимо подоходного налога	71.689	210.033
Реклама	47.592	45.812
Услуги связи	45.246	90.454
Штрафы и пени в бюджет	–	3.077.607
Амортизация жилищных компенсаций работников	–	1.144.158
Прочее	297.358	282.432
	<b>5.892.252</b>	<b>13.591.055</b>

## ПРОЧИЕ ОПЕРАЦИОННЫЕ ДОХОДЫ/(РАСХОДЫ)

Прочие операционные доходы/(расходы) за год, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Прочие операционные доходы		
Доходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, подключение, техническое обслуживание)	3.396.161	4.388.417
Штрафы и пени	356.484	383.482
Амортизация доходов будущих периодов	348.020	341.466
Доходы от арендной платы	95.866	69.378
Услуги доверительного управления	78.906	590.962
Доходы от реализации ТМЦ, нетто	18.950	16.159
Прибыль от выбытия основных средств, нетто	–	275.158
Прочие доходы	121.619	89.254
	<b>4.416.006</b>	<b>6.154.276</b>
Прочие операционные расходы		
Расходы по оказанным услугам (внутридомовое газовое обслуживание, подключение, техническое обслуживание)	(2.567.614)	(2.844.235)
Убыток от выбытия основных средств, нетто	(259.382)	–
Расходы по аренде – износ арендованных зданий и газопроводов, операционная аренда третьим сторонам	(16.438)	(20.697)
Прочие расходы	–	(117.575)
	<b>(2.843.434)</b>	<b>(2.982.507)</b>

## ФИНАНСОВЫЕ ЗАТРАТЫ

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Расходы по процентам по банковским займам и овердрафта	2.496.926	1.750.704
Вознаграждение по долговым ценным бумагам	1.442.836	770.080
Амортизация дисконта по финансовой помощи	285.186	156.360
Амортизация по долговым ценным бумагам (Примечание 15)	231.124	64.804
Амортизация дисконта резерву на вывод актива из эксплуатации	37.164	37.164
Прочее	164.010	141.297
	<b>4.657.246</b>	<b>2.920.409</b>

## РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ

Компания облагается подоходным налогом по действующей официальной ставке 20% по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 годов.

Основные компоненты расходов по подоходному налогу в промежуточном отчёте о совокупном доходе представлены ниже:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Расходы по текущему подоходному налогу	3.678.767	1.477.122
Корректировка в отношении текущего подоходного налога предыдущего года	96.082	(402.558)
(Экономия)/расходы по отсроченному подоходному налогу	(1.125.927)	408.157
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.648.922</b>	<b>1.482.721</b>

Ниже приведена сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчётности с расходами по налогу:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Прибыль/(убыток) до налогообложения	12.998.520	(10.621.014)
Нормативная ставка налога	20%	20%
Расходы/(экономия) по подоходному налогу по официальной ставке	2.599.704	(2.124.203)
Налоговый эффект невычитаемых разниц		
Расходы, не относимые на вычеты	224.590	515.194
Корректировки, отражённые в течение периода, в отношении текущего налога предыдущих периодов	96.082	(402.558)
Корректировки, отражённые в течение периода, в отношении отсроченного налога предыдущих периодов	(271.454)	451.696
Списание перенесенных налоговых убытков по ликвидированным дочерним организациям	–	2.914.329
Пени и штрафы	–	615.571
Невычитаемые расходы ликвидированных дочерних организаций	–	67.431
Внутригрупповые расходы, вычитаемые по налоговому кодексу	–	(260.092)
Изменение в непризнанном активе по отсроченному налогу	–	(384.453)
Проектные работы	–	2.896
Прочее	–	86.910
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>2.648.922</b>	<b>1.482.721</b>

На 31 декабря 2016, 2015 и 2014 годов компоненты активов/(обязательств) по отсроченному налогу представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	Возникнове- ние и сторни- рование временных разниц в отчёте о совокупном доходе	2015 год (пересчитано)	Возникнове- ние и сторни- рование временных разниц в отчёте о совокупном доходе	2014 год (пересчитано)
<b>Активы по отсроченному подоходному налогу</b>					
Оценочные обязательства	4.872.292	(90.344)	4.962.636	2.296.903	2.665.733
Отсроченные доходы	1.204.026	18.405	1.185.621	47.984	1.137.637
Резервы по сомнительной дебиторской задолженности	869.002	217.508	651.494	509.215	142.279
Начисленное обязательство	572.570	–	572.570	(633.024)	1.205.594
Налоговый убыток от ДДУ	536.978	536.978	–	–	–
Начисленные обязательства по премиям руководству	200.596	(22.699)	223.295	(56.128)	279.423
Резерв на устаревшие и неликвидные ТМЗ	29.885	19.687	10.198	(4.501)	14.699
Резерв на отпуска	24.431	(18.955)	43.386	(26.519)	69.905
Финансовые расходы	18.000	(78.490)	96.490	6.883	89.607
Налоги к уплате	13.542	(20.867)	34.409	(20.047)	54.456
Резерв на обесценение авансов выданных	2.427	2.332	95	95	–
Перенесенные убытки	–	(781.831)	781.831	(2.550.240)	3.332.071
Прочие начисления	7.039	6.571	468	164	304
<b>Активы по отсроченному подоходному налогу</b>	<b>8.350.788</b>	<b>(211.705)</b>	<b>8.562.493</b>	<b>(429.215)</b>	<b>8.991.708</b>
<b>Оценочный резерв</b>	<b>(5.444.862)</b>	<b>1.295.128</b>	<b>(6.739.990)</b>	<b>384.452</b>	<b>(7.124.442)</b>
<b>Чистые активы по отсроченному налогу</b>	<b>2.905.926</b>	<b>1.083.423</b>	<b>1.822.503</b>	<b>(44.763)</b>	<b>1.867.266</b>
<b>Обязательства по отсроченному подоходному налогу</b>					
Основные средства	(3.360.739)	42.504	(3.403.243)	(363.394)	(3.039.849)
Обязательства по отсроченному подоходному налогу	(3.360.739)	42.504	(3.403.243)	(363.394)	(3.039.849)
Чистые обязательства по отсроченному подоходному налогу	(454.813)	1.125.927	(1.580.740)	(408.157)	(1.172.583)

По состоянию на 31 декабря 2016 года Компания имела предоплату по подоходному налогу в размере 259.270 тысяч тенге (по состоянию на 31 декабря 2015 и 2014 годов: предоплата в размере 1.721.001 тысяча тенге и 1.256.689 тысяч тенге соответственно).

#### СДЕЛКИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ

В соответствии с МСБУ (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах» стороны считаются связанными, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При оценке возможного наличия отношений с каждой связанной стороной внимание уделяется сути взаимоотношений, а не только их юридическому оформлению. Связанные стороны могут заключать такие сделки, которые не могут быть заключены между несвязанными сторонами, и сделки между связанными сторонами могут и не быть осуществлены на тех же положениях и условиях и в суммах, как сделки между несвязанными сторонами. Руководство считает, что Компания имеет соответствующие процедуры для идентификации и соответствующего раскрытия информации о сделках со связанными сторонами. В течение 2016 и 2015 годов сделки по продажам и покупкам от связанных сторон совершаются на условиях, аналогичных условиям сделок на коммерческой основе.

Значительные сделки со связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2016 года и 2015 года, а также остатки, сформировавшиеся на 31 декабря 2016 года и 2015 года, представлены далее:

#### Доходы

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Реализация газа и прочих товаров		
Компании под контролем «КазТрансГаз»	6.821.579	7.896.530
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	1.082.692	1.050.600
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	53.001.535	46.870.489
Реализация услуг		
АО «КазТрансГаз»	732.311	609.222
АО НК «КазМунайГаз»	60.817	–
Компании под контролем или совместным контролем «КазТрансГаз»	101.720	10.562
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	206.629	132.803
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	7.567.339	3.582.185
	69.574.622	60.152.391

#### Расходы

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Приобретение товаров и услуг		
АО «КазТрансГаз»	(149.046.985)	(124.459.171)
Компании под контролем «КазТрансГаз»	(7.412.383)	(1.823.507)
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	(60.487)	(135.812)
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	(80.275)	(125.156)
	(156.600.130)	(126.543.646)

#### Торговая дебиторская задолженность

Торговая дебиторская задолженность связанных сторон подлежит оплате в течение 90 дней и является беспроцентной. Данная оценка осуществляется каждый отчетный период посредством изучения финансового положения связанной стороны и рынка, на котором связанная сторона осуществляет свою деятельность. непогашенные суммы на 31 декабря 2016 и 2015 годов являются необеспеченными, и расчёт по ним осуществляется в денежной форме. В отношении дебиторской задолженности связанных сторон отсутствуют какие-либо выданные или полученные гарантии.

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
АО «КазТрансГаз»	821.351	703.752
Компании под контролем «КазТрансГаз»	2.712.238	3.252.568
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	42.269	60.416
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	8.344.333	7.876.844
	11.920.191	11.893.580

## Авансы выданные

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	1.170	5.333
Под контролем или совместным контролем «Самрук-Казына»	1.354	1.775
	2.524	7.108

## Торговая кредиторская задолженность

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
АО «КазТрансГаз»	52.922.220	61.884.361
Компании под контролем «КазТрансГаз»	8.221.180	7.293.145
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	324	117.521
Под контролем или совместным контролем «Самрук -Казына»	7.192	12.053
	61.150.916	69.307.080

## Авансы полученные

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Компании под контролем «КазТрансГаз»	69	–
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	61.620	190.166
Под контролем или совместным контролем «Самрук -Казына»	12.691	15.931
	74.380	206.097

## Прочие текущие активы

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Компании под контролем «КазТрансГаз»	5.063	46
Под контролем или совместным контролем «Самрук -Казына»	19	199
	5.082	245

## Прочие текущие обязательства

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Компании под контролем «КазТрансГаз»	10.792	–
Под контролем или совместным контролем «КазМунайГаз»	7.600	–
Под контролем или совместным контролем «Самрук -Казына»	81	769
	18.473	769

## Вознаграждение ключевому руководящему персоналу

На 31 декабря 2016 года ключевой управленческий персонал состоял из 7 человек и включал членов Правления (на 31 декабря 2015 года: 10 человек). Общая сумма вознаграждения ключевому руководящему персоналу, включённая в общие и административные расходы в отчёте о совокупном доходе, составила 387.065 тысяч тенге за год, закончившийся 31 декабря 2016 года (за год, закончившийся 31 декабря 2015 года: 557.611 тысяч тенге).

Вознаграждения ключевому управленческому персоналу за период, закончившийся 31 декабря, представлены следующим образом:

В тысячах тенге	2016 год	2015 год (пересчитано)
Бонусы	188.576	231.342
Краткосрочные выплаты работникам	168.409	261.668
Социальный налог	30.080	64.601
	387.065	557.611

## 28. ЦЕЛИ И ПОЛИТИКА УПРАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

В состав основных финансовых обязательств Компании входят банковские займы, выпущенные долговые ценные бумаги, торговая и прочая кредиторская задолженность. Указанные финансовые инструменты главным образом используются для привлечения финансирования операций Компании. Компания имеет торговую дебиторскую задолженность, денежные средства и их эквиваленты, долгосрочные и краткосрочные банковские вклады, возникающие непосредственно в результате операционной деятельности Компании.

Компания подвержена рыночному риску, кредитному риску и риску ликвидности.

Руководство Компании проводит обзор и утверждает следующие меры, предпринимаемые для управления этими рисками.

### Рыночный риск

Рыночный риск заключается в возможном колебании справедливой стоимости будущих денежных потоков от финансовых инструментов в результате изменения рыночных цен. Компания управляет рыночным риском путём периодической оценки потенциальных убытков, которые могут возникнуть из-за негативных изменений рыночной конъюнктуры.

### Валютный риск

В результате того, что сумма краткосрочных банковских вкладов выражены в долларах США, изменение обменного курса доллара США к тенге может существенно повлиять на отчётные суммы данных статей в отчёте о финансовом положении Компании. Компания также подвержена риску по сделкам в иностранной валюте. Такой риск возникает в результате приобретений в долларах США.

В следующей таблице представлена чувствительность прибыли Компании до налогообложения к достаточно возможному изменению курса обмена доллара США, при прочих постоянных параметрах, (вследствие изменения в справедливой стоимости денежных активов и обязательств). Влияние на капитал Компании отсутствует.

	Увеличение/ уменьшение курса доллара США	Влияние на прибыль до налого- обложения
2016 год	+13,00%	6.827
	-13,00%	(6.827)
2015 год	+60,00%	30.784
	-20,00%	(10.261)

Компания не хеджирует дебиторскую и кредиторскую задолженности, так как руководство не считает, что валютный риск является значительным.

## Кредитные риски

Кредитный риск – это риск того, что одна сторона по финансовому инструменту не сможет выполнить обязательство и заставит другую сторону понести финансовый убыток. Компания подвержена кредитному риску в результате своей операционной деятельности и некоторых видов инвестиционной деятельности. Что касается инвестиционной деятельности, Компания размещает банковские вклады в казахстанских банках (Примечания 11, 12). Руководство Компании периодически рассматривает кредитные рейтинги этих банков, с целью исключения чрезвычайных кредитных рисков. Руководство Компании считает, что недавний международный кредитный кризис и последующие изменения кредитных рейтингов местных банков не является оправданием чрезвычайного кредитного риска. Соответственно, по банковским вкладам не требуется создание резерва на обесценение.

Следующая таблица показывает суммы по банковским вкладам, денежным средствам на счетах в банке на отчетную дату с использованием кредитных агентств Standard&Poor, Moody's, Thomas Murray и Fitch.

	Местонахождение	Агентство	Рейтинг		31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)
			31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)		
АО «Банк РБК»	Казахстан	S&P	B-/негативный/С	B-/стабильный/С	3.497.681	4.772.763
АО «Народный Банк Казахстана»	Казахстан	S&P	BB+/негативный/В	BB+/негативный/В	3.124.651	4.810.641
АО «Altyn Bank»	Казахстан	Fitch	BB/стабильный/BB	BBB/стабильный/A-3	786.065	117.740
АО «ForteBank»	Казахстан	Moody's/S&P	B3/стабильный/NP	B-/стабильный/В	347.077	349.711
АО «Казкоммерц-банк»	Казахстан	S&P	B-/негативный/С	B-/негативный/С	218.893	162.540
АО «Qazaq Banki»	Казахстан	S&P	B-/стабильный/С	B-/стабильный/С	208.597	220.484
АО «Центральный Депозитарий Ценных Бумаг»	Казахстан	Thomas Murray	A+/позитивный/А	A/позитивный/А	22.224	22.224
АО «Банк Центр Кредит»	Казахстан	S&P/Fitch	B/стабильный/В	B+/стабильный/В	2.868	2.619
АО «Ситибанк Казахстан»	Казахстан	Moody's Fitch/Moody'	A/стабильный/P-1	A/стабильный	100	6.440
ДБ АО «Сбербанк»	Казахстан	s	BB+/негативный/В	Ba2/негативный/NP	32	358
АО «Цеснабанк»	Казахстан	S&P	B+/негативный/В	B+/стабильный/В	1	303
АО «Евразийский Банк»	Казахстан	S&P	B+/негативный/В	B/стабильный/В	–	201.274
АО «ВТБ Банк»	Казахстан	S&P	BB/негативный/В	BB/негативный/В	–	715
АО «Каспий Банк»	Казахстан	S&P	BB-/негативный/В	BB-/негативный/В	–	492
					8.208.189	10.668.304

При существующем уровне операций руководство считает, что Компания установила соответствующие процедуры кредитного контроля и мониторинга промышленных потребителей, что позволяет Компании осуществлять торговые операции с признанными кредитоспособными третьими сторонами.

Компания осуществляет постоянный мониторинг имеющейся дебиторской задолженности, в результате чего риск возникновения безнадёжной задолженности является несущественным. Кредитные риски проходят через процедуру индивидуального обесценения.

Кредитный риск связанный с населением контролируется путём отключения подачи газа после нескольких уведомлений в течении 60 дней. Также, Компания имеет соглашения с биллинговыми компаниями во всех регионах страны, которые ведут счета населения и возлагают 90% риска дефолта по его задолженности за газ и транспортировку на себя.

В отношении кредитного риска, возникающего по прочим финансовым активам Компании, которые включают денежные средства и их эквиваленты, банковские вклады, торговую и прочую дебиторскую задолженность, подверженность Компании кредитному риску возникает в результате дефолта контрагента, а максимальный размер риска равен балансовой стоимости этих инструментов.



## Справедливая стоимость

Ниже представлено сравнение по категориям балансовой стоимости и справедливой стоимости всех финансовых инструментов Компании, которые отражены в финансовой отчётности (в тысячах тенге):

В тысячах тенге	Балансовая стоимость		Справедливая стоимость	
	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)
<b>Финансовые активы</b>				
Краткосрочные банковские вклады	3.979.900	5.120.424	3.979.900	5.120.424
Долгосрочные банковские вклады	40.000	40.000	40.000	40.000
Торговая дебиторская задолженность	38.466.763	29.018.299	38.466.763	29.018.299
Денежные средства и их эквиваленты	3.085.036	4.062.926	3.085.036	4.062.926
Денежные средства, ограниченные в использовании	1.160.800	1.478.111	1.160.800	1.478.111
Беспроцентные займы, выданные связанным сторонам	3.243	3.464	3.243	3.464
Прочие активы	–	18.935	–	18.935
<b>Финансовые обязательства</b>				
Процентные займы средства по фиксированной ставке	39.929.777	30.463.857	39.929.777	30.463.857
Выпущенные долговые ценные бумаги	24.643.782	16.411.393	28.228.487	16.185.729
Торговая кредиторская задолженность	66.695.218	74.744.405	66.695.218	74.744.405
Беспроцентный заём от материнской компании	–	2.778.667	–	2.778.667
Прочие обязательства	–	35.738	–	35.738

## Методы оценки и допущения

Справедливая стоимость финансовых активов и обязательств представляет собой сумму, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства при проведении операции между участниками рынка, отличной от вынужденной продажи или ликвидации.

Для определения справедливой стоимости использовались следующие методы и допущения:

Справедливая стоимость котируемых облигаций определяется на основе котировок цен на отчётную дату. Справедливая стоимость некотируемых инструментов, кредитов, выданных банками, и прочих финансовых обязательств, а также прочих долгосрочных финансовых обязательств определяется путём дисконтирования будущих денежных потоков с использованием текущих ставок для задолженности с аналогичными условиями, кредитным риском и сроками, оставшимися до погашения.

## Риск ликвидности

Риск ликвидности – это риск возникновения у Компании трудностей при привлечении средств для погашения обязательств, связанных с финансовыми инструментами. Риск ликвидности может возникнуть в результате невозможности незамедлительно продать финансовый актив по цене, близкой к его справедливой стоимости.

Компания регулярно отслеживает потребность в ликвидных средствах, и руководство обеспечивает наличие средств в объёме, достаточном для выполнения любых наступающих обязательств. Финансовые обязательства Компании, подлежащие оплате по требованию, имеют средний срок погашения менее 3 (трёх) месяцев, за исключением заимствований Компании, схема погашений которых приведена в Примечаниях 14 и 15.

В тысячах тенге	По требо- ванию	Менее 3-х месяцев	3-12 месяцев	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
За период, закончившийся 31 декабря 2016 года						
Процентные займы	170.655	1.040.647	5.569.329	33.078.643	12.863.787	52.723.061
Выпущенные долговые ценные бумаги	465.289	187.500	1.917.149	18.034.558	20.350.565	40.955.061
Торговая кредиторская задолженность	66.695.218	–	–	–	–	66.695.218
	<b>67.331.162</b>	<b>1.228.147</b>	<b>7.486.478</b>	<b>51.113.201</b>	<b>33.214.352</b>	<b>160.373.340</b>
За год, закончившийся 31 декабря 2015 года (пересчитано)						
Процентные займы	180.201	823.611	4.027.993	20.921.593	15.619.669	41.573.067
Выпущенные долговые ценные бумаги	–	187.500	1.118.077	15.768.850	6.875.000	23.949.427
Беспроцентный заём от материнской компании	–	–	3.063.853	–	–	3.063.853
Прочие обязательства	–	31.609	–	–	–	31.609
Торговая кредиторская задолженность	44.169.956	30.574.449	–	–	–	74.744.405
	<b>44.350.157</b>	<b>31.617.169</b>	<b>8.209.923</b>	<b>36.690.443</b>	<b>22.494.669</b>	<b>143.362.361</b>

#### Управление капиталом

Капитал включает простые акции, приходящиеся на акционера материнской компании.

Основная цель Компании в отношении управления капиталом заключается в том, чтобы обеспечить сохранение высоких кредитных рейтингов и коэффициентов достаточности капитала, чтобы поддерживать свою деятельность и добиться максимальной акционерной стоимости.

Компания управляет структурой капитала и корректирует её в свете изменений экономических условий. Для того, чтобы сохранять или корректировать структуру капитала, Компания может регулировать выплату дивидендов акционеру, возвращать капитал акционеру или выпускать новые акции.

Компания осуществляет мониторинг капитала с использованием коэффициента доли заёмных средств, представляющего собой сумму чистой задолженности, разделённую на сумму капитала и чистой задолженности. В состав чистой задолженности Компания включает процентные займы, выпущенные долговые ценные бумаги и торговую и прочую кредиторскую задолженность за вычетом денежных средств и их эквивалентов и банковских вкладов.

Коэффициент доли заёмных средств представлен следующим образом:

В тысячах тенге	31 декабря 2016 года	31 декабря 2015 года (пересчитано)
Процентные займы (Примечания 14)	39.929.777	30.463.857
Выпущенные долговые ценные бумаги (Примечания 15)	24.643.782	16.411.393
Торговая кредиторская задолженность (Примечания 17)	66.695.218	74.744.405
Прочие текущие обязательства	890.572	1.490.783
За вычетом: денежных средств и их эквивалентов, долгосрочных и краткосрочных банковских вкладов (Примечания 11, 12)	(7.104.936)	(9.223.350)
<b>Чистая задолженность</b>	<b>125.054.413</b>	<b>113.887.088</b>
<b>Собственный капитал и чистая задолженность</b>	<b>250.074.400</b>	<b>211.793.590</b>
<b>Коэффициент доли заёмных средств</b>	<b>0,50</b>	<b>0,54</b>

## ДОГОВОРНЫЕ И УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

### Налогообложение

Казахстанское налоговое законодательство и нормативно-правовые акты являются предметом постоянных изменений и различных толкований. Нередки случаи расхождения во мнениях между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Действующий режим штрафов и пеней за выявленные и подтвержденные нарушения казахстанского налогового законодательства отличается строгостью. Штрафные санкции включают в себя штрафы, как правило, в размере 50% от суммы дополнительно начисленных налогов, и пеню, начисленную по ставке рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, умноженной на 2,5. В результате, сумма штрафных санкций и пени может в несколько раз превышать суммы подлежащих доначислению налогов. Налоговые проверки могут охватывать 5 (пять) календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавших году проверки. При определённых обстоятельствах проверки могут охватывать более длительные периоды. Ввиду неопределённости, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени, если таковые имеются, может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную на 31 декабря 2016 года.

Руководство считает, что на 31 декабря 2016 года его толкование применимого законодательства является соответствующим и существует вероятность того, что позиция Компании по налогам будет подтверждена

### Вопросы охраны окружающей среды

Законодательство по защите окружающей среды в Казахстане находится в процессе развития и поэтому подвержено постоянным изменениям. Штрафы за нарушение законодательства Республики Казахстан в области охраны окружающей среды могут быть весьма суровы. Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате более строгой интерпретации существующих положений, гражданских исков или изменений в законодательстве не могут быть достоверно оценены.

4 июля 2012 года вступил в силу Закон Республики Казахстан «О магистральном трубопроводе». Настоящий закон регулирует общественные отношения, возникающие при проектировании, строительстве, эксплуатации, консервации и ликвидации магистрального трубопровода, и направленный на обеспечение эффективной, надёжной и безопасной эксплуатации магистрального трубопровода. По состоянию на 31 декабря 2016 года резерв по ликвидации газопровода и восстановлению участка составил 947.743 тысячи тенге (в 2015 году: 507.627 тысяч тенге).

В соответствии с текущим законодательством, руководство считает, что не существует вероятных либо возможных обязательств, которые могут оказать существенное отрицательное влияние на финансовое положение Компании и результаты её деятельности.

### Вопросы страхования

Страховая индустрия в Республике Казахстан находится на стадии развития, и многие формы страховой защиты, распространённые в других регионах мира, ещё не являются доступными в целом. Компания не имеет полного покрытия по своим промышленным предприятиям, страхования на случай остановки производства или страхования ответственности перед третьими лицами в отношении ущерба имуществу или окружающей среде, возникающих в результате аварий на объектах Компании или относящихся к её деятельности. До тех пор, пока Компания не будет иметь достаточного страхового покрытия, существует риск того, что убыток или разрушение определённых активов могут оказать существенное отрицательное влияние на деятельность Компании и её финансовое положение. Руководство Компании полагает, что не требуется создание дополнительных резервов, кроме начисленных и признанных в данной финансовой отчётности.

### Условные обязательства

Компания оценивает вероятность существенных обязательств, возникающих по отдельным обстоятельствам, и формирует резервы в своей финансовой отчётности только тогда, когда существует вероятность того, что фактические события, приводящие к возникновению

обязательства, будут иметь место и сумма обязательства может быть достоверно оценена. В данной финансовой отчётности не было сформировано резервов по упомянутым условным обязательствам.

#### Судебные разбирательства

В течение года Компания была вовлечена в ряд судебных разбирательств, (в качестве истца), возникающих в ходе осуществления обычной деятельности. По мнению руководства, не существует текущих судебных разбирательств или неразрешённых исков, которые могли бы оказать существенное отрицательное влияние на результаты деятельности или финансовое положение Компании, и которые не были бы начислены или раскрыты в данной финансовой отчётности.

#### Договорные обязательства

Договорные и условные обязательства Компании раскрыты в годовой финансовой отчётности за год, закончившийся 31 декабря 2016 года. В течение 2016 года не произошло существенных операций, за исключением следующего:

На 31 декабря 2016 года договорные обязательства Компании по приобретению газа составили 23.700.581 тысяча тенге (31 декабря 2015 года: 10.221.227 тысяч тенге), по продаже газа сумма обязательств составила 8.250.809 тысяч тенге (31 декабря 2015 года: 9.803.881 тысяча тенге). Договорные обязательства Компании по закупу услуг капитального характера и газификации на 31 декабря 2016 года составили 31.710.016 тысяч тенге (на 31 декабря 2015 года: 9.029.480 тысяч тенге).

#### Обязательства по возмещению расходов «PetroChina International Co.Ltd»

В рамках Соглашения о займе газа Компания имеет договорные обязательства перед «PetroChina International Co. Ltd» по возмещению подтвержденных затрат и потерь, понесённых «PetroChina International Co. Ltd» в связи с осуществлением заимствования газа и процесса его возврата. В течение 2014 года «PetroChina International Co. Ltd» потребовала возмещение по 2, 3 и 4-м траншам займа газа в общем размере 164.226 тысяч долларов США. Компания проанализировала расходы, требуемые к возмещению «PetroChina International Co. Ltd», и признала оценочное обязательство на сумму 73.094 тысячи долларов США (эквивалентно 24.361.458 тысячам тенге) по состоянию на 31 декабря 2016 года (на 31 декабря 2015 и 2014 годов: 24.813.178 тысяч тенге и 13.328.668 тысяч тенге, соответственно). Расхождения в суммах, подлежащих к возмещению возникло по следующим видам расходов: технологические потери при транспортировке газа по территории Узбекистана, расходы по оплате налогов и таможенных сборов, штрафы за некачественный газ из Узбекистана, убыток за разницу в ценах газа разных периодов. В настоящее время руководство Компании ведёт переговоры с «PetroChina International Co. Ltd» по согласованию сумм, подлежащих к возмещению.

#### СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЁТНОГО ПЕРИОДА

В январе 2017 года Компания произвела погашение основного долга и вознаграждения по займу, полученному от АО «Банк Развития Казахстана» в размере 113.377 тысяч тенге и 57.278 тысяч тенге, соответственно. Также Компания осуществила выплаты вознаграждения по долговым ценным бумагам в размере 465.287 тысяч тенге.

# Контакты

Адреса и контакты производственных филиалов  
АО «КазТрансГаз Аймақ»



## Мангистауский производственный филиал АО «КТГА»

г. Актау, 130000,  
Промзона, промплощадка газораспределительной станции 312;  
+7 (7292) 30-13-43, 30,13-54  
+7 (7292) 30-13-53, 420335  
mpf\_ktga@aktau.ktga.kz.  
reception@aktau.ktga.kz



## Южно-Казахстанский производственный филиал АО «КТГА»

г.Шымкент 160002,  
Тамерлановское шоссе, 20/2  
тел.+7 (7252) 45-43-12  
secretary@shymkent.ktga.kz



## Актюбинский производственный филиал АО «КТГА»

г. Актөбе 030020,  
проспект 312 Стрелковой дивизии 22,  
тел. +7 (7132) 53-01-42  
zhamankulov\_a@aktobe.ktga.kz  
aimyrza74@mail.ru



## Кызылординский производственный филиал АО «КТГА»

г.Кызылорда 120018,  
г. Кызылорда, ул. Бейбарыс Султан, 1  
тел. +7 (7242) 275639, 275634,  
факс 261347, 275606  
mail@kyzylorda.ktga.kz



## Жамбылский производственный филиал АО «КТГА»

г. Тараз, 080000  
ул. Койгельды 177,  
тел. +7 (7262) 45 19 43,  
факс: +7 (7262 ) 43 33 23,  
secretary@taraz.ktga.kz,



## Западно-Казахстанский производственный филиал АО «КТГА»

г.Уральск. 090001  
ул. Гагарина 29,  
тел: +7 (7112) 28-42-71,  
факс: 28- 42 -12  
zorina\_l@uralsk.ktga.kz



## Атырауский производственный филиал АО «КТГА»

г.Атырау, ул. Х.Досмухамедова, 4 А  
Конт. тел: (7122) 27-07-84  
nurkasimova\_n@atyrau.ktga.kz



## Костанайский производственный филиал АО «КТГА»

110000, г. Костанай,  
ул. Алтынсарина, 130,  
тел: +7 (7142) 54-06-07  
факс:+7(7142) 53-30-11  
kostktga@mail.ru



## Жетысуский производственный филиал АО «КТГА»

Алматинская обл., г. Талгар, 041600  
ул. Т.Бокина, 38  
+7 (7273) 49-05-40  
zhthpf@mail.ru








## Восточно-Казахстанский производственный филиал АО «КТГА»

070700 г. Зайсан, ул. Кондюрина, 26  
Тел.: 8 (7234) 07-90-30  
vkpf-ktga@mail.ru

# CONTENTS

*Independent auditors' report*

	Statement of financial position	94
	Statement of comprehensive income	95
	Statement of cash flows	96
	About the Company	97
	Notes to the financial statements	99

# Statement of financial position

As at December 31, 2016

<i>In thousands of tenge</i>	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2014
<b>Assets</b>			
<b>Non-current assets</b>			
Property, plant and equipment	228.993.710	204.523.335	158.067.680
Intangible assets	383.214	341.635	268.494
Advances paid	4.657.113	314.083	7.564.588
Deferred expenses	27.067	40.937	906.384
Investment property	34.319	36.031	–
Long-term VAT receivable	7.049.419	5.573.970	2.050.000
Interest-free loans given to related parties	3.243	3.464	3.686
Long-term bank deposits	40.000	40.000	425.647
Restricted cash	1.160.800	1.478.111	788.802
	<b>242.348.885</b>	<b>212.351.566</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Current assets</b>			
Inventories	1.272.022	1.578.912	1.746.015
Trade receivables	38.466.763	29.018.299	24.894.193
Advances paid	875.096	230.426	642.071
Taxes receivable	1.407.214	3.288.273	5.587.712
Corporate income tax prepaid	259.270	1.721.001	1.256.689
Other current assets	251.845	357.326	698.072
Short-term bank deposits	3.979.900	5.120.424	12.020.731
Cash and cash equivalents	3.085.036	4.062.926	2.015.439
	<b>49.597.146</b>	<b>45.377.587</b>	<b>48.860.922</b>
<b>Total assets</b>	<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
<b>Equity and liabilities</b>			
<b>Equity</b>			
Share capital	91.374.582	84.052.173	66.489.226
Retained earnings	33.645.405	11.453.608	21.555.022
<b>Total equity</b>	<b>125.019.987</b>	<b>95.505.781</b>	<b>88.044.248</b>
<b>Non-current liabilities</b>			
Interest bearing loans	35.905.570	27.353.098	17.578.146
Debt securities issued	24.056.204	16.317.145	8.484.687
Deferred income tax liabilities	454.813	1.580.740	1.172.583
Abandonment and site restoration provision	947.743	507.627	470.463
Deferred income	5.657.778	5.583.919	5.368.212
	<b>67.022.108</b>	<b>51.342.529</b>	<b>33.074.091</b>

<i>In thousands of tenge</i>	December 31, 2016	December 31, 2015	December 31, 2014
<b>Current liabilities</b>			
Interest bearing loans	4.024.207	3.110.759	11.129.862
Interest free loan received from Parent	–	2.778.667	835.434
Trade payables	66.695.218	74.744.405	65.803.932
Advances received	2.918.676	3.389.667	3.333.039
Taxes payable	63.877	114.951	448.442
Interest payable on debt securities	587.578	94.248	323.595
Deferred income	362.350	344.185	336.128
Provisions	24.361.458	24.813.178	13.328.668
Other current liabilities	890.572	1.490.783	2.278.764
	<b>99.903.936</b>	<b>110.880.843</b>	<b>97.817.864</b>
<b>Total liabilities</b>	<b>166.926.044</b>	<b>162.223.372</b>	<b>130.891.955</b>
<b>Total equity and liabilities</b>	<b>291.946.031</b>	<b>257.729.153</b>	<b>218.936.203</b>
Book value per common share in thousands of tenge	1,916	1,545	1,467

# Statement of comprehensive income

For the year ended December 31, 2016

<i>In thousands of tenge</i>	December 31, 2016	December 31, 2015
Revenue	195.323.689	162.245.143
Cost of sales	(174.356.958)	(160.430.941)
<b>Gross profit</b>	<b>20.966.731</b>	<b>1.814.202</b>
General and administrative expenses	(5.892.252)	(13.591.055)
Other operating income	4.416.006	6.154.276
Other operating expenses	(2.843.434)	(2.982.507)
<b>Operating profit/(loss)</b>	<b>16.647.051</b>	<b>(8.605.084)</b>
Foreign exchange (loss)/gain, net	(2.540)	45.441
Finance income	1.011.255	859.038
Finance costs	(4.657.246)	(2.920.409)
<b>Profit/(loss) before income tax</b>	<b>12.998.520</b>	<b>(10.621.014)</b>
Income tax expenses	(2.648.922)	(1.482.721)
<b>Net profit/(loss) for the year</b>	<b>10.349.598</b>	<b>(12.103.735)</b>
<b>Total comprehensive income/(loss) for the year, net of income tax</b>	<b>10.349.598</b>	<b>(12.103.735)</b>
Earnings/(losses) per share in thousands of tenge		
Basic and diluted	0,161	(0,198)



# Statement of cash flows

For the year ended December 31, 2016

<i>In thousands of tenge</i>	2016	2015
<b>Cash flows from operating activities</b>		
Profit/(loss) before income tax	12.998.520	(10.621.014)
<b>Adjustments to:</b>		
Depreciation and amortisation	8.295.357	6.969.125
Finance costs, net	3.645.991	2.061.371
Allowance for doubtful debts	1.327.318	2.703.931
Loss/(gain) on disposal of property, plant and equipment, net	259.382	(275.158)
Unrealized foreign exchange loss/(gain)	475	(51.425)
Amortisation of deferred income	(348.020)	(341.466)
Changes in provisions of the borrowing gas	(451.720)	11.484.510
Amortisation of employees' compensation for housing purchase	–	1.144.158
Accrual of unused vacation reserve and employees' bonuses	285.365	586.821
Allowance for obsolete and slow-moving inventory	107.676	9.282
<b>Operating cash flows before changes in working capital</b>	<b>26.120.344</b>	<b>13.670.135</b>
<b>(Increase)/decrease in operating assets</b>		
Trade receivables	(10.746.989)	(8.260.212)
Advances paid	(658.821)	414.615
Taxes receivable	373.414	(1.230.372)
Inventories	199.214	156.185
Deferred expenses and other current assets	122.223	1.890.213
<b>Increase/(decrease) in operating liabilities</b>		
Trade payables	(7.788.563)	9.006.313
Advances received	(470.991)	57.466
Taxes payable	(51.074)	(333.491)
Other current liabilities	(885.579)	(1.048.141)
<b>Cash flows from operating activities</b>	<b>6.213.178</b>	<b>14.322.711</b>
<b>Interest paid</b>	<b>(3.635.370)</b>	<b>(2.819.677)</b>
<b>Income tax paid</b>	<b>(2.165.216)</b>	<b>(1.332.564)</b>
<b>Interest received</b>	<b>836.174</b>	<b>1.167.587</b>
<b>Net cash flows received from operating activities</b>	<b>1.248.766</b>	<b>11.338.057</b>
<b>Cash flows from investing activities</b>		
Purchase of intangible assets	(193.232)	(88.891)
Withdrawal of bank deposits, net	1.149.714	6.801.553
Withdrawal/(placement) of restricted cash, net	317.311	(689.309)
Purchase of property, plant and equipment	(13.366.975)	(18.453.339)
Advances paid for non-current assets	(23.553.664)	(15.434.909)
Proceeds from sale of property, plant and equipment	262.068	1.420.360
Payment of interest-free loans received from parent company	221	222
<b>Net cash flows used in investing activities</b>	<b>(35.384.557)</b>	<b>(26.444.313)</b>
<b>Cash flows from financing activities</b>		
Proceeds from interest bearing loans	12.090.372	12.624.675
Proceeds from debt securities issued	7.798.252	7.776.888
Repayment of interest bearing loans	(2.831.478)	(11.020.091)
Proceeds from financial aid received from Parent Company	–	10.491.123
Repayment of financial aid received from Parent Company	(3.063.853)	(8.330.347)
Dividends paid	(1.835.392)	(1.545.975)
Contributions to the share capital	21.000.000	7.370.352
Return of long-term advances received	–	(212.882)
<b>Net cash flows received from financing activities</b>	<b>33.157.901</b>	<b>17.153.743</b>

# About the Company

KazTransGas Aimak JSC company information

KazTransGas Aimak JSC (the “Company”) was originally established under the name of KazTransGas Distribution JSC in April 2002 in accordance with the legislation of the Republic of Kazakhstan. KazTransGas JSC (“KTG”) is the sole shareholder of the Company.

KTG is domiciled in the Republic of Kazakhstan and is a 100% subsidiary of National Company KazMunayGas JSC (“KazMunayGas”). KazMunayGas is wholly owned by the Government of the Republic of Kazakhstan as represented by Sovereign Wealth Fund Samruk-Kazyna JSC (“Samruk-Kazyna”) and, respectively, all subsidiaries of KazMunayGas, Samruk-Kazyna and other state controlled entities are considered as related parties in these financial statements (Note 27). On August 7, 2015 National Bank of Republic of Kazakhstan purchases 10% and one share of “KazMunayGas” from “Samruk-Kazyna”.

The Company is engaged in purchase and sale of natural gas to end consumers, maintenance and development of natural gas distribution networks and other gas distribution related services in the Republic of Kazakhstan. The Company provides gas transportation using its own gas distribution networks and the networks owned by Intergas Central Asia JSC, a subsidiary of KTG. The tariffs for gas sale and transportation are subject to regulation by the law of the Republic of Kazakhstan on natural monopolies and controlled by the Committee for the Regulation of Natural Monopolies and Protection of Competition of the Republic of Kazakhstan (“CREM”).

As at December 31, 2016 the Company has 11 branches located in Kazakhstan (2015: 10 branches). The Company's head office is located at: Astana, Yesil district, A. Bukeikhanov street, 11, Republic of Kazakhstan.

## Basis of preparation

The accompanying financial statements of the Company have been prepared in accordance with International Financial Reporting Standards (“IFRS”), as issued by International Accounting Standard Board (“IASB”).

The financial statements have been prepared on a historical basis, except for assets and liabilities stated at fair value as discussed in accompanied accounting policies and notes to these financial statements.

All values in these financial statements are rounded to the nearest thousands tenge, except when otherwise indicated.



## ***KazTransGas Aimak***

The Company is engaged in purchase and sale of natural gas to end consumers, maintenance and development of natural gas distribution networks and other gas distribution related services in the Republic of Kazakhstan.

## Summary of significant accounting policies

### New standards, interpretations and amendments adopted by the Company

The accounting policies adopted in the preparation of the Company's annual financial statements for the year ended December 31, 2016, except for the adoption of new standards and interpretations effective as of January 1, 2016. The Company has not early adopted any other standard, interpretation or amendment that has been issued but is not yet effective.

The nature and the effect of these changes are disclosed below. Although these new standards and amendments apply for the first time in 2016, they do not have a material impact on the annual financial statements of the Company.

### IFRS 14 Regulatory Deferral Accounts

IFRS 14 is an optional standard that allows an entity, whose activities are subject to rate-regulation, to continue applying most of its existing accounting policies for regulatory deferral account balances upon its first-time adoption of IFRS. Entities that adopt IFRS 14 must present the regulatory deferral accounts as separate line items on the separate statement of financial position and present movements in these account balances as separate line items in the statement of profit. The standard requires disclosure of the nature of, and risks associated with, the entity's rate-regulation and the effects of that rate-regulation on its financial statements.

### Amendments to IFRS 11 Joint Arrangements: Accounting for Acquisitions of Interests

KazTransGas Aimak JSC Financial statements  
NOTES TO THE FINANCIAL STATEMENTS  
For the year ended December 31, 2016

The amendments to IFRS 11 require that a joint operator accounting for the acquisition of an interest in a joint operation, in which the activity of the joint operation constitutes a business, must apply the relevant IFRS 3 Business Combinations principles for business combination accounting. The amendments also clarify that a previously held interest in a joint operation is not re-measured on the acquisition of an additional interest in the same joint operation if joint control is retained. In addition, a scope exclusion has been added to IFRS 11 to specify that the amendments do not apply when the parties sharing joint control, including the reporting entity, are under common control of the same ultimate controlling party.

The amendments apply to both the acquisition of the initial interest in a joint operation and the acquisition of any additional interests in the same joint operation and are applied prospectively. These amendments do not have any impact on the Company as there has been no interest acquired in a joint operation during the period.

### Amendments to IAS 16 and IAS 38 Clarification of Acceptable Methods of Depreciation and Amortisation

The amendments clarify the principle in IAS 16 Property, Plant and Equipment and IAS 38 Intangible Assets that revenue reflects a pattern of economic benefits that are generated from operating a business (of which the asset is a part) rather than the economic benefits that are consumed through use of the asset. As a result, a revenue-based method cannot be used to depreciate property, plant and equipment and may only be used in very limited circumstances to amortise intangible assets. The amendments are applied prospectively and do not have any impact on financial statements of the Company, given that it has not used a revenue-based method to depreciate its non-current assets.

### Amendments to IAS 16 and IAS 41 Agriculture: Bearer Plants

The amendments change the accounting requirements for biological assets that meet the definition of bearer plants. Under the amendments, biological assets that meet the definition of bearer plants will no longer be within the scope of IAS 41 Agriculture. Instead, IAS 16 will apply. After initial recognition, bearer plants will be measured under IAS 16 at accumulated cost (before maturity) and using either the cost model or revaluation model (after maturity). The amendments also require that produce that grows on bearer plants will remain in the scope of IAS 41 measured at fair value less costs to sell. For government grants related to bearer plants, IAS 20 Accounting for Government Grants and Disclosure of Government Assistance will apply. The amendments are applied retrospectively and do not have any impact on the financial statements of the Company as it does not have any bearer plants.

### Amendments to IAS 27: Equity Method in Separate Financial Statements

The amendments allow entities to use the equity method to account for investments in subsidiaries, joint ventures and associates in their separate financial statements. Entities already applying IFRS and electing to change to the equity method in their separate financial statements have to apply that change retrospectively. These amendments do not have any impact on the Company's financial statements.

### Annual improvements 2012-2014 cycle

These improvements are effective for annual periods beginning on or after January 1, 2016. They include:

#### IFRS 5 Non-current Assets Held for Sale and Discontinued Operations

Assets (or disposal groups) are generally disposed of either through sale or distribution to owners. The amendment clarifies that changing from one of these disposal methods to the other would not be considered a new plan of disposal, rather it is a continuation of the original plan. There is, therefore, no interruption of the application of the requirements in IFRS 5. This amendment must be applied prospectively.

#### IFRS 7 Financial Instruments: Disclosures

##### (i) Servicing contracts

The amendment clarifies that a servicing contract that includes a fee can constitute continuing

involvement in a financial asset. An entity must assess the nature of the fee and the arrangement against the guidance for continuing involvement in IFRS 7 in order to assess whether the disclosures are required. The assessment of which servicing contracts constitute continuing involvement must be done retrospectively. However, the required disclosures would not need to be provided for any period beginning before the annual period in which the entity first applies the amendments.

##### (ii) Applicability of the amendments to IFRS 7 to condensed financial statements

The amendment clarifies that the offsetting disclosure requirements do not apply to condensed financial statements, unless such disclosures provide a significant update to the information reported in the most recent annual report. This amendment must be applied retrospectively.

### IAS 19 Employee Benefits

The amendment clarifies that market depth of high quality corporate bonds is assessed based on the currency in which the obligation is denominated, rather than the country where the obligation is located. When there is no deep market for high quality corporate bonds in that currency, government bond rates must be used. This amendment must be applied prospectively.

### IAS 34 Interim Financial Reporting

The amendment clarifies that the required interim disclosures must either be in the interim financial statements or incorporated by cross-reference between the interim financial statements and wherever they are included within the interim financial report (e.g., in the management commentary or risk report). The other information within the interim financial report must be available to users on the same terms as the interim financial statements and at the same time. This amendment is applied retrospectively.

These amendments do not have any impact on the Company.

### Amendments to IAS 1 Disclosure Initiative

The amendments to IAS 1 clarify, rather than significantly change, existing IAS 1 requirements. The amendments clarify:

- The materiality requirements in IAS 1;
- That specific line items in the statement(s) of

profit or loss and OCI and the statement of financial position may be disaggregated;

- That entities have flexibility as to the order in which they present the notes to financial statements;
- That the share of OCI of associates and joint ventures accounted for using the equity method must be presented in aggregate as a single line item, and classified between those items that will or will not be subsequently reclassified to profit or loss.

#### **Amendments to IFRS 10, IFRS 12 and IAS 28 Investment Entities: Applying the Consolidation Exception**

The amendments address issues that have arisen in applying the investment entities exception under IFRS 10 Consolidated Financial Statements. The amendments to IFRS 10 clarify that the exemption from presenting consolidated financial

statements applies to a parent entity that is a subsidiary of an investment entity, when the investment entity measures all of its subsidiaries at fair value.

Furthermore, the amendments to IFRS 10 clarify that only a subsidiary of an investment entity that is not an investment entity itself and that provides support services to the investment entity is consolidated. All other subsidiaries of an investment entity are measured at fair value. The amendments to IAS 28 Investments in Associates and Joint Ventures allow the investor, when applying the equity method, to retain the fair value measurement applied by the investment entity associate or joint venture to its interests in subsidiaries.

These amendments are applied retrospectively and do not have any impact on the financial statements of the Company as the Company does not apply the consolidation exception.

### **Standards issued but not yet effective**

The standards and interpretations that are issued, but not yet effective, up to the date of issuance of the Company's financial statements are disclosed below. The Company intends to adopt these standards, if applicable, when they become effective.

#### **IFRS 9 Financial Instruments**

In July 2014, the IASB issued the final version of IFRS 9 Financial Instruments that replaces IAS 39 Financial Instruments: Recognition and Measurement and all previous versions of IFRS 9. IFRS 9 brings together all three aspects of the accounting for financial instruments project: classification and measurement, impairment and hedge accounting. IFRS 9 is effective for annual periods beginning on or after January 1, 2018, with early application permitted.

Except for hedge accounting, retrospective application is required but providing comparative information is not compulsory. For hedge accounting, the requirements are generally applied prospectively, with some limited exceptions.

The Company plans to adopt the new standard on the required effective date. Overall, the Company expects no significant impact on its statement of financial position and statement of changes in equity.

##### *(a) Classification and measurement*

Loans as well as trade receivables are held to collect contractual cash flows and are expected to give rise to cash flows representing solely payments of principal and interest. Thus, the

Company expects that these will continue to be measured at amortised cost under IFRS 9. However, the Company will analyse the contractual cash flow characteristics of those instruments in more detail before concluding whether all those instruments meet the criteria for amortised cost measurement under IFRS 9.

##### *(b) Impairment*

IFRS 9 requires the Company to record expected credit losses on all of its debt securities, loans and trade receivables, either on a 12-month or lifetime basis. The Company expects to apply the simplified approach and record lifetime expected losses on all trade receivables. The Company expects a significant impact on its equity due to unsecured nature of its loans and receivables, but it will need to perform a more detailed analysis which considers all reasonable and supportable information, including forward-looking elements to determine the extent of the impact.

#### **IFRS 15 Revenue from Contracts with Customers**

IFRS 15 was issued in May 2014 and establishes a five-step model to account for revenue arising from contracts with customers. Under IFRS 15, revenue is recognized at an amount that reflects the consideration to which an entity expects to be

entitled in exchange for transferring goods or services to a customer.

The new revenue standard will supersede all current revenue recognition requirements under IFRS. Either a full retrospective application or a modified retrospective application is required for annual periods beginning on or after January 1, 2018. Early adoption is permitted. The Company plans to adopt the new standard on the required effective date using the full retrospective method. The Company is considering the clarifications issued by the IASB in July 2016 and will monitor any further developments.

#### **Amendments to IFRS 10 and IAS 28: Sale or Contribution of Assets between an Investor and its Associate or Joint Venture**

The amendments address the conflict between IFRS 10 and IAS 28 in dealing with the loss of control of a subsidiary that is sold or contributed to an associate or joint venture. The amendments clarify that the gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that constitute a business, as defined in IFRS 3, between an investor and its associate or joint venture, is recognised in full. Any gain or loss resulting from the sale or contribution of assets that do not constitute a business, however, is recognised only to the extent of unrelated investors' interests in the associate or joint venture. The IASB has deferred the effective date of these amendments indefinitely, but an entity that early adopts the amendments must apply them prospectively. These amendments are not expected to have any impact on financial statements of the Company.

#### **IAS 7 Disclosure Initiative – Amendments to IAS 7**

The amendments to IAS 7 Statement of Cash Flows are part of the IASB's Disclosure Initiative and require an entity to provide disclosures that enable users of financial statements to evaluate changes in liabilities arising from financing activities, including both changes arising from cash flows and non-cash changes. On initial application of the amendment, entities are not required to provide comparative information for preceding periods. These amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2017, with early application permitted. Application of amendments will result in additional disclosure provided by the Company.

#### **IAS 12 Recognition of Deferred Tax Assets for Unrealised Losses – Amendments to IAS 12**

The amendments clarify that an entity needs to

consider whether tax law restricts the sources of taxable profits against which it may make deductions on the reversal of that deductible temporary difference. Furthermore, the amendments provide guidance on how an entity should determine future taxable profits and explain the circumstances in which taxable profit may include the recovery of some assets for more than their carrying amount.

Entities are required to apply the amendments retrospectively. However, on initial application of the amendments, the change in the opening equity of the earliest comparative period may be recognised in opening retained earnings (or in another component of equity, as appropriate), without allocating the change between opening retained earnings and other components of equity. Entities applying this relief must disclose that fact.

These amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2017 with early application permitted. If an entity applies the amendments for an earlier period, it must disclose that fact. These amendments are not expected to have any impact on the financial statements of the Company.

#### **IFRS 2 Classification and Measurement of Share-based Payment Transactions – Amendments to IFRS 2**

The IASB issued amendments to IFRS 2 Share-based Payment that address three main areas: the effects of vesting conditions on the measurement of a cash-settled share-based payment transaction; the classification of a share-based payment transaction with net settlement features for withholding tax obligations; and accounting where a modification to the terms and conditions of a share-based payment transaction changes its classification from cash settled to equity settled.

On adoption, entities are required to apply the amendments without restating prior periods, but retrospective application is permitted if elected for all three amendments and other criteria are met. The amendments are effective for annual periods beginning on or after 1 January 2018, with early application permitted. The Company is assessing the potential effect of the amendments on its financial statements.

#### **IFRS 16 Leases**

IFRS 16 was issued in January 2016 and it replaces IAS 17 Leases, IFRIC 4 Determining whether an Arrangement contains a Lease, SIC-15 Operating Leases-Incentives and SIC-27 Evaluating the Substance of Transactions Involving the Legal

Form of a Lease. IFRS 16 sets out the principles for the recognition, measurement, presentation and disclosure of leases and requires lessees to account for all leases under a single on-balance sheet model similar to the accounting for finance leases under IAS 17. The standard includes two recognition exemptions for lessees – leases of 'low-value' assets (e.g., personal computers) and short-term leases (i.e., leases with a lease term of 12 months or less). At the commencement date of a lease, a lessee will recognise a liability to make lease payments (i.e., the lease liability) and an asset representing the right to use the underlying asset during the lease term (i.e., the right-of-use asset). Lessees will be required to separately recognise the interest expense on the lease liability and the depreciation expense on the right-of-use asset.

Lessees will be also required to remeasure the lease liability upon the occurrence of certain events (e.g., a change in the lease term, a change in future lease payments resulting from a change

in an index or rate used to determine those payments). The lessee will generally recognise the amount of the remeasurement of the lease liability as an adjustment to the right-of-use asset.

Lessor accounting under IFRS 16 is substantially unchanged from today's accounting under IAS 17. Lessors will continue to classify all leases using the same classification principle as in IAS 17 and distinguish between two types of leases: operating and finance leases.

IFRS 16 also requires lessees and lessors to make more extensive disclosures than under IAS 17. IFRS 16 is effective for annual periods beginning on or after 1 January 2019. Early application is permitted, but not before an entity applies IFRS 15. A lessee can choose to apply the standard using either a full retrospective or a modified retrospective approach. The standard's transition provisions permit certain reliefs. These amendments are not expected to have any impact on the financial statements of the Company.

## Foreign currency translation

The financial statements are presented in tenge or KZT, which is the functional currency of the Company and presentation currency of its financial statements.

### Transactions and balances

Transactions in foreign currencies are initially recorded by the Company at functional currency spot rates prevailing at the date when the transaction meets recognition criteria. Monetary assets and liabilities denominated in foreign currencies are retranslated at the functional currency spot rate of exchange ruling at the reporting date. All currency exchange differences arising from repayment or translation of monetary items are included in the statement of comprehensive income.

Non-monetary items that are measured in terms of historical cost in a foreign currency are translated using the exchange rates as at the dates of the initial transactions. Non-monetary items measured at fair value in a foreign currency are translated using the exchange rates at the date when the fair value is determined. Gains or expenses arising on translation of non-monetary items are recorded in accordance with principles of income or expense recognition as a result of change in the fair value.

The following foreign exchange rates to tenge established at Kazakhstan Stock Exchange ("KASE") have been used in preparation of these financial

statements as official exchange rates in the Republic of Kazakhstan:

	Exchange rate at the date	Weighted average rate within one year
December 31, 2016	333,29	341,76
December 31, 2015	339,47	222,25

### Acquisition of entities under common control

Acquisition of entities under common control within KazTransGas group or KazMunayGas group is accounted for using the pooling of interests method.

Assets and liabilities of the subsidiary transferred under common control are accounted for in the financial statements at the carrying amount of the transferring entity (Predecessor) on the date of transfer. The difference between the total carrying amount of net assets and the consideration paid is recognized in the financial statements as an adjustment to equity.

### Property, plant and equipment

Property, plant and equipment is recognised at acquisition cost less accumulated depreciation and impairment losses. The initial cost of the property,



plant, and equipment comprises its purchase price, including import duties and non-refundable taxes, interest expenses and any directly attributable costs of bringing the asset to its working condition.

Depreciation is calculated on a straight-line method based on the estimated useful lives of property, plant and equipment. The estimates useful life of assets is presented as follows (in years):

Buildings	7-100
Gas transportation system	10-50
Machinery and equipment	3-30
Motor vehicles	5-10
Other	3-15

*Land is not depreciated.*

The assets' residual values, useful lives and methods of depreciation are reviewed at each financial year end, and adjusted prospectively, if appropriate.

When assets are sold or retired, their cost and accumulated depreciation are eliminated and any gain or loss resulting from their disposal is included in the statement of comprehensive income.

Construction in progress represents the unfinished construction of fixed assets carried at cost. Construction in progress includes cost of construction, equipment, inventory of non-current nature, and other direct costs. Construction-in-progress is not depreciated. Construction-in-progress starts to depreciate as the relevant assets are placed into operational use.

Expenditures incurred after the fixed assets have been placed into operation, such as repairs and maintenance and capital costs, are normally charged to the expenses in the period when such costs are incurred. The expenditures that have resulted in an increase in the future economic benefits expected to be obtained from the use of an item of property, plant and equipment beyond its originally assessed standard performance (increase of useful life, capacity, etc.) are capitalized as an additional cost of property, plant and equipment.

### Intangible assets

Intangible assets acquired separately are measured initially at cost. Following initial recognition, intangible assets are carried at initial cost less any accumulated amortisation and any accumulated impairment losses. Intangible assets have finite and indefinite useful lives. Intangible assets with

finite useful lives are amortised over the useful lives and assessed for impairment whenever there is an indication that the intangible asset may be impaired. The amortization period and the amortization method for an intangible asset with a finite useful life are reviewed at least at each financial year-end. Changes in the estimated useful life or alleged structure of consumption of future economic benefits embodied in the asset are recorded through a change in the period or method of amortization and accounted for as changes in accounting estimates. The amortization expense on intangible assets with finite lives is recognized in the statement of comprehensive income in the expense category consistent with the function of the intangible assets.

In 2016 and 2015 intangible assets consisted mainly of software with useful life of 6-7 years.

### Financial assets

#### Initial recognition and measurement

Financial assets within the scope of IAS 39 are classified as financial assets at fair value through profit or loss, loans and receivables, held-to-maturity investments, available-for-sale financial assets, or as derivatives designated as hedging instruments in an effective hedge, as appropriate. The Company determines the classification of its financial assets at initial recognition.

All financial assets are recognised initially at fair value plus, in the case of investments not at fair value through profit or loss, directly attributable transaction costs.

Purchases or sales of financial assets that require delivery of assets within a time frame established by regulation or convention in the marketplace (regular way trades) are recognised on the trade date, i.e., the date that the Company commits to purchase or sell the asset.

The Company's financial assets include cash and cash equivalents, restricted cash, short-term bank deposits, trade and other receivables.

#### Subsequent measurement

The subsequent measurement of financial assets depends on their classification as follows:

Financial assets at fair value through profit or loss include financial assets held for trading and financial assets designated upon initial recognition at fair value through profit or loss. Financial assets are classified as held for trading if they are acquired for the purpose of selling or repurchas-

ing in the near term. Derivatives, including separated embedded derivatives are also classified as held for trading unless they are designated as effective hedging instruments as defined by IAS 39.

Financial assets at fair value through profit and loss are carried in the statement of financial position at fair value with net changes in fair value recognized in finance income or finance costs in the statement of comprehensive income.

Loans and receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. After initial measurement, such financial assets are subsequently measured at amortized cost using the effective interest rate method (EIR), less impairment. Amortized cost is calculated by taking into account any discount or premium on acquisition and fee or costs that are an integral part of the EIR. The EIR amortization is included in finance income in the statement of comprehensive income. The losses arising from impairment are recognized in the statement of comprehensive income as period expenses.

The Company did not have any held for sale investments during the years ended December 31, 2016 and 2015.

### Derecognition

A financial asset (or, where applicable a part of a financial asset or part of a Company of similar financial assets) is derecognised when:

- The rights to receive cash flows from the asset have expired;
- The Company has transferred its rights to receive cash flows from the asset or has assumed an obligation to pay the received cash flows in full without material delay to a third party under a 'pass-through' arrangement; and either (a) the Company has transferred substantially all the risks and rewards of the asset, or (b) the Company has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset, but has transferred control of the asset.

When the Company has transferred its rights to receive cash flows from an asset or has entered into a pass-through arrangement, and has neither transferred nor retained substantially all the risks and rewards of the asset nor transferred control of the asset, the asset is recognised to the extent of the Company's continuing involvement in the asset.

In that case, the Company also recognises an associated liability. The transferred asset and the associated liability are measured on a basis that reflects the rights and obligations that the Company has retained.

Continuing involvement that takes the form of a guarantee over the transferred asset is measured at the lower of the original carrying amount of the asset and the maximum amount of consideration that the Company could be required to repay.

### Impairment of financial assets

The Company assesses at each reporting date whether there is any objective evidence that a financial asset or a Company of financial assets is impaired. A financial asset or a Company of financial assets is deemed to be impaired if, and only if, there is objective evidence of impairment as a result of one or more events that has occurred after the initial recognition of the asset (an incurred 'loss event') and that loss event has an impact on the estimated future cash flows of the financial asset or the Company of financial assets that can be reliably estimated.

Evidence of impairment may include indications that the debtors or a Company of debtors is experiencing significant financial difficulty, default or delinquency in interest or principal payments, the probability that they will enter bankruptcy or other financial reorganisation. Besides, such evidence include observable data indicating that there is a measurable decrease in the estimated future cash flows on a financial instrument such as changes in arrears or economic conditions that correlate with defaults. Reversal of previously recognized allowance for debts is recorded when the decrease in impairment loss can be objectively related to an event occurring after initial allowance. This reversal of the impairment loss is recognized as income.

### Financial assets carried at amortised cost

For financial assets carried at amortised cost the Company first assesses whether objective evidence of impairment exists individually for financial assets that are individually significant, or collectively for financial assets that are not individually significant. If the Company determines that no objective evidence of impairment exists for an individually assessed financial asset, whether significant or not, it includes the asset in a Company of financial assets with similar credit risk characteristics and collectively assesses them for impairment. Assets that are individually assessed for impairment and for which an impair-

ment loss is, or continues to be, recognised are not included in a collective assessment of impairment.

If there is objective evidence that an impairment loss has incurred, the amount of the loss is measured as the difference between the asset's carrying amount and the present value of estimated future cash flows (excluding future expected credit losses that have not yet been incurred).

The present value of the estimated future cash flows is discounted at the financial assets original effective interest rate. If a loan has a variable interest rate, the discount rate for measuring any impairment loss is the current effective interest rate.

The current value of the asset is reduced through the use of an allowance account and the amount of the loss is recognised in the statement of comprehensive income. Interest income continues to be accrued on the reduced current amount and is accrued using the rate of interest used to discount the future cash flows for the purpose of measuring the impairment loss. The interest income is recorded as part of finance income in the statement of comprehensive income. Loans together with the associated allowance are written off when there is no realistic prospect of future recovery and all collateral has been realised or has been transferred to the Company. If, in a subsequent year, the amount of the estimated impairment loss increases or decreases because of an event occurring after the impairment was recognised, the previously recognised impairment loss is increased or reduced by adjusting the allowance account. If a future write-off is later recovered, the recovery is credited to finance costs in the statement of comprehensive income.

## Financial liabilities

### Initial recognition and measurement

Financial liabilities within the scope of IAS 39 are classified as financial liabilities at fair value through profit or loss, loans and borrowings, as appropriate. The Company determines the classification of its financial liabilities at initial recognition.

All financial liabilities are recognized initially at fair value and in the case of loans and borrowings, plus directly attributable transaction costs.

The Company's financial liabilities include interest-bearing loans and debt securities issued, trade payables and other current liabilities.

### Subsequent measurement

The measurement of financial liabilities depends on their classification as follows:

Financial liabilities at fair value through profit or loss includes financial liabilities held for trading and financial liabilities designated upon initial recognition as at fair value through profit or loss. Gains or losses on liabilities held for trading are recognised in the statement of comprehensive income.

The Company has not designated any financial liabilities upon initial recognition as at fair value through profit or loss.

After initial recognition, interest-bearing loans and borrowings are subsequently measured at amortised cost using the effective interest rate method.

Gains and losses are recognised in the statement of comprehensive income when the liabilities are derecognised or impaired, as well as through the amortisation process.

### Derecognition

A financial liability is derecognised when the obligation under the liability is discharged or cancelled or expires.

When an existing financial liability is replaced by another from the same lender on substantially different terms, or the terms of an existing liability are substantially modified, such an exchange or modification is treated as a derecognition of the original liability and the recognition of a new liability, and the difference in the respective carrying amounts is recognised through the statement of comprehensive income.

### Fair value of financial instruments

The fair value of financial instruments that are traded in active markets at each reporting date is determined by reference to quoted market prices or dealer price quotations (bid price for long positions and ask price for short positions), without any deduction for transaction costs.

For financial instruments not traded at an active market, the fair value is determined by using appropriate valuation techniques. Such techniques may include using recent arm's length market transactions; reference to the current fair value of another instrument that is substantially the same; discounted cash flow analysis or other valuation models.

An analysis of fair values of financial instruments and further details as to how they are measured are provided in Note 28.

#### **Offsetting of financial instruments**

Financial assets and financial liabilities are only offset and reported at the net amount in the statement of financial position when there is a legally enforceable right to offset the recognised amounts and the Company intends to either settle on a net basis, to realise the asset and settle the liability simultaneously.

#### **Cash and cash equivalents**

Cash includes cash on hand and cash in the Company's bank accounts. Cash equivalents are short-term, highly liquid investments that are readily convertible to known amounts of cash with original maturities of 3 (three) months or less and that are subject to an insignificant risk of change in value.

#### **Impairment of non-financial assets**

##### **Non-financial assets**

The Company assesses at each reporting date whether there is an indication that an asset may be impaired. If any such indication exists, or when annual impairment testing for an asset is required, the Company estimates the asset's recoverable amount. An asset's or cash-generating unit's (CGU) recoverable amount is the higher of fair value of the asset (CGU) less costs to sell and its value in use. Recoverable amount is determined for an individual asset, unless the asset does not generate cash inflows that are largely independent of those from other assets or Company's of assets. Where the carrying amount of an asset or CGU exceeds its recoverable amount, the asset is considered impaired and is written down to its recoverable amount.

In assessing value in use, the estimated future cash flows are discounted to their present value using a pre-tax discount rate that reflects current market assessments of the time value of money and the risks specific to the asset. In determining fair value less costs to sell, an appropriate valuation model is used. These calculations are corroborated by valuation multiples, quoted share prices for publicly traded subsidiaries or other available fair value indicators.

The Company bases its impairment calculation on detailed budgets and forecast calculations which are prepared separately for each of the Company's cash generating units to which individual assets

are allocated. These budgets and forecast calculations are generally covering a period of 5 (five) years. For longer periods, a long-term growth rate is calculated and applied to project future cash flow after the fifth year.

Impairment losses of continuing operations are recognised in the statement of comprehensive income in those expense categories consistent with the function of the impaired asset.

An assessment is made at each reporting date as to whether there is any indication that previously recognised impairment losses may no longer exist or may have decreased. If such indication exists, the Company estimates the asset's or cash-generating unit's recoverable amount. A previously recognised impairment loss is reversed only if there has been a change in the assumptions used to determine the asset's recoverable amount since the last impairment loss was recognised. The reversal is limited so that the carrying amount of the asset does not exceed its recoverable amount, nor exceed the current amount that would have been determined, net of depreciation, had no impairment loss been recognised for the asset in prior years. Such reversal is recognised in the statement of comprehensive income.

#### **Intangible assets**

Intangible assets with indefinite useful lives are tested for impairment annually as at December 31, either individually or at the cash-generating unit level, as appropriate, and when circumstances indicate that the carrying amount may be impaired. Impairment is tested either individually or at the cash-generating unit level, if necessary.

#### **Inventories**

Inventories are stated at the lower of initial cost and net realizable value on a first-in first-out (FIFO) basis. Cost includes all costs incurred in the normal course of business in bringing each product to its present location and condition. Net realisable value is based on estimated selling price in the ordinary course of business less any further costs expected to be incurred to completion and disposal.

#### **Trade receivables**

Trade receivables are non-derivative financial assets with fixed or determinable payments that are not quoted in an active market. After initial measurement trade and other receivables are carried at amortized cost using the effective

interest method less any allowance for impairment.

Gains and losses are recognized in the statement of comprehensive income when trade receivables are derecognized or impaired, as well as through the amortization process.

### Provisions

Provisions are recognized when the Company has a present legal or constructive obligation as a result of past events, and it is probable that an outflow of resources embodying economic benefits will be required to settle the obligation and a reliable estimate of the obligation can be made. Where the Company expects a provision to be reimbursed, for instance an insurance contract, the reimbursement is recognised as a separate asset but only when the reimbursement is virtually certain.

If the effect of the time value of money is material, provisions are determined by discounting the expected future cash flows at a pre-tax rate that reflects current market assessments of the time value of money and where appropriate, the risks specific to the liability. Where discounting is used, the increase in the provision due to the passage of time is recognised as finance costs.

### Trade payables

Liabilities for trade payables are recognized at cost which is the fair value of the consideration to be paid in the future for goods and services received, whether or not billed to the Company.

### Borrowing costs

Borrowing costs directly attributable to the acquisition, construction or production of an asset that necessarily takes a substantial period of time to get ready for its intended use or sale are capitalised as part of the cost of the respective assets. All other borrowing costs are expensed in the period they occur. Borrowing costs consist of interest and other costs that the Company incurs in connection with the borrowing of funds.

The Company capitalises borrowing costs for all eligible long-term assets.

### Deferred income

Deferred income is a gratuitous receipt in the form of long-term assets which are written off over the life of the asset or target financing funds provided under the terms of the creation,

acquisition and construction of long-lived assets, or for the implementation of current expenditure. Deferred income is recognized in the financial position and have a long-term basis, except for income, which will be written off during the year from the reporting date.

Income is recognized in the financial statements in the period to which they relate and not as cash flow or assets which are related to revenue generation. Income from non-current assets and cash flow of the target fund are recognized in the statement of comprehensive income to the extent of depreciation of the asset and the costs incurred, respectively.

### Taxation

#### Value added tax (VAT)

The tax authorities permit the settlement of sales and purchases value added tax (VAT) on a net basis. Thus, value added tax receivable represents VAT on purchases net of VAT on sales.

#### VAT payable

VAT payable is accrued in accounting records on revenues from sales of goods, work and services subject to VAT in accordance with the Tax Code of the Republic of Kazakhstan. Where provision has been made for impairment of receivables, an impairment loss is recorded for the gross amount of the debtor, including VAT.

#### VAT receivable

VAT receivable is recorded in accounting records on purchased goods, work and services, which were purchased with VAT and if they were used in order to derive income.

At each reporting date, VAT receivable amount is subject to offset against VAT payable amount.

#### Other taxes

The Company pays a social tax to the budget of the Republic of Kazakhstan for its employees at the rate of 11% of the taxable income of employees.

The Company also withholds up to 10% limited to KZT 171,443 thousand in 2016 (2015: KZT 160,230 thousand) from the salary of its employees as the employees' contribution to their designated pension funds. Under the legislation, employees are responsible for their retirement benefits and the Company has no present or future obligation to pay its employees upon their retirement.

### Current income tax

Current income tax assets and liabilities for the current and prior periods are measured at the amount expected to be recovered from or paid to the taxation authorities. The tax rates and tax laws used to compute the amount are those that are enacted or substantively enacted, at the reporting date.

Current income tax relating to items recognised directly in the equity is recognised in the equity and not in the statement of comprehensive income. Management periodically evaluates positions taken in the tax returns with respect to situations in which applicable tax regulations are subject to interpretation and establishes provisions where appropriate.

### Deferred income tax

Deferred income tax is provided using the liability method on temporary differences at the reporting date between the tax bases of assets and liabilities and their carrying amounts for financial reporting purposes.

Deferred income tax liabilities are recognised for all taxable temporary differences, except:

- where the deferred tax liability arises from the initial recognition of goodwill or of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither the accounting profit nor taxable profit or loss;
- in respect of taxable temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interests in joint ventures, where the timing of the reversal of the temporary differences can be controlled and it is probable that the temporary differences will not reverse in the foreseeable future.

Deferred income tax assets are recognised for all deductible temporary differences, carryforward of unused tax credits and unused tax losses, to the extent that it is probable that taxable profit will be available against which the deductible temporary differences, and the carryforward of unused tax credits and unused tax losses can be utilized except:

- where the deferred income tax asset relating to the deductible temporary difference arises from the initial recognition of an asset or liability in a transaction that is not a business combination and, at the time of the transaction, affects neither

the accounting profit nor taxable profit or loss;

- in respect of deductible temporary differences associated with investments in subsidiaries, associates and interest in joint ventures, deferred tax assets are recognised only to the extent that it is probable that the temporary differences will reverse in the foreseeable future and taxable profit will be available against which the temporary differences can be utilised.

The carrying amount of deferred tax assets is reviewed at each reporting date and reduced to the extent that it is no longer probable that sufficient future taxable profit will be available to allow all or part of the deferred tax asset to be utilised. Unrecognized deferred tax assets are reassessed at each reporting date and are recognized to the extent that it has become probable that future taxable profit will allow the deferred tax asset to be recovered.

Deferred tax assets and liabilities are measured at the tax rates that are expected to apply in the period when the asset is realised or the liability is settled, based on tax rates (and tax laws) that have been enacted or substantively enacted at the reporting date.

Deferred tax relating to items recognized outside of the statement of comprehensive income is recognized outside of the statement of comprehensive income. Deferred tax items are recognised in correlation to the underlying transaction either in the statement of comprehensive income or directly in equity.

Deferred tax assets and deferred tax liabilities are offset, if a legally enforceable right exists to set off current tax income assets against current income tax liabilities and the deferred taxes relate to the same taxable entity and the same taxation authority.

### Equity Share capital

External costs directly attributable to the issue of new shares, other than on a business combination, are shown as a deduction from the proceeds in equity. Any excess of the fair value of consideration received over the par value of shares issued is recognised as additional paid-in capital.

### Dividends

Dividends are recognised as a liability and deducted from equity at the reporting date only if

they are approved before or on the reporting date. Dividends are disclosed when they are proposed before the reporting date or proposed or declared after the reporting date but before the financial statements are authorised.

#### Contingent assets and contingent liabilities

Contingent assets are not recognized in the financial statements. When the realization of income is virtually certain, then the related asset is not a contingent asset and its recognition is appropriate.

Contingent liabilities are not recognized in the financial statements. They are disclosed unless the possibility of an outflow of resources embodying economic benefits is remote.

#### Subsequent events

The results of post-year-end events that provide additional information on the Company's financial position at the reporting date (adjusting events) are reflected in the financial statements. Post-year-end events that are not adjusting events are disclosed in the notes to the financial statements when material.

#### Revenue and expense recognition

Revenue is recognised to the extent that it is probable that the economic benefits will flow to the Company and the revenue can be reliably measured. Revenue is measured at the fair value of the consideration received, excluding discounts, and taxes.

#### Sales of gas

Revenue from sales is recognized when the significant risks and rewards of ownership of gas have passed to the consumer. Rendering of gas transportation services Revenue from transportation services is recognised based on actual volumes of gas transported during the reporting period.

#### Rendering of repair and maintenance services

Revenue from rendering of repair and maintenance services is recognised in the period the services are provided based on the total contract value and the percentage completed.

#### Interest income

Income is recognised as interest is accrued (using the effective interest rate that exactly discounts estimated future cash receipts through the expected life of the financial instrument to the net current amount of the financial asset).

Interest income is included in finance income of the statement of comprehensive income.

#### Expenses

Расходы учитываются в момент фактического получения соответствующих товаров или услуг, независимо от того, когда денежные средства или их эквиваленты были выплачены, и показываются в финансовой отчётности в том периоде, к которому они относятся.

### Significant accounting judgements and assumptions

The preparation of the financial statements in conformity with IFRS requires management to make estimates and assumptions that affect the reported amounts of assets and liabilities at the date of the financial statements and reported amounts of revenues and expenses during the reporting period. Actual outcomes could differ from these estimates.

The key assumptions concerning the future and other key sources of estimation uncertainty at the balance sheet date, that have a significant risk of causing a material adjustment to the carrying amounts of assets and liabilities within the next financial year are discussed below.

#### Useful lives of property, plant and equipment

The Company assesses the remaining useful lives of items of property, plant and equipment at least at each financial year-end. If expectations differ from previous estimates, the changes are accounted for as a change in an accounting

estimate in accordance with IAS 8 Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors. These estimates may have a significant effect on the carrying amount of property, plant and equipment and depreciation expenses reflected in the statement of comprehensive income.

### Allowance for doubtful debts

Management maintains an allowance for doubtful debts to account for estimated losses resulting from the inability of customers to make required payments. When evaluating the adequacy of an allowance for doubtful debts, management bases its estimates on the aging of accounts receivable balances and historical write-off experience, customer credit worthiness and changes in customer payment terms. If the financial condition of customers were to deteriorate, actual write-offs might be higher than expected. As at December 31, 2016, allowances for doubtful debts have been recorded in the amount of KZT 4,357,145 thousand (As at December 31, 2015: KZT 3,248,649 thousand) (Note 7, 9).

### Taxation

Uncertainties exist with respect to the interpretation of complex tax regulations, changes in the tax legislation and the amount and timing of future taxable income. The Company establishes provisions, based on reasonable estimates, for possible consequences of audits by the tax authorities. The amount of such provisions is based on various factors, such as experience of previous tax audits and differing interpretations of tax regulations by the taxable entity and the responsible tax authority. Such differences in interpretation might arise on a wide range of issues. Deferred tax assets are recognized for unused tax losses to the extent in which it is probable to generate taxable profit against which tax losses may be offset. A significant judgment of management is required to calculate the amount of deferred tax assets, which may be recognized in the financial statements based on possible dates of generation and

amount of future taxable profit as well as strategy of tax planning. Additional information on tax risks is presented in Note 29.

### Deferred income tax assets

Deferred tax assets are recognized for all deductible temporary differences to the extent that it is probable that taxable temporary differences and business nature of such expenses will be proved, as well as on the successful implementation of tax planning strategies. The recognised deferred income tax assets on a gross basis were equal to KZT 2,905,926 thousand as at December 31, 2016 (as at December 31, 2015: KZT 1,822,503 thousand) (Note 26).

### Impairment of non-financial assets

Impairment exists when the carrying amount of an asset or cash generating unit exceeds its recoverable amount, which is the higher of: its fair value less costs to sell and its value in use. The fair value less costs to sell calculation is based on available data from binding sales transactions in an arm's length transaction of similar assets or observable market prices less incremental costs for disposing of the asset. The value in use calculation is based on a discounted cash flow model. The cash flows are derived from the budget for the next 5 (five) years and do not include restructuring activities that the Company is not yet committed to or significant future investments that will enhance the asset's performance of the cash generating unit being tested. The recoverable amount is most sensitive to the discount rate used for the discounted cash flow model as well as the expected future cash inflows and growth rates used for extrapolation purposes.

## Pooling of interest in KazTransGas-Almaty JSC

On April 21, 2016 the Board of Directors of KTG decided to liquidate KTG-Almaty JSC by merging it with the Company. KTG-Almaty JSC is a company under common control of KTG. KTG-Almaty JSC was engaged in purchase and sale of natural gas to final consumers. Since the transfer of ownership represents merger of companies under common control, this transaction was accounted for using the pooling of interests method, based on the Company's accounting policies, under which acquisition of a business from parties under common control is accounted for using the pooling of interests method.

Carrying amount of the identifiable assets and liabilities of KazTransGas-Almaty JSC as of the date of acquisition were:

<i>In thousands of tenge</i>	April 21, 2016
<b>Assets</b>	
Property, plant and equipment	31.992.922
Investment property	35.603
Intangible assets	12.878
Long-term VAT receivable	5.313.582



<i>In thousands of tenge</i>	April 21, 2016
Interest-free loans given to related parties	3.328
Inventories	62.419
Trade receivables	3.654.589
Advances paid	1.450
Corporate income tax prepaid	1.178.939
Taxes receivable	569.613
Other current assets	24.531
Bank deposits	5.885.012
Cash and cash equivalents	12.640
<b>Total assets</b>	<b>170.075.281</b>
<b>Liabilities</b>	
Deferred income	1.700.208
Deferred tax liabilities	1.589.050
Trade payables	10.397.631
Provisions	24.813.178
Advances received	1.285.868
Taxes payable	337
Other current liabilities	110.913
<b>Total liabilities</b>	<b>39.897.185</b>
<b>Net assets</b>	<b>8.850.321</b>

Application of the pooling of interests method has been accounted for retrospectively, resulting in a corresponding comparative statement of financial position as of December 31, 2015 and as of January 1, 2015 and the statements of comprehensive income, cash flows and changes in equity for the year ended December 31, 2015 have been restated.

The impact of such changes on the comparative information is presented in the following tables. Effect of restatement of the statement of financial position as at December 31, 2015 is also provided below in accordance with the requirements of IAS 1:

In thousands of tenge	As previously shown in the financial statements for 2015	Effect of the merger	Effect of reclassifications	As restated
<b>Statement of financial position as at December 31, 2015</b>				
<b>Non-current assets</b>				
Property, plant and equipment	172,230,308	32,293,027	–	204,523,335
Intangible assets	326,047	15,588	–	341,635
Advances paid	314,083	–	–	314,083
Deferred income tax assets	8,310	–	(8,310)	–
Deferred expenses	40,937	–	–	40,937
Investment property	–	36,031	–	36,031
Long-term VAT receivable	–	5,573,970	–	5,573,970
Interest free loans given to related parties	–	3,464	–	3,464
Long-term bank deposits	40,000	–	–	40,000
Restricted cash	1,478,111	–	–	1,478,111
	<b>174,437,796</b>	<b>37,922,080</b>	<b>(8,310)</b>	<b>212,351,566</b>
<b>Current assets</b>				
Inventories	1,511,651	67,261	–	1,578,912
Trade receivables	24,575,046	4,783,012	(339,759)	29,018,299
Advances paid	230,426	–	–	230,426
Taxes receivable	2,740,130	548,143	–	3,288,273
Corporate income tax prepaid	647,207	1,073,794	–	1,721,001
Other current assets	330,796	26,530	–	357,326
Short-term bank deposits	732,148	4,388,276	–	5,120,424
Cash and cash equivalents	4,030,889	32,037	–	4,062,926
	<b>34,798,293</b>	<b>10,919,053</b>	<b>(339,759)</b>	<b>45,377,587</b>
<b>Total assets</b>	<b>209,236,089</b>	<b>48,841,133</b>	<b>(348,069)</b>	<b>257,729,153</b>
<b>Equity</b>				
Share capital	84,052,173	–	–	84,052,173
Retained earnings	25,174,915	(13,721,307)	–	11,453,608
<b>Total equity</b>	<b>109,227,088</b>	<b>(13,721,307)</b>	<b>–</b>	<b>95,505,781</b>
<b>Non-current liabilities</b>				
Interest bearing loans	27,353,098	–	–	27,353,098
Debt securities issued	16,317,145	–	–	16,317,145
Abandonment and site restoration provision	507,627	–	–	507,627
Deferred income tax liabilities	–	1,589,050	(8,310)	1,580,740
Deferred income	3,944,898	1,639,021	–	5,583,919
	<b>48,122,768</b>	<b>3,228,071</b>	<b>(8,310)</b>	<b>51,342,529</b>
<b>Current liabilities</b>				
Interest bearing loans	3,110,759	–	–	3,110,759
Interest-free loan received from Parent Company	–	2,778,667	–	2,778,667
Trade payables	44,509,715	30,574,449	(339,759)	74,744,405
Taxes payable	50,503	64,448	–	114,951
Advances received	2,652,841	736,826	–	3,389,667
Interest payable on debt securities	94,248	–	–	94,248
Deferred income	261,082	83,103	–	344,185
Provisions	–	24,813,178	–	24,813,178
Other current liabilities	1,207,085	283,698	–	1,490,783
	<b>51,886,233</b>	<b>59,334,369</b>	<b>(339,759)</b>	<b>110,880,843</b>
<b>Total liabilities</b>	<b>100,009,001</b>	<b>62,562,440</b>	<b>(348,069)</b>	<b>162,223,372</b>
<b>Total equity and liabilities</b>	<b>209,236,089</b>	<b>48,841,133</b>	<b>(348,069)</b>	<b>257,729,153</b>

In thousands of tenge	As previously shown in the financial statements for the year ended December 31, 2015	Effect of the merger	Effect of reclassi- fications	As restated
Statement of comprehensive income for the year ended December 31, 2015				
Revenue	136,188,884	26,056,259	–	162,245,143
Cost of sales	(125,336,859)	(35,094,082)	–	(160,430,941)
General and administrative expenses	(9,303,071)	(4,287,984)	–	(13,591,055)
Other operating income	5,517,458	636,818	–	6,154,276
Other operating expenses	(2,688,963)	(293,544)	–	(2,982,507)
Foreign exchange gain/(loss)	78,246	(32,805)	–	45,441
Finance income	704,293	154,745	–	859,038
Finance costs	(2,764,043)	(156,366)	–	(2,920,409)
Profit/(loss) before income tax	2,395,945	(13,016,959)	–	(10,621,014)
Income tax expenses	(560,553)	(922,168)	–	(1,482,721)
Net profit/(loss) for the year ended December 31, 2015	1,835,392	(13,939,127)	–	(12,103,735)

Impact of the restatements related to the use of the pooling of interests method on the statement of cash flows for the year ended December 31, 2015 is as follows:

In thousands of tenge	As previously shown in the financial statements for the year ended December 31, 2015	Effect of the merger	Effect of reclassi- fications	As restated
Statement of cash flows for the year ended December 31, 2015				
Net cash inflows/(outflows) from operating activities	15,611,389	(4,273,332)	–	11,338,057
Net cash flows used in investing activities	(20,952,603)	(5,491,710)	–	(26,444,313)
Net inflows from financing activities	7,836,159	9,317,584	–	17,153,743
Net change in cash and cash equivalents	2,494,945	(447,458)	–	2,047,487
Cash and cash equivalents as at January 1, 2015	1,535,944	479,495	–	2,015,439
Cash and cash equivalents as at December 31, 2015	4,030,889	32,037	–	4,062,926

The impact of such changes on the comparative information is presented in the following tables. Effect of restatement of the statement of financial position as at January 1, 2015 is also provided below in accordance with the requirements of IAS 1:

In thousands of tenge	As previously shown in the financial statements for 2014	Effect of the merger	Effect of reclassifications	As restated
<b>Statement of financial position, as at January 1, 2015</b>				
<b>Non-current assets</b>				
Property, plant and equipment	126,381,299	31,686,381	–	158,067,680
Intangible assets	248,786	19,708	–	268,494
Advances paid	7,563,750	838	–	7,564,588
Deferred expenses	906,384	–	–	906,384
Long-term VAT receivable	–	2,050,000	–	2,050,000
Interest free loans given to related parties	–	3,686	–	3,686
Long-term bank deposits	425,647	–	–	425,647
Restricted cash	788,802	–	–	788,802
	<b>136,314,668</b>	<b>33,760,613</b>	<b>–</b>	<b>170,075,281</b>
<b>Current assets</b>				
Inventories	1,587,980	158,035	–	1,746,015
Trade receivables	22,175,999	3,024,126	(305,932)	24,894,193
Advances paid	642,071	–	–	642,071
Taxes receivable	1,035,647	4,552,065	–	5,587,712
Corporate income tax prepaid	590,147	666,542	–	1,256,689
Other current assets	658,251	39,821	–	698,072
Short-term bank deposits	11,374,231	646,500	–	12,020,731
Cash and cash equivalents	1,535,944	479,495	–	2,015,439
	<b>39,600,270</b>	<b>9,566,584</b>	<b>(305,932)</b>	<b>48,860,922</b>
<b>Total assets</b>	<b>175,914,938</b>	<b>43,327,197</b>	<b>(305,932)</b>	<b>218,936,203</b>
<b>Equity</b>				
Share capital	66,489,226	–	–	66,489,226
Retained earnings	29,236,663	(7,681,641)	–	21,555,022
<b>Total equity</b>	<b>95,725,889</b>	<b>(7,681,641)</b>	<b>–</b>	<b>88,044,248</b>
<b>Non-current liabilities</b>				
Interest bearing loans	17,578,146	–	–	17,578,146
Debt securities issued	8,484,687	–	–	8,484,687
Abandonment and site restoration provision	470,463	–	–	470,463
Deferred income tax liabilities	505,701	666,882	–	1,172,583
Deferred income	3,884,527	1,483,685	–	5,368,212
	<b>30,923,524</b>	<b>2,150,567</b>	<b>–</b>	<b>33,074,091</b>
<b>Current liabilities</b>				
Interest bearing loans	11,129,862	–	–	11,129,862
Interest-free loan received from Parent Company	–	835,434	–	835,434
Trade payables	32,451,956	33,657,908	(305,932)	65,803,932
Taxes payable	415,839	32,603	–	448,442
Advances received	2,959,897	373,142	–	3,333,039
Interest payable on debt securities	323,595	–	–	323,595
Deferred income	258,490	77,638	–	336,128
Provisions	–	13,328,668	–	13,328,668
Other current liabilities	1,725,886	552,878	–	2,278,764
	<b>49,265,525</b>	<b>48,858,271</b>	<b>(305,932)</b>	<b>97,817,864</b>
<b>Total liabilities</b>	<b>80,189,049</b>	<b>51,008,838</b>	<b>(305,932)</b>	<b>130,891,955</b>
<b>Total equity and liabilities</b>	<b>175,914,938</b>	<b>43,327,197</b>	<b>(305,932)</b>	<b>218,936,203</b>

## PROPERTY, PLANT AND EQUIPMENT

Property, plant and equipment and related accumulated depreciation were as follows:

In thousands of tenge	Land	Buildings	Machinery and equipment	Gas transportation system	Vehicles	Other	Construction-in-progress	Total
<b>Cost</b>								
At January 1, 2015 (restated)	252,775	4,686,517	2,203,070	158,413,951	2,606,636	842,616	14,440,856	183,446,421
Additions	7,966	447,870	132,283	13,632,278	94,406	238,169	40,474,106	55,027,078
Transfer	(7,239)	1,030,474	56,828	41,587,919	(85,885)	46,980	(42,667,257)	(38,180)
Disposals	(212)	(230,776)	(423,321)	(3,837,640)	(2,172,598)	(75,922)	(202,165)	(6,942,634)
At December 31, 2015 (restated)	253,290	5,934,085	1,968,860	209,796,508	442,559	1,051,843	12,045,540	231,492,685
Additions	13,278	21,513	30,861	2,777,562	73	62,522	30,256,128	33,161,937
Transfers	1,049	86,073	253,985	22,559,037	2,431	71,213	(22,973,788)	–
Disposals	–	(291,300)	(90,945)	(126,494)	(343,675)	(58,574)	–	(910,988)
At December 31, 2016	267,617	5,750,371	2,162,761	235,006,613	101,388	1,127,004	19,327,880	263,743,634
<b>Accumulated depreciation</b>								
At January 1, 2015 (restated)	–	(1,336,763)	(919,091)	(21,135,979)	(1,327,022)	(368,947)	(290,939)	(25,378,741)
Depreciation charge	–	(351,314)	(261,054)	(5,997,943)	(122,541)	(148,978)	–	(6,881,830)
Transfers	–	(6,981)	192	1,389	(125)	7,673	–	2,148
Disposals	–	41,836	170,086	3,794,014	1,227,732	55,405	–	5,289,073
At December 31, 2015 (restated)	–	(1,653,222)	(1,009,867)	(23,338,519)	(221,956)	(454,847)	(290,939)	(26,969,350)
Depreciation charge	–	(383,689)	(250,722)	(7,398,268)	(20,910)	(116,523)	–	(8,170,112)
Transfers	–	(39)	(67,604)	65,992	604	1,047	–	–
Disposals	–	6,099	59,706	78,866	204,328	40,539	–	389,538
At December 31, 2016	–	(2,030,851)	(1,268,487)	(30,591,929)	(37,934)	(529,784)	(290,939)	(34,749,924)
<b>Net book value</b>								
At January 1, 2015 (restated)	252,775	3,349,754	1,283,979	137,277,972	1,279,614	473,669	14,149,917	158,067,680
At December 31, 2015 (restated)	253,290	4,280,863	958,993	186,457,989	220,603	596,996	11,754,601	204,523,335
At December 31, 2016	267,617	3,719,520	894,274	204,414,684	63,454	597,220	19,036,941	228,993,710

During the 2016 the Company received property, plant and equipment on a free of charge basis in the amount of KZT 440,044 thousand (2015 and 2014: KZT 565,230 thousand and KZT 370,138 thousand, respectively).

As of December 31, 2016 the carrying amount of fully amortized property, plant and equipment still in operation was equal to KZT 2,808,917 thousand (as of December 31, 2015 and 2014: KZT 2,248,135 thousand and KZT 1,681,525 thousand, respectively).

## ADVANCES PAID

Advances paid were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Advances paid to suppliers for non-current assets			
Advances paid for non-current assets	4,657,113	314,083	7,564,588
	4,657,113	314,083	7,564,588
Advances paid to suppliers for current assets and services			
Advances paid to third parties	884,709	223,794	635,392
Advances paid to related parties (Note 27)	2,524	7,108	6,679
Less: allowance for doubtful debts	(12,137)	(476)	–
	875,096	230,426	642,071

Movement in the allowance for doubtful debts was as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)
At January 1 (restated)	476	–
Charge for the period (Note 23)	14,982	476
Write-off	(3,321)	–
At December 31	12,137	476

## 8. INVENTORIES

Inventories were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Materials and supplies	796,236	1,076,858	1,462,362
Natural gas	463,953	562,338	297,535
Work-in-progress	154,457	–	59,611
Other	6,801	–	–
	1,421,447	1,639,196	1,819,508
Less: allowance for obsolete and slow-moving inventories	(149,425)	(60,284)	(73,493)
	1,272,022	1,578,912	1,746,015

Movement in allowance for obsolete and slow moving inventories was as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
At January 1 (restated)	(60,284)	(73,493)	(9,693)
Charge for the period (Note 23)	(107,676)	(9,282)	(65,363)
Reversal	–	3,970	–
Write-off	18,535	18,521	1,563
At December 31	(149,425)	(60,284)	(73,493)

## TRADE RECEIVABLES

Trade receivables were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Trade receivables from third parties	30,891,580	20,372,892	16,048,595
Trade receivables from related parties (Note 27)	11,920,191	11,893,580	9,586,030
	42,811,771	32,266,472	25,634,625
Less: allowance for doubtful debts	(4,345,008)	(3,248,173)	(740,432)
	38,466,763	29,018,299	24,894,193

As at December 31, 2016, 2015 and 2014 trade receivables are denominated in KZT.

Movement in the allowance for doubtful debts was as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
At January 1 (restated)	3,248,173	740,432	223,968
Charge for the period (Note 23)	3,821,352	2,749,896	1,117,118
Reversal (Note 23)	(2,509,016)	(46,441)	-
Write-off	(215,501)	(195,714)	(600,654)
At December 31	4,345,008	3,248,173	740,432

As at December 31 the aging analysis of trade receivables were as follows:

In thousands of tenge	Total	Neither past due nor impaired	Past due but not impaired				
			<30 days	30-60 days	60-90 days	90-120 days	>120 days
2014	24,894,193	11,246,409	1,812,137	5,329,626	2,061,902	4,415,188	28,931
2015	29,018,299	22,673,108	766,078	5,072,370	268,310	86,707	151,726
2016	38,466,763	36,410,390	1,831,289	49,847	109,384	65,853	-

## 10. TAXES RECEIVABLE

Taxes receivable were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
VAT receivable	8,290,701	8,817,573	7,516,922
Other	165,932	44,670	120,970
	8,456,633	8,862,243	7,637,712
Long-term portion	7,049,419	5,573,970	2,050,000
Short-term portion	1,407,214	3,288,273	5,587,712

As at December 31, 2016, VAT in the amount of KZT 7,049,419 thousand expected to be recovered after more than 12 (twelve) months was reclassified to non-current assets (at December 31, 2015 and 2014: KZT 5,573,970 thousand and KZT 2,050,000 thousand, respectively).

## LONG-TERM AND SHORT -TERM BANK DEPOSITS

Long-term bank deposits were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Long-term deposits in KZT	1,200,800	1,518,111	1,210,802
Long-term deposits in USD	–	–	3,647
Less: restricted cash	(1,160,800)	(1,478,111)	(788,802)
	40,000	40,000	425,647

As at December 31, 2016, long-term deposits were placed in Qazaq Banki JSC with interest rate of 13% and ForteBank JSC with interest rate of 8.5% per annum (at December 31, 2015: 13% and 8.5%, respectively).

As at December 31, 2016 long-term deposits in the amount of KZT 1,160,800 thousand were restricted in use to guarantee payments of loans issued by Halyk Bank Kazakhstan JSC to the Company's employees (at December 31, 2015 and 2014 KZT 1,478,111 thousand and KZT 788,802 thousand, respectively).

Short-term bank deposits were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Short-term deposits in KZT	3,927,800	5,063,206	5,914,649
Short-term deposit in USD	52,100	51,090	5,528,138
Accrued interest receivable	–	6,128	577,944
	3,979,900	5,120,424	12,020,731

As at December 31, 2016, short-term deposits in tenge and foreign currency were placed in Bank RBK JSC, Fortebank JSC and Qazaq Banki JSC. Interest rates were 13% per annum on KZT and 4.5% per annum on USD deposits in Bank RBK JSC, 8.5% per annum on KZT deposit in ForteBank JSC, 13% per annum on KZT deposits and 4% per annum on USD deposit in Qazaq Banki JSC.

In 2016 accrued interest on bank deposits was equal to KZT 1,011,255 thousand (in 2015 and 2014: KZT 859,038 thousand and KZT 1,043,007 thousand, respectively).

## 12. CASH AND CASH EQUIVALENTS

As at December 31 cash and cash equivalents were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Current account in KZT	2,026,732	1,339,635	1,986,908
Bank deposits with maturity less than three months in KZT	1,000,000	2,689,000	–
Cash in transit	56,332	33,157	24,165
Cash on hand	1,215	–	1,503
Current account in USD	413	217	96
Current account in RUB	344	917	2,767
	3,085,036	4,062,926	2,015,439



## EQUITY

## Share capital

Share capital was as follows:

Common shares outstanding	Number of shares			In thousands of Tenge		
	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Nominal value of 1,000 tenge	54,862,167	54,862,167	54,837,260	54,862,167	54,862,167	54,837,260
Nominal value of 1,812 tenge	3,348,393	–	–	6,067,389	–	–
Nominal value of 3,493 tenge	1,554,256	1,554,256	1,554,256	5,429,017	5,429,017	5,429,017
Nominal value of 1,453 tenge	2,591,374	2,591,374	2,591,374	3,765,862	3,765,862	3,765,862
Nominal value of 1,461 tenge	685,440	685,440	685,440	1,001,627	1,001,627	1,001,627
Nominal value of 10,000 tenge	2,024,852	1,899,350	145,546	20,248,520	18,993,500	1,455,460
	65,066,482	61,592,587	59,813,876	91,374,582	84,052,173	66,489,226

During 2016, the Company issued 3,348,393 common shares with nominal value of KZT 1,812.03 each for the total amount of KZT 6,067,389 thousand, which were paid by net assets of KazTransGas Almaty JSC at the time of company takeover. Additionally at March 28, 2016 the Company issued 125,502 shares with nominal value of KZT 10,000 thousand for the total amount of KZT 1,255,020 thousand related to assets previously received under the trust management agreements in Kostanay region. During 2015, the Company issued 1,753,804 common shares with par value of KZT 10,000 each and 24,907 common shares with par value of KZT 1,000 each.

## Book value per share

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Total assets	291,946,031	257,729,153	218,936,203
Less: intangible assets	383,214	341,635	268,494
Less: total liabilities	166,926,044	162,223,372	130,891,955
Net assets for common shares	124,636,773	95,164,146	87,775,754
Number of common shares	65,066,482	61,592,587	59,813,876
Book value per common share in thousands of tenge	1.916	1.545	1.467

## Earnings per share

Basic and diluted earnings per share are calculated by dividing the net income for the period attributable to common shareholders by the number of shares outstanding during the period.

The following reflects the income and share data used in the basic earnings per share computations for the 12 (twelve) months ended December 31:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Net income/(loss) attributable to shareholder for basic and diluted earnings per share	10,349,598	(12,103,735)	(19,386,053)
Average number of common shares for basic and diluted earnings per share	64,231,229	61,124,762	58,440,354
Basic and diluted earnings/(losses) per share for the period in thousands of tenge	0.161	(0.198)	(0,332)

No earnings per share dilutive instruments were outstanding as at and during the year ended December 31, 2016 and 2015.

## Retained earnings

As at December 31, 2016 all common shares of the Company were authorized for issue, issued and fully paid. Holders of common shares are entitled to receive dividends when they are declared and are entitled to vote at shareholders' meetings of the Company. Dividends on common shares are paid at the discretion of the shareholders.

During the year ended December 31, 2016, the Company accrued dividends to KazTransGas JSC, the Company's sole shareholder, in the amount of KZT 1,835,392 thousand (in 2015 and 2014: accrued and paid dividends in the amount of KZT 1,545,975 thousand and KZT 837,709 thousand).

During the year ended December 31, 2016, in accordance with decisions of the Board of Directors, the Company received contribution from Parent for the amount of KZT 21,000,000 thousand in cash.

## 14. INTEREST BEARING LOANS

Interest bearing loans were as follows:

Bank	Currency	Maturity	Interest rate	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Development Bank of Kazakhstan JSC	Tenge	May 27, 2024	8.20%	11,075,186	12,551,877	12,728,036
Development Bank of Kazakhstan JSC	Tenge	November 12, 2025	7.00%	8,000,000	8,000,000	–
Eurasian Development Bank JSC	Tenge	November 1, 2019	11.00%	7,700,000	–	–
Development Bank of Kazakhstan JSC	Tenge	September 19, 2023	8.10%	7,340,389	8,152,903	5,088,729
Development Bank of Kazakhstan JSC	Tenge	June 30, 2026	8.20%	1,789,100	–	–
European Bank for Reconstruction and Development JSC	Tenge	May 27, 2026	10.15%	1,400,219	–	–
Development Bank of Kazakhstan JSC	Tenge	July 25, 2022	8.42%	1,360,521	1,587,275	1,814,028
Development Bank of Kazakhstan JSC	Tenge	December 29, 2026	10.02%	1,236,402	–	–
Sberbank Kazakhstan JSC	Tenge	March 24, 2015	6.50%	–	–	3,750,000
Sberbank Kazakhstan JSC	Tenge	March 18, 2015	6.50%	–	–	2,500,000
Sberbank Kazakhstan JSC	Tenge	February 6, 2015	6.50%	–	–	1,450,000
Sberbank Kazakhstan JSC	Tenge	March 4, 2015	6.50%	–	–	1,300,000
Less: unamortised loan origination fee				(461,620)	(216,399)	(186,763)
				39,440,197	30,075,656	28,444,030
Interest payable				489,580	388,201	263,978
				39,929,777	30,463,857	28,708,008
Less: current portion of interest bearing loans				(4,024,207)	(3,110,759)	(11,129,862)
Long-term portion of interest bearing loans				35,905,570	27,353,098	17,578,146

#### Development Bank of Kazakhstan JSC

The Company concluded a revolving credit line agreement dated March 12, 2014 in the amount of KZT 21,485,004 thousand with loan term of 13 (thirteen) years for the project "Modernization of gas pipeline system in South Kazakhstan". In 2016, the Company repaid principal and accrued interest in the amount of KZT 1,570,854 thousand and KZT 1,076,667 thousand, respectively, under sublimit 1 at 8.20% per annum with a maximum loan term of 10 (ten) years. During 2016 the interest in the amount of KZT 1,065,264 thousand was accrued. In 2016, the Company received additional financing in the amount of KZT 1,876,616 under sublimit 2 at 8.20% per annum that are repayable starting from December 31, 2016.

On purpose of financing the project "Modernization of gas distribution pipeline system in Taraz", the Company concluded a revolving credit line agreement dated July 17, 2013 in the amount of KZT 16,400,000 thousand with 15 (fifteen) years term from the date of agreement. In 2016, the Company received additional financing in the amount of KZT 220,652 thousand at 8.10% per annum under sublimit 1 and KZT 1,235,699 thousand at 10.02% per annum under sublimit 2. During 2016, the Company repaid a principal and accrued interest in the amount of KZT 1,033,870 and 626,009 thousand, respectively. During 2016, the interest in the amount of KZT 627,003 thousand was accrued.

On purpose of financing the project "Gasification of five communities in Kyzylorda region", the Company concluded a revolving credit line agreement dated November 12, 2015 in the amount of KZT 8,000,000 thousand at 7.00% per annum with a maximum loan term of 10 (ten) years. During 2016, the Company accrued and paid interest in the amount of KZT 560,000 thousand. The principal amount is payable starting from November 2017.

On purpose of financing the project "Construction of stand-by line of gas pipeline Uzen-Zhetybai", the Company concluded a credit line agreement dated June 12, 2007, as at December 31, 2016 a loan in the amount of KZT 1,360,521 thousand is repayable in semiannual instalments of KZT 113,377 thousand. During 2016, the Company repaid a principal in the amount of KZT 226,754 thousand and interest in the amount of KZT 128,133 thousand. During 2016, the interest in the amount of KZT 120,655 thousand was accrued.

#### Eurasian Development Bank JSC

In 2016, the Company raised funds by concluding non-revolving credit line agreement dated November 15, 2016 in the amount of KZT 7,676,900 thousand at 11.00% per annum for the project "Modernization of gas distribution system in Aktobe region". During 2016, the interest in the amount of KZT 110,581 thousand was accrued. The principal amount is payable starting from May 2019.

#### European Bank of Reconstruction and Development JSC

In accordance with the bank loan agreement dated November 24, 2016, the Company received a loan in the amount of KZT 1,080,505 thousand at 10.15% with a maximum loan term of 10 (ten) years for the project "Modernization of gas distribution system in Mangystau region". During 2016, the Company accrued and repaid interest in the amount of KZT 13,423 thousand and KZT 4,377 thousand, respectively. The principal amount is payable starting from September 2018.

KTG acts as a guarantor under the loan agreements with Development Bank of Kazakhstan JSC, Eurasian Development Bank JSC, European Bank for Reconstruction and Development JSC. As at December 31, 2016, the Company does not have assets pledged as collateral for the loans.

#### DEBT SECURITIES ISSUED

In thousands of tenge	Currency	Maturity	Interest rate	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Nominal value of principal	Tenge	September 29, 2025	7.50%	28,061,977	17,407,696	8,629,170
Discount				(4,005,773)	(1,090,551)	(144,483)
Long-term interest payable on debt securities				24,056,204	16,317,145	8,484,687

Movement in discount for reporting periods was as follows:

In thousands of tenge

As at January 1, 2014 (restated)	–
Discount	(174,046)
Amortisation of discount	29,563
As at December 31, 2014 (restated)	(144,483)
Short-term interest payable on debt securities issued	323,595
Short-term interest payable on debt securities	323,595
As at January 1, 2015 (restated)	(144,483)
Discount	(1,010,872)
Amortisation of discount (Note 25)	64,804
As at December 31, 2015 (restated)	(1,090,551)
Short-term interest payable on debt securities issued	94,248
Short-term interest payable on debt securities	94,248
As at January 1, 2016 (restated)	(1,090,551)
Discount	(3,146,346)
Amortisation of discount (Note 25)	231,124
As at December 31, 2016	(4,005,773)
Short-term interest payable on debt securities issued	587,578
Short-term interest payable on debt securities	587,578

In 2016, the Company placed on "KASE" trading system 10,654,281 coupon bonds with a nominal value of KZT 1,000 each at interest rate 7.5% per annum with a coupon payment on June 18 and December 18 each year till 2025 inclusive, for the purpose of financing investment projects and refinancing of previous borrowings. The sole holder of these coupon bonds is KazTransGas JSC.

## DEFERRED INCOME

As at December 31 deferred income was as follows:

In thousands of tenge

As at December 31, 2014 (restated)	5,704,340
Property, plant and equipment received free of charge	370,138
Amortisation of deferred income	(1,071,227)
Less: current portion of deferred income	(336,128)
Non-current portion of deferred income	5,368,212
As at December 31, 2015 (restated)	5,928,104
Property, plant and equipment received free of charge (Note 6)	565,230
Amortisation of deferred income (Note 24)	(341,466)
Less: current portion of deferred income	(344,185)
Non-current portion of deferred income	5,583,919
As at December 31, 2016	6,020,128
Property, plant and equipment received free of charge (Note 6)	440,044
Amortisation of deferred income (Note 24)	(348,020)
Less: current portion of deferred income	(362,350)
Non-current portion of deferred income	5,657,778

## TRADE PAYABLES

Trade payables were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Trade payables to related parties (Note 27)	54,734,449	62,890,613	46,236,562
Trade payables to third parties	5,544,302	5,437,325	6,466,010
Accrued liabilities to related parties on gas transportation (Note 27)	6,416,467	6,416,467	13,101,360
	<b>66,695,218</b>	<b>74,744,405</b>	<b>65,803,932</b>

As at December 31, 2016 accrued liabilities to related parties include the amount payable to "AsianGasPipeline" LLP for reimbursement of expenses and losses incurred under the gas borrowing agreement.

As at December 31 trade payables of the Company were denominated in different currencies:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Tenge	66,690,718	74,740,816	63,582,294
RUB	4,500	2,656	1,720
US dollars	–	933	2,219,918
	<b>66,695,218</b>	<b>74,744,405</b>	<b>65,803,932</b>

## PROVISIONS

As at December 31, 2016 provisions of the Company represent provisions for reimbursement of expenses associated with transportation of borrowed gas to PetroChina in the amount of KZT 24,361,458 thousand (December 31, 2015 and 2014: KZT 24,813,178 thousand and KZT 13,328,668 thousand, respectively) under the gas borrowing agreement (Note 29).

## ADVANCES RECEIVED

Advances received were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Advances received for gas supply	2,105,603	2,445,360	2,169,737
Advances received from related parties (Note 27)	74,380	206,097	444,351
Other advances received	738,693	738,210	718,951
	<b>2,918,676</b>	<b>3,389,667</b>	<b>3,333,039</b>

## OTHER CURRENT LIABILITIES

Other current liabilities were as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31, 2014 (restated)
Accrued liabilities	733,851	1,392,407	2,095,797
Other	156,721	98,376	182,967
	<b>890,572</b>	<b>1,490,783</b>	<b>2,278,764</b>

## REVENUE

Revenue for the year ended December 31 was as follows:

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Revenue from sales of natural gas	161,781,029	142,427,569
Revenue from gas transportation services	33,542,660	19,817,574
	<b>195,323,689</b>	<b>162,245,143</b>

## COST OF SALES

Cost of sales for the year ended December 31 was as follows:

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Cost of gas sold	145,260,569	124,731,880
Depreciation and amortisation	7,960,380	6,555,031
Transportation and delivery	6,943,853	1,949,169
Billing services	4,262,049	3,132,340
Payroll and related taxes	3,182,159	6,041,829
Gas losses within normal range	2,935,987	2,502,145
Property tax and other taxes	2,914,837	2,258,196
Repair and maintenance	306,234	564,682
Inventories	151,925	376,522
Change in provisions of the borrowing gas	(451,720)	11,484,510
Other	890,685	834,637
	<b>174,356,958</b>	<b>160,430,941</b>

## GENERAL AND ADMINISTRATIVE EXPENSES

General and administrative expenses for the year ended December 31 were as follows:

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Payroll and related taxes	1,806,546	4,150,118
Bad debt allowance (Note 7, 9)	1,327,318	2,703,931
Rent	812,981	490,332
Professional services	380,303	279,479
Depreciation and amortization	318,539	393,397
Bank charges	281,222	302,536
Repair and maintenance	200,317	156,809
Professional trainings	113,354	130,916
Allowance for obsolete and slow-moving inventory (Note 8)	107,676	9,282
Business trip expenses	82,111	123,759
Taxes other than income tax	71,689	210,033
Advertising	47,592	45,812
Communication services	45,246	90,454
Fines and penalties	–	3,077,607
Compensation for housing purchase	–	1,144,158
Other	297,358	282,432
	<b>5,892,252</b>	<b>13,591,055</b>

## OTHER OPERATING INCOME/(EXPENSES)

Other operating income/(expenses) for the year ended December 31 were as follows:

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Other operating income		
Income from services rendered (gas supply to residential buildings, hook-up, technical maintenance)	3,396,161	4,388,417
Fines and penalties	356,484	383,482
Amortisation of deferred income	348,020	341,466
Rental income	95,866	69,378
Trust management agreement services	78,906	590,962
Income from sale of inventory, net	18,950	16,159
Gain on disposal of property, plant and equipment, net	–	275,158
Other income	121,619	89,254
	<b>4,416,006</b>	<b>6,154,276</b>
Other operating expenses		
Expenses on services rendered (gas supply to residential buildings, hook up, technical maintenance)	(2,567,614)	(2,844,235)
Loss on disposal of property, plant and equipment, net	(259,382)	–
Lease expenses – depreciation of leased out buildings and gas pipelines, operating lease to third parties	(16,438)	(20,697)
Other expenses	–	(117,575)
	<b>(2,843,434)</b>	<b>(2,982,507)</b>

## FINANCE COSTS

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Interest accrued on bank loans (Note 14)	2,496,926	1,750,704
Interest on debt securities issued	1,442,836	770,080
Amortisation of discount on financial aid from Parent	285,186	156,360
Amortisation of discount on debt securities issued (Note 15)	231,124	64,804
Amortisation of discount on asset retirement obligation	37,164	37,164
Other	164,010	141,297
	<b>4,657,246</b>	<b>2,920,409</b>

## INCOME TAX EXPENSES

The Company is subject to income tax at the prevailing statutory rate of 20% as at December 31, 2016 and 2015.

Main components of income tax expenses in the statement of comprehensive income are as follows:

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Current income tax expenses	3,678,767	1,477,122
Adjustments with respect to current income tax of prior year	96,082	(402,558)
Deferred income tax (benefit)/charge	(1,125,927)	408,157
Income tax expenses	<b>2,648,922</b>	<b>1,482,721</b>

Reconciliation of income tax expenses as applied to profit before income tax for the financial reporting purposes with actual tax expenses is provided below:

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Profit/(loss) before income tax	12,998,520	(10,621,014)
Statutory tax rate	20%	20%
Income tax expenses/(benefits) at statutory rate	2,599,704	(2,124,203)
Tax effect of non-deductible differences		
Non-deductible expenses	224,590	515,194
Adjustments in respect of current income tax of previous years reported during the period	96,082	(402,558)
Adjustments in respect of deferred income tax of previous years reported during the period	(271,454)	451,696
Write-off of deferred tax losses on liquidated subsidiaries	–	2,914,329
Fines and penalties	–	615,571
Non-deductible expenses liquidated subsidiaries	–	67,431
Intercompany expenses deductible for the tax code	–	(260,092)
Change in unrecognized deferred tax assets	–	(384,453)
Project works	–	2,896
Other	–	86,910
Income tax expenses	2,648,922	1,482,721

As at December 31, 2016, 2015 and 2014 components of deferred income tax assets/(liabilities) were as follows:

In thousands of tenge	2016	Origination and reversal of temporary differences in the statement of comprehensive income	2015 (restated)	Origination and reversal of temporary differences in the statement of comprehensive income	2014 (restated)
Deferred income tax assets					
Provisions	4,872,292	(90,344)	4,962,636	2,296,903	2,665,733
Deferred income	1,204,026	18,405	1,185,621	47,984	1,137,637
Allowance for doubtful debts	869,002	217,508	651,494	509,215	142,279
Accrued liabilities	572,570	–	572,570	(633,024)	1,205,594
Tax loss from TMA	536,978	536,978	–	–	–
Accrued liabilities on management remuneration	200,596	(22,699)	223,295	(56,128)	279,423
Allowance for obsolete and slow-moving inventories	29,885	19,687	10,198	(4,501)	14,699
Unused vacation reserve	24,431	(18,955)	43,386	(26,519)	69,905
Finance costs	18,000	(78,490)	96,490	6,883	89,607
Taxes payable	13,542	(20,867)	34,409	(20,047)	54,456
Provision for impairment of advances paid	2,427	2,332	95	95	–
Transferred loss	–	(781,831)	781,831	(2,550,240)	3,332,071
Other accruals	7,039	6,571	468	164	304
Deferred income tax assets	8,350,788	(211,705)	8,562,493	(429,215)	8,991,708
Provisions	(5,444,862)	1,295,128	(6,739,990)	384,452	(7,124,442)
Deferred income tax assets	2,905,926	1,083,423	1,822,503	(44,763)	1,867,266
Deferred income tax liabilities					
Property, plant and equipment	(3,360,739)	42,504	(3,403,243)	(363,394)	(3,039,849)
Deferred income tax liabilities	(3,360,739)	42,504	(3,403,243)	(363,394)	(3,039,849)
Net deferred income tax liabilities	(454,813)	1,125,927	(1,580,740)	(408,157)	(1,172,583)



As at December 31, 2016 the Company had corporate income tax prepaid in the amount of KZT 259,270 thousand (as at December 31, 2015 and 2014: corporate income tax prepaid in the amount of KZT 1,721,001 thousand and 1,256,689 thousand, respectively).

#### BALANCES AND TRANSACTIONS WITH RELATED PARTIES

In accordance with IAS 24 Related Party Disclosures parties are considered to be related if one party has the ability to control the other party or exercise significant influence over the other party in making financial or operational decisions. In considering each possible related party relationship, attention is directed to the substance of the relationship, not merely the legal form. Related parties may enter into transactions that unrelated parties would not and also, transactions between related parties may not be made at the same amounts as between unrelated parties. Management believes that the Company has appropriate procedures for identification and appropriate disclosure of information on related parties' transactions. During 2016 and 2015 years, sales to and purchases from/to related parties are made at terms equivalent to those that prevail in arm's length transactions.

The major transactions with related parties for the years ended December 31, 2016 and 2015 and balances as at December 31, 2016 and 2015 were as follows:

#### Revenue

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Sales of gas and other goods		
Companies under control of "KazTransGas"	6,821,579	7,896,530
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	1,082,692	1,050,600
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	53,001,535	46,870,489
Rendering of services		
"KazTransGas"	732,311	609,222
"KazMunaiGas"	60,817	–
Companies under control or joint control of "KazTransGas"	101,720	10,562
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	206,629	132,803
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	7,567,339	3,582,185
	<b>69,574,622</b>	<b>60,152,391</b>

#### Expenses

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Purchase of goods and services		
"KazTransGas" JSC	(149,046,985)	(124,459,171)
Companies under control of "KazTransGas"	(7,412,383)	(1,823,507)
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	(80,275)	(125,156)
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	(7,412,383)	(1,823,507)
	<b>(156,600,130)</b>	<b>(126,543,646)</b>

#### Trade receivables

Trade receivables from related parties are due within 90 days and bear no interest. This assessment is undertaken each reporting year through examining the financial position of the related party and the market in which the related party operates. Outstanding balances as at December 31, 2016 and December 31, 2015 are unsecured and their settlement occurs in cash. No issued or obtained guarantees exist for receivables from related parties.

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
"KazTransGas" JSC	821,351	703,752
Companies under control of "KazTransGas"	2,712,238	3,252,568
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	42,269	60,416
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	8,344,333	7,876,844
	<b>11,920,191</b>	<b>11,893,580</b>

## Advances given

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	1,170	5,333
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	1,354	1,775
	2,524	7,108

## Trade payables

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
"KazTransGas" JSC	52,922,220	61,884,361
Companies under control of "KazTransGas"	8,221,180	7,293,145
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	324	117,521
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	7,192	12,053
	61,150,916	69,307,080

## Advances received

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Companies under control of "KazTransGas"	69	–
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	61,620	190,166
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	12,691	15,931
	74,380	206,097

## Other current assets

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Companies under control of "KazTransGas"	5,063	46
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	19	199
	5,082	245

## Other current liabilities

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Companies under control of "KazTransGas"	10,792	–
Under control or joint control of "KazMunaiGas"	7,600	–
Under control or joint control of "Samruk-Kazyna"	81	769
	18,473	769

## Compensation to key management personnel

As at December 31, 2016 the key management personnel totalled 7 persons and comprised members of the Management Board (as at December 31, 2015: 10 persons). Total compensation to key management personnel included in general and administrative expenses in the statement of comprehensive income was equal to KZT 387,065 thousand for the year ended December 31, 2016 (for the year ended December 31, 2015: KZT 557,611 thousand).

Remuneration to the key management personnel for the year ended December 31 comprised the following:

In thousands of tenge	2016	2015 (restated)
Bonuses	188,576	231,342
Short-term payments to employees	168,409	261,668
Social tax	30,080	64,601
	387,065	557,611

## FINANCIAL RISK MANAGEMENT OBJECTIVES AND POLICIES

The primary financial liabilities of the Company comprise interest bearing loans, debt securities issued, trade and other payables. The main purpose of these financial instruments is to raise financing for the Company's operations. The Company has trade receivables, cash and cash equivalents, long-term and short-term bank deposits arising directly from operational activities of the Company. The Company is exposed to market risk, credit risk and liquidity risk. Management of the Company reviews and approves the following actions undertaken to manage these risks.

### Market risk

Market risk is the risk that the fair value of future cash flows from financial instruments will fluctuate as a result of changes in market prices. The Company manages market risk through the periodic estimation of potential losses that could arise from adverse changes in market conditions.

### Currency risk

As a result of short-term bank deposits denominated in US dollars, the Company's statement on financial position can be affected by movement in the US dollar/tenge exchange rates. The Company also has transactional currency exposures. Such exposure arises from as the result of purchases in the US dollars.

The following table demonstrates the sensitivity to a reasonably possible change in the US dollar exchange rate, with all the variables held constant, of the Company's profit before income tax (due to changes in the fair value of monetary assets and liabilities). There is no impact on the Company's equity.

	Increase/ decrease in US dollar rate	Effect on profit before income tax
2016	+13.00%	6,827
	-13.00%	(6,827)
2015	+60.00%	30,784
	-20.00%	(10,261)

The Company does not hedge its receivables and payables, as management consider currency risk is insignificant.

### Credit risks

Credit risk is the risk that one party with financial instrument will not be able to fulfil an obligation and cause the other party to incur a financial loss. The Company is exposed to a credit risk from its operating activities and certain types of investing activities. With regard to investing activities, the Company places deposits with Kazakhstani banks (Notes 11, 12). The Company's Management reviews credit ratings of these banks periodically to eliminate extraordinary credit risks. The Company's Management believes that recent international credit crisis and subsequent changes in credit ratings of local banks do not justify extraordinary credit risk. Accordingly, no impairment provision against bank deposits placed by the Company is required.

The table below shows balances of bank deposits, cash at bank accounts as of the reporting date using Standard & Poor's, Moody's, Thomas Murray and Fitch credit rating symbols.

	Location	Agency	Rating		December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)
			December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)		
RBK bank JSC	Kazakhstan	S&P	B-/negative/C	B-/stable/C	3,497,681	4,772,763
Halyk bank JSC	Kazakhstan	S&P	BB+/negative/B	BB+/negative/B	3,124,651	4,810,641
Altyn bank JSC	Kazakhstan	Fitch	BB/stable/BB	BBB/stable/A-3	786,065	117,740
Forte Bank JSC	Kazakhstan	Moody's/S&P	B3/stable/NP	B-/stable/B	347,077	349,711
KazKommertsbank JSC	Kazakhstan	S&P	B-/negative/C	B-/negative/C	218,893	162,540
Qazaq Banki JSC	Kazakhstan	S&P	B-/stable/C	B-/stable/C	208,597	220,484
Central depository JSC	Kazakhstan	Thomas Murray	A+/positive/A	A/positive/A	22,224	22,224
BankCenterCredit JSC	Kazakhstan	S&P/Fitch	B/stable/B	B+/stable/B	2,868	2,619
Citi bank Kazakhstan JSC	Kazakhstan	Moody's	A/stable/P-1	A/stable	100	6,440
Sberbank JSC	Kazakhstan	Fitch/Moody's	BB+/negative/B	Ba2/negative/NP	32	358
Tsesna bank JSC	Kazakhstan	S&P	B+/negative/B	B+/stable/B	1	303
Eurasian bank JSC	Kazakhstan	S&P	B+/negative/B	B/stable/B	-	201,274
VTB bank JSC	Kazakhstan	S&P	BB/negative/B	BB/negative/B	-	715
Kaspi bank JSC	Kazakhstan	S&P	BB-/negative/B	BB-/negative/B	-	492
					8,208,189	10,668,304

At the current level of operations, Management believes that the Company has established appropriate credit verification procedures and monitoring of industrial consumers, which enabled the Company to trade only with recognized, creditworthy third parties.

The Company monitors the outstanding receivables on an ongoing basis with the result that the Company's exposure to bad debts is not significant, Credit risks are taken through individual impairments.

Credit risk associated with the population is controlled by switching off the gas supply after several notices during 60 days, Also, the Company has agreements with billing companies in all regions of the country, which manage the population's accounts and accept 90% of the risk of default on its debt for gas and transportation themselves.

With respect to credit risk arising from other financial assets of the Company, which comprise cash and cash equivalents, restricted cash, bank deposits, trade and other receivables, the Company's exposure to credit risk arises from default of the counterparty, with a maximum exposure equal to the current value of these instruments.

## Fair value

Set out below is a comparison of the carrying amounts and fair values of the Company's financial instruments that are recorded in the financial statements (in thousands of tenge):

In thousands of tenge	Carrying amount		Fair value	
	December 31 2016	December 31, 2015 (restated)	December 31 2016	December 31, 2015 (restated)
<b>Financial assets</b>				
Short-term bank deposits	3,979,900	5,120,424	3,979,900	5,120,424
Long-term bank deposits	40,000	40,000	40,000	40,000
Trade receivables	38,466,763	29,018,299	38,466,763	29,018,299
Cash and cash equivalents	3,085,036	4,062,926	3,085,036	4,062,926
Restricted cash	1,160,800	1,478,111	1,160,800	1,478,111
Interest free loans given to related parties	3,243	3,464	3,243	3,464
Other assets	–	18,935	–	18,935
<b>Financial liabilities</b>				
Interest bearing loans	39,929,777	30,463,857	39,929,777	30,463,857
Debt securities issued	24,643,782	16,411,393	28,228,487	16,185,729
Trade payables	66,695,218	74,744,405	66,695,218	74,744,405
Interest free loan received from Parent	–	2,778,667	–	2,778,667
Other liabilities	–	35,738	–	35,738

## Valuation methods and assumptions

The fair value of the financial assets and liabilities is the amount at which the asset could be sold or the liability transferred in a current transaction between market participants, other than in a forced or liquidation sale.

The following methods and assumptions were used to estimate the fair values:

Fair value of the quoted notes and bonds is based on price quotations at the reporting date. The fair value of unquoted instruments, loans from banks and other financial liabilities, obligations under finance leases, as well as other non-current financial liabilities is estimated by discounting future cash flows using rates currently available for debt on similar terms, credit risk and remaining maturities.

### Liquidity risk

Liquidity risk is the risk that the Company will encounter difficulty in raising funds to meet commitments associated with its financial instruments. Liquidity risk may result from an inability to sell a financial asset quickly at close to its fair value.

Liquidity requirements are monitored on a regular basis and Management ensures that sufficient funds are available to meet any commitments as they arise. The Company's financial liabilities are payable on demand with average maturities of less than 3 (three) months, except for the Company's borrowings whose maturity profile is shown in Note 14 and 15.

In thousands of tenge	On demand	Less than 3 months	3-12 months	1-5 years	More than 5 years	Total
December 31, 2016						
Interest bearing loans	170,655	1,040,647	5,569,329	33,078,643	12,863,787	52,723,061
Debt securities issued	465,289	187,500	1,917,149	18,034,558	20,350,565	40,955,061
Trade payables	66,695,218	–	–	–	–	66,695,218
	67,331,162	1,228,147	7,486,478	51,113,201	33,214,352	160,373,340
December 31, 2015 (restated)						
Interest bearing loans	180,201	823,611	4,027,993	20,921,593	15,619,669	41,573,067
Debt securities issued	–	187,500	1,118,077	15,768,850	6,875,000	23,949,427
Interest-free loan received from Parent	–	–	3,063,853	–	–	3,063,853
Other liabilities	–	31,609	–	–	–	31,609
Trade payables	44,169,956	30,574,449	–	–	–	74,744,405
	44,350,157	31,617,169	8,209,923	36,690,443	22,494,669	143,362,361

### Capital management

The capital comprises shares attributable to the sole shareholder.

The primary objective of the Company's capital management is to ensure that it maintains a strong credit rating and healthy capital ratios in order to support its business and maximize shareholder value.

The Company manages its capital structure and makes adjustments to it, in light of changes in economic conditions. In order to maintain or adjust the capital structure, the Company may regulate distribution of dividends to shareholders, return capital to shareholders or issue new shares.

The Company monitors capital using gearing ratio, which is net debt divided by equity plus net debt. The Company includes within net debt, interest bearing loans, trade and other payables, less cash and cash equivalents.

Gearing ratio comprises as follows:

In thousands of tenge	December 31, 2016	December 31, 2015 (restated)
Interest bearing loans (Note 14)	39,929,777	30,463,857
Debt securities issued (Note 15)	24,643,782	16,411,393
Trade payables (Note 17)	66,695,218	74,744,405
Other current liabilities	890,572	1,490,783
Less: cash and cash equivalents, long-term and short-term bank deposits (Notes 11, 12)	(7,104,936)	(9,223,350)
Net debt	125,054,413	113,887,088
Net equity and net debt	250,074,400	211,793,590

Debt-to-equity ratio  
Interest bearing loans

0.50

0.54

## COMMITMENTS AND CONTINGENCIES

### Taxation

Kazakhstan tax legislation and regulations are subject to ongoing changes and varying interpretations. Instances of inconsistent opinions between local, regional and national tax authorities are not unusual. The current regime of penalties and interest related to reported and discovered violations of Kazakhstan tax laws are severe. Penalties are generally 50% of the taxes additionally assessed and interest is assessed at the refinancing rate established by the National Bank of the Republic of Kazakhstan multiplied by 2.5. As a result, penalties and interest can amount to multiples of any assessed taxes. Fiscal periods remain open to review by the authorities in respect of taxes for 5 (five) calendar years preceding the year of review. Under certain circumstances, reviews may cover longer periods. Because of the uncertainties associated with Kazakhstan tax system, the ultimate amount of taxes, penalties and interest, if any, may be in excess of the amount expensed to date and accrued at December 31, 2016.

As at December 31, 2016 management believes that its interpretation of the relevant legislation is appropriate and that it is probable that the Company's tax positions will be sustained.

### Environmental matters

The enforcement of environmental regulation in Kazakhstan is evolving and subject to ongoing changes. Penalties for violations of Kazakhstan's environmental laws can be severe. Potential liabilities which may arise as a result of stricter enforcement of existing regulations, civil litigation or changes in legislation cannot be reasonably estimated.

On July 4, 2012, the Law of RK "On Main Pipelines" was made effective. This law regulates relations arising during the design, construction, operation, preservation and liquidation of main pipeline, and aimed at providing efficient, reliable and safe operation of the main pipelines. As at December 31, 2016 the Company accrued abandonment and site restoration provision for main pipelines in the amount of KZT 947,743 thousand (December 31, 2015: KZT 507,627 thousand).

According to the current legislation, management believes that there are no probable or possible environmental liabilities which could have a material adverse effect on the Company's financial position and operations.

### Insurance matters

The insurance industry in the Republic of Kazakhstan is at a developing stage and many forms of insurance protection common in other parts of the world are not yet generally available. The Company does not have full coverage for its property, plant and equipment, business interruption, or third party liability in respect of property or environmental damage arising from accidents on the Company's property or relating to the Company's operations. Until the Company obtains adequate insurance coverage, there is a risk that the loss or destruction of certain assets could have a material adverse effect on the Company's operations and financial position. Management believes that no additional provisions need to be made, except for these recognized in these financial statements.

### Contingent liabilities

The Company assesses the likelihood of material liabilities arising from individual circumstances and makes provision in its financial statements only where it is probable that actual events giving rise to liability will occur and the amount of the liability can be reasonably estimated. No provision has been made in these financial statements for any of the contingent liabilities mentioned above.

### Legal proceedings

During the year, the Company was involved in a number of court proceedings (as a plaintiff) arising in the ordinary course of business. In the opinion of Management, there are no current legal proceedings or other claims outstanding, which could have a material negative effect on the results of operations or financial position of the Company and which have not been recognized or disclosed in these financial statements.

### Commitments and contingencies

Commitments and contingent liabilities of the Company are disclosed in the annual financial statements for the year ended December 31, 2016. There were no significant transactions occurred during the year ended December 31, 2016, except for the following:

As at December 31, 2016 the Company's contractual commitments on gas purchases amounted to KZT 23,700,581 thousand (as at December 31, 2015: KZT 10,221,227 thousand), and on gas delivery were equal to KZT 8,250,809 thousand (as at December 31, 2015: KZT 9,803,881 thousand). As at December 31, 2016 contractual commitments of the Company for the purchase of services of capital nature and gasification were equal to KZT 31,710,016 thousand (as at December 31, 2015: KZT 9,029,480 thousand).

### Liabilities on reimbursement of PetroChina International Co. Ltd expenses

Under the agreement on gas borrowing the Company has commitments to PetroChina International Co. Ltd to reimburse the confirmed costs and losses incurred by PetroChina International Co. Ltd due to gas borrowing and its return. During 2014 PetroChina International Co. Ltd claimed reimbursement on 2, 3, and 4 tranches of gas borrowing totaling USD 164,226 thousand. The Company analysed recoverable expenses claimed by PetroChina International Co. Ltd, and recognised provision in the amount of USD 73,094 thousand (equivalent to KZT 24,361,458 thousand) as at December 31, 2016 (at December 31, 2015 and 2014: KZT 24,813,178 thousand and KZT 13,328,668 thousand, respectively). Differences in the amounts expected for reimbursement occurred for the following types of expenditures: technological losses during gas transportation through Uzbekistan territory, expenses related to tax and customs payments, fines incurred due to low quality gas from Uzbekistan, loss due to gas price variance in different periods. At present, the management of the Company is in the process of negotiations with PetroChina International Co. Ltd in order to agree on reimbursable amounts.

### SUBSEQUENT EVENTS

In January 2016, the Company repaid a principal and interest on loan received from the Development Bank of Kazakhstan JSC in the amount of KZT 113,377 thousand and KZT 57,278 thousand, respectively. Additionally, the Company made payments of interest on debt securities in the amount of KZT 465,287 thousand.



# Contacts

Address and contacts of productional branches  
KazTransGas Aimak JSC



## Mangistau productional branch KTGA JSC

Aktau, 130000,  
Promzona, industrial area  
gas distribute station 312;  
+7 (7292) 30-13-43, 30,13-54  
+7 (7292) 30-13-53, 420335  
mpf\_ktga@aktau.ktga.kz.  
reception@aktau.ktga.kz



## South Kazakhstan productional branch KTGA JSC

Shymkent m160002,  
Tamerlan road, 20/2  
tel.+7 (7252) 45-43-12  
secretary@shymkent.ktga.kz



## Aktobe productional branch KTGA JSC

Aktobe 030020,  
312 Rifle division avenue 22,  
tel. +7 (7132) 53-01-42  
zhamankulov\_a@aktobe.ktga.kz  
aimyrza74@mail.ru



## Kyzylorda productional branch KTGA JSC

Kyzylorda 120018,  
Beibarys Sultan str., 1  
tel. +7 (7242) 275639, 275634,  
fax 261347, 275606  
mail@kyzylorda.ktga.kz



## Zhambyl productional branch KTGA JSC

Taraz, 080000  
Koigeldy str., 177,  
tel. +7 (7262) 45 19 43,  
fax: +7 (7262 ) 43 33 23,  
secretary@taraz.ktga.kz,



## West Kazakhstan productional branch KTGA JSC

Uralsk 090001  
Gagarina str., 29,  
tel: +7 (7112) 28-42-71,  
fax: 28- 42 -12  
zorina\_l@uralsk.ktga.kz



## Atyrau productional branch KTGA JSC

Atyrau, Kh.Dosmukhamedov str., 4 A  
Tel: (7122) 27-07-84  
nurkasimova\_n@atyrau.ktga.kz



## Kostanay productional branch KTGA JSC

110000, Kostanay,  
Altynsarina str., 130,  
tel: +7 (7142) 54-06-07  
fax:+7(7142) 53-30-11  
kostktga@mail.ru



## Zhetisu productional branch KTGA JSC

Almaty obl, Talgar city, 041600  
T.Bokina str., 38  
+7 (7273) 49-05-40  
zhtpf@mail.ru



## East Kazakhstan productional branch KTGA JSC

070700 Zaysan, Kondurina, 26  
tel: 8 (7234) 07-90-30  
vkpf-ktga@mail.ru