



# КІРІСПЕ

## [Негізгі көрсеткіштер](#)

[2016 жылдың негізгі оқиғалары мен басым міндеттерді іске асыру](#)

[Бақылау кеңесі Төрағасының үндеуі](#)

[Бас директордың үндеуі](#)

## [Компания туралы](#)

[Компанияның қысқаша бағдары](#)

[Миссиясы, пайымы, құндылықтары](#)

[Стратегия және бизнес-үлгі](#)

[Компания дамуының қысқаша тарихы](#)

[Қызметінің географиясы](#)

[Тік біріктіру](#)

[Еншілес компаниялардың профильдері](#)

[Бәсекелестік артықшылықтар](#)

## [Менеджмент есебі](#)

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

[Маркетингілік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

## [Корпоративтік басқару](#)

[Корпоративтік басқару принциптері](#)

[Менеджмент құрылымы](#)

[Кмпаниядағы корпоративтік басқару жүйесі](#)

[Бақылау кеңесі](#)

[Атқарушы орган](#)

[Сыйақы туралы ақпарат](#)

## [Тәуекелдерді басқару](#)

[Тәуекелдерді басқару жүйесі](#)

## [Тұрақты даму туралы есеп](#)

[Қоршаған ортаны қорғау](#)

[Әлеуметтік жауапкершілік](#)

[Қайырымдылық пен демеушілік](#)

[Денсаулық пен еңбек қауіпсіздігі](#)

## [Шоғырландырылған қаржылық есептілік](#)

## [Қысқартулар](#)

## [Байланыс ақпараты](#)

# НЕГІЗГІ КӨРСЕТКІШТЕР



**30,38**

млрд теңге

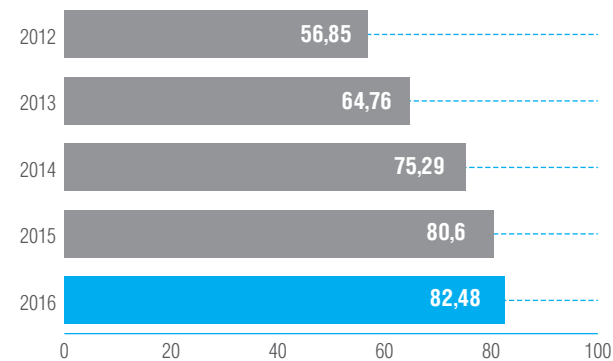
ЕБИТДА

**17,08**

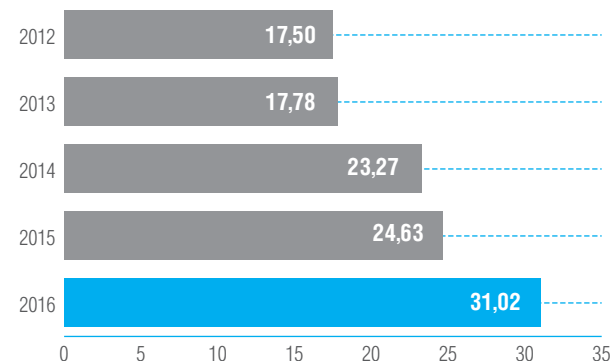
млрд теңге

ЖАЛПЫ КІРІС

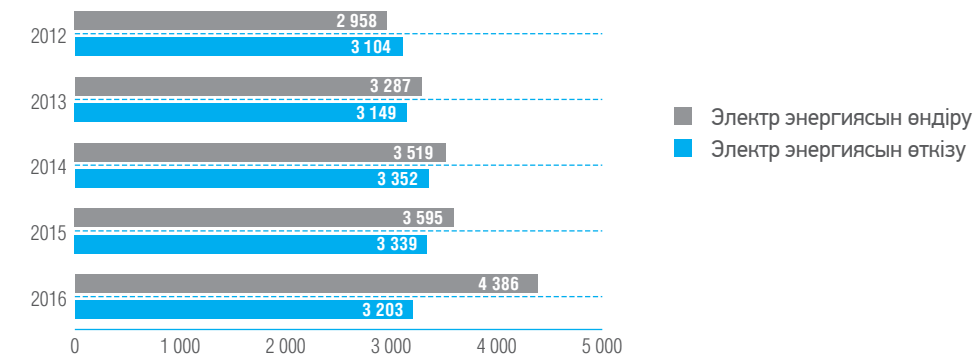
**Кіріс, млрд теңге**



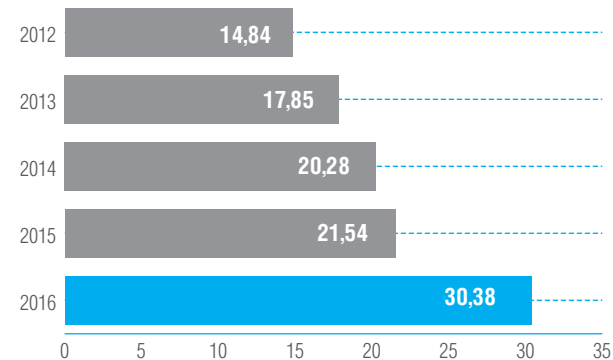
**Жалпы кіріс, млрд теңге**



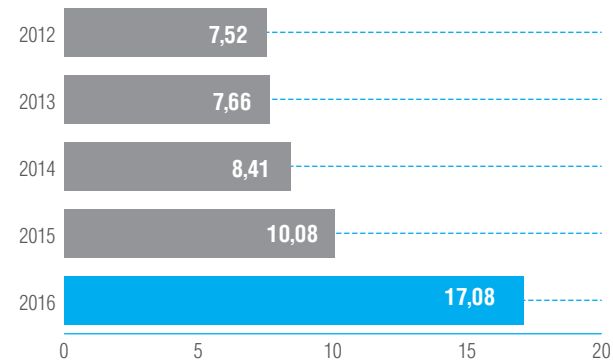
**Электр энергиясын өндіру және өткізу, млн кВт·с**



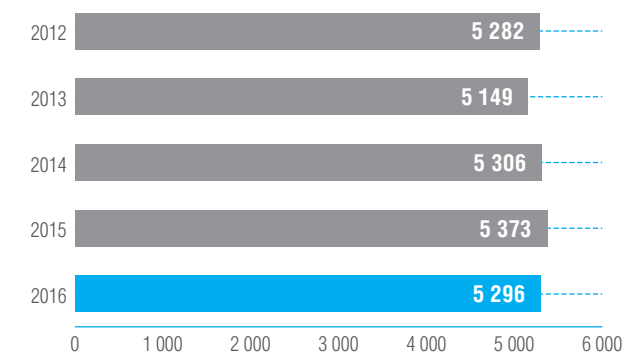
**ЕБИТДА, млрд теңге**



**Таза кіріс, млрд теңге**



**Электр энергиясын беру, млн кВт·с**



# 2016 жылдың негізгі оқиғалары мен басым міндеттердің іске асыруы

2016

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС «Маңғыстау электр желілерін тарату компаниясы» АҚ-ның 6,23% жай акцияларын сатып алды.

Қазақстан қор биржасының (KASE) сауда жүйесінде «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС облигацияларын орналастыру бойынша алғашқы арнайы сауда-саттық өтті.

Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС-ның «ВВ-» деңгейінде шетел және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді эмитент дефолты рейтингін (ЭДР) растады. Рейтинг бойынша болжам – «Тұрақты».

«Қазақстандағы № 1 жыл таңдауы» халықаралық конкурсы барысында «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС ресми «Қазақстандағы 2016 жылғы – № 1 энергетикалық компания» болды.

**«Қарағанда Энергоцентр» ЖШС**  
Қарағанды ЖЭО-3-те пайдалануға оған электр қуаты 110 МВт турбина және жылу қуаты 400 Гкал/с бу қазандығы кіретін жаңа энергия блогын енгізді. Соның арқасында Қарағанды ЖЭО-3 Қазақстан Республикасының ең ірі жылу-электр орталығына айналды.

**«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС**  
Шымкент қаласында жабық типтегі 110/10 кВ «Нұрсат» қосалқы электр станциясы пайдалануға қосылды. ЭЖ-110 кВ Л-108 бастап ҚС 110/35/10 кВ дейін ұзындығы 5,5 км «Советская» қопарғышы бар ЭЖ (әуе желісі) – 110 кВ құрылысы орындалды.

Жалпы ұзындығы ЭЖ-0,4 кВ – 220 км, ЭЖ-6-10 кВ – 7 км ӨКС (өзін көтеруді сым) қолданумен ЭЖ-0,4-10 кВ электр берілісінің әуе желілерін толықтай жаңғырту жобасы әзірленіп, орындалды.

Шымкент қаласында ұзындығы 1 714 м КЖ-ға (кабельдік желі) «Нұрсат» ҚС (қосалқы станция) 110/10-10 бастап 110/10-10 «Северная» ҚС дейін салынды және пайдалануға енгізілді.

Түркістан қаласында 36 ТҚ, ҚЖТҚ, ЖТҚ 4 172 абонентті қамтитын ЭКЕАЖ ЭБН енгізілді.

**«Қарағанды Жарық» ЖШС**  
Жаңғыртылды: ТҚ, күштеу қондырғысы бар ЖТҚ – 119 дана, ҚЖ-52 км, КВЛ (ӨОС) – 88 км. 0,4-10 кВ тарату желілерін ауқымды қалпына келтіру жүргізілді. ЖЭЖ БДҚ диспетчерлік пунктінің жаңа ғимараты салынды. ҚС 110/10кВ «Тихоновка» құрылысы үшін жер учаскесіне арналған жер-кадастр жоспарын жасау бойынша жұмыстар орындалды.

**Топтың өткізу компаниялары**  
Абоненттерге қызмет көрсету сапасы мен ыңғайлылығын арттыру: қазіргі ІТ шешімдер мен телефония құралдары қолданылды, массалық қызмет көрсету орталықтарының саны ұлғатылды.

Абоненттер саны 23 мыңға немесе 2,5%-ға артты.

«ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС 2016 жылы тұтынушылармен бірыңғай төлем құжаты (БТҚ) бойынша есеп айырысуға көшті.

**Есепті күннен көйінгі негізгі оқиғалар**  
2017 жылғы қаңтарда «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Қазақстан қор биржасында облигацияларды табысты орналастыру жолымен 882 446 320 теңге көлемінде қаржы тартты.

2017 жылғы наурызда «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС 2024 жылға дейін өтеу мерзімімен 7 200 000 мың теңге жалпы сомасына AES Middelzee Holding B.V. акцияларын 100% алуға «Сбербанк» АҚ ЕБ-да несие желісін ашты.

2017 жылғы сәуірде «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Шығыс Қазақстан облысында жалпы белгіленген қуаты 447,5 МВт Өскемен ЖЭО және Согрин ЖЭО өндіруші активтерін алды.

## БАҚЫЛАУ КЕҢЕСІ ТӨРАҒАСЫНЫҢ ҮНДЕУІ

# 22%

ГЕНЕРАЦИЯЛАУ  
КӨРСЕТКІШІНІҢ ҰЛҒАЮЫ



### Құрметті ханымдар мен мырзалар!

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бақылау кеңесінің атынан тілек білдіруге рұқсат етіңіздер.

Қазіргі кезде республиканың энергетикалық саласында барынша оптимистік және болжамдық жағдай қалыптасты. Тозу деңгейін ескергенде, елдегі электр станциялары бүгінгі күні 70% құрайды, энергетика нарығын реттеушілер мен қатысушыларға жағдайды жақсарту үшін негізгі, заманауи шаралар қабылданады. Атап айтқанда, отандық станциялар қазір активтерді өндіруші негізгі құралдарды жаңғыртудың белсенді кезеңінде. Нарыққа қатысушыларды республиканың энергия жүйесіне тұрақты инвестициялау жақын жылдары жалғасын табады. «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС меншігіндегі станцияларды қаржыландыру ЖЭО-ның электрлік және жылу қуатын өсіруге, энергетикалық активтерді басқаруда инновациялық әдістерді пайдалана отырып, қондырғыларды реконструкциялау мен жаңғыртуға бағытталатын болады.

«ҚКЖ» компаниясы Тобының 2016 жылды өзінің барлық үш бөлімін – электр және жылу энергиясын өндіру, оны түпкілікті тұтынушыларға беру мен өткізудің тұрақты өсуін және қарыштап дамуын көрсететін көрсеткіштермен аяқтағанын сеніммен айта аламын. Бұл сындарлы қаржылық саясат пен «ҚКЖ» ЖШС құрылымына кіретін барлық еншілес ұйымдардың инвестициялық бағдарламаны табысты іске асырғанын білдіреді.

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС-ның 2016 жылы электр энергиясын өндірудің – 22% рекордтық ұлғайғанын ерекше атап өткіміз келеді. ҚКЖ негізгі өнім өндірісінің осындай өсуі электр және жылу энергиясының төрттен бір бөлі-

гінің көбін өндіруге мүмкіндік беретін Қарағанды ЖЭО-3 жаңа энергия бөлігін пайдалануға енгізумен түсіндіріледі. Бұл жағдай бүкіл өңірдің экономикасын дамытуға жаңа серпін берді. Станцияның қуатын ұлғайту Қарағанды өңірінде жаңа энергия сыйымды өндірісті орналастыруға мүмкіндік берді. Шағын және орта бизнес қосымша энергетикалық қолдауға ие болды. Жаңа енгізілімдерді ескере отырып, Қарағанды ЖЭО-3 670 МВт қуатқа шықты.

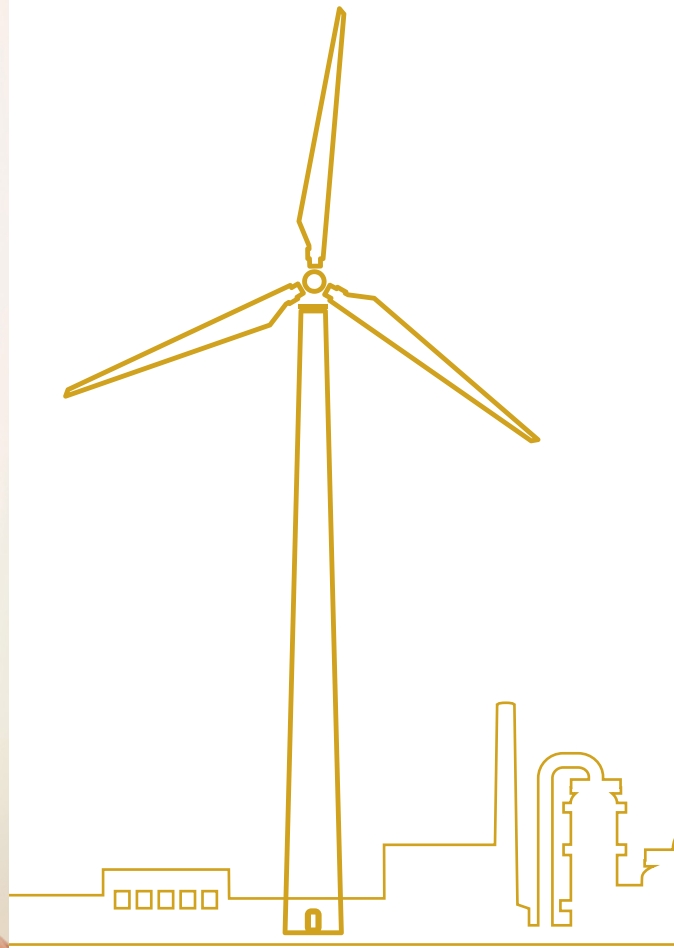
«ҚКЖ» ЖШС стратегиясы дамудың келесідей бағыттарын бағамдайды: ауқымды инвестициялық бағдарламаны қолда бар қуатпен одан әрі іске асыру, жаңа электр желілерін салу мен қатар, өндіруші қуатты кеңейту.

Республикамыздың халық саны үздіксіз ұлғаюда, отандық экономика жыл сайын ілгерінді өсіп келеді. Елдегі энергия тұтынудың ұдайы өсуі – заңдылық. Сәйкесінше, энергетикалық компанияларға айрықша жауапкершілік пен қосымша жүктеме жүктеледі. Энергетика азаматтардың өмірі мен игілігіне тікелей әсер ететін стратегиялық маңызды сала болып табылады және солай болып қала береді. Біз ҚКЖ компаниясының Тобына кіретін өңірдің тұрғындарын энергиямен үздіксіз және сапалы қамтамасыз етуде өзіміздің жауапкершілігіміз бен міндетімізді толық сезінеміз.

Компанияның алдағы уақытта табысты дамуына және оның алдағы болашағына сенім арттамын және ҚКЖ бүкіл ұжымына олардың алдына қойған мақсаттар мен міндеттерді табысты іске асыруды тілеймін және олардың жоғары нәтижеге қол жеткізетініне сенемін.

Ізгі ниетпен, **Динмухамет Идрисов**

# БАС ДИРЕКТОРДЫҢ ҮНДЕУІ



## Құрметті оқырмандар!

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС басшылығының атынан тілек білдіруге рұқсат етіңіздер. Сіздердің назарларыңызды біздің компанияның өткен кезеңдегі қызметіне жүргізілген осы шолуға аудара отырып, мен оның Сіздерге біздің ұйыммен танысуға және пайдалы ақпарат алуға мүмкіндік берумен ғана шектелмей, сонымен қатар біздің аразымызда өзара тиімді ынтымақтастық орнату үшін бастапқы нүкте ретінде қызмет ететініне сенім білдіремін.

Біздің компанияны Қазақстанда көпшілігі ұзақ жыл бойы республиканың электр энергетикасы секторының бірден-бір негізгі ойыншысы болып табылатын «ҚКЖ» аббревиатурасымен біледі. Компания құрылымы электр және жылу энергиясын өндіру, беру, тарату және жабдықтау сияқты бизнесті дәстүрлі қамтиды.

ҚКЖ құрылған күннен бастап тек оң өсім көрсетіп келеді. Бұған компанияның бүкіл ұжымының үлкен және еңбекті көп қажетсінетін жұмысы ықпал етіп келді. Біздің дамудың негізгі басымдығы үнемі өз өндірістік объектілерімізде инновациялық шешімдерді, ғылыми, жаңашыл әдісті пайдалану болды және болып келеді. Бұл ҚКЖ құрамына кіретін еншілес барлық ұйымдарға қатысты.

Өткен кезең біз үшін аса маңызды болды. 2016 жылы біз компанияның бірден-бір белгілі мәмілесі – жаңа энергетикалық активтерді, атап айтқанда, Өскемен және Согрин ЖЭО-сын алуға дайындықты бастады, бұл біздің қамту географиямызды үш өңірге: Қарағанды, Оңтүстік Қазақстан және Шығыс Қазақстан облыстарына дейін кеңейтеді. Біз өзіміздің несиелік рейтингімізді растадық: Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС-ның «BB-» деңгейінде шетел және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді эмитент дефолты рейтингін және «BBB+(kaz)» ұлттық ұзақ мерзімді рейтингті растады, рейтинг бойынша болжам – «Тұрақты». 2016 жылдың қорытындысы бойынша біздің компанияның EBITDA өсуі 41%-ды құрады. Біздің өндірістік активтер 2016 жылдың соңында Қазақстандағы ең жаңартылған активтің бірі болды.

Осының барлығы елеусіз қалған жоқ. «Жыл таңдауы» халықаралық конкурс-фестивалі барысында ҚКЖ-ға «2016 жылдың № 1 Қазақстан энергетикалық компаниясы» атағы берілді.

Мұндай нәтижеге жету үшін көбінесе республикада біздің қатысуымызбен жасалатын нарықтағы экономикалық жағдай көмектесті. Бұл үшін біз Үкіметке алғыс айтамыз. 2015 жылдың соңында электр энергетикасындағы нарықтық өзара қатынасты ырықтандыру бойынша жүргізілген реформа Компания қызметінде оң көрініс тапты. Біз 2016 жылды

жақсы қаржылық нәтижемен аяқтадық және станцияларға арналған босату тарифтерінің шекті деңгейінің 2018 жылдың соңына дейін 2015 жылғы баға деңгейінде тұрып қалу жағдайына қарамастан, жоспарланған инвестициялық шараларды тиімді жүзеге асырдық. Электр энергиясын беру мен тарату секторында да нәтижелілік аз емес. Біздің желілік компаниялар үшін 2020 жылға дейін бекітілген беру тарифтерінің шекті деңгейі біздің алдағы дамуымызға үлкен айқындық енгізеді, қабылдаған инвестициялық бағдарламаларды табысты іске асыруға кепілдік береді.

Біз бір орында тұрып қалмай, үнемі даму үстіндеміз, олқылықтармен жұмыс істейміз. Біз тұтынушылар талаптарына барынша сай келуге тырысамыз, өйткені электрмен жабдықтауда сапалы қызмет көрсету – табысқа жетудің бірден-бір кілті екендігін түсінеміз. Біздің барлық күшіміз соған бағытталған. Біз әр қадаммен мақсатымызға келеміз. Егер бейнелеп айтатын болсақ, 2016 жылы біздің Қарағанды облысында электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің (ЭКЕАЖ) барлық деңгейін енгізуді аяқтағанымызды және оны Оңтүстік Қазақстан облысында енгізуге көшкенімізді мақтанышпен айта аламын. 2016 жылдың аяғындағы жағдай бойынша біздің желілер бар аумақта жаңа тұтынушылардың үлкен санының қосылу мүмкіндігі бар. 2016 жылы өткізілген шарамен бірге аталған шара Қарағанды ЖЭО-3-ті 110 МВт ұлғайтуда ел экономикасын дамытуға белсенді ықпал етеді.

Біздің алдағы іс-әрекетіміз тек қол жеткізілген позицияны жақсартуға бағытталған. 2017 жылы біз ЭКЕАЖ-ды бөлшектік нарық деңгейінде негізгі екіпіннен Оңтүстік Қазақстан облысына енгізуді жалғастырамыз. Біздің өндіруші және желілік активтерді жаңғырту жоспарының шегінде біз энергетикалық және әсіресе біздің станциялардың экологиялық тиімділігін арттыруға, сондай-ақ төмен санаттағы кернеу желілерінің конфигурациясын өзгертуге, жалпы желілердің өткізу қабілетін ұлғайтуға және технологиялық процесті автоматтандыруға артықшылықты бағытталған маңызды инвестициялық еселеуді жоспарладық.

Біз жүргізген жұмыстың бәрі ҚКЖ Бақылау кеңесінің жан-жақты қолдауынсыз және сенімсіз тиімді болмаған болар еді, сол үшін біз оларды құрметтейміз.

Мен ҚКЖ ұжымының 2017 жылдағы ынтымақты жұмысы қойылған мақсаттарға жетуге ғана емес, сондай-ақ компанияны барынша қарқынды дамыту үшін негіз дайындауға мүмкіндік беретініне сенімдімін.

Ізгі ниетпен, **Наби Айтжанов**

[Компания туралы](#)[Компанияның қысқаша бағдары](#)[Миссиясы, пайымы,  
құндылықтары](#)[Стратегия және бизнес-үлгі](#)[Компания дамуының қысқаша  
тарихы](#)[Қызметінің географиясы](#)[Тік біріктіру](#)[Еншілес компаниялардың  
профильдері](#)[Бәсекелестік артықшылықтар](#)

# КОМПАНИЯ ТУРАЛЫ

## КОМПАНИЯНЫҢ ҚЫСҚАША БАҒДАРЫ

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС (ҚКЖ, Компания немесе Топ) – Қазақстан Республикасының аумағындағы электр және жылу энергетикасы саласындағы табысы сатылай біріктірілген компания.

Топ мемлекеттің энергетика саласындағы саясатына жауап беретін стратегияны әзірлейді және дамытуды іске асырады. ҚКЖ-ны дамытудың негізгі факторлары: қолда бар активтерді жаңғырту, өндіруші және энергия беруші қуатты ұлғайту, сондай-ақ өткізу компанияларының клиентке бағдарлануы.

ҚКЖ Тобының кәсіпорны электр мен жылу энергиясын өндіруден бастап оларды түпкілікті тұтынушыға жеткізуге дейінгі өндірістік тізбекті құрайды. 2016 жылы компания қызметін еліміздің екі өңірінде – Оңтүстік Қазақстан

мен Қарағанды облыстарында жүргізді. ҚКЖ-ның барлық кәсіпорнына еншілес ұйымдардың барлық құрылымдық бөлімшелерінің өзара тиімді ықпалдастығын қамтамасыз ететін бірыңғай басқару үрдісі енгізілді. 2017 жылдың сәуірінен бастап ҚКЖ жаңа өндіруші активтерді алғаннан кейін Шығыс Қазақстан облысына таныстырылды.

ҚКЖ тұрақты және несиеге қабілетті Компания болып табылады. 2016 жылдың тамызында Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігі ҚКЖ-ның «BB-» деңгейінде шетел және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді эмитент дефолты рейтингін растады. Сондай-ақ агенттік «BBB+(kaz)» ұлттық ұзақ мерзімді рейтингті растады. Рейтинг бойынша болжам – «Тұрақты». ҚКЖ-ның 12,3 млрд теңге көлеміндегі облигациялық бағдарламасы ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді ЭДР-ға сәйкес «BB-» рейтингіне ие.







Компания туралы

[Компанияның қысқаша бағдары](#)

[Миссиясы, пайымы, құндылықтары](#)

[Стратегия және бизнес-үлгі](#)

[Компания дамуының қысқаша тарихы](#)

[Қызметінің географиясы](#)

[Тік біріктіру](#)

[Еншілес компаниялардың профилдері](#)

[Бәсекелестік артықшылықтар](#)

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС стратегиясы



Корпоративтік дамыту

- Топ корпоративтік басқарудың басқарушылық инновацияларын, халықаралық стандарттарын енгізуде.
- ҚКЖ-не және жалпы ел энергетикасына халықаралық инвестициялар ағымын кеңейтуді ынталандыруға екпін.
- Топ жұмыскерлермен жауапты қатынастарды құра отырып, адам капиталының дамуын қолдауға ұмтылуда.
- Компанияның оң имиджін және күшті брендті қалыптастыру.
- Компания мүдделерін заңнамалық деңгейде белсенді ілгерілету.

Компания туралы

[Компанияның қысқаша бағдары](#)

[Миссиясы, пайымы, құндылықтары](#)

[Стратегия және бизнес-үлгі](#)

[Компания дамуының қысқаша тарихы](#)

[Қызметінің географиясы](#)

[Тік біріктіру](#)

[Еншілес компаниялардың профильдері](#)

[Бәсекелестік артықшылықтар](#)

# КОМПАНИЯ ДАМУЫНЫҢ ҚЫСҚАША ТАРИХЫ

## 2008–2010

- 2008 ж. 3 қарашада «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС басқарушы компаниясы құрылды.
- Топ сатылай біріктірілген энергетикалық компания құру мақсатында «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС-не және «Қарағанды Жарық» ЖШС-не 100%-дық үлеспен қатысуға бақылау алды.
- 2010 ж. Топ жарғылық капиталға қосымша жарна енгізу және қатысушылар арасында үлесті қайта бөлу жолымен «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС қатысушыларының құрамына кірді.

## 2011

- Сатылай біріктірілген энергетикалық компания құру мақсатында «ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС, «Расчетный сервисный центр» ЖШС, «Энергопоток» ЖШС және «Оңтүстік Жарық» ЖШС-не 100%-дық үлеспен қатысуға бақылау алды.
- 110 МВт және 185 Гкал/с жаңа энергоблок (қазандық + турбина) салу туралы шешім.
- «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС ЖЭО-3, ЖЭО-1 апаттылығы 50%-ға төмендетті.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС екі жаңа қосалқы станцияны пайдалануға енгізді.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС бақылау мен есепке алудың автоматтандырылған жүйесін (ЭКЕАЖ) енгізді, 2-кезең.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС ВЛ-110 кВ ГРЭС-1 – ЖЭО-2 салу.
- «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС қосу нүктесін барынша тез табу үшін техникалық шарттар беру мақсатында база мен тұтынушылардың автоматтандырылған жүйесін (БМТАЖ) енгізді.
- Қарағанды ЖЭО-3 кеңейтуге, № 6 энергоблоқты орнатуға бағытталған ЕРС-келісімшартына қол қойды.
- Қуаты 120 МВт № 5 жаңа турбина пайдалануға енгізілді.
- «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС ЖЭО-3-те таспалық конвейерлер (2А, 3А, 4Б орам) реконструкциясы.
- «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС № 4 градирлерді пайдалануға енгізу.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС компаниясының ЭКЕАЖ енгізуі, 3-кезең.
- Трансформаторларды жаңғырту, электрмен жабдықтаудың сенімді жүйесін құру және қамтамасыз ету үшін сыртқы электр желілерін дамыту.

## 2012–2013

- «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС үшін 30 млрд теңгеге несие желісін ашуға «Қазақстан Даму Банкі» АҚ-мен шартқа қол қою.
- «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС ЖЭО-1 және ЖЭО-3 станцияларында қалдықтарды құрғақтау қалау үшін жаңа күл үйіндісін салу.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС «Жарық» қосалқы станциясын (ҚС) салу.
- ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС 110 кВ «Северная» ҚС және «Нұрсат» ҚС құрылысын бастады.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС әзірленген жұмыс жобаларына сәйкес 10/6/0,4 кВ электр желілерін реконструкциялау мен техникалық қайта жарақтау бойынша жұмыстарды орындау.
- «Energy Center» ЖШС құру. Компанияның жарғылық қызметі жылу және электр энергиясын өндіру болып табылады. Серіктестікке қатысу үлесінің 100%-ы ҚКЖ-ға тиесілі.

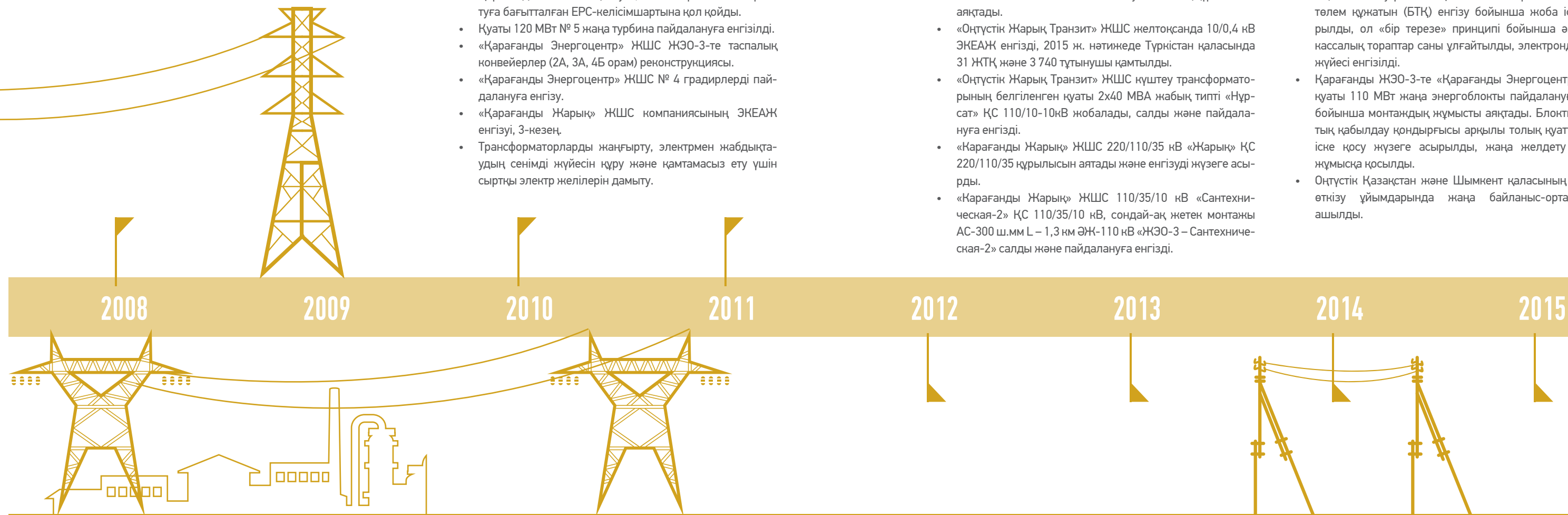
## 2015

- «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС Шымкент қаласының Тараз ықшам ауданында 0,4-10 кВ желінің құрылысын табысты аяқтады.
- «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС ұзындығы 2,8 км ӘЖ-110 кВ ЛЛ-108 бастап 110/10 кВ «Самал» ҚС дейін «кіру-шығу» схемасы бойынша 110 кВ екінші әуе желісінің құрылысын аяқтады.
- «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС желтоқсанда 10/0,4 кВ ЭКЕАЖ енгізді, 2015 ж. нәтижеде Түркістан қаласында 31 ЖТҚ және 3 740 тұтынушы қамтылды.
- «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС күштеу трансформаторының белгіленген қуаты 2x40 МВА жабық типті «Нұрсат» ҚС 110/10-10кВ жобалады, салды және пайдалануға енгізді.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС 220/110/35 кВ «Жарық» ҚС 220/110/35 құрылысын аятады және енгізуді жүзеге асырды.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС 110/35/10 кВ «Сантехническая-2» ҚС 110/35/10 кВ, сондай-ақ жетек монтажи АС-300 ш.мм L – 1,3 км ӘЖ-110 кВ «ЖЭО-3 – Сантехническая-2» салды және пайдалануға енгізді.

## 2014

- 2013 ж. бастап № 6 турбина мен № 8 қазандықты орнату арқылы «Қарағанды Энергоцентр» ЖЭО-3 кеңейту процесі өтуде.
- «Қарағанды Жарық» ЖШС 220/110/10 кВ «Жарық» ҚС және 110/35/6 кВ «Сантехническая-2» ҚС қосалқы станцияларын пайдалануға енгізді.
- «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС «Северная» (2x40 000 кВА) қосалқы станциясын енгізді, 10/0,4 кВ желілер, кернеуі әр түрлі санатты ҚС құрылысы мен жаңғыртуды жүргізді.
- «ОҚО-дағы жел электр станциясының құрылысы» жобасы.
- Еншілес өткізу ұйымдарында коммуналдық қызметтің барлық түрін жеткізу бойынша «Бірыңғай биллингтік жүйе» енгізілді және клиенттік база кеңейтілді, байланыс-орталықтарын құру үшін ғимараттар алынды.
- Инженерлік-геологиялық зерттеулер жүргізілді және Топтың өндірістік-жөндеу кәсіпорындарының жобасында ТЭН әзірленуі үстінде.

- 2015 ж. 15 шілдеде балама энергетиканы дамыту арқылы Топтың қызметін әртараптандыру мақсатында «Ветропарк «Жүзімдік» ЖШС құрылды, оған қатысу үлесінің 100%-ы «ҚКЖ» ЖШС-ға тиесілі.
- Қарашада Қарағанды облысында тұтынушыларға ыңғайлы болу үшін «ЕРЦ» ЖШС-мен бірлескен бірыңғай төлем құжатын (БТҚ) енгізу бойынша жоба іске асырылды, ол «бір терезе» принципі бойынша әзірленді, кассалық тораптар саны ұлғайтылды, электронды кезек жүйесі енгізілді.
- Қарағанды ЖЭО-3-те «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС қуаты 110 МВт жаңа энергоблоқты пайдалануға енгізу бойынша монтаждық жұмысты аяқтады. Блоқты тораптық қабылдау қондырғысы арқылы толық қуатта сынақ іске қосу жүзеге асырылды, жаңа желдету градирі жұмысқа қосылды.
- Оңтүстік Қазақстан және Шымкент қаласының еншілес өткізу ұйымдарында жаңа байланыс-орталықтары ашылды.



Компания туралы

[Компанияның қысқаша бағдары](#)

[Миссиясы, пайымы, құндылықтары](#)

[Стратегия және бизнес-үлгі](#)

[Компания дамуының қысқаша тарихы](#)

[Қызметінің географиясы](#)

[Тік біріктіру](#)

[Еншілес компаниялардың профильдері](#)

[Бәсекелестік артықшылықтар](#)

# ҚЫЗМЕТІНІҢ ГЕОГРАФИЯСЫ

2016 жылы Топ Қазақстанның 14 облысының 2-еуінде – Қарағанды және Оңтүстік Қазақстан облыстарында таныстырылды. Осы өңірлер халқының жалпы саны – 4,3 млн адам, бұл республика халқының шамамен 25%-ын құрайды.

ҚКЖ қызметін тұтынушылар 2016 жылдың қорытындысы бойынша 800 мыңнан астам жеке тұлғалар мен 31 мыңнан астам заңды тұлғалар болды.

Қарағанды облысында Топ жылу, электр энергиясын өндіруге және суды химиялық тазартуға, сондай-ақ электр және жылу энергиясын тасымалдауға, таратуға және өткізуге, ал Оңтүстік Қазақстан облысында – тек электр және жылу энергиясын тасымалдауға, таратуға және өткізуге ден қояды.

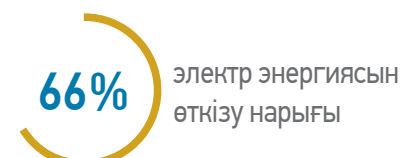
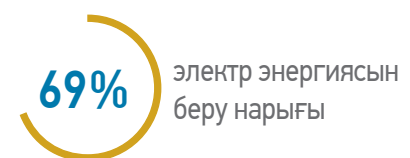
Топ Қарағанды облысында электр энергиясын генерациялау нарығының 33%-ын, электр тасымалдау нарығының 28%-ын, жылумен жабдықтау нарығының 70%-ын (ҚКЖ Қарағанды қаласын жылумен қамтамасыз етуде), сондай-ақ электр энергиясын тұтыну нарығының 69%-ын және ҚКЖ энергия өткізу компанияларының есебінен серіктес-қалаларды иемденеді.

Оңтүстік Қазақстан облысында электр энергиясын тасымалдау үлесінің 69%-ын және энергия өткізу секторының 66%-ын иемденеді.

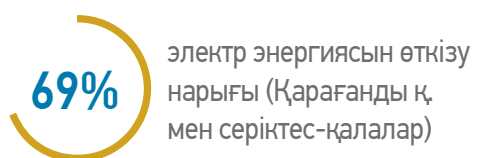
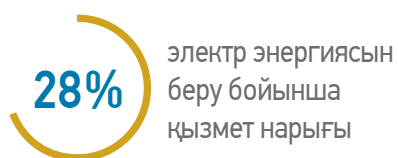
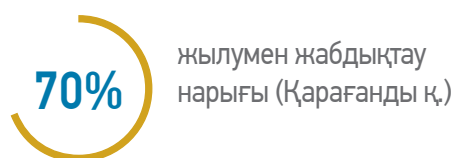
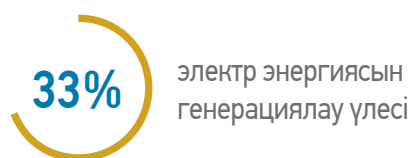
**ҚКЖ 2017 жылдың сәуірінен бастап өз қызметін сонымен қатар Шығыс Қазақстан облысында жүзеге асырады, мұнда Өскемен ЖЭО мен Согрин ЖЭО алынған.**



## Оңтүстік Қазақстан облысы



## Қарағанды облысы



# ТІК БІРІКТІРУ

Топ 2016 жылдың соңында 8 энергетикалық компанияға ұсынылған сатылай біріктірілген компанияны білдіреді.

Топ компаниялары қызметкерлерінің саны 2016 жылы – 7,4 мың адам.

Топ ішінде төмендегідей сегменттерге бөлінеді:

**Генерациялау**

- «Қарағанды Энергоцентр» ЖШС;
- «Ветропарк «Жүзімдік» ЖШС.

**Тасымалдау және тарату**

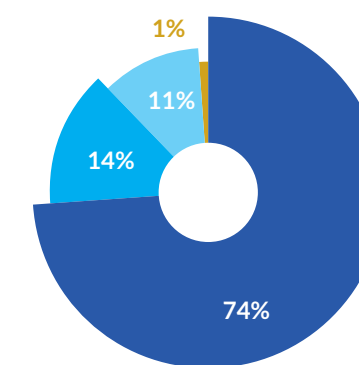
- «Қарағанды Жарық» ЖШС;
- «Оңтүстік Жарық Транзит».

**Өткізу**

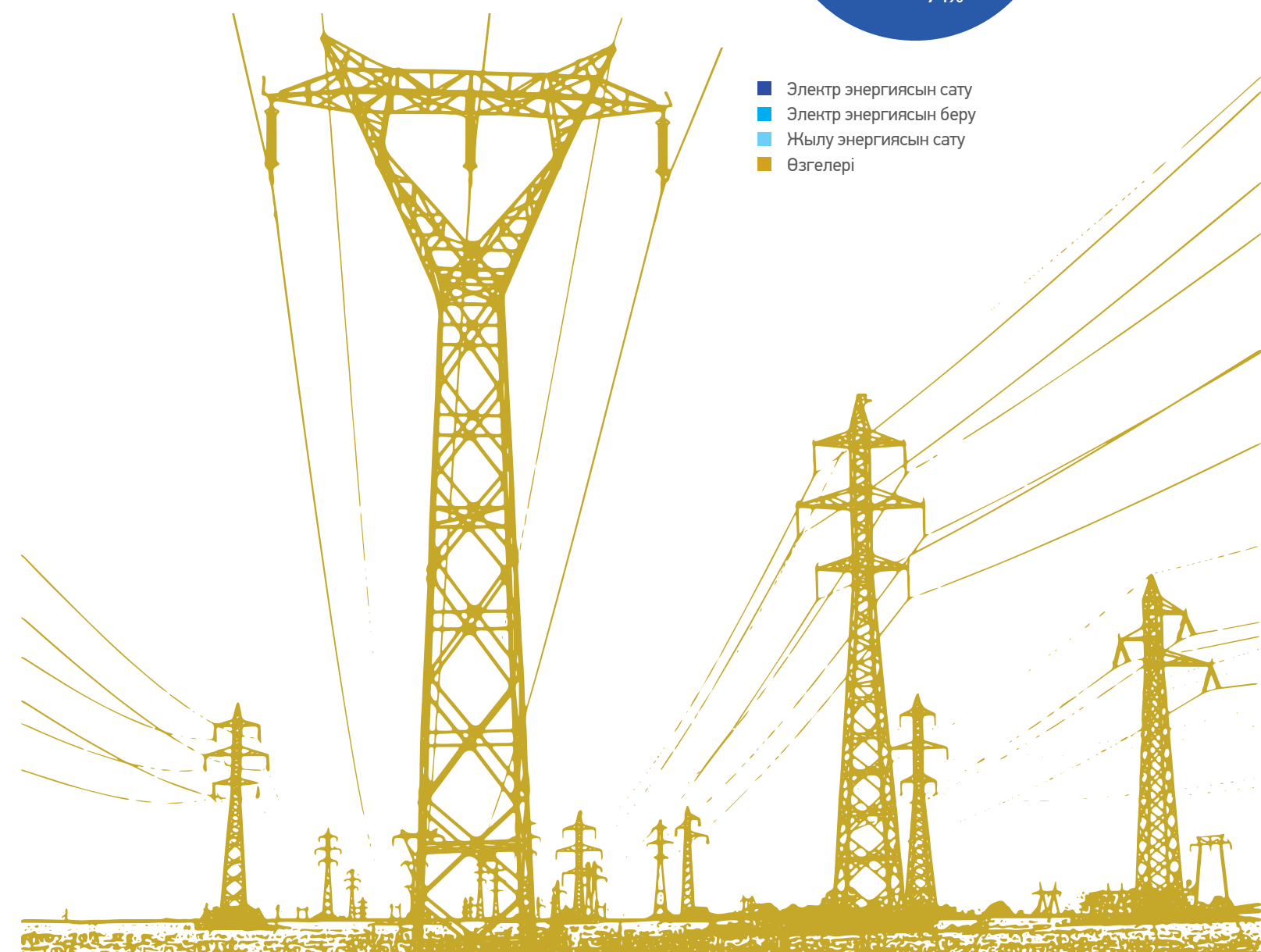
- «ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС;
- «Расчетный сервисный центр» ЖШС;
- «Оңтүстік Жарық» ЖШС;
- «Энергопоток» ЖШС.

**2016 жылдың қорытындысы бойынша ҚКЖ Қазақстан халқының 25%-ы тұратын қатысу өңірінің электр және жылумен жабдықтау қызметтерін қамтиды.**

**Кіріс құрылымы, 2016 ж.**



- Электр энергиясын сату
- Электр энергиясын беру
- Жылу энергиясын сату
- Өзгелері



## Компания туралы

[Компанияның қысқаша бағдары](#)

[Миссиясы, пайымы, құндылықтары](#)

[Стратегия және бизнес-үлгі](#)

[Компания дамуының қысқаша тарихы](#)

[Қызметінің географиясы](#)

[Тік біріктіру](#)

[Еншілес компаниялардың профилдері](#)

[Бәсекелестік артықшылықтар](#)

# ЕНШІЛЕС КОМПАНИЯЛАРДЫҢ ПРОФИЛЬДЕРІ

## Генерациялау

**«Қарағанда Энергоцентр» ЖШС** – Топтың екі электр станциясын – Қарағандыдағы ЖЭО-1 және ЖЭО-3 станцияларын біріктірген компания.

### ЖЭО-1

- Электр қуаты: белгіленген – 32 МВт, қолда бар – 24 МВт.
- Жылу қуаты: белгіленген – 460 Гкал/с, қолда бар – 234,5 Гкал/с.

### ЖЭО-3

- Электр қуаты: белгіленген – 670 МВт, қолда бар – 536,1 МВт.

## Тасымалдау және тарату

**«Қарағанды Жарық» ЖШС** – Қарағанды облысындағы электр желілік компания.

Қарағанды қаласы мен Қарағанды облысындағы қалалық, өнеркәсіптік және ауыл шаруашылығы тұтынушыларына арналған 0,4–220 кВ электр желілері:

- ЭЖ 0,4-220 кВ – 5 144 км;
- ҚЖ 0,4-35 кВ – 1 676 км;
- Қосалқы станциялар 220/110/35 кВ – 105 бірл.;
- ЖҚТ – 242 дана;
- ТҚ, ЖТҚ, ТП 6-10/0,4 кВ – 1 811 дана.

**Қызметкерлер саны – 1 576 адам.**

## Өткізу

**«ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС** – Қарағанды облысындағы энергия өткізуші компания.

2 аудандық және 2 қалалық өткізу учаскесі.

**Жылумен жабдықтау бойынша абоненттер саны:**

- 146 800 абонент – жеке тұлға;
- 2 951 абонент – заңды тұлға.

- Жылу қуаты: белгіленген – 1 429 Гкал/с, қолда бар – 1 057 Гкал/с.

**Қызметкерлерінің жалпы саны – 1 345 адам.**

**«Ветропарк «Жүзімдік» ЖШС** – іске асыру кезеңінде тұрған Оңтүстік Қазақстан облысындағы балама энергетиканы дамыту жобасы (ОҚО, Бәйдібек ауданы, Шаян кенті).

**«Жүзімдік» ЖЭС-нің белгіленген қуаты – 40 МВт.**

**«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС** – Оңтүстік Қазақстан облысындағы электр желілік компания.

Электр желілері 0,4-110 кВ Шымкент қаласы мен Оңтүстік Қазақстан облысының қалалық, өнеркәсіптік және ауыл шаруашылығы тұтынушыларын электрмен жабдықтауға арналған:

- ЭЖ 0,4-110 кВ – 22 387 км;
- ҚЖ 0,4-110 кВ – 687 км;
- Қосалқы станциялар 110–35 кВ – 247 бірл.;
- ЖҚТ – 349 дана;
- ТҚ, ЖТҚ, ТП 6-10/0,4 кВ – 5 573 дана.

**Қызметкерлер саны – 3 340 адам.**

**Электрмен жабдықтау бойынша абоненттер саны:**

- 185 100 абонент – жеке тұлға;
- 4 838 абонент – заңды тұлға.

**ЫСЖ бойынша абоненттер саны:**

- 126 781 абонент – жеке тұлға;
- 1 751 абонент – заңды тұлға.

**Қызметкерлер саны – 295 адам.**

**«Расчетный сервисный центр» ЖШС** – Қарағанды облысындағы энергия өткізуші компания.

2 аудандық және 1 қалалық өткізу учаскесі.

**Электрмен жабдықтау бойынша абоненттер саны:**

- 51 581 абонент – жеке тұлға;
- 1 660 абонент – заңды тұлға.

**Қызметкерлер саны – 44 адам.**

**«Оңтүстік Жарық» ЖШС** – Оңтүстік Қазақстан облысындағы энергия өткізуші компания.

18 аудандық және 1 қалалық өткізу учаскесі.

# БӘСЕКЕЛЕСТІК АРТЫҚШЫЛЫҚТАР

- Стратегиялық маңызы – Топ пен оның еншілес компаниялары 2016 жылдың қорытындысы бойынша **Қазақстан халқының 25%-ын (4,3 млн адам) электрмен және жылумен жабдықтау қызметтерімен қамтиды.**
- **Сатылай біріктірудің, ауқымдылықтың және әртараптандырудың** артықшылықтары Топтың 2016 жылдың аяғында 800 мың жеке тұлға мен 31 мың заңды тұлғаны қамтитын өз клиенттеріне сапалы қызмет ұсынуда барынша тиімді қызметке қол жеткізуге ықпал етеді. Қатысу аймақтарында ҚЖЖ басым орын алады.
- Электр энергиясын **сатып алу-сату ұзақ мерзімді шарттарын** жасау мүмкіндігі ұзақ мерзімді даму жоспары бар ірі өнеркәсіптік тұтынушыларды тартуға мүмкіндік береді.
- Топ өзін Қазақстанның бағалы қағаздар нарығында ұсынылған нақты сектордағы компаниялар арасынан

**Электрмен жабдықтау бойынша абоненттер саны:**

- 378 201 абонент – жеке тұлға;
- 15 951 абонент – заңды тұлға.

**Қызметкерлер саны – 483 адам.**

**«Энергопоток» ЖШС** – Шымкент қаласы бойынша Оңтүстік Қазақстан облысындағы энергия өткізуші компания.

5 қалалық өткізу учаскесі.

**Электрмен жабдықтау бойынша абоненттер саны:**

- 181 453 абонент – жеке тұлға;
- 8 803 абонент – заңды тұлға.

**Қызметкерлер саны – 249 адам.**

борышқорлық міндеттемелердің **аса тартымды эмитенттерінің бірі** ретінде көрсете білді. **2016 жылдың 1 тамызында** Fitch Ratings халықаралық рейтинг агенттігі «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС-ге «BB–» деңгейіндегі шетелдік және ұлттық валютадағы эмитент дефолтының ұзақ мерзімді рейтингін **растады.** Сондай-ақ агенттік компанияға «BBB+(kaz)» ұлттық ұзақ мерзімді рейтингін берді. Рейтингтер бойынша болжам – «Тұрақты».

- Шетелдік валютадағы ұзақ жүктеменің жоқтығы, сәйкесінше **икемді бағалық саясатпен** қамтамасыз ету мүмкіндігінің болуы.
- Топ **қаржыландыру көздерін ойдағыдай әртараптандыруда.**



Менеджмент есебі

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

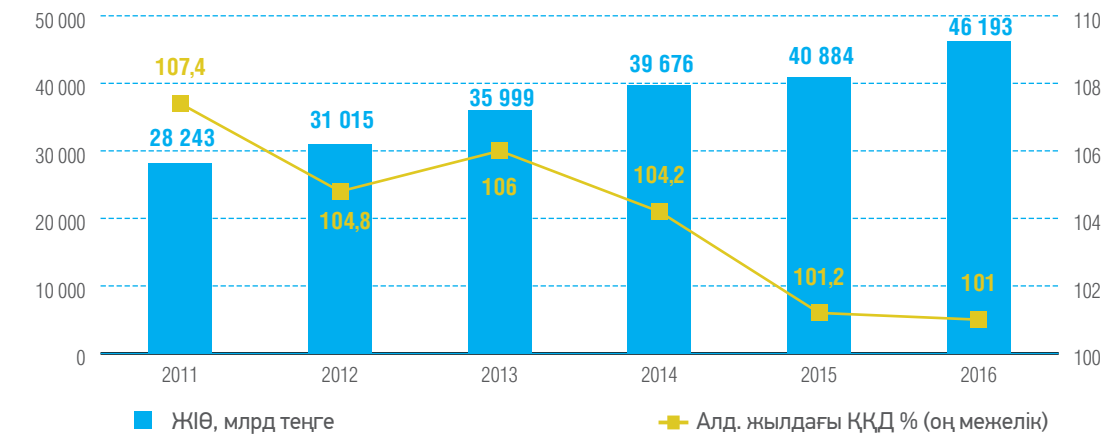
[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

# МЕНЕДЖМЕНТ ЕСЕБІ

## МАКРОЭКОНОМИКАЛЫҚ ШОЛУ

Жалпы ішкі өнім динамикасы



Дереккөз: ҚР ҰЭМ Статистика комитеті

Өндірілген жалпы ішкі өнім (ЖІӨ) 2016 жылы 46,2 трлн теңгені құрады (алдын ала мәлімет бойынша) және алдыңғы жылмен салыстырғанда, 1,0% шынайы мәнге ұлғайды. Бұл, сөз жоқ, Қазақстан экономикасы үшін кішкентай ғана өсім, алайда сонымен бірге құлдырау да болмай қалған жоқ.

Бірінші кезекте ЖІӨ-нің өсуіне қысым өнеркәсіптегі құлдырау болды. Алдыңғы жылдағы өнеркәсіптік өнімнің нақты көлем индексі 98,9%-ды құрады. Бұл көбінесе тау-кен өндіруші саладағы төмендеуге байланысты (ҚҚД – 97,3%). Мұнай өндіру (1,8%), көмір мен лигнит (4,9%), темір кені (12,9%) кеміді. Бұл ретте табиғи газ өндіру көлемі (4,8%) және түсті металл-дар кені (7,8%) ұлғайды.

Өңдеу өнеркәсібі аздаған ілгерілеуге ие болды. Өсу 0,7%-ды құрады және металл өнеркәсібіндегі өндіріс көлемінің (6,6%, өңдеу өнеркәсібіндегі үлес – 41,6%) және тағам өнімі өндірісі көлемінің (3,9%, үлес – 16,3%) ұлғаюы қамтамасыз етілді.

ЖІӨ қолдау атап айтқанда ауыл шаруашылығында (5,5%-ға өсу), құрылыста (7,9%), көлікте (жүк айналымы 0,5%-ға өсті) және бөлшек саудада (0,9%) болды. Сондай-ақ экономикадағы оң өсу мен негізгі капиталдағы инвестицияның өсуі – 5,1%.

Қазақстандағы ішкі сауда айналымы 2016 жылы алдын ала мәлімет бойынша 61,95 млрд АҚШ долларын құрады, бұл

Менеджмент есебі

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

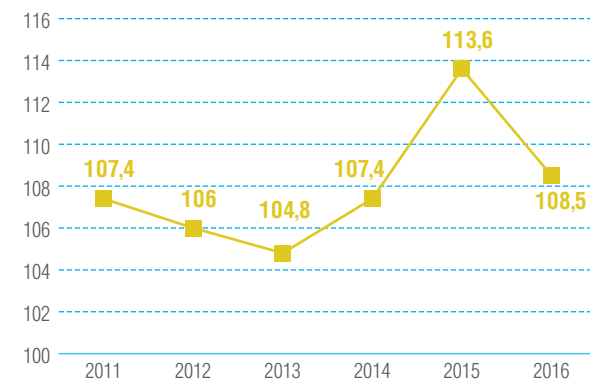
[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

Тұтынушылар бағасының индексі, %



Дереккөз: ҚР Ұлттық банкі

2015 жылғы ұқсас кезеңмен салыстырғанда 19%-ға төмен. 2015 жылы құлдырау қатты болып, 36,6%-ға жетті. Экспорт 2016 жылы 20%-ға, 2015 жылы – 42,2%-ға төмендегінін көрсетті.

2016 жылы алдыңғы жылдағыдан едәуір төмендегеннен кейін мұнай бағасын белгілеуде өсу байқалды. 2016 жылы Brent маркалы мұнай бағасы әлемдік тауарлық биржада 43,4%-ға өсті және 2016 жылғы желтоқсанда бір баррель үшін 54,1 АҚШ долларын құрады. Алайда 2016 жылы қаңтар-желтоқсанда 44 АҚШ долларын құрады, бұл 2015 жылғы ұқсас кезеңмен салыстырғанда 15,9%-ға төмен.

Ел экспортына, мұнай өндірудің нақты көлемін қысқартуға, сондай-ақ Ресей мен Қытай экономикасын тежеуге негіз болып табылатын энергия тасымалдағыштар мен өнеркәсіптік металдың әлемдік бағасына сақталған күрделі конъюнктура Қазақстан экономикасы айтарлықтай кері әсер етеді.



ҚР Ұлттық экономика министрлігінің болжамы бойынша, 2017–2021 жылдары ЖІҚ өсуі 2,1–3,1% деңгейінде болады. 2017 жылы ЖІӨ-нің 2,5%-ға өсуі күтілуде. Министрлік болжамында көрсетілгендей, жақын жылдары ел экономикасының дамуы өсудің бірқалыпты қарқынымен сипатталатын болады.

2016 жылы АҚШ долларына қатынасы бойынша теңге бағамының едәуір нығаюы белгіленді – бағам бір жыл ішінде 2%-ға төмендеп, бір АҚШ доллары үшін 333,29 теңгеге жетті. Ресей рубліне қатысты теңге 17%-ға төмендеп, жыл қорытындысы бойынша бағам бір рубль үшін 5,43 теңге деңгейінде қалыптасты.

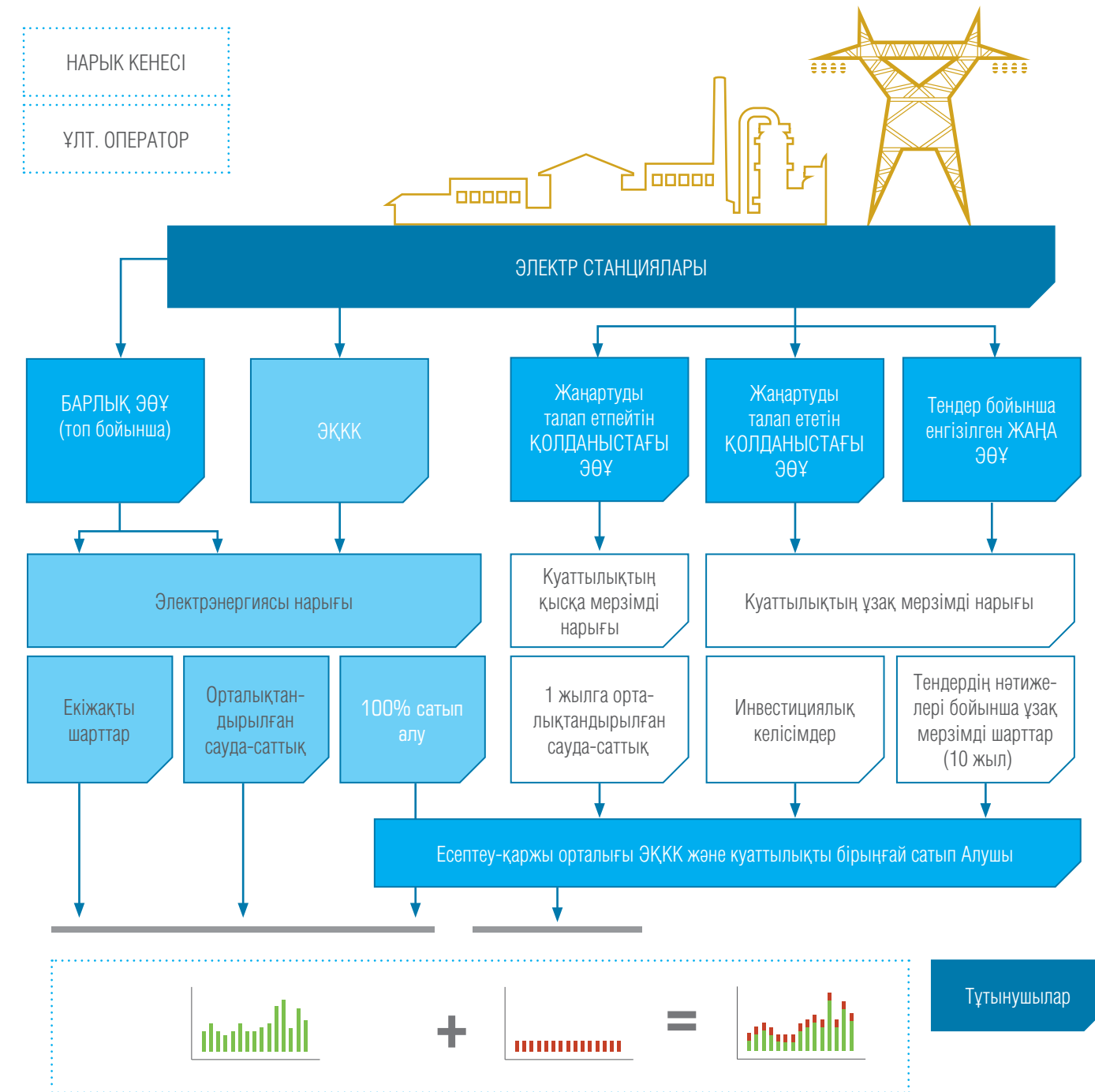
Инфляция деңгейі 2015 жылмен салыстырғанда айтарлықтай төмендеп, 2016 жылы 8,5%-ды құрады. ҚР Ұлттық банкі атап өткендей, инфляцияның баяулауы жоғары базаның әсері мен теңгенің айырбастау бағамының тұрақтануы есебінен болды.

Азық-түлік тауарларына баға индексі 9,7%-ды, азық-түлік емес тауарларға – 9,5%-ды құрады. Инфляция деңгейінің кейбір дәрежесі халық үшін ақылы қызметтер бағасының барынша баяу өсуін төмендетті – 6,1%.

Номиналды еңбекақы индексі 2016 жылы 113,6%-ды құрады, сол кезде шынайы еңбекақы индексі 99,1% болды. Осылайша, шынайы еңбекақы индексінің төмендеуі екінші жыл қатарынан байқалып отыр.

САЛАЛЫҚ ШОЛУ

ЭЛЕКТРЭНЕРГИЯСЫ ЖӘНЕ ҚУАТТЫЛЫҚ НАРЫҒЫНЫҢ ҚҰРЫЛЫМЫ



**Менеджмент есебі**

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

## Электр энергиясы нарығының жүйесі

### Өндіріс

Қазақстанда әр түрлі меншік нысанындағы 118 электр станциясы электр энергиясын өндіреді. КЕГОС-тың мәліметі бойынша, 01.01.2017 ж. жағдай бойынша олардың жалпы белгіленген қуаты 22 055,5 МВт құрайды, қолда бар қуат – 18 789,1 МВт.

Электр станциялары ұлттық маңыздағы, өнеркәсіптік маңыздағы және өңірлік электр станциялар деп бөлінеді. Ұлттық маңыздағы станциялар, оның ішінде Екібастұз ГРЭС-1 мен Екібастұз ГРЭС-2 электр энергиясын өндіру мен көтерме нарықта тұтынушыларға сатуды қамтамасыз ететін ірі жылу станцияларын білдіреді. Мұндай санатқа үлкен қуатты гидравликалық электр станциялары жатады.

### Электр энергиясын тарату

Қазақстан Республикасының бірыңғай энергетикалық жүйесінде ұлттық электр желісі (ҰЭЖ) жүйе құраушы рөл атқарады, ол республиканың өңірлері мен шектес мемлекеттер (Ресей Федерациясы, Қырғыз Республикасы мен Өзбекстан Республикасы) энергожүйесінің арасында электр байланысты, сондай-ақ электр станцияларына электр энергиясын беруді және оның көтерме тұтынушыларға таратуды қамтамасыз етеді. Жүйелік оператор және Ұлттық электр желісі мен қосалқы станцияның иесі «КЕГОС» АҚ болып табылады, оның ҰЭЖ желілері бойынша (> 200 кВ) электр энергиясын таратуға ерекше құқығы бар.

### Электрмен жабдықтау

Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар (ЭЖҰ) энергия өндіруші ұйымдардан немесе орталықтандырылған сауда-саттықтан электр энергиясын сатып алуды және оны түпкілікті бөлшек

## Қазақстан Республикасының электр энергиясы нарығы

Электр энергиясы нарығы көтерме және бөлшек нарықтар болып бөлінеді, жылу энергиясының нарығы тек бөлшек нарықта ғана болады. Жүйелік оператор, ӨЭК және электр желілеріне ие өзге ұйымдар табиғи монополиялар саласын-

Өнеркәсіптік маңыздағы электр станцияларына ірі өнеркәсіптік кәсіпорындар мен жақын жатқан елді мекендерді электрмен және жылумен жабдықтаумен айналысатын электр және жылу энергиясының құрама өндірісі бар ЖЭО жатады. Атап айтқанда, бұл «Қарағанда Энергоцентр» ЖШС ЖЭО-3 және ЖЭО ПВС, «АрселорМиттал Теміртау» АҚ ЖЭО-2.

Өңірлік маңыздағы электр станциялары – бұл аумақтармен біріктірілген ЖЭО, олар электр энергиясын өңірлік электр желілік компаниялар мен энергия таратушы ұйымдар желісі арқылы өткізуді, сондай-ақ жақын жердегі қалалары жылумен жабдықтауды жүзеге асырады.

Өңірлік деңгейдегі электр желілері өңірлік электр желілік компаниялар (ӨЭК) балансы мен пайдалануында болады. Олар өңірдің ішіндегі байланысты, сондай-ақ бөлшек тұтынушыларға электр энергиясын таратуды қамтамасыз етеді.

Энергия таратушы ұйымдар электр энергиясын таратуды шарттар негізінде көтерме және бөлшек нарықтың тұтынушыларына немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға жеке немесе пайдаланылатын электр желілері арқылы жүзеге асырады.

тұтынушыларға сатуды жүзеге асырады. Кейбір ЭЖҰ электр энергиясына «непілдік беретін жеткізушілер» функциясын орындайды.

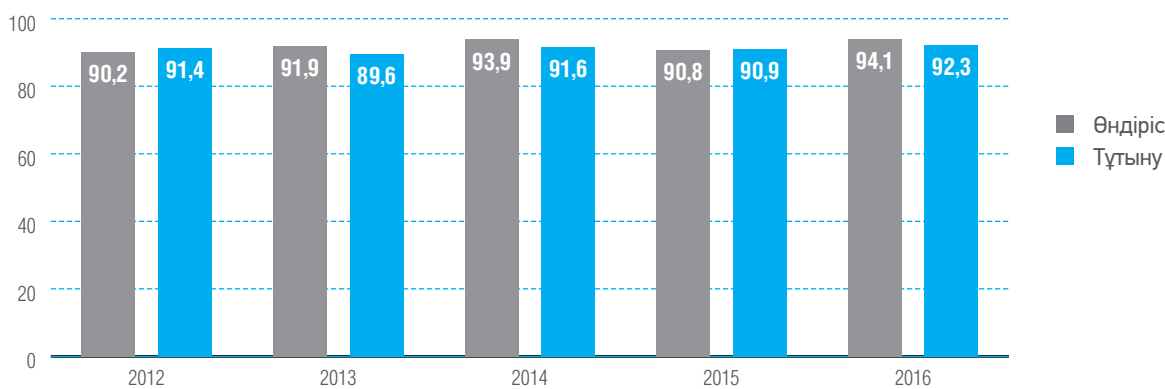
да және реттелетін нарықта басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган белгілеген тәртіппен электр энергиясының нарығына барлық қатысушыларға еркін мүмкіндікті қамтамасыз етеді.

## 2016 жылдағы сала

Қазір елдің электр энергетикасы жүйесінде электр энергиясы мен қуат тапшылығы жоқ қуаттың қажетті қоры бар, оның көлемі алдағы 5–7 жылға экономика қажеттілігін тұрақты өтеу үшін жеткілікті. 2009–2015 жылдар кезеңіндегі «Инвестицияға айырбастау тарифі» бағдарламасын іске асыру есебінен жасалған аталған резервтік болуы аясында 2013–2015 жж. елдегі электр энергиясын тұтыну көлемі өсуінің баяулауы тұтынушылар тарапынан тиісті сұраныспен электр энергиясын өндірудің техникалық мүмкіндігінің ар-

туынан болды. Демек, осы жылдары электр энергиясына көтерме баға елдің Солтүстік аймағының энергожүйесінде артық, олардың шекті деңгейі төмен болды. «ҚКҰ» ЖШС-ға бұл төмендеу келген жоқ, өйткені Компанияның көптеген жылдар бойы бәсекеге қабілетті тарифтері мен тұрақты клиенттік базасы бар. 2016 жылы сұраныс пен ұсыныс теңгерімі республика экономикасының қалпына келуі және тұтынудың тиісті өсуі себебінен шамалы қалпына келді.

### Электр энергиясын тұтыну-өндіріс динамикасы, млрд кВт-с



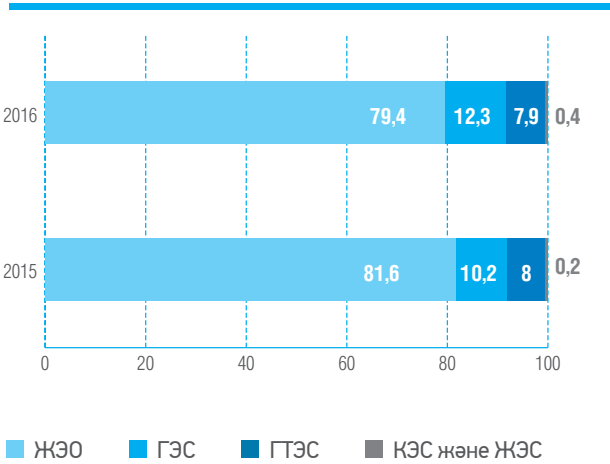
Дереккөз: КЕГОС

## Генерациялау

2016 жылы Қазақстандағы электр энергиясының өндірісі 94,1 млрд кВт-с құрады және КЕГОС-тың мәліметі бойынша, 3,6%-ға (3,3 млрд кВт-с) өсті. Өсу бірінші кезекте Екібастұз станциясындағы ГРЭС-2 өнімділігінің ұлғаюымен (1,8 млрд кВт-с-ға немесе 55%-ға) байланысты. Сонымен қатар өнімдіктің ұлғаюын көрсететін ірі электр станцияларының арасында – «СевКазЭнерго Петропавловск» (14,2%-ға өсу), «3-Энергорталық» (65,4%) және «Kazakhmys Energy» ЖШС Жезқазған ЖЭО (27%). Сол кезде бірқатар ірі электр станциялары өнімділіктің төмендегенін көрсетті. Көрсеткіштің барынша төмендеуі Екібастұз ГРЭС-1 (1 691,3 млн кВт-с немесе 15,8%-ға) байқалды. «ЕЭК» АҚ өнімділікті 5,4%-ға, «Kazakhmys Energy» ЖШС ГРЭС 14,2%-ға, Жамбыл ГРЭС сондай-ақ 14,2%-ға төмендетті.

Қазақстандағы электр энергиясы өндірісінің негізгі үлесі ЖЭО-ға тиесілі. Алайда өнім 2016 жылы тек 0,8% немесе 611 млн кВт-с-ға ғана өсті. Нәтижесінде генерацияның жалпы құрылымындағы ЖЭО үлесі 81,6%-дан бастап 79,4%-ға дейін қысқарды. Бұл кезде Қазақстан ЖЭО-да электр энергиясын өндіру 2015 жылмен салыстырғанда, 2 355,6 млн кВт-с-ға немесе 25,5%-ға ұлғайды. Электрмен жабдықтаудың гибриді жүйесінің (жел-күн) үлесі біршама өсті, алайда 2016

### Энергия көзінің типі бойынша Қазақстанда электр энергиясын өндірудің құрылымы, %



Дереккөз: КЕГОС

Менеджмент есебі

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

жылы электр энергиясын өндірудің жалпы құрылымында ол әлі де мардымсыз – 0,4%.

Алғашқы бірнеше жылда 2016 жылы жылу энергиясы өндірісінің өсуі байқалды. ҚР ҰЭМ Статистика комитетінің мәліметі бойынша, жылу энергиясын генерациялау көлемі өткен жылы 80,7 млн Гкал-ды құрады. Жылу энергиясы өндірісінің динамикасы көбінесе ауа райы жағдайымен анықталады.

Тұтыну

Қазақстанда электр энергиясын тұтыну 2016 жылы 1,5 млрд кВт-с-ға немесе 1,6%-ға ұлғайып, 92,3 млрд кВт-с құрады. Тұтынудың өсуі Солтүстік аймақта – 1,4 млрд кВт-с (2,3%) және Батыс аймақта 475,7 млн кВт-с (4,3%) шамасында белгіленді. Сол мезгілде Оңтүстік аймақта 393,2 млн кВт-с (2%) төмендеу болды.

Тұтынудың өсуі 2016 жылы атап айтқанда Павлодар (3,7%), Атырау (10,3%) және Ақтөбе облысында (9,9%) байқалды. Ал төмендеу Қостанай (1,9%) және Жамбыл облысында (15,9%) белгіленді.

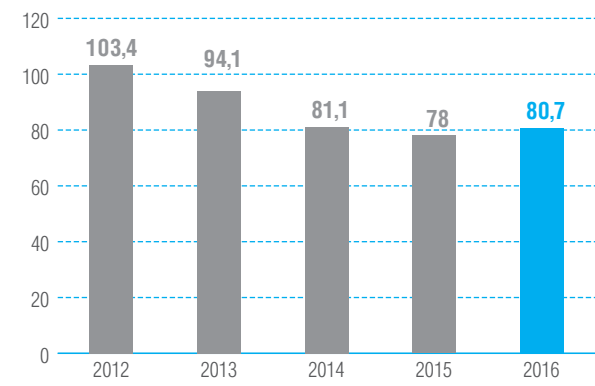
Электр энергиясын тұтыну динамикасы өнеркәсіп, әсіресе металлургиялық және мұнай кәсіпорындарының жағдайына тығыз байланысты.

Электр энергиясын ірі тұтынушылар арасында тұтынудың өсуін «Қазхром ТҰК» АҚ, «Актобинский ЗФ» (17,1%), «Қазақстан электролиз зауыты» АҚ (5,5%), «АрселорМиттал Теміртау» АҚ (4,5%) және «Қазақстан алюминийі» АҚ (4,9%)

Энергия ауысымдары

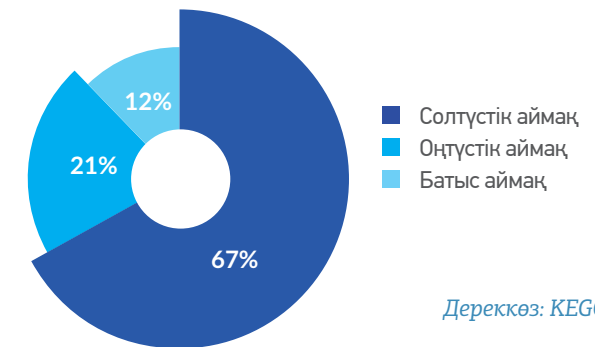
2016 ж. Ресейге электр энергиясының ауысу сальдосы 1,6 млрд кВт-с (2015 ж. – Ресейден 471,4 млн кВт-с) құрады. Ресейге электр энергиясының экспорты 1,7 млрд кВт-с өсіп, 2,8 млрд кВт-с құрады. KEGOC-тың мәліметі бойынша, ұлғаю көбінесе электр энергиясын «Екібастұз ГРЭС-2» ЖШС-нан «ИРАО» ЖАҚ желісіне жеткізуге байланысты болды. Ре-

Жылу энергиясының өндірісі, млн Гкал



Дереккөз: ҚР ҰЭМ Статистика комитеті

Электр энергиясын тұтыну құрылымы, 2016 жыл, %



Дереккөз: KEGOC

көрсетті. Тұтынудың айтарлықтай төмендеуі атап айтқанда, «Қазфосфат» ЖШС-нде (35,5%), «Қазақмыс корпорациясы» ЖШС-нде (19,7%) және «Соколовско-Сарбайское ГПО» АҚ-нда (7,6%) байқалды.

сейден электр энергиясының импорты – 1 132,9 млн кВт-с (24,8%-ға төмендеді).

Орталық Азияға (Қырғызстан) сальдо-ауысу 124,7 млн кВт-с құрады.

Салалар перспективасы

2017 және кезекті жылдары Уәкілетті органның (ҚР Энергетика министрлігі) ресми болжамына сәйкес энергия жүйесінде электр энергиясын тұтынудың тұрақты өсуі күтілуде. Аталған болжам елдің экономикасын өсуінен барынша шынайы болып табылады.

Компания 2018 жылға дейін электр энергиясын шекті босату бағасының 7,5 теңге/кВт-с деңгейінде тоқтап қалуына қарамастан, өзінің қызметінде сыртқы факторлардың жеткілікті позитивті әсерін күтеді. 2019 жылы электр қуатының нарығын енгізу жоспарланып отыр. «ҚКЖ» ЖШС қуат нарығына үлкен сенім артады, яғни электр энергетикасы саласындағы заңнамаға сәйкес Компания осы нарықта Бірыңғай сатып алушымен жеңілдетілген тәртіппен офтейк-келісім-шарт жасауға құқылы, бұл 2009–2015 жылдардағы инвестициялық бағдарламаны іске асыруға тартылған қарыздарды

қайтару кепілдігін арттыруға мүмкіндік береді. Осы мүмкіндік «ҚКЖ» ЖШС жылу-электр орталықтарының технологиялық минимумы көлеміндегі қуатты шекті тариф бойынша іске асыру, сондай-ақ электр энергиясын әдеттегі нарықта, сонымен қатар ең жоғары өзіндік құн мен арнайы белгіленген кіріс базасында қалыптастырылған баға бойынша теңгеруші нарықта іске асыру мүмкіндігімен бірге Компанияға өзінің кірісін сақтауға ғана емес, сондай-ақ оны ұлғайту мүмкіндігін де береді.

Нарықтағы көзделген перспектива Компания бизнесін инвестициялық тұрғыдан барынша тартымды етеді. Және бұл заңдылық та. Нақ осы мақсат үшін электр энергетикасының саласын да қамтыған «100 нақты қадам» Ұлттық жоспар шеңберінде 2015 жылы реформалар жүргізілді.

БИЗНЕСТІ ЖҮРГІЗУ ШАРТЫ

Бизнесті жүргізудің маңызды сыртқы шарты Топ үшін өткізілетін өнімдер тарифінің деңгейі болып табылады.

Электр энергиясын тарату, бөлу және өткізу тарифтерін Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестік пен тұтынушылар құқығын қорғау комитеті (ТМРБҚК) реттейді.

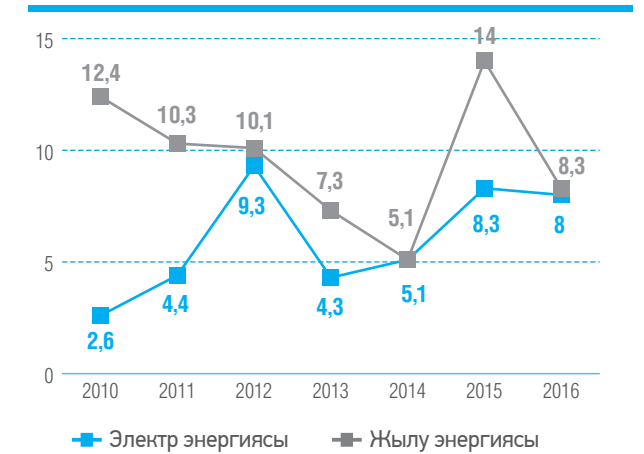
Қолданыстағы заңнама бойынша электр желілері компанияларының тарифтері операциялық шығындарды (реттелетін қызметтерді ұсыну үшін қажетті), сондай-ақ күрделі шығындарды (инвестициялық бағдарламалар) өтеуді қамтамасыз етуі тиіс.

Халыққа арналған тарифтер Қазақстанда тұрақты өсуді көрсетеді, орташа алғанда соңғы алты жылда жыл сайын 6%-ға ұлғаюда. Осы өсу электр энергиясын өңірлік және өңіраралық желілерге тарату мен бөлу бойынша қызметтер тарифінің ұлғаюымен түсіндіріледі.

2016 жылдан бастап электр желілік және жылумен жабдықтаушы компаниялар ұзақ мерзімді шекті тарифтер бойынша тариф жасауға көшті. Мұндай әдіс нарыққа барлық қатысушыларға үлкен айқындылық береді: энергетиктер инвестициялық бағдарламаны, ал тұтынушылар – өздерінің шығындарын жоспарлай алады.

ҚР ҰЭМ Статистика комитетінің мәліметі бойынша, 2016 ж. электр энергиясын түпкілікті босату бағасы 8,3%-ға, жылу

Қазақстандағы электр энергиясы мен жылу энергиясына тарифтер динамикасы, %



Дереккөз: ҚР ҰЭМ Статистика комитеті

энергиясына – 8%-ға өсті. Электр энергиясына өткен жылдағы баға соңғы он жылдағы ең аз өсудің бірі екендігін көрсетті. 2017 ж. Қазақстан өңірінің бірқатарында электр энергиясына тариф 6,7%-ға өсті.





Менеджмент есебі

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

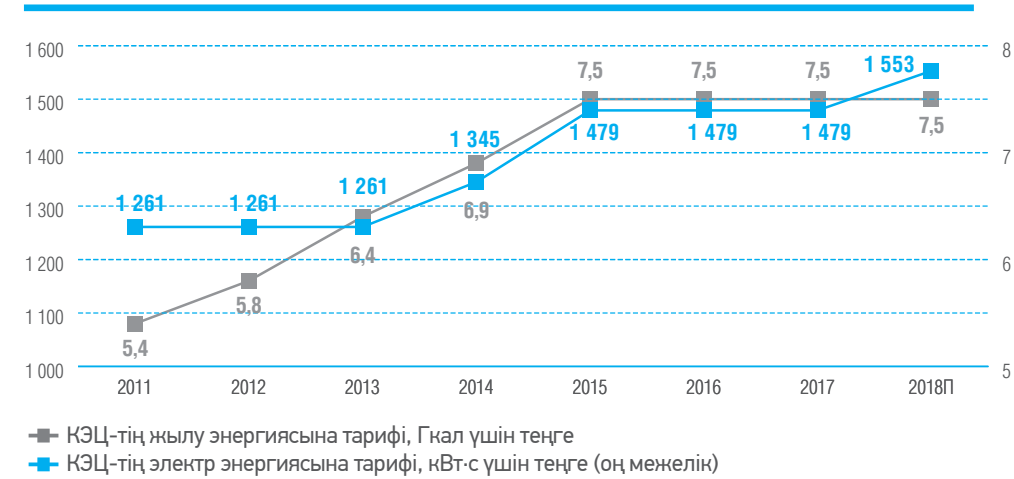
[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

### Еншілес ұйымдар тарифтері

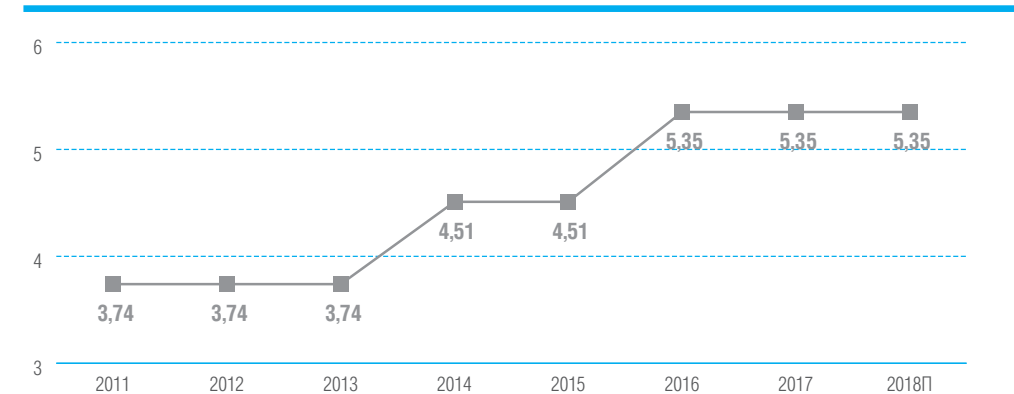
«Қарағанда Энергоцентр» ЖШС (КЭЦ) электр және жылу энергиясына тарифтері 2016 ж. 2015 ж. салыстырғанда, өзгерген жоқ. Электр және жылу энергиясына тарифтер компания үшін 2018 жылға дейін белгіленді.

#### КЭЦ жылу және электр энергиясына арналған тарифтер



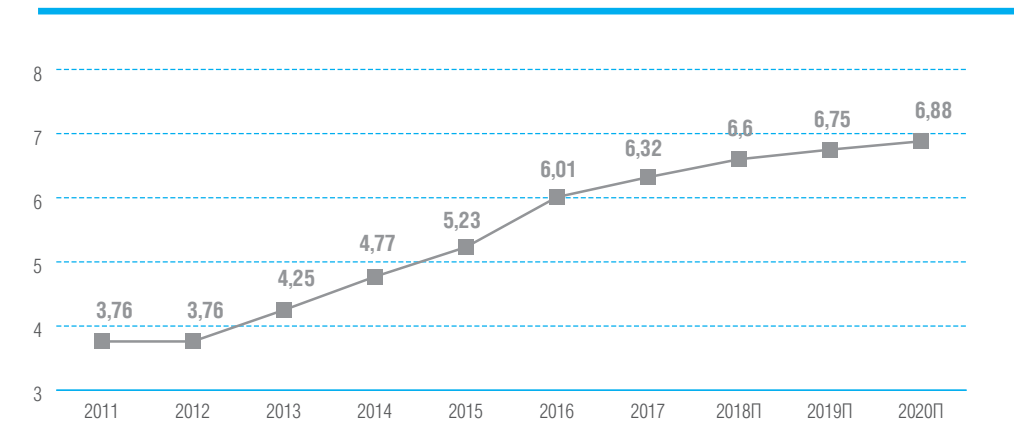
«Қарағанды Жарық» ЖШС (ҚЖ) электр энергиясын тарату тарифі 2016 ж. өзгерген жоқ. Осы тариф компания үшін 2020 жылға дейін белгіленді, жеті жылдың қорытындысы бойынша өсу 19%-ды құрады.

#### ҚЖ-ның электр энергиясын тарату тарифі, кВт-с үшін теңге



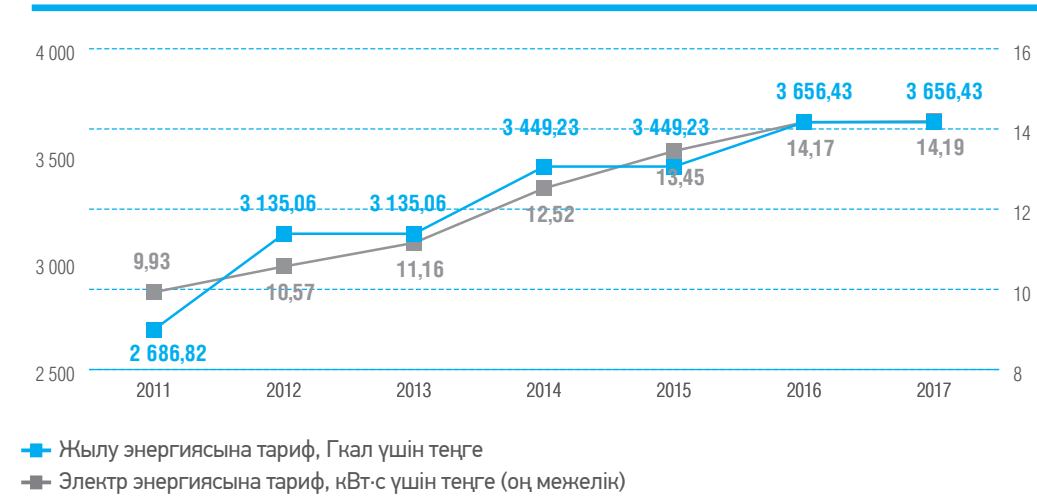
«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС (ОЖТ) электр энергиясын тарату тарифі 2016 ж. 15%-ға өсті. Аталған тариф компания үшін 2020 жылға дейін белгіленді, жеті жылдың қорытындысы бойынша өсу 44%-ды құрады.

#### ОЖТ-ның электр энергиясын тарату тарифі, кВт-с үшін теңге



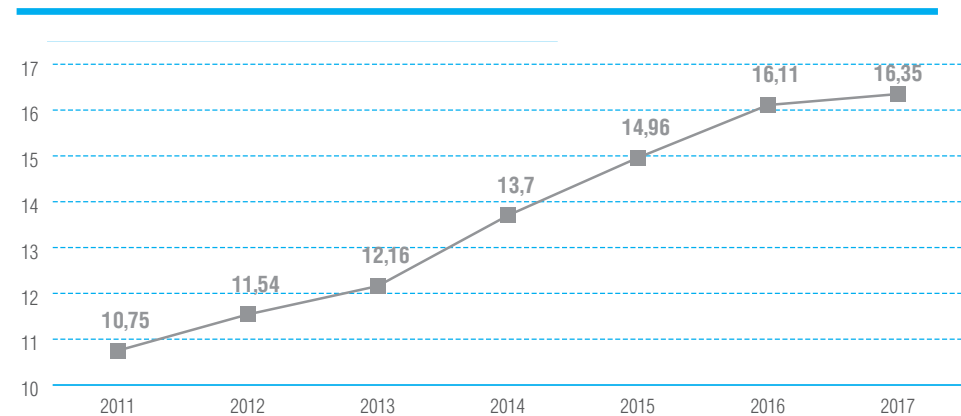
«ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС-ның (ҚЖС) босатылатын электр энергиясына тарифі 2016 ж. орта есеппен алғанда, 5,4%-ға, 2017 ж. – 0,14%-ға өсті. Босатылатын жылу энергиясына тариф 2016 ж. 6,0%-ға артты.

#### ҚЖС-тың электр энергиясы мен жылу энергиясына тарифтері



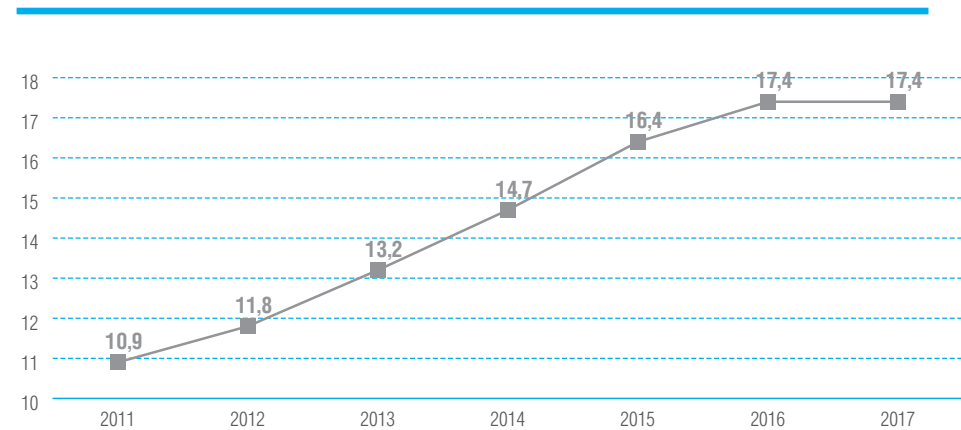
«Расчетный сервисный центр» ЖШС (РСЦ) босататын электр энергиясына тарифі 2016 ж. орта есеппен 7,7%-ға, 2017 ж. – 1,5%-ға өсті.

#### РСЦ-ның электр энергиясына тарифі, кВт-с үшін теңге



«Оңтүстік Жарық» ЖШС (ОЖ) босататын электр энергиясына тарифі 2016 ж. 6,1%-ға өсті. Осы тариф 2017 ж. 2016 ж. деңгейінде қалды.

#### ОЖ-ның электр энергиясына тарифі, кВт-с үшін теңге



Менеджмент есебі

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

[Қаржылық нәтижелер](#)

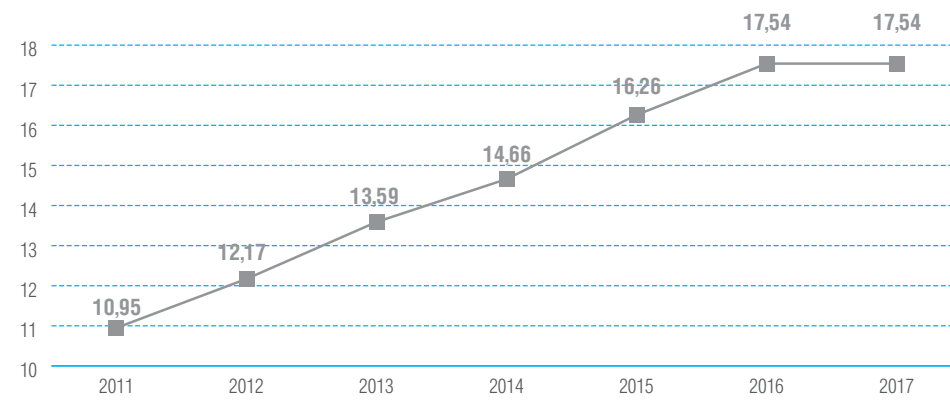
[Инвестициялық жобалар](#)

[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

«Энергопоток» ЖШС (ЭП) босатылатын электр энергиясына тарифі 2016 ж. 7,9%-ға өсті. Осы тариф 2017 ж. 2016 ж. деңгейінде қалды.

**ЭП-ның электр энергиясына тарифі, кВт-с үшін теңге**



«... Біз үшін ең бастысы – біздің екі Қарағанды ЖЭО-ның барлық қондырғыларының тиімді жұмыс жасауы мен агрегаттар ресурсын ұзарту. Кестені қатаң сақтау, ресурс өнімін қатаң бақылау, қажетті тораптарды уақытында ауыстыру – барлығы автоматтандыруға дейін жұмыс істелген екі ЖЭО қондырғыларын пайдалануға қатысты. Қарағанды ЖЭО-3 жаңа энергоблогы ең жоғары әлемдік талаптарға сай келетін заманауи, жоғары технологиялық қондырғылармен жарақталған. Бұл ұзақ мерзімді жоба болды – станция қазандықтарын кеңейтуді ескере отырып, отынмен қамтамасыз ету мақсатында өнімділікті 550 т/с дейін ұлғайту арқылы жылу беру жолы қайта жаңғыртылды. Химиялық цех қайта жабдықталды. Нәтижесінде кеңейту мен жаңғыртудың арқасында станцияның электр қуаты 110 МВт-ға ұлғайды, қазандықтың бу қуаты 670 т/с-ға ұлғайды, бұл жылыту кезеңінде жылу және электр жүктемесін барынша өтеу үшін будың қосымша резервін қамтамасыз етуге мүмкіндік берді».

**«Қарағанды Энергоцентр» ЖШС өндірістік қызмет бастығы Дамир Түткүшев**

«Мен энергетик болып, өзімнің бүкіл өмірімді осы мамандыққа арнағанымды мақтан тұтамын. Осы салада 30 жыл жұмыс істеймін, оның 17 жылында «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС Келес АЭЖ-нде диспетчер болып істеймін. Біздің компанияның одан ары дамитынына сенемін, өйткені Оңтүстік Қазақстан облысының энергетикасында қазір қандай өзгерістер болып жатқанын өз көзіммен көріп жүрмін. Бізде электр энергетикалық қондырғылар құрылысы, реконструкция мен жаңғырту бойынша жұмыстың егжей-тегжейлі жоспары жасалған, біз оны қатаң бекітілген кесте бойынша іске асырамыз».

**«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС Келес АЭЖ аға диспетчері Төлеген Сахов**

«... Мен – Қарағанды тұрғынымын, осы қалада өмір бойы тұрып келемін, біздің ЖЭО-лардың өлі салынбағаны да есімде. Бізде Қарағандыда қыс қатал әрі ұзақ болады, алайда суық климатқа қарамастан, үйлер жылы, батареялар тіпті -30 градус кезінде де ыстық болып тұрады. Жарық пен жылу үнемі беріледі, менің кішкентай немерелерім бар, сондықтан біз үшін бұл өте маңызды. ЖЭО қызметкерлеріне олардың қиын жұмыстарына табыс, барлық армандары орындалсын деп тілеймін!»

**Қарағанды қаласының тұрғыны, зейнеткер Любовь Остапенко**

# ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТТЕР НӘТИЖЕЛЕРІ

## Қуаттар

Топтың 2016 ж. өндірістік қуаты электр және жылу өндіруші көздер жиынтығын, сондай-ақ энергия таратушы желілерді, жылу орталықтары мен қосалқы станцияларды қамтиды.

### Генерациялау:

- Көздердің белгіленген электр қуаты – 702 МВт, қолда бары – 560 МВт;

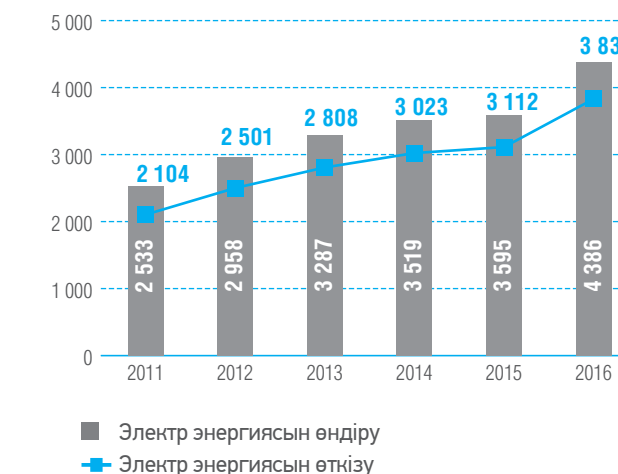
## Өндіріс

### Генерациялау:

Өткен жылды Топ негізгі өндірістік көрсеткіштерінің өсуімен аяқтады. Электр энергиясының өндірісі 2016 жылы 4 386 млн кВт-с құрады және өткен жылдың ұқсас көрсеткішінен 22%-ға артты. Электр энергиясын өткізу 3 830 млн кВт-с-ға жетіп, 23%-ға өсті.

Электр энергиясы өндірісінің көлемі қуаты 110 МВт жаңа энергоблоқты пайдалануға енгізу есебінен өсті. Өткізу

## Электр энергиясын өндіру және өткізу, млн кВт-с



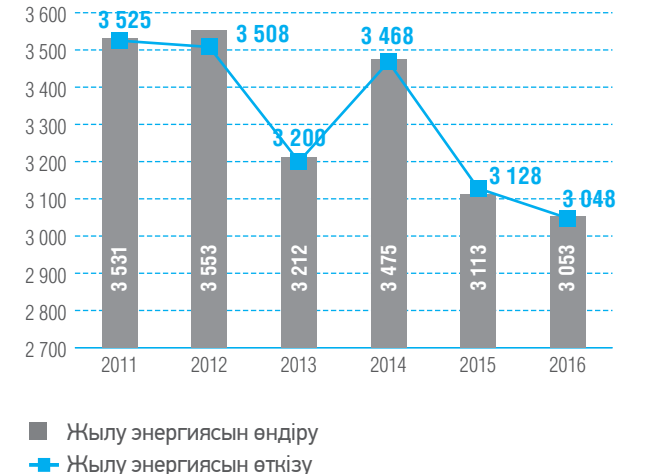
### Тарату және бөлу:

- Көздердің белгіленген жылу қуаты – 1 889 Гкал/с, қолда бары – 1 291 Гкал/с.
- 0,4-220 кВ әуе желілерінің ұзындығы – 27 531 км;
- 0,4-110 кВ кабельдік желілер ұзындығы – 2 363 км;
- Қосалқы станциялар саны – 352 бірлік.

көлемі өнімнің өсуі себебінен, сондай-ақ жеке қажеттілікке арналған электр энергиясының шығынын төмендету есебінен ұлғайды.

Жылу энергиясының өндірісі 2016 жылы 3 053 мың Гкал-ды құрады, бұл өткен жылдың нәтижесінен 2,4%-ға төмен, өткізу де барабар төмендеп, 3 048 мың Гкал-ды құрады. Жылу энергиясын өндіру мен өткізу ыстық су циркуляциясының төмендеуі есебінен, сондай-ақ халықтың ыстық суды тұтынуының төмендеуі есебінен азайды.

## Жылу энергиясын өндіру мен өткізу, мың Гкал



Менеджмент есебі

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

Электр энергиясын босатуға шартты отынның үлестік шығыны 2015 ж. деңгеймен салыстырғанда, 11,1 г/кВт-с-ға төмендеді. Жылу энергиясын өндіруге шартты отынның үлестік шығыны 2015 ж. қарағанда, 0,5 кг/Гкал-ға төмендеді. Со-

нымен қатар 2016 ж. 1-дәрежедегі бірде-бір тоқтап қалу мен апат болған жоқ, ал 2-дәрежедегі тоқтап қалу 2015 ж. 9%-ға төмендеді.

## 2016 ж. ірі клиенттер

№	Тұтынушылардың атауы	Электр энергиясын өткізу көлемі		Электр энергиясын өткізудің жалпы көлеміндегі үлес, %
		2016 ж.		
		мың кВт-с	мың теңге	
Генерациялау				
1.	«ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС	1 007 482	7 556 118	26,30
2.	«Қарағанды Энергосбыт» ЖШС	381 620	2 862 153	9,96
3.	«Қарағанды Жарық» ЖШС	327 046	2 452 842	8,54
4.	«Оңтүстік Жарық» ЖШС	662 749	4 970 615	17,30
5.	«Расчетный Сервисный центр» ЖШС	196 110	1 470 823	5,12
6.	«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС	93 536	701 523	2,44
7.	«Энергопоток» ЖШС	533 547	4 001 605	13,93
8.	«Гарант Энерго» ЖШС	19 197	143 977	0,50
9.	«Анкил» ЖШС	7 241	54 306	0,19
10.	«Югэнергоимпульс» ЖШС	28 167	211 252	0,74
11.	«Қарағанды Су» ЖШС	76 427	573 203	2,00
12.	«Теплотранзит Қарағанда» ЖШС	65 143	488 575	1,70
13.	«Казсбытгрупп» ЖШС	30 111	225 835	0,79
14.	«Энергоуголь 21» ЖШС	55 444	415 832	1,45
15.	«Энергоснаб 21» ЖШС	42 684	320 132	1,11
16.	«Компания Эрго» ЖШС	36 512	273 837	0,95
17.	«Энергосистема КТ» ЖШС	34 640	259 799	0,90
18.	«Горномхоз» КМК	11 368	85 261	0,30
19.	«Энергометросервис» ЖШС	9	70	0,00
20.	Орталықтандырылған сауда-саттық	17 930	135 679	0,47
21.	Басқалар	203 198	1 523 982	5,31

### Тарату мен бөлу

2016 жылы жөндеу және инвестициялық бағдарламаны уақытында және сапалы орындаудың арқасында «Қарағанды Жарық» ЖШС-нде 2015 жылмен салыстырғанда технологиялық бұзушылық санының 154 жағдайға төмендеуі орын алды, трансформаторлық қуаттың өсуі 14 400 кВА-ны құрады, нормативтік-техникалық шығын 0,9%-ға төмендеді. Сондай-ақ негізгі құралдардың тозу пайызын 1,2%-ға төмендетудің сәті болды.

2016 жылдың қорытындысы бойынша «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС-нде 2015 жылмен салыстырғанда, технологиялық бұзушылық санының 21 жағдайға төмендеуі орын алды, трансформаторлық қуаттың өсуі 2015 жылмен салыстырғанда, 42 500 кВА-ны құрады. Нормативтік-техникалық шығын 0,74%-ға төмендеді. Негізгі құралдардың тозу пайызы 2,5%-ға төмендеді.

Өткен жылы «ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС жаңа қызметті – жалпы үйлік инженерлік желілерге кәсіби қызмет көрсетуді енгізді. Өйткені біздің үйге ПИК қызмет көрсеткен жоқ, біз ҚКЖ-ға өтініш жасадық. Міне, олардың біздің үйге қызмет көрсеткеніне 4 ай болды, осы уақыт ішінде алаңдардағы барлық қалқандар жөнделді, жөртөлелер де құрғақ. Ең алдымен, қажет кезде біз ҚКЖ-ға қоңыра шала аламыз және олар бізге бірден мамандарды бөледі».

**Қарағанды қ. «Степной-4» ықшам ауданы №30 үйдің тұрғыны Елена Пахомова**

### 2016 жылы электр энергиясын тарату көлемі

Атауы	2016 ж.	
	мың кВт-с	мың теңге
«Қарағанды Жарық» ЖШС	2 944 899	15 755 211
«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС	2 351 469	14 132 329

## 2016 ж. ірі тұтынушылар

### «Қарағанды Жарық» ЖШС

Есепті жылы электр энергиясын таратуға және (немесе) бөлуге 37 тұтынушылармен шарт жасалды. Тұтынушылар екі санатқа бөлінеді: энергия үнемдеуші, олардың үлесі – 62,6% және түпкілікті тұтынушылар болып табылатын шаруашылық субъектілері, олардың үлесі 37,4% құрайды.

### «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС

Есепті жылы электр энергиясын таратуға және (немесе) бөлуге 12 тұтынушылармен шарт жасалды.

Энергия үнемдеуші санатынан клиенттер үлесі шаруашылық субъектіндегідей 50%-ды құрады.

Ірі клиенттер:

- «ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС – 1 007 млн кВт-с
- «АрселлорМиттал Теміртау» АҚ – 623 млн кВт-с
- «Теміржол Энерго» ЖШС – 199 млн кВт-с
- «РСЦ» ЖШС – 196 млн кВт-с
- «Теплотранзит» ЖШС – 65 млн кВт-с

Ірі клиенттер:

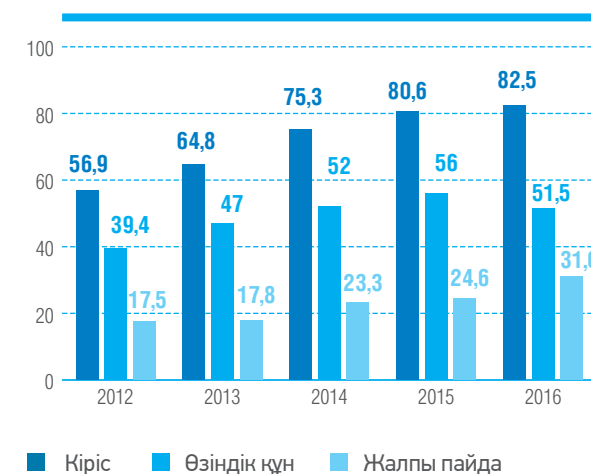
- «Оңтүстік Жарық» ЖШС – 1 201 млн кВт-с
- «Энергопоток» ЖШС – 778 млн кВт-с
- «3-Энергоорталық» АҚ – 19,5 млн кВт-с
- «Қуатжылуорталық-3» ММК – 12,6 млн кВт-с
- «Югэнергоимпульс» ЖШС – 111 млн кВт-с
- «ГарантЭнерго» ЖШС – 100 млн кВт-с

# ҚАРЖЫЛЫҚ НӘТИЖЕЛЕР

### Кірістер туралы есептің негізгі мәліметтері, млн теңге

	2016 ж.	2015 ж.
<b>Түсім</b>	<b>82 476,9</b>	<b>80 601,8</b>
Өзіндік құн	-51 452,4	-55 970,1
<b>Жалпы пайда</b>	<b>31 024,4</b>	<b>24 631,7</b>
Әкімшілік шығындар	-5 870,1	-5 276,2
Өткізу бойынша шығындар	-1 965,0	-1 574,8
Қаржылық шығындар	-2 102,5	-2 397,8
Бағамдық айырмашылықтан болатын шығын	-103,7	-2 646,2
Басқа кірістер	501,3	544,3
<b>Салық салғанға дейінгі пайда</b>	<b>21 484,5</b>	<b>13 281,0</b>
Табыс салығы бойынша шығындар	-4 402,3	-3 202,4
<b>Таза пайда</b>	<b>17 082,3</b>	<b>10 078,6</b>

### Кіріс, өзіндік құн мен жалпы пайда динамикасы, млрд теңге



Менеджмент есебі

[Макроэкономикалық шолу](#)

[Салалық шолу](#)

[Бизнесті жүргізу шарты](#)

[Операциялық қызметтер нәтижелері](#)

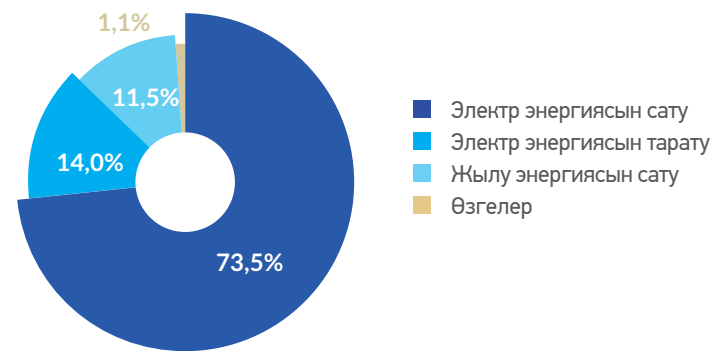
[Қаржылық нәтижелер](#)

[Инвестициялық жобалар](#)

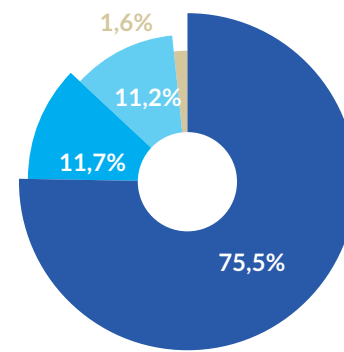
[Маркетингтік қызмет](#)

[2017 жылға арналған жоспарлар](#)

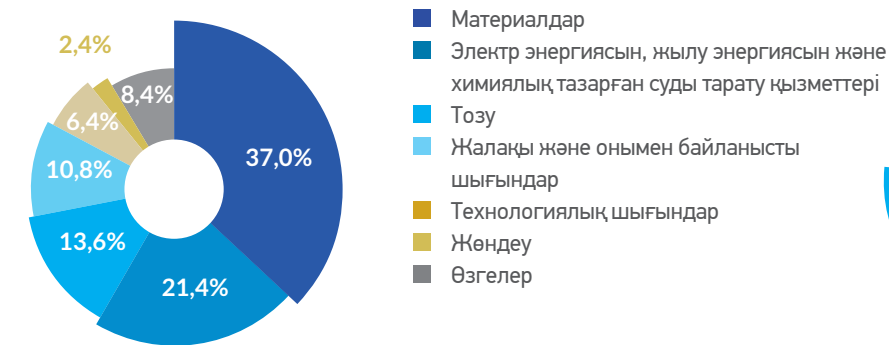
Кірістер құрылымы, 2016 ж.



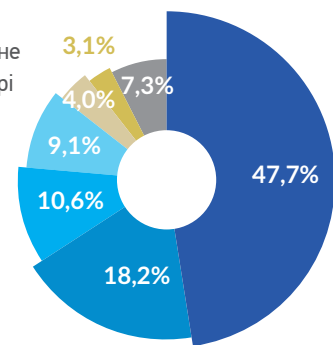
Кірістер құрылымы, 2015 ж.



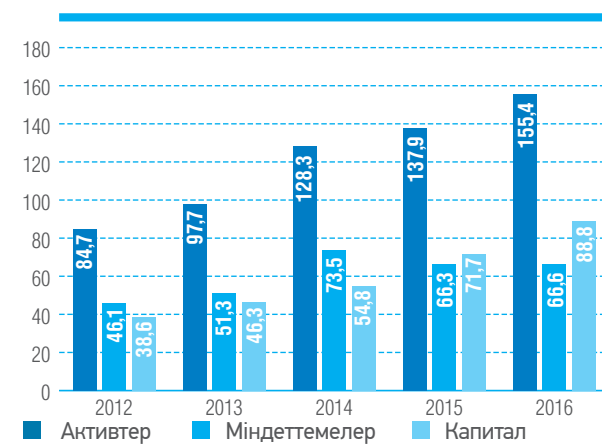
Өзіндік құнның құрылымы, 2016 ж.



Өзіндік құнның құрылымы, 2015 ж.



Активтер мен пассивтер динамикасы, млрд теңге



Компания түсімі 2016 жылы 82,5 млрд теңгеге немесе 1,88 млрд теңгеге дейін 2% өсті. Кірістегі негізгі үлес (73%) электр энергиясын сатуға тиесілі және осы көрсеткіш өткен жылы өзгерген жоқ және 60,6 млрд теңгені құрады. Сол мезгілде электр энергиясын таратудан түскен түсімнің 11,5 млрд теңгеге дейін 22%-ға айтарлықтай өскені байқалды. Бұл бағыт кірістің жалпы құрылымында 14%-ды құрады. Жылу энергиясын өткізуден түскен кіріс 2016 жылдың қорытындысы бойынша 5%-ға өсіп, 9,5 млрд теңгені құрады.

Өзіндік құн 2016 жылы 8%-ға біршама төмендеді және 51,5 млрд теңгені құрады. Материалдарға шығындар өзіндік құнның 37%-ын құрайды. 2016 жылы көрсеткіш 19 млрд

теңгеге дейін 29%-ға төмендеді, бұл өзіндік құнның жалпы көлемінің төмендеуін қамтамасыз етті. Сонымен қатар электр және жылу энергиясын тарату шығындары аздап ұлғайды (8%-ға) және нәтижесінде 11 млрд теңге деңгейінде қалыптасты. Өзіндік құн құрылымындағы қондырғылардың тозуы 2016 жылы 14% алып, 18%-ға ұлғайды (жылдың аяғында 7 млрд теңгені құрады). Өндірістік қызметкерлер жалақысының шығыны да ұлғайып (9%-ға), жылдың аяғында 5,6 млрд теңгені құрады.

Түсімнің өсуі және өзіндік құнның төмендеуі нәтижесінде жалпы пайданың көлемі 2016 жылы 26%-ға ұлғайып, 31 млрд теңгені құрады.

Басқа кірістер мен шығыстар арасында әкімшілік шығындар 11%-ға немесе 594 млн теңгеге едәуір ұлғайды. Олар жылдың аяғында 5,9 млрд теңгені құрады. Ұлғаю әсіресе салық төлемінің 158 млн теңгеге өсуімен, сондай-ақ көрсетілген қайырымдылық көмек көлемінің – 288 млн теңгеге өсуімен байланысты.

Өткізу бойынша шығындар 1,97 млрд теңгеге дейін 25%-ға өсті, бұл еңбекақы шығындарының өсуімен байланысты.

Қаржылық шығындар 12%-ға төмендеп, жыл қорытындысы бойынша 2,1 млрд теңгені құрады. 2016 жылы қаржылық шығындар капиталдандырылған шығынды қоспағанда, іс жүзінде толықтай банктік қарыз бойынша сыйақы жөніндегі шығындармен берілген. 2015 жылы қаржылық шығындарға сондай-ақ басқа борыштық міндеттемелер бойынша сыйақы

кірді. Осы шығындардың жоқтығы 2016 жылы қаржылық шығындар деңгейінің жалпы төмендеуін түсіндірді.

2015 жылы Компания бағамдық айырмашылықтан айтарлықтай – ұлттық валютаның бірден әлсіреуі аясында 2,6 млрд теңгедей шығын көрді. 2016 жылы елеулі валюта-

лық ауытқушылықтың жоқтығы шартында бағамдық айырмашылықтан болған шығын тек 103,7 млн теңгені құрады.

Жалпы пайданың өсуі нәтижесінде, сондай-ақ бағамдық айырмашылықтан болған шығынның бірден төмендеуін ескере отырып, Компанияның таза пайдасы 2016 жылы 2015 жылғы деңгейден 69%-ға өсіп, 17,1 млрд теңгені құрады.

Баланстың негізгі мәліметтері, млн теңге

	2016 ж.	2015 ж.
<b>Активтер</b>	<b>155 396,2</b>	<b>137 947,5</b>
Ұзақ мерзімді активтер	133 467,6	125 125,5
Негізгі құралдар	131 353,2	121 905,7
Берілген ұзақ мерзімді аванстар	1 187,0	2 517,8
Басқалар	927,4	702,0
Ағымдық активтер	21 928,6	12 822,0
Тауар-материалдық қорлар	2 437,9	2 679,0
Сауда дебиторлық берешек	7 690,4	6 990,1
Ақша қаражаты және олардың баламалары	2 358,9	1 111,2
Басқалар	9 441,4	2 041,7
<b>Міндеттемелер</b>	<b>66 646,0</b>	<b>66 279,6</b>
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	43 604,5	41 894,5
Банкілік қарыздар	25 107,9	26 772,0
Шегерілген салық міндеттемелері	18 384,5	14 998,7
Басқалар	112,0	123,8
Ағымдық міндеттемелер	23 041,6	24 385,1
Сауда кредиторлық берешек	4 817,4	9 155,2
Банктік қарыздар	11 949,6	10 789,9
Басқалар	6 274,6	4 440,0
<b>Капитал</b>	<b>88 750,2</b>	<b>71 667,9</b>
Жарғылық капитал	11 636,4	11 636,4
Қосымша төленген капитал	9 239,1	9 239,1
Бөлінбеген пайда	67 874,6	50 792,4

Компания активтері 2016 жылы 13%-ға немесе 17,4 млрд теңгеге өсіп, 155,4 млрд теңгені құрады. Бұл едәуір дәрежеде негізгі құралдардың – 8%-ға немесе 9,4 млрд теңгеге өсуімен байланысты. 2016 жылы «Жарық» және «Нұрсат» қосалқы станциялардың құрылысы аяқталды, сондай-ақ ЖЭО-3 реконструкциясы мен жаңғырту аяқталды. Пайдалануға енгізу күні салынған объектілердің баланстық құны 55,3 млрд теңгені құрады. Негізгі құралдар 85% активтерді алады.

Ағымдық активтерге баланстың жалпы сомасының 14%-ы тиесілі. 2016 жылы ағымдық активтер 71%-ға немесе 9,1 млрд теңгеге өсіп, 21,9 млрд теңгені құрады. Өсу бірінші кезекте байланысты тараптардың пайызсыз қаржылық көмегімен байланысты, ол 2016 жылы 8,1 млрд теңгені құрады (2015 жылы 682 млн теңге).

Компания міндеттемесі 2016 жылы іс жүзінде өзгерген жоқ (1%-ға өсу) және 66,6 млрд теңгені құрады. Жылдың аяғында банктік қарыздар 37,06 млрд теңгені немесе 56% міндеттемені құрады. Жыл ішінде олардың сомасы 504 млн теңгеге төмендеді. Бұл ретте ұзақ мерзімді қарыздар 25,1 млрд теңгені, қысқа мерзімді қарыздар – 11,9 млрд теңгені құрады. Ірі қарызды (2016 жылдың аяғында 22,2 млрд теңге) «Қазақстан Даму Банкі» АҚ берді. Маңызды кредитор «Сбербанк России» АҚ ЕБ болып табылады, оның алдындағы міндеттеме 2016 жылы 13,7 млрд теңгені құрады. Топ қарыз бойынша барлық шартты сақтайды және негізгі қарыз бен пайыздық сыйақыны төлеу бойынша мерзімді кешіктіруге жол бермейді.

Компания капиталы 2016 жылы 24%-ға немесе 17,1 млрд теңгеге өсті және 88,8 млрд теңгені құрады. Өсу бөлінбеген пайданы 17,1 млрд теңгеге ұлғайтумен қамтылды (34%-ға).



## Менеджмент есебі

### Макроэкономикалық шолу

### Салалық шолу

### Бизнесті жүргізу шарты

### Операциялық қызметтер нәтижелері

### Қаржылық нәтижелер

### Инвестициялық жобалар

### Маркетингтік қызмет

### 2017 жылға арналған жоспарлар

PR саласындағы мақсатқа бағытталған жұмыстың нәтижелері мыналар болып табылады:

- тұтынушылардың ҚКЖ компаниясына және қатысу өңіріндегі оның еншілес ұйымдарына көзқарасының қолайлы деңгейі;
- ҚКЖ брендінің танымалдығын қарқынды көтеру;
- тұтынушылардың және өзге аудиторияның ҚКЖ компаниялары Тобының оқиғалары туралы уақытында білу мүмкіндігі;
- жұмыс беруші ретінде Компанияның тартымдылығын және білікті кадрларды тарту мүмкіндігін арттыру;
- корпоративтік ауызбірлікті нығайту, компания Тобының қызметкерлерінде жауапкершілік сезімін және ҚКЖ-ның іргелі құндылықтарына шынайы берілуді қалыптастыру мен сақтау.

ҚКЖ ақпараттық алаңда жарыққа шығаруды талап ететін ауқымды жұмыс жүргізеді. 2016 жылы жұртшылықтың қызығушылығын тудыратын және тұтынушылар сенімін арттыратын маңызды оқиғалар мен фактілер арасында мыналар болды:

- Қарағанды ЖЭО-3-ті іргелі жағырту, оның нәтижесінде станцияның энергетикалық қуаты 25%-ға ұлғайды;
- ҚКЖ-ға «Жыл таңдауы» конкурсының нәтижесінде «2016 жылғы Қазақстанның № 1 энергетикалық компаниясы» мәртебесін беру;
- «ҚКЖ» ЖШС-ның Fitch Ratings халықаралық рейтингтік агенттігінің «Тұрақты» болжамы бар «BB-» деңгейіндегі несиеге қабілеттілік рейтингін растау;
- Топ кәсіпорындарының Қазақстан Республикасының экологиялық заңнамасын қатаң сақтауы;
- ҚКЖ қызметкерлерінің жоғары корпоративтік мәдениеті.

Компания беделі ҚКЖ өз қызметін жүзеге асыру шартында қазіргі қоғамның өзекті құндылықтарына бағытталған. Осы құндылықтарды есепке алу барлық сыртқы және ішкі контрагенттермен: тұтынушылармен, серіктестермен, жеке қызметкерлермен өзара ықпалдастықтың реттелген саясатын қалыптастыруға мүмкіндік береді. Сол кезде динамикалық жағдайға сәйкес ҚКЖ беделдің жаңа жағдайға және энергетикалық нарықтың қажеттілігіне бейімдеу бойынша тұрақты жұмыс жүргізеді.

Компанияның оң беделін қалыптастыру, оның тиісті деңгейде ұстау – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС-ның маңызды міндеті, ұйымның мәртебесі, нарықтағы қызметтің табыстылығы, тұтынушылар мен серіктестердің адалдығы, Компанияның энергетикалық өнімінің бәсеңге қабілеттігі соған байланысты.

«...«Энергопоток» ЖШС өзінің абоненттерінің барынша жайлылығы мен тұрмыстық ыңғайлылығын қамтамасыз етумен ұдайы жұмыс істеп келеді. Тұтынушылармен ашық қатынастың негізгі көрсеткіштерінің бірі – бұл абоненттермен кері байланыстың болуы. Бізде колл-орталық табыс жұмыс істейді, оның қызметкерлері тұтынушыларды қызықтыратын барлық сұрақтарға барыша ақпаратты жауап беруге үнемі дайын. Әрбір айда біздің колл-орталық қызметкерлері әр түрлі мәселелер бойынша шамамен 500 тұтынушыға консультация береді».

### «Энергопоток» ЖШС Колл-орталығының бастығы Серік Оразов

«Біз жыл сайын тұтынушылар санының тұрақты өсуін тіркейміз, олардың әжептәуір санын әр түрлі кәсіпорындар құрайды. Егер 2012 жылы «Оңтүстік Жарық» ЖШС шамамен 11 мың заңды тұлғаны электрмен қамтамасыз етсе, 2017 жылы бұл сан 16 мыңнан асып кетті. Осылайша, 5 жылда өсу 50% дерлік құрады. Абоненттер-жеке тұлғалар саны да үдемелі өсуде. Біз халыққа біріктірілген қызмет көрсету орталықтарының желісін – байланыс-орталықтарын кеңейтудеміз, мұнда облыстың кез келген тұрғыны жеке шарттар жасау үшін, техникалық сипаттағы мәселелермен, тұтынылған электр энергиясы үшін төлем бойынша есепті тексеру, пәтерлерде орнатылған электр энергиясын есептеу аспаптарын тіркеу үшін өтініш бере алады. Орталықтар электрмен жабдықтаудың барлық мәселесі бойынша ақпараттық-анықтамалық қызметтер көрсетеді, халықтан телефон желісі бойынша өтініштер қабылдайды, инспекторлардың тұтынушыларға келуін қамтамасыз етеді. Бүгінгі күні тұтынушыларға ыңғайлы болу үшін Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша аудандық өткізу учаскелерінде 12 байланыс-орталығы жұмыс істейді».

### «Оңтүстік Жарық» ЖШС жеке тұлғалармен жұмыс жөніндегі бөлім бастығы Бахыт Райымхан

# 2017 ЖЫЛҒА АРНАЛҒАН ЖОСПАРЛАР

1. Шығыс Қазақстан облысында өндіретін активтерді сатып алу бойынша мәмілелерді аяқтау.
2. Қазақстан қор биржасында (KASE) Компания облигацияларын табысты орналастыру.
3. Шетелдік және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді эмитент дефолты рейтингін (ЭДР) қолдау мен жаңарту бойынша шараларды жүзеге асыру.
4. Компанияны дамытудың ұзақ мерзімді стратегиясын іске асыру үшін халықаралық стратегиялық серіктестерді тарту бойынша жұмыс.
5. Компания мүддесін заңнамалық деңгейде белсенді жылжыту. Компания үшін қажетті қолданыстағы заңнамаға түзетулер жобасын бейіндік қауымдастықтардың (Атамекен, КЭА, KAZENERGY) және уәкілетті органның қарауына шығару.
6. Қарағанды ЖЭО-1-де № 4 ст. қазандық агрегатына және № 3 ст. турбоагрегатқа күрделі жөндеу жүргізілуде. Қалған қондырғыларға ағымдық жөндеу жүргізіледі.
7. Қарағанды ЖЭО-3-те жоспарланады:
  - қыздырудың үстіңгі бетін 90% ауыстыру арқылы қазандық агрегатын күрделі жөндеу;
  - ағынды бөлікті жаңғыртумен № 1 ст. турбоагрегатын күрделі жөндеу;
  - барлық қазандық пен турбоагрегаттарды ағымдық жөндеу;
  - 3000 ш. метр реттегі полимерлік жабынды қалпына келтірумен және 4 000 суарғышты ауыстырумен екі мұнаралық градирді (№ 2 және № 3) жөндеу;
  - жұмыстың үлкен көлемі Қарағанды ЖЭО-3-тің күл үйіндісімен байланысты. № 2 күл үйіндісінің 3-сенциясын өсірудің 1-кезеңінің орындалғаны белгіленді.
8. «Қарағанды Жарық» ЖШС төмендегідей шараларды жоспарлайды:
  - ӨОС-ті қолданумен 10-0,4 кВ тарату желілерін ауқымды жаңғырту;
  - қосалқы станцияларды кернеуі 110 кВ-ға ауыстырумен жаңа «Тихоновка» ҚС салу;
  - ЖЭС ЖДҚ диспетчерлік пунктінің жаңа жеке тұрған ғимаратын ішкі әрлеу жұмыстары.
9. «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС төмендегідей шараларды жоспарлайды:
  - жүктеме орталықтарында трансформаторлық қуаттарды ірілендіру: Сарыағаш ауданындағы 110/35/10 кВ «Полторацкое» ҚС-та қуаты 2 500 кВА 35 кВ Т-3 жүктелген трансформаторды 4 000 кВА-ға ауыстыру жоспарланды;
  - 35-110 кВ ҚС-ты жаңғырту – май ажыратқыштары бар табиғи тозған КРУН-10 кВ-ды вакуумды ажыратқыштары бар жаңа КРУН-дарға ауыстыру, релелік қорғаныс пен автоматика құрылысын жаңғырту. ОД-ны, КЗ-35 кВ-ны және 35-110 кВ май ажыратқыштарды заманауи элегазды ажыратқыштарға ауыстыру;
  - ӨОС-ты қолданумен 0,4-10 кВ тарату желілерін жаңғырту; ЭКЕАЖ жүйелерін одан әрі дамыту;
  - Шымкент қаласының Қызыл Су, Артель, К. Марк елді мекендеріндегі 0,4-10 кВ желілер құрылысының жобалық-сметалық құжаттамасын дайындау.
10. Инженерлік желілерге және жылу энергиясын есептеудің жалпыұй аспаптарына қызмет көрсету бойынша энергия өткізу ұйымдарының қызметін дамыту мен кеңейту.
11. Онлайн-төлем сервисін кеңінен қолдану және ұтқыр қосымшаларды әзірлеу жолымен тұтынушыларды энергиямен жабдықтау сапасы мен ыңғайлылығын арттыру.



[Корпоративтік басқару](#)

[Корпоративтік басқару принциптері](#)

[Менеджмент құрылымы](#)

[Кмпаниядағы корпоративтік басқару жүйесі](#)

[Бақылау кеңесі](#)

[Атқарушы орган](#)

[Сыйақы туралы ақпарат](#)

# КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ

## КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ ПРИНЦИПТЕРІ

Корпоративтік басқару Топтың бәсекеге қабілеттілігі мен экономикалық тиімділігін арттыруда маңызды рөл атқарады. Топ үшін корпоративтік басқарудың маңызды принциптері мыналар болып табылады:

- басқару шешімдерін қабылдауға, қабылданған шешімдер үшін жауапкершілікке және корпоративтік қатынастарға қатысушылар қызығушылығына әсер ету арасындағы теңгерімді қамтамасыз ету;
- оңтайлы және білікті басқару мен тиісті бақылау стандарттарын белгілеу;

- өндірістік құрылымды оңтайландыру және Топ капиталын барынша тиімді пайдалану;
- топтың қаржы-шаруашылық қызметінің ашықтығын және есептілік көрсеткіштерінің дұрыстығын қамтамасыз ету;
- инвесторлар сенімін арттыру, инвестициялық климатты жақсарту және көлемді ұлғайту, инвестиция құрылымы мен сапасын жақсарту.

## МЕНЕДЖМЕНТ ҚҰРЫЛЫМЫ

Топты корпоративтік басқарудың құрылымы мыналарды қамтамасыз етуі тиіс:

- қатысушылар құқығын қорғау;
- заңда қарастырылған мүдделі тұлғалар құқығын мойындау;
- корпорацияға қатысты барлық маңызды мәселелер бойынша ақпаратты уақытында және дәл ашу;
- бақылау кеңесі тарапынан Атқарушы органды, сондай-ақ оның ҚҚЖ қатысушыларының алдындағы бағыныстылығын тиімді бақылау.

Топ құрылымы төрт бөлікке бөлінеді: Қатысушылар жалпы жиналысы, Бақылау кеңесі және оның комитеттері, Атқарушы орган.

**Қатысушылар жалпы жиналысы** – Топ қызметінің маңызды мәселелері: жарғыны, жарғылық капиталды, фирмалық атауды өзгерту, Атқарушы органды құру, оның өкілеттігін мерзімінен бұрын тоқтату, Бақылау кеңесінің қызметін сайлау немесе тоқтату, қаржылық есептілікті бекіту, Топ мүлігінің кепілі және т.б. бойынша шешім шығаратын ҚҚЖ жоғары органы.

Корпоративтік басқару

[Корпоративтік басқару принциптері](#)

[Менеджмент құрылымы](#)

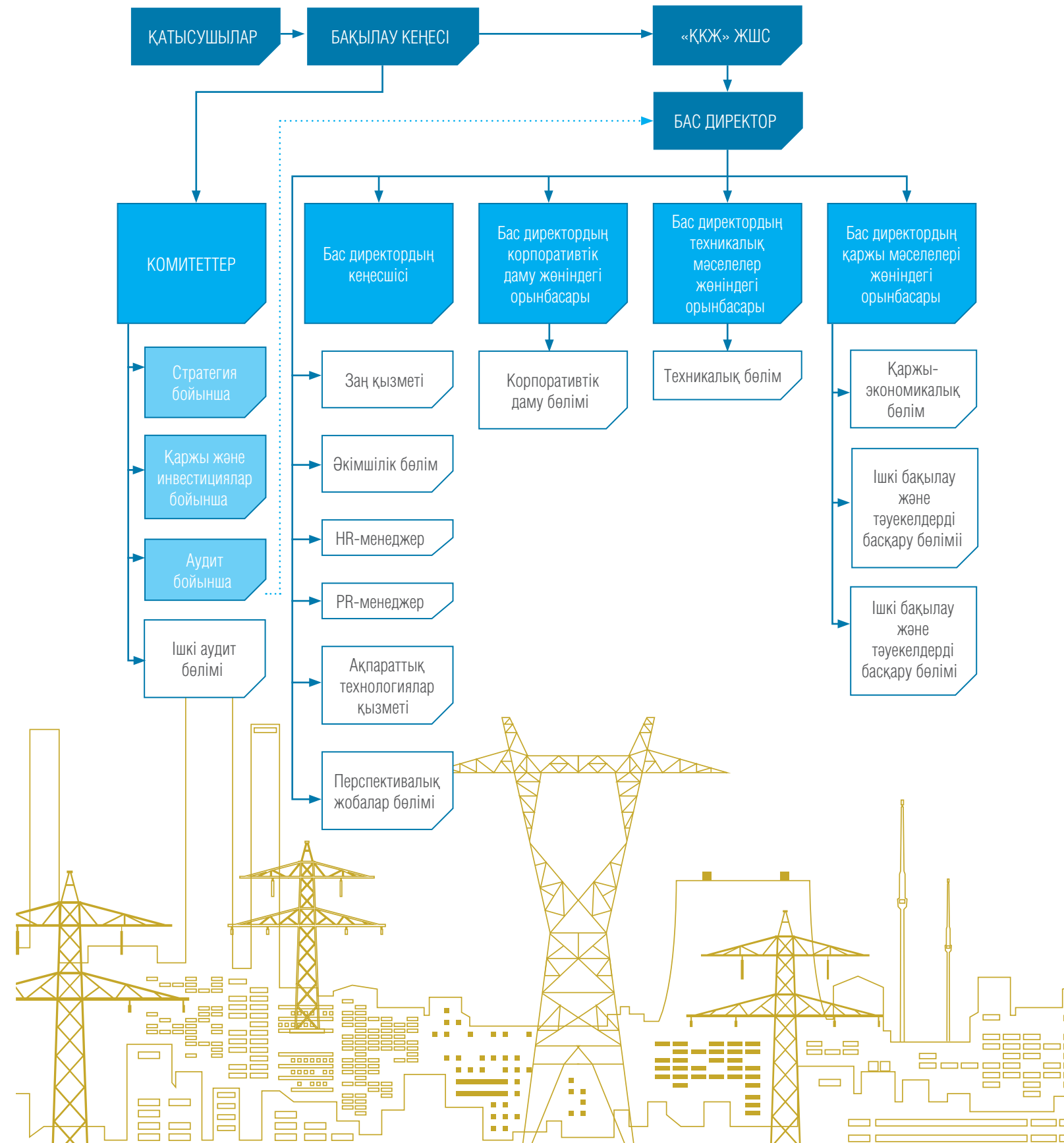
[Кмпаниядағы корпоративтік басқару жүйесі](#)

[Бақылау кеңесі](#)

[Атқарушы орган](#)

[Сыйақы туралы ақпарат](#)

# КОМПАНИЯДАҒЫ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ ЖҮЙЕСІ



## БАҚЫЛАУ КЕҢЕСІ

Топтың Бақылау кеңесі Топтың қызметіне жалпы басшылықты, Топтың Атқарушы органының қызметіне бақылауды, қаржы-шаруашылық қызметке бақылауды жүзеге асырады. Бақылау кеңесінің айрықша құзыретіне төмендегідей мәселелер жатады:

- қызметтің басым бағыттарын анықтау және даму стратегиясын, Топтың дамуының орта мерзімді жоспарын, сондай-ақ Топ стратегиясын, жоспарлары мен бюджеттерін іске асыру мониторингін бекіту;
- жиынтық құны Топқа барлық тиесілі негізгі құралдардың жиынтық баланстық құнының жиырма бес және одан көп пайызын құрайтын Топ мүлігін сатып алу және/немесе иеліктен шығару бойынша бір немесе бірнеше біртекті жасалатын мәмілелер жасау туралы шешім қабылдау;
- топтың белгілі қаржылық және өндірістік құжаттарын, қаржылық және өндірістік/техникалық нормалар мен нормативтерді бекіту түрінде Топтың өндірістік және қаржылық саясатын анықтау;
- сыртқы аудитордың сапасы мен тәуелдігін бақылауды жүзеге асыру;
- сыртқы аудитор қызметі төлемінің көлемін анықтау;
- топтың ішкі ережелерінде қарастырылған өзге мәселелер.

**Бақылау кеңесінің мақсаты:** Топтың мүддесін іске асыруды және қатысушылар құқығын қорғауды, Топ қызметінің нормалары мен қағидаттарын белгілеуді қамтамасыз етуді қоса алғанда, компанияның Атқарушы органының қызметін бақылау, сондай-ақ қатысушылар мен басқа тұлғалар алдында Топ міндеттемелерін түсіндіру мен оны сақтауды қамтамасыз ету. 2016 жылы Бақылау кеңесі 6 рет жиналды. Бақылау кеңесінің назары шоғырланған негізгі мәселелер мыналарды қамтиды:

- «ҚКЖ» ЖШС қаржылық есептілігін және 2015 жылдағы «ҚКЖ» ЖШС компанияларының Тобы бойынша шоғырландырылған қаржылық есептілікті қарау;
- 2015 жылғы қарашадан бастап 2016 жылғы мамырға дейінгі кезең үшін «ҚКЖ» ЖШС Ішкі аудит бөлімінің жұмыс жоспарының, сондай-ақ 2017 жылға арнаған жұмыс жоспарының орындалуы туралы есепті қарау;
- «ҚКЖ» ЖШС Бақылау кеңесінің Қаржы және инвестиция жөніндегі комитет және Стратегия жөніндегі комитет мүшелерін бекіту;
- 2016 жыл қызметінің қорытындысы бойынша «ҚКЖ» ЖШС шоғырландырылған қаржылық есептілігінің аудитін жүргізу үшін «ҚКЖ» ЖШС компаниялары Тобының сыртқы аудиторуна кандидатураны қарау.





## Корпоративтік басқару

[Корпоративтік басқару принциптері](#)

[Менеджмент құрылымы](#)

[Кмпаниядағы корпоративтік басқару жүйесі](#)

[Бақылау кеңесі](#)

[Атқарушы орган](#)

[Сыйақы туралы ақпарат](#)

## Бақылау кеңесінің құрамы

### Идрисов Динмухамет Аппазович

**Бақылау кеңесінің Төрағасы**

**29.12.1964 жылы дүниеге келген.**

- 06.02.2014 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бақылау кеңесінің Төрағасы;
- 01.04.2010 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Ordabasy Group» ЖШС Бақылау кеңесінің Төрағасы.

### Канафин Аскар Ахилбекович

**Бақылау кеңесінің мүшесі, Стратегия жөніндегі комитет мүшесі**

**27.11.1972 жылы дүниеге келген.**

- 06.02.2014 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бақылау кеңесінің мүшесі;
- 01.11.2013 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Ordabasy Group» ЖШС Басқарма төрағасы;
- 09.2006 жылдан бастап 01.2012 жылға дейін – «Resmi» Компаниялар тобы» АҚ Бас директоры;
- 01.08.2005 жылдан бастап 31.08.2012 жылға дейін – «Innova Investment» ЖШС Бақылау кеңесінің мүшесі;
- 03.05.2004 жылдан бастап 31.08.2012 жылға дейін – «Resmi» Инвестициялық Қаржы Үйі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі.

### Салимова Асия Молдабаевна

**Бақылау кеңесінің мүшесі, Аудит жөніндегі комитеттің төрайымы**

**13.10.1970 жылы дүниеге келген.**

- 06.02.2014 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бақылау кеңесінің мүшесі;
- 20.11.2013 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Ordabasy Group» ЖШС Басқарма төрағасының орынбасары – комплаенс-директоры;
- 01.11.2006 жылдан бастап 01.02.2013 жылға дейін – «Қазфарм» ЖШС Қаржы директоры.

### Аханов Султан Айтпекович

**Бақылау кеңесінің мүшесі**

**31.01.1984 ж. дүниеге келген.**

- 07.10.2016 ж. бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бақылау кеңесінің мүшесі;
- 09.2015 ж. бастап қазіргі уақытқа дейін – «Ordabasy Group» ЖШС Басқарушы директоры;
- 06.2011 ж. бастап 09.2015 ж. дейін – «Kazsphere» компаниялар Тобының негізін қалаушы, Бас директоры;
- 09.2010 ж. бастап 06.2011 ж. дейін – Қазақстан–Малайзия сауда палатасының басқарушы директоры.

## Бақылау кеңесі жанындағы комитеттер

«ҚКЖ» ЖШС Бақылау кеңесінің жанында 31.12.2016 жылғы жағдай бойынша үш комитет жұмыс істейді (2014 жылғы 6 ақпанда құрылған):

- 1) Аудит жөніндегі комитет;
- 2) Қаржы және инвестиция жөніндегі комитет;
- 3) Стратегия жөніндегі комитет.

2016 ж. «ҚКЖ» ЖШС Бақылау кеңесінің комитеттері 8 рет жиналды. Онда Бақылау кеңесі комитеттерінің назар аударған негізгі мәселелер:

- 2016 жылға арналған бюджетті 2-тоқсаннан бастап жылдың аяғына дейінгі теңгенің АҚШ долларына орташа бағамын түзетуді ескере отырып қарау;
- Компанияның даму сценарийін осы сценарийден шығатын бастамалар мен АҚШ доллары бағамының әсерін ескере отырып қарау;
- Компанияның ішкі нормативтік құжаттарының жобаларын қарау;
- 1-жартыжылдықтағы фактінің қорытындысы бойынша Компанияның 2016 жылға арналған кірістер мен шығыстар бюджетіне түзетуді қарау;
- Компанияның есепті кезеңіндегі қаржы-шаруашылық қызметінің нақты нәтижелерін қарау;
- Компания тиімділігінің 2017 жылға арналған негізгі көрсеткіштерін қарау;
- Компанияның Ішкі аудит бөлімінің 2017 жылға арналған жұмыс жоспарын қарау.

**Аудит жөніндегі комитет** Топтың қаржылық есептілігін дайындау процесін талдау, ішкі бақылау жүйесінің және тәуекелдерді басқарудың сенімділігі мен тиімділігін, сондай-ақ сыртқы және ішкі аудиттің тиімділігі мен тәуелсіздігін талдау процесін талдауды жүзеге асырады. Оның аясындағы жауапкершілік – Топтың ҚР заңнамасын сақтауын қамтамасыз ету.

**Комитет құрамы:**

- Салимова Асия Молдабаевна – Комитет төрайымы;
- Назханова Гульнара Майэровна – комитет мүшесі;
- Нурмухамбетова Лаззат Тулеухановна – комитет мүшесі;
- Усенко Владимир Иванович – комитет мүшесі.

**Қаржы және инвестиция жөніндегі комитет** қаржы тартуға, тартылған қаржыға тиімді баға белгілеуге, инвестициялық жобаларды бағалауға жауап береді, Топтың қаржы-шаруашылық қызметіне бақылауды жүзеге асырады. Тоқсанына кемінде 1 рет жиналады.

**Комитет құрамы:**

- Каримуллин Аскар Амангельдиевич – Комитет төрағасы;
- Сужикова Жұлдыз Бахытовна – комитет мүшесі;
- Нурмухамбетова Лаззат Тулеухановна – комитет мүшесі;
- Усенко Владимир Иванович – комитет мүшесі.

**Стратегия жөніндегі комитет** топтың дамуының стратегиялық және басым бағыттарын анықтау мәселелері бойынша ұсынымдар шығарады, сондай-ақ инвестициялық жобалардың келешегін және олардың Топ құнының ұлғаюына әсерін бағалайды. Жарты жылда кемінде 1 рет жиналады.

**Комитет құрамы:**

- Идрисов Динмухамет Аппазович – Комитет төрағасы;
- Канафин Аскар Ахилбекович – комитет мүшесі;
- Айтжанов Наби Еркинович – комитет мүшесі;
- Каримуллин Аскар Амангельдиевич – комитет мүшесі.

**Тағайындаулар мен сыйақылар жөніндегі комитет.** Ағымдағы күні Тағайындаулар мен сыйақылар жөніндегі комитет құрылған жоқ. Компания жоспарында оны орта мерзімді келешекте құру көзделіп отыр.



[Корпоративтік басқару](#)[Корпоративтік басқару принциптері](#)[Менеджмент құрылымы](#)[Кмпаниядағы корпоративтік басқару жүйесі](#)[Бақылау кеңесі](#)[Атқарушы орган](#)[Сыйақы туралы ақпарат](#)

## АТҚАРУШЫ ОРГАН

Топтың Атқарушы органын Бас директор басқарады, ол қатысушыларға есеп береді, Топтың атынан және оның мүддесіне әрекет етеді және қатысушылар Жалпы жиналысының құзыретіне жататыннан басқа Топ қызметінің барлық ағымдық мәселелерін шешеді.

Бас директор Топ мүддесін білдіреді, Топтың мүлігі мен қаржы құралдарын басқарады, шарттар (келісімшарттар), оның ішінде еңбек шартын жасайды, сенімхаттар береді, банктерде ағымдық және басқа шоттар ашады, штаттық кестені бекітеді, бұйрықтар мен өкімдер шығарады, Топтың барлық қызметкерлері үшін міндетті нұсқаулар береді.

## Бас директор, оның орынбасарлары

### Бас директор

#### Айтжанов Наби Еркинович

##### 11.09.1980 ж. дүниеге келген.

- 12.04.2010 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бас директоры;
- 2008 жылдан бастап 04.2010 жылға дейін – «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС Бас директоры;
- 2006 жылдан бастап 2008 жылға дейін – «Энергосбыт» ЖШС директоры;
- 2005 жылдан бастап 2006 жылға дейін – «Энергопоток» ЖШС директорының орынбасары, директоры.

### Бас директордың орынбасарлары

#### Усенко Владимир Иванович

##### 07.06.1960 ж. дүниеге келген.

- 01.2010 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бас директорының техникалық мәселелер жөніндегі орынбасары;
- 01.2009 жылдан бастап 01.2010 жылға дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС корпоративтік басқару бөлімінің бастығы;
- 06.2008 жылдан бастап 09.2008 жылға дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» АҚ Электр станциялары бөлімінің бастығы;
- 09.2003 жылдан бастап 03.2008 жылға дейін – «KEGOC» АҚ аймақтық диспетчерлік орталығы – Алматы аймақаралық электр желілерінің аға диспетчері.

#### Нурмухамбетова Лаззат Тулеухановна

##### 28.02.1973 ж. дүниеге келген.

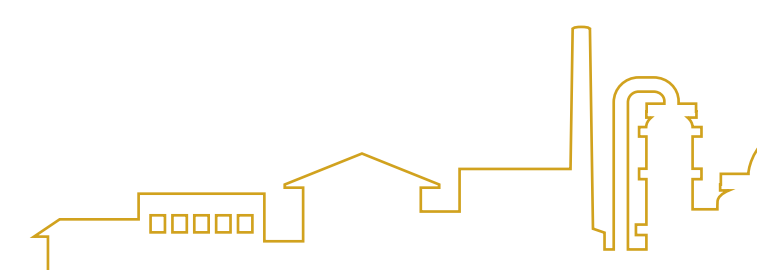
- 01.2011 жылдан бастап қазіргі уақытқа дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бас директорының қаржы мәселелері жөніндегі орынбасары;
- 11.2008 жылдан бастап 01.2011 жылға дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС бас бухгалтері;
- 10.2007 жылдан бастап 11.2008 жылға дейін – «Қазақстан коммуналдық жүйелері» АҚ бас бухгалтері;
- 2006 жылдан бастап 10.2007 жылға дейін – «Қазақстан Халық Банкі ЖЗҚ» АҚ Есеп және есептілік департаменті Бухгалтерлік есеп басқармасының бастығы.

## СЫЙАҚЫ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС Бақылау кеңесінің мүшелеріне сыйақы төлемейді, алайда Бақылау кеңесі мүшелерінің және Серіктестіктің Бақылау кеңесі комитеттерінің растау құжаттарының негізінде («ҚЖ» ЖШС қатысушыларының 06.02.2015 ж. Жалпы жиналысының хаттамасымен бекітілген) ҚР заңнамасында қарастырылған тәртіппен функцияларын орындауға байланысты олардың өздерінің

міндеттерін орындау кезеңінде Бақылау кеңесінің мүшелеріне іссапар шығындарына өтемақы төлеуді жүзеге асырады.

«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС атқарушы органының мүшелеріне сыйақы 2016 жылы 45 628 мың теңгені құрады (штаттық кесте бойынша жалақы түрінде).



# ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУ

## ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУ ЖҮЙЕСІ

Топтың тәуекел-менеджментінің жүйесі Топ компанияларының құнын жасауға және сатуға айтарлықтай әсер ететін тәуекелдер мен мүмкіндіктерді басқаруға бағытталған. Компания Тобындағы тәуекелдерді басқарудың негізгі мақсаты тәуекелдердің басқарылатын деңгейін қабылдаған кезде кірістіліктің ең жоғары көрсеткішіне қол жеткізу болып табылады. Тәуекелдерді басқару Топ компанияларының мақсатқа жетуіне кері әсер етуі мүмкін жағдайларды анықтауға, алдын-алуға және мейлінше төмендетуге бағытталған.

Тәуекелдерді басқару жүйесіндегі маңызды элементтің бірі әрбір қызметкердің атынан еншілес ұйымдардың (бұдан әрі – ЕҰ) құрылымдық бөлімшелері болып табылады. ЕҰ қызметкерлері күнделікті негізде тәуекелдермен жұмыс істейді, оларды басқарады және өзінің функционалдық міндеттерінің аясында олардың елеулі әсеріне мониторинг жүргізеді. Құрылымдық бөлімшелер тәуекелдерді басқару бойынша шаралар жоспарының орындалуына, өзінің қызметінің аясындағы елеулі тәуекелдерді уақытында анықтау мен ақпараттандыруға және шаралар жоспарына енгізу үшін тәуекелдері басқару бойынша ұсыныстар беруге жауапты.

### Тәуекелдерді басқару жүйесін құру принциптері

- **Жүйелік әдіс.** Тәуекелдерді басқару барлық компания Тобында – басқарудың әрбір деңгейінде және Компанияның және ЕҚ-ның әрбір бөлімшесінде қолданылатын үзіліссіз, динамикалық процесс болып табылады.
- **Бақылау кеңесінің қадағалау функциясы.** Бақылау кеңесі компаниялар Тобын басқарудың активті органы болып табылады және компаниялар Тобының тәуекелдерін басқаруды қадағалауды қамтамасыз етеді.
- **Тәуекелдерді басқару үшін жауапкершілік.** Компаниялар тобының әрбір қызметкері тәуекелдерді басқару саласындағы мақсаттар мен міндеттер туралы құлақтандырылған және өзінің өкілеттігі, құзыреті, тәуекелдерді басқару жөніндегі басшылық талаптары шегінде компаниялар Тобының тәуекелдерді басқаруға қатысты дербес жауапкершілігін сезінеді.
- **Шешімдер қабылдау деңгейін бөлу.** Тәуекелдерді мейлінше төмендету туралы шешім тәуекелдер маңызына байланысты басқарудың әр түрлі деңгейінде қабылданады.
- **Мақсаттарға байластыру.** Тәуекелдерді басқару компаниялар Тобының стратегиясын әзірлеу мен қалып-

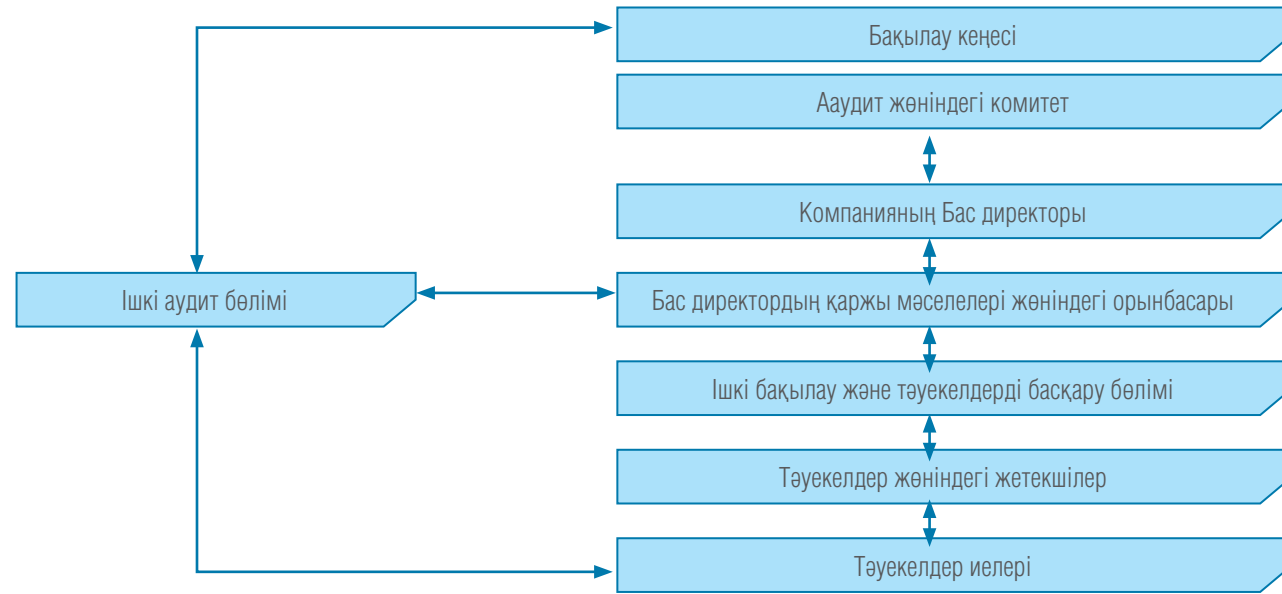
тастыру кезінде пайдаланылады және стратегиялық мақсаттар және нақты процестер мен функциялар нәтижесінде жүзеге асырылады.

- **Уақытында хабарлау.** Шешім қабылдау үшін тәуекелдер туралы ақпаратты жылжыту басқарудың барынша төмен деңгейінен барынша жоғары деңгейге қарау жүзеге асырылады. Ақпаратты жедел ұсыну тұрақты негізде жүргізіледі.
- **Корпоративтік тәуекелді-бағдарлық мәдениетті құру.** Компаниялар Тобының басшылығы, Ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару бөлімі және тәуекелдер жөніндегі жетекшілер компаниялар Тобына тәуекелдерді басқару саласындағы білім мен дағдының таратылуын қамтамасыз етеді. Компаниялар Тобында ақпараттарды тиімді алмасу мен тәуекелдерді корпоративтік басқару шеңберіндегі қарым-қатынастық норманы енгізу мүмкіндігі қамтамасыз етіледі.
- **Мақсаттар санатының өзара байланысы.** Тәуекелдерді басқару бір немесе бірнеше жеке, алайда санаттармен қиылысатын мақсаттарға жетуді қамтамасыз етеді.

Тәуекелдерді басқару

Тәуекелдерді басқару жүйесі

Компаниядағы тәуекелдерді басқару жүйесінің құрылымы



Ішкі бақылау жүйесі

Ішкі бақылау жүйесі (ІБЖ) корпоративтік басқару жүйесінің бір бөлігі болып табылады, басқарудың барлық деңгейін, компаниялар Тобының барлық процесі мен операцияларын қамтиды. ІБЖ компаниялар Тобының күнделікті операциялары мен процесіне құрылады, кез келген елеулі кемшіліктер мен қабылданған немесе қабылдау керек түзетуші шаралар бөлшектерімен бірге бақылаудың әлсіз жерлері туралы басқарудың тиісті деңгейін дереу ақпараттандыру рәсімін қамтиды.

Тәуекелдер жіктелімі

Тәуекелдер көздерін анықтағаннан кейін олардың әрқайсысы бойынша негізгі 4 санатқа жіктелетін тәуекелдер анықталады:

1. стратегиялық тәуекелдер – стратегияны іске асыру процесінің сәйкес емес мониторингінен және сыртқы жағдайлар өзгерісіне жеткіліксіз жауап беруден компаниялар Тобының ұзақ мерзімді корпоративтік мақсаттарына жетпеу тәуекелдігі;
2. операциялық тәуекелдер – компаниялар Тобының қызметкерлері мен өзге тұлғалар іс-әрекетіндегі, ақпараттық жүйе жұмысындағы ішкі бизнес процесіндегі кемшіліктер немесе қателіктер нәтижесінде немесе сыртқы әсерлер себебінен шығындардың туындау тәуекелдігі;
3. құқықтық тәуекелдер – Қазақстан Республикасы заңнамасының, қағидалардың, ережелердің, ұйғарылған

рәсімнің, ішкі саясаттың, тәртіп пен этикалық норманың бұзушылығы нәтижесінде туындайтын тәуекелдер. Құқықтық тәуекелдер талаптарға сәйкестік саласындағы мақсаттарға және есептілікті дайындау саласындағы мақсаттарға жатады (сенімділік пен мерзім);

4. қаржылық тәуекелдер – компаниялар Тобының ақша қаражаты, инвестиция, борыштық құралдар мен туынды қаржы құралдары сияқты қаржы ресурстарын басқару нәтижесінде туындайтын тәуекелдер. Капитал құрылымына, кірістіліктің төмендеуіне, валюталық бағамның ауытқуына, пайыздық мөлшерлемеге, кредиттік тәуекелдікке, өтімділік тәуекеліне байланысты тәуекелдерді қамтиды.

Бизнес-стратегияны іске асыруға әсер ететін негізгі тәуекелдер

Тәуекелдің атауы	Тәуекелдің сипаты	Негізгі тәуекелдерді басқару жөніндегі шаралар
<b>Стратегиялық тәуекелдер</b>		
Заңнаманың тұжырымдамалық өзгерісінің тәуекелі.	Қуат нарығының қабылданған үлгісінің мерзімін ықтимал ауыстыруға/қабылдамауға байланысты Компанияның дамуының қабылданған жоспарының орындалмауы.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Заңнамалық база жобаларын әзірлеу бойынша жұмыс тобына қатысу.</li> <li>2. Заңнамалық база жобаларын талдау.</li> <li>3. Заңнамалық жобаларға ұсыныстар мен ұсынымдар енгізу.</li> <li>4. Компания дамуының қабылданған жоспарын іске асырудың балама нұсқаларын әзірлеу.</li> </ol>
Ауқымды инвестициялық жобаларды іске асыруға байланысты инвестициялық тәуекелдерге әсерін болдырмау.	Инвестициялық жобаларды тиімсіз басқару тәуекелі (инвестициялық жобаның өмірлік айналымының барлық кезеңінде: ЖЭО дайындау сатысынан бастап жобаны іске асыру тиімділігін бағалауды қоса алғанда, жоба бойынша барлық жұмысты аяқтағанға дейін).	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Инвестициялық жобалардың барлық кезеңі бойынша алқалық талдау және шешім: шығындар мен нәтижелерді бағалау, өзін-өзі ақтау мерзімін талдау.</li> <li>2. Компанияның бекітілген өлшемдеріне сәйкес ТЖҚ жеткізушісі бағалау мен таңдау.</li> <li>3. Шарттық жұмыс: шарт жобасын сараптау, шартқа қоюшы тұлғаның өкілеттігін тексеру, шарттық қатынастарды уақытында ресімдеу.</li> <li>4. Мердігерлік ұйымдардың шарттық міндеттемелерін орындалуын бақылау (көлемді, мерзімді, сапаны).</li> <li>5. Жүргізілген шығындар мен шығыстарды бақылау, жоспарлық мәліметтермен салыстыру.</li> <li>6. Ақша қаражатының нысаналы пайдаланылуын бақылау.</li> <li>7. Авторлық және техникалық қадағалау.</li> <li>8. Алдын-ала сынаулар.</li> <li>9. Сапа мен тиімділіктің кепілдік мерзімін бақылау.</li> <li>10. Әзірленген және бекітілген инвестициялық саясаттың/регламенттің болуы.</li> </ol>
<b>Операциялық тәуекелдер</b>		
Еңбекті қорғау мен қауіпсіздік техникасының ережесін бұзу.	Қауіпсіз және салауаты еңбек шартын қамтамасыз ету қабілетсіздігі.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Білікті тексеру.</li> <li>2. Нарядты жүйе.</li> <li>3. Жұмыс орнын тексеру.</li> <li>4. Қауіпті өндірістік объектілердегі өнеркәсіптік қауіпсіздік туралы заңнама талаптарын сақтау.</li> <li>5. Еңбек, қызметтік міндеттерді орындау кезінде жазатайым жағдайдан міндетті сақтандыру бойынша шарттық жасалуын бақылау; жұмыс берушінің АҚЖ міндетті сақтадыру – жыл сайын.</li> <li>6. Өндірістік қызметкерлерді сүтпен қамтамасыз ету, ауыз сумен, ЖҚҚ-мен, жуу және дезинфекциялаушы құралдармен, дәрі-дәрмек қобдишасымен, НТҚ-мен қамтамасыз ету.</li> </ol>

Сәйкестендірілген тәуекелдер мәнге қатысты тәуекелдер картасында көрсетіледі:

- Қызыл аймақ** – компаниялар Тобы үшін төтенше болып табылатын тәуекелдер
- Сары аймақ** – басталудың орташа ықтималдығы бар тәуекелдер
- Жасыл аймақ** – басталудың төмен ықтималдығы бар тәуекелдер

Тәуекелдерді басқару

Тәуекелдерді басқару жүйесі

Тәуекелдің атауы	Тәуекелдің сипаты	Негізгі тәуекелдерді басқару жөніндегі шаралар
Технологиялық бұзушылық	<ul style="list-style-type: none"> <li>қатаң ауа райы-климаттық жағдай өндіріс жүйесінің жоспардан тыс тоқтап қалуына, электр энергиясын босатпауға (электрмен жабдықтаудағы үзіліс) алып келуі мүмкін;</li> <li>ауа райы климаттық жағдайдың өзгерісі электр энергиясын тарату мен бөлу жүйесінде үзіліске алып келеді (аудандастырудың ағымдық картасы ескі желілердің жобалық шешімдеріне сәйкес келмейді);</li> <li>тозу дәрежесі жоғары қондырғылармен жұмыс және өндірістік қондырғыны пайдалану режимін сақтамау.</li> </ul>	<ol style="list-style-type: none"> <li>Қондырғыны тексеруді (жоспарлық және жоспардан тыс) орындау нәтижесінде ақаулықты уақытында анықтау.</li> <li>Қондырғыларды сынау.</li> <li>Ағымдық күрделі және апаттық-қалпына келтіру жөндеулерін жүргізу.</li> <li>Қондырғыны жаңғырту мен реконструкциялау бойынша инвестициялық жобаны іске асыру (қондырғының тозуының төмендеуі).</li> <li>Негізгі аппараттық қамтамасыз етудің апатты резервінің болуы.</li> <li>Сел кезеңіне дайындалу бойынша шаралар.</li> <li>Жауын-шашын маусымына дайындалу бойынша шаралар.</li> <li>Күзгі-қысқы маусымға (КҚМ) дайындалу бойынша шаралар.</li> </ol>

Қаржылық тәуекелдер

Пайыздық тәуекелдер	Қолданыстағы міндеттемелер бойынша пайыздық мөлшерлеменің өсуі.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Басқарылатын заемдар бойынша пайыздық мөлшерлеменің ауытқуы бойынша тәуекелдер, мөлшерлеме өсімі жоқ, яғни мөлшерлеме пайызының көлемі кредиттік шарттарға бекітілген.</li> <li>Қажет жағдайда байланысты тараптардан пайызсыз қаржылық көмек тарту.</li> <li>Қаржылық шығындарды оңтайландыру мақсатында (пайыздық мөлшерлемені төмендету) банктермен және мемлекеттік мекемелермен өзара ықпалдастық.</li> </ol>
Валюталық тәуекелдік	АҚШ доллары бағамының теңгеге қатынасының өзгеруі.	Белгіленген пайыздық мөлшерлеме бойынша және ұлттық валютада заемдық қаражат тарту.
Өтімділік тәуекелдігі	Топтың төлем қабілетсіздігі және контрагенттер алдындағы өзінің міндеттемелерін орындамау тәуекелдігі.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Айналым капиталын бақылау, тұтынушылар төлемін қадағалау.</li> <li>Топтың барлық компаниялары бойынша қолма-қол ақша балансын күнделікті шығару.</li> <li>Төлемнің уақытында төленуін бақылау.</li> <li>Ковенантты орындаудың тоқсандық мониторингі.</li> <li>Топ компанияларының ішкі және сыртқы аудиті.</li> <li>Топ компанияларын бюджеттеудің енгізілген бірыңғай жүйесі.</li> <li>Овердрафттар тарту.</li> </ol>

Тәуекелдің атауы	Тәуекелдің сипаты	Негізгі тәуекелдерді басқару жөніндегі шаралар
	<b>Құқықтық тәуекелдер</b>	
ҚР экологиялық заңнамасының, атап айтқанда лақтырындылар талаптарын бұзу	ҚР жылуэлектр орталықтары үшін парник гадарына бөлінген бекітілген көлемнің болмауы экологиялық заңнаманы бұзушылық тәуекеліне, атап айтқанда бөлінген квота көлемінің артуына және демек, әлеуетті жеткіліксіз квота көлемін алудың ықтимал шығынына және бөлінген квотадан асып кеткен жағдайда, айыппұлға алып келеді.	<ol style="list-style-type: none"> <li>Экология саласындағы уәкілетті органның нормативтік құқықтық актілеріне түзетулер мен ұсыныстарға жүйелі түрде бастама білдіру, атап айтқанда парник газдарының лақтырындыларына қойылатын әділ және жеткілікті талаптарды белгілеу.</li> <li>Нормативтік құқықтық базаға өзгерістер енгізу мәселесі бойынша экология саласындағы уәкілетті органның төрағалығымен жұмыс тобына қатысу.</li> </ol>



[Тұрақты даму туралы есеп](#)

[Қоршаған ортаны қорғау](#)

[Әлеуметтік жауапкершілік](#)

[Қайырымдылық пен демейшілік](#)

[Денсаулық пен еңбек](#)

[қауіпсіздігі](#)

# ТҰРАҚТЫ ДАМУ ТУРАЛЫ ЕСЕП

## ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ

Қоршаған ортаға әсер ететін Топтың негізгі активтері «Қараганда Энергоцентр» ЖШС-ның өндіруші қуаты болып табылады. Ақпаратты ашудың маңыздылық принципіне сәйкес Компания жылдық есепте нақ осы еншілес ұйым бойынша қоршаған ортаны қорғау мәселесін ашады.

«Қараганда Энергоцентр» ЖШС қоршаған ортаны қорғау жөніндегі қызметті экологиялық тепе-теңдікті сақтау, қоғамның экологиялық тұрақты әлеуметтік-экономикалық дамуын қамтамасыз ету қажеттігін толық деңгейде сезіне отырып, өзінің күнделікті жұмысының ажырамайтын бөлігі ретінде қарайды. 2016 жылы Компания экологиялық менеджменттің қолданыстағы жүйесінің ISO 14001 стандарт талаптарына сәйкестігін ойдағыдай растады.

Қоршаған ортаға жауапкершілікті қатынас – «Қараганда Энергоцентр» ЖШС Экологиялық саясатының өзекті принципі. Аталған саясаттың мақсаты қоршаған ортаға кері әсерді мейлінше төмендету, экологиялық қауіпсіздік деңгейін арттыру, қоршаған ортаны қорғауды қамтамасыз етуге жауапкершілік, энергия үнемдеу және Компания қызметінде

табиғи және энергетикалық ресурстарды тиімді пайдалану болып табылады. «Қараганда Энергоцентр» ЖШС басшылығы ластануды тұрақты жақсарту мен алдын-алу бойынша қабылдаған Экологиялық саясаттың міндеттемесін іске асыру, сондай-ақ қолданылатын заңнамалық және «Қараганда Энергоцентр» ЖШС-ның өзінің экологиялық аспектілерінің бөлігіне қатысы бар басқа талаптарға сәйкестігі үшін өзіне жауапкершілік алады. Компанияның әрбір қызметкері, сондай-ақ Компания мүддесіне жұмыс істейтін мердігерлік ұйымның қызметкері «Қараганда Энергоцентр» ЖШС Экологиялық саясатымен танысқан.

«Қараганда Энергоцентр» ЖШС-да жыл сайын Экологиялық бағдарлама жасалады, онда қажетті табиғат қорғау шаралары, сондай-ақ оларды орындауға арналған шығындар анықталған.

2016 жылы кәсіпорынның өзінің және жақтас ұйымдардың күшімен қоршаған ортаны қорғау бойынша төмендегідей шаралар өткізілді:

### Қарағанды ЖЭО-1

- БКЗ-50 № 1-5 қазандығы мен ПТВП-100 № 1-3 ЗУУ режимдік-реттеу сынағы.
- Тозған тораптарды тексеру мен жөндеу, БКЗ-50 № 1-5 қазандық агрегаттары ЗУУ сормаларын жою.
- Тозған тораптарды тексеру мен жөндеу, ПТВП-100 № 1-3 қазандық агрегаттары ЗУУ сормаларын жою.
- Санитарлық-қорғаныс және селителік аймақ шекарасындағы атмосфералық ауаға әсер мониторингі.
- Зиянды заттардың станцияның қазандық агрегаттарынан болатын атмосфераға лақтырындыларына аспаптық өлшеу жүргізу.
- КВЦ бекіту арматурасын жөндеу және ішінара ауыстыру.
- Сорғымен ағартылған суды тексеру және жөндеу.
- Жазғы кезеңде жалаңаштанған жағажайға саздақ топырақты күл үйіндісін себу арқылы (шаңды басу) күл үйіндісіне іргелес жер учаскелерін күл қоқысты қалдықтардан қорғау.

### Қарағанды ЖЭО-3

- Жағу құрылғысын жөндеу және ішінара ауыстыру және № 1,2 қазандық агрегаттарындағы «Котлера» конструкцияның ернеушесін қалпына келтіру.
- № 1-7 қазандық агрегаттарындағы күл ұстайтын қондырғыларды режимдік-реттеу сынағы.
- Тозған тораптарды тексеру, ауыстыру, № 1-7 қазандық агрегаттарындағы күл ұстайтын қондырғылардағы сормаларды жою.

- Топырақ жамылғысына мониторинг жүргізу.
- Құрамында сынап бар шамды жарық диодты шырағандарға ауыстыру.
- Пайдаланылған майды, РТИ қалдықтарын, бояу ыдыстарын жеке қажеттілікке екінші рет пайдалану.
- Қалдықтарды өңдеу, ұқсату және орналастыру үшін мүдделі жеке және заңды тұлғаларға иесіздендіру.
- Күл қоқысты қалдықтардың радиациялық сапасына сынақ жүргізу.
- Экология саласында нормативтік құжаттаманы әзірлеу.
- Экология саласындағы біліктілікті арттыру.
- Жаңбыр қондырғыларының (арнайы автомашина) көмегімен күл үйіндісінде жүргізілетін жұмыс аумағын мерзімдік суару.
- Күл қоқыс қалдықтарын құрғақтай қалау орнын қалпына келтірудің техникалық кезеңі.

- «Вентури» құбыры мен скрубберді № 2 қазандық агрегатындағы 2-буындағы эмульгаторларға ауыстыру.
- Су бөлгіштегі бекітпе арматураны жөндеу және ішінара ауыстыру.
- Жер ресурстарын тиімді пайдалану және топырақтың өндіріс қалдықтарымен ластануын төмендету.
- Аумақты неғалдандыру.
- Қауіптіліктің янтарлық деңгейіндегі қалдықтың пайда болу көлемін төмендету.







Тұрақты даму туралы есеп

Қоршаған ортаны қорғау

Әлеуметтік жауапкершілік

Қайырымдылық пен демейшілік

Денсаулық пен еңбек

қауіпсіздігі

торларды ауыстыру арқылы № 2 ст. Т-110/120-130 типіндегі турбоагрегатты жаңғырту» болды.

Қарағанды ЖЭО-1-дегі жылу желілерін, жылу оқшаулағыштарды қалпына келтіру жылу шығынын 1 598 Гкал/жыл көлемінде қысқартуға мүмкіндік берді. Қарағанды ЖЭО-3-тегі ст. № 3 ПВД т/а жанатын секцияны ауыстыру қоректік судың орташа температурасын 13 °С-ға ұлғайтуға алып келді.

Т-100/110 типіндегі жылумен қамтитын қондырғысы бар жұптағы Е-670 типіндегі энергетикалық қазандық агрегатын орнату жолымен Қарағанды ЖЭО-ті кеңейтуөндірістегі көмір шығынын 176 220 тоннаға төмендетуге мүмкіндік берді. Орта және төмен қысымды роторларды ауыстыру арқылы Қарағанды ЖЭО-3 ст. № 2 Т-110/120-130 типіндегі турбоагрегатты жаңғырту да көмір тұтынуды 74 900 тонна көлемінде төмендетуге мүмкіндік берді. ЖЭО-3 жекелеген ғимараттары мен жайларындағы бумен жылытуды ыстық суға

**«Қарағанды Жарық» ЖШС**

ISO 50001 халықаралық стандартының негізінде энергетикалық менеджмент жүйесінің енгізілуіне байланысты «Қарағанды Жарық» ЖШС мерзімдік энергия талдауды жүргізуге және «Қарағанды Жарық» ЖШС қолданыстағы біріктірілген менеджмент жүйесінің шеңберінде өндірістің

ауыстыру жылу шығынын 22 504 Гкал-ға дейін қысқартуға мүмкіндік берді. ЖЭО-3-тегі маркасы ПЭ-500-180 қоректік сорғыны ауыстыру қоректік сорғының бірі істен шыққан кезде тәуекелдікті 77,6 Гкал/сағ немесе 66,7 Мвт-ға мейлінше төмендетуге мүмкіндік берді. ЖЭО-3 циркуляциялық сумен жабдықтау жүйесінде ИОМС-1 антинакипинді пайдалану градиенді сіңіруге су шығынын төмендетуге мүмкіндік берді, ИОМС-1-ді циркуляциялық жүйеге беру нәтижесінде 136 849 м³ үнемделді.

«Энергия үнемдеу және энергия тиімділікті арттыру туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес 2014 жылы «Қарағанда Энергоцентр» ЖШС «Эл-Нур-Сервис» ЖШС-мен жасалған шарт негізінде ҚР Үкіметінің 31.08.2012 ж. № 1115 қаулысымен бекітілген «Энергоаудит жүргізу қағидасының» талаптарына сәйкес Қарағанды ЖЭО-1 және ЖЭО-3-те энергоаудит жүргізілді, оның нәтижесінде 11.12.2014 ж. энергия үнемдеу және энергия тиімділікті арттыру бойынша қорытынды берілді.

энергия тиімділігін арттыру үшін энергия жоспарлауға қойылатын талаптарды белгіледі.

Энергетикалық талдау энергия ресурстарын тұтынуды өлшеу мен мониторинг негізінде өткізіледі.

**«Қарағанды Жарық» ЖШС-ның 2016 жылдағы энергия үнемдеу мен энергия тиімділікті арттыру бойынша шаралар жоспарының орындалу нәтижелері туралы ақпарат**

№	Шаралардың атауы	Іске асыру мерзімі	Есептік кезеңдегі нақты инвестиция (ҚҚС-ті қоса алғанда), теңге	Есептік кезеңде шараларды іске асырудан болатын үнемнің нақты әсері		
				Энергетикалық ресурс атауы	табиғи түрде	ақшалай түрде (ҚҚС-ті қоса алғанда), теңге
1.	Екі және одан көп трансформаторлар бар қосалқы станцияларда трансформаторлардың шағын жүктемелер режимінде ажыратылуы.	жыл ішінде (ұйымдастырылған шара)	–	электрэнергиясы (кВт-с)	1 638 339	13 914 348
2.	Қосалқы станциялардағы жеке қажеттілікке электр энергиясы шығынының төмендеуі	жыл ішінде (ұйымдастырылған шара)	–	электрэнергиясы (кВт-с)	1 747 783	14 843 851
3.	РС-0,4/6-10кВ жаңғырту және салу	жыл ішінде	3 626 636 055	электрэнергиясы (кВт-с)	2 041 534	17 338 667
4.	Компанияның жылу жолындағы жылу оқшаулағышты ауыстыру	желтоқсан 2016 ж.	363 890	жылуэнергиясы (Гкал)	115,89	680 158
5.	ГЛОНАСС/GPS жүйесін орнату	желтоқсан 2016 ж.	9 681 956	ЖҰЖМ (литр)	77 400	9 520 200

**«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС**

Қазақстан Республикасы Үкіметінің 29.08.2013 жылғы № 904 «Энергия үнемдеу Бағдарламасын бекіту туралы» қаулысы негізінде «Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС ОҚО әкімдігімен бірлесіп, 2015–2020 жылдарға арналған Оңтүстік Қазақстан облысы бойынша энергия үнемдеудің кешенді жоспарын

әзірлеп, бекітті. Шаралар жоспары электр желілеріндегі нормативтік-техникалық шығынды төмендетуге бағытталған серіктестіктің бекітілген инвестициялық бағдарламасы негізінде әзірленді.

**«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС-ның 2015–2016 жылдардағы энергия үнемдеу бойынша шаралар жоспарының орындалу нәтижелері туралы ақпараты**

Шаралар	2015 ж.			2016 ж.		
	Көлемі	Қаражат, млн теңге	Әсер, кВт-с	Көлемі	Қаражат, млн теңге	Әсер, кВт-с
ВЛ-0,38 кВ болатын тарамдарды ғимараттарға ауыстыру (ӨОС)	7 983 км	113,3	47 898	7 561 км	115,9	45 366
Жүктелгендерді ауыстыру, орнату және қолданыстағы ҚС 35 кВ қосымша күштеу трансформаторларын жұмысқа енгізу	1 дана	156,7	72 000	–	–	–
Жүктелгендерді ауыстыру, орнату және қолданыстағы ТҚ, ЖТҚ 10-6 кВ қосымша күштеу трансформаторларын жұмысқа енгізу	62 дана	154,9	47 432	82 дана.	229,0	105 160
Қолданыстағы ТҚ, ЖТҚ 10-6 кВ жүктелмеген күштеу трансформаторларын ауыстыру	4 дана	4,2	8 400	2 дана	5,1	6 000
Сымдарды жүктелмеген желілерге ауыстыру (ӨОС)	44,3 км	346,6	389 374	64,4 км	544,6	566 632
Енгізуден экономикалық әсер	–	775,7	565 104	–	894,6	723 158



[Тұрақты даму туралы есеп](#)

[Қоршаған ортаны қорғау](#)

[Әлеуметтік жауапкершілік](#)

[Қайырымдылық пен демейшілік](#)

[Денсаулық пен еңбек](#)

[қауіпсіздігі](#)

# ӘЛЕУМЕТТІК ЖАУАПКЕРШІЛІК

## Корпоративтік әлеуметтік жауапкершілік

Корпоративтік әлеуметтік жауапкершілік (КӘЖ) – Топ қызметінің ажырамас және аса маңызды құраушы бөлігі болып табылады.

### ҚКЖ қызметінің негізгі принциптері

- Түпкілікті нәтижеде қатысу өңірінің белсенді әлеуметтік-экономикалық дамуының негізгі болып табылатын сапалы қызметтерді көрсету.
- Кәсіпорын қызметкерлеріне жалақыны әділ және уақытында төлеу, сондай-ақ қауіпсіз еңбек жағдайын қамтамасыз ету және мансаптық өсу, әрбір қызметкердің тұлғалық және кәсіби дамуы үшін қажет барлық жағдайды жасау.
- Мемлекет және жалпы қоғам алдында қоршаған ортаның сақталуына жауапкершілік.

## Қызметкерлерді басқару саясаты

**Топтың кадр саясатының мақсаты** персоналды басқарудың тиімді технологиясымен жұмыс істеу арқылы Топтың стратегиялық мақсатына сай келетін сапалы адам ресурстарын қалыптастыру, Топтың адам капиталын нығайту мен дамыту, Топтың қосымша бәсекелестік артықшылығын жасау мен дамыту болып табылады, олардың арасында адам ресурстарын дамыту мен уәждеме жүйесін енгізу негізгі орын алады.

#### Кадр саясатының негізгі принциптері:

##### 1. Пробелсенділік.

Топта жалпы істе табысқа қызығушылық танытуға қызметкерлер үшін жағдай жасалады, бастамалар ынталандырылады, әр түрлі салаларда әлеуетті, мансаптық және кәсіби өсуді іске асыру үшін мүмкіндік беріледі.

##### 2. Ашықтық пен айқындық.

Топтағы қызметкерлерді іріктеу мен жылжыту жүйесі қызметкерлер кәсібилігінің барынша жоғары деңгейін және қызметкерлерді іріктеу бойынша ашықтықты қамтамасыз етеді.

Қызметкерлердің мансаптық өсуі олардың жұмыс нәтижесін, іскерлік қасиетін, сондай-ақ кәсіби құзыреттілігін бағалау негізінде жүзеге асырылады. Топ адам ресурстарын басқарудың барлық процесінде ашықтықты қамтамасыз етеді

Бұл бірінші кезекте, ҚКЖ-ның қатысу өңірлеріндегі едәуір дәрежедегі өмір сапасымен, компания өндіретін өнімдер сапасымен және жұмыс орнын қамтамасыз етумен түсіндіріледі.

ҚКЖ принциптері Топтың барлық бизнес-процесінде сақталады, бизнес-жоспарлаудың ажырамас бөлігі және төтенше және қайшылықты жағдайдың алдын-алудың таптырмас құралы болып табылады.

Топ ашық, мөлдір бизнесті жүргізуге, ҚР заңнамасын бұлжытпай сатауға және ҚКЖ халықаралық стандарттарға сай келуге тырысады.

##### 3. Біріктірушілік.

Топта адам ресурстарын басқару процесінің барлық бизнес-процестермен біріктірілуі қамтамасыз етіледі.

##### 4. Бірізділік.

Топта ең алдымен, жас мамандардың кәсіби шеберлігін арттырудың тиімді шарасы ретінде тәлімгерлікпен жұмыс істеледі. Мамандар өздерінің әріптестерімен жинақтаған ептілігі мен білімін бөліседі және үйренеді.

Қызметкерлердің кәсіби дамуы мансаптық өсуді жоспарлау, кадрлық резервті басқару процесі арқылы жүзеге асырылады.

##### 5. Қызметкерлерді ынталандыру.

Қызметкерлерді тиімді ынталандырудың негізгі принциптері:

- еңбекақы шарты қызметкерлерді тиімді қызметке ынталандыратындай ретпен белгіленеді және жоғары білікті мамандарды тарту үшін бәсекелік болуы тиіс,
- еңбекақы жүйесі ашық және түсінікті,
- ейіақы деңгейі Топтың және жекелеген қызметкерлердің келісілген мақсаттар мен міндеттерге қол жеткізуіне байланысты.

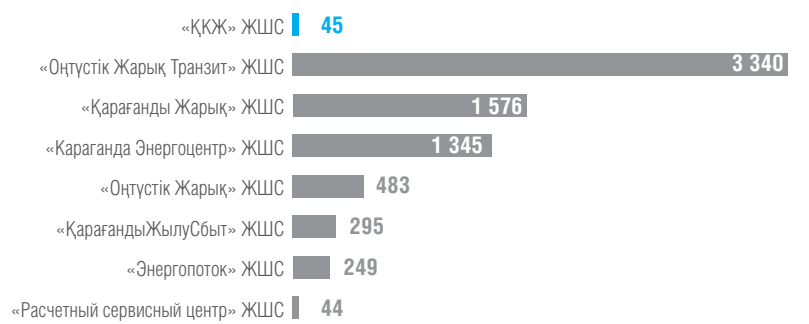
### 6. Топтың және қызметкерлер мүдделері мен мақсаттарының өзара байланысы.

Топ өзінің қызметкерлерін құрметтейді және бағалайды, оларға қамқорлық көрсетеді және олардың қажеттілігін на-

### Қызметкерлер саны

Топ қызметкерлерінің саны 2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша 7 377 адамды құрады.

## Қызметкерлер саны, 2016 жыл



### Қызметкерлердің санаты мен жынысы бойынша құрылымы

Топ қызметкерлерінің құрылымы ерлердің жоғары – 75% үлесімен сипатталады. «Жұмысшы» санатындағы ерлер қызмет ерекшелігінің күшінен 78,1% құрайды.

Қызметкерлер санаты	Барлығы		Оның ішінде		Әйелдер	
	адам	%	адам	%	адам	%
Тізімдік сан	7 377	100	5 537	75	1 840	25
Басшылар	600	8,1	521	86,8	79	13,2
Мамандар	1 561	21,2	940	60,2	621	39,8
Жұмысшылар	5 216	70,7	4 076	78,1	1 140	21,9

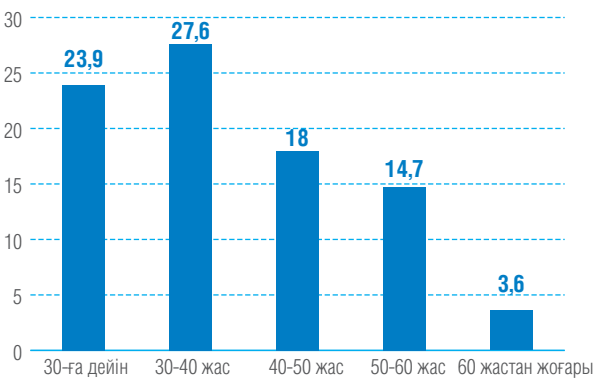
### Қызметкерлердің жас бойынша құрылымы

Топтағы 40 жасқа дейінгі қызметкерлер саны жалпы санның 51,1%-ына жетті. 60 жастан жоғары жастық санаттағы қызметкерлер үлесі 3,6%-ды құрайды.

Топ жас мамандарды тартуға мүдделі және оларға жұмыс тәжірибесін, ептілік алуға мүмкіндік ұсынады және жұмыс тиімділігін арттыру үшін бастама көтереді. Бұл мақсатта әлеуметтік серіктестік, дуалдық оқыту туралы шарттар бойынша студенттердің тәжірибеден өтуі ұйымдастырылады. Кәсіби білім берудің дуалдық жүйесі – бұл кадрларды дайындаудың мойындалған түрі, ол оқу мекемесіндегі теориялық білім мен өндірістік кәсіпорындағы өндірістік оқуды құрамдастырады.

зарға алады, қауіпсіздік талаптарына сәйкес келетін қолайлы еңбек жағдайын жасауға ықпал етеді.

### Қызметкерлердің жастық құрамы





[Тұрақты даму туралы есеп](#)[Қоршаған ортаны қорғау](#)[Әлеуметтік жауапкершілік](#)[Қайырымдылық пен демейшілік](#)[Денсаулық пен еңбек қауіпсіздігі](#)

# ҚАЙЫРЫМДЫЛЫҚ ПЕН ДЕМЕУШІЛІК

«Қарағанда Энергоцентр» ЖШС «Бастапқы медикосанитарлық көмек көрсету қалалық орталығы» ЖШС емдеу мекемесімен жасалаған шартқа сәйкес қызметкерлерге тегін амбулаториялық ем көрсетеді. Спортты қаржыландыру, дамыту және қызметкерлерге салауатты өмір салтын насихаттау бойынша шығындарға жыл сайын бюджеттен ЕАҚ-ның 1% көлемінде қаржы бөлінеді.

Компания ішінара зейнеткерлердің жеке шоттарына ақша қаражатын аудару жолымен электр энергиясын төлеуді өтейді.

«Расчетный сервисный центр» ЖШС қызметкерлерге, Компанияның бұрынғы қызметкерлеріне демейшілік көмек көрсетеді. Атап айтқанда, 2016 жылы Компанияда 10 жылдан астам жұмыс істеген қызметкер-зейнеткер Е.А. Рожноваға медициналық көмекке демейшілік көмек көрсетілді.

Еншілес ұйымдар жергілікті атқарушы органдармен жасалған меморандумдар бойынша Ұлы Отан соғысының ардагерлеріне және жалғыздікті зейнеткерлерге қайырымдылық көмек пен жеңілдіктер көрсетеді.

«Оңтүстік Жарық» ЖШС жыл сайын Құрбан айтта Төле би ауданы Көксәйек ауылындағы балалар үйі мен мүгедектер үйіне материалдық көмек көрсетеді.

«ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС 2016 жылы Қарағанды қаласындағы «Үміт» қайырымдылық мекемесіне жылу энергиясы бойынша берешегін есептен шығару түрінде демейшілік көмек көрсетті.

Қалалық мешітке оның аумағына жылу есептеу аспабын (жылу есептегіш) сатып алу мен орнату түрінде демейшілік көмек көрсетілді. Әлеуметтік жоба шегінде балалар үйлеріне демейшілік көмек шынайы көмекті қажет ететін жетім-балалар туралы ақпарат алуға негізделген және қолдаудың сәйкес тиімді әдістерімен анықталады. Сонымен қатар жекелеген аз қамтылған отбасыларға да дөуір материалдық және қаржылық демейшілік көмек көрсетілді.

2016 жылы «Наурыз» мейрамын мерекелеу құрметіне 36 аз қамтылған отбасына көмек көрсетілді, бірінші қажеттіліктегі азық-түлік тағамдары сатып алынып, жеткізілі берілді.

2016 жылы «Энергопоток» ЖШС қызметкерлері лаңкестер әрекетінен зардап шеккен Ақтөбе қаласының тұрғындарына материалдық көмек көрсетті.



# ДЕНСАУЛЫҚ ПЕН ЕҢБЕК ҚАУІПСІЗДІГІ

Топ басшылығы өзінің қызметінің ажырамас бөлігі және қызметкерлерді басқарудың барлық деңгейдегі бірінші кезектегі міндеті ретінде еңбекті қорғау, денсаулықты сақтау мен жұмыс істейтіндердің қауіпсіздігін қамтамасыз ету бойынша шаралар енгізуді қарастырады.

Топ құрылған сәттен бастап жыл сайын ЕҚ мен ТҚ-ны қамтамасыз етуге жыл сайын аударылатын қаражат көлемі тұрақты өсуде. Өнеркәсіптік қауіпсіздік пен еңбек қорғау саласында Топ өзінің алдына мынадай мақсаттар қояды:

- әрбір жұмыс орнында дұрыс және қауіпсіз еңбек жағдайын жасау;
- өндірістік жарақаттану деңгейін төмендету;
- кәсіптік сырқаттар деңгейін төмендету;
- оның кәсібіне немесе лауазымына қарамастан, әрбір қызметкердің денсаулық пен еңбек қауіпсіздігі саласындағы міндеттерді орындау үшін жауапкершілік деңгейін арттыру;
- қондырғылардың апатсыз жұмысын қамтамасыз ету, жаңа технологияларды енгізу және жеке қорғаныстың заманауи құралдарын қолдану есебінен қауіпсіз еңбек жағдайының деңгейін үнемі арттыру.

2016 жылы Компаниядағы 248 млн теңге еңбекті қорғау, өнеркәсіптік және өрт қауіпсіздігі бойынша бағдарлама мен шараларға бағытталды.

Көзделген мақсатқа жету үшін Топтың әрбір кәсіпорнында арнайы Қауіпсіздік, еңбекті қорғау қызметі, АҚ пен ТЖ қызметтері құрылды, олар өздерінің қызметін Қазақстан Республикасының заңнамасына, қауіпсіздік пен еңбекті қорғау мәселелері бойынша басшылық және әдістемелік материалдарға, еңбек қауіпсіздігі стандарттарының жүйесіне, өндірістік қызметтің әртүрлі салаларындағы қауіпсіздіктің бірыңғай және салалық қағидаларына, қондырғылардың техникалық жағдайының жұмысты қауіпсіз жүргізу талаптарына сәйкестігін бақылау қағидалары мен құралдарына, қағидаларға, талаптарға, нұсқаулықтарға және өнеркәсіптік қауіпсіздік пен еңбекті қорғау бойынша басқа нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес жүргізеді.

«...Өткен жылы «Қарағанды Жарық» компаниясы мамандарының командасы Республикалық кәсіптік жарыста электр желілерінің жедел-жөндеу бригадасының арасындағы көшбасшылардың үштігіне кірді, осылайша кезекті рет өзінің шеберлігі мен кәсібилігін дәлелдеді. Оған дәстүрлі түрде үздіктердің үздігі – республиканың әртүрлі өңірлерінен ірі энергетикалық компаниялар қызметкерлері қатысты. Тұтынушыларды үздіксіз және сапалы энергиямен жабдықтау – энергетиктердің басты міндеті. Апаттық ажыратуларды жедел қалпына келтіру – бұл бізге жүктелген міндеттер және біздің еңбегімізді адамгершілікпен бағалағанын мақтан етеміз».

**«Қарағанды Жарық» ЖШС Бұхар жырау ауданы электр желілерінің бастығы Константин Ким**

Әрбір еншілес компанияда еңбекті қорғау мен өндірістік қызметті қауіпсіз жүзеге асыру бойынша өзінің ішкі қағидалар жинағы әзірленді, алайда барлық компаниялар үшін басты бірыңғай принцип қызметкерлердің өндірістік қызмет нәтижелеріне қатысы бойынша өмірі мен денсаулығының басымдық принципі болып табылады.

2016 жылғы қыркүйекте Алматы қаласында өңірлік электр желілері компаниялары энергетиктерінің кезекті республикалық кәсіби жарысы өтті. Жарыстың мақсаты қызметкерлер біліктілігін, пайдалану деңгейін арттыру мен электр желілеріне қызмет көрсету кезінде жарақаттануды төмендету, жұмысты орындаудың қазіргі әдістерін көрсету, сондай-ақ тәжірибе алмасу болды. Жарыс қорытындысы бойынша үздік команданың бірі «Қарағанды Жарық» командасы құрметі екінші орын алды.

# ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІК

## ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

### ЗАЯВЛЕНИЕ РУКОВОДСТВА ОБ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОДГОТОВКУ И УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.

Руководство отвечает за подготовку консолидированной финансовой отчетности, достоверно отражающей консолидированное финансовое положение Товарищества с ограниченной ответственностью «Казахстанские коммунальные системы» и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых – «Группа») по состоянию на 31 декабря 2016 г., а также консолидированные результаты его деятельности, движение денежных средств и изменения в собственном капитале за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее – «МСФО»).

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство несет ответственность за:

- обеспечение правильного выбора и применение принципов учетной политики;
- представление информации, в том числе данных об учетной политике, в форме, обеспечивающей уместность, достоверность, сопоставимость и понятность такой информации;
- раскрытие дополнительной информации в случаях, когда выполнения требований МСФО оказывается недостаточно для понимания пользователями отчетности того воздействия, которое те или иные сделки, а также прочие события или условия оказывают на консолидированное финансовое положение и консолидированные финансовые результаты деятельности Группы; и
- оценку способности Группы продолжать деятельность в обозримом будущем.

Руководство также несет ответственность за:

- разработку, внедрение и поддержание эффективной и надежной системы внутреннего контроля во всех предприятиях Группы;
- ведение учета в форме, позволяющей раскрыть и объяснить сделки Группы, а также предоставить на любую дату информацию достаточной точности о консолидированном финансовом положении Группы и обеспечить соответствие консолидированной финансовой отчетности требованиям МСФО;
- ведение бухгалтерского учета в соответствии с законодательством Республики Казахстан и МСФО;
- принятие всех разумно возможных мер по обеспечению сохранности активов Группы; и
- выявление и предотвращение фактов финансовых и прочих злоупотреблений.

Консолидированная финансовая отчетность Группы за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., была одобрена и утверждена для выпуска руководством 23 мая 2017 г.

От имени руководства Группы:

Айтжанов И.Е. коммунальные  
Генеральный директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан



Нурмухамбетова Л.Т.  
Финансовый директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан

[Шоғырландырылған қаржылық есептілік](#)

ТОО «Делойт»  
пр. Аль-Фараби, 36,  
г. Алматы, 050059,  
Республика Казахстан

Тел: +7 (727) 258 13 40  
Факс: +7 (727) 258 13 41  
almaty@deloitte.kz  
www.deloitte.kz

## АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Участникам Товарищества с ограниченной ответственностью «Казахстанские коммунальные системы»:

### Мнение

Мы провели аудит консолидированной финансовой отчетности Товарищества с ограниченной ответственностью «Казахстанские коммунальные системы» («Компания») и ее дочерних предприятий («Группа»), состоящей из консолидированного отчета о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2016 г., консолидированного отчета о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе, консолидированного отчета об изменениях в собственном капитале и консолидированного отчета о движении денежных средств за 2016 г., а также примечаний к консолидированной финансовой отчетности, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2016 г., а также ее консолидированные финансовые результаты и консолидированное движение денежных средств за 2016 г. в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО»).

### Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита («МСА»). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами указаны в разделе «Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Группе в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для бухгалтеров («Кодекс») и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту консолидированной финансовой отчетности в Республике Казахстан. Нами также выполнены прочие этические обязанности, установленные этими требованиями и Кодексом. Мы полагаем, что получили достаточные и надлежащие аудиторские доказательства для выражения мнения.

Наименование «Делойт» относится к одному либо любому количеству юридических лиц, включая их аффилированные лица, совместно входящих в «Делойт Туш Томацу Лимитед», частную компанию с ответственностью участников в гарантированных ими пределах, зарегистрированную в соответствии с законодательством Великобритании (далее — ДТТЛ). Каждое такое юридическое лицо является самостоятельным и независимым юридическим лицом. ДТТЛ (также именуемая «международная сеть «Делойт») не предоставляет услуги клиентам напрямую. Подробная информация о юридической структуре ДТТЛ и входящих в нее юридических лиц представлена на сайте [www.deloitte.com/about](http://www.deloitte.com/about).

© 2017 ТОО «Делойт». Все права защищены.

### Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита – это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, были наиболее значимыми для аудита консолидированной финансовой отчетности за отчетный период. Эти вопросы рассматривались в контексте нашего аудита консолидированной финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности. Мы не выражаем отдельного мнения по этим вопросам.

#### Почему мы считаем вопрос ключевым для аудита?

#### Что было сделано в ходе аудита?

##### Признание выручки

Как раскрыто в примечании 6 к консолидированной финансовой отчетности выручка от продажи электрической энергии сбытовыми предприятиями Группы равна 53,028,823 тыс. тенге, что составляет 64% общей выручки Группы.

Выручка рассчитывается в автоматизированных системах расчетов на основе введенных данных и затем переносится в бухгалтерскую учетную систему.

Признание выручки от продажи электроэнергии потребителям было определено ключевым вопросом для аудита, в связи с тем, что признание выручки зависит от выходных данных из автоматизированных систем расчетов, которые зависят от обработки системой данных о потреблении электроэнергии, а также от корректности внесения тарифов в систему и их применения.

Мы привлекли наших ИТ-специалистов для тестирования операционной эффективности контроля за автоматизированными системами расчетов.

В рамках тестирования была проведена оценка существующих систем контроля за обеспечением внесения и обработки данных по электроэнергии, предоставленной потребителям, и утвержденных тарифов, в результате чего мы смогли полагаться на существующие контроли в рамках систем по учету выручки.

Впоследствии мы применили комбинацию аналитических процедур и детального тестирования, чтобы убедиться в достоверности данных, полученных из данных систем.

## Шоғырландырылған қаржылық есептілік

### **Прочая информация**

Руководство отвечает за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию в годовом отчете, за исключением консолидированной финансовой отчетности и нашего аудиторского заключения по ней. Мы предполагаем, что годовой отчет будет предоставлен нам после даты данного аудиторского заключения.

Наше мнение о консолидированной финансовой отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем выражать какой-либо формы уверенности по данной информации.

В связи с проведением аудита финансовой отчетности мы обязаны ознакомиться с прочей информацией, когда она будет нам предоставлена. В ходе ознакомления мы рассматриваем прочую информацию на предмет существенных несоответствий финансовой отчетности, знаниям, полученным нами в ходе аудита, а также иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом мы придем к выводу, что прочая информация в нем существенно искажена, мы обязаны проинформировать об этом лиц, отвечающих за корпоративное управление.

### **Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за консолидированную финансовую отчетность**

Руководство Группы несет ответственность за подготовку и достоверность данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для составления консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке консолидированной финансовой отчетности руководство отвечает за оценку способности Группы непрерывно продолжать деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Группы, прекратить ее деятельность или когда у руководства отсутствует практическая альтернатива ликвидации или прекращению деятельности Группы.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, отвечают за надзор за подготовкой консолидированной финансовой отчетности Группы.

### **Ответственность аудитора за аудит консолидированной финансовой отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность – это высокая степень уверенности, но она не гарантирует, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявит существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе консолидированной финансовой отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:


- выявляем и оцениваем риски существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, достаточные и надлежащие для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход действующей системы внутреннего контроля;
- получаем понимание внутренних контролей, значимых для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о наличии существенной неопределенности в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Группы непрерывно продолжать деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны в нашем аудиторском заключении привлечь внимание к соответствующему раскрытию информации в консолидированной финансовой отчетности или, в случае ненадлежащего раскрытия, модифицировать мнение. Наши выводы основываются на аудиторских доказательствах, полученных до даты аудиторского заключения. Однако, будущие события или условия могут привести к утрате Группой способности непрерывно продолжать деятельность;
- проводим оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также обеспечения достоверности представления лежащих в ее основе операций и событий.
- получаем аудиторские доказательства, относящиеся к финансовой информации организаций внутри Группы и их деятельности, достаточные и надлежащие для выражения мнения о консолидированной финансовой отчетности. Мы отвечаем за проведение аудита Группы, руководство и контроль за ним. Мы полностью отвечаем за наше аудиторское мнение.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік


Мы информируем лиц, отвечающих за корпоративное управление, о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных проблемах, выявленных в ходе аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля.

Мы также предоставляем лицам, отвечающим за корпоративное управление, заявление о соблюдении нами всех применимых этических требований в отношении аудиторской независимости и информируем их обо всех вопросах, которые можно обоснованно считать влияющими на независимость аудитора, а в необходимых случаях – о принятых мерах предосторожности.

Из числа вопросов, о которых мы проинформировали лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем наиболее значимые для аудита консолидированной финансовой отчетности за отчетный период – ключевые вопросы аудита, включенные в настоящее заключение.

  
 Ольга Белоногова  
 Партнер по проекту  
 Общественный бухгалтер,  
 Штат Орегон, США  
 Лицензия №10687  
 от 2 декабря 2003 г.

  
 Даулет Куатбеков  
 Квалифицированный аудитор  
 Республики Казахстан  
 Квалификационное  
 свидетельство № 0000523,  
 от 15 февраля 2002 г.

  
 ТОО «Делойт»  
 Государственная лицензия на осуществление  
 аудиторской деятельности в  
 Республике Казахстан  
 № 0000015, серия МЖО-2,  
 выданная Министерством финансов  
 Республики Казахстан  
 13 сентября 2006 г.

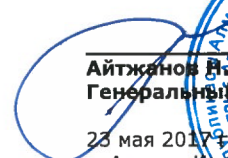
  
 Нурлан Бекенов  
 Генеральный директор  
 ТОО «Делойт»

23 мая 2017 г.  
 г. Алматы, Республика Казахстан


**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
 «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ  
 ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ И  
 ПРОЧЕМ СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ  
 ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.  
 (в тыс. Тенге)**

	Примечания	2016 г.	2015 г.
Выручка	6	82,476,864	80,601,836
Себестоимость продаж	7	(51,452,419)	(55,970,113)
<b>Валовая прибыль</b>		<b>31,024,445</b>	<b>24,631,723</b>
Административные расходы	8	(5,870,076)	(5,276,165)
Расходы по реализации	9	(1,965,015)	(1,574,792)
Финансовые расходы	10	(2,102,496)	(2,397,817)
Доходы по вознаграждениям		355,211	212,444
Доходы по дивидендам		7,531	-
Убыток от курсовой разницы		(103,669)	(2,646,249)
Прочие доходы, нетто		138,587	331,881
<b>ПРИБЫЛЬ ДО РАСХОДОВ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ</b>		<b>21,484,518</b>	<b>13,281,025</b>
Расходы по подоходному налогу	11	(4,402,260)	(3,202,395)
<b>ЧИСТАЯ ПРИБЫЛЬ И ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД</b>		<b>17,082,258</b>	<b>10,078,630</b>

От имени руководства Группы  
  
 Айтжанов В.С.  
 Генеральный директор  
 23 мая 2017 г.  
 г. Астана, Казахстан

Примечания на стр. 11-19 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности.  
 Аудиторское заключение независимого аудитора на стр. 2-6

  
 Нурмухамбетова Л.Т.  
 Финансовый директор  
 23 мая 2017 г.  
 г. Астана, Казахстан



Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. (в тыс. Тенге)**

	Примечания	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
<b>АКТИВЫ</b>			
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:</b>			
Основные средства	12	131,353,218	121,905,687
Долгосрочные авансы выданные	13	1,187,026	2,517,829
Инвестиционная недвижимость		334,985	283,050
Долгосрочные финансовые инвестиции		249,055	-
Нематериальные активы		151,398	290,623
Гудвил		128,334	128,334
Отложенные налоговые активы	11	40,400	-
Прочие долгосрочные активы		23,198	-
		<u>133,467,614</u>	<u>125,125,523</u>
<b>ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:</b>			
Товарно-материальные запасы	15	2,437,888	2,678,976
Торговая дебиторская задолженность	14	7,690,358	6,990,084
Авансы выданные	13	688,908	718,680
Предоплата по корпоративному подоходному налогу		278,492	359,098
Прочие текущие активы	16	8,473,982	963,932
Денежные средства и их эквиваленты	17	2,358,941	1,111,197
		<u>21,928,569</u>	<u>12,821,967</u>
<b>ИТОГО АКТИВЫ</b>		<b><u>155,396,183</u></b>	<b><u>137,947,490</u></b>
<b>КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>			
<b>КАПИТАЛ:</b>			
Уставный капитал	18	11,636,404	11,636,404
Дополнительно оплаченный капитал		9,239,137	9,239,137
Нераспределенная прибыль		67,874,617	50,792,359
		<u>88,750,158</u>	<u>71,667,900</u>
<b>ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Банковские займы	19	25,107,868	26,772,043
Отложенные налоговые обязательства	11	18,384,547	14,998,666
Прочие долгосрочные обязательства		112,048	123,803
		<u>43,604,463</u>	<u>41,894,512</u>
<b>ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:</b>			
Торговая кредиторская задолженность	20	4,817,369	9,155,157
Банковские займы	19	11,949,582	10,789,891
Корпоративный подоходный налог к уплате		81,978	135,703
Прочие налоги к уплате		1,476,868	630,616
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	21	4,715,765	3,673,711
		<u>23,041,562</u>	<u>24,385,078</u>
<b>ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b><u>66,646,025</u></b>	<b><u>66,279,590</u></b>
<b>ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>		<b><u>155,396,183</u></b>	<b><u>137,947,490</u></b>

От имени руководства Группы:

Айтжанов Н.Е.  
Генеральный директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан

Примечания на стр. 12-47 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности. Аудиторское заключение независимого аудитора на стр. 2-6



Нурмухамбетова Л.Т.  
Финансовый директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан

*Handwritten signature of L.T. Nurmukhambetova*

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В СОБСТВЕННОМ КАПИТАЛЕ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. (в тыс. Тенге)**

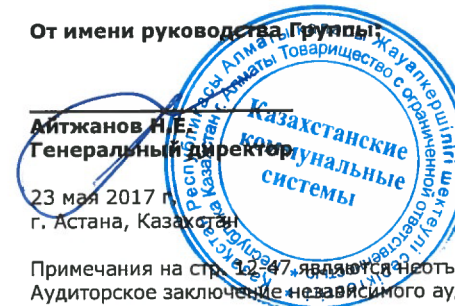
	Уставный капитал	Дополнительно оплаченный капитал	Нераспределенная прибыль	Итого
<b>На 1 января 2015 г.</b>	4,802,304	9,239,137	40,713,729	54,755,170
Вклад в уставный капитал	6,834,100	-	-	6,834,100
Чистая прибыль и итого совокупный доход за год	-	-	10,078,630	10,078,630
<b>На 31 декабря 2015 г.</b>	<b><u>11,636,404</u></b>	<b><u>9,239,137</u></b>	<b><u>50,792,359</u></b>	<b><u>71,667,900</u></b>
Чистая прибыль и итого совокупный доход за год	-	-	17,082,258	17,082,258
<b>На 31 декабря 2016 г.</b>	<b><u>11,636,404</u></b>	<b><u>9,239,137</u></b>	<b><u>67,874,617</u></b>	<b><u>88,750,158</u></b>

От имени руководства Группы:

Айтжанов Н.Е.  
Генеральный директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан

Примечания на стр. 12-47 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности. Аудиторское заключение независимого аудитора на стр. 2-6.



Нурмухамбетова Л.Т.  
Финансовый директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан

*Handwritten signature of L.T. Nurmukhambetova*

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. (в тыс. Тенге)**

	<b>2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>
<b>ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>		
Реализация услуг и товаров	76,662,507	80,268,510
Авансы полученные	13,192,170	7,930,893
Прочие поступления	2,180,344	559,910
<b>Итого поступление денежных средств</b>	<b>92,035,021</b>	<b>88,759,313</b>
Платежи поставщикам за товары и услуги	(29,330,024)	(25,686,407)
Выплаты по заработной плате	(7,491,029)	(6,771,285)
Другие платежи в бюджет	(5,605,286)	(5,126,761)
Авансы выданные	(14,498,433)	(27,120,943)
Прочие выплаты	(2,035,596)	(1,546,162)
<b>Итого выбытие денежных средств</b>	<b>(58,960,368)</b>	<b>(66,251,558)</b>
Денежные средства, полученные от операционной деятельности	33,074,653	22,507,755
Полученные вознаграждения	30,157	-
Выплаты вознаграждения по займам	(3,257,439)	(3,261,185)
Корпоративный подоходный налог	(988,674)	(227,430)
<b>Чистые денежные средства, полученные от операционной деятельности</b>	<b>28,858,697</b>	<b>19,019,140</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>		
Реализация основных средств	836	179,141
Возврат финансовой помощи выданной	198,529	520,400
Дивиденды	7,531	-
Прочие поступления	359,633	70,496
<b>Итого поступление денежных средств</b>	<b>566,529</b>	<b>770,037</b>
Авансы, выданные на приобретение долгосрочных активов	(2,373,569)	(6,070,345)
Приобретение основных средств и материалов для капитального ремонта	(18,417,944)	(10,155,129)
Приобретение долевых инструментов	(249,055)	-
Приобретение нематериальных активов	(16,519)	(32,978)
Выдача финансовой помощи	(204,634)	(81,323)
<b>Итого выбытие денежных средств</b>	<b>(21,261,721)</b>	<b>(16,339,775)</b>
<b>Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности</b>	<b>(20,695,192)</b>	<b>(15,569,738)</b>

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ) (в тыс. Тенге)**

	<b>2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>		
Эмиссия облигаций	100,000	-
Возврат финансовой помощи выданной (см. Примечание 23)	-	780,000
Получение финансовой помощи	1,398,630	-
Получение займов	13,828,100	39,550,270
Вклад в уставный капитал	-	6,834,100
<b>Итого поступление денежных средств</b>	<b>15,326,730</b>	<b>47,164,370</b>
Погашение займов	(14,357,731)	(34,206,298)
Выкуп облигаций	(100,000)	-
Выдача финансовой помощи (см. Примечание 23)	(7,457,000)	(1,082,000)
Возврат финансовой помощи полученной	(321,260)	-
Выплата вознаграждений	(6,500)	-
Погашение задолженности перед Falah Investment B.V.	-	(16,191,120)
<b>Итого выбытие денежных средств</b>	<b>(22,242,491)</b>	<b>(51,479,418)</b>
<b>Чистые денежные средства, использованные в финансовой деятельности</b>	<b>(6,915,761)</b>	<b>(4,315,048)</b>
ЧИСТОЕ ИЗМЕНЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ	1,247,744	(865,646)
ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на начало года	1,111,197	1,978,004
Влияние изменений курса иностранной валюты на остатки денежных средств в иностранной валюте	-	(1,161)
<b>ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ, на конец года</b>	<b>2,358,941</b>	<b>1,111,197</b>

От имени руководства (подпись)

Айтжанов Н.Е.  
Генеральный директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан

Примечания на стр. 4-7 являются неотъемлемой частью данной консолидированной финансовой отчетности. Аудиторское заключение независимого аудитора на стр. 2-6

Нурмухамбетова Л.Т.  
Финансовый директор

23 мая 2017 г.  
г. Астана, Казахстан

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г.**  
(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**1. ХАРАКТЕР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

Основной деятельностью Товарищества с ограниченной ответственностью «Казахстанские коммунальные системы» (далее – «Компания») и его дочерних предприятий (далее совместно именуемых – «Группа») является производство тепловой, электрической энергии и химически очищенной воды в Карагандинской области, передача и распределение электрической энергии в Карагандинской и Южно-Казахстанской областях, а также снабжение электрической энергией в Карагандинской и Южно-Казахстанской областях и электрической и тепловой энергией в Карагандинской области.

Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанские коммунальные системы» было образовано и зарегистрировано в Департаменте Юстиции г. Алматы 3 ноября 2008 г. Дата последней перерегистрации 24 декабря 2014 г. в Управлении юстиции Есильского района Департамента Юстиции г. Астаны.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. участниками Компании являются физические лица, граждане Республики Казахстан Идрисова М.К. с 99% долей владения и Исмаилова Ж.М. с 1% долей владения соответственно (31 декабря 2015 г.: 99% и 1%, соответственно).

В структуру Группы входят Компания и следующие дочерние предприятия:

Наименование	Доля владения	Вид деятельности
ТОО «Қарағанда Энергоцентр»	100%	Производство тепловой, электрической энергии и химически очищенной воды в Карагандинской области.
ТОО «Қарағанды Жарық»	100%	Передача и распределение электрической энергии в Карагандинской области.
ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит»	100%	Передача и распределение электрической энергии в Южно-Казахстанской области.
ТОО «Қарағанды ЖылуСбыт»	100%	Снабжение тепловой энергией и электрической энергией потребителей в Карагандинской области.
ТОО «Расчетный Сервисный Центр»	100%	Снабжение электрической энергией потребителей в Карагандинской области.
ТОО «Оңтүстік Жарық»	100%	Снабжение электрической энергией потребителей в Южно-Казахстанской области.
ТОО «Энергопоток»	100%	Снабжение электрической энергией потребителей в Южно-Казахстанской области.
ТОО «Energy Center»	100%	Производство тепловой, электрической энергии в Карагандинской области
ТОО «Ветропарк Жүзімдік»	100%	Производство электроэнергии в Южно-Казахстанской области

Группа является естественным монополистом в области производства тепловой энергии и основным поставщиком электрической энергии в Южно-Казахстанской и Карагандинской областях.

Согласно Закону Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках», тарифы дочерних предприятий Компании на услуги подлежат согласованию и утверждению департаментом Комитета Республики Казахстан по регулированию естественных монополий и защите конкуренции по Южно-Казахстанской и Карагандинской областях (далее – «Комитет») (см. Примечание 3).

Юридическое название Компании	Товарищество с ограниченной ответственностью «Казахстанские коммунальные системы»
Юридический адрес	ул. Кунаева 14/3, г. Астана, Республика Казахстан
Юридический регистрационный номер	№94881-1910-ТОО от 24 декабря 2014 г.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**2. НОВЫЕ И ПЕРЕСМОТРЕННЫЕ МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ («МСФО»)**

**Поправки к МСФО и новые разъяснения, ставшие обязательными к применению в текущем году**

В текущем году Группа применила ряд поправок к МСФО и новое разъяснение, опубликованные Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности («КМСФО»), являющиеся обязательными к применению в отношении отчетного периода, начавшегося 1 января 2016 г. или позже.

- Поправки к МСФО (IFRS) 10, МСФО (IFRS) 12 и МСФО (IAS) 28 «Инвестиционные организации: Применение исключения из требования о консолидации»;
- Поправки к МСФО (IFRS) 11 «Учет приобретенных долей участия в совместных операциях»;
- Поправки к МСФО (IAS) 1 «Инициатива в сфере раскрытия информации»;
- Поправки к МСФО (IAS) 16 и МСФО (IAS) 38 «Разъяснение допустимости применения некоторых методов амортизации»;
- МСФО (IFRS) 14 «Счета отложенных тарифных разниц»;
- Поправки к МСФО (IAS) 27 «Применение метода долевого участия в отдельной финансовой отчетности»;
- Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2012-2014 гг.

Принятие вышеперечисленных стандартов и разъяснений не привело к изменениям в учетных политиках Группы. Поправки не имели существенного эффекта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

**Новые и пересмотренные МСФО, выпущенные, но еще не вступившие в силу**

Группа не применяла следующие новые и пересмотренные МСФО (выпущенные, но еще не вступившие в силу):

	Действительно для учетных периодов, начинающихся с и после
МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 15 «Выручка по договорам с клиентами» (и Поправки к МСФО (IFRS) 15)	1 января 2018 г.
МСФО (IFRS) 16 «Аренда»	1 января 2019 г.
Поправки к МСФО (IFRS) 2 «Классификация и оценка операций по выплатам на основе акций»	1 января 2018 г.
Поправки к МСФО (IFRS) 10 и МСФО (IAS) 28 «Продажа или взнос активов в сделках между инвестором и его ассоциированной организацией или совместным предприятием»	Дата вступления в силу будет определена позднее, возможно досрочное применение
Поправки к МСФО (IAS) 7 «Инициатива в сфере раскрытия информации»	1 января 2017 г.
Поправки к МСФО (IAS) 12 «Признание отложенных налоговых активов в отношении нереализованных убытков»	1 января 2017 г.
Поправки к МСФО (IFRS) 4 «Применение МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты» вместе с МСФО (IFRS) 4 «Договоры страхования»	1 января 2018 г.
КРМФО (IFRIC) 22 «Операции в иностранной валюте и предоплата возмещения»	1 января 2018 г.
МСФО (IAS) 40 «Переводы объектов инвестиционной недвижимости»	1 января 2018 г.
Ежегодные усовершенствования МСФО, период 2014-2016 гг.	

[Шоғырландырылған қаржылық есептілік](#)**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)**МСФО (IFRS) 9 «Финансовые инструменты»*

МСФО (IFRS) 9, выпущенный в ноябре 2009 г., ввел новые требования по классификации и оценке финансовых активов. В октябре 2010 г. в МСФО (IFRS) 9 были внесены поправки и включены новые требования по классификации и оценке финансовых обязательств и по прекращению признания финансовых инструментов, а в ноябре 2013 г. выпущены новые требования к учету хеджирования. В июле 2014 г. Совет по МСФО выпустил окончательный вариант МСФО (IFRS) 9, в котором вводятся требования по учету обесценения финансовых активов, а также некоторые изменения требований в отношении классификации и оценки финансовых активов. МСФО (IFRS) 9 заменит текущий стандарт МСФО (IAS) 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка».

Руководство Группы ожидает, что применение МСФО (IFRS) 9 в будущем может оказать влияние на суммы отраженных финансовых активов и финансовых обязательств. Однако оценить влияние применения МСФО (IFRS) 9 до проведения детального анализа, не представляется возможным.

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

В мае 2014 г. был выпущен МСФО (IFRS) 15, устанавливающий единую комплексную модель учета выручки по договорам с клиентами. МСФО (IFRS) 15 заменит все действующие на данный момент стандарты по признанию выручки, включая МСФО (IAS) 18 «Выручка», МСФО (IAS) 11 «Договоры на строительство» и соответствующие интерпретации. Стандарт действует в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2018 г.

Ключевой принцип МСФО (IFRS) 15 заключается в том, что организация должна признавать выручку в момент или по мере передачи обещанных товаров или услуг клиентам в сумме, соответствующей вознаграждению, на которое, как предприятие ожидает, оно имеет право в обмен на товары и услуги. В частности, стандарт предлагает применять единую модель, состоящую из пяти этапов, ко всем договорам с клиентами.

Пять этапов модели включают следующие:

1. Идентификация договора с клиентом;
2. Идентификация обязательств исполнителя по договору;
3. Определение цены сделки;
4. Распределение цены сделки на обязательства исполнителя;
5. Признание выручки в момент или по мере выполнения обязательства исполнителем.

В соответствии с МСФО (IFRS) 15, организация признает выручку, когда или по мере того, как выполняется обязательство исполнителя, т.е. когда контроль над товарами или услугами, составляющими обязательство исполнителя, переходит к клиенту. Стандарт вводит гораздо более четкие указания по таким вопросам учета, как момент признания выручки, учет переменного вознаграждения, затраты, связанные с заключением и исполнением договоров и другие. Помимо этого, вводятся новые требования по раскрытию информации.

В апреле 2016 г. Совет по МСФО выпустил Поправки к МСФО (IFRS) 15 в отношении идентификации обязанностей к исполнению, анализу отношений «принципал-агент», а также применения руководства по лицензированию.

Руководство Группы ожидает, что применение МСФО (IFRS) 15 в будущем может оказать влияние на суммы и сроки признания выручки. Однако оценить влияние применения МСФО (IFRS) 15 до проведения детального анализа, не представляется возможным.

Руководство ожидает, что прочие новые стандарты, приведенные выше, не повлияют существенно на консолидированную финансовую отчетность Группы в момент применения.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)***3. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ****Принцип соответствия**

Данная консолидированная финансовая отчетность Группы была подготовлена в соответствии с МСФО.

**Принцип непрерывной деятельности**

Данная консолидированная финансовая отчетность была подготовлена исходя из допущения о том, что Группа будет придерживаться принципа непрерывной деятельности. Это предполагает реализацию активов и погашение обязательств в ходе ее обычной хозяйственной деятельности в обозримом будущем. Руководство считает, что Группа сможет реализовать свои активы и исполнять свои обязательства в ходе операционной деятельности. Руководство Группы также считает, что Группа будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем.

По состоянию на 31 декабря 2016 г. текущие обязательства превысили текущие активы Группы на сумму 1,112,993 тыс. тенге (2015 г.: 11,563,111 тыс. тенге). Тем не менее, по состоянию на 31 декабря 2016 г. Группа имела положительный чистый капитал и получила чистую прибыль, а также наблюдаются положительные денежные потоки от операционной деятельности за 2016 г. Группа прогнозирует получить прибыль в 2017 г. в связи с ростом выручки, а также в связи с экономией затрат. Также, Группа имеет возможность, в случае необходимости, рефинансировать график платежей по кредитам и привлечь дополнительное долгосрочное финансирование. Руководство Группы отслеживает на регулярной основе соответствие Группы всем существенным условиям договоров займа, а также способность компаний Группы своевременно осуществлять выплаты по займам. В результате вышеизложенного, по мнению руководства, Группа будет продолжать свою непрерывную деятельность в обозримом будущем.

**Принцип подготовки отчетности**

Данная консолидированная финансовая отчетность Группы подготовлена в соответствии с принципами учета по исторической стоимости, за исключением финансовых инструментов, которые оцениваются по справедливой стоимости. Историческая стоимость обычно определяется на основе справедливой стоимости вознаграждения, переданного в обмен на активы.

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. При оценке актива или обязательства по справедливой стоимости Группа принимает во внимание характеристики актива или обязательства, если бы их приняли во внимание участники рынка. Для оценок и раскрытий в данной отчетности справедливая стоимость определяется указанным выше образом, за исключением инструментов, на которые распространяется МСФО (IAS) 2, арендных соглашений, регулируемых МСФО (IAS) 17, а также оценок, сравнимых, но не равных справедливой стоимости (например, чистая возможная стоимость реализации при оценке запасов по МСФО (IAS) 2 или ценность использования при оценке обесценения по МСФО (IAS) 36).

Помимо этого, при составлении отчетности оценка по справедливой стоимости классифицируется по уровням в зависимости от наблюдаемости исходных данных и их существенности для оценки:

- уровень 1 — котированные цены (без корректировок) на такие же активы и обязательства на активных рынках, которые предприятие может наблюдать на дату оценки;
- уровень 2 — исходные данные, не соответствующие уровню 1, но наблюдаемые для актива или обязательства напрямую либо косвенно; и
- уровень 3 — ненаблюдаемые исходные данные по активу или обязательству.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

**Функциональная валюта и валюта представления**

Данная консолидированная финансовая отчетность представлена в казахстанских тенге (далее – «тенге»). Тенге является функциональной валютой Компании и его дочерних предприятий и валютой представления Группы. Все числовые показатели, представленные в тенге, округлены до (ближайшей) тысячи.

**Сделки в иностранной валюте**

При подготовке консолидированной финансовой отчетности каждого предприятия Группы сделки в валютах, отличающихся от функциональной валюты («иностранные валюты»), отражаются по обменному курсу на дату сделки. Монетарные статьи, выраженные в иностранных валютах, пересчитываются по соответствующему валютному курсу на дату составления отчетности. Немонетарные статьи, учитываемые в иностранной валюте и оцениваемые по справедливой стоимости, подлежат пересчету по обменным курсам, действовавшим на дату определения справедливой стоимости. Немонетарные статьи, отраженные по исторической стоимости, выраженной в иностранной валюте, не пересчитываются.

Курсовые разницы по монетарным статьям, возникающие в результате изменения курсов валют, отражаются в прибылях и убытках в периоде их возникновения, за исключением курсовых разниц по займам в иностранной валюте, относящимся к объектам незавершенного строительства, предназначенным для будущего использования в производственных целях. В этом случае они включаются в стоимость таких активов в качестве корректировки процентных расходов по займам в иностранной валюте.

Обменные курсы иностранных валют, в которых Группа проводила существенные сделки, представлены следующим образом:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
<b>Обменный курс на конец года (к тенге)</b>		
1 доллар США	333.29	339.47
1 российский рубль	5.43	4.65
<b>Средний обменный курс за год (к тенге)</b>		
1 доллар США	344.52	222.25
1 российский рубль	4.95	3.62

**Принципы консолидации**

Данная консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Компании и предприятий, контролируемых Компанией (дочерние предприятия). Предприятие считается контролируемым Компанией, если Компания;

- обладает властными полномочиями над предприятием;
- несет риски/обладает правами на переменные результаты деятельности предприятия;
- может использовать властные полномочия для влияния на переменные результаты.

Консолидация дочерних предприятий начинается с момента приобретения и заканчивается в момент потери Компанией контроля над ним. В частности, доходы и расходы дочерних предприятий, приобретенных или проданных в течение года, включаются в отчет о совокупном доходе с даты получения до даты прекращения контроля.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

Прибыли и убытки и каждый компонент прочего совокупного дохода распределяются между собственниками Компании и неконтролирующими долями. Общий совокупный доход дочерних предприятий распределяется между акционерами Компании и неконтролирующими долями, даже если это ведет к возникновению отрицательного остатка по неконтролирующим долям.

При необходимости в отчетность дочерних предприятий вносятся корректировки для приведения используемых ими принципов учетной политики в соответствие с учетной политикой Группы.

Все активы и обязательства, капитал, прибыли и убытки и потоки денежных средств между предприятиями Группы от сделок между ними при консолидации исключаются.

Изменения долей владения Группы в дочерних предприятиях, не приводящие к потере контроля, учитываются в собственном капитале. Балансовая стоимость долей Группы и неконтролирующая доля дочерних предприятий корректируется с учетом изменения соотношения этих долей. Любые разницы между суммой корректировки неконтролирующих долей и справедливой стоимостью уплаченного или полученного вознаграждения отражаются в собственном капитале Компании.

**Признание выручки**

Выручка признается в размере справедливой стоимости вознаграждения, полученного или причитающегося к получению.

Выручка признается при вероятности получения экономических выгод, связанных со сделкой, и возможности достоверно определять сумму выручки и понесенных или ожидаемых затрат, связанных со сделкой. Выручка от продаж признается за вычетом налога на добавленную стоимость.

Группа получает выручку от производства, передачи и распределения электроэнергии и тепловой энергии, снабжения электроэнергией и тепловой энергией и производства химически очищенной воды. Выручка признается на момент оказания услуг. Основой для начисления выручки по регулируемым услугам являются тарифы, утверждаемые Комитетом.

**Займы**

Процентные банковские займы и овердрафты учитываются по полученным суммам за вычетом прямых затрат, связанных с их получением. Затраты по займам учитываются по методу начисления и признаются в финансовой отчетности только если финансирование не проводится в отношении квалифицируемого актива. В данном случае соответствующая сумма капитализируется в стоимость приобретения соответствующего актива.

Затраты по займам, непосредственно связанные с приобретением, строительством или созданием активов, для подготовки которых к запланированному использованию или продаже необходимо значительное время (квалифицируемые активы), включаются в стоимость таких активов до тех пор, пока они не будут готовы к запланированному использованию или продаже.

Доход, полученный в результате временного инвестирования полученных заемных средств до момента их расходования на приобретение квалифицируемых активов, вычитается из расходов на привлечение заемных средств.

Все прочие затраты по займам отражаются в прибылях и убытках по мере их возникновения.

## Шоғырландырылған қаржылық есептілік

### ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

#### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

#### Вознаграждения сотрудникам

Вознаграждения сотрудникам, включая компенсации по неиспользованным отпускам и премии, а также начисление соответствующих выплат во внебюджетные фонды в отношении трудовой деятельности текущего периода признаются в качестве расходов за период, к которому они относятся.

#### Налог на прибыль

Расходы по подоходному налогу представляют собой суммы текущего налога к уплате и отложенного налога.

#### Текущий подоходный налог

Сумма текущего налога определяется налогооблагаемой прибылью за год. Налогооблагаемая прибыль отличается от прибыли до налогов из отчета о прибылях и убытках и прочего совокупного дохода за счет включения части доходов и расходов в налогооблагаемую прибыль других лет, а также исключения вообще не подлежащих обложению/(вычету) доходов/(расходов). Сумма текущего налога на прибыль рассчитывается по ставкам, утвержденным законодательством на отчетную дату.

#### Отложенный подоходный налог

Отложенный налог признается по временным разницам между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных в отчетности, и соответствующими данными налогового учета, используемыми при расчете налогооблагаемой прибыли. Отложенные налоговые обязательства, как правило, отражаются с учетом всех облагаемых временных разниц. Отложенные налоговые активы отражаются с учетом всех вычитаемых временных разниц при условии высокой вероятности достаточности будущей налогооблагаемой прибыли для использования этих временных разниц. Отложенные налоговые активы/отложенные налоговые обязательства не отражаются в отчетности, если временные разницы возникают вследствие первоначального признания других активов и обязательств в рамках сделок (кроме сделок объединения бизнеса), не влияющих ни на налогооблагаемую, ни на бухгалтерскую прибыль.

Балансовая стоимость отложенных налоговых активов пересматривается на каждую отчетную дату и уменьшается, если вероятность достаточности будущей налогооблагаемой прибыли для полного или частичного использования этих активов более не является высокой.

Отложенные налоговые активы/обязательства рассчитываются по налоговым ставкам (а также положениям налогового законодательства), утвержденным или практически утвержденным законодательно на отчетную дату, которые, как предполагается, будут действовать в период реализации отложенных налоговых активов/обязательств. Оценка отложенных налоговых активов/обязательств отражает налоговые последствия намерений Группы по возмещению или погашению балансовой стоимости активов и обязательств на отчетную дату.

Текущие и отложенные налоги признаются в прибылях и убытках, если только они не относятся к сделкам, отражаемым в прочем совокупном доходе или собственном капитале. В этом случае текущие и отложенные налоги также признаются в прочем совокупном доходе или в собственном капитале. Текущие и отложенные налоги, возникающие от сделок объединения бизнесов, учитываются при отражении этих сделок в отчетности.

### ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ

#### ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

#### Основные средства

Основные средства учитываются по первоначальной стоимости за вычетом накопленного износа и убытков от обесценения. Если объект основных средств включает компоненты с разным сроком полезной службы, они учитываются как отдельные объекты основных средств.

Признание объекта основных средств прекращается после его выбытия или если получение экономических выгод от его использования или выбытия больше не ожидается. Любой доход или расход, возникший после прекращения признания актива (рассчитывается как разница между чистой прибылью от выбытия и балансовой стоимостью актива), включается в прибыли или убытки в том отчетном периоде, в котором было прекращено признание актива.

Затраты, понесенные по замене компонента отдельно учитываемого основного средства, капитализируются по текущей стоимости амортизируемого компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только тогда, когда они увеличивают будущие экономические выгоды от использования данного основного средства. Все прочие расходы признаются в отчете о прибылях и убытках как расходы в момент их возникновения.

Износ начисляется и отражается в прибылях и убытках по методу равномерного списания в течение ожидаемого срока полезной службы отдельных активов. Износ начисляется с момента приобретения актива, или в отношении активов, построенных самой Группой, с момента завершения строительства и начала эксплуатации актива. Износ начисляется по следующим средним срокам полезной службы активов:

	Годы
Здания и сооружения	2-83
Машины и оборудование	1-75
Транспортные средства	1-47
Прочее	1-66

Предполагаемый срок полезной службы и метод начисления износа оцениваются в конце каждого годового отчетного периода, и любые изменения в оценке учитываются на перспективной основе.

#### Обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Группа оценивает наличие любых признаков, указывающих на возможное обесценение текущей стоимости основных средств. В случае выявления любого такого признака осуществляется оценка на предмет возможного снижения стоимости возмещения активов (если таковое имеет место). Если невозможно оценить возмещаемую сумму для отдельного актива, Группа определяет возмещаемый баланс единицы, генерирующей денежные средства, к которой принадлежит актив. Когда может быть определена разумная и последовательная основа для распределения, корпоративные активы также распределяются на отдельные генерирующие единицы или в противном случае они распределяются на наименьшую группу генерирующих единиц, для которой может быть определена разумная и последовательная основа для распределения.

Возмещаемая стоимость рассчитывается по наибольшему значению из справедливой стоимости за вычетом затрат по продаже и стоимости использования. При оценке стоимости использования оцененные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до вычета налогов, отражающей текущие рыночные оценки временной стоимости денег и риски, специфичные для актива, по которому не корректировались оцененные будущие потоки денежных средств.

## Шоғырландырылған қаржылық есептілік

### **ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

#### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

Если возмещаемая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) меньше, чем его текущая стоимость, то текущая стоимость актива (или единицы, генерирующей денежные средства) уменьшается до возмещаемой суммы актива. Убыток от обесценения немедленно признается в качестве расхода, за исключением случаев, когда соответствующий актив учитывается по переоцененной стоимости. В этом случае убыток от обесценения отражается как уменьшение соответствующего фонда по переоценке.

При последующем сторнировании убытка от обесценения текущая стоимость актива (единицы, генерирующей денежные средства) увеличивается до пересмотренной оценки его возмещаемой суммы, но таким образом, чтобы увеличенная текущая стоимость не превышала его первоначальной текущей стоимости, определенной при непризнании убытка от обесценения по активу (по единице, генерирующей денежные средства) в предыдущие годы. Сторнирование убытка от обесценения немедленно признается в отчете о совокупном доходе, если только соответствующий актив не учитывается по переоцененной стоимости, и в этом случае сторнирование убытка от обесценения отражается как увеличение фонда по переоценке.

#### **Запасы**

Запасы отражаются по наименьшей из себестоимости и чистой стоимости реализации. Себестоимость товарно-материальных запасов определяется на основе средневзвешенного метода. Чистая стоимость реализации основана на оценке возможной стоимости реализации за вычетом всех предполагаемых затрат, связанных с завершением, маркетингом, реализацией и доставкой товара.

#### **Финансовые инструменты**

Финансовые активы и финансовые обязательства признаются, когда предприятие Группы становится стороной договорных отношений по соответствующему финансовому инструменту.

Финансовые активы и финансовые обязательства первоначально оцениваются по справедливой стоимости. Транзакционные издержки, напрямую связанные с приобретением или выпуском финансовых активов/обязательств (кроме финансовых активов/обязательств, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки), соответственно увеличивают или уменьшают справедливую стоимость финансового актива или финансового обязательства при первоначальном признании. Транзакционные издержки, напрямую относящиеся к приобретению финансового актива или финансового обязательства, отражаемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки, отражаются в прибылях и убытках.

#### **Финансовые активы**

Финансовые активы делятся по следующим категориям: финансовые активы, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки, инвестиции, удерживаемые до погашения, финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (далее – «ИНДП»), и займы и дебиторская задолженность. Категория зависит от характера и целей финансовых активов и определяется при первоначальном признании.

Все стандартные сделки по покупке или продаже финансовых активов признаются на дату совершения сделки. Стандартные сделки по покупке или продаже - это покупка или продажа финансовых активов с поставкой в сроки, установленные нормативными актами или обычаями делового оборота

### **ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

#### **ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

#### *Метод эффективной процентной ставки*

Метод эффективной процентной ставки используется для расчета амортизированной стоимости долгового обязательства и распределения процентных доходов на соответствующий период. Эффективная процентная ставка – это ставка дисконтирования ожидаемых будущих денежных поступлений (включая все полученные или сделанные платежи по долговому инструменту, являющиеся неотъемлемой частью эффективной ставки процента, затраты по оформлению сделки и прочие премии или дисконты) на ожидаемый срок до погашения долгового инструмента или (если применимо) на более короткий срок до балансовой стоимости на момент принятия долгового инструмента к учету.

#### *Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи*

Акции и погашаемые облигации, обращающиеся на организованных рынках, классифицируются как ИНДП и отражаются по справедливой стоимости. Доходы и расходы, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, признаются в прочем совокупном доходе и накапливаются в резерве переоценки финансовых вложений, за исключением случаев с обесценением процентного дохода, рассчитанного по методу эффективной процентной ставки, и курсовых разниц, которые признаются в прибылях и убытках. При выбытии или обесценении финансового актива накопленные доходы или расходы, ранее признаваемые в резерве переоценки финансовых вложений, относятся на финансовые результаты в периоде выбытия или обесценения. Справедливая стоимость денежных активов в иностранной валюте категории ИНДП определяется в той же валюте и пересчитывается по обменному курсу на отчетную дату. Курсовые разницы, относимые на прибыли или убытки, определяются исходя из амортизированной стоимости денежного актива. Прочие курсовые разницы признаются в прочем совокупном доходе.

#### *Займы и дебиторская задолженность*

Торговая дебиторская задолженность, займы и прочая дебиторская задолженность с фиксированными или установленными платежами, не котируемые на активном рынке, классифицируются как займы и дебиторская задолженность. Займы и дебиторская задолженность отражаются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки за вычетом обесценения. Процентный доход признается при применении эффективной процентной ставки.

#### *Денежные средства*

Денежные средства включают в себя деньги в кассе и на банковских счетах. Ограничения в использовании денежных средств раскрыты в примечаниях к консолидированной финансовой отчетности.

#### *Прекращение учета финансовых активов*

Группа прекращает учет финансового актива только тогда, когда истекают контрактные права на получение денежных потоков по активу или передает финансовый актив и все существенные риски и выгоды от владения активом другой компании. Если Группа не передает и не удерживает в основном все риски и выгоды от владения и продолжает контролировать переданный актив, то Группа признает свое оставшееся долевое участие в активе и связанное с ним обязательство на суммы, которые она может выплатить. Если Группа в основном удерживает все риски и выгоды от владения переданным финансовым активом, Группа продолжает учет финансового актива.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

**Финансовые обязательства**

*Финансовые обязательства*

Финансовые обязательства классифицируются либо как финансовые обязательства, учитываемые по справедливой стоимости через прибыли и убытки, либо как прочие финансовые обязательства.

*Прочие финансовые обязательства*

Прочие финансовые обязательства, включая займы, первоначально учитываются по справедливой стоимости за вычетом затрат по сделке.

Прочие финансовые обязательства впоследствии оцениваются по амортизированной стоимости методом эффективной процентной ставки, с признанием процентных расходов на основе фактической ставки дохода.

Метод эффективной процентной ставки – это метод расчета амортизированной стоимости финансового обязательства и распределения процентных расходов в соответствующем периоде. Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует предполагаемые будущие выплаты денежных средств в течение ожидаемого срока финансового обязательства или, когда это приемлемо, более короткого периода.

*Торговая и прочая кредиторская задолженности*

Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженности учитываются по их номинальной стоимости.

Прекращение учета финансового обязательства

Группа прекращает учет финансовых обязательств только тогда, когда обязательства Группы погашены, отменены или истекли.

**Резервы**

Резервы отражаются в учете при наличии у Группы текущих обязательств (определяемых нормами права или подразумеваемых), возникших в результате прошлых событий, погашение которых, вероятно, потребует, причем размер таких обязательств может быть оценен с достаточной степенью точности.

Сумма, признанная в качестве резерва, представляет собой наилучшую оценку возмещения, необходимого для погашения текущего обязательства на отчетную дату, принимая во внимание риски и неопределенность, связанные с обязательством. Если резерв оценивается, используя предполагаемые денежные средства, необходимые для погашения текущего обязательства, его балансовая стоимость является текущей стоимостью данных денежных средств.

Когда ожидается, что третья сторона возместит некоторые или все экономические выгоды, необходимые для погашения резерва, дебиторская задолженность признается как актив, если имеется достаточная вероятность получения возмещения, и сумма дебиторской задолженности может быть достоверно определена.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

*(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

**Операции со связанными сторонами**

При подготовке данной консолидированной финансовой отчетности следующие стороны рассматривались в качестве связанных сторон:

Сторона считается связанной если:

- а) прямо или косвенно через одного или нескольких посредников:
  - i) контролирует или находится под общим контролем Группы (к ним относятся холдинговые компании, дочерние компании и другие дочерние компании одной материнской фирмы);
  - ii) имеет долевое участие в Группе, что дает ей возможность оказывать существенное влияние на Группу; или
  - iii) имеет совместный контроль над Группой;
- б) сторона является ассоциированной стороной Группы;
- в) сторона является совместным предприятием, в котором Группа является участником;
- г) сторона является членом ключевого управленческого персонала Группы или ее материнской компании;
- д) сторона является членом семьи любого лица, указанного в пунктах (а) или (г);
- е) сторона является компанией, которая находится под контролем, совместным контролем или под значительным влиянием, или которая имеет существенное право голоса в такой компании, прямо или косвенно, любого лица, указанного в пунктах (г) или (д); или
- ж) сторона представляет собой пенсионную схему для работников Группы или любой компании, являющейся связанной стороной Группы.

При рассмотрении каждой возможной связанной стороны, особое внимание уделяется содержанию отношений, а не только их юридической форме.

**Изменение классификации**

С 2016 г. Группа приняла решение отражать выдачу беспроцентной финансовой помощи контролирующему участнику и связанным с ним сторонам в финансовой деятельности отчета о движении денежных средств, так как данные операции рассматриваются как операции с собственником бизнеса. В связи с этим Группа сопоставимо изменила классификацию в отчете о движении денежных средств за 2015 г.

Сравнительные данные отчета о движении денежных средств за 2015 г. были пересмотрены соответствующим образом:

<b>Консолидированный отчет о движении денежных средств</b>	<b>2015 г. (выпущено)</b>	<b>Эффект изменения классификации</b>	<b>2015 г. (пересмотрено)</b>
<b>ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Поступление денежных средств:			
Возврат беспроцентной финансовой помощи	1,300,400	(780,000)	520,400
Выбытие денежных средств:			
Предоставление беспроцентной финансовой помощи	(1,163,323)	1,082,000	(81,323)
<b>Чистый эффект</b>	<b>137,077</b>	<b>302,000</b>	<b>439,077</b>
<b>ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:</b>			
Поступление денежных средств:			
Возврат беспроцентной финансовой помощи	-	780,000	780,000
Выбытие денежных средств:			
Предоставление беспроцентной финансовой помощи	-	(1,082,000)	(1,082,000)
<b>Чистый эффект</b>	<b>-</b>	<b>(302,000)</b>	<b>(302,000)</b>



Шоғырландырылған қаржылық есептілік**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)***4. СУЩЕСТВЕННЫЕ ДОПУЩЕНИЯ И ИСТОЧНИКИ НЕОПРЕДЕЛЕННОСТИ В ОЦЕНКАХ**

Применяя положения учетной политики Группы, которая описывается в Примечании 3, руководство должно делать предположения, оценки и допущения для определения балансовой стоимости активов и обязательств, не очевидной из других источников. Оценочные значения и лежащие в их основе допущения формируются исходя из прошлого опыта и прочих факторов, уместных в конкретных обстоятельствах. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок.

Оценки и связанные с ними допущения регулярно пересматриваются. Изменения в оценках отражаются в текущем периоде, если изменение влияет только на этот период, либо в текущем и будущих периодах, если изменение влияет и на текущий и на будущие периоды.

**Ключевые источники неопределенности в оценках**

Ниже приведены основные допущения относительно будущего и другие основные источники неопределенности в оценках на конец отчетного периода, которые с большой долей вероятности могут приводить к существенным корректировкам балансовой стоимости активов и обязательств в течение следующего финансового года.

*Сроки полезной службы основных средств*

Группа рассматривает сроки полезной службы основных средств на конец каждого годового отчетного периода. Оценка срока полезного использования актива зависит от таких факторов, как: экономическое использование, программы по ремонту и обслуживанию, технологические улучшения и прочие деловые условия. Оценка руководством сроков полезной службы основных средств отражает соответствующую информацию, имеющуюся на дату данной консолидированной финансовой отчетности.

*Обесценение активов*

Группа проводит проверку наличия индикаторов обесценения балансовой стоимости материальных и нематериальных активов на каждую отчетную дату. Определение наличия индикаторов актива основывается на большом количестве факторов таких, как: ожидаемый рост машиностроительной отрасли, предполагаемые денежные потоки, изменение доступности финансирования в будущем, технологическое устаревание, прекращение оказания услуг, текущие затраты на замещение и другие изменения условий, которые указывают на существование обесценения.

В случае если такие индикаторы существуют, оценивается возмещаемая стоимость активов и сравнивается с балансовой стоимостью активов. В случае, если балансовая стоимость превышает возмещаемую стоимость активов, обесценение признается. Возмещаемая стоимость определяется как наибольшее из двух значений: справедливой стоимости активов за вычетом расходов на реализацию и стоимости использования. При оценке стоимости использования расчетные будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконта до налогообложения, которая, по мнению руководства, отражает текущую рыночную оценку временной стоимости денег и риски, присущие активам. Изменение в оценочной возмещаемой стоимости может привести к обесценению или его восстановлению в будущих периодах.

На основе проведенного анализа на 31 декабря 2016 г. индикаторов обесценения не было обнаружено.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)**Резерв по сомнительным долгам*

Определение руководством резервов по невозмещаемой торговой и прочей дебиторской задолженности требует от руководства применения допущений на основе наилучших оценок способности Группы реализовать данные активы. В результате изменений в общей экономике или других подобных обстоятельствах после отчетной даты руководство может сделать заключения, которые могут отличаться от заключений, сделанных при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности.

*Налогообложение*

Различные казахстанские законодательные акты и нормы не всегда написаны ясно, и их интерпретация зависит от мнения местных налоговых инспекторов и Министерства финансов Республики Казахстан. Не редки случаи расхождения мнений между местными, региональными и республиканскими налоговыми органами. Существующий режим начисления штрафов и пени в отношении заявленных и выявленных нарушений казахстанских законов, постановлений и стандартов, достаточно суров. При этом, в случае доначисления налоговыми органами дополнительных налогов, существующие размеры штрафов и пени установлены в значительном размере; размер штрафа составляет 50% от суммы доначисленного налога и размер пени составляет 13.75% от суммы несвоевременно уплаченного налога. В результате, штрафы и пени могут превысить суммы доначисленных налогов.

Руководство Группы считает, что Группа уплатила или начислила все применимые налоги. В неясных случаях Группа начисляла налоговые обязательства на основании обоснованных оценок руководства. Политика Группы предполагает формирование резервов в том отчетном периоде, в котором существует вероятность возникновения убытков, сумма которых может быть определена с достаточной степенью точности.

Ввиду неопределенности, присущей казахстанской системе налогообложения, потенциальная сумма налогов, штрафных санкций и пени может превысить сумму, отнесенную на расходы по настоящее время и начисленную по состоянию на 31 декабря 2016 г. Практически невозможно определить сумму непредъявленных исков, которые могут появиться, если таковые будут иметь место, или вероятность любого неблагоприятного исхода.

*Отложенные налоговые активы*

Отложенные налоговые активы проверяются на каждую отчетную дату и уменьшаются в той мере, в какой более не существует вероятности того, что будет в наличие достаточная налогооблагаемая прибыль, чтобы позволить использовать весь или часть отложенного налогового актива. Оценка этой возможности включает суждения, основанные на ожидаемых показателях.

**5. ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ**

Информация, представляемая руководству Группы, ответственному за принятие решений по операционной деятельности, для целей распределения ресурсов и оценки результатов по сегментам касается видов оказываемых услуг по производству, передаче и распределению, и реализации энергии. Для получения отчетных сегментов Группы никакие из ее операционных сегментов не были объединены, за исключением прочей продукции (химически очищенная вода) и услуг, которые в отдельности не превышают количественные пороги.

В частности, отчетные сегменты Группы представлены следующим образом:

- производство тепловой и электрической энергии;
- передача и распределение электрической энергии;
- реализация тепловой и электрической энергии;
- прочие.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

Группа отслеживает множественные показатели прибыльности такие, как: прибыль до налогообложения, прибыль за год и валовую прибыль. Несмотря на это, прибыль за год является показателем, используемым для цели распределения ресурсов и для оценки деятельности сегментов.

Ключевые операционные показатели	2016 г.					
	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним покупателям	8,742,184	11,518,744	61,788,426	427,510	-	82,476,864
Внутрисегментная выручка	24,575,554	18,368,796	33,875	238,185	(43,216,410)	-
Себестоимость продаж, всего	(19,954,464)	(17,133,402)	(57,701,190)	-	43,336,637	(51,452,419)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>13,363,274</b>	<b>12,754,138</b>	<b>4,121,111</b>	<b>665,695</b>	<b>120,227</b>	<b>31,024,445</b>
Административные расходы	(2,118,419)	(1,543,501)	(1,565,188)	(821,160)	178,192	(5,870,076)
Расходы по реализации	-	(770,319)	(1,293,592)	-	98,896	(1,965,015)
Финансовые расходы	(1,239,058)	(822,601)	(34,337)	(6,500)	-	(2,102,496)
Доходы по вознаграждениям	303,207	623	38,792	12,589	-	355,211
Доходы по дивидендам	-	-	-	7,531	-	7,531
Убыток от курсовой разницы	(103,363)	-	-	(306)	-	(103,669)
Прочие доходы, нетто	68,722	157,581	297,945	11,654	(397,315)	138,587
<b>Прибыль до расходов по подоходному налогу</b>	<b>10,274,363</b>	<b>9,775,921</b>	<b>1,564,731</b>	<b>(130,497)</b>	<b>-</b>	<b>21,484,518</b>
Расходы по подоходному налогу	(2,155,709)	(1,893,751)	(349,878)	(2,922)	-	(4,402,260)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>8,118,654</b>	<b>7,882,170</b>	<b>1,214,853</b>	<b>(133,419)</b>	<b>-</b>	<b>17,082,258</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	8,507,355	8,466,672	101,954	36,346	-	17,112,327
Износ основных средств	3,213,663	3,918,217	112,378	23,718	-	7,267,976

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

Ключевые операционные показатели	2015 г.					
	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Элиминация	Итого
Выручка от реализации внешним покупателям	10,305,212	9,448,802	60,000,152	847,670	-	80,601,836
Внутрисегментная выручка	17,753,403	16,508,826	30,481	223,724	(34,516,434)	-
Себестоимость продаж, всего	(16,773,930)	(16,227,528)	(57,532,116)	-	34,563,461	(55,970,113)
<b>Валовая прибыль</b>	<b>11,284,685</b>	<b>9,730,100</b>	<b>2,498,517</b>	<b>1,071,394</b>	<b>47,027</b>	<b>24,631,723</b>
Административные расходы	(1,678,470)	(1,526,778)	(1,398,297)	(917,977)	245,357	(5,276,165)
Расходы по реализации	-	(688,377)	(1,042,824)	-	156,409	(1,574,792)
Финансовые расходы	(1,459,880)	(815,271)	(57,410)	(65,256)	-	(2,397,817)
Доходы по вознаграждениям	175,158	-	37,286	-	-	212,444
Убыток от курсовой разницы	(2,650,433)	(21)	-	4,205	-	(2,646,249)
Прочие доходы, нетто	81,428	407,400	215,512	76,334	(448,793)	331,881
<b>Прибыль до расходов по подоходному налогу</b>	<b>5,752,488</b>	<b>7,107,053</b>	<b>252,784</b>	<b>168,700</b>	<b>-</b>	<b>13,281,025</b>
Расходы по подоходному налогу	(1,563,675)	(1,533,756)	(62,382)	(42,582)	-	(3,202,395)
<b>Чистая прибыль за год</b>	<b>4,188,813</b>	<b>5,573,297</b>	<b>190,402</b>	<b>126,118</b>	<b>-</b>	<b>10,078,630</b>
<b>Прочая ключевая информация о сегментах</b>						
Капитальные затраты по основным средствам	9,945,854	6,941,856	210,218	23,955	-	17,121,883
Износ основных средств	2,093,282	3,829,145	97,823	23,397	-	6,043,647

Шоғырландырылған  
қаржылық есептілікТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ  
ПРЕДПРИЯТИЯПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

## 6. ВЫРУЧКА

	2016 г.	2015 г.
Продажа электрической энергии	60,600,620	60,874,847
Передача электрической энергии	11,518,744	9,448,802
Продажа тепловой энергии	9,461,147	9,006,710
Продажа химически очищенной воды	468,371	423,807
Аренда зданий	391,565	499,914
Прочее	36,417	347,756
	<b>82,476,864</b>	<b>80,601,836</b>

Выручка от продажи электрической энергии сбытовыми предприятиями Группы за 2016 и 2015 гг. составляет 53,028,823 тыс. тенге и 51,845,557 тыс. тенге соответственно.

## 7. СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ

	2016 г.	2015 г.
Материалы	19,028,187	26,690,751
Услуги по передаче электроэнергии, теплоэнергии и химически очищенной воды	11,027,387	10,196,151
Износ	6,998,195	5,912,941
Заработная плата и связанные налоги	5,555,581	5,105,490
Технологические потери	3,278,995	2,217,425
Ремонт	1,248,866	1,734,869
Прочее	4,315,208	4,112,486
	<b>51,452,419</b>	<b>55,970,113</b>

## 8. ОБЩИЕ И АДМИНИСТРАТИВНЫЕ РАСХОДЫ

	2016 г.	2015 г.
Заработная плата и связанные налоги	2,375,893	2,330,986
Налоги, за исключением подоходного налога	1,101,460	943,450
Поддержка биллинговой системы	506,455	416,075
Благотворительная помощь	315,549	27,635
Консультационные услуги	229,958	354,063
Начисление резерва по сомнительным долгам (Примечание 14)	210,238	135,307
Износ и амортизация	152,265	144,513
Резерв по неиспользованным отпускам	137,366	167,511
Материалы	95,294	91,430
Услуги по охране объектов	85,280	143,856
Прочее	660,318	521,339
	<b>5,870,076</b>	<b>5,276,165</b>

## 9. РАСХОДЫ ПО РЕАЛИЗАЦИИ

	2016 г.	2015 г.
Заработная плата и связанные налоги	1,566,685	1,259,446
Прочее	398,330	315,346
	<b>1,965,015</b>	<b>1,574,792</b>

ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ  
ПРЕДПРИЯТИЯПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

## 10. ФИНАНСОВЫЕ РАСХОДЫ

	2016 г.	2015 г.
Расходы по вознаграждению по банковским займам	3,397,414	3,507,186
Расходы по вознаграждению по прочим долгосрочным обязательствам	-	1,395,922
Прочее	6,496	9,831
	3,403,910	4,912,939
За минусом капитализированных затрат (см. Примечание 12)	(1,301,414)	(2,515,122)
	<b>2,102,496</b>	<b>2,397,817</b>

## 11. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

	2016 г.	2015 г.
Расходы по текущему подоходному налогу	1,188,454	297,198
Расходы по отложенному подоходному налогу	3,345,481	2,905,197
Корректировка подоходного налога прошлых лет	(131,675)	-
	<b>4,402,260</b>	<b>3,202,395</b>

Отложенные налоги отражают чистое налоговое влияние временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств, отраженных для целей бухгалтерского и налогового учета. Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитаны по ставкам, применение которых ожидается в течение периода возмещения активов или погашения обязательств.

Налоговое влияние на основные временные разницы, которые приводят к возникновению активов/обязательств по отложенному подоходному налогу, по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. представлено следующим образом:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Переносимые налоговые убытки	12,362,060	14,150,745
Резерв по неиспользованным отпускам	529,145	553,109
Резерв по сомнительным долгам	519,605	452,465
Налоги	109,755	72,936
Рекультивация золоотвала	40,280	47,460
Резерв по неликвидным и устаревшим товарно-материальным запасам	5,150	5,150
Валовая сумма	13,565,995	15,281,865
Отложенные налоговые активы (20%)	2,713,199	3,056,373
	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Основные средства	(105,252,525)	(90,265,943)
Прочее	(34,205)	(9,250)
Валовая сумма	(105,286,730)	(90,275,193)
Отложенные налоговые обязательства (20%)	(21,057,346)	(18,055,039)
<b>Отложенные налоговые обязательства, нетто</b>	<b>(18,344,147)</b>	<b>(14,998,666)</b>

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. Тенге, если не указано иное)

Ниже приводится анализ отложенных налоговых активов и обязательств в отчете о финансовом положении:

	31 декабря 2016 г.	31 декабря 2015 г.
Отложенные налоговые активы	40,400	-
Отложенные налоговые обязательства	(18,384,547)	(14,998,666)
	<b>(18,344,147)</b>	<b>(14,998,666)</b>

Движение по отложенным налоговым активам/обязательствам, представлено следующим образом:

	2016 г.	2015 г.
Отложенные налоговые обязательства на начало периода, нетто	(14,998,666)	(12,093,469)
Признано в прибылях и убытках	(3,345,481)	(2,905,197)
<b>Отложенные налоговые обязательства на конец периода, нетто</b>	<b>(18,344,147)</b>	<b>(14,998,666)</b>

Ниже приведена сверка 20% ставки подоходного налога и фактической суммы подоходного налога, учтенной в отчете о совокупном доходе:

	2016 г.	2015 г.
Прибыль до расходов по подоходному налогу	21,484,518	13,281,025
Официальная ставка налога 20%		20%
Теоретический расход по подоходному налогу по официальной ставке	4,296,904	2,656,205
Неиспользованные налоговые убытки, не признанные в качестве отложенных налоговых активов	20,493	-
Корректировка подоходного налога прошлых лет	(131,675)	-
Процентные расходы по обязательству перед Falah Investment B.V.	-	279,184
Расходы по курсовой разнице по обязательству перед Falah Investment B.V.	-	82,846
Прочие постоянные разницы	216,538	184,160
<b>Расходы по подоходному налогу</b>	<b>4,402,260</b>	<b>3,202,395</b>

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**  
**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 Г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**12. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА**

	Земля	Здания и сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочее	Незавершенное строительство	Итого
<b>Первоначальная стоимость</b>							
На 1 января 2015 г.	2,647,215	22,085,063	69,119,462	2,100,067	364,064	39,850,470	136,166,341
Поступления	25,764	28,088	273,861	79,942	71,859	16,642,369	17,121,883
Выбытия	-	(81,376)	(262,926)	(23,430)	(12,798)	(165,992)	(546,522)
Внутренние переводы	-	3,523,636	12,694,004	-	7,452	(16,225,092)	-
На 31 декабря 2015 г.	2,672,979	25,555,411	81,824,401	2,156,579	430,577	40,101,755	152,741,702
Поступления	8,720	114,713	135,309	181,480	52,415	16,619,690	17,112,327
Выбытия	(11,677)	(97,830)	(555,183)	(5,968)	(9,287)	(45,723)	(725,668)
Внутренние переводы	-	14,939,379	40,275,204	-	60,182	(55,274,765)	-
На 31 декабря 2016 г.	2,670,022	40,511,673	121,679,731	2,332,091	533,887	1,400,957	169,128,361
<b>Накопленный износ</b>							
На 1 января 2015 г.	-	(4,724,629)	(19,013,489)	(968,064)	(125,648)	(75,005)	(24,906,835)
Начислено за год	-	(1,010,881)	(4,743,052)	(236,439)	(53,275)	-	(6,043,647)
Выбытия	-	12,529	84,792	7,616	9,530	-	114,467
На 31 декабря 2015 г.	-	(5,722,981)	(23,671,749)	(1,196,887)	(169,393)	(75,005)	(30,836,015)
Начислено за год	-	(1,290,863)	(5,702,226)	(225,623)	(49,264)	-	(7,267,976)
Выбытия	-	27,136	288,720	4,954	8,038	-	328,848
На 31 декабря 2016 г.	-	(6,986,708)	(29,085,255)	(1,417,556)	(210,619)	(75,005)	(37,775,143)
<b>Чистая балансовая стоимость</b>							
На 31 декабря 2016 г.	<b>2,670,022</b>	<b>33,524,965</b>	<b>92,594,476</b>	<b>914,535</b>	<b>323,268</b>	<b>1,325,952</b>	<b>131,353,218</b>
На 31 декабря 2015 г.	<b>2,672,979</b>	<b>19,832,430</b>	<b>58,152,652</b>	<b>959,692</b>	<b>261,184</b>	<b>40,026,750</b>	<b>121,905,687</b>

Шоғырландырылған  
қаржылық есептілік**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ  
ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. стоимость полностью изношенных основных средств Группы составила 4,930,976 тыс. тенге и 4,039,076 тыс. тенге соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. основные средства Группы балансовой стоимостью 64,308,658 тыс. тенге и 58,289,919 тыс. тенге, соответственно, выступали в качестве залогового обеспечения по займам, полученным от ДБ АО «Сбербанк России», АО «Цеснабанк» и АО «Банк Развития Казахстана» (см. Примечание 19).

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. незавершенное строительство Группы в основном представлено объектами, строительство которых ведется в рамках программы расширения действующей мощности, реконструкцией и техническим перевооружением электрических сетей 10-0.4 кВт и реконструкцией распределительных электрических сетей 10/6/0.4 кВт.

В 2016 г. было завершено строительство подстанции «Жарык» и «Нурсат», а также завершена реконструкция и модернизация ТЭЦ-3. На дату ввода в эксплуатацию, балансовая стоимость построенных объектов составила 55,274,765 тыс. тенге.

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 гг., Группа капитализировала в состав основных средств расходы по финансированию на сумму 1,301,414 тыс. тенге и 2,515,122 тыс. тенге (см. Примечание 10).

**13. АВАНСЫ ВЫДАННЫЕ**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Авансы на приобретение долгосрочных активов	1,123,157	1,545,584
Авансы на капитальный ремонт основных средств	63,869	972,245
	<b>1,187,026</b>	<b>2,517,829</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 г. долгосрочные авансы выданные в основном представлены авансами поставщикам и подрядчикам на строительство подстанций и модернизацию и реконструкцию высоковольтных линий, а также на капитальный ремонт основных средств.

Краткосрочные авансы выданные представлены следующим образом:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Авансы под поставку материалов и прочих активов	404,044	522,683
Авансы под выполнение работ, оказание услуг	284,864	195,997
	<b>688,908</b>	<b>718,680</b>

В течение 2016 и 2015 гг. резерв по сомнительным долгам не начислялся.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ  
ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**14. ТОРГОВАЯ ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Торговая дебиторская задолженность	8,243,013	7,445,973
За вычетом резерва по сомнительным долгам	(552,655)	(455,889)
	<b>7,690,358</b>	<b>6,990,084</b>

Средний период возврата дебиторской задолженности потребителей оказанных услуг на территории Республики Казахстан составляет 34 дня.

Движение резерва по сомнительным долгам представлено следующим образом:

	<b>2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>
Резерв по сомнительным долгам на начало года	(455,889)	(470,913)
Начислено за год (см. Примечание 8)	(348,653)	(195,632)
Списано за год	113,472	150,331
Восстановлено за год (см. Примечание 8)	138,415	60,325
<b>Резерв по сомнительным долгам на конец года</b>	<b>(552,655)</b>	<b>(455,889)</b>

Ниже представлен анализ не обесцененной торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
До 30 дней	2,262,527	3,735,566
30-60 дней	3,878,279	2,006,466
60-90 дней	864,594	325,577
Более 90 дней	684,958	922,475
	<b>7,690,358</b>	<b>6,990,084</b>

Анализ обесцененной торговой дебиторской задолженности по срокам возникновения:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
30-60 дней	30,365	7,430
60-90 дней	40,276	9,842
Более 90 дней	482,014	438,617
	<b>552,655</b>	<b>455,889</b>

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. торговая дебиторская задолженность была выражена в тенге.

Шоғырландырылған  
қаржылық есептілік**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ  
ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**15. ТОВАРНО-МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЗАПАСЫ**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Сырье и материалы	1,184,481	1,321,728
Топливо	850,912	1,028,783
Запасные части	396,252	316,967
Товары для перепродажи	871	6,507
Прочее	10,522	10,141
За вычетом резерва по неликвидным и устаревшим товарно-материальным запасам	(5,150)	(5,150)
	<b><u>2,437,888</u></b>	<b><u>2,678,976</u></b>

**16. ПРОЧИЕ ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Расходы будущих периодов	71,192	53,561
Прочие налоги к возмещению	42,687	48,178
Прочие текущие активы	8,360,103	862,193
	<b><u>8,473,982</u></b>	<b><u>963,932</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. прочие текущие активы представлены беспроцентной финансовой помощью, выданной связанным сторонам, на сумму 8,139,000 тыс. тенге и 682,000 тыс. тенге соответственно (см. Примечание 23).

**17. ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ИХ ЭКВИВАЛЕНТЫ**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Денежные средства на сберегательных счетах, в тенге	1,206,434	175,872
Деньги на счетах в банке, в тенге	891,942	754,524
Денежные средства в пути	202,408	98,473
Деньги в кассе	58,157	82,328
	<b><u>2,358,941</u></b>	<b><u>1,111,197</u></b>

По состоянию на 31 декабря 2016 г. деньги на счетах в банке включают в себя сумму неснижаемого остатка в сумме 6,150 тыс. тенге, которые являются ограниченными в использовании.

В 2016 г. Группа, в лице дочерних предприятий ТОО «Караганда Энергоцентр» и ТОО «Қарағанды Жарық» открыла депозиты в ДБ АО «Сбербанк России» со сроком до 20 августа 2017 г. и до 21 декабря 2017 г. со ставкой вознаграждения 8.3%. Изъятие денежных средств с депозитов возможно в любое время, без потерь сумм вознаграждения, за исключением неснижаемого остатка вклада.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. денежные средства были выражены в тенге.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ  
«КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ  
ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД,  
ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**18. КАПИТАЛ****Уставный капитал**

ТОО «Казахстанские коммунальные системы» было образовано 3 ноября 2008 г. В 2015 г. основной участник Компании сделал вклады в уставный капитал Компании в размере 6,834,100 тыс. тенге, таким образом, уставный капитал был увеличен до 11,636,404 тыс. тенге. Уставный капитал Компании по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. составлял 11,636,404 тыс. тенге.

Доли каждого из участников в уставном капитале Группы распределяются следующим образом по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг.:

Участник	<b>31 декабря 2016 г.</b>		<b>31 декабря 2015 г.</b>	
	<b>Сумма, в тыс. тенге</b>	<b>Долевое участие</b>	<b>Сумма, в тыс. тенге</b>	<b>Долевое участие</b>
Идрисова М.К.	11,636,403	99%	11,636,403	99%
Исмаилова Ж.М.	1	1%	1	1%
	<b><u>11,636,404</u></b>	<b><u>100%</u></b>	<b><u>11,636,404</u></b>	<b><u>100%</u></b>

**19. БАНКОВСКИЕ ЗАЙМЫ**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
АО «Банк Развития Казахстана»	22,249,633	19,225,386
ДБ АО «Сбербанк России»	13,659,299	16,706,042
АО «Цеснабанк»	972,430	1,476,665
Начисленные проценты	256,878	257,188
	37,138,240	37,665,281
Несамортизированная часть единовременного платежа за оформление кредита	(80,790)	(103,347)
	37,057,450	37,561,934
За вычетом текущей части займа, подлежащей погашению в течение 12 месяцев	(11,949,582)	(10,789,891)
	<b><u>25,107,868</u></b>	<b><u>26,772,043</u></b>

Банковские займы подлежат погашению следующим образом:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
По требованию или в течение одного года	11,949,582	10,789,891
От одного года до двух лет	8,647,638	9,026,810
От двух до трех лет	5,899,891	6,734,983
От трех до пяти лет включительно	7,739,002	6,129,237
Более пяти лет	2,902,127	4,984,360
	<b><u>37,138,240</u></b>	<b><u>37,665,281</u></b>

Шоғырландырылған қаржылық есептілік**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)***ДБ АО «Сбербанк России»**

30 июля 2015 г. Группа, в лице дочернего предприятия ТОО «Қарағанда Энергоцентр», подписала договор об открытии невозобновляемой кредитной линии с ДБ АО «Сбербанк России» на возмещение инвестиционных затрат в рамках реализации Инвестиционного проекта «Расширение Карагандинской ТЭЦ-3», сроком на 5 лет, до 30 июля 2020 г. Проценты по займу были определены по ставке 13.75% годовых, с ежемесячным погашением вознаграждения и основного долга, начиная с 25 января 2016 г.

29 июня 2015 г. Группа, в лице дочернего предприятия ТОО «Қарағанды Жарық», заключила договор банковского займа №15-09004-05-КЛ с ДБ АО «Сбербанк России» на сумму 1,500,000 тыс. тенге для финансирования инвестиционной программы первоочередных мероприятий реконструкции, технического перевооружения и развития электрических сетей ТОО «Қарағанды Жарық» на 2011-2015 гг., для выполнения работ по реконструкции и техническому перевооружению электросетей 10-0,4кВ с фиксированной ставкой 13.75% годовых, со сроком погашения 29 июня 2020 г. Обеспечением исполнения обязательств по данному соглашению являются основные средства ТОО «Қарағанды Жарық» балансовой стоимостью 34,376,684 тыс. тенге (31 декабря 2015 г.: 30,212,474 тыс. тенге) (см. Примечание 12).

В июле 2016 г. ТОО «Қарағанды Жарық» согласовало с банком изменение графика платежей основного долга по договорам займа, что привело к переносу части выплат 2016 г. на будущие периоды и, следовательно, к увеличению последующих ежеквартальных платежей. Прочие условия договоров займов, включая сроки погашения и процентные ставки, остались неизменными.

**АО «Банк Развития Казахстана»**

19 июня 2012 г. Группа в лице дочернего предприятия ТОО «Қарағанда Энергоцентр» открыла кредитную линию в АО «Банк Развития Казахстана» для финансирования инвестиционного проекта по строительству энергетического блока на общую сумму 200,000 тыс. долларов США. Финансирование в рамках данной кредитной линии предоставляется в тенге.

В течение 2016 г. по данной кредитной линии были освоены денежные средства в сумме 6,383,100 тыс. тенге (2015 г.: 5,639,670 тыс. тенге) со сроком погашения до 15 августа 2022 г. Заем подлежит погашению ежеквартально равными долями, начиная с 15 августа 2015 г. Проценты по займу определены по ставке 7% годовых и погашаются ежеквартально. Обеспечением исполнения обязательств по данному соглашению являются основные средства ТОО «Қарағанда Энергоцентр» балансовой стоимостью 28,914,512 тыс. тенге (31 декабря 2015 г.: 26,818,905 тыс. тенге) (см. Примечание 12).

**АО «Цеснабанк»**

8 октября 2014 г. Группа, в лице дочернего предприятия ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» заключила Генеральное Кредитное соглашение №950/0120-14 с АО «Цеснабанк» о кредитовании на сумму 1,300,000 тыс. тенге сроком на 36 мес. Процентная ставка была определена в размере 11% годовых. Основной долг и проценты погашаются в период действия данного соглашения. Цель займа - проведение реконструкции воздушных линий электропередач и модернизация оборудования. Обеспечением исполнения обязательств по данному соглашению являются основные средства ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» балансовой стоимостью 1,017,462 тыс. тенге (31 декабря 2015 г.: 1,258,540 тыс. тенге) (см. Примечание 12).

Несамортизированная часть единовременной комиссии представлена комиссией ДБ АО «Сбербанк России» за открытие кредитной линии и комиссией АО «Банк Развития Казахстана» за предоставление аккредитива и гарантий.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. Группа не имела просрочек по выплатам основного долга и процентов.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

В 2016 г. и по состоянию на 31 декабря 2016 г. Группа соблюдала все ограничительные условия по договорам займа.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. банковские займы выражены в тенге.

**Облигационный заём**

15 декабря 2015 г. Группа зарегистрировала в Национальном банке Республики Казахстан первую облигационную программу общей стоимостью 12.34 млрд тенге. Первый выпуск облигаций объявлен на сумму 2.62 млрд тенге, сроком на 10 лет и ставкой вознаграждения 10% годовых.

В марте 2016 г. Группа разместила на Казахстанской Фондовой Бирже беззалоговые долговые ценные бумаги 100,000 облигаций по цене 1,000 тенге за облигацию сроком на 10 лет, в рамках первого выпуска первой облигационной программы. Фиксированная годовая купонная ставка 10%.

23 ноября 2016 г. Группа выкупила облигации в количестве 100,000 штук номинальной стоимостью 1,000 тенге и выплатила купонное вознаграждение в сумме 6,500 тыс. тенге держателям облигаций.

9 декабря 2016 г. были зарегистрированы изменения условий первого выпуска облигаций, согласно которым ставка вознаграждения составила 15%, срок обращения снизился до 5 лет.

**20. ТОРГОВАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ**

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Торговая кредиторская задолженность за основные средства	233,185	6,244,292
Торговая кредиторская задолженность за товары и услуги	4,584,184	2,910,865
	<b>4,817,369</b>	<b>9,155,157</b>

Средний кредитный период на приобретение основных товарно-материальных запасов и значительной части услуг на территории Республики Казахстан составляет 34 дня. По состоянию на 31 декабря торговая кредиторская задолженность была выражена в следующих валютах:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
В тенге	4,811,996	4,499,279
В долларах США	2,772	4,655,878
В российских рублях	2,601	-
	<b>4,817,369</b>	<b>9,155,157</b>

Шоғырландырылған қаржылық есептілік**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)***21. ПРОЧАЯ КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ И НАЧИСЛЕННЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА**

	<u>31 декабря 2016 г.</u>	<u>31 декабря 2015 г.</u>
Авансы полученные	1,978,869	2,196,985
Заработная плата к выплате	566,724	497,766
Резерв по неиспользованным отпускам	556,324	554,942
Прочая кредиторская задолженность	<u>1,613,848</u>	<u>424,018</u>
	<b><u>4,715,765</u></b>	<b><u>3,673,711</u></b>

Прочая кредиторская задолженность представлена краткосрочной возвратной беспроцентной финансовой помощью, полученной от третьих сторон.

**22. ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ РАБОТНИКАМ**

В соответствии с Законом Республики Казахстан «О пенсионном обеспечении в Республике Казахстан», вступившим в силу с 1 января 1998 г., заменившим действовавшую ранее солидарную систему пенсионного обеспечения на накопительную, все сотрудники имеют право на гарантированное пенсионное обеспечение пропорциональное трудовому стажу при наличии трудового стажа по состоянию на 1 января 1998 г. Они также имеют право на пенсионные выплаты из накопительного пенсионного фонда за счет индивидуальных пенсионных накоплений, образовавшихся в результате обязательных взносов сотрудников в размере 10% из заработной платы, однако в соответствии с Казахстанским законодательством с 1 января 2016 г. отчисления каждого работника не должны превышать 171,443 тенге в месяц (2015 г.: 160,230 тенге в месяц). Эти суммы списываются в расход по мере возникновения. Выплаты в пенсионный фонд удерживаются из заработной платы работника и включаются в прочие затраты по выплате заработной платы в отчет о совокупном доходе.

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг. Группа не имела никаких дополнительных обязательств по пенсионным выплатам, медицинскому обслуживанию пенсионеров, страховым льготам или пенсионным компенсациям перед своими нынешними и бывшими работниками.

**23. ОПЕРАЦИИ СО СВЯЗАННЫМИ СТОРОНАМИ**

Для целей данной консолидированной финансовой отчетности стороны рассматриваются как связанные, если одна сторона имеет возможность контролировать другую сторону или осуществлять значительное влияние на другую сторону при принятии ею финансовых или операционных решений. При рассмотрении возможных отношений связанных сторон в каждом случае внимание обращается на сущность отношений, а не просто на правовую форму.

Операции между Компанией и ее дочерними компаниями исключены при консолидации и не раскрываются в данном примечании. Данные по операциям между Группой и связанными сторонами раскрываются ниже.

Характер отношений связанных сторон для тех связанных сторон, с которыми Группа проводила значительные сделки или имела значительное неоплаченное сальдо по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг., приводится ниже.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

За годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 гг., Группа имела торговые операции со следующими связанными сторонами:

	<u>Реализация</u>		<u>Приобретения</u>	
	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>	<u>2016 г.</u>	<u>2015 г.</u>
Связанные стороны	-	491	68,589	3,013

**Прочие операции**

В 2016 г. Группа предоставила связанной стороне, Идрисову Д.А., беспроцентную финансовую помощь на сумму 6,957,000 тыс. тенге (в 2015 г.: 1,082,000 тыс. тенге). По состоянию на 31 декабря 2016 г. финансовая помощь выданная была равна 7,639,000 тыс. тенге (2015 г.: 682,000 тыс. тенге).

В 2016 г. Группа предоставила связанной стороне, ТОО «Ordabasy Group» беспроцентную финансовую помощь на сумму 500,000 тыс. тенге. По состоянию на 31 декабря 2016 г. финансовая помощь выданная была равна 500,000 тыс. тенге.

Данная финансовая помощь, выданная связанным сторонам, не обеспечена залогом. Она является возвратной и будет погашена денежными средствами до 31 декабря 2017 г. (см. также Примечание 26 с раскрытием сумм возмещения финансовой помощи после отчетной даты).

**Вознаграждение ключевого управленческого персонала**

Вознаграждение ключевого управленческого персонала определяется на собраниях учредителей и высшим руководством на основе политики управления персоналом, штатного расписания, индивидуальных трудовых договоров, решений собрания учредителей и приказов о начислении премий.

Вознаграждение, выплаченное ключевому управленческому персоналу Группы за годы, закончившиеся 31 декабря 2016 и 2015 гг., составило 452,922 тыс. тенге 399,169 тыс. тенге соответственно.

**24. ФИНАНСОВЫЕ ИНСТРУМЕНТЫ****Управление капиталом**

Группа управляет своим капиталом, чтобы придерживаться принципа непрерывности, обеспечивая максимальную прибыль для учредителей через оптимизацию баланса задолженности и капитала.

Структура капитала Группа состоит из уставного капитала, как описано в Примечании 18, дополнительно оплаченного капитала и нераспределенной прибыли.

**Основные положения учетной политики**

Примечание 3 настоящей консолидированной финансовой отчетности содержит основные положения учетной политики и принятые методы, включая критерии признания, оценочную базу и метод, по которому признаются прибыли и убытки по отношению к каждому классу финансовых активов, финансовых обязательств и долевым инструментам.



Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**Категории финансовых инструментов**

По состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг., финансовые инструменты были представлены следующим образом:

	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
<b>Финансовые активы</b>		
Долгосрочные финансовые инвестиции	249,055	-
Торговая дебиторская задолженность	7,690,358	6,990,084
Прочие текущие активы (не включая, расходы будущих периодов и прочие налоги к возмещению)	8,360,103	862,193
Денежные средства и их эквиваленты	2,358,941	1,111,197
<b>Финансовые обязательства</b>		
Банковские займы (текущая и долгосрочная части)	37,057,450	37,561,934
Прочие долгосрочные обязательства	112,048	123,803
Торговая кредиторская задолженность	4,817,369	9,155,157
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства (не включая авансы полученные, резервы по неиспользованным отпускам и заработную плату к выплате)	1,613,848	424,018

**Задачи управления финансовыми рисками**

Группа контролирует и управляет финансовыми рисками, имеющими отношение к деятельности Группы, посредством внутренних отчетов по рискам, которые анализируют вероятность возникновения риска и его предполагаемое воздействие. Данные риски включают рыночный риск (в том числе валютный риск и риск изменения справедливой стоимости вследствие колебания процентной ставки), кредитный риск и риск ликвидности. Описание политики управления указанными рисками Группы приведено ниже.

**Управление кредитным риском**

Кредитный риск представляет собой риск того, что контрагент своевременно не выполнит своих обязательств перед Группой, что приведет к финансовому убытку для Группы. Группа приняла политику ведения бизнеса только с кредитоспособными контрагентами в целях снижения риска финансовых убытков в результате невыполнения обязательств. Подверженность Группы и кредитоспособность контрагентов постоянно контролируются.

Кредитный риск, в основном, относится к торговой дебиторской задолженности (см. Примечание 14) и финансовой помощи выданной (см. Примечание 16). Группа не ожидает от своих контрагентов невыполнения обязательств, за исключением контрагентов, для которых Группа установила резерв по сомнительным долгам.

Концентрация кредитных рисков оценивается как низкая в связи с тем, что Группа осуществляет продажи существенному количеству различных потребителей, включая как юридические, так и физические лица.

В связи с тем, что финансовая помощь выдана связанной стороне, Группа оценивает риск ее невозмещения как низкий. Балансовая стоимость финансовых активов, указанных в консолидированной финансовой отчетности Группы, отражают максимальную величину кредитного риска Группы.

**Рыночный риск**

Деятельность Группы подвержена риску возможных изменений в обменных курсах (см. Управление валютным риском) и процентных ставках (см. Управление риском изменения процентных ставок). Группа не заключает соглашений по производным финансовым инструментам для управления подверженностью риску изменения процентной ставки и валютному риску, так как руководство считает, что такая подверженность не окажет значительного влияния на финансовую отчетность.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**  
(в тыс. Тенге, если не указано иное)

**Управление валютным риском**

Балансовая стоимость кредиторской задолженности Группы, выраженной в иностранной валюте по состоянию на 31 декабря 2016 и 2015 гг., представлена следующим образом:

	<b>Обязательства</b>	
	<b>31 декабря 2016 г.</b>	<b>31 декабря 2015 г.</b>
Доллары США	2,772	4,655,878

*Анализ чувствительности в отношении иностранной валюты*

Группа в основном подвержена риску, связанному с изменением курса доллара США.

В следующей таблице отражается чувствительность Группы к 20% увеличению и уменьшению в стоимости тенге по отношению к соответствующим иностранным валютам. 20% – это доля чувствительности, используемая при составлении внутренней отчетности по валютному риску для ключевого руководства, и представляет собой оценку руководством обоснованно возможного изменения в курсах валют. Анализ чувствительности включает только неурегулированные денежные позиции в иностранной валюте и корректирует их перевод на конец периода с учетом 20% изменения в курсах обмена валют. Анализ чувствительности включает а) кредиторскую задолженность, а также б) дебиторскую задолженность Группы, когда кредиторская/дебиторская задолженность выражены в валюте, отличной от валюты кредитора или дебитора.

В нижеприведенной таблице указано изменение финансовых активов и обязательств, при усилении тенге на 20% по отношению к соответствующей валюте. При ослаблении тенге на 20% по отношению к соответствующей валюте, будет оказываться равное и противоположное влияние на прибыль.

	<b>Влияние доллара США</b>	
	<b>2016 г.</b>	<b>2015 г.</b>
Кредиторская задолженность	554	931,176

**Управление риском изменения процентных ставок**

Группа подвержена риску изменения процентной ставки, поскольку Группа привлекает займы. Риск управляется Группой путем привлечения займов по фиксированным процентным ставкам. Группа рассматривает данный риск как незначительный.

**Управление риском ликвидности**

Окончательная ответственность за управление риском ликвидности возложена на участников Группы, которые создали необходимую систему управления риском ликвидности для руководства Группы по управлению ликвидностью и краткосрочного, среднесрочного и долгосрочного финансирования. Компания управляет риском ликвидности через поддержание соответствующих резервов, посредством постоянного мониторинга предполагаемых и фактических денежных потоков и сравнения сроков погашения финансовых активов и обязательств.

*Таблицы по риску ликвидности и риску изменения процентной ставки*

Таблицы, приведенные ниже, отражают оговоренные в договоре сроки Группы по ее непроизводственным финансовым активам и обязательствам. Таблица подготовлена на основе денежных потоков по финансовым активам обязательствам без скидки на ближайший срок выплаты. Таблица включает денежные потоки, как по процентным ставкам, так и по основной части долга.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

	Процентная ставка	Менее 1 года	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>31 декабря 2016 г.</b>					
Торговая дебиторская задолженность	-	7,690,358	-	-	7,690,358
Прочие текущие активы	-	8,360,103	-	-	8,360,103
Денежные средства, процентные	8%	1,206,434	-	-	1,206,434
Денежные средства, беспроцентные	-	1,152,507	-	-	1,152,507
		<u>18,409,402</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>18,409,402</u>
Банковские займы	-	(14,677,226)	(30,443,759)	(3,884,200)	(49,005,185)
Торговая кредиторская задолженность	-	(4,817,369)	-	-	(4,817,369)
Прочие долгосрочные обязательства	-	(112,048)	-	-	(112,048)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	(1,613,848)	-	-	(1,613,848)
		<u>(21,220,491)</u>	<u>(30,443,759)</u>	<u>(3,884,200)</u>	<u>(55,548,450)</u>
		<b><u>(2,811,089)</u></b>	<b><u>(30,443,759)</u></b>	<b><u>(3,884,200)</u></b>	<b><u>(37,139,048)</u></b>

	Процентная ставка	Менее 1 года	1-5 лет	Более 5 лет	Итого
<b>31 декабря 2015 г.</b>					
Торговая дебиторская задолженность	-	6,990,084	-	-	6,990,084
Прочие текущие активы	-	862,193	-	-	862,193
Денежные средства, процентные	5.6-10%	164,970	-	-	164,970
Денежные средства, беспроцентные	-	953,697	-	-	953,697
		<u>8,970,944</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>8,970,944</u>
Банковские займы	-	(14,091,713)	(31,448,356)	(9,041,468)	(54,581,537)
Торговая кредиторская задолженность	-	(9,155,157)	-	-	(9,155,157)
Прочая кредиторская задолженность и начисленные обязательства	-	(424,018)	-	-	(424,018)
		<u>(23,670,888)</u>	<u>(31,448,356)</u>	<u>(9,041,468)</u>	<u>(64,160,712)</u>
		<b><u>(14,699,944)</u></b>	<b><u>(31,448,356)</u></b>	<b><u>(9,041,468)</u></b>	<b><u>(55,189,768)</u></b>

*Справедливая стоимость финансовых инструментов*

Справедливая стоимость определяется как сумма, которая была бы получена при продаже актива или уплачена при передаче обязательства, в рамках добровольной сделки между участниками рынка на дату оценки, независимо от непосредственной наблюдаемости этой стоимости или ее определения по иной методике. Так как для большинства финансовых инструментов Группы отсутствуют существующие доступные рыночные механизмы для определения справедливой стоимости, при оценке справедливой стоимости необходимо использовать допущения на основе текущих экономических условий и конкретных рисков, присущих инструменту.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ**

**ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)**

(в тыс. Тенге, если не указано иное)

Следующие методы и допущения использовались Группой для расчета справедливой стоимости финансовых инструментов:

- Балансовая стоимость денежных средств и их эквивалентов приблизительно равна их справедливой стоимости вследствие краткосрочного характера погашения этих финансовых инструментов.
- Для активов и обязательств со сроком погашения менее двенадцати месяцев балансовая стоимость приблизительно равна справедливой стоимости вследствие краткосрочного характера погашения данных финансовых инструментов.
- Для финансовых активов и обязательств со сроком погашения более двенадцати месяцев, справедливая стоимость представляет собой текущую стоимость расчетного будущего движения денежных средств, дисконтированного с использованием эффективных ставок, существующих на конец отчетного года.

Средние ставки на рынке кредитования по состоянию на 31 декабря 2016 г. были следующие:

	<b>31 декабря 2016 г. (% годовых)</b>
В тенге	
Срок погашения 1-5 лет	15.10%
Срок погашения более 5 лет	12.00%

Расчет справедливой стоимости банковских займов был сделан посредством дисконтирования ожидаемых будущих потоков денег по отдельным займам в течение расчетного периода погашения с использованием рыночных ставок, преобладающих на конец соответствующего года по займам, имеющим аналогичные сроки погашения и параметры кредитного рейтинга.

По состоянию на 31 декабря 2016 г., справедливая стоимость финансовых активов и обязательств существенно не отличалась от их балансовой стоимости, за исключением следующих:

	<b>Балансовая стоимость на 31 декабря 2016 г.</b>	<b>Справедливая стоимость на 31 декабря 2016 г.</b>
<b>Финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости:</b>		
Долгосрочные банковские займы (Уровень 2)	37,057,450	33,634,186

Справедливая стоимость долгосрочных финансовых обязательств, включенных в категорию 2-уровня иерархии, были определены в соответствии с общепринятыми методиками расчета стоимости на основе анализа дисконтированных денежных потоков, где наиболее существенным исходным данным является ставка дисконтирования, которая отражает кредитный риск контрагентов.

[Шоғырландырылған қаржылық есептілік](#)**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)***25. УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА***Договорные обязательства*

Договорные обязательства по приобретению основных средств на 31 декабря 2016 г. Составили 3,734,442 тыс. Тенге (31 декабря 2015 г.: 1,553,157 тыс. Тенге).

**Операционная среда**

Рынки развивающихся стран, включая Республику Казахстан, подвержены экономическим, политическим, социальным, судебным и законодательным рискам, отличным от рисков более развитых рынков. Законы и нормативные акты, регулирующие ведение бизнеса в Казахстане, могут быстро изменяться, существует возможность их произвольной интерпретации. Будущее направление развития Казахстана в большой степени зависит от налоговой и кредитно-денежной политики государства, принимаемых законов и нормативных актов, а также изменений политической ситуации в стране.

В связи с тем, что Казахстан добывает и экспортирует большие объемы нефти и газа, экономика Казахстана особенно чувствительна к изменениям мировых цен на нефть и газ. В течение 2014-2015 гг., а также в первом квартале 2016 г. произошло значительное снижение цен на энергоресурсы, что привело к существенному сокращению экспортной выручки.

20 августа 2015 г. Правительство и Национальный Банк Республики Казахстан объявили о переходе к новой денежно-кредитной политике, основанной на свободно плавающем курсе тенге, и отменили валютный коридор. В 2015 г., а также в первом квартале 2016 г. тенге существенно обесценился относительно основных иностранных валют.

Руководство Группы следит за текущими изменениями в экономической ситуации и принимает меры, которые оно считает необходимыми для поддержания устойчивости и развития бизнеса Группы в ближайшем будущем. Однако, влияние изменений в экономической ситуации на будущие результаты деятельности и консолидированное финансовое положение Группы на данный момент сложно определить.

**Налогообложение и правовая среда**

В настоящее время в Казахстане имеется ряд законов, относящихся к различным налогам, взимаемым как национальными, так и региональными органами власти. Законы в отношении данных налогов не действовали в течение значительного времени по сравнению с более развитыми рынками, поэтому применение их положений часто не ясно или не установлено. Соответственно, было установлено мало прецедентов в отношении налоговых вопросов, и имеют место различные мнения относительно юридического толкования законов. В соответствии с законодательством налоговые органы могут налагать существенные штрафы и пени за несвоевременную или неправильную подачу налоговых деклараций и/или выплаты налогов. Налоговый период остается открытым для проверки со стороны налоговых органов в течение пяти календарных лет; однако, при определенных обстоятельствах налоговый период может быть открытым дольше указанного выше срока. Следовательно, Компания может подвергнуться дополнительным налоговым обязательствам, которые могут возникнуть в результате налоговых проверок. Эти факторы создают в Казахстане более значительные налоговые риски, чем в странах с более развитой налоговой системой.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)***Регулирование деятельности**

Деятельность дочерних предприятий ТОО «Караганда Энергоцентр» и ТОО «ҚарағандыЖылуСбыт» регулируется Законом Республики Казахстан («РК») «О естественных монополиях и регулируемых рынках», поскольку они соответственно являются монополистами в области производства тепловой энергии и снабжения тепло- и электроэнергией.

Деятельность ТОО «Караганда Энергоцентр» регулируется Законом РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках», поскольку предприятие является монополистом в области производства тепловой энергии, и Законом РК «Об электроэнергетике» по производству электрической энергии. Согласно законам, тарифы на услуги по производству тепловой энергии подлежат утверждению Комитетом, и тарифы по производству электрической энергии подлежат утверждению Министерством Энергетики РК.

Деятельность ТОО «ҚарағандыЖылуСбыт» регулируется Законом РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках» и Предпринимательским кодексом РК («Кодекс»), поскольку предприятие является монополистом в области снабжения тепловой энергией и доминантом в области снабжения электрической энергией. Согласно указанному закону и Кодексу, тарифы на услуги по снабжению тепловой энергией подлежат утверждению, и тарифы на снабжение электрической энергией подлежат согласованию с Комитетом.

Деятельность дочерних предприятий ТОО «Қарағанды Жарық» и ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» также регулируется Законом РК «О естественных монополиях и регулируемых рынках», поскольку они являются монополистами в области передачи и/(или) распределения электрической энергии. Согласно указанному закону, тарифы на услуги по передаче и/(или) распределению электрической энергии подлежат согласованию и утверждению Комитетом.

Деятельность дочерних предприятий «Расчетный сервисный центр», ТОО «Оңтүстік Жарық», ТОО «Энергопоток» регулируется Кодексом, поскольку они являются доминантами в области снабжения электроэнергией.

Группа считает, что соблюдает все требования Комитета, а также иные установленные требования.

**Инвестиционные программы**

По ТОО «Қарағанды Жарық» в ноябре 2016 г. приказом департамента Комитета утверждена инвестиционная программа на 2016 - 2020 гг. Данная инвестиционная программа включает мероприятия по реконструкции и строительству ПС 35/110/220 кВ, проектированию, строительству и реконструкции ВЛ-35/110кВ», реконструкцию электрических сетей 0,4-6-10кВ, прочие мероприятия и выплату основного долга.

В сентябре 2015 г. ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит» утвердила инвестиционную программу на 2016-2022 гг., данная инвестиционная программа включает мероприятия по вводу автоматизированной системы коммерческого учета электрической мощности и энергии (АСКУЭ), по строительству новых электросетей и прочие мероприятия.

Руководство считает, что выполняет требования инвестиционных программ.

**Судебные иски**

Группа участвует в различных судебных разбирательствах, относящихся к ее хозяйственной деятельности, таких как требования по возмещению имущественного ущерба. Группа не считает, что подобные находящиеся на стадии рассмотрения или потенциальные претензии по отдельности или в совокупности могут оказать какое-либо существенное отрицательное влияние на ее финансовое положение, или результаты финансово-хозяйственной деятельности.

[Шоғырландырылған қаржылық есептілік](#)**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

Группа оценивает степень вероятности возникновения существенных обязательств и отражает соответствующий резерв в финансовой отчетности только тогда, когда существует достаточная вероятность того, что события, ведущие к возникновению обязательства, произойдут, а сумма соответствующего обязательства может быть достоверно определена.

**26. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ****Возврат финансовой помощи**

В течение периода с января по апрель 2017 г. связанная сторона, Идрисов Д.А., возвратил беспроцентную финансовую помощь на сумму 4,935,000 тыс. тенге.

В течение периода с января по апрель 2017 г. связанная сторона, ТОО «Ordabasy Group», возвратила беспроцентную финансовую помощь на сумму 500,000 тыс. тенге.

**Привлечение дополнительного финансирования**

11 января 2017 г. Компания привлекла дополнительное финансирование в размере 851,546 тыс. тенге путем размещения облигаций на Казахстанской фондовой бирже в рамках ранее заявленного объема. Облигации номиналом 1,000 тенге за единицу, сроком на 4.3 года. Фиксированная годовая купонная ставка составляет 15%.

8 февраля 2017 г. компанией Группы, ТОО «Оңтүстік Жарық Транзит», был привлечен банковский заем в размере 2,400,000 тыс. тенге с фиксированной ставкой 13.7% на срок до 4 лет.

10 марта 2017 г. Компания открыла кредитную линию в ДБ АО «Сбербанк» № 17-11791-01-КЛ на приобретение 100% акций AES Middelzee Holding B.V. на общую сумму 7,200,000 тыс. тенге со сроком погашения до 10 марта 2024 г. Заем подлежит погашению ежеквартально равными долями с 17 июля 2017 г. Проценты по займу определены по ставке 13.75% годовых и погашаются ежеквартально.

**Приобретение дочерних предприятий**

13 января 2017 г. заключен договор купли-продажи 100% размещенных акций капитала Компании AES Middelzee Holding B.V., которой принадлежат 99.99% доли участия в ТОО «AES Шығыс Энерджи», и 0.01% доли участия в ТОО «AES Шығыс Энерджи» между ТОО «Казахстанские коммунальные системы» (Покупатель) и Arnika Beteiligungsverwaltungs GMBH (Продавец) на сумму 30,027 тыс. долларов США. В свою очередь, ТОО «AES Шығыс Энерджи» владеет 100% долей участия в ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ТЭЦ» и ТОО «АЭС Согринская ТЭЦ». Часть суммы по договору в размере 5,263 тыс. долларов США предназначена для погашения займа ТОО «АЭС Согринская ТЭЦ» перед Европейским Банком Реконструкции и Развития. Предоплата по данной сделке в размере 6,005 тыс. долларов США (20%) была осуществлена 16 января 2017 г. (эквивалент 1,994,153 тыс. тенге по курсу на дату платежа).

Условием завершения сделки являлось получение Покупателем письменного одобрения приобретения акций от Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан, а также завершение Продавцом предпродажной реструктуризации.

Окончательная оплата была осуществлена 29 марта 2017 г. в размере 24,022 тыс. долларов США (эквивалент 7,562,720 тыс. тенге по курсу на дату платежа). По состоянию на 7 апреля 2017 г. сделка купли-продажи была завершена. Таким образом Группа приобрела 100% долю участия в операционных предприятиях ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ТЭЦ» и ТОО «АЭС Согринская ТЭЦ».

Данные предприятия были приобретены в рамках расширения деятельности Группы по производству тепловой и электрической энергии в Восточно-Казахстанском регионе.

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСТАНСКИЕ КОММУНАЛЬНЫЕ СИСТЕМЫ» И ЕГО ДОЧЕРНИЕ ПРЕДПРИЯТИЯ****ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2016 г. (ПРОДОЛЖЕНИЕ)***(в тыс. Тенге, если не указано иное)*

В связи с тем, что по состоянию на дату подписания данной отчетности необходимая оценка справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств, а также распределение стоимости приобретения на активы и обязательства не были завершены, Группа не приводит раскрытие данной информации. Группа планирует завершить оценку справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств и распределение стоимости приобретения на приобретенные активы и обязательства в консолидированной финансовой отчетности за 2017 г.

**27. УТВЕРЖДЕНИЕ КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ**

Данная консолидированная финансовая отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2016 г., была одобрена и утверждена для выпуска руководством Группы 23 мая 2017 г.

# ҚЫСҚАРТУЛАР

EBIT (Earnings before interest and taxes)	Пайыздар мен салықтарды шегергенге дейінгі пайда
EBITDA (Earnings before interest, taxes, depreciation and amortization)	Пайыздар, салықтар және амортизация шегерілгенге дейінгі пайда
EPC (Engineering, procurement and construction)	Инжиниринг, жабдықтау, құрылыс
KASE (Kazakhstan Stock Exchange)	«Қазақстан қор биржасы» АҚ
KEGOC (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company)	«Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» АҚ
KPI (Key Performance Indicator)	Тиімділіктің негізгі көрсеткіштері
ROA (Return on assets)	Активтердің пайдалылығы
ROCE (Return on capital employed)	Тартылған капиталдың пайдалылығы
ROE (Return on equity)	Жеке капиталдың пайдалылығы
АЭК	Аймақтық электрожелілік компания
ӘЖ	Әуе желісі
Гкал	Гигакалория
Гкал/с	Гигакалория сағ.
ЕҚ	Еңбекті қорғау
ЖҒМ	жанар-жағармай материалдары
ЖТ	Жеке тұлға
ЖШС	Жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
ЖЭЖ ЖДҚ	жоғары вольтты электр желілерінің жедел-диспетчерлік қызметі
ЖЭК	Жаңғыртылмалы энергия көздері
ЖЭО	Жылу электр орталығы
ЖЭС	Жылу электростанциясы
ЖЭС	Жел электр станциясы
ЗТ	Заңды тұлға
КӘЖ	Корпоративтік әлеуметтік жауапкершілік
кВ	киловольт



<b>кВт·с</b>	киловатт-сағ.
<b>км</b>	километр
<b>КТҚ</b>	Кешенді трансформаторлық қосалқы станция
<b>ҚЖ</b>	«Қарағанды Жарық» ЖШС
<b>КЖ</b>	Кабельдік желі
<b>ҚЖС</b>	«ҚарағандыЖылуСбыт» ЖШС
<b>ҚКЖ</b>	«Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС
<b>ҚОҚ</b>	Қоршаған ортаны қорғау
<b>ҚР ҰЭМ</b>	Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі
<b>ҚС</b>	Қосалқы станция
<b>ҚТ</b>	Қауіпсіздік техникасы
<b>ҚЭА</b>	Қазақстан электр энергетикалық ассоциациясы
<b>ҚЭЦ</b>	«Қарағанды Энергоцентр» ЖШС
<b>м</b>	метр
<b>МАЗС</b>	Конденсациялық электр станциясы
<b>МВт</b>	Мегаватт
<b>ОЖ</b>	«Оңтүстік Жарық» ЖШС
<b>ОЖТ</b>	«Оңтүстік Жарық Транзит» ЖШС
<b>ОҚО</b>	Оңтүстік Қазақстан облысы
<b>ӨОС</b>	Өзін-өзі алып жүретін оқшауланған сымдар
<b>РСЦ</b>	«Расчетный сервисный центр» ЖШС
<b>ТҚ</b>	Трансформаторлық қосалқы станция
<b>ТП</b>	Тарату пункті
<b>ТПЕ</b>	Электр станциялары мен желілерін техникалық пайдалану ережесі
<b>ТЭН</b>	Техника-экономикалық негіздеме
<b>ҰЭЖ</b>	Ұлттық электр желісі
<b>ЭДР</b>	Эмитент дефолты рейтингі
<b>ЭКЕАЖ</b>	Электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі
<b>ЭӨҰ</b>	Энергия өндіруші ұйым
<b>ЭП</b>	«Энергопоток» ЖШС
<b>ЭТЖ</b>	Электр тасымалдау желісі

# БАЙЛАНЫС АҚПАРАТЫ

## «Қазақстан коммуналдық жүйелері» ЖШС

Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ., Д. Қонаев к-сі, 14/3  
 Тел.: +7 (7172) 27 94 72  
 Факс: +7 (7172) 27 94 73  
 Эл. пошта: kks.priemnaya@kus.kz  
 Веб-сайт: www.kus.kz

## АУДИТОР

«Делойт» ЖШС  
 Қазақстан Республикасы, 050059, Алматы қ., әл. Фараби д-лы, 36  
 Тел.: +7 (727) 258 13 40  
 Факс: +7 (727) 258 13 41  
 Эл. пошта: almaty@deloitte.kz  
 Веб-сайт: www2.deloitte.com

## ТІРКЕУШІ

«Бағалы қағаздардың бірыңғай тіркеушісі» АҚ  
 Қазақстан Республикасы, 050040, Алматы қ., Сәтбаев к-сі, 30А/3-үй  
 Тел.: +7 (727) 272 47 60  
 Факс: +7 (727) 272-47-60, ішкі 230  
 Эл. пошта: info@tisr.kz  
 Веб-сайт: www.tisr.kz