



2012 |

МАЗМҰНЫ



**«ОРТАЛЫҚ-АЗИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ
КОРПОРАЦИЯСЫ» АҚ
ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ ТӨРАҒАСЫ
КЛЕБАНОВ АЛЕКСАНДР ЯКОВЛЕВИЧТІҢ
ҮНДЕУІ**

Құрметті акционерлер және серіктестер!

Сіздердің назарларыңызға «Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» акционерлік қоғамының 2012 жылға есебін ұсынамын.

2012 жылы Компанияның негізгі міндеттері инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыруды жалғастыру, өндірістік жоспарларды орындау, корпоративтік басқаруды жетілдіру болды.

Компания кәсіпорындарында құрал-жабдықтарды қайта жарақтау сынды ауқымды жобаларды жүзеге асыру Қазақстан Республикасы Үкіметі қабылдаған «Шектік тарифтерді бекіту туралы» қаулы арқасында мүмкін болды. Бұл құжаттың энергетикалық кәсіпорындарға тозған және ескірген негізгі қорларды жаңарту мен қайта жарақтауға инвестициялық ресурстар қарастырғаны Мемлекеттік үдемелі индустриалдық-инновациялық даму бағдарламасы аясында жаңа индустриалдық жобалардың дамуына

энергетикалық база құруға зор серпін берді.

«ОАЭК» АҚ құрал-жабдықтарды жаңарту жобаларына өз қаржысын жұмсап отырған санаулы компаниялардың бірі. Еуропа қайта құру және даму банкі, Азия даму банкі мен Ислам даму банкі бірлесіп құрған Ислам инфрақұрылымдық қоры тәрізді компания акционерлерінің қолдауы арқасында Павлодар, Петропавл және Екібастұз қалаларында орталықтандырылған жылумен қамту саласын модернизациялау, өндірістің экологиялық параметрлерін жақсарту бойынша бағдарламалар жүзеге асырылуда. Халықаралық маңдайалды даму институттарының компания жұмысына атсалысуы Компаниядағы корпоративтік басқаруға зор сенім көрсетілгенін байқатып, әрі қарай дамуға серпін беріп отыр.

Компания ақпараттық ашықтық және жариялылық стратегиясын ұстанады. Осы мақсатта ашық ақпарат көздерін-

де Компания жұмысы туралы мәліметтерді жариялау қарастырылған. Тұтынушылар, акционерлер, инвесторлар және барлық мүдделі тұлғалар Компания жұмысы туралы жылдам ақпарат алып, болып жатқан жаңалықтарды біліп және тиісінше оған қатысты өз ұстанымдарын дер кезінде білдіре алады.

Келешекке жоспар жөнінде айтарым, Компанияның акционерлері де, топ менеджменті де кәсіпорын бизнесі құнының көтерілуіне сеп болатын жұмыс тиімділігін арттыра түсуге мүдделі, әрі осы мақсатқа жету үшін қолдарынан келгеннің бәрін істейді. Өз қаржысы, ірі және сенімді халықаралық кредиторлар, мемлекеттік-жекеменшік серіктестік арқасында «ОАЭК» АҚ 2013 жылы және одан кейін де өзінің Қазақстан Республикасының энергетика нарығындағы позициясын күшейте береді.

Компаниямыздың болашағы зор екеніне сенімдімін!



«ОРТАЛЫҚ-АЗИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ КОРПОРАЦИЯСЫ» АҚ ПРЕЗИДЕНТІ АМИРХАНОВ ЕРКЫН АДАМИЯНОВИЧТІҢ ҮНДЕУІ

Құрметті серіктестер!

Әлем экономикасы дамуының тежелуі мен қаржылық дағдарыс қиындықтарына қарамастан «Орталық-Азия электроэнергетикалық корпорациясы» АҚ тұрақты даму қарқынын көрсетіп отыр. Компания стратегиялық даму шеңберінде белгіленген тапсырмаларды жоспарлы түрде жүзеге асыруда.

2012 жылдың қорытындысы бойынша «ОАЭК» АҚ-тың активтері 2011 жылдың көрсеткіштерімен салыстырғанда 10%-ға артып, 139,0 млрд теңгені құрады. Бұл компанияның өз қаржысы және несиелік капитал есебінен ірі инвестициялық жобаларды жүзеге асыруы арқасында мүмкін болды.

Экономиканың өзге салаларымен салыстырғанда электр энергетикасындағы инвестициялық цикл ұзақ және 7–8 жылға ұласады. Алайда, Компаниядағы құрал-жабдықтарды жаңарту бағдарламасы қазірдің өзінде оң нәтижесін беріп отыр. 2012 жылы Компания өндірген электр энергиясы 5,6 млрд кВт·сағ құрады. Тасымалдау кәсіпорындарымызда электр энергиясын жеткізу кезіндегі нормативтен тыс ысырап мөлшерін толықтай жойдық: Петропавлда түгелдей дерлік

тоқтатылды, Павлодарда 0,5%-ды құрайды. Қазандық және турбиналық қондырғыларды қайта жөндеу арқасында энергия өндіру кезінде жұмсалатын отын мөлшері кеміп келеді.

Өндірісті кемелдендіру және негізгі қорларын жаңарта отырып, Компания жұмыс істейтін аймақтарындағы экономиканың дамуын қамтамасыз етуді көздейді. «ОАЭК» АҚ кәсіпорындарының негізгі станциялық құрал-жабдықтарын қайта жарақтау және жаңарту бағдарламасы белгіленген электр қуаттылығын 2010 жылғы 942 МВт-тан 2018 жылы 1 157 МВт-қа арттыру жоспарланған. Мұнымен қатар ірі және тұрмыстық тұтынушыларды жылу және жарықпен тұрақты түрде қамтамасыз ету мақсатында электр және жылу желілерін жаңарту мен қайта жарақтау жұмыстары жүргізіліп келеді. Жалпы алғанда Компания Активтерді жаңарту, модернизация және қайта жарақтау инвестициялық бағдарламасына 190,0 млрд теңге жұмсайды, осы істе су жаңа құрал-жабдық алуға ерекше көңіл бөлінеді.

Компанияның негізгі стратегиялық мақсаттарының бірі – өндіріс көлемінің өсуі және табиғи ресурстарды

пайдалану мен қоршаған ортаны қорғау ісі арақатынасы тепе-теңдігіне қол жеткізу. Компания 2013 жылдың өзінде күл және өзге де зиянды қалдықтардың 99,7%-на дейін тұтып қалатын екінші толқын эмульгаторларын орнатуды аяқтайды. Инновациялық технологиялар арқасында экологиялық тазалығы жоғары жаңа күл жинайтын орындар құрылысы Петропавл, Павлодар және Екібастұзда қарқынды жүріп жатыр.

Әлеуметке жауапты компания ретінде «ОАЭК» АҚ қоғамның еңбек ресурстары және әлеуметтік инфрақұрылымының дамуына елеулі үлес қосуда. 2012 жылы Компания кәсіпорындарына 1 584 адам жұмысқа алынды. 6 524 қызметкер дайындық, қайта оқыту, біліктілігін арттыру курстарынан өтті.

Компания кәсіпорындарындағы корпоративтік мәдениет негізін адалдық, ұқыптылық, жұмыс тиімділігі және бүкіл қоғам мүддесін ойлау тәрізді байырғы құндылықтар құрайды.

Күрделі де қызықты жобаларды жүзеге асыру қолымыздан келеріне сенімдімін!

Компания акционерлері қатарында үш халықаралық даму институты бар:

ЕКДБ, АДБ және ИДБ

ОАЭК жарғылық капиталы

37 590 045 мың теңге

40 млрд теңгені

ОАЭК 2009–2012 жылдары Инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыруға жұмсады

ОАЭК активтері

139 млрд теңге

ОАЭК кәсіпорындары мынадай сериялы халықаралық стандарт сертификаттарына ие:

- **ISO 9001** – сапа менеджменті жүйесі
- **ISO 14001** – экологиялық менеджмент жүйесі
- **OHSAS 18001** – кәсіби қауіпсіздік және денсаулық менеджменті жүйесі
- **ISO 50001** енгізілу және сертификациялау кезеңінде (энергетикалық менеджмент жүйесі)

Курган ●

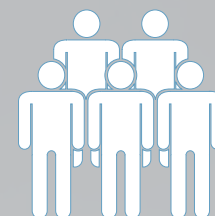
Электр энергиясын сатудың әлеуетті нарығы – Ресей Федерациясының Қорған және Омбы облыстары

Омск ●

Петропавл

Астана

Павлодар



ОАЭК

2 млн

адамды электр қуаты және жылумен қамтиды

ОАЭК белгіленген жиынтық электр қуаттылығы

974 МВт

Осы көрсеткіш бойынша Корпорация Қазақстандағы электр қуатын өндіретін жекеменшік компаниялар арасында көш бастап тұр

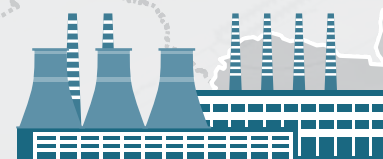


Корпорацияның белгіленген жиынтық жылу қуаттылығы

2 881 Гкал

2012 жылы ОАЭК электр станциялары

5 572 млн кВт·сағ өндірді



ОАЭК кәсіпорындары 2012 жылы

6 454 мың Гкал

жылу өндірді

*ақпарат 31.12.2012 ж. ахуалға сай

ӨЗГЕ ДЕ НАРЫҚТАР АРАСЫНДАҒЫ «ОАЭК» АҚ БӘСЕКЕЛЕСТІК ПОЗИЦИЯСЫ
(соммарлық қуаттылық көрсеткіші, МВт)

1	Самұрық-Энерго	11 000	
2	Қазақмыс	4 600	
3	ОАЭК	4 350	
4	ENRC	3 750	
5	Қазатомпром	3 440	
6	ArcelorMittal	3 250	
7	Астанаэнергосервис	3 100	
8	AES Kazakhstan	2 800	
9	Қазақстан коммуналдық жүйесі	2 550	



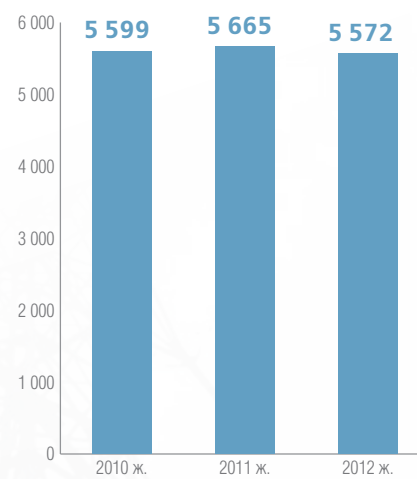
НЕСИЕЛІК РЕЙТИНГ
Еншілес кәсіпорындар жұмысының тұрақтылығын
«Эксперт РА Қазақстан» рейтинг агенттігі растады

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ **A++**
(ең жоғары)

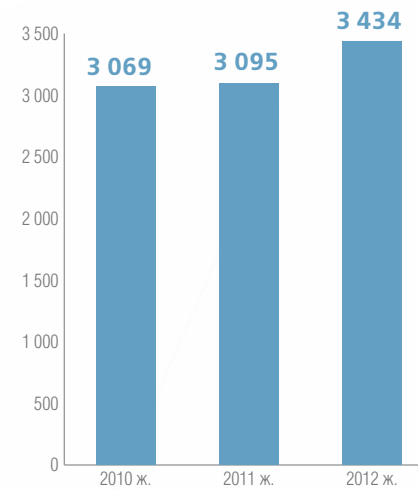
«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ **A+**
(өте жоғары)

ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕР

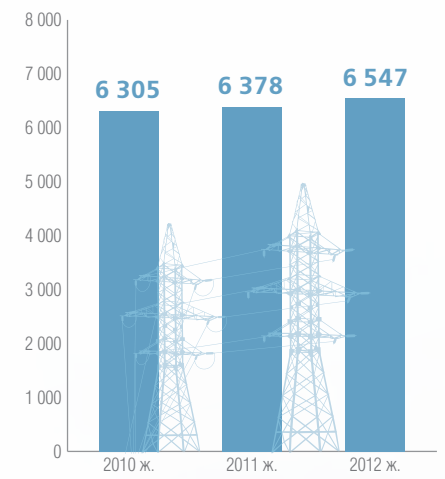
Электр энергиясын өндіру,
млн кВт·сағ



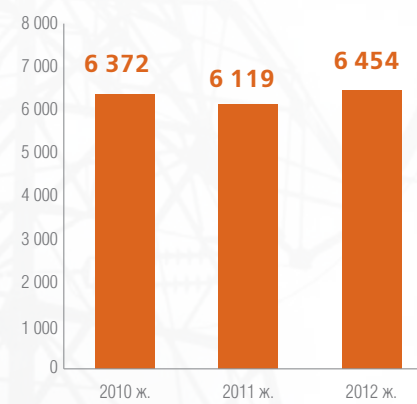
Электр энергиясын тасымалдау мөлшері,
млн кВт·сағ



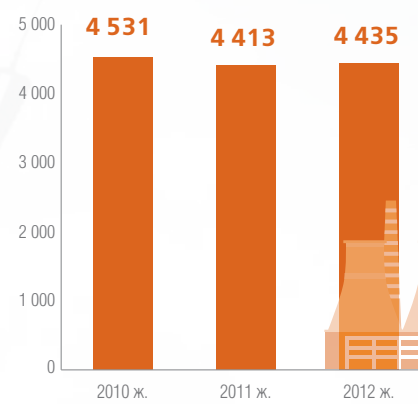
Электр энергиясын сату мөлшері,
млн кВт·сағ



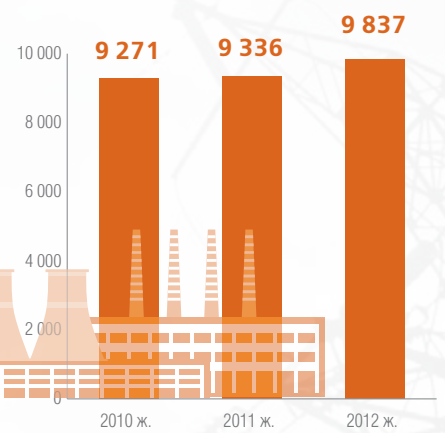
Жылу энергиясын өндіру,
мың Гкал



Жылу энергиясын тасымалдау мөлшері,
мың Гкал

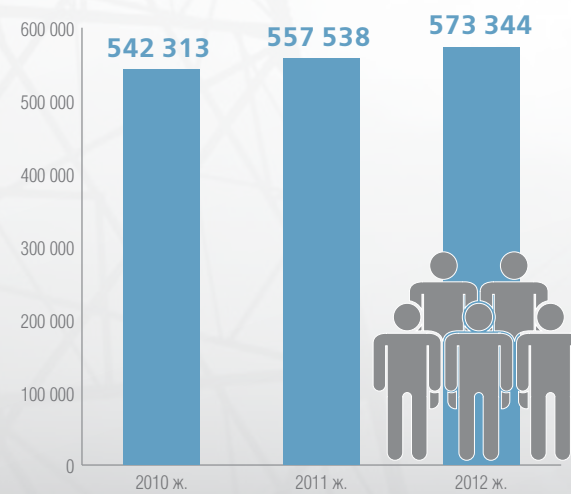


Жылу энергиясын сату мөлшері,
мың Гкал

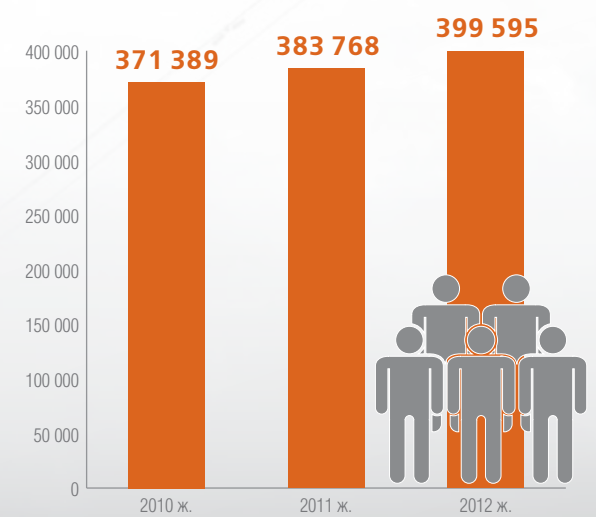


ТҰТЫНУШЫЛАР САНЫ (АБОНЕНТТЕР)

Электр энергиясы



Жылу энергиясы





«Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ* – вертикалды-интеграцияланған энергетикалық Компания.

Компания активтері еліміздің солтүстік аймақтарында орналасқан: Павлодар және Солтүстік Қазақстан облыстары, сондай-ақ, Павлодар, Екібастұз, Петропавл және Астана қалаларында. Компания кәсіпорындары электр және жылу энергиясының толық өндірістік циклын – энергоресурстарды өндіру, тасымалдау и өткізуді жүзеге асырады.

«ОАЭК» АҚ-ның жиынтық белгіленген электрлік қуаттылығы – 974 МВт. Осы көрсеткіш бойынша Корпорация Қазақстандағы жекеменшік энергия өндіру компанияларының алдында тұр. Корпорацияның жиынтық белгіленген жылу қуаттылығы – 2 881 Гкал•сағат. Электр желілерінің жалпы ұзындығы – 29 363 км, жылу желілерінің ұзындығы – 985 км. Компания екі миллионға жуық адамды электр қуатымен қамтамасыз етіп отыр. 2012 жылы «ОАЭК» АҚ 5 572 млн кВт•сағат электр энергиясы және 6 454 мың Гкал жылу энергиясын өндірді.

«ОАЭК» АҚ
акционерлері
қатарында «Орталық-
Азия жылу-
энергетикалық
компаниясы» АҚ және
халықаралық даму
институттары бар

«ОАЭК» АҚ-ның Қазақстан аймақтарында «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ сынды екі вер-

тикалды-интеграцияланған еншілес компаниясы жұмыс істейді. Бұл компаниялар энергиямен қамтудың – өндіру, тасымалдау және сату сынды барлық кезеңдерін жүзеге асырады. Астанада Компания «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС – өнімді сату құрылымын қадағалайды. «ОАЭК» АҚ-ның өндірістік кәсіпорындары – электр және жылу энергияларын қиыстыра өндіру станциялары мыналар: Павлодар ЖЭО-2, ЖЭО-3, Екібастұз ЖЭО, Петропавл ЖЭО -2.

«ОАЭК» АҚ-ның энергия өндіру кәсіпорындарындағы негізгі отын – Екібастұз бассейнінің көмірі, оның геологиялық қоры 140 жыл деп бағаланған. Компанияның еншілес кәсіпорындары орналасқан Қазақстан Республикасының Павлодар, Солтүстік Қазақстан облыстарының Ресеймен шектесіп жатқанының ұтымды тұстары бар. Омбы, Қорған, Барнауылға тартылған 110 кВт-тық электрөткізу желілерінің болуымен қатар, тарифтерінің республикалық орташа көрсеткіштерден төмен болуы бәсекелестік резервті қамтамасыз етіп, электр энергиясын Ресейге ұзақ мерзімге тасымалдауға мүмкіндік береді.

2012 жыл 31 желтоқсандағы ахуал бойынша Компания активтері 138,76 млрд теңгені, операциялық пайда (EBITDA) – 14,45 млрд теңгені құрады, бұл 2011 жыл көрсеткіштерінен 10,7%-ға артық.

«ОАЭК» АҚ-ның еншілес кәсіпорындары – «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ облигациялары Қазақстан қор биржасы (KASE) реестріне енгізілген. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ жұмысының тұрақтылығын «Эксперт РА Қазақстан» рейтингтік агенттігі нақтылады. Агенттік 2012 жылы «ОАЭК» АҚ-ның осы еншілес екі компаниясының бәсекелестікке қабілеттілік рейтингін А+ және А++(өте жоғары және

Компания
станцияларының
белгіленген қуаттылығы
электр энергиясы
бойынша 974 МВт
және жылу энергиясы
бойынша 2 881
Гкал•сағ құрайды

несиеге қабілеттіліктің ең жоғары деңгейі) деңгейінде және облигациялардың бірінші шығарылымын А+ деңгейінде (сенімділіктің ең жоғары деңгейі) деп таныды.

Корпоративтік басқару жүйесін үздіксіз жетілдіру және «ОАЭК» АҚ жұмысының ашықтығы инвесторлардың сенімін тудырып отыр. «ОАЭК» АҚ акционерлері қатарында «Орталық-Азия отын-энергетикалық компаниясы» АҚ және Еуропа қайта құру және даму банкі, Ислам даму банкі мен Азия даму банкі сынды халықаралық даму институттары бар (соңғы екеуі Kaz Holdings Cooperatief U.A. арқылы қатысып отыр).

«ОАЭК» АҚ Жарғылық капиталы 2012 жыл 31 желтоқсанда 37 590 045 мың теңгені құрады, Қоғамның жай акциялары саны – 32 148 163 дана.



* бұдан әрі мәтінде «ОАЭК» АҚ, ОАЭК, Компания, Корпорация

ЖАЛПЫ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕР

Негізгі сипаттама

Атауы	Өлш.бірлігі	2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.
Белгіленген электрқуаттылығы	МВт	942	909	974
Электр энергиясын өндіру	млн кВт•сағ	5 599	5 665	5 572
Қазақстан бойынша электр энергиясын өндірудегі үлесі	%	6,8	6,6	6,2
Белгіленген жылу қуаттылығы	Гкал	2 771	2 691	2 881
Жылу энергиясын өндіру	мың Гкал	6 372	6 119	6 454

Ескерту. 2012 жылы өндірілген электр энергиясы мөлшерінің кемуі Петропавл ЖЭО-2-де турбинаны алмастыру кезінде №4 станция-ның қолданыстан шығарылғаны себеп болды.

Электр өткізуші желілердің ұзындығы, км

Атауы	«Павлодар ЭТК» АҚ	«Солтүстік Қазақстан ЭТК» АҚ	Барлығы
Желілердің ұзындығы, соның ішінде	15 797	13 566	29 363
Әуе желілері(ӘЖ), соның ішінде:	15 051	13 177	28 228
220 кВ	14	85	99
110 кВ	2 596	1 327	3 923
35 кВ	2 347	2 853	5 200
6–0 кВ	5 768	4 416	10 184
0,4 кВ	4 326	4 496	8 822
Кабельдік желілер (КЖ), соның ішінде:	746	389	1 135
6–10 кВ	382	200	582
0,4 кВ	364	189	553

Аралық станциялар түрлері, саны

Аралық станциялар түрлері	«ПЭТК» АҚ	«СҚ ЭТК» АҚ	Барлығы
220 кВ	4	4	8
110 кВ	75	38	113
35 кВ	102	121	223
6–10 кВ	3 665	2 320	5 985
Барлығы	3 846	2 483	6 329

Жылу желілері

Атауы	Ұзындығы, км
«Павлодар Жылу Жүйелері» ЖШС	749,5
«Петропавл Жылу Жүйелері» ЖШС	235,5
Барлығы	985

Тұтынушылар саны (аймақтар бойынша)

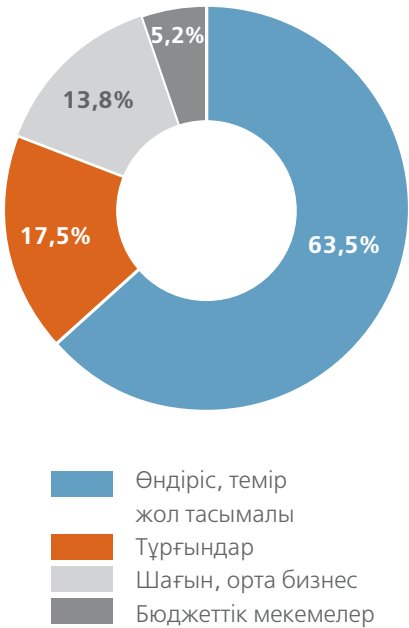
Қызмет атауы	Павлодар облысы	Солтүстік Қазақстан облысы	Астана қаласы	Барлығы
Электр энергиясы	217 627	159 940	195 777	573 344
Жылу энергиясы	160 121	68 974	170 500	399 595

Өз желілері болғандықтан «ОАЭК» АҚ жылу және электр энергиясының әрбір клиентке жеткізілуін қадағалайды. Компания клиенттердің жоғары дифференциаланған портфеліне ие және энергияның 20%-на дейін көтерме нарыққа KEGOC компаниясы-

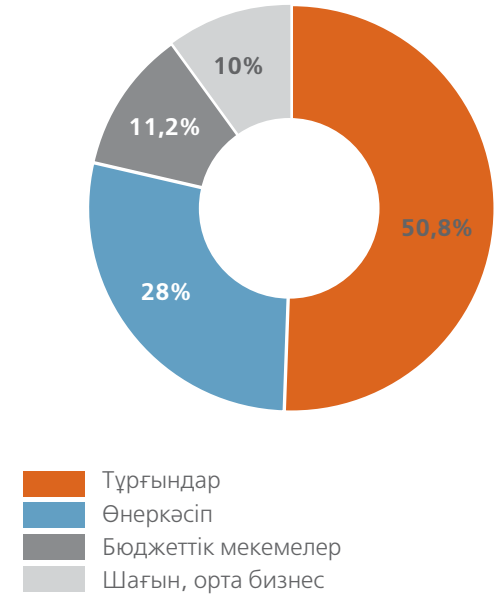
ның қосылған желілері арқылы тасымалдайды. «ОАЭК» АҚ 3,4 отбасылық коэффициенті бойынша санағанда 2 миллионға жуық адамға қызмет көрсетеді, бұл ҚР халқының 12,5 %.

«ОАЭК» АҚ 2 млн адамды электр энергиясымен қамтамасыз етеді

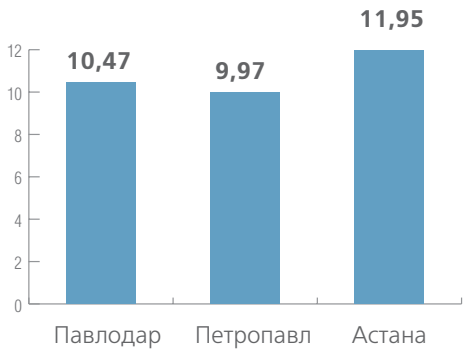
Электр энергиясын тұтынушылар құрылымы



Жылу энергиясын тұтынушылар құрылымы



Электр энергиясының орташа сатылу тарифтері, теңге/кВт·сағ ҚҚС-пен (2012)



Жылу энергиясының орташа сатылу тарифтері, теңге/Гкал ҚҚС-пен (2012)



Негізгі өндірістік көрсеткіштер

№	Өндірістік көрсеткіштер	Өлшем бірлігі	2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.
1	Электр энергиясын өндіру	млн кВт·сағ	5 599	5 665	5 572
2	Жылу энергиясын өндіру	мың Гкал	6 372	6 119	6 454
3	Тасымалданған электр энергиясының мөлшері	млн кВт·сағ	3 069	3 095	3 434
4	Сатылған электр энергиясының мөлшері	млн кВт·сағ	6 305	6 378	6 547
5	Тасымалданған жылу энергиясының мөлшері	мың Гкал	4 531	4 413	4 435
6	Сатылған жылу энергиясының мөлшері	мың Гкал	9 271	9 336	9 837

СТРАТЕГИЯ

«ОАЭК» АҚ стратегиялық мақсаты – жұмыс істейтін аймақтарда энергетика жүйесінің үйлескен және орнықты дамуын қамтамасыз ететін алдыңғы қатарлы энергетикалық компания құру. Бұған мынадай басым бағыттар бойынша іс-шараларды жүзеге асыру арқылы жету көзделген:



Қазақстанның ірі, тиімді жекеменшік энергетикалық компаниясын құру, активтердің нарықтық құнының өсуі

Алға қойылған стратегиялық мақсаттарға жету үшін Компания келесі міндеттерді жүзеге асырады:

- инвестициялық бағдарламаларды жүзеге асыру, апат ықтималдығын кеміту және тоқтап қалуға жол бермеу арқылы энергия шығарушы нысандардағы құрал-жабдықтарды қайта жарақтау және модернизациялау;
- жылу және электр энергиясын тасымалдау кезіндегі нормативтен жоғары шығындарды кеміту;

- энергияны өндіру және өткізу кезінде энергияны үнемдеуші және энерготииімді технологияларды ендіру;
- басқару жүйесін кемелдендіру және экология, персоналдың денсаулығын қорғау, өндірістік қауіпсіздік салаларының халықаралық стандарттар талабына сәйкестігі сертификациясын қамтамасыз ету;
- қызметкерлердің кәсіби деңгейін көтеру мақсатында үздіксіз оқыту;
- кәсіпорынды басқарудың автоматтандырылған жүйесін енгізу.

«ОАЭК» АҚ стратегиялық мақсаты – жұмыс істейтін аймақтарда энергетика жүйесінің үйлескен және орнықты дамуын қамтамасыз ететін алдыңғы қатарлы энергетикалық компания құру

АКЦИОНЕРЛЕР



Еуропа қайта құру
және даму банкі

24,99%



«Орталық-Азия отын-энергетика
компаниясы» АҚ

62,12%



Kaz Holdings Cooperatief U. A.

12,89%

АКТИВТЕР ҚҰРЫЛЫМЫ

«ОРТАЛЫҚ-АЗИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ
КОРПОРАЦИЯСЫ» АҚ

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ



«ПАВЛОДАР ЭЛЕКТРЖЕЛІСІН
ТАРАТУ КОМПАНИЯСЫ» АҚ

«ПАВЛОДАР ЖЫЛУ
ЖҮЙЕЛЕРІ» ЖШС

«ПАВЛОДАРЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ



«СОЛТҮСТІК ҚАЗАҚСТАН
ЭЛЕКТРЖЕЛІСІН ТАРАТУ
КОМПАНИЯСЫ» АҚ

«ПЕТРОПАВЛ ЖЫЛУ
ЖҮЙЕЛЕРІ» ЖШС

«СЕВКАЗЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС

«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС



«ОАЭК» АҚ ЕНШІЛЕС КОМПАНИЯЛАРЫ

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» акционерлік қоғамы – Павлодар облысындағы энергиямен қамтамасыз етудің барлық са-тысын (электр және жылу энергиясын өндіру, тасымалдау және сату) қамти-тын вертикалды- интеграцияланған компания.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» құрамына мына кәсіпорындар кіреді:

- Павлодар ЖЭО-2;
- Павлодар ЖЭО-3;
- Екібастұз ЖЭО;
- «Павлодар Электржелісін Тарату Компаниясы» (Екібастұз қаласы мен Екібастұз ауданынан өзге Павлодар қаласы және Павлодар облысындағы электр желілері);
- «Павлодар Жылу Жүйелері» ЖШС (Павлодар, Екібастұз қалаларындағы жылу желілері);
- «Павлодарэнергосбыт» ЖШС.

Электр станцияларының жиынтық белгіленген электр қуаттылығы 627 МВт, жылу энергиясы бойынша – 2 102 Гкал•сағ. Өндірісте қолданыла-тан негізгі шикізат – Екібастұз бассей-нінің тас көмірі.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ аумағы 124,8 мың шаршы км, 750 мың хал-қы бар Павлодар облысы аумағын



2012 жылы
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
АҚ станцияларында
3 162,1 млн кВт•сағ
энергия өндірілді

электрмен қамтамасыз етеді. 2012 жылы 3 162,1 млн кВт•сағ электр энергиясы өндірілді.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ шығарған электр энергиясы Қазақстанның Павлодар, Қарағанды, Ақмола жә-не Шығыс Қазақстан облыстарына жеткізіледі. Электрөткізу желілерінің ұзындығы – 15 797 км. Жылу желі-лерінің жиынтық ұзындығы 749,5 ки-лометрден асады.

«Павлодар Электржелісін Тарату Компаниясы» АҚ

«Павлодар Электржелісін Тарату Компаниясы» АҚ-ның («ПЭТК» АҚ) негізгі жұмысы – Павлодар облы-сындағы 10 аудан, Павлодар және Ақсу қалаларына электр энергиясын жеткізу және тарату. Өндірістік қуатты қондырғылар Павлодар қаласы мен Павлодар облысында жатыр. Қызмет көрсету аумағы – 105 900 шаршы км.

«Павлодар Электржелісін Тарату Компаниясы» АҚ-ның электр желілері «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» АҚ (KEGOC) электр желілері арқылы Қазақстан-ның біртұтас энергетика жүйесіне және Ресей желілеріне қосылған, бұл «ПЭТК» АҚ-на Павлодардағы №1, 2 және 3 ЖЭО-тарында өндірілген



электр энергиясын жөнелтуге мүм-кіндік береді. №1 ЖЭО «Қазақстан алюминий» АҚ-на, №2 және 3 ЖЭО-тары «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ-на тиесілі.

Кәсіпорын құрамына төмендегі бөлімшелер кіреді:

- 0,4–10 кВ-тық үлестіруші электр желілеріне қызмет көрсететін және жөндеуден өткізетін кәсіпорын-дар және 35–220 кВ-тық Шығыс және Батыс аралық станциялары электр желілері кәсіпорындары. Олардың құрамына өздері тұрған жердегі 0,4–10 кВ-тық желілерге қызмет көрсететін 11 аудандық электр станциясы (АЭС) кіреді:
- Батыс кәсіпорны бойынша (Сол жағалау) Ақтоғай, Баянауыл, Ертіс, Май АЭС-тері және Ақсу электр желілері;
- Шығыс кәсіпорны бойын-ша (Оң жағалау) Железин, Қашыр, Лебяжі, Павлодар, Успен, Шарбақты АЭС-тері;
- Қалалық электр желілері кәсіпо-рыны Павлодар қаласындағы 0,4–10 кВ-тық үлестіруші желі-лердің пайдалануын жүзеге асы-рып, техникалық қызмет көрсе-теді;
- Өндірістік жөндеу кәсіпорыны Павлодар облысындағы 35–220 кВ-тық жоғары вольтты электр өткі-зу желілерінің пайдалануын қамта-масыз етіп, қызмет көрсетеді;
- Реттелетін қызмет түрлеріне жат-пайтын қалалық үйішілік желілер кәсіпорыны Павлодар және Ақсу қалаларындағы көпқабатты үйлер кондоминимумындағы 0,4 кВ-тық электр желілеріне қызмет көрсету келісім-шарты бойынша жұмыс істейді;
- Өндірістік басқармалар, қызмет-тер және бөлімдер.

«Павлодар Жылу Жүйелері» ЖШС

«Павлодар Жылу Жүйелері» ЖШС Павлодар және Екібастұз қалаларын-дағы тұтынушыларға жылу энерги-ясын беру және таратумен айналы-сады. Кәсіпорынның жұмысы жылу желілерінің пайдалану сенімділігін жетілдіру және жылу энергиясын

өндіру,беру және тұтыну процесін үйлестіру жұмыстарын қамтамасыз етуге бағытталған.

Павлодар қаласындағы жылу желілерінің ұзындығы 407,2 км және оған мыналар кіреді:

- магистралды жылу желілері – 103,7 км;
- орамдық жылу желілері – 280,5 км;
- ыстық сумен қамтамасыз ету желілері – 23 км;
- насос станциялары – 11 дана;
- орталық жылу орындары – 22 дана.

Жылуды Екібастұз ЖЭО-нан Екібастұз жылу желілерінің ұзындығы 342,3 км және оған мыналар кіреді:

- магистралды жылу желілері – 37,6 км;
- орамішілік жылу желілері – 304,7 км;
- орталық үлестіруші орын – 1;
- насос станциялары – 5;
- павильондар – 5.

«Павлодарэнергосбыт» ЖШС

«Павлодарэнергосбыт» ЖШС – Павлодар облысы, Павлодар және Екібастұз қалалары тұтынушыларын электр және жылу энергиясымен қамтамасыз ететін мекеме.

Мекеме мына өңірлерді қамтамасыз етеді:

- Павлодар қаласын жылу және электр энергиясымен;
- Павлодар облысы аудандарын және Ақсу қаласын электр энергиясымен;
- Екібастұз қаласын жылу энергиясымен.

2012 жыл 31 желтоқсандағы ахуал бойынша «Павлодарэнергосбыт»



ЖШС тұтынушыларының жалпы саны электр энергиясы бойынша – 217 615 адам, жылу энергиясы бойынша – 160 115 адам.

«Павлодарэнергосбыт» ЖШС қазіргі заманға сай технологияларды қолдана отырып, тұтынушыларға қызмет көрсету сапасын көтеру саясатын ұстанады. Тұтынушыларға ыңғайлы болуы үшін Компания екінші деңгейлі банктер, Интернет, банкоматтар, терминалдар, мультикиосктер арқылы төлем жасау жүйесін жолға қойған. Облыс орталығында төлем қабылдаушы 6 халыққа қызмет көрсету орыны, Екібастұз қаласында – 2, Ақсу қаласында – 2, аудандық өткізу учаскелерінде – 10 касса жұмыс істейді. Төлем қабылдау жөніндегі келісім шарттар 14 екінші деңгейлі банкпен, «Казпочта» АҚ филиалы және «Astana-Plat» ЖШС-пен бекітілген.

Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамалары шеңберінде энергияны үнемдеу бағдарламасын жүзеге асыру үшін «Павлодарэнергосбыт» ЖШС жеке тұлғалар үшін тұтынған мөлшеріне қарай, тұтынушылардың барлық категориялары үшін тәулік мезгілдеріне сәйкес электр энергиясының дифференциалды тарифтерін қолданады.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ құрамына мыналар кіреді:

- Петропавл ЖЭО-2;
- «Солтүстік Қазақстан Электр-желісін Тарату Компаниясы» АҚ (Ақмола облысымен шектесіп жатқан 5 ауданнан өзге Солтүстік Қазақстан облысындағы электр желілері);



«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ
579 мың адам тұратын,
жалпы аумағы
97 993 шаршы
километр Солтүстік
Қазақстан облысын
электр қуатымен
қамтамасыз етеді

- «Петропавл Жылу Жүйелері» ЖШС (Петропавл қаласының Жылу Жүйелері);
- «Севказэнергосбыт» ЖШС.

Электр станцияларының белгіленген жиынтық электр қуаттылығы – 347 МВт, жылу энергиясы бойынша – 779 Гкал•сағ. Өндірісте қолданылатын негізгі шикізат – Екібастұз бассейнінің тас көмірі.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ 579 мың адам тұратын, аумағы 97 993 шаршы км Солтүстік Қазақстан облысын электрмен қамтамасыз етеді. 2012 жылы 2 410,2 млн кВт•сағ электр энергиясы өндірілді.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ шығарған электр энергиясы Қазақстанның



солтүстік, орталық, шығыс, оңтүстік өңірлерінің нарығына беріледі, болашақта электр энергиясы Ресейдің Қорған және Омбы облыстарына экспортталуы мүмкін. Электрөткізу желілерінің ұзындығы 13 566 км. Жылу желілерінің жиынтық ұзындығы 235,5 километрден асады.

«Солтүстік Қазақстан Электр-желісін Тарату Компаниясы» АҚ

«Солтүстік Қазақстан Электржелісін Тарату Компаниясы» АҚ (әрі қарай – «СҚ ЭТК» АҚ) «СЕВКАЗ-ЭНЕРГО» кәсіпорындар тобындағы электр өндіруші – Петропавл ЖЭО-2 шығарған электр қуатын берумен айналысады.

«СҚ ЭТК» АҚ электр желілері Қазақстан және Ресейдің энергиялық кешенімен КЕГОС электр желілері арқылы байланысқан. «СҚ ЭТК» АҚ негізгі қызметі – Солтүстік Қазақстан облысының 8 ауданы мен Петропавл қаласына электр энергиясын беру және үлестіру. Қызмет көрсету аумағы – 44 952 шаршы км.

Компания құрылымына мына бөлімшелер кіреді:

- Қызылжар, Мамлұт, Жамбыл, Есіл, Тимирязев, Аққайың АЭС-тары, Мағжан Жұмабаев және Шал ақын аудандық электр желілері;
- Магистралды желілер мен аралық станциялардың оңтүстік участогі;
- қалалық электр желілері;
- өндірістік бөлімшелер мен басқармалар.

Тұтынушыларға қызмет түрлерінің қолжетімділігі деңгейін көтеру мақсатында «СҚ ЭТК» АҚ 2012 жылдың қыркүйегінде Тұрғындарға қызмет көрсету орталығын ашты. Онда кезкелген адам келесі қызмет түрлерін пайдалана алады:

- жер учаскелері және сервитуттарды келісу;
- электрмен қамтамасыз етілуге, қосылуға техникалық шарттарды беру;
- электрмен қамтамасыз етуге қосу/ажырату;
- есептегіштерді пломбылау;
- өзге кеңес беру-оперативті қызметтері.

«Солтүстік Қазақстан ЭТК» АҚ кәсіби командасы 2012 жылы Петропавл қаласында өткен оперативті-жөндеу персоналының Республикалық дәстүрлі кәсіби жарысының Гран-приін жеңіп алды.

«Петропавл Жылу Жүйелері» ЖШС

«Петропавл Жылу Жүйелері» «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ ЖЭО-2 шығаратын жылу энергиясын Петропавл қаласындағы тұтынушыларға беру және үлестірумен, Петропавл қаласындағы магистралды және үлестіруші желілерді жаңартумен айналысады, жылумен қамту сапасына қатысты соны талаптарға сай келетін жаңа энергиялық тиімді технологияларды іздестіру және ендіруге байланысты үздіксіз жұмыс жүргізеді.

«Петропавл Жылу Жүйелері» Петропавл қаласындағы ұзындығы 235,5 километрлік жылу желілерінің эксплуатациясын жүзеге асырады. Желінің құрылымы мынадай:

- магистралды құбыр желілері – 83,8 км;
- үлестіруші құбыр желілері – 151,8 км;
- насос станциялары – 33 дана;
- орталықтандырылған жылу орындары – 19 дана.

Жылу энергиясын беру және үлестіру ісін қамтамасыз ету үшін «Петропавл Жылу Жүйелері» ЖШС қарамағында құрал-жабдықтарды пайдалану және оған техникалық қызмет көрсетуші, еңбекті қорғау жөніндегі, қауіпсіздік техникасын қамтамасыз ететін қызметтер бар.

«Севказэнергосбыт» ЖШС

«Севказэнергосбыт» ЖШС – Петропавл қаласы және Солтүстік Қазақстан облысын электр және жылу энергиясымен қамтамасыз ететін мекеме.

Жұмысының негізгі бағыты халықтың қажетіне сай мөлшерде энергия ресурстарын үздіксіз және сенімді түрде жеткізіп тұру. 2012 жылдың 31 қаңтарында «Севказэнергосбыт» ЖШС тұтынушыларының жалпы саны электр энергиясы бойынша 159 932 адамды, жылу энергиясы бойынша

68 972 адамды құрады. Облыс орталығында төлем қабылдау бойынша халыққа қызмет көрсетуші 3 пункт, облыстағы аудан орталықтарында 12 пункт жұмыс істейді. Төлем қабылдау бойынша 13 банкпен, сондай-ақ, банктердің терминалдары және интернет-порталдары арқылы есеп айырысуға келісім шарттар бекітілген.

Абоненттерді энергияны үнемдеу идеясына тарту үшін «Севказэнергосбыт» ЖШС тұтынылатын электр энергиясы тарифін тәулік мезгіліне қарай анықтау жүйесін жүзеге асырып, халық арасында энергияны есептеу құралдарын орнату қажеттілігі туралы түсіндірме жұмыстарын кеңінен жүргізеді.



«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС

«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС Астана қаласы тұрғындарын жылу және электр энергиясымен қамтамасыз етеді.

Энергия ресурстарын жеткізуші негізгі компания – «Астана-Энергия» АҚ (Астана қаласындағы ЖЭО-1, ЖЭО-2).

Астана – еліміздегі ең жылдам өсіп келе жатқан қала. Қала тұтынатын электр энергиясы мөлшері екі станция өндіретін шамадан асып кеткен. Дефицит электр энергиясын сыртқы жеткізушілерден сатып алу есебінен толықтырылып отыр. «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС сатып алатын электр энергиясы тұтынушыларға «Астана-Жылутранзит» АҚ, «Қалалық электр желілері» АҚ, «Ақмола үлестіруші электржелілері компаниясы» АҚ, КЕГОС сынды тасымалдаушы компаниялар желілері арқылы жеткізіледі. 2012 жылы «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС 10,43 млрд тең-

геге (ҚҚС-сыз) 2 100,0 млн кВт·сағ мөлшеріндегі электр энергиясын сатты.

«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС тұтынушыларының жалпы саны электр энергиясы бойынша – 195 777, жылу энергиясы бойынша – 170 500. Астана қаласында төлем қабылдайтын 8 пункт жұмыс істейді. 11 банкпен төлем қабылдау, интернет және терминалдар арқылы қызмет көрсетуге келісім-шарт бекітілген.

Абоненттер арасында энергияны үнемдеу идеясын тарату мақсатында «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС тұтынылатын электр энергиясы ақысын тәулік мерзіміне қарай белгілеу жүйесін жүзеге асыруда және халық арасында энергия есебін жүргізетін құралдарды орнату қажеттілігі туралы түсіндірме жұмыстарын кеңінен жүргізеді.

2012 жылы «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС 2 100 млн кВт·сағ мөлшеріндегі электр энергиясын сатты

«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС энергетика саласындағы озық стандарттарға сәйкес қызмет көрсету деңгейін үнемі көтеріп отырады. Тұтынушылар ыңғайы үшін жасалған Халыққа интеграциялы түрде қызмет көрсету орталығы Компанияны клиенттерге қызмет көрсетудің жаңа сапалық деңгейіне көтеріп отыр. Орталық тұрғындардан бақылаушылардың келуіне өтініш жинайды және көпканалды телефон арқылы клиенттердің энергиямен қамтамасыз ету туралы сауалдарына толық жауап берумен айналысады.



«ОАЭК» АҚ өз ісінде корпоративтік басқарудың жоғары стандарттарына қол жеткізуге ұмтылады. Компания жұмысы мына нормативтік құжаттарға сай реттеледі: Корпоративтік басқару кодексі, Іскерлік этика кодексі, Директорлар кеңесі туралы ереже, Акционерлер жиналысы туралы ереже. Бұл құжаттар халықаралық Корпоративтік басқару принциптері, ҚР «Акционерлік қоғамдар туралы» заңдарына сәйкес жасалды. Ішкі нормативтік құжаттар басқару органдарының неғұрлым тиімді жұмыс істеуіне мүмкіндік туғызатын корпоративтік басқару ережелері мен принциптерінен тұрады және акционерлер, еңбеккерлер, Компанияның лауазымды тұлғалары және өзге де қызығушылық танытқан тұлғалардың мүддесі балансы ескерілген.

Компанияның Директорлар кеңесі стратегиялық міндеттерді анықтап, ағымдағы мониторинг және кәсіпо-

Басқару органдары

Компания акционерлерінің Жалпы жиналысы бекіткен «ОАЭК» АҚ Жарғысына сәйкес, мыналар Қоғам органдары болып табылады:

- жоғары орган – Акционерлердің жалпы жиналысы;
- басқару органы – Директорлар кеңесі;
- атқарушы орган – Президент.

рын жұмысы нәтижесін бағалау сынды жұмысты бақылауға қажетті механизмдерді қамтамасыз етеді. Директорлар кеңесі құрамына Компания басшыларымен үлестес және туыс емес тәуелсіз директорлар кіреді. Бизнес процестерді жетілдіру және қабылданатын шешімдердің тиімділігін арттыру мақсатында ішкі бақылау тетіктері ойластырылған.

«ОАЭК» АҚ үшін ішкі бақылау барлық деңгейде стратегиялық және оперативті басқарумен байланысқан, кез-келген бизнес процесте өз жұмысын атқаратын барлық бөлімшелер мен еңбеккерлерді қамтитын жүйе болып табылады.

Компанияның Директорлар кеңесі жанында қабылданған шешімдер мен қаржылық есептің шынайылығын қамтамасыз ететін процестерді тексеріп және ішкі бақылау жүйесін үйлестіретін әрі тәуекелдерді басқару-

Компания басқарудың коллегиялық органдары, ең алдымен холдинг компаниялары директорлар кеңестері жұмысы тиімділігін мынадай жолдармен жетілдіреді:

- Акционерлердің жалпы жиналысы, Директорлар кеңесі, Атқарушы органдар және басқарудың коллегиялық атқарушы органдары сынды басқару органдары ара-

«ОАЭК» АҚ өз ісінде корпоративтік басқарудың жоғары стандарттарына жетуге және үздік әлемдік тәжірибені қолдануға ұмтылады

мен айналысатын Аудит жөніндегі комитет бар.

«ОАЭК» АҚ ақпараттық ашықтық пен жариялылық саясатын ұстанады: Компания жұмысы туралы ақпаратты ашық ақпарат көздеріне жариялауға қатысты шаралар жоспары бар. Осылайша, акционерлер Компанияда болып жатқан оқиғалардан үнемі хабардар болып отыра алады.

сында өкілеттілікті бөлудің тиімді жүйесін құру;

- Директорлар кеңесінің тәуелсіз мүшелері институтын дамыту;
- Директорлар Кеңестері жанынан түрлі комитет, жұмыс топтары тәрізді кеңесу және жұмысшы органдарын құру;
- Қоғам аумағында ақпараттық саясатты реттеу.

Директорлар кеңесі жанындағы комитеттер

2012 жылдың 31 желтоқсанында «ОАЭК» АҚ директорлар кеңесі жанында үш комитет жұмыс істеді:

- Аудит жөніндегі комитет (2010 жыл 25 ақпанда құрылған);
- Техникалық комитет (2012 жыл 6 наурызда құрылған);
- Стратегиялық комитет (2012 жыл 28 қарашада құрылған).

Аудит жөніндегі комитет Директорлар кеңесі жанындағы тұрақты жұмысшы орган болып табылады. Директорлар кеңесінің реттеу және қадағалау қызметін, ішкі аудитті, сондай-ақ,

тәуекелдерді басқару жүйесін нығайту және кемелдендіру ісін тиімді жүзеге асыруға септеседі. Комитет кеңестің араласуын қажет ететін кез-келген мәселе бойынша ұсыныстарын Директорлар кеңесіне жеткізеді.

Техникалық комитет – Компанияның инвестициялық жобаларының орындалуын тиімді және уақтылы бақылау жүргізуге оның мүшелерінің қатысуын қамтамасыз ететін Директорлар кеңесі жанындағы тұрақты жұмысшы орган.

Стратегиялық комитет корпоративтік басқару тиімділігін арттыру, жобаларды жүзеге асыру және Компанияның даму стратегиясының орындалуын бақылауды арттыру үшін құрылған Директорлар кеңесі жанындағы тұрақты жұмысшы орган. Сондай-ақ, Комитет Директорлар кеңесімен Компания жұмысын жоспарлау және дамыту тетіктерін жетілдіру бойынша жұмыс істейді.

ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ

АУДИТ КОМИТЕТІ

Франц-Йозеф Кайзер,
Төраға,
Тәуелсіз директор

Гульнара Артамбаева,
Комитет мүшесі

Грэхэм Вуд,
Комитет мүшесі

ТЕХНИКАЛЫҚ КОМИТЕТ

Манфред-Йозеф Керр,
Төраға,
Тәуелсіз директор

Еркын Амирханов,
Комитет мүшесі

Грэхэм Вуд,
Комитет мүшесі

Деварши Дас,
Комитет мүшесі

СТРАТЕГИЯЛЫҚ КОМИТЕТ

Манфред-Йозеф Керр,
Төраға,
Тәуелсіз директор

Еркын Амирханов,
Комитет мүшесі

Грэхэм Вуд,
Комитет мүшесі

Деварши Дас,
Комитет мүшесі

Тәуекелдерді басқару және ішкі аудит жүйесі

«ОАЭК» АҚ тәуекелдерді басқару және ішкі аудит корпоративтік жүйесі Компанияның Директорлар кеңесіне Аудит жөніндегі комитет, Ішкі аудит департаменті және Тәуекелді басқару департаменті арқылы қатысады.

Компанияның тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау және ішкі аудит саласындағы негізгі мақсаттары мыналар:

- акционерлер мен инвесторлардың Компанияның басқару органдарына зор сенімін қамтамасыз ету және Компания активтері мен акционерлер салған қаржыны қорғау;
- операциялық және стратегиялық көрсеткіштердің орындалуына қауіп-қатерді кеміту және тиімді

бақылау процедураларын енгізу арқылы Компания жұмысының тиімділігін арттыру.

Тәуекелдерді басқару және ішкі аудит корпоративтік жүйесіне 15 адам кіреді (2012 жыл 31 желтоқсандағы ахуал): оның үшеуі Аудит комитеті мүшесі, бесеуі Ішкі аудит департаментінде және жетеуі Тәуекелдерді басқару департаментінде жұмыс істейді. Аудит жөніндегі комитет мүшелерін Компанияның Директорлар кеңесі тағайындайды, оны тәуелсіз директор Франц-Йозеф Кайзер басқарады. Ішкі аудит департаменті 2011 жылы «ОАЭК» АҚ мен еншілес кәсіпорындарда мына бағыттар бойынша жоспарлы тексеру жүргізді:

1. Іс-әрекеттің Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңдары және Қаржы есебінің халықаралық стандарттарына (ҚЕХС) сәйкестігін тексеру.
2. Қаржылық есептің ҚЕХС-қа сәйкестігін бағалау.
3. Дайын өнімнің өзіндік құнын анықтаудағы шығындар құрылымына(жұмыс, қызмет), сатуға кететін шығын және әкімшілік шығындарға аудит.
4. Тауарлық-материалдық қордың есебі.
5. Негізгі қаржы және тауарлы-материалдық қорлардың инвентаризациясы.

2012 жылы жоспарлы тексерулер мына бағыттар бойынша жүргізілді:

1. Дайын өнімнің өзіндік құнын анықтау кезіндегі шығындар құрылымын (жұмыс, қызмет), са-туға байланысты шығыстар және әкімшілік шығыстарды тексеру.
2. Қаржылық есептің ҚЕХС-қа сәй-кестігін бағалау.
3. «Сатып алулар» және «Тауарлы-материалдық қорлардың есебі» бизнес процестерін ұйымдастыру кезіндегі тәуекелдерді анықтау.
4. Сатып алуларды ұйымдастыру-дың бақылаушы процедуралары және тауарлы материалдық қор-лардың операциялық тиімділігін тексеру.
5. «Кіріс есебі және дебиторлармен есеп айырысу» БП бақылау про-цедураларының операциялық тиімділігін тексеру.
6. Тауарлы-материалдық қорларды инвентаризациялау.

2011 жылы маусымда «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің шешімімен Тәуекелдерді басқару департаменті құрылды. Тәуекелдерді басқару де-партаменті тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау ісін жүргізеді. Тәуе-келді басқару және ішкі бақылау жүйесін енгізу кезінде «ОАЭК» АҚ Трэдуэй Комиссиясы демеушілері комитеті(COSO) және Халықара-лық стандарттау ұйымы (ISO) жасап шығарған тәуекелдерді басқару және ішкі бақылаудың корпоративтік жүйе-сі саласындағы халықаралық стан-дарттар басшылыққа алынды.

Тәуекелді басқару жүйесін Компания қызметіне енгізу кезінде мына міндет-тер анықталды:

- Компания басшылары мен қыз-меткерлері арасында жағымды тәуекел мәдениетін дамыту және тәуекелді басқару жүйесі процес-тері туралы мәлімет беру;
- Компанияның барлық қызмет салаларында және барлық дең-гейлерінде тәуекелдерді басқару жүйесі процестерін енгізу;
- Жағымсыз оқиғалардың алдын алу және қауіп-қатер ықпалын азайту бойынша шаралар жоспа-рын жасап шығару, сондай-ақ,

осы шаралардың тиімділігін са-раптау;

- Тәуекелдерді жарамды деңгейге дейін түсіру мақсатында тәуекел-ді басқару жүйесін оңтайландыру және тиімділікті арттыру;
- Тәуекелдерді басқару жүйесі бой-ынша шаралардың жүзеге асы-рылуын тексеру.

Құрал-жабдықтардың істен шығып қалуының салдары және апатты жағ-дайларды кеміту мақсатында Компа-нияның Директорлар кеңесі шешімі бекіткен Сақтандыру бағдарламасы жүзеге асырылады.

2012 жылы «ОАЭК» АҚ және ен-шілес кәсіпорындардың тәуекелдерді басқару департаменттері мынадай шараларды жүзеге асырды:

1. Қаржылық есептің бизнес процес-тері бойынша бақылау процеду-раларын ұйымдастыру тиімділігін талдау және сынақтан өткізу;
2. Ішкі аудит және тәуекелдерді ке-міту жүйесіндегі олқылықтарды жою бойынша жоспарлардың орындалуын тексеру;
3. Корпоративтік тәуекелдер реестрі және Компания мен еншілес кәсіпорындардың тәуекелдер кар-тасы актіленді. «ОАЭК» АҚ-тың еншілес кәсіпорындарында оқыту тренингтері өткізілді;
4. Компания мен еншілес кәсіпо-рындарды сақтандыру арқылы

қорғауды қамтамасыз ету жөнін-дегі ішкі нормативтік құжаттар бекітілді;

5. Компания мен еншілес кәсіпо-рындардың шешім қабылдаушы қызметкерлері үшін «КПМГ Такс энд Эдвайзори» ЖШС кеңесшілері қатыстырылған «Операциялық қызметте тәуекелдерді басқару» корпоративтік тренингі өткізілді.

Тәуекелдерді басқару
және ішкі қадағалау
жүйесін енгізу
кезінде «ОАЭК» АҚ
тәуекелдерді басқару
және ішкі қадағалау
корпоративтік
жүйесі саласындағы
халықаралық
стандарттарды
басшылыққа алды





Қазақстанның электр энергетикасы саласының қазіргі дамуы тұтынылатын электр және жылу энергияларына сұраныстың артуына байланысты өндірістік қуаттылықтың қазіргі жағдайында өнімділік мөлшері сұранысты қамтамасыз етпейді. Мысалы, 2012 жылы елімізде 90,5 млрд кВт·сағат энергия өндірілсе, ал тұтыну 91,4 млрд кВт·сағатты құрады. Тұтынылатын электр энергиясы дефициті қазір импорт есебінен толықтырылуда. Қазақстандағы электр энергиясын жалпы тұтыну мөлшерінің 75% өндіріс саласына, 10,5% үй шаруашылықтарына, 2,2% транспорт саласына келеді.

Қазақстан Республикасындағы электр станцияларының жиынтық белгіленген генерациялық қуаттылығы 20 442 МВт-ты құрады. Электр энергиясын өндіруде қолданылатын шикізаттың негізгі үлесі немесе 74%-ы көмірге тиеді.

Жалпы, Қазақстанда өндірілетін электр энергиясының 85% жылу станцияларына, 2,5% гидроэлектр-станцияларына, 2,5% газ турбиналық электр станцияларына тиеді. Электр энергиясының 70% республиканың солтүстік аудандарында өндіріледі.

Электр энергетикасы саласының негізгі проблемасы – қондырғылардың тозу көрсеткішінің жоғарылығы. Бұл көрсеткіш генерациялаушы станцияларда 70%, электр желілерінде 65%, жылу желілерінде 80%-ды құрайды.

Соңғы жылдары Қазақстан Республикасының Үкіметі электр энергетикасы саласына айырықша көңіл бөліп келеді. ҚР индустрия және жаңа технологиялар министрлігінің мәліметінше, Үдемелі инновациялық-индустриалдық даму мемлекеттік бағдарламасы аясында 2014 жылға дейін 537 жобаны іске қосу қарастырылған. Сөйтіп, 2015 жылға дейін электр энергиясын тұтыну 100,5 млрд кВт·сағатқа дейін артады. Осыған байланысты энергия

ресурстары арқасында экономика-ның тұрақты дамуын қамтамасыз ету және саланың инвестициялық тартымдылығын көтеру үшін ел Үкіметі электр энергетикасын реттеу нормативті құқықтық базасына өзгерістер енгізу туралы бастама көтерді.

2009 жылдың наурызында «Шектік тарифтерді бекіту туралы» Үкімет қаулысы қабылданды. Оған сәйкес барлық энергия өндіруші мекемелер электр энергиясын сату бағасын 2015 жылға дейін бекітілген шектік тарифтер деңгейіне дейін көтере алады. Сөйтіп, энергия шығарушы кәсіпорындар құрал-жабдықтарын жөндеу туралы инвестициялық міндеттемеге айырбас ретінде тарифке инвестициялық құрамды қосуға мүмкіндік алды. 2009 жылдан бері Қазақстанда электр энергиясына орташа тариф жылына 10–12%-ға өсіп отырды. ҚР Статистика агенттігі мәліметінше, 2009 жылы электр энергиясының бір кВт·сағатының орташа тарифі 7,45 теңгені, 2010 жылдың соңында – 8,32 теңге, 2011 жылдың соңында – 9,15 теңгені құрады.

Электр энергетикасының норматив-

2015 жылға қарай Қазақстанда электр энергиясын тұтыну 100,5 млрд кВт·сағатқа жетеді

тік-құқықтық базасы уақыт пен мемлекет саясаты талаптарына байланысты өзгерістерге ұшырап жатыр. 2012 жылы ҚР «Энергияны үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру туралы» заңы күшіне енді. Бұл заң қоғамдық қарым-қатынастарды, жеке және заңды тұлғалардың энергияны үнемдеу мен энергия тиімділігін арттыру саласындағы құқықтық, экономикалық және ұйымдастырушы негіздерін реттейді.

2012 жылы 4 шілдеде №25-V «Қазақстан Республикасының бірқатар заң актілеріне электр энергетикасы, табиғи монополиялар субъектілерінің инвестициялық әрекеті және реттелетін нарық мәселелері бойынша өзгерістер енгізу туралы» Қазақстан Республикасының заңы қабылданды. Осы Заңның мынадай оң құқықтық, экологиялық және әлеуметтік экономикалық салдарларын атап өткен жөн:

- энергия өндіруші, табиғи монополия және реттелуші нарық субъектілерінің инвестициялық міндеттемелерін орындауға жауапкершілігін көтеру;
- көрсетілетін қызмет сапасын көтеру;
- энергия өндіруші компаниялардың инвестициялық міндеттеме мөлшерінің тарифтік табыс деңгейіне сәйкестігін қамтамасыз ету;
- энергия өндіруші мекемелердің инвестициялық әрекетінің жариялылығын арттыру.

Сонымен қатар заң электр қуаттылығы нарығын ендіру арқылы электр энергиясын генерациялау және энергияны үнемдеу саласындағы қарым-қатынастарды реттейді. Заңға сәйкес, жаңа электр қуаттылығын енгізуді қамтамасыз етуді Қазақстан Республикасы үдемелі индустриялық-инновациялық даму бағдарламасы жүзеге асырылып жатқанда қуаттылық пен электр энергиясының бекітілген перспективалық балансына сәйкес жүзеге асыру ойластырылған.



«ОАЭК» АҚ стратегиялық дамуының шешуші аспектілерінің бірі – негізгі қорларды жаңарту арқылы өндіріс тиімділігін арттыру. Компания негізгі қорларды жаңалау және қайта құрудың ауқымды инвестициялық бағдарламасын жүзеге асыруда. Оның мақсаты генерациялаушы активтердің қуаттылығын арттыру және олардың жұмысының сенімділігін көтеру, энергия тиімділігі және энергия үнемдеу, сондай-ақ, өндірістің экологиялық параметрлерін жақсарту. Бағдарлама 2009–2018 жылдарға арналған, жоспарланған инвестиция мөлшері 190,0 млрд теңгеден асады.

Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру көздері мыналар:

Шектік тарифтердің инвестициялық құрамы

Қазақстан Республикасы индустрия және жаңа технологиялар министрлігімен келісімге сай Компанияның

2009–2012 жылдары инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыруға

жұмсаған инвестициясы 40 млрд теңгені құрады.

Шетелдік инвестициялар

Еуропа қайта құру және даму банкі Компанияның жай акцияларына жазылу арқылы «ОАЭК» АҚ капиталына

9,2 млрд теңге инвестиция құйды; Ислам инфрақұрылымдық қоры ка-

питалға 7,3 млрд теңге мөлшерінде инвестиция ұсынды.

Несиелік ресурстар

2007 жылы Еуропа қайта құру және даму банкі (ЕҚДБ) «ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО» АҚ-ға 30 млн доллар несиені Павлодар ЖЭО-3 қондырғыларын

жаңарту ісіне берді. Павлодар, Петропавл және Екібастұз қалаларындағы жылумен қамту жүйелерін қайта құруға «ОАЭК» АҚ ЕҚДБ және Таза

технологиялар қорымен 40 млн АҚШ доллары мөлшеріндегі несие алу туралы келісімге отырды.

Жергілікті облигациялық қарыз қаржысы

Еншілес компаниялар инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру үшін жергілікті қор нарығының мүмкіндіктерін қолданады. «ПАВЛОДАР-ЭНЕРГО» АҚ 2007 жылы Қазақстан қор нарығына облигациялық қарыздың шығарылғанын жариялап,

жиынтық құны 7,9 млрд теңгелік 10 жылдық облигацияларды орналастырды. 2009 жылы «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ төлем мерзімі 10 жылдық жалпы сомасы 8,0 млрд теңгеге бағаланған купондық облигациялардың шығарылғанын жариялады, 2012 жыл

31 желтоқсандағы ахуал бойынша 6,0 млрд теңге сомасындағы облигациялар орналастырылған.

- Инвестициялық бағдарлама аясында үш бағыттағы шараларды жүзеге асыру ойластырылған:**
- генерацияны арттыру;
 - электр және жылу энергиясын беру кезіндегі ысырапты азайту;
 - өндірістің экологиялық параметрлерін жақсарту.



2009–2012 жылдары Компания инвестициясының мөлшері 40 млрд теңгені құрады

ГЕНЕРАЦИЯНЫ КӨБЕЙТУ

Инвестициялық бағдарлама аясында жаңа нысандар салу, қолданыстағы энергетика көздерін қайта құру және кеңейту арқылы генерацияны арттыру мақсатындағы жобалар жүзеге асырылуда.

Іс-шаралар жоспарына сәйкес, Компания нысандарында 6 қазандық агрегатты қайта құру, 1 жаңа қазандық агрегатты монтаждау, пайдалану мерзімін өтеген 7 турбоагрегатты алмастыру қарастырылып отыр.

Генерацияны арттыруға бағытталған инвестициялық шараларды жүзеге асыру барысында 2012 жыл 31 желтоқсанға дейін «ОАЭК» АҚ нысандарында мынадай жұмыстар атқарылды.

Павлодар ЖЭО-3-те жаңа қазандық агрегат пен №1 турбоагрегат монтаждалды. №1 турбоагрегатты пайдалануға енгізу станцияның белгіленген қуаттылығын 65 МВт-қа, яғни 440 МВт-тан 505 МВт-қа дейін арттырды. Оны АСУ ТП мен жарақтандыру жұмыстың үнемді және қауіпсіз режимін жүргізуге, бу мен жылытудың белгіленген параметрлерін автоматты режимде ұстап тұруға, қондырғының

температуралық режимін сақтауға және берілген жүктемені тұрақты жүргізуге мүмкіндік берді.

2012 жылы Павлодар ЖЭО-2-де жаңа №2 градирня іске қосылды. Бұл конденсациялық режимде электр энергиясын шығаруға байланысты шектеуді жоюға мүмкіндік берді. 2009 жылдың мамырында Екібастұз ЖЭО-нда 12 МВт-тық белгіленген электр қуаттылығымен жылу арқылы электр энергиясын өндіруге арналған №1 турбина іске қосылды, бұл шығарылған электр энергиясын станцияның өз қажетіне жаратуға мүмкіндік берді. Петропавлдағы ЖЭО-2-де №6 және №7 қазандық агрегаттарының толық модернизациясы жасалды. Жаңа №8 қазандық агрегатты монтаждау және №4 турбоагрегатты алмастыру ісі жалғасуда.

Инвестициялық бағдарлама аясында «ОАЭК» АҚ станцияларының генерациясын арттыру үшін Павлодар ЖЭО-3-те №5 градирня құрылысы жоспарланған. 2018 жылға дейін белгіленген электр қуаттылығын

1 157 МВт, ал өндірісті 7 544,5 млн кВт-сағатқа дейін жеткізу жоспарланған. Жылу энергиясы бойынша белгіленген қуаттылық 2018 жылға дейін 3 075 Гкалға дейін артып, жылу өндіру 7 288,3 мың Гкалға жетеді деп жоспарланған.

Инвестициялық бағдарлама аясындағы шараларды жүзеге асыру нәтижесінде 2016 жылға дейін Компанияның толықтай жаңартылған генерациялаушы активтерінің үлесі белгіленген электр қуаттылығының 62%-ын құрайды. Бір гигакалорияны өндіру үшін қажетті шартты отын мөлшері 3 килограммға азаяды.



2016 жылы
Компанияның
толықтай жаңартылған
генерациялаушы
активтерінің үлесі
белгіленген электр
қуаттылығының 62%
астамын құрайды

ЭЛЕКТР ЖӘНЕ ЖЫЛУ ЭНЕРГИЯСЫ ШЫҒЫНЫН АЗАЙТУ

Тасымал кезінде электр энергиясының ысырап болуын азайту, тұтынушыларды электр энергиясымен қамтамасыз етудегі сенімділікті арттыру мақсатында электр желілерін қайта құру ісі жалғасуда. «ОАЭК» АҚ үлестіруші электр желілері компанияларында инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыру кезінде 10–0,4 кВ-тық 85,26 км кабель желісі 10–0,4 кВ-тық 242,95 километрден астам әуе желісі қайта жөнделді. Апат санын және электр энергиясы ұрлығын азайту үшін 2004 жылдан 2012 жылға дейін 276,5 км жалаңаш сым өзін-өзі көтеретін оқшауландырылған сымға (ӨОС) алмастырылды. 2005 жылы «ПЭТК» АҚ нормативтен жоғары шығындары 3,6% болса, 2012 жылы бұл 0,5%-ға дейін төмендеді, «СК ЭТК» АҚ-нда нормативтен жоғары шығындар 2010 жылы толығымен жойылды.

«ОАЭК» АҚ электр беру компанияларында 2012 жылдың соңында 110 аралық станциядағы құрал-жабдықтар қайта жөнделді, электр энергиясының коммерциялық есебінің автоматтандырылған жүйесі енгізілуде (ЭКЕАЖ).

Энергияны үнемдеу бағдарламасы аясында тұтынушылардағы индукциялық есептегіштерді электронды есептегішке алмастыру жүріп жатыр. 2004 жылдан бері 44 720 дана (тұтынушылардағы) индукциялық есептегіш электронды құралға алмастырылды.

Инвестициялық шараларды жүзеге асыру «ПЭТК» АҚ техникалық шығындарын 0,3%-ға, «СК ЭТК» АҚ шығындарын 1,2%-ға кемітуге мүмкіндік береді

Жылу энергиясы шығынын азайтуға бағытталған негізгі шаралар Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларындағы орталықтандырылған жылу желілерін қалпына келтіру және модернизациялауға бағытталған. Ондағы мақсат – жылумен қамтудың сенімділігін қамтамасыз ету, энергияны пайдаланудың тиімділігін арттыру, шығындарды азайту және экологиялық стандарттарды жақсарту (желі арқылы жібергенде жылу шығындары азайғанда көмір де азырақ жағылып, CO₂ таралуы да кеміді. Осы бағыттағы инвестициялық шаралар ЕҚДБ мен Таза технологиялар қоры ынтымақтасып берген несиелер есебінен қаржыландырылуда.

Жылу энергиясын тасымалдау кезіндегі шығындарды азайту мақсатындағы негізгі шаралар үш бағыт бойынша жүзеге асырылуда. Біріншісі – Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларын жылумен қамту сенімділігін арттыру. Екінші бағыт – нормативті және нормативтен жоғары шығындарды қысқарту (полиуретанкөбікті қаптамалы құбырларды қолдану арқылы). Үшінші бағыт – «ОАЭК» АҚ кәсіпорындарында жылу энергиясы коммерциялық есебінің автоматтандырылған жүйесін енгізу (ЖЭКЕАЖ).

Осы бағыттар бойынша жұмыстар кешенді түрде жүргізілуде. Мысалы, бірінші және екінші бағыттар ПУК-ті

құбырларды қолдану арқылы көнерген жылу желілерін жөндеу және жаңа жылу магистралдарын салуды қарастырады. 2011–2012 жылдардың өзінде ғана Павлодарда 3 140 метр құбыр желісі диаметрі кеңірек құбырларға алмастырылды. Петропавлда 1 500 метр құбыр желісі құбыр диаметрі кеңейтіліп, қайта құрылды, 4 680 метр құбыр алмастырылды, 5 840 метр құбырдың оқшаулау қаптамасы жаңартылды. Ескірген электр құралдарын жаңа модификациясына алмастыру жүріп жатыр.

Жаңа жылу магистралдарын тарту өндірістік қуаттылықты арттыруға мүмкіндік береді. «Павлодар Жылу Жүйелері» ЖШС ЖЭО-3-тегі насос станциясы құрылысын аяқтады. Инвестициялық бағдарламада қосымша екі насос агрегатын орнатып, № 2 насос станциясында да қайта құру жұмысын жүргізу қарастырылған.



ЖЭКЕАЖ өндірудің негізгі мақсаты – жылу энергиясын есептеу құралдарындағы мәліметті ақпаратты беру тораптары арқылы жүйелі түрде диспетчер орталығындағы жұмыс станциясына беру. Бұл жылу энергиясы тұтынылуының ағымдық есебін көрсетеді. Негізгі мақсатымен қатар бұл жүйе тұтынушылардың жылу энергиясы есебі құралына қандай да бір рұқсат етілмеген әрекет жасауына жол бермейді. Кәсіпорындарда жылу жұмсалудың автоматты регуляторлары, механизмдер және бақылау өлшеуші құралдардың диспетчер қызметімен байланысын қамтамасыз ететін өндірістік бақылаушылар мен

модемдер орнатылған. Жылу пунктерінің барлық қондырғылары бір желіге қосылған, бұл диспетчерлерге гидравликалық және температура режимін шұғыл бақылауға, ал мамандарға штаттан тыс және апат жағдайларында жылдам шешім қабылдауға мүмкіндік береді.

Бұдан өзге Компания жылу энергиясы ысырап болып жатқан тұстарды анықтауда озық технологияны қолданады: магистралды құбыр желілерін бақылау және диагностикасына арналған жылувизиялық құралдар, ультрадыбысты дефектоскоптар.



Барлық инвестициялық шараларды жүзеге асыру 2016 жылдың соңына қарай желілердегі жиынтық жылу шығынын 8%-ға кемітуге мүмкіндік береді



ӨНДІРІСТІҢ ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ПАРАМЕТРЛЕРІН ЖАҚСARTY

Компанияның экологиялық параметрлерін жақсарту мақсатында инвестициялық бағдарлама аясында күлтұтқыш қондырғыларды (КҚ) қайта құру жұмыстары жүргізілуде. «ОАЭК» АҚ барлық энергиягенерациялау кәсіпорындары – электр энергиясын қатты отынды жағу арқылы өндіретін жылу станциялары болғандықтан Компания мақсаттарының бірі табиғи ресурстарды үйлесімді пайдаланып, қоршаған ортаны қорғау болып табылады. 2009–2012 жылдары «ОАЭК» АҚ барлық станцияларында КҚ-лар қайта жөндеуден өткізілді. Екінші ұрпақ батареялық эмульгаторларының орнатылуы күлдің зиянды қалдықтарының таралуын 5 есеге кемітті. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ станциялары – ЖЭО-2, ЖЭО-3, Екібастұз ЖЭО-дағы 22 қазандық агрегатының 13-іне КҚ орнатылған. Петропавл ЖЭО-2 барлық 11 қазандық агрегатына екінші ұрпақ титан эмульгаторлары орнатылған.

Жүргізілген іс-шаралар түгін газын тазалау деңгейін көтеру есебінен ысырапты азайтуға мүмкіндік берді. Барлық қазандық агрегаттарына батареялы эмульгаторларды монтаждағаннан кейін ауаға таралатын газды тазалау тиімділігі 99,7%-ға дейін артты. Бұл бағдарламаны 2013 жылы аяқтау жоспарланып отыр.

Станциялардың технологиялық циклының үздіксіз қызметін қамтамасыз ету және күл-қоқыс қалдықтарын 25 жылға дейін жинау мақсатында жаңадан екі күл үйіндісі орыны салынып, қолданыстағы үшеуіне жөндеу жүргізіліп жатыр. Күл үйінділері құрылысында инновациялық материал – геомембрананы қолдану зиянды заттардың топыраққа өтуінің 100% алдын алады.

Батареялық эмульгаторларды Компанияның барлық станцияларына монтаждау сыртқа кететін газды сүзу тиімділігін 99,7%-ға дейін арттырады





«ОАЭК» АҚ-та қоршаған ортаны қорғау Компанияның Даму стратегиясында қарастырылған басымдыққа ие істердің бірі. Компанияның экология мәселелеріне қатысты қызметі халықаралық экология стандарты және экологиялық менеджмент талаптарына сәйкес жүзеге асырылады.

2009 жылдан бері Компанияда инвестициялық бағдарлама аясында ЕҚДБ қаржыландыратын жобаларда қоршаған ортаны қорғауға байланысты Еуропа қайта құру және даму банкі саясатына сәйкес Экологиялық және әлеуметтік әрекеттер жоспары (ESAP) жүзеге асырылады. Экологиялық және әлеуметтік әрекеттер жоспары «ОАЭК» АҚ кәсіпорындарындағы еңбекті қорғау және Компанияның экологиялық параметрлерін жетілдіруге бағытталған жобаларды қарастырады. Компания жыл сайын ESAP аясында жүзеге асырылған жұмыс туралы есепті жариялайды.

Компанияның экологиялық саясаты Қазақстан Республикасының 2004–2015 жылдарға арналған экологиялық қауіпсіздік тұжырымдамасы, 14000 сериялы ISO стандарттары, Экологиялық кодекске сәйкес Экологиялық және әлеуметтік әрекеттер жоспары анықтаған тапсырмалар негізінде анықталған.

Экологиялық саясаттың негізгі ұстанымдары мыналар:

- электр және жылу энергиясын өндірудің барлық кезеңдерінде табиғи және энергетикалық ресурстарды орынды пайдалану және энергияны үнемдеу;
- электр және жылу энергиясы өндірісі қалдықтары мөлшерін азайту және оларды экологиялық қауіпсіздік жағдайында ұстау;
- апаттың алдын алу және оның қоршаған табиғи ортаға зиянды ықпалын кемітуге бағытталған іс-шаралар өткізу;

- электр және жылу энергиясын өндірудің технологиялық процестерін жетілдіру;
- экологиялық ақпараттың ашықтығы және қолжетімділігі, орын алған апат, оның экологиялық зардабы және оны залалсыздардыру шаралары туралы барлық мүдделі тараптарға дереу хабарлау.

Қоршаған ортаның ластануына жол бермеу – электр және жылу энергиясын өндіруге байланысты оперативті қызметтегі барлық шешімдерді қабылдаудағы негізгі шарт. Жаңа технологияларды енгізу кезінде оның қоршаған ортаға әсері, энергетикалық және табиғи ресурстарды пайдалану тиімділігі өлшенеді. Құрылыс, қайта құруға қатысты барлық жаңа жобаларда «Қоршаған ортаға әсерін бағалау» атты қоршаған ортаны қорғау мәселелері жайлы арнайы бөлім жасалады. Қазақстандық экологиялық стандарттарға сәйкестігін анықтау үшін барлық жобалар мемлекеттік экологиялық сараптамадан өтеді.

2012 жылғы қалдықтар бойынша мәлімет (жалпы), тонна

Ластаушы заттарды атмосфераға жіберу	«ПЭ» АҚ, (ЖЭО-2, ЖЭО-3, Екібастұз ЖЭО)		«СҚЭ» АҚ (ПЖЭО-2)		«ОАЭК» АҚ, барлығы	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Барлығы соның ішінде	67 908	48 807	39 743	31 488	107 651	80 295
көмір күлі (кремний қостотығының 70–20%-дық органикалық емес күлі)	12 435	10 859	10 028	6 174	40 451	17 033
азот диоксиді	17 611	9 086	5 317	4 730	22 928	13 816
азот тотығы	2 859	1 475	864	769	3 723	2 244
күкіртті ангидрид	32 100	25 421	19 498	16 593	51 598	42 014
көміртегі тотығы	2 791	1 854	3 714	3 213	6 505	5 067
өзгелері	111	111	322	9	433	120

Компания кәсіпорындары 2012 жылы қалдық қалдыруда рұқсат етілген нормативтерден асқан жоқ. Қабыл-

данған экологиялық саясатқа сәйкес «ОАЭК» АҚ жаңа технологияларды енгізіп, өндірістің экологиялық пара-

метрлерін Қазақстан Республикасында бекітілген стандарттардан да жақсы деңгейде ұстап отыр.



«ОАЭК» АҚ кадрлық саясаты Компанияның жоғары білікті және ынталы қызметкерлерге қажеттілігін қанағаттандыру және олардың кәсіби деңгейін үнемі көтеріп отыруға бағытталған.

Кадрлық резерв

Еңбек потенциалын толықтыру мақсатында «ОАЭК» АҚ-та кадрлық резерв құрылған. Бұл жаңа лауазымға ұсынылуға қажетті кәсіби іскерлік қасиет және даму потенциалына ие әрі өз қызметінде жақсы жағынан көрінген білікті және болашағы зор мамандардан арнайы жасақталған топ.

2012 жылдың қорытындысы бойынша жоғары, орта және бастапқы бас-

Компанияның кадрлық саясаты персоналмен жұмысты жүйелі түрде ұдайы жетілдіруді қарастырады. Іріктеу, штаттық кесте, аттестация, оқыту, қызметін көтеру сияқты кадрлармен жұмысқа қатысты іс-шаралар анализ және диагностика негізінде алдын ала жоспарланып, Компанияның страте-

шылық лауазымдарына 1 238 резерв жасақталған.

Кадрлық резервке қосу үшін қызметкерлерді іріктеу кезінде үміткерді бағалау жүргізіледі. Резервтегілердің тізімі келісіліп, бекітілгеннен кейін дербес дайындау жоспары әзірленеді.

Қызметкерлердің біліктілігін арттыру

«ОАЭК» АҚ әрбір қызметкері кәсіби біліктілігін арттыру және ішкі мүмкіндігін дамыту мақсатында корпоративтік оқыту жүйесіне тартылған.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ-та бір мезгілде 100 адам оқи алатын дәріс орталығы бар. «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ тобы кәсіпорындарында істейтін 89 адам Компанияға қажетті мамандықтарға сырттай бөлімде оқиды.

Компанияның еншілес кәсіпорындары білім беру мекемелерінің әлеу-

меттік серіктестері. Қазақстан мен Ресей Федерациясы оқу орындары арасында «Электр энергетикасы», «Электрмен қамту», «Жылу энергетикасы», «Жылумен қамту» мамандықтары бойынша кадр дайындауға сеп болған серіктестік қарым-қатынас орнаған.

Жалпы, Компания кәсіпорындарында 2012 жылы дайындау, қайта дайындау, біліктілікті көтеру курстарынан 6 524 қызметкер өтті.

Персоналды ынталандыру жүйесі

Ресурстарды мейлінше оңтайлы пайдалану және кадрлық мүмкіндіктерді жұмылдыру мақсатында Компанияда персоналды материалды және материалды емес ынталандыру құралдары қолданылады:

1. Жұмыс нәтижесі бойынша, кәсіби шеберлігі үшін, кәсіптерді қоса атқарғаны үшін түрлі үстемелерді қосқандағы сыйлықақылар.
2. Отбасылық жағдайына байланысты жалақысын сақтай отырып, 3 календарлық күнге дейін қосымша демалыс беру.

3. Кәсіпорындағы жұмыс өтілі бес жылдан кем емес, зейнет жасына жетуіне байланысты жұмыстан кетіп бара жатқан еңбеккерлерге лауазымдық жалақысы мөлшерінде бір жолғы жәрдемақы ұсыну.
4. Кәсіпорын еңбеккерлеріне мерекелік күндер және жеке еңбегі (жағдайына байланысты) бір жолғы көтермелеу төлемі (сыйақысы).
5. Жеке секторда тұратын кәсіпорын жұмысшыларын жеңілдетілген бағамен көмірмен қамтамасыз ету.

гиялық мақсаттары мен міндеттеріне сәйкестендірілген.

2012 жылдың қорытындысы бойынша Компанияға 1584 адам жұмысқа алынды, орташа тізімдік санда 7 817 қызметкер бар.

2012 жыл қорытындысы бойынша жоғары, орта және бастапқы басшылық лауазымдарына 1 238 резерв жасақталған

«ОАЭК» АҚ әр қызметкері кәсіби деңгейін көтеру және ішкі мүмкіндіктерін дамыту мақсатында корпоративтік оқыту жүйесіне тартылған

6. Сауықтыру лагерлері жолдамасы құнының 30%-ын, «Энергетик» санаторий-профилакторийі жолдамасы бағасының 50%-ын компенсация ретінде өтеу.
7. Оқуына байланысты демалысқа орташа жалақысының 100% шамасында ақы төлеу және жол шығынын өтеу, сондай-ақ, оқу ақысын төлеу үшін өсімсіз несие беру.
8. Мемлекеттік, салалық және басқа наградаларға ұсыну, еңбегінің оң нәтижесі туралы БАҚ-қа жазу және басқалары.

Еңбек және денсаулықты қорғау

Компания кәсіпорындарында салалық тәуекелдер мен қауіп-қатерді ескере отырып, персоналдың жұмыс орындарында қауіпсіз еңбек жағдайы қамтамасыз етіледі. Жыл сайын кәсіби қауіпсіздікке міндетті оқыту шаралары өткізіледі. 2012 жылы біліктілікті көтеру курстары, қайтадан аттестациялау, аттестациялаудан 561 адам өтті; еңбекті қорғау мәселелеріне арналған 46 өндірістік жиын және 318 қауіпсіздік пен еңбекті қорғау күні өткізілді.



Әлеуметтік бағдарламалар

«ОАЭК» АҚ кәсіпорын еңбеккерлері, олардың отбасы мүшелері, Компания кәсіпорындарынан демалысқа шыққан зейнеткерлер және мүгедектердің әлеуметтік қорғалуын қамтамасыз етеді. Осы мақсатқа жеңілдіктер, компенсациялар және кепілдіктер пакеті жасақталған.

Әлеуметтік пакетке мыналар кіреді:

- еңбеккерлерді өндірістегі жазатайым оқиға және аурулардан сақтандыру;
- мәдени-бұқаралық және спорттық шаралар ұйымдастыру;
- Компания қызметкерлерінің балалары үшін әлеуметтік шаралар ұйымдастыру;
- әлеуметтік бағыттағы түрлі шараларға материалдық төлемдер (некеге тұру, бала туу және басқалары);
- еңбеккерлерге мерейтойларына байланысты, сондай-ақ, идаралық және корпоративтік наградалармен марапатталуына байланысты ынталандыру төлемдері;

- аса зәру еңбеккерлерге материалдық көмек және басқалары;
- еңбеккерлерді қызмет сапарлары мен іссапарларға жібергенде шығындардың қосымша компенсациясы;
- демалысты ұйымдастыруға кеткен шығындарға компенсация (соның ішінде спорттық-сауықтыру және мәдени-бұқаралық шаралар).

Жыл сайын жұмыскерлер міндетті медициналық тексеруден өтіп, профилактикалық емдеу бағдарламаларына қатысады: физио-, электрмен және жарықпен емдеу, лазер терапиясы, массаж; сирек мамандықтарға бейімделген дәрігерлердің қабылдауы ұйымдастырылады.

Еңбеккерлердің балалары үшін жазда демалыс ұйымдастырылады. «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ қызметкерлері-

не балалар лагерлері жолдамасының құнының бір бөлігі төленеді. «ПАВЛО-

Қызметкерлердің денсаулығы Компанияның ішкі саясатында басымдыққа ие



ДАРЭНЕРГО» АҚ-қа қарасты «Энергетик» демалыс үйі негізінде «Электроник» балаларды сауықтыру лагері жұмыс істейді.

Компания кәсіподақ ұйымдарымен бірлесіп Пестрое, Бурабай, Шалқар сияқты табиғаты әсем өңірлерде еңбеккерлер демалысының белсенді өтуіне септеседі; жазда ұжым болып, табиғат аясына шығу, қыста мұзда отырып балық аулаудан жарыс ұйымдастырылады. Компания кәсіпорындары арасында спорттың 12 түрінен жарыс өтеді.

Компания жетістіктеріне ниеттестік, ортақтастық сезімін нығайту мақсатында корпоративтік мәдениетті дамытуға ерекше көңіл бөлінеді.

Корпоративтік мәдениетті қалыптастыру, кәсіпорын мен энергетика саласындағы жаңалықтарады тарату үшін «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ «Энергетик» газетін, «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ «Энергетик Северного Казахстана» газетін шығарады.

«ОАЭК» АҚ қоғамдық жұмысы әлеуметтің әлеуетін жақсартуға бағытталған: Компания өсіп келе жатқан ұрпаққа инвестиция жұмсайды, зейнеткерлер, ҰОС ардагерлері мен көпбалалы отбасы сынды зәрулігі бар топтарға және балалар үйлеріне көмек көрсетеді. Компания салауатты өмір салтын насихаттайды: Халықаралық PAVLODAR-OPEN теннистен жастар турниріне демеуші

Компания кәсіпорындары арасында спорттың 12 түрінен жарыстар өтеді





2012 жыл қорытындысы бойынша Компания 74,5 млрд теңге сомаға электр және жылу энергиясын сатып, әрі оны тасымалдап, қамтамасыз еткен. Бұл 2011 жылғы көрсеткіштен 14,3%-ға көп.

Бұл өсімнің себебі:

- электр және жылу энергиясын сату мөлшерінің ұлғаюы;
- Қазақстан Республикасы Үкіметі қабылдаған шектік тарифтер бағ-

дарламасына сәйкес тарифтердің өсуі.

2010–2012 жылдардағы қаржылық-шаруашылық көрсеткіштер (млн теңге)

Көрсеткіштер	2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.
Электр және жылу энергиясын сату және беруден түскен кіріс	55 074	65 159	74 497
Сатылған электр және жылу энергиясының өзіндік құны	(42 542)	(51 335)	(59 155)
Жалпы табыс	12 532	13 824	15 342
Жалпы және әкімшілік шығындар	(5 195)	(4 082)	(5 235)
Сатуға кеткен шығындар	(551)	(1 052)	(1 099)
Өзге де операциялық кірістер	466	550	792
Операциялық қызметтен табыс	7 252	9 240	9 800
Қаржылық кіріс	1 526	1 180	646
Амортизация, несие сыйқаысы және КТС бойынша төлемдер жасамас бұрынғы түсім (EBITDA)	11 515	13 056	14 453
Қаржылық шығындар және өзге де операциялық емес шығындар	(2 027)	(2 564)	(2 418)
Корпоративтік табыс салығы бойынша шығындар	(2 745)	(1 966)	(1 964)
Бір жылдағы таза табыс	4 006	5 890	6 064

Компанияның 2012 жылдағы таза табысы 6,1 млрд теңгені құрады, 2011 жылмен салыстырғандағы өсім – 2,96%. Жалпы алғанда, Компания-

ның таза табысының өсу қарқыны байқалады.

«ОАЭК» АҚ 2010–2012 жылдардағы таза табысының үлестік құрылымы, %

Компания атауы	Шоғырландырылған таза табысқа пайыздық қатынасы		
	2010 ж.	2011 ж.	2012 ж.
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ	67	56	65
«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ	23	36	30
«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС	1	3	5
«ОАЭК» АҚ	9	5	–

«ОАЭК» АҚ қаржылық есебі шоғырландырылған негізде жасалады және оған Компанияның еншілес

кәсіпорындары жұмысының нәтижесі де кіреді.

Компанияның таза табысының өсу қарқыны байқалады

Сегменттер бойынша ақпарат

Компания келесі сегменттерді бөліп көрсетеді:

1. Жылу және электр энергиясын өндіру;

2. Электр энергиясын беру және үлестіру;

3. Жылу энергиясын беру және үлестіру;

4. Жылу және электр энергиясын сату;

5. Химиялық суды сату, қуаттылықты реттеу және басқа да қызметтер.

Сегменттер бойынша 2012 жылғы қаржылық-шаруашылық көрсеткіштер, млн теңге

Көрсеткіштер	Жылу және электр энергиясын өндіру	Электр энергиясын беру және үлестіру	Жылу энергиясын беру және үлестіру	Жылу және электр энергиясын сату	Өзге	Барлығы
Кіріс,барлығы	36 294	8 653	3 929	57 734	551	107 161
Сегментішілік кірістер	(7 756)	(99)	(15)	(24 440)	(354)	(32 664)
Сыртқы сатып алушылардан түскен кіріс	28 538	8 554	3 914	33 294	197	74 497
Өзіндік құн	(17 959)	(6 676)	(4 314)	(30 009)	(197)	(59 155)
Жалпы және әкімшілік шығындар	(839)	(862)	(1 395)	(1 763)	(376)	(5 235)
Сату жөніндегі шығындар	(43)	–	–	(1 056)	–	(1 099)
Қаржылай шығын	313	5	4	1	323	646
Қаржылай кіріс	(2 290)	(9)	(41)	(76)	–	(2 416)
Өзге кіріс	188	132	207	218	45	790
Қосылған құн салығы бойынша шығын	(1 684)	(233)	70	(107)	(9)	(1 964)
Жылдық табыс	6 224	911	(1 555)	501	(17)	6 064
Негізгі құралдар бойынша капиталды шығын	10 321	2 069	2 383	81	–	14 854
Негізгі құралдардың тозуы	2 785	776	362	51	18	3 992
EBITDA	12 995	1 930	-1 222	738	12	14 453

Бір жылдағы кіріс – сегменттердің жұмысын бағалау және ресурстарды бөлу ісінде қолданылатын көрсеткіш.

Активтер мен міндеттемелер

2012 жыл 31 желтоқсанда Компанияның суммарлық активтері 138 760 млн теңгені құрады, бұл 2011 жылғы осындай көрсеткіштен 10%-ға жоғары.

Бухгалтерлік жиынтық баланс, млн теңге

Көрсеткіштер	31.12.2012 ж.	31.12.2011 ж.
Негізгі қаржы	100 491	89 183
Гудвилл және материалды емес активтер	2 519	2 500
Ұзақмерзімді өзге активтер	7 385	4 885
Қысқамерзімді активтер	27 378	28 177
Ақша	987	1 345
Активтердің барлығы	138 760	126 090

Көрсеткіштер	31.12.2012 ж.	31.12.2011 ж.
Меншікті капитал	80 735	75 762
Ұзақмерзімді займдар	23 431	19 977
Ұзақмерзімді өзге міндеттемелер	16 113	14 001
Қысқамерзімді қарыздар	6 987	6 698
Қысқамерзімді міндеттемелер	11 494	9 652
Барлық капитал және міндеттемелер	138 760	126 090

Негізгі құралдардың құны 100 491 млн теңгені құрады немесе бұл барлық активтердің 72%. Негізгі құралдардың құнының өсуі 2012 жылы 2011 жылмен салыстырғанда 11 308 млн теңге немесе 13%-ды құрады, бұл жаңа нысандарды енгізу, инвестициялық бағдарлама нәтижесінде

өндірістік құрал-жабдықтарды қайта құру және жаңартуға байланысты болды.

Компания міндеттемелері арасында қаржылық міндеттемелер едәуір өзгеріске ұшырады. Ұзақмерзімді міндеттемелер құрылымында Еуропа

қайта құру және даму банкі займдері ұлғайды. Ағымдағы несие портфелінің диверсификация деңгейі жоғары, несиелер бойынша орташа ставка 6%. Есептегі жылдың соңындағы жалпы қаржылық берешек — 30 418 млн теңге, қаржылық левиридж – 0,38.

Ақшалай қаражат

Ақшалай қаражат қозғалысы, млн теңге

Көрсеткіштер	2012 ж.	2011 ж.
Операциялық қызметтен түсетін таза ақшалай қаражат	9 726	9 388
Инвестициялық қызметтен түсетін таза ақшалай қаражат	(13 423)	(22 109)
Қаржылай қызметтен түскен таза ақшалай қаражат	3 340	9 163
Жыл басындағы ақшалай қаражат	1 345	5 020
Ақшалай қаражаттың таза өсуі/кемуі	(358)	(3 675)
Жыл соңындағы ақшалай қаражат	987	1 345

Операциялық қызметтен түскен таза ақшалай қаражат

2012 жылы операциялық қызметтен 9 726 млн теңге таза ақшалай қаражат түсті. Операциялық қызметтен түсімнің өсу қарқыны табыстың тұрақтылығын және Компанияның

негізгі әрекетінен ақша ағынының үздіксіз екендігін көрсетеді. Операциялық қызметтен түсетін ақшалай қаражаттың тұрақтылығы борышты өтеуге ішкі ресурстарды қалыптасты-

рып және қаржыландырудың сыртқы көздеріне қол жеткізу ықтималдығын арттырады.

Инвестициялық қызметтен түсетін таза ақшалай қаражат

2012 жылы Компания кәсіпорындардың бекітілген инвестициялық бағ-

дарламаларына 13 423 млн теңге инвестиция жұмсады.

Қаржылық қызметтен түсетін таза ақшалай қаражат

Компания 2012 жылы орталықтандырылған жылумен қамтамасыз ету желілерін қалпына келтіру және жаңартуға бағытталған бірлескен несиелік келісім аясында Таза технологиялар қоры қаражатынан 1 002 млн теңге және ЕҚДБ қаражатынан 2 220 млн теңге мөлшерінде қаржы алды. Компания адекватты резервті,

банк займдерін және қолжетімді несие желілерін алу, болжаулы және нақты ақша қозғалысын үнемі бақылау арқылы ақша ағымдарын және қаржылық левиридж деңгейін басқарады.

Операциялық қызмет түсімінің өсу қарқыны табыстың тұрақтылығын және Компанияның негізгі жұмысынан түсетін ақша ағымының үздіксіз екенін көрсетеді



«Орталық–Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» акционерлік қоғамы директорлар кеңесі мен акционерлеріне

Біз ұсынылып отырған «Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» акционерлік қоғамының (әрі қарай – Компания) және оның еншілес кәсіпорындарының (әрі қарай – Топ) 2012 жылдың 31 желтоқсанындағы қаржылық ахуалы жөніндегі шоғырландырылған есеп, жиынтық табыс туралы шоғырландырылған есеп, осы күнге дейін бір жылда капиталдың өзгеруі және ақшалай қаражаттың қозғалысы, сондай-ақ, есеп саясатының негізгі принциптерін ашу мен өзге де түсіндірмелер енген шоғырландырылған қаржылық есебіне аудит жүргіздік.

Басшылықтың шоғырландырылған қаржылық есепке жауапкершілігі

Басшылық осы шоғырландырылған қаржылық есептің Қаржы есебінің халықаралық стандарттарына сәйкес дайындалуына және шынайылығына, сондай-ақ, басшылық немқұрайдылық немесе қателер кесірінен елеулі ауытқулары жоқ шоғырландырылған қаржылық есепті әзірлеу үшін қажетті санайтын ішкі бақылау жүйесін құруға жауапты.

Аудиторлардың жауапкершілігі

Біздің жауапкершілігіміз – өзіміз жүргізген аудит негізінде осы шоғырландырылған қаржылық есептің шынайылығына қатысты пікір білдіруімізде. Біз Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес аудит жүргіздік. Бұл стандарттар аудиторлардың этикалық нормаларды сақтауын қарастырады, сондай-ақ, аудитті шоғырландырылған қаржылық есепте елеулі ауытқулар жоқтығына айтарлықтай сенімділікке қол жеткізертіндей етіп жоспарлап және өткізуді қарастырады.

Аудит сандық көрсеткіштерге аудиторлық дәлелдер алуды және шоғырландырылған қаржылық есепке ескертулер қосу үшін қажетті процедураларды жүргізуді қарастырады. Процедураны таңдау немқұрайдылық немесе қате кесірінен шоғырландырылған қаржылық есепте елеулі ауытқушылықтар тәуекелін бағалауды қоса алғанда аудитордың кәсіби пайымдауына негізделеді. Мұндай тәуекелдерді бағалауға осы жағдайда қолданылатын аудиторлық процедураны түзу мақсатымен, бірақ компанияның ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікірін білдіруі үшін емес, компанияның шоғырландырылған қаржылық есебінің дайындалуы және шынайылығын бақылаушы ішкі жүйені тексеру кіреді. Аудит сонымен қатар басшылықтың қолына тиген қолданылатын есеп саясаты және бағалау көрсеткіштерінің дәлелділігін тиісті сипатта бағалап, сондай-ақ, жалпы шоғырландырылған қаржылық есептің ұсынылуын бағалауды қамтиды.

Біз қолымызға берілген аудиторлық дәлелдемелер өз пікірімізді білдіруге жеткілікті және негізді деп санаймыз.

Аудитордың пікірі

Біздің пікірімізше, шоғырландырылған қаржылық есеп Халықаралық қаржылық есеп стандарттарына сәйкес, Топтың шоғырландырылған қаржылық жағдайын 2012 жылдың 31 желтоқсанындағы ахуалын барлық елеулі аспектілері бойынша, сондай-ақ, оның қызметінің қаржылық нәтижелері және әлгі күні аяқталған ақша қаражатының бір жылдағы қозғалысын шынайы көрсетеді.

Бекітілді:	Қол қойылды:
Нурлан Бекенов «Делойт» ЖШС Бас директоры («Делойт» ЖШС, Қазақстанда аудиторлық қызметпен айналысу №0000015 Мемлекеттік лицензиясы, МФЮ-2түрі, 2006 жылдың 13 қыркүйегінде ҚР қаржы министрлігі берген.	Дулат Тайтүлеев Тапсырма бойынша партнер Білікті аудитор (№0000095 квалификациялық куәлігі 2012 жылдың 27 тамызында берілген)
	
«Орталық–Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» акционерлік қоғамы	

2012 ЖЫЛ 31 ЖЕЛТОҚСАНДАҒЫ ҚАРЖЫЛЫҚ АХУАЛ

ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (МЫҢ ТЕҢГЕ)

	31.12.2012 ж.	31.12.2011 ж.	31.12.2010 ж.	01.01.2009 ж.
АКТИВТЕР				
ҰЗАҚМЕРЗІМДІ АКТИВТЕР:				
Негізгі қаражат	100,491,319	89,183,271	60,827,080	52,361,618
Гудвилл	2,424,419	2,424,419	2,424,419	2,424,419
Материалды емес активтер	95,349	75,932	34,428	40,286
Кейінге қалдырылған салық активтері	145,087	93,823	120,344	50,852
Өзге ұзақмерзімді активтер	6,996,689	4,681,112	5,301,651	4,567,758
Өзге қаржылық активтер		-	-	614,807
Қолданылуы шектелген ақшалай қаражат	242,906	110,000	-	-
Барлық ұзақмерзімді активтер	110,395,769	96,568,557	68,707,922	60,059,740
АҒЫМДАҒЫ АКТИВТЕР:				
Тауарлы-материалдық қор	3,353,885	2,629,033	2,001,219	1,533,643
Сауда дебиторлық борыш	9,651,081	7,827,157	6,052,511	5,535,024
Берілген аванстар	1,018,365	929,613	1,791,484	891,925
Қосылған құн салығы бойынша алдын-ала төлем	137,663	414,439	201,197	31,395
Өтелетін салықтар және алдын-ала төленген салықтар	1,027,519	809,768	286,446	107,825
Өзге дебиторлық борыш	2,692,330	2,554,174	2,773,697	2,941,015
Өзге қаржылық активтер	9,115,805	12,769,586	6,251,167	14,650,343
Саудаға арналған қаржылық активтер		-	995,491	-
Қолданылуы шектелген ақшалай қаражат	381,126	243,025	-	-
Ақшалай қаражат	986,622	1,344,978	5,019,799	1,000,434
Барлық ағымдағы активтер	28,364,396	29,521,773	25,373,011	26,691,604
БАРЛЫҚ АКТИВТЕР	138,760,165	126,090,330	94,080,933	86,751,344
КАПИТАЛ ЖӘНЕ МІНДЕТТЕМЕ				
КАПИТАЛ:				
Жарғылық капитал	37,590,045	37,590,045	30,302,544	30,302,544
Қосымша төленген капитал	1,348,105	1,348,105	1,348,105	1,443,622
Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв	19,236,528	20,448,020	10,406,139	11,444,910
Бөлінбеген табыс	22,560,077	16,376,282	11,302,478	8,054,073
Иегер компания егелерінің капиталына қатысы бар капитал	80,734,755	75,762,452	53,359,266	51,245,149
Иеленудің бақылауда емес үлестері	-	-	-	475,667
Барлық капитал	80,734,755	75,762,452	53,359,266	51,720,816

	31.12.2012 ж.	31.12.2011 ж.	31.12.2010 ж.	01.01.2009 ж.
ҰЗАҚМЕРЗІМДІ МІНДЕТТЕМЕЛЕР				
Шығарылған облигациялар	13,678,521	10,952,049	8,911,639	6,825,153
Ұзақмерзімді займдар	9,752,949	9,025,284	6,978,512	8,690,782
Болашақ кезеңдегі табыстар	1,122,250	491,803	262,238	278,517
Ұзақмерзімді кредиторлық борыш	40,711	107,023	112,369	109,119
Күл үйінділерінің топырақ құрамын қалпына келтіру бойынша міндеттемелер	253,348	291,353	186,390	117,605
Еңбеккерлер сыйақысы бойынша міндеттемелер	92,071	72,654	68,367	62,571
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	14,604,204	13,037,819	8,689,563	5,965,749
Барлық ұзақмерзімді міндеттемелер	39,544,054	33,977,985	25,209,078	22,049,496
АҒЫМДАҒЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР:				
Шығарылған облигациялардың ағымдағы бөлігі	583,028	578,293	2,142,081	2,083,525
Ұзақмерзімді займдардың ағымдағы бөлігі	1,991,364	1,828,499	1,239,056	1,147,161
Күл үйінділері топырағын қалпына келтіруге байланысты міндеттемелердің ағымдағы бөлігі	155,427	150,111	20,661	11,080
Еңбеккерлер сыйақысы бойынша міндеттемелердің ағымдағы бөлігі	8,841	7,954	6,910	5,773
Қысқамерзімді займдар	4,413,223	4,291,981	4,383,463	2,708,548
Сауда несиелік борышы	7,905,116	6,315,719	4,478,905	4,500,555
Алынған аванстар	2,139,741	1,918,226	1,674,692	1,351,699
Төленетін қосылған құн салығы	1,968	1,832	234,089	44,100
Төленетін салықтар мен бюджеттен тыс төлемдер	441,584	437,794	441,690	562,040
Өзге міндеттемелер мен есептелген шығындар	841,064	819,484	891,042	566,551
Барлық ағымдағы міндеттемелер	18,481,356	16,349,893	15,512,589	12,981,032
БАРЛЫҚ КАПИТАЛ ЖӘНЕ МІНДЕТТЕМЕЛЕР	138,760,165	126,090,330	94,080,933	86,751,344

Топ басшылары атынан 2013 жылы 22 сәуірде қол қойылды:

Амирханов Еркын Адамиянович	Президент
Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна	Бас бухгалтер

2012 ЖЫЛ 31 ЖЕЛТОҚСАНДАҒЫ АХУАЛ БОЙЫНША ЖИЫНТЫҚ
КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (МЫҢ ТЕҢГЕ)

	2012 ж.	2011 ж.	2010 ж.
КІРІСТЕР	74,496,765	65,159,449	55,073,833
ӨЗІНДІК ҚҰН	(59,155,300)	(51,335,729)	(42,541,797)
ЖАЛПЫ ТАБЫС	15,341,465	13,372,876	12,532,036
Жалпы және әкімшілік шығындар	(5,235,035)	(4,081,662)	(5,194,948)
Сату бойынша шығындар	(1,098,898)	(1,052,158)	(551,127)
Қаржылық шығындар	(2,416,229)	(2,224,142)	(1,952,080)
Қаржылық кірістер	646,730	1,180,110	1,526,555
Бағам айырмашылығынан зиян	(2,281)	(83,625)	(75,303)
Негізгі қаражаттың құнсыздануы зарары	-	(256,524)	-
Өзге кірістер	792,233	550,402	466,100
САЛЫҚ САЛЫНҒАНҒА ДЕЙІНГІ ТАБЫС	8,027,985	7,856,121	6,751,233
ҚОСЫЛҒАН ҚҰН САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫН	(1,963,669)	(1,966,080)	(2,745,152)
БІР ЖЫЛДАҒЫ ТАБЫС	6,064,316	5,890,041	4,006,081
ӨЗГЕ ЖИЫНТЫҚ КІРІС/(ЗИЯН):			
Негізгі қаражатты қайта бағалаудан құнның өсуі	-	13,206,175	-
Өзге жиынтық кіріс компоненттері бойынша табыс салығы	-	(2,641,234)	-
Қосылған құн салығы ставкасы өзгеруінің негізгі қаражатты қайта бағалауға ықпалы	-	-	(444,143)
БІР ЖЫЛДАҒЫ ӨЗГЕ ЖИЫНТЫҚ КІРІС/(ЗИЯН)	-	10,564,941	(444,143)
БІР ЖЫЛДАҒЫ БАРЛЫҚ ЖИЫНТЫҚ КІРІС	6,064,316	16,454,982	3,561,938
БІР АКЦИЯҒА ТАБЫС			
Бір акцияға табыс, бір жылда, негізгі және сұйылтылған, теңге	188.64	183.22	—

Топ басшылары атынан 2013 жылы 22 сәуірде қол қойылды:

Амирханов Еркын Адамиянович

Президент

Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна

Бас бухгалтер

2011 ЖЫЛ 31 ЖЕЛТОҚСАНДАҒЫ АХУАЛ БОЙЫНША КАПИТАЛДЫҢ
ӨЗГЕРУІ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (МЫҢ ТЕҢГЕ)

	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв	Бөлінбеген табыс	Барлық капитал
01.01.2011 ж.	30,302,544	1,348,105	10,406,139	11,302,478	53,359,266
Бір жылдағы табыс	-	-	-	5,890,041	5,890,041
Бір жылдағы өзге жиынтық кіріс	-	-	10,564,941	-	10,564,941
Бір жылдағы барлық жиынтық кіріс	-	-	10,564,941	5,890,041	16,454,982
Акция эмиссиясы	7,287,501	-	-	-	7,287,501
Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв амортизациясы	-	-	(523,060)	523,060	-
Жарияланған дивиденттер	-	-	-	(1,201,824)	(1,201,824)
34,369 мың теңге сомасындағы кейінге қалдырылған қосылған құн салығын алып тастағаннан кейін акционерге берілген пайызсыз қаржылай көмекті түзету	-	-	-	(137,473)	(137,473)
31.12.2011 ж.	37,590,045	1,348,105	20,448,020	16,376,282	75,762,452
Бір жылдағы табыс	-	-	-	6,064,316	6,064,316
Бір жылдағы өзге жиынтық кіріс	-	-	-	-	-
Барлығы, бір жылдағы жиынтық кіріс	-	-	-	6,064,316	6,064,316
Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв амортизациясы	-	-	(1,211,492)	1,211,492	-
Жарияланған дивиденттер	-	-	-	(883,505)	(883,505)
52,214 мың теңге сомасындағы қосылған құн салығын алып тастаған әділ құнына дейін акционерге берілген пайызсыз қаржылай көмекті түзету	-	-	-	(208,508)	(208,508)
31.12.2012 ж.	37,590,045	1,348,105	19,236,528	22,560,077	80,734,755

Топ басшылары атынан 2013 жылы 22 сәуірде қол қойылды:

Амирханов Еркын Адамиянович

Президент

Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна

Бас бухгалтер

Агрегаттың (станцияның) тиесілі қуаттылығы – генерациялаушы агрегат (станцияның) белгіленген белгіленген қуаттылығынан оның қуатын шектеушілерді алып тастағандағы өлшем.

Аралық станция – электр энергиясын өзгерту және тарату қызметін атқаратын электрлік қондырғы; трансформатор және өзге де энергияны өзгертушілер, таратушы қондырғылар, басқару құрылғылары және жанама құрылғылардан тұрады.

Әуе электр желілері – электр қуатын қашықтыққа сым арқылы жеткізетін конструкция, изолятор мен темір арқау көмегімен тұғырлар мен кронштейндерге бекітілген ашық аспан астындағы электр қуатын сымдар арқылы беруге арналған электр желісі.

Әуе арқылы электр беруші линиялар – электр энергиясын қашықтыққа сым арқылы беруге арналған конструкция.

Белгіленген қуаттылық – турбоагрегаттардың номиналды қуаттылығының істеп тұрған мөлшері.

Бу турбинасы – жоғары параметрдегі потенциалды бу энергиясын роторды айналдыратын механикалық энергияға айналдыратын бу турбоагрегатының элементі, электр генераторын қозғайтын энергетикалық турбомашина.

Гигакалория – жылу энергиясы мөлшерін өлшеу бірлігі, жылу энергетикасындағы жылыту жүйелерінде, коммуналдық шаруашылықта бағалау үшін қолданылады.

Градирня – ауа массасын тартуды қамтамасыз ететін бағана түріндегі құрылыстық нысан.

Гудвилл (ағылш. goodwill) – компанияның құны мен оның барлық активтерінің әділ бағасы арасындағы айырмашылық.

Жылу электр орталығы (ЖЭО, жылуландыру электр станциясы) –

электр энергиясы ғана емес, тұтынушыларға бу және ыстық су түрінде жіберілетін жылу да өндіретін жылу электр станциясы.

Калория (кал) – жылу мөлшерінің жүйеден тыс бірлігі.

Күл – шаң түріндегі жанбайтын қалдық, толық жанған кезде отынның минералды қоспаларынан пайда болады.

Күл үйіндісі – жылуэлектрцентралдарында қатты отынды жаққанан кейін пайда болған күл мен қожды жинайтын және залалсыздандыратын орын.

Жылу мен электр қуатын қиыстырып өндіру – бу турбинасы қозғайтын электргенераторда электр энергиясы және бу турбинасынан шыққан будан жылу өндіру.

Қазандық агрегат – отынды жағу, электр энергиясын қолдану, газ жылуы немесе технологиялық процесс нәтижесінде қысымдалған бу немесе ыстық су алуға арналған құрылғы.

Мегаватт – электр қуатын өндірудегі қуатты өлшеу бірлігі.

Насос – кинетикалық және потенциалды энергияның жанасуы нәтижесінде негізінен сұйықтықты қысыммен қозғалтуға (сору, жинау) арналған қондырғы.

Насостық қондырғы – насос жұмысын қамтамасыз ететін белгілі бір схема бойынша монтаждалған комплектілік құрылғысы бар насостық агрегат.

Станцияның белгіленген жылу қуаттылығы – жылуды сыртқы тұтынушыларға қондырғыны эксплуатациялау акті бойынша қабылданған номиналды жылу қуаттылығының суммасы

Тиесілі қуаттылық – қондырғының белгіленген қуатынан техникалық себептер (бу құбырлары, турбина конденсаторларын суыту жүйесі күшінің жеткіліксіздігі және басқа да) кесірі-

нен жүзеге аспаған қуатты алып тастағандағы мөлшер.

Трансформатор (лат. transformare - өзгерту) – энергияның немесе нысанның нақты бір қасиетін өзгертуге арналған қондырғы (мысалы, электр трансформаторы, гидротрансформатор немесе фототрансформатор).

Турбина – жеткізілген бу, газ, су жұмыс денесінің кинетикалық энергиясын механикалық жұмысқа айландыратын роторының жұмыс органы айналатын алғашқы қозғалтқыш.

Турбоагрегат – будың потенциалды қуатын электр энергиясына айландыратын бір білік сыммен біріктірілген бу турбинасы, электр генераторы және қоздырғыштың жиынтығы.

ШРҚ том – шекті-рұқсат етілген қалдықтар нормативі жобасы.

Энергетикалық жүйенің белгіленген электрлік қуаттылығы – энергетикалық жүйе электр станцияларының барлық турбо- және гидроагрегаттарының төлқұжаттары немесе техникалық шарттарына сәйкес қосынды номиналды активті қуаттылығы.

Электр өткізу желісі – электр энергиясын электр станцияларынан тұтынушыларға жеткізуге арналған сым және көмекші құрылғылардан тұратын қондырғы.

Эмульгатор – фазаларды инверсиялау режимінде жұмыс істейтін ылғалды күл және шаң тазалау аппараты.

COSO	– Трэдуэй Комиссиясы демеуші ұйымдарының комитеті
CTF	– (ағылш.қысқ.Clean Technology Fund) – Таза технология қоры
EBITDA	– салық, пайыздар және есептелген амортизацияны төлеуге байланысты шығындарды алып тастамай тұрған кездегі табыс мөлшеріне тең аналитикалық көрсеткіш
ESAP	– Экологиялық және Әлеуметтік әрекеттер жоспары
ISO	– Халықаралық стандарттау ұйымы
KEGOC	– «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» АҚ
OHSAS	– Еңбекті қорғау және өндірістік қауіпсіздікті басқару жөніндегі халықаралық жүйе
ААҚ	– Ашық акционерлік қоғам
АҚ	– Акционерлік қоғам
АЕК	– Айлық есептік көрсеткіш
АЭЖ	– Аудандық Электр Желілері
ӘЖ	– Әуе желілері
БАҚ	– Бұқаралық ақпарат құралдары
ЖАҚ	– Жабық акционерлік қоғам
ЖЭКЕАЖ	– Жылу энергиясы коммерциялық есебінің автоматтандырылған жүйесі
ЖШС	– Жауапкершілігі шектеулі серіктестік
ЖЭО	– Жылу электр орталығы
ИИҚ	– Ислам Инфрақұрылымдық Қоры
ЭКЕАЖ	– Электр энергиясы коммерциялық есебінің автоматтандырылған жүйесі
ҒӨБ	– Ғылыми-өндірістік бірлестік
ГЭС	– Гидроэлектрстанция
Гкал	– Гигакалория
ҮИИДМБ	– Үдемелі индустриалды-инновациялық даму мемлекеттік бағдарламасы
ЕКДБ	– Еуропалық Қайта Құру және Даму Банкі (ағылш. – EBRD, European Bank for Reconstruction and Development)
КҚ	– Күлтұтқыш қондырғы
ҚҚС	– Қосылған құн салығы
кВт•с	– Киловатт-сағат
КЖ	– Кабель желілері
КТҚ	– Кешенді тарату құрылғысы
ҚОМЖ	– Қоршаған орта менеджменті жүйесі
ЭӨЖ	– Электр өткізу желісі
МАЭС	– Мемлекеттік аудандық электр станциясы
МВт	– Мегаватт
ОАОЭК	– «Орталық Азия отын-энергетикалық компаниясы» АҚ
ОАЭК	– «Орталық-Азия электроэнергия компаниясы» АҚ
ӨОС	– Өзін таситын Оқшауланған Сым
ПЭТК	– «Павлодар Электржелісін Тарату Компаниясы» АҚ
ПЖЭО–2	– Петропавл Жылу Электр Орталығы – 2
ПЭ	– «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ
СҚ ЭТК	– «Солтүстік Қазақстан Электржелісін Тарату Компаниясы» АҚ
СҚЭ	– «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ
СМЖ	– Сапа менеджменті жүйесі
ТБЖ	– Тәуекелді басқару жүйесі
ЭБӘЖ	– Электр беретін әуе желілері

СОДЕРЖАНИЕ



**ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ
СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ
АО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ»
КЛЕБАНОВА АЛЕКСАНДРА ЯКОВЛЕВИЧА**

Уважаемые акционеры и партнеры!

Представляю вашему вниманию Годовой отчет Акционерного общества «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» за 2012 год.

Основными задачами Компании в 2012 году было дальнейшее осуществление инвестиционных программ Компании, выполнение производственных планов, совершенствование корпоративного управления.

Реализация крупномасштабных проектов модернизации и реконструкции оборудования на предприятиях Компании во многом стала возможной благодаря принятому Правительством Республики Казахстан Постановлению «Об утверждении предельных тарифов». Документ предоставил энергетическим предприятиям инвестиционные ресурсы для обновления и реконструкции изношенных и устаревших основных фондов, обеспечив тем самым мощный импульс для создания энергетической базы развития новых промышленных проектов в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития страны.

АО «ЦАЭК» – одна из немногих компаний в стране, вкладывающая в проекты модернизации оборудования собственные средства. Благодаря поддержке акционеров Компании – Европейского банка реконструкции и развития и Исламского инфраструктурного фонда, организованного совместно Азиатским банком развития и Исламским банком развития, реализуются программы в области модернизации централизованного теплоснабжения в гг. Павлодар, Петропавловск, Экибастуз, проекты по улучшению экологических параметров производства. Участие ведущих международных институтов развития является показателем высокого доверия к корпоративному управлению Компании и стимулом для дальнейшего развития.

В своей деятельности Компания остается приверженной стратегии информационной открытости и прозрачности. Для этого предусмотрен план мероприятий по размещению в открытых источниках информации о деятельности Компании. Таким образом, потребители, акционеры, инвесторы и все заинтересованные лица могут оперативно узнавать о

состоянии дел в Компании, быть в курсе происходящих событий и, соответственно, осуществлять своевременное реагирование.

Касательно будущих планов могу сказать, что и акционеры, и топ-менеджмент Компании заинтересованы в дальнейшем повышении эффективности деятельности, приводящем к росту стоимости бизнеса Компании, и будут предпринимать все от них зависящее для достижения этой цели. Благодаря собственным ресурсам, крупным и надежным международным кредиторам, государственно-частному партнерству АО «ЦАЭК» в 2013 году и в последующем продолжит укреплять свои позиции на электроэнергетическом рынке Республики Казахстан.

Я убежден, что у нашей Компании большое будущее!



**ОБРАЩЕНИЕ ПРЕЗИДЕНТА
АО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ»
АМИРХАНОВА ЕРКЫНА АДАМИЯНОВИЧА**

Уважаемые партнеры!

Несмотря на замедление роста мировой экономики и на сложности финансового кризиса, АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» демонстрирует стабильную положительную динамику развития. Компания планомерно осуществляет реализацию задач, поставленных в рамках стратегического развития.

По итогам 2012 года активы АО «ЦАЭК» выросли по сравнению с показателями 2011 года на 10% и составили 139,0 млрд тенге. Это связано с выполнением Компанией крупных инвестиционных проектов – как за счет собственных средств, так и заемного капитала.

Инвестиционный цикл в электроэнергетике более длительный в сравнении с другими отраслями экономики и составляет 7–8 лет. Однако программа модернизации оборудования на предприятиях Компании уже сейчас демонстрирует позитивные результаты. В 2012 году выработка электрической энергии в Компании составила 5,6 млрд кВт·ч. На своих передающих предприятиях мы практически ликвидировали сверхнормативные потери при транспортировке электроэнергии: в Петропавловске они лик-

видированы полностью, в Павлодаре составляют 0,5%. Благодаря реконструкции котельного и турбинного оборудования сокращается расход топлива при выработке энергии.

Совершенствуя производственную практику и обновляя свои основные фонды, Компания нацеливается на обеспечение опережающего развития экономики в регионах присутствия. Программа реконструкции и обновления основного станционного оборудования предприятий АО «ЦАЭК» призвана увеличить установленную электрическую мощность с 942 МВт в 2010 году до 1 157 МВт к 2018 году. Параллельно ведутся работы по модернизации и реконструкции электрических и тепловых сетей с целью достижения стабильного тепло- и электроснабжения как крупных, так и бытовых потребителей. В целом Компания на реализацию Инвестиционной программы обновления, модернизации и реконструкции активов направит более 190,0 млрд тенге, при этом приоритет отдается приобретению новейшего оборудования.

Одной из основных стратегических задач Компании является достижение сбалансированного соотношения роста объемов производства и

использования природных ресурсов и охраны окружающей среды. Так, Компания уже к 2013 году завершит установку эмульгаторов второго поколения, способных улавливать до 99,7% золы, а также других вредных выбросов. Полным ходом идут строительные работы по вводу новых золоотвалов в Петропавловске, Павлодаре и Экибастузе, которые обеспечат высокую экологичность за счет внедрения инновационных технологий.

Являясь социально ответственной компанией, АО «ЦАЭК» вносит существенный вклад в развитие трудовых ресурсов и социальной инфраструктуры общества. За 2012 год на предприятиях Компании было трудоустроено 1 584 человека. Подготовку, переподготовку, повышение квалификации прошли 6 524 сотрудника.

В основе корпоративной культуры на всех предприятиях Компании лежат такие базовые ценности, как добросовестность, честность, эффективность работы и забота об интересах всего общества.

Уверен, вместе нам по плечу сложные и интересные проекты!

В составе акционеров Компании три международных института развития:

ЕБРР, АБР и ИБР

Уставный капитал ЦАЭК

37 590 045 тыс. тенге

Объем инвестиций, направленных ЦАЭК на реализацию Инвестиционной программы за 2009–2012 годы, составил

40 млрд тенге

Активы ЦАЭК

139 млрд тенге

Предприятиями ЦАЭК получены сертификаты международных стандартов серий:

- **ISO 9001** – система менеджмента качества
- **ISO 14001** – система экологического менеджмента
- **OHSAS 18001** – система менеджмента профессиональной безопасности и здоровья
- В стадии внедрения и сертификации – **ISO 50001** (система энергетического менеджмента)

Курган ●

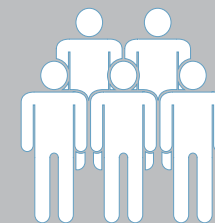
Потенциальные рынки сбыта электрической энергии – Курганская и Омская области Российской Федерации.

Омск ●

Петропавловск

Павлодар

Астана



ЦАЭК обеспечивает электро- и теплоэнергией около

2 млн человек

Суммарная установленная электрическая мощность ЦАЭК составляет

974 МВт

По данному показателю Корпорация является лидером среди частных энергогенерирующих компаний Казахстана

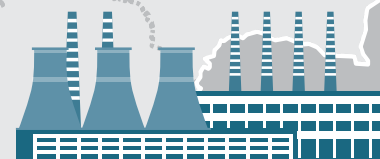


2 881 Гкал

Суммарная установленная тепловая мощность Корпорации

5 572 млн кВт·ч

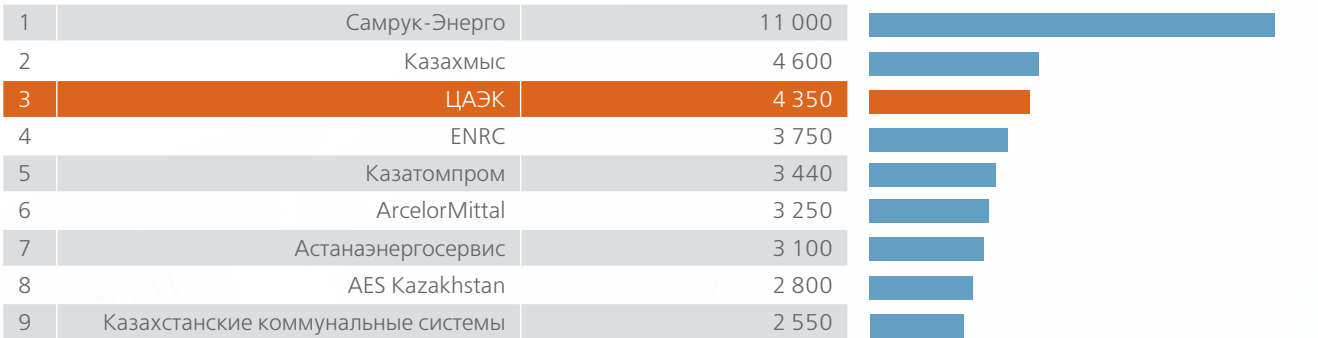
выработано электростанциями ЦАЭК в 2012 году



6 454 тыс. Гкал

тепловой энергии
выработано предприятиями ЦАЭК в 2012 году

КОНКУРЕНТНАЯ ПОЗИЦИЯ АО «ЦАЭК» ОТНОСИТЕЛЬНО ДРУГИХ УЧАСТНИКОВ РЫНКА (суммарная установленная мощность, МВт)



КРЕДИТНЫЙ РЕЙТИНГ
 Устойчивость деятельности дочерних предприятий подтверждена рейтинговым агентством «Эксперт РА Казахстан»

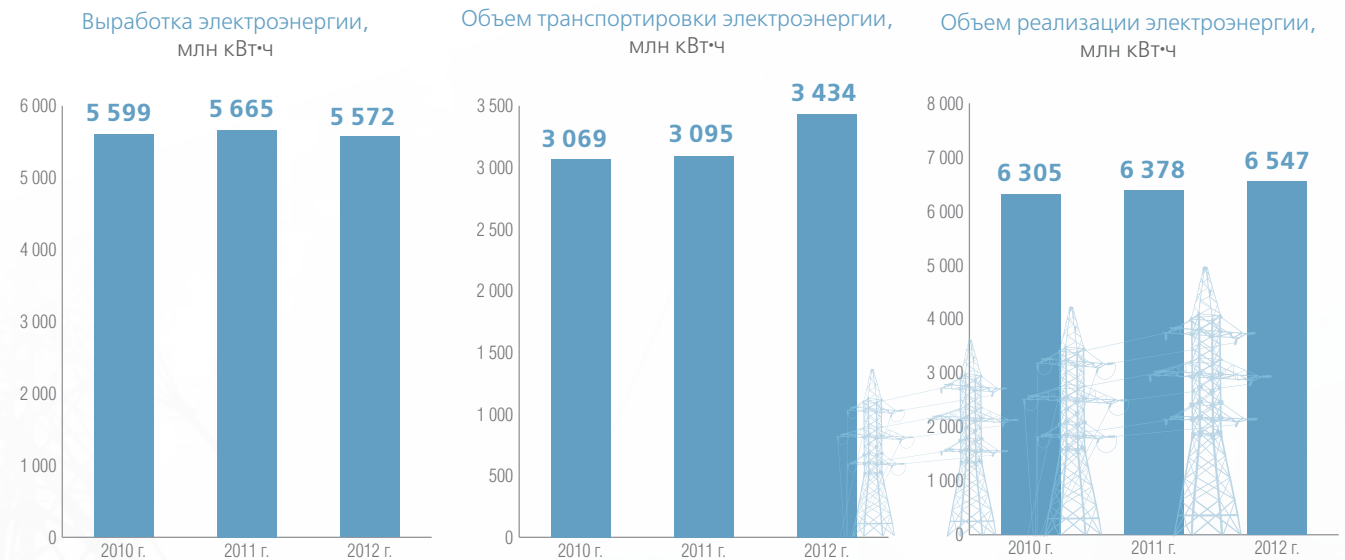
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

A++
 (наивысший)

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

A+
 (очень высокий)

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ



ЧИСЛЕННОСТЬ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ (АБОНЕНТОВ)





Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»* – вертикально интегрированная энергетическая Компания.

Активы Компании представлены в северных регионах страны: Павлодарской и Северо-Казахстанской областях, а также гг. Павлодар, Экибастуз, Петропавловск и Астана. Предприятия Компании осуществляют полный производственный цикл по обеспечению электрической и тепловой энергией – генерацию, транспортировку и сбыт энергоресурсов.

Суммарная установленная электрическая мощность АО «ЦАЭК» составляет 974 МВт – по данному показателю Корпорация является лидером среди частных энергогенерирующих компаний Казахстана. Суммарная установленная тепловая мощность Корпорации – 2 881 Гкал/ч. Общая протяженность линий электропередачи – 29 363 км, тепловых сетей – 985 км. Компания обеспечивает электроэнергией около 2 млн человек. В 2012 году АО «ЦАЭК» было выработано 5 572 млн кВт·ч электрической энергии и 6 454 тыс. Гкал тепловой энергии.

В составе акционеров АО «ЦАЭК» участвуют АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания» и международные институты развития

Дочерние предприятия АО «ЦАЭК» в регионах Казахстана представлены двумя вертикально интегрированными энергетическими компаниями – АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», включающими все звенья энергоснабжения: генерацию, транспортировку и сбыт. В Астане Компания контролирует сбытовую

структуру ТОО «АСТАНАЭНЕРГО-СБЫТ». Генерирующие предприятия АО «ЦАЭК» – станции комбинированной выработки электрической и тепловой энергии: Павлодарские ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ, Петропавловская ТЭЦ-2.

Основным источником топлива на энергогенерирующих предприятиях АО «ЦАЭК» является уголь Экибастузского бассейна, геологические запасы которого оцениваются в 140 лет. Регионы присутствия дочерних предприятий Компании – северные области Республики Казахстан (Павлодарская, Северо-Казахстанская) выгодно расположены на границе с Россией, что вкупе с собственными линиями электропередачи на Омск, Курган, Барнаул напряжением 110 кВ и низкими, относительно средних по республике, тарифами позволяет иметь конкурентный резерв и потенциал экспорта электроэнергии в Россию на долгосрочную перспективу.

На 31 декабря 2012 года активы Компании составляли 138,76 млрд тенге, операционная прибыль (EBITDA) – 14,45 млрд тенге, что превышает показатели 2011 года на 10,7%.

Облигации дочерних обществ АО «ЦАЭК» – АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – включены в реестр Казахстанской фондовой биржи (KASE). Устойчивость деятельности АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» и АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» подтверждена рейтинговым агентством «Эксперт РА Казахстан», которое в 2012 году установило рейтинг кредитоспособности данных дочерних обществ АО «ЦАЭК» на уровне «А+» и «А++» (очень высокий и наивысший уровень кредитоспособности соответственно) и рейтинг первого выпуска облигаций до уровня «А+» (очень высокий уровень надежности).

Непрерывная практика совершенствования системы корпоративного управления и прозрачность деятельности АО «ЦАЭК» обеспечивают доверие инвесторов. В составе акционеров АО «ЦАЭК» участвуют АО «Центрально-Азиатская топлив-

Установленная мощность станций Компании составляет по электроэнергии 974 МВт и 2 881 Гкал/ч по тепловой энергии

но-энергетическая компания» и международные институты развития: Европейский банк реконструкции и развития, Исламский банк развития и Азиатский банк развития (два последних – в лице Kaz Holdings Cooperatief U.A.).

Уставный капитал АО «ЦАЭК» на 31 декабря 2012 года составил 37 590 млн тенге, количество простых акций Общества – 32 148 163 шт.



* далее по тексту АО «ЦАЭК», ЦАЭК, Компания, Корпорация

ОБЩИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Основные характеристики

Наименование	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Установленная электрическая мощность	МВт	942	909	974
Выработка электроэнергии	млн кВт•ч	5 599	5 665	5 572
Доля в выработке электроэнергии Казахстана	%	6,8	6,6	6,2
Установленная тепловая мощность	Гкал	2 771	2 691	2 881
Выработка тепловой энергии	тыс. Гкал	6 372	6 119	6 454

Примечание. В 2012 году снижение выработки электроэнергии произошло за счет вывода из эксплуатации турбины ст. № 4 на Петропавловской ТЭЦ-2 для замены.

Протяженность линий электропередачи, км

Наименование	АО «ПРЭК»	АО «СК РЭК»	Всего
Протяженность линий в том числе:	15 797	13 566	29 363
воздушные линии (ВЛ)			
в том числе:	15 051	13 177	28 228
220 кВ	14	85	99
110 кВ	2 596	1 327	3 923
35 кВ	2 347	2 853	5 200
6–10 кВ	5 768	4 416	10 184
0,4 кВ	4 326	4 496	8 822
кабельные линии (КЛ)			
в том числе:	746	389	1 135
6–10 кВ	382	200	582
0,4 кВ	364	189	553

Типы подстанций, количество

Типы подстанций	АО «ПРЭК»	АО «СК РЭК»	Всего
220 кВ	4	4	8
110 кВ	75	38	113
35 кВ	102	121	223
6–10 кВ	3 665	2 320	5 985
Всего	3 846	2 483	6 329

Тепловые сети

Наименование	Протяженность, км
ТОО «Павлодарские тепловые сети»	749,5
ТОО «Петропавловские Тепловые Сети»	235,5
Всего	985

Численность потребителей (в разрезе регионов)

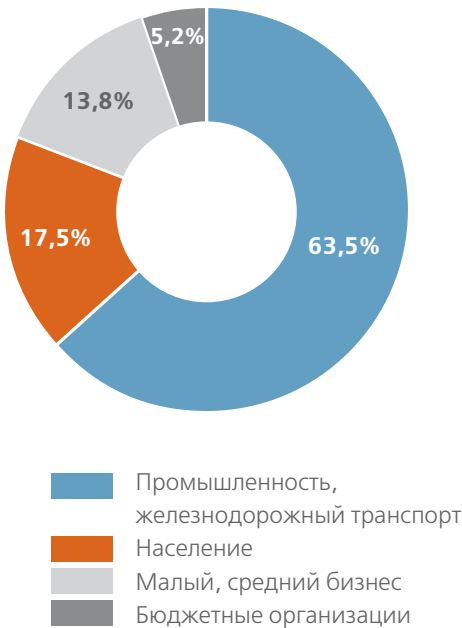
Наименование	Павлодарская область	Северо-Казахстанская область	г. Астана	Всего
Электрическая энергия	217 627	159 940	195 777	573 344
Тепловая энергия	160 121	68 974	170 500	399 595

Благодаря наличию собственных сетей, АО «ЦАЭК» контролирует распределение тепловой и электрической энергии до каждого клиента. Компания имеет высокодифференцированный портфель клиентов и реализует до 20% энергии на опто-

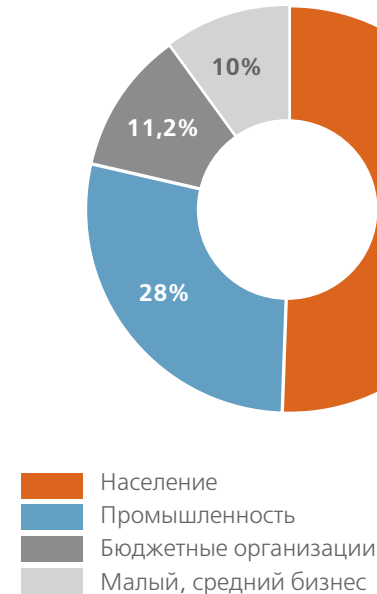
вый рынок через присоединенные сети КЕГОС. АО «ЦАЭК» обслуживает с учетом коэффициента семейственности 3,4 около 2 млн человек, что составляет 12,5% населения Республики Казахстан.

АО «ЦАЭК» обеспечивает электрической энергией около 2 млн человек

Структура потребителей электрической энергии



Структура потребителей тепловой энергии



Среднеотпускные тарифы на электроэнергию, тенге/кВт·ч с НДС (2012)



Среднеотпускные тарифы на теплоэнергию, тенге/Гкал с НДС (2012)



Основные производственные показатели

№ п/п	Производственные показатели	Ед. изм.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
1	Производство электроэнергии	млн кВт·ч	5 599	5 665	5 572
2	Производство теплоэнергии	тыс. Гкал	6 372	6 119	6 454
3	Объем транспортировки электроэнергии	млн кВт·ч	3 069	3 095	3 434
4	Объем реализации электроэнергии	млн кВт·ч	6 305	6 378	6 547
5	Объем транспортировки теплоэнергии	тыс. Гкал	4 531	4 413	4 435
6	Объем реализации теплоэнергии	тыс. Гкал	9 271	9 336	9 837

СТРАТЕГИЯ

Стратегической целью АО «ЦАЭК» является построение передовой энергетической компании, обеспечивающей сбалансированное и устойчивое развитие энергетической системы в регионах присутствия. Ее достижение обеспечивается путем реализации мероприятий по следующим приоритетным направлениям:

ЭФФЕКТИВНОСТЬ БИЗНЕСА	Развитие существующих энергетических активов через повышение технического уровня производства и обновление основных производственных фондов и инфраструктуры
ИННОВАЦИИ	Внедрение перспективных инновационных проектов, реализация новых технологических решений
РАСШИРЕНИЕ БИЗНЕСА	Новые приобретения и увеличение доли на отечественном рынке
РАЗВИТИЕ КАДРОВОГО ПОТЕНЦИАЛА	Непрерывное обучение кадрового состава новым эффективным технологиям в производственном секторе и управлении предприятиями

Создание крупной, эффективной частной энергетической компании Казахстана, рост рыночной стоимости активов

Для достижения поставленной стратегической цели Компания реализует следующие задачи:

- реконструкция и модернизация оборудования на энергогенерирующих объектах путем проведения инвестиционных программ, снижения рисков аварийности и исключения простоев;
- снижение сверхнормативных потерь при транспортировке тепловой и электрической энергии;
- внедрение энергосберегающих и энергоэффективных технологий при производстве и передаче энергии;

- совершенствование системы управления и поддержание актуальной сертификации на соответствие требованиям международных стандартов в области экологии, охраны здоровья персонала, промышленной безопасности;
- непрерывное обучение с целью повышения профессионального уровня сотрудников;
- внедрение автоматизированной системы управления предприятием.

Стратегической целью АО «ЦАЭК» является построение передовой энергетической компании, обеспечивающей сбалансированное и устойчивое развитие энергетической системы в регионах присутствия

АКЦИОНЕРЫ



European Bank
for Reconstruction and Development

Европейский банк
реконструкции
и развития

24,99%



АО «Центрально-Азиатская
топливно-энергетическая
компания»

62,12%



Kaz Holdings Cooperatief U. A.

12,89%

СТРУКТУРА АКТИВОВ

АО «ЦЕНТРАЛЬНО-АЗИАТСКАЯ
ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОРПОРАЦИЯ»

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»



АО «ПАВЛОДАРСКАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ТОО «ПАВЛОДАРСКИЕ
ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»

ТОО «ПАВЛОДАРЭНЕРГОСБЫТ»

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»



АО «СЕВЕРО-КАЗАХСТАНСКАЯ
РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНАЯ
ЭЛЕКТРОСЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

ТОО «ПЕТРОПАВЛОВСКИЕ
ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»

ТОО «СЕВКАЗЭНЕРГОСБЫТ»

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ»



ДОЧЕРНИЕ КОМПАНИИ АО «ЦАЭК»

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»

Акционерное общество «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая все звенья энергоснабжения Павлодарской области (генерацию, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии).

В состав АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» входят:

- Павлодарская ТЭЦ-2;
- Павлодарская ТЭЦ-3;
- Экибастузская ТЭЦ;
- АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (электрические сети г. Павлодара и Павлодарской области за исключением г. Экибастуза и Экибастузского района);
- ТОО «Павлодарские тепловые сети» (тепловые сети гг. Павлодар, Экибастуз);
- ТОО «Павлодарэнергосбыт».

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 627 МВт, по тепловой энергии – 2 102 Гкал·ч. Основное сырье, используемое в производстве, – каменный уголь Экибастузского бассейна.

АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории



За 2012 год
на станциях АО
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
было выработано
3 162,1 млн кВт·ч

Павлодарской области общей площадью 124,8 тыс. кв. км с населением 750 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2012 год составила 3 162,1 млн кВт·ч.

Электроэнергия, генерируемая АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», поставляется на рынки Павлодарской, Карагандинской, Акмолинской и Восточно-Казахстанской областей. Протяженность линий электропередачи составляет 15 797 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – более 749,5 км.

АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»

Основной деятельностью АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» (АО «ПРЭК») является передача и распределение электроэнергии в 10 районах Павлодарской области, в гг. Павлодар и Аксу. Производственные мощности расположены в г. Павлодаре и Павлодарской области. Площадь территории обслуживания – 105 900 кв. км.

Электрические сети АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания» через электросети АО «Казахстанская Компания по



Управлению Электрическими Сетями» (KEGOC) подключена к Единой энергетической системе Казахстана и сетям России, что позволяет АО «ПРЭК» передавать электроэнергию, производимую Павлодарскими ТЭЦ № 1, 2 и 3. ТЭЦ № 1 принадлежит АО «Алюминий Казахстана», ТЭЦ № 2 и 3 – АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО».

В состав предприятия входят следующие подразделения:

- предприятия, осуществляющие обслуживание и ремонт распределительных электрических сетей 0,4–10 кВ и подстанций 35–220кВ, – Восточное и Западное предприятия электрических сетей. В их состав входят 11 районов электрических сетей (РЭС), обслуживающих сети 0,4–10 кВ по месту их расположения:
- Актогайский, Баянаульский, Иртышский, Майский РЭСы и Аксуские электрические сети по Западному предприятию (Левобережье);
- Железинский, Качирский, Лебяженский, Павлодарский, Успенский, Щербактинский РЭСы по Восточному предприятию (Правобережье);
- городское предприятие электрических сетей г. Павлодара – осуществляет эксплуатацию и техническое обслуживание распределительных сетей 0,4–10 кВ;
- производственно-ремонтное предприятие Павлодарской области – занимается эксплуатацией и обслуживанием высоковольтных линий электропередачи 35–220 кВ;
- городское предприятие внутридомовых сетей, не относящееся к регулируемым видам услуг, – работает по договору обслуживания электрических сетей 0,4 кВ кондоминиума домов многоэтажной застройки гг. Павлодар и Аксу;
- производственные управления, службы и отделы.

ТОО «Павлодарские тепловые сети»

ТОО «Павлодарские тепловые сети» осуществляет передачу и распреде-

ление тепловой энергии для потребителей гг. Павлодар и Экибастуз. Деятельность предприятия направлена на совершенствование эксплуатационной надежности тепловых сетей и обеспечение координации процессов выработки, передачи и потребления тепловой энергии.

Тепловые сети имеют протяженность по г. Павлодару 407,2 км и включают:

- магистральные тепловые сети – 103,7 км;
- квартальные тепловые сети – 280,5 км;
- сети горячего водоснабжения – 23 км;
- насосные станции – 11 ед.;
- центральные тепловые пункты – 22 ед.

Тепловые сети г. Экибастуза, теплоснабжение которого осуществляется от энергоисточника Экибастузской ТЭЦ, имеют протяженность 342,3 км и включают:

- магистральные тепловые сети – 37,6 км;
- внутриквартальные тепловые сети – 304,7 км;
- центральный распределительный пункт – 1;
- насосные станции – 5;
- павильоны – 5.

ТОО «Павлодарэнергосбыт»

ТОО «Павлодарэнергосбыт» – энергоснабжающая организация, обеспечивающая снабжение электрической и тепловой энергией потребителей Павлодарской области, гг. Павлодар и Экибастуз.

Организация осуществляет снабжение:

- электрической и тепловой энергией в г. Павлодаре;

- электрической энергией в районах Павлодарской области и г. Аксу;
- тепловой энергией в г. Экибастузе.

Общее число потребителей ТОО «Павлодарэнергосбыт» на 31 декабря 2012 года составило: 217 615 – по электрической энергии и 160 115 – по тепловой энергии.

ТОО «Павлодарэнергосбыт» придерживается политики повышения качества сервисного обслуживания потребителей с применением современных технологий. Для удобства потребителей Компанией налажена система оплаты через банки второго уровня, Интернет, банкоматы, терминалы, мультикиоски. В областном центре функционируют 6 пунктов обслуживания населения по приему платежей, в г. Экибастузе – 2, в г. Аксу – 2, 10 касс в районных участках сбыта. Заключены договоры на прием платежей с 14 банками второго уровня, филиалом АО «Казпочта» и с ТОО «Astana-Plat».

С целью реализации программы по энергосбережению ТОО «Павлодарэнергосбыт» в рамках действующего законодательства Республики Казахстан применяет дифференцированные тарифы на электроэнергию в зависимости от объемов потребления для физических лиц и дифференцированные тарифы на электроэнергию по зонам суток для всех категорий потребителей.

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»

Акционерное общество «СЕВКАЗЭНЕРГО» – вертикально интегрированная компания, включающая все звенья энергоснабжения Северо-Казахстанской области (генерацию, транспортировку и сбыт электрической и тепловой энергии).

АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Северо-Казахстанской области общей площадью 97 993 кв. км с населением 579 тыс. человек

В состав АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» входят:

- Петропавловская ТЭЦ-2;
- АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» (электрические сети Северо-Казахстанской области, за исключением 5 районов на границе с Акмолинской областью);
- ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» (тепловые сети г. Петропавловска);
- ТОО «Севказэнергосбыт».

Суммарная установленная электрическая мощность электростанций составляет 347 МВт, по тепловой энергии – 779 Гкал/ч. Основное сырье, используемое в производстве, – каменный уголь Экибастузского бассейна.



АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» обеспечивает электроснабжение территории Северо-Казахстанской области общей площадью 97 993 кв. км с населением 579 тыс. человек. Выработка электроэнергии за 2012 год составила 2 410,2 млн кВт·ч.

Электроэнергия, генерируемая в АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», поставляется на рынки северных, центральных, восточных, южных регионов Казахстана, в перспективе возможен экспорт электроэнергии в Россию, в частности в Курганскую и Омскую области. Протяженность линий электропередачи составляет 13 566 км. Суммарная протяженность тепловых сетей – более 235,5 км.

**АО «Северо-Казахстанская
Распределительная
Электросетевая Компания»**

АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания» (далее – АО «СК РЭК») осуществляет передачу электроэнергии, производимой Петропавловской ТЭЦ-2 – генерирующим источником в группе предприятий «СЕВКАЗЭНЕРГО».

Электрические сети АО «СК РЭК» связаны с энергокомплексом Казахстана и России через электрические сети KEGOC. Основной деятельностью АО «СК РЭК» являются передача и распределение электроэнергии в 8 районах Северо-Казахстанской области и г. Петропавловске. Зона обслуживания составляет 44 952 кв. км.

В структуру компании входят следующие подразделения:

- Кызылжарский, Мамлютский, Жамбылский, Есильский, Тимирязевский, Аккайынский РЭСы, районные электрические сети им. М. Жумабаева и района Шал акына;
- Южный участок магистральных сетей и подстанций;
- городские электрические сети;
- производственные подразделения и управления.

В целях повышения уровня доступности услуг для потребителей АО «СК РЭК» в сентябре 2012 года открыло

Центр обслуживания потребителей, где каждый желающий может получить следующие виды услуг:

- согласование земельных участков и сервитутов;
- выдача технических условий на подключение к электроснабжению;
- подключение/отключение к электроснабжению;
- опломбировка счетчиков;
- другие консультативно-оперативные услуги.

Профессиональная команда АО «СК РЭК» в 2012 году завоевала Гран-при традиционных Республиканских профессиональных соревнований оперативно-ремонтного персонала, проходивших в г. Петропавловске.

**ТОО «Петропавловские
Тепловые Сети»**

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» осуществляет передачу и распределение тепловой энергии для потребителей г. Петропавловска от ТЭЦ-2 АО «СЕВКАЗЭНЕРГО», проводит обновление магистральных и распределительных сетей г. Петропавловска, ведет непрерывную работу по поиску и внедрению новых энергоэффективных технологий, способных обеспечить новые требования к качеству теплоснабжения.

ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» производит эксплуатацию тепловых сетей по г. Петропавловску протяженностью 235,5 км, включающих:

- магистральные трубопроводы – 83,8 км;
- распределительные трубопроводы – 151,8 км;
- насосные станции – 33 ед.;
- централизованные тепловые пункты – 19 ед.

Для осуществления деятельности по передаче и распределению тепловой энергии ТОО «Петропавловские Тепловые Сети» располагает службами, обеспечивающими эксплуатацию и техническое обслуживание оборудования, охрану труда, технику безопасности.

ТОО «Севказэнергосбыт»

ТОО «Севказэнергосбыт» – энерго-снабжающая организация, обеспечивающая снабжение электрической и тепловой энергией потребителей г. Петропавловска и Северо-Казахстанской области.

Основным направлением деятельности является надежная и бесперебойная поставка энергоресурсов в объемах, соответствующих потребностям населения. Общее число потребителей ТОО «Севказэнергосбыт» на 31 декабря 2012 года составило: 159 932 – по электрической энергии и 68 972 – по тепловой энергии.

В областном центре функционирует 3 пункта обслуживания населения по приему платежей, в районных центрах области – 12 пунктов. Заключены договоры с 13 банками на прием платежей, а также на обслуживание через терминалы и интернет-порталы банков.

С целью продвижения идеи энергосбережения среди абонентов ТОО «Севказэнергосбыт» реализует систему тарифного зонирования суток на потребляемое электричество и проводит широкую разъяснительную работу по вопросам учета энергии.



ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ»

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» обеспечивает снабжение тепловой и электрической энергией потребителей г. Астаны.

Основным поставщиком энергоресурсов является АО «Астана-Энергия» (ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 в г. Астане).

Астана – самый быстрорастущий город страны. Потребление электрической энергии в городе превышает производимые на двух станциях объемы электроэнергии. Дефицит восполняется за счет закупа энергоресурсов у внешних поставщиков. Электроэнергия, закупаемая ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ», доставляется до потребителей по сетям транспортирующих компаний: АО «Астана-Теплотранзит», АО «Городские электрические сети», АО «Акмолинская Распределительная Электросетевая Компания», KEGOC.

В 2012 году ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» произвело реализацию электрической энергии в объеме 2 100,0 млн кВт·ч на сумму 20,93 млрд тенге (без НДС).

Общее число потребителей ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» на 31 декабря 2012 года составило: 195 777 – по электрической энергии и 170 500 – по тепловой энергии. В г. Астане функционирует 8 пунктов приема платежей. Заключены договоры с 11 банками на прием платежей, в том числе на обслуживание через Интернет и терминалы.

С целью продвижения принципов энергосбережения среди абонентов, ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» реализует систему тарифного зонирования суток на потребляемое электричество и проводит широкую разъяснительную работу с населением о необходимости установки приборов учета энергии.

В 2012 году ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» произвело реализацию электрической энергии в объеме около 2 100 млн кВт·ч

ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» постоянно повышает уровень сервисного обслуживания в соответствии с передовыми отраслевыми стандартами. На качественно новый уровень обслуживания клиентов Компанию вывел Центр интегрированного обслуживания населения, организованный предприятием для удобства потребителей. В функцию Центра входят прием заявок от населения на визит контролеров и выдача полной информации клиентам по всем интересующим их вопросам, касающимся энергоснабжения, по телефонам многоканальной «горячей линии».



АО «ЦАЭК» в своей деятельности стремится к достижению высоких стандартов корпоративного управления. Деятельность Компании регулируется следующими внутренними нормативными документами: Кодекс корпоративного управления, Кодекс деловой этики, Положение о Совете директоров, Положение о Собрании акционеров. Данные документы разработаны в соответствии с международными Принципами корпоративного управления, Законом Республики Казахстан «Об акционерных обществах». Внутренние нормативные документы представляют свод правил и принципов корпоративного управления, способствующих более эффективному функционированию органов управления и основанных на сбалансированном учете интересов акционеров, работников, должностных лиц Компании и иных заинтересованных лиц.

Совет директоров Компании определяет стратегические задачи, под-

Органы управления

В соответствии с Уставом АО «ЦАЭК», утвержденным Общим собранием акционеров Компании, органами Общества являются:

- высший орган – Общее собрание акционеров;
- орган управления – Совет директоров;
- исполнительный орган – Президент.

Комитеты при Совете директоров

При Совете директоров АО «ЦАЭК» на 31 декабря 2012 года действуют три комитета:

- Комитет по аудиту (образован 25 февраля 2010 года);
- Технический комитет (образован 6 марта 2012 года);
- Стратегический комитет (образован 28 ноября 2012 года).

Комитет по аудиту является постоянным рабочим органом при Совете директоров. Оказывает содействие Совету директоров в эффективном

держивает необходимые механизмы контроля деятельности, включая текущий мониторинг и оценку результатов работы предприятия. В состав Совета директоров входят независимые директора, которые не являются аффилированными по отношению к Компании лицами. С целью совершенствования бизнес-процессов и повышения эффективности принимаемых решений в Компании налажены механизмы внутреннего контроля.

Внутренний контроль является для АО «ЦАЭК» систематическим, интегрированным в стратегическое и оперативное управление на всех уровнях, охватывающим все подразделения при осуществлении ими своих функций.

При Совете директоров Компании действует Комитет по аудиту, который осуществляет мониторинг принятых решений и процессов для обеспечения достоверности финансовой отчетности и координации си-

Компания повышает эффективность работы коллегиальных органов управления, и прежде всего Советов директоров компаний холдинга, посредством:

- создания эффективной системы распределения полномочий между органами управления Обществом – Общим собранием акционеров, Советом директоров, исполнительным органом и кол-

АО «ЦАЭК» в своей деятельности стремится к достижению высоких стандартов корпоративного управления и применения лучших мировых практик

стем внутреннего контроля и управления рисками.

АО «ЦАЭК» привержено политике информационной открытости и прозрачности: предусмотрен план мероприятий по размещению в открытых источниках информации о деятельности Компании. Таким образом, акционеры могут постоянно отслеживать события, происходящие в Компании.

легальными исполнительными органами управления дочерних компаний;

- развития института независимых членов Советов директоров;
- создания при Советах директоров совещательных и рабочих органов – комитетов, рабочих групп;
- регламентации информационной политики в рамках общества.

эффективного контроля выполнения инвестиционных проектов в Компании.

Стратегический комитет является постоянным рабочим органом при Совете директоров, создан для повышения эффективности корпоративного управления, реализации проектов и контроля исполнения стратегии развития Компании. Также данный Комитет оказывает содействие Совету директоров по совершенствованию механизмов планирования и развития деятельности Компании.



Система управления рисками и внутренний аудит

Система управления рисками и внутренний аудит АО «ЦАЭК» представлены в Совете директоров АО «ЦАЭК» Комитетом по аудиту, Департаментом внутреннего аудита и Департаментом управления рисками.

Основными целями Компании в области управления рисками и внутреннего аудита являются:

- обеспечение высокого уровня доверия акционеров и инвесторов к органам управления Компании и защита активов Компании и вложений акционеров;
- повышение эффективности деятельности Компании за счет снижения влияния рисков на выполнение операционных и стратеги-

ческих показателей и внедрения эффективных контрольных процедур.

Система управления рисками и внутренний аудит состоят из 15 человек (по состоянию на 31 декабря 2012 года), из них 3 являются членами Комитета по аудиту, 5 работают в Департаменте внутреннего аудита и 7 – в Департаменте управления рисками. Члены Комитета по аудиту назначаются Советом директоров Компании, возглавляет его независимый директор Франц-Йозеф Кайзер. Департаментом внутреннего аудита в 2011 году проведены плановые проверки АО «ЦАЭК» и дочерних предприятий по направлениям:

1. Соответствие деятельности действующему законодательству Республики Казахстан и Международным стандартам финансовой отчетности (МСФО).
2. Оценка соответствия финансовой отчетности МСФО.
3. Аудит структуры затрат при формировании себестоимости готовой продукции (работ, услуг), расходов по реализации и административных расходов.
4. Учет товарно-материальных запасов.
5. Инвентаризация основных средств и товарно-материальных запасов.

В 2012 году плановые проверки проведены по следующим направлениям:

1. Структура затрат при формировании себестоимости готовой продукции (работ, услуг), расходов по реализации и административных расходов.
2. Оценка соответствия финансовой отчетности МСФО.
3. Выявление потенциальных рисков организации бизнес-процессов «Закупки» и «Учет товарно-материальных запасов».
4. Операционная эффективность контрольных процедур организации закупок и учета товарно-материальных запасов.
5. Операционная эффективность контрольных процедур БП «Учет доходов и расчеты с дебиторами».
6. Инвентаризация товарно-материальных запасов.

В июне 2011 года решением Совета директоров АО «ЦАЭК» создан Департамент управления рисками. Департамент управления рисками исполняет функции, охватывающие как управление рисками, так и внутренний контроль. При внедрении систем управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦАЭК» руководствовалось международными стандартами в области корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля, разработанными Комитетом спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя (COSO) и Международной организацией по стандартизации (ISO).

При интеграции систем управления рисками в деятельность Компании были определены следующие задачи:

- развитие благоприятной риск-культуры и информированности о процессах системы управления рисками среди руководства и сотрудников Компании;
- внедрение процессов системы управления рисками, действующих на всех уровнях управления и во всех сферах деятельности Компании;
- разработка планов мероприятий по предотвращению негативных событий и сокращению влияния рисков, а также проведение анализа рентабельности данных мероприятий;
- повышение эффективности и оптимизация системы управления

рисками с целью снижения рисков до приемлемого уровня;

- мониторинг осуществления мероприятий по системе управления рисками.

В целях минимизации последствий отказа оборудования и возникновения аварийных ситуаций осуществляется Программа страхования в соответствии с утвержденным решением Совета директоров Компании.

В 2012 году департаментами управления рисками АО «ЦАЭК» и дочерних предприятий проведены следующие мероприятия:

1. Анализ и тестирование эффективности организации контрольных процедур по бизнес-процессам финансового учета.
2. Мониторинг исполнения планов мероприятий по устранению недостатков в системе внутреннего контроля и снижению рисков.
3. Актуализированы корпоративные Реестр рисков и Карта рисков Компании и дочерних предприятий. Проведены обучающие тренинги в дочерних организациях АО «ЦАЭК».
4. Утверждена внутренняя нормативная документация по обеспечению страховой защиты Компании и дочерних предприятий.
5. Проведен корпоративный тренинг с привлечением консультантов

ТОО «КПМГ «Такс энд Эдвайзори» на тему «Управление рисками в операционной деятельности» для ключевых сотрудников Компании и дочерних предприятий.

При внедрении систем управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦАЭК» руководствовалось международными стандартами в области корпоративной системы управления рисками и внутреннего контроля





Развитие электроэнергетической отрасли Казахстана на современном этапе характеризуется ростом спроса на потребляемые электро- и тепло-энергию, который при существующем состоянии производственных мощностей не обеспечен объемом выработки. Так, например, производство электроэнергии в 2012 году составило по стране 90,5 млрд кВт·ч, а потребление – 91,4 млрд кВт·ч. Дефицит потребляемой электроэнергии восполняется в настоящий момент за счет импорта. На промышленное потребление электроэнергии в Казахстане приходится около 75% общего потребления, на домохозяйства – 10,5%, транспорт занимает 2,2%.

Общая установленная генерирующая мощность электростанций Республики Казахстан, по итогам 2012 года, составила 20 442 МВт. Основная доля используемого сырья при производстве электроэнергии приходится на уголь – 74%.

В целом тепловые электростанции производят до 85% всей вырабатываемой электрической энергии в Казахстане, гидроэлектростанции – 2,5%, газотурбинные электростанции – 2,5%. 70% электроэнергии производится преимущественно в северных районах республики.

Основной проблемой электроэнергетической отрасли является высокий износ оборудования. Данный показатель по генерирующим станциям составляет 70%, в электрических сетях – 65%, в тепловых сетях – 80%.

Последние годы характеризуются пристальным вниманием Правительства Республики Казахстан к развитию электроэнергетического сектора. Согласно данным Министерства индустрии и новых технологий Республики Казахстан, в рамках Государственной программы форсированного индустриально-инновацион-

ного развития Республики Казахстан предполагается запуск 537 проектов до 2014 года. Соответственно, к 2015 году потребление электроэнергии вырастет до 100,5 млрд кВт·ч. В связи с этим для обеспечения устойчивого развития экономики энергоресурсами и повышения инвестиционной привлекательности отрасли Правительством страны инициированы изменения в нормативно-правовую базу регулирования электроэнергетики.

В марте 2009 года принято постановление Правительства «Об утверждении предельных тарифов», согласно которому все энергопроизводящие организации имеют право увеличивать отпускные цены на электроэнергию до уровня утвержденных предельных тарифов до 2015 года. Так, энергогенерирующие предприятия получили возможность включать в тариф инвестиционную составляющую в обмен на инвестиционные обязательства по реконструкции оборудования на своих предприятиях. С 2009 года средний тариф на электроэнергию по Казахстану повышался на 10–12% в год. По данным Агентства по статистике Республики Казахстан, средний тариф на электроэнергию в 2009 году составлял 7,45 тенге за кВт·ч, на конец 2010 года – 8,32 тенге за кВт·ч, на конец 2011 года – 9,15 тенге за кВт·ч.

Нормативно-правовая база электроэнергетики также претерпевает изменения, связанные с требованиями времени и политикой государства. Так, в 2012 году был принят Закон Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности». Закон регулирует общественные отношения и определяет правовые, экономические и организационные основы деятельности физических и юридических лиц в области энергосбережения и повышения энергоэффективности.

4 июля 2012 года был принят Закон Республики Казахстан № 25-V «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам электроэнергетики, инвестиционной деятельности субъектов естественных монополий и регулируемого рынка». Следует отметить следующие положительные правовые, экологические и социально-экономические последствия данного закона:

- повышение ответственности энергопроизводящих организаций, субъектов естественной монополии и регулируемого рынка за выполнение инвестиционных обязательств;
- повышение качества оказываемых услуг;
- обеспечение соответствия объема инвестиционных обязательств энергопроизводящих организаций уровню тарифного дохода;
- повышение прозрачности энерготиционной деятельности энергопроизводящих организаций.

Также закон регулирует отношения в сфере генерации электроэнергии и энергоснабжения путем внедрения рынка электрической мощности. Обеспечение ввода новых электрических мощностей, согласно закону, предполагается осуществлять в соответствии с утвержденными перспективными балансами мощности и электроэнергии, в свете реализации Государственной программы форсированного индустриально-инновационного развития Республики Казахстан.

**К 2015 году
потребление
электроэнергии в
Казахстане вырастет до
100,5 млрд кВт·ч**



Ключевым аспектом стратегического развития АО «ЦАЭК» является повышение эффективности производства посредством обновления основных фондов. Компания осуществляет масштабную Инвестиционную программу модернизации и реконструкции основных средств, целью которой являются: увеличение мощности

генерирующих активов и повышение надежности их работы; энергоэффективность и энергосбережение; а также улучшение экологических параметров производства. Программа рассчитана на 2009–2018 годы, запланированный объем инвестиций составляет более 190,0 млрд тенге.

За 2009–2012 годы
объем инвестиций
Компании составил
40 млрд тенге

Источниками финансирования Инвестиционной программы являются:

Инвестиционная составляющая предельных тарифов

За 2009–2012 годы объем инвестиций, направленных Компанией на реализацию Инвестиционной

программы в рамках соглашений с Министерством индустрии и новых

технологий Республики Казахстан, составил 40 млрд тенге.

Иностранные инвестиции

Европейский банк реконструкции и развития инвестировал в капитал АО «ЦАЭК» 9,2 млрд тенге путем под-

писки на простые акции Компании; Исламский инфраструктурный фонд

предоставил инвестиций в капитал на сумму 7,3 млрд тенге.

Кредитные ресурсы

В 2007 году Европейский банк реконструкции и Развития предоставил заем АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на сумму 30 млн долларов США на

модернизацию оборудования Павлодарской ТЭЦ-3.

Для реконструкции системы теплоснабжения в гг. Павлодар, Петро-

павловск и Экибастуз АО «ЦАЭК» заключило соглашение с ЕБРР и Фондом чистых технологий о получении займа на общую сумму 40 млн долларов США.

Средства местного облигационного займа

Дочерние предприятия используют инструменты местного фондового рынка для финансирования Инвестиционной программы. АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» в 2007 году объявило о выпуске облигационного займа на казахстанском фондовом рынке и

разместило 10-летние облигации на общую сумму 7,9 млрд тенге.

В 2009 году АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» объявило о выпуске купонных облигаций сроком погашения 10 лет на общую сумму 8,0 млрд тенге; по

состоянию на 31 декабря 2012 года размещено облигаций на сумму 6,0 млрд тенге.

В рамках Инвестиционной программы предполагается реализовать мероприятия по трем направлениям:

- увеличение генерации;
- снижение потерь электрической и тепловой энергии при передаче;
- улучшение экологических параметров производства.



УВЕЛИЧЕНИЕ ГЕНЕРАЦИИ

В рамках Инвестиционной программы ведется реализация проектов с целью увеличения генерации путем строительства новых объектов, модернизации и реконструкции имеющихся энергетических источников.

Согласно плану мероприятий, предполагается реконструировать на объектах Компании 6 котлоагрегатов, смонтировать 1 новый котлоагрегат, заменить 7 турбоагрегатов, выработавших свой срок.

За период реализации инвестиционных мероприятий по увеличению генерации на 31 декабря 2012 года на объектах АО «ЦАЭК» выполнены следующие работы.

На Павлодарской ТЭЦ-3 смонтированы новые котлоагрегат № 1 и турбоагрегат № 1. Ввод в эксплуатацию турбоагрегата № 1 увеличил установленную мощность станции на 65 МВт, с 440 до 505 МВт. Оснащение его АСУ ТП позволило ввести экономичный и безопасный режим работы, поддерживать заданные параметры пара и теплофикации в автоматическом режиме, соблюдать температур-

ный режим оборудования и стабильное несение заданной нагрузки.

В 2012 году введена в эксплуатацию новая градирня № 2 на Павлодарской ТЭЦ-2, что позволило снять ограничение по выработке электроэнергии в конденсационном режиме. В мае 2009 года введена в эксплуатацию турбина № 1 на Экибастузской ТЭЦ, предназначенная для выработки электроэнергии на тепловом потреблении, с установленной электрической мощностью 12 МВт, что позволило использовать вырабатываемую электроэнергию на собственные нужды станции. В Петропавловске на ТЭЦ-2 выполнена полная модернизация котлоагрегатов № 6 и 7. Производится монтаж нового котлоагрегата № 8 и замена турбоагрегата № 4.

В рамках реализации Инвестиционной программы по увеличению генерации станций АО «ЦАЭК» запланировано строительство градирни № 5 на Павлодарской ТЭЦ-3. К 2018 году планируется увеличить установленную электрическую мощ-

ность до 1 157 МВт, а выработку – до 7 544,5 млн кВт·ч. Потепловой энергии предполагается, что установленная мощность к 2018 году увеличится до 3 075 Гкал, а выработка тепла возрастет до 7 288,3 тыс. Гкал.

В результате реализации мероприятий в рамках Инвестиционной программы удельный вес полностью обновленных генерирующих активов Компании к 2016 году составит более 62% установленной электрической мощности. Потребление на выработку гигакалории снизится на 3 кг условного топлива.



Удельный вес
полностью
обновленных
генерирующих активов
Компании к 2016
году составит более
62% установленной
электрической
мощности

СНИЖЕНИЕ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ И ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ

В целях снижения потерь электроэнергии при транспортировке, повышения надежности снабжения потребителей электрической энергией проводится реконструкция электрических сетей. В рамках Инвестиционной программы в распределительных электросетевых компаниях АО «ЦАЭК» реконструировано 85,26 км кабельных линий 10–0,4 кВ и более 242,95 км воздушных линий 10–0,4 кВ. Для сокращения числа аварий и случаев хищения электроэнергии с 2004-го по 2012 год произведена замена голого провода на самонесущий изолированный провод (СИП) протяженностью 276,5 км. Если в 2005 году сверхнормативные потери АО «ПРЭК» составляли 3,6%, то в 2012-м они сократились до 0,5%, в АО «СК РЭК» сверхнормативные потери полностью ликвидированы в 2010 году.

В передающих электрическую энергию компаниях АО «ЦАЭК» к концу 2012 года выполнены работы по реконструкции оборудования на 110 подстанциях, внедряется автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии (АСКУЭ).

В рамках программы энергосбережения осуществляется замена индукционных счетчиков у потребителей на электронные. С 2004 года произведена замена (у потребителей) индук-

ционных счетчиков на электронные в количестве 44 720 штук.

Основные мероприятия по снижению потерь тепловой энергии направлены на восстановление и модернизацию сетей централизованного теплоснабжения в гг. Павлодар, Экибастуз и Петропавловск с целью повышения надежности теплоснабжения, эффективности использования энергии, снижения потерь и улучшения экологических стандартов (снижение выбросов CO₂ за счет экономии расхода угля, связанной с уменьшением потерь тепла при передаче по сетям). Финансирование инвестиционных мероприятий по этому направлению осуществляется за счет кредитов ЕБРР в сотрудничестве с Фондом чистых технологий.

Основные мероприятия в рамках программы по снижению потерь при транспортировке тепловой энергии реализуются по трем направлениям. Первое – повышение надежности теплоснабжения в гг. Павлодар, Экибастуз и Петропавловск. Второе направление – сокращение нормативных и сверхнормативных потерь (путем применения труб с пенополиуретановой оболочкой). Третье направление – внедрение Автоматизированной системы коммерческого учета тепловой энергии (АСКУТЭ) на предприятиях АО «ЦАЭК».

Работы по этим направлениям ведутся комплексно. Так, первое и второе направления включают работы по реконструкции устаревших теплосетей и строительство новых тепломагистралей с применением труб ППУ. Только за 2011–2012 годы в Павлодаре был заменен трубопровод протяженностью 3 140 м с увеличением диаметра труб. В Петропавловске выполнена реконструкция трубопровода протяженностью 1 500 м с увеличением диаметра труб, осуществлена замена труб протяженностью 4 680 м, обновлена изоляция труб протяженностью 5 840 м. Ведется замена устаревшего электрооборудования на новые модификации.

Строительство новых тепломагистралей влечет за собой расширение производственных мощностей. ТОО «Павлодарские тепловые сети» завершило строительство насосной станции №3 от ТЭЦ-3. В Инвести-



Реализация инвестиционных мероприятий позволит снизить технические потери АО «ПРЭК» на 0,3%, АО «СК РЭК» – на 1,2%

ционную программу включена и реконструкция насосной станции № 2 с дополнительной установкой двух насосных агрегатов.

Основная задача внедрения АСКУТЭ – систематизированная передача данных с приборов учета тепловой энергии через узлы передачи данных на рабочую станцию в диспетчерской. Это обеспечивает фактический текущий учет потребления тепловой энергии. Помимо основной задачи, система исключает возможность каких-либо несанкционированных действий с приборами учета тепловой энергии со стороны потребителей.

Реализация всех инвестиционных мероприятий позволит сократить общие тепловые потери в сетях на 8 % к концу 2016 года

На предприятиях установлены автоматические регуляторы расхода тепла, промышленные контролеры и модемы для связи механизмов и контрольно-измерительных приборов с диспетчерской службой. Все оборудование тепловых пунктов вводится в единую сеть, что позволит диспетчерам оперативно контролировать гидравлический и температурный режим, а специалистам быстрее принимать решения во внештатных и аварийных ситуациях.

Кроме того, Компания использует передовые технологии для обнаружения источников потерь тепловой

энергии: приборы тепловизионного обследования для контроля и диагностики магистральных трубопроводов, ультразвуковые дефектоскопы.



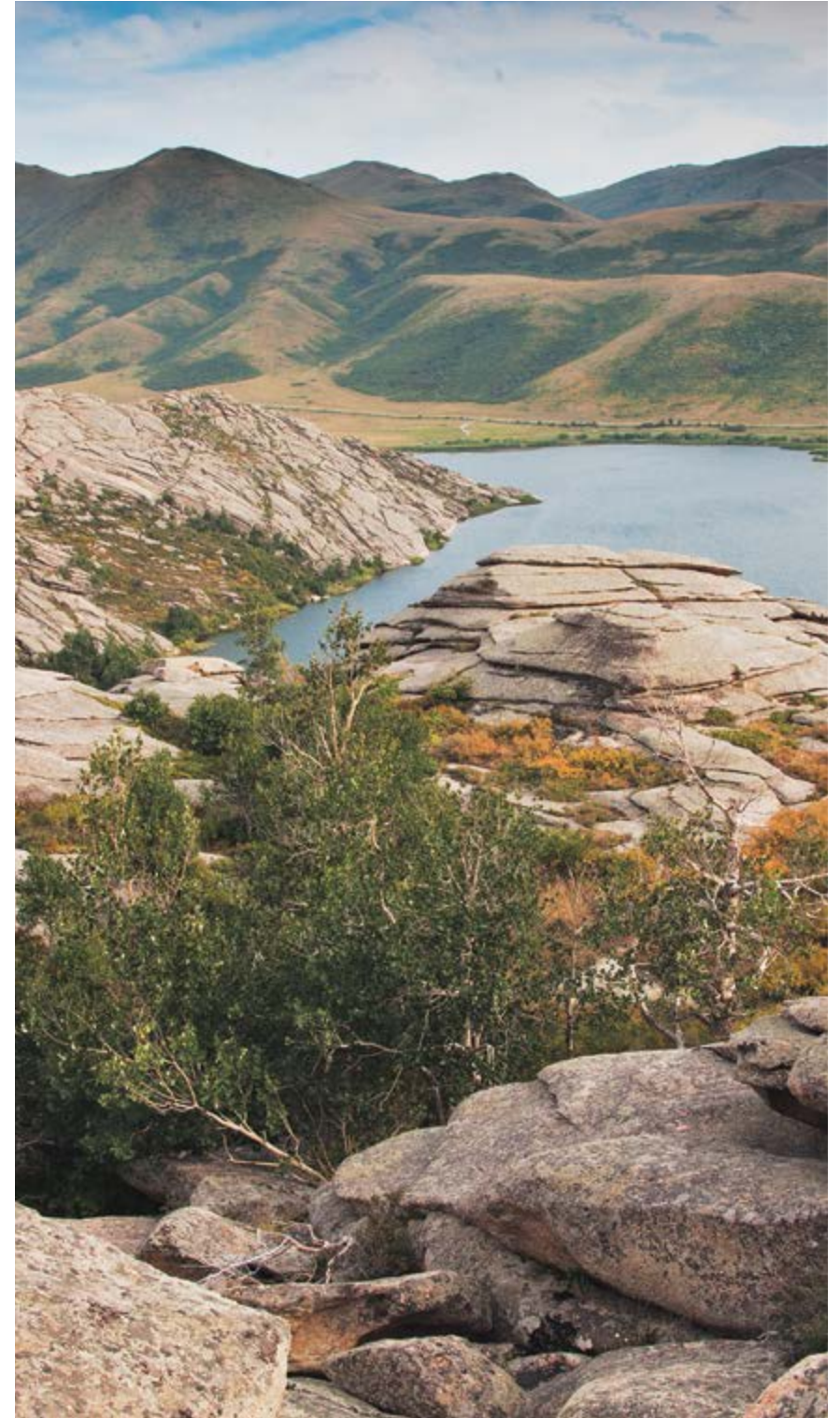
УЛУЧШЕНИЕ ЭКОЛОГИЧЕСКИХ ПАРАМЕТРОВ ПРОИЗВОДСТВА

В целях совершенствования экологических параметров в рамках Инвестиционной программы Компания ведет реконструкцию золоулавливающих устройств (ЗУУ). Энергогенерирующие предприятия АО «ЦАЭК» – это тепловые станции, вырабатывающие электрическую энергию за счет сжигания твердого топлива, и одной из основных задач Компании является сбалансированное использование природных ресурсов и охрана окружающей среды. За 2009–2012 годы на всех станциях АО «ЦАЭК» проведена реконструкция ЗУУ с установкой батарейных эмульгаторов второго поколения, позволившая снизить вредные выбросы золы в 5 раз. На станциях АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» – ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ – установлены ЗУУ на 13 из 22 котлоагрегатов. На Петропавловской ТЭЦ-2 титановые эмульгаторы второго поколения установлены на всех 11 котлоагрегатах.

Выполненные мероприятия позволили повысить степень очистки дымовых газов и, как следствие, дали возможность снизить затраты. После монтажа на всех котлоагрегатах батарейных эмульгаторов эффективность очистки отходящих газов повышена до 99,7 %. Данную программу планируется завершить в 2013 году.

В целях обеспечения непрерывности технологического цикла станции и складирования золошлаковых отходов до 25 лет ведется реконструкция трех действующих и строительство двух новых золоотвалов. Использование в строительстве новых золоотвалов инновационного материала – полисинтетической геомембраны – позволит на 100 % предотвратить попадание вредных веществ в почву.

Монтаж на всех станциях Компании батарейных эмульгаторов позволяет повысить эффективность очистки отходящих газов до 99,7 %





Вопросы охраны окружающей среды в АО «ЦАЭК» стоят в ряду приоритетных задач, предусмотренных Стратегией развития Компании. Деятельность Компании в вопросах экологии осуществляется в соответствии с требованиями Международных стандартов качества и экологического менеджмента.

С 2009 года в Компании в рамках Инвестиционной программы реализуется План Экологических и Социальных Действий (ESAP) в соответствии с политикой Европейского банка реконструкции и развития в отношении охраны окружающей среды к финансируемым ЕБРР проектам. План Экологических и Социальных Действий представляет проекты, направленные на совершенствование экологических параметров Компании и охрану труда на предприятиях АО «ЦАЭК». Компанией ежегодно представляется публичный отчет о проделанной работе в рамках ESAP.

Экологическая политика Компании разработана в соответствии с Концепцией экологической безопасности

Республики Казахстан на 2004–2015 годы, Экологическим кодексом и стандартами ISO серии 14000 на основе задач, поставленных Планом Экологических и Социальных Действий.

Основополагающими принципами экологической политики являются:

- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов на всех стадиях производства электрической и тепловой энергии;
- сокращение количества выбросов и отходов производства электрической и тепловой энергии и экологически безопасное обращение с ними;
- проведение мероприятий, направленных на снижение и предотвращение аварийности и уменьшение негативного воздействия на окружающую природную среду;
- совершенствование технологических процессов производства электрической и тепловой энергии;
- открытость и доступность экологической информации, незамед-

лительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, экологических последствиях и мерах по их ликвидации.

Предотвращение загрязнения окружающей среды является определяющим при принятии всех решений оперативной деятельности при производстве электрической и тепловой энергии. При внедрении новых технологий оценивается уровень их воздействия на окружающую среду и эффективность использования энергетических и природных ресурсов. Во всех новых проектах по строительству, реконструкции разрабатывается специальный раздел, посвященный вопросам охраны окружающей среды – «Оценка воздействия на окружающую среду». В рамках соответствия казахстанским экологическим стандартам все проекты проходят государственную экологическую экспертизу.

Данные по выбросам за 2012 год (общие), тонны

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу	АО «ПЭ» (ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Экибастузская ТЭЦ)		АО «СКЭ» (ПТЭЦ-2)		АО «ЦАЭК», итого	
	Лимит	Факт	Лимит	Факт	Лимит	Факт
Всего в том числе:	67 908	48 807	39 743	31 488	107 651	80 295
зола угля (пыль неорганическая 70–20% двуокиси кремния)	12 435	10 859	10 028	6 174	40 451	17 033
диоксид азота	17 611	9 086	5 317	4 730	22 928	13 816
окись азота	2 859	1 475	864	769	3 723	2 244
сернистый ангидрид	32 100	25 421	19 498	16 593	51 598	42 014
окись углерода	2 791	1 854	3 714	3 213	6 505	5 067
прочие	111	111	322	9	433	120

Предприятия Компании в 2012 году не допустили превышения нормативов предельно допустимых выбро-

сов. Следуя принятой экологической политике, АО «ЦАЭК» внедряет новые технологии и обеспечивает опе-

режение экологических параметров производства над утвержденными в Республике Казахстан стандартами.



В АО «ЦАЭК» действует кадровая политика, направленная на своевременное удовлетворение потребностей предприятий Компании в высококвалифицированном и мотивированном персонале, постоянном повышении его профессионального уровня. Все

мероприятия по работе с кадрами – отбор, составление штатного расписания, аттестация, обучение, продвижение – заранее планируются на основе анализа и диагностики и согласуются со стратегическими целями и задачами.

По итогам 2012 года в Компанию было трудоустроено 1 584 человека, среднесписочная численность – 7 817 сотрудников.

Кадровый резерв

В целях восполнения трудового потенциала в АО «ЦАЭК» сформирован кадровый резерв – специально сформированная группа квалифицированных и перспективных специалистов, положительно зарекомендовавших себя на занимаемых должностях. По итогам 2012 года подготовлен резерв на 1 238 руково-

В Компании сформирован кадровый резерв на 1 238 руководящих должностей высшего, среднего и начального звена

дящих должностей высшего, среднего и начального звена.

При отборе работников для включения в кадровый резерв проводится оценка кандидата. После согласования и утверждения списка резервистов готовится индивидуальный план подготовки.

Повышение квалификации сотрудников

Каждый сотрудник АО «ЦАЭК» вовлечен в систему корпоративного обучения с целью повышения уровня профессионализма и развития внутреннего потенциала.

В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» действует учебный центр, в котором одновременно могут заниматься до 100 человек. На предприятиях группы «СЕВКАЗЭНЕРГО» по заочной форме по необходимым для Компании специальностям обучаются 89 человек.

Каждый сотрудник АО «ЦАЭК» вовлечен в систему корпоративного обучения с целью повышения уровня профессионализма и развития внутреннего потенциала

Партнерские взаимоотношения, способствующие подготовке кадров по специальностям «Электроэнергетика», «Электроснабжение», «Теплоэнергетика», «Теплоснабжение», традиционно сложились с ведущими учебными заведениями Казахстана и Российской Федерации.

В целом на предприятиях Компании за 2012 год прошли подготовку, переподготовку, повышение квалификации 6 524 сотрудника.

Дочерние предприятия Компании являются социальными партнера-

ми образовательных организаций.

Система мотивации персонала

С целью оптимального использования ресурсов и мобилизации имеющегося кадрового потенциала на предприятиях Компании применяются инструменты материальной и нематериальной мотивации персонала:

1. Премияльные вознаграждения, включая надбавки по результатам работы, за профессиональное мастерство, различные доплаты за совмещение профессий и др.
2. Предоставление дополнительных отпусков в размере трех календарных дней с сохранением заработной платы по семейным обстоятельствам.

3. Предоставление единовременного пособия в размере должностного оклада работникам, увольняющимся в связи с достижением пенсионного возраста (при стаже работы на предприятии на момент увольнения не менее пяти лет).
4. Единовременные поощрительные выплаты (премии) работникам предприятия в связи с праздничными датами и персональными заслугами (обстоятельствами).
5. Обеспечение работников предприятия, проживающих в частном секторе, углем по льготным ценам.

6. Компенсация стоимости путевок в размере 30% в оздоровительные лагеря и в размере 50% – в санаторий-профилакторий «Энергетик».
7. Оплата учебных отпусков в размере 100% среднего заработка и компенсация проезда, а также возможность получения беспроцентной ссуды для оплаты обучения.
8. Представление к государственным, отраслевым и другим наградам, освещение в СМИ положительных результатов работы и др.

Охрана труда и здоровья

На предприятиях АО «ЦАЭК» обеспечиваются безопасные условия для работы персонала с учетом специфических отраслевых рисков и опасностей на рабочих местах. Ежегодно проводится обязательное обучение профессиональной безопасности. За 2012 год повышение квалификации, переаттестацию, аттестацию прошел 561 человек; проведены 46 производственных совещаний, посвященных вопросам охраны труда и 318 Дней безопасности.



Социальные программы

АО «ЦАЭК» обеспечивает социальную защиту работников предприятий, членов их семей, пенсионеров, ушедших на пенсию с предприятий Компании, и инвалидов. Для этого разработан пакет льгот, компенсаций и гарантий.

Социальный пакет включает:

- страхование работников от несчастных случаев и болезней на производстве;
- организацию культурно-массовых и спортивных мероприятий;
- организацию социальных мероприятий для детей сотрудников Компании;
- выплаты материальной помощи по различным аспектам социальной направленности (вступление в брак, рождение ребенка и т. д.);
- поощрительные выплаты работникам в связи с юбилейными датами и награждением ведомственными и корпоративными наградами;

- материальную помощь остро нуждающимся работникам и пр.;
- дополнительные компенсации расходов при направлении сотрудников в служебные поездки и командировки;
- компенсацию расходов на организацию досуга (в том числе проведение спортивно-оздоровительных и культурно-массовых мероприятий).

Ежегодно работники Компании проходят обязательный медицинский осмотр и участвуют в программах по профилактическому лечению: физио-, электро-, свето- и лазеротерапия, массаж, проводятся приемы узких специалистов.

Для детей работников летом организуется отдых. Сотрудникам АО «СЕВ-

Здоровье сотрудников является приоритетом внутренней политики Компании



КАЗЭНЕРГО» производится частичная оплата путевок в детские лагеря. В АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» на базе дома отдыха «Энергетик» функционирует детский оздоровительный лагерь «Электроник».

В Компании совместно с профсоюзными организациями проводятся мероприятия по организации активного отдыха сотрудников в зонах отдыха, живописных уголках области Пестрое, Боровое, Шалкар: в летний период организуются коллективные поездки на природу, зимой – соревнования по рыбной ловле со льда. Между предприятиями Компании проводятся соревнования по 12 видам спорта.

Для формирования корпоративной культуры, информирования о новостях предприятий и отрасли в целом АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» выпускает

газету «Энергетик», АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» – газету «Энергетик Северного Казахстана».

Общественная деятельность АО «ЦАЭК» направлена на улучшение социальных аспектов: Компания вкладывает инвестиции в подрастающее поколение, оказывает материальную помощь малоимущим слоям населения – пенсионерам и многодетным семьям, ветеранам Великой Отечественной войны, а также помогает детским домам. Компания активно продвигает принципы здорового образа жизни в обществе: является инициатором и спонсором ежегодного открытого Международного юношеского турнира по теннису PAVLODAR-OPEN.



Между предприятиями Компании проводятся соревнования по 12 видам спорта





По итогам 2012 года АО «ЦАЭК» реализовано электрической и тепловой энергии, а также услуг по их транспортировке и реализации на общую сумму 74,5 млрд тенге, что на 14,3% выше аналогичных показателей за 2011 год.

Данное увеличение обусловлено:

- ростом объема реализации электрической и тепловой энергии;
- повышением тарифов согласно принятой Правительством Республики Казахстан Программе предельных тарифов.

Финансово-хозяйственные показатели за 2010–2012 годы, млн тенге

Показатели	2010 г.	2011 г.	2012 г.
Доходы от продажи и передачи электрической и тепловой энергии	55 074	65 159	74 497
Себестоимость реализованной электрической и тепловой энергии	(42 542)	(51 335)	(59 155)
Валовая прибыль	12 532	13 824	15 342
Общие и административные расходы	(5 195)	(4 082)	(5 235)
Расходы по реализации	(551)	(1 052)	(1 099)
Прочие операционные доходы	466	550	792
Прибыль от операционной деятельности	7 252	9 240	9 800
Финансовые доходы	1 526	1 180	646
Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПП (EBITDA)	11 515	13 056	14 453
Финансовые расходы и прочие расходы	(2 027)	(2 564)	(2 418)
Расходы по подоходному налогу	(2 745)	(1 966)	(1 964)
Чистая прибыль за год	4 006	5 890	6 064

Чистая прибыль Компании за 2012 год составила 6,1 млрд тенге, рост по сравнению с 2011 годом – 2,96%. В целом наблюдается положительная динамика роста чистой прибыли Компании.

Долевая структура чистой прибыли АО «ЦАЭК», %

Наименование компании	Процентное отношение к консолидированной чистой прибыли		
	2010 г.	2011 г.	2012 г.
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	67	56	65
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	23	36	30
ТОО «АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ»	1	3	5
АО «ЦАЭК»	9	5	–

Финансовая отчетность АО «ЦАЭК» составляется на консолидированной основе и включает результаты деятельности дочерних обществ Компании.

Наблюдается положительная динамика роста чистой прибыли Компании

36

Информация по сегментам

- Компания выделяет следующие сегменты:
1. Производство тепловой и электрической энергии.

2. Передача и распределение электрической энергии.

3. Передача и распределение тепловой энергии.

4. Реализация электрической и тепловой энергии.

5. Прочие, включающие реализацию химической воды, регулировку мощности и другое.

Финансово-хозяйственные показатели по сегментам за 2012 год, млн тенге

Показатели	Производство тепловой и электрической энергии	Передача и распределение электрической энергии	Передача и распределение тепловой энергии	Реализация тепловой и электрической энергии	Прочие	Итого
Доходы, всего	36 294	8 653	3 929	57 734	551	107 161
Внутрисегментные доходы	(7 756)	(99)	(15)	(24 440)	(354)	(32 664)
Доходы от реализации внешним покупателям	28 538	8 554	3 914	33 294	197	74 497
Себестоимость	(17 959)	(6 676)	(4 314)	(30 009)	(197)	(59 155)
Общие и административные расходы	(839)	(862)	(1 395)	(1 763)	(376)	(5 235)
Расходы по реализации	(43)	–	–	(1 056)	–	(1 099)
Финансовые доходы	313	5	4	1	323	646
Финансовые расходы	(2 290)	(9)	(41)	(76)	–	(2 416)
Прочие доходы	188	132	207	218	45	790
Расходы по подоходному налогу	(1 684)	(233)	70	(107)	(9)	(1 964)
Прибыль за год	6 224	911	(1 555)	501	(17)	6 064
Капитальные затраты по основным средствам	10 321	2 069	2 383	81	–	14 854
Износ основных средств	2 785	776	362	51	18	3 992
EBITDA	12 995	1 930	-1 222	738	12	14 453

Прибыль за год является показателем, используемым для цели оценки

деятельности сегментов и распределения ресурсов.

Активы и обязательства

Суммарные активы Компании на 31 декабря 2012 года составляют

138 760 млн тенге, что на 10% выше аналогичного показателя 2011 года.

Сводный бухгалтерский баланс, млн тенге

Показатели	31.12. 2012 г.	31.12. 2011 г.
Основные средства	100 491	89 183
Гудвилл и нематериальные активы	2 519	2 500
Прочие долгосрочные активы	7 385	4 885
Краткосрочные активы	27 378	28 177
Денежные средства	987	1 345
Итого активы	138 760	126 090

Показатели	31.12. 2012 г.	31.12. 2011 г.
Собственный капитал	80 735	75 762
Долгосрочные займы	23 431	19 977
Прочие долгосрочные обязательства	16 113	14 001
Краткосрочные займы	6 987	6 698
Краткосрочные обязательства	11 494	9 652
Итого капитал и обязательства	138 760	126 090

Стоимость основных средств составила 100 491 млн тенге, или 72% стоимости всех активов. Увеличение стоимости основных средств в 2012 году в сравнении с 2011-м на 11 308 млн тенге, или 13%, обусловлено вводом новых объектов, реконструкцией и модернизацией производственного оборудования в рамках инвестиционных программ предприятий.

По обязательствам Компании существенные изменения коснулись финансовых обязательств. В структуре долгосрочных обязательств увеличились займы Европейского банка реконструкции и развития. Текущий кредитный портфель имеет высокую степень диверсификации, средневзвешенная ставка по кредитам составляет 6%. Общий финансовый долг на конец отчетного года – 30 418 млн тенге, финансовый леверидж – 0,38.

Денежные средства

Движение денежных средств, млн тенге

Показатели	2012 г.	2011 г.
Чистые денежные средства от операционной деятельности	9 726	9 388
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(13 423)	(22 109)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	3 340	9 163
Денежные средства на начало года	1 345	5 020
Чистое увеличение/уменьшение денежных средств	(358)	(3 675)
Денежные средства на конец года	987	1 345

Чистые денежные средства от операционной деятельности

Чистый приток денежных средств от операционной деятельности за 2012 год составил 9 726 млн тенге. Положительная динамика притока от операционной деятельности де-

монстрирует стабильность прибыли и непрерывность денежных потоков от основной деятельности Компании. Устойчивость денежных средств от операционной деятельности дает

внутренние ресурсы для обслуживания долга и повышает вероятность получения доступа к внешним источникам финансирования.

Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности

В 2012 году Компания использовала денежные средств на инвестицион-

ную деятельность в сумме 13 423 млн тенге, которые направлены на финан-

сирование утвержденных инвестиционных программ предприятий.

Чистые денежные средства от финансовой деятельности

В течение 2012 года Компания получила финансирование из средств Фонда чистых технологий на сумму 1 002 млн тенге и из средств ЕБРР – 2 220 млн тенге в рамках совместного проекта по восстановлению и модернизации сетей централизованного теплоснабжения в регионах. Компания управляет денежными потоками и

уровнем финансового левериджа путем поддержания адекватных резервов, привлечения кредитных линий и банковских займов, мониторинга прогнозируемого и фактического движения денег.

Положительная динамика роста притока от операционной деятельности демонстрирует стабильность прибыли и непрерывность денежных потоков от основной деятельности Компании



Совету директоров и акционерам акционерного общества «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности акционерного общества «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация» (далее – Компания) и его дочерних предприятий (далее вместе – Группа), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2012 года и консолидированные отчеты о совокупном доходе, об изменениях капитала и движении денежных средств за год, закончившийся на эту дату, а также раскрытие основных принципов учетной политики и прочих пояснений.

Ответственность руководства за консолидированную финансовую отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за создание системы внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудиторов

Наша ответственность состоит в выражении мнения о достоверности данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Эти стандарты требуют соблюдения аудиторами этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что консолидированная финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

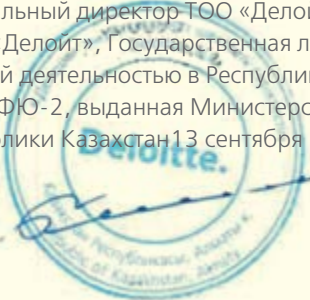
Аудит включает проведение процедур, необходимых для получения аудиторских доказательств в отношении числовых показателей и примечаний к консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудиторов, включая оценку рисков существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. Оценка таких рисков включает рассмотрение системы внутреннего контроля подготовки и достоверности консолидированной финансовой отчетности компании с целью разработки аудиторских процедур, применимых в данных обстоятельствах, но не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Аудит также включает оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточным и надлежащим основанием для выражения нашего мнения.

Мнение аудитора

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность достоверно во всех существенных аспектах отражает консолидированное финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2012 года, а также финансовые результаты ее деятельности и движение денежных средств за год, закончившийся на эту дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Утверждено:	Подписано:
Нурлан Бекенов Генеральный директор ТОО «Делойт» (ТОО «Делойт», Государственная лицензия на занятие аудиторской деятельностью в Республике Казахстан № 0000015, вид МФЮ-2, выданная Министерством финансов Республики Казахстан 13 сентября 2006 года)	Дулат Тайтулеев Партнер по заданию Квалифицированный аудитор (Квалификационное свидетельство № 0000095 от 27 августа 2012 года)



Акционерное общество «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА (В ТЫС. ТЕНГЕ)

	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.	01.01.2009 г.
АКТИВЫ				
ДОЛГОСРОЧНЫЕ АКТИВЫ:				
Основные средства	100,491,319	89,183,271	60,827,080	52,361,618
Гудвилл	2,424,419	2,424,419	2,424,419	2,424,419
Нематериальные активы	95,349	75,932	34,428	40,286
Отложенные налоговые активы	145,087	93,823	120,344	50,852
Прочие долгосрочные активы	6,996,689	4,681,112	5,301,651	4,567,758
Прочие финансовые активы		–	–	614,807
Денежные средства, ограниченные в использовании	242,906	110,000	–	–
Итого долгосрочные активы	110,395,769	96,568,557	68,707,922	60,059,740
ТЕКУЩИЕ АКТИВЫ:				
Товарно-материальные запасы	3,353,885	2,629,033	2,001,219	1,533,643
Торговая дебиторская задолженность	9,651,081	7,827,157	6,052,511	5,535,024
Авансы выданные	1,018,365	929,613	1,791,484	891,925
Предоплата по подоходному налогу	137,663	414,439	201,197	31,395
Налоги к возмещению и предварительно оплаченные налоги	1,027,519	809,768	286,446	107,825
Прочая дебиторская задолженность	2,692,330	2,554,174	2,773,697	2,941,015
Прочие финансовые активы	9,115,805	12,769,586	6,251,167	14,650,343
Финансовые активы, предназначенные для торговли		–	995,491	–
Денежные средства, ограниченные в использовании	381,126	243,025	–	–
Денежные средства	986,622	1,344,978	5,019,799	1,000,434
Итого текущие активы	28,364,396	29,521,773	25,373,011	26,691,604
ВСЕГО АКТИВЫ	138,760,165	126,090,330	94,080,933	86,751,344
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
КАПИТАЛ:				
Уставный капитал	37,590,045	37,590,045	30,302,544	30,302,544
Дополнительный оплаченный капитал	1,348,105	1,348,105	1,348,105	1,443,622
Резерв по переоценке основных средств	19,236,528	20,448,020	10,406,139	11,444,910
Нераспределенная прибыль	22,560,077	16,376,282	11,302,478	8,054,073
Капитал, относящийся к капиталу владельцев материнской компании	80,734,755	75,762,452	53,359,266	51,245,149
Неконтролируемые доли владения	–	–	–	475,667
Итого капитал	80,734,755	75,762,452	53,359,266	51,720,816

	31.12.2012 г.	31.12.2011 г.	31.12.2010 г.	01.01.2009 г.
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Выпущенные облигации	13,678,521	10,952,049	8,911,639	6,825,153
Долгосрочные займы	9,752,949	9,025,284	6,978,512	8,690,782
Доходы будущих периодов	1,122,250	491,803	262,238	278,517
Долгосрочная кредиторская задолженность	40,711	107,023	112,369	109,119
Обязательства по рекультивации золоотвалов	253,348	291,353	186,390	117,605
Обязательства по вознаграждениям работникам	92,071	72,654	68,367	62,571
Отложенные налоговые обязательства	14,604,204	13,037,819	8,689,563	5,965,749
Итого долгосрочные обязательства	39,544,054	33,977,985	25,209,078	22,049,496
ТЕКУЩИЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА:				
Текущая часть выпущенных облигаций	583,028	578,293	2,142,081	2,083,525
Текущая часть долгосрочных займов	1,991,364	1,828,499	1,239,056	1,147,161
Текущая часть обязательств по рекультивации золо- отвалов	155,427	150,111	20,661	11,080
Текущая часть обязательств по вознаграждениям работникам	8,841	7,954	6,910	5,773
Краткосрочные займы	4,413,223	4,291,981	4,383,463	2,708,548
Торговая кредиторская задолженность	7,905,116	6,315,719	4,478,905	4,500,555
Авансы полученные	2,139,741	1,918,226	1,674,692	1,351,699
Подходный налог к уплате	1,968	1,832	234,089	44,100
Налоги и внебюджетные платежи к уплате	441,584	437,794	441,690	562,040
Прочие обязательства и начисленные расходы	841,064	819,484	891,042	566,551
Итого текущие обязательства	18,481,356	16,349,893	15,512,589	12,981,032
ВСЕГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	138,760,165	126,090,330	94,080,933	86,751,344

Подписано от имени руководства Группы 22 апреля 2013 года:

Амирханов Еркын Адамиянович

Президент

Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна

Главный бухгалтер

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О СОВОКУПНОМ ДОХОДЕ
ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА (В ТЫС. ТЕНГЕ)

	2012 г.	2011 г.	2010 г.
ДОХОДЫ	74,496,765	65,159,449	55,073,833
СЕБЕСТОИМОСТЬ	(59,155,300)	(51,335,729)	(42,541,797)
ВАЛОВАЯ ПРИБЫЛЬ	15,341,465	13,372,876	12,532,036
Общие и административные расходы	(5,235,035)	(4,081,662)	(5,194,948)
Расходы по реализации	(1,098,898)	(1,052,158)	(551,127)
Финансовые расходы	(2,416,229)	(2,224,142)	(1,952,080)
Финансовые доходы	646,730	1,180,110	1,526,555
Убыток от курсовой разницы	(2,281)	(83,625)	(75,303)
Убыток от обесценения основных средств	–	(256,524)	–
Прочие доходы	792,233	550,402	466,100
ПРИБЫЛЬ ДО НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	8,027,985	7,856,121	6,751,233
РАСХОДЫ ПО ПОДОХОДНОМУ НАЛОГУ	(1,963,669)	(1,966,080)	(2,745,152)
ПРИБЫЛЬ ЗА ГОД	6,064,316	5,890,041	4,006,081
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК):			
Прирост стоимости от переоценки основных средств	–	13,206,175	–
Налог на прибыль по компонентам прочего совокупного дохода	–	(2,641,234)	–
Эффект изменения ставки подоходного налога на переоценку основных средств	–	–	(444,143)
ПРОЧИЙ СОВОКУПНЫЙ ДОХОД/(УБЫТОК) ЗА ГОД	–	10,564,941	(444,143)
ИТОГО СОВОКУПНЫЙ ДОХОД ЗА ГОД	6,064,316	16,454,982	3,561,938
ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ			
Прибыль на акцию, за год, базовая и разводненная, в тенге	188.64	183.22	–

Подписано от имени руководства Группы 22 апреля 2013 года:

Амирханов Еркын Адамиянович

Президент

Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна

Главный бухгалтер

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
 ПО СОСТОЯНИЮ НА 31 ДЕКАБРЯ 2012 ГОДА (В ТЫС. ТЕНГЕ)

	Уставный капитал	Дополни- тельный опла- ченный капитал	Резерв по переоценке основных средств	Нераспре- деленная прибыль	Итого капитал
На 01.01.2011 г.	30,302,544	1,348,105	10,406,139	11,302,478	53,359,266
Прибыль за год	–	–	–	5,890,041	5,890,041
Прочий совокупный доход за год	–	–	10,564,941	–	10,564,941
Итого совокупный доход за год	–	–	10,564,941	5,890,041	16,454,982
Эмиссия акций	7,287,501	–	–	–	7,287,501
Амортизация резерва по переоценке основных средств	–	–	(523,060)	523,060	–
Объявленные дивиденды	–	–	–	(1,201,824)	(1,201,824)
Корректировка беспроцентной финан- совой помощи акционеру до справед- ливой стоимости за вычетом отложен- ного подоходного налога на сумму 34,369 тыс. тенге	–	–	–	(137,473)	(137,473)
На 31.12.2011 г.	37,590,045	1,348,105	20,448,020	16,376,282	75,762,452
Прибыль за год	–	–	–	6,064,316	6,064,316
Прочий совокупный доход за год	–	–	–	–	–
Итого совокупный доход за год	–	–	–	6,064,316	6,064,316
Амортизация резерва по переоценке основных средств	–	–	(1,211,492)	1,211,492	–
Объявленные дивиденды	–	–	–	(883,505)	(883,505)
Корректировка беспроцентной финан- совой помощи акционеру до справед- ливой стоимости за вычетом отложен- ного подоходного налога на сумму 52,214 тыс. тенге	–	–	–	(208,508)	(208,508)
На 31.12.2012 г.	37,590,045	1,348,105	19,236,528	22,560,077	80,734,755

Подписано от имени руководства Группы 22 апреля 2013 года:

Амирханов Еркын Адамиянович	Президент
Касымханова Карлыгаш Эрбулатовна	Главный бухгалтер

Воздушная электрическая линия – электрическая линия для передачи электрической энергии по проводам, расположенным на открытом воздухе и прикрепленным при помощи изоляторов и арматуры к опорам или кронштейнам.

Воздушные линии электропередачи – конструкции для передачи электроэнергии на расстояние по проводам.

Гигакалория – единица измерения количества тепловой энергии, используется для оценки в теплоэнергетике, системах отопления, коммунальном хозяйстве.

Градирня – строительное сооружение в виде вытяжной башни, обеспечивающей тягу воздушной массы.

Гудвилл (англ. goodwill) – разница между ценой компании и справедливой стоимостью всех ее активов.

Зола – несгораемый остаток (в виде пыли), образующийся из минеральных примесей топлива при полном сгорании.

Золоотвал – место для сбора и утилизации отработанной золы и шлака, образующихся при сжигании твердого топлива на теплоэлектроцентралях.

Калория (кал) – внесистемная единица количества теплоты.

Комбинированная выработка тепла и электроэнергии – производство электроэнергии электрогенератором, приводимым в движение паровой турбиной, и тепла от пара отборов паровой турбины.

Котлоагрегат – устройство для получения под давлением пара или горячей воды в результате сжигания топлива, использования электрической энергии, теплоты отходящих газов или технологического процесса.

Линия электропередачи (ЛЭП) – сооружение из проводов (кабелей) и вспомогательных устройств для пере-

дачи электрической энергии от электростанций к потребителям.

Мегаватт – единица измерения мощности в производстве электричества.

Насос – устройство для напорного перемещения (всасывания, нагнетания) главным образом жидкости в результате сообщения ей энергии (кинетической или потенциальной).

Насосная установка – насосный агрегат с комплектующим оборудованием, смонтированным по определенной схеме, обеспечивающей работу насоса.

Паровая турбина – энергетическая турбомашина, элемент парового турбоагрегата, преобразующая потенциальную энергию пара высоких параметров в механическую энергию вращения ее ротора, приводящего электрогенератор.

Подстанция – электроустановка, служащая для преобразования и распределения электроэнергии и состоящая из трансформаторов или других преобразователей энергии, распределительных устройств, устройств управления и вспомогательных сооружений.

Располагаемая мощность – величина, равная установленной мощности оборудования за вычетом мощности, нереализуемой по техническим причинам (недостаточности тяги дымовых труб, систем охлаждения конденсаторов турбин и др.).

Располагаемая мощность агрегата (станции) – установленная мощность генерирующего агрегата (станции), за вычетом ограничений его мощности.

Теплоэлектроцентраль ТЭЦ, теплофикационная электростанция) – тепловая электростанция, вырабатывающая не только электрическую энергию, но и тепло, отпущаемое потребителям в виде пара и горячей воды.

Том ПДВ – проект нормативов предельно допустимых выбросов.

Трансформатор (от лат. transformare – превращать, преобразовывать) – устройство для преобразования каких-либо существенных свойств энергии (например, электрический трансформатор, гидротрансформатор) или объектов (например, фото-трансформатор).

Турбина – первичный двигатель с вращательным движением рабочего органа ротора, преобразующий в механическую работу кинетическую энергию подводимого рабочего тела пара, газа, воды.

Турбоагрегат – совокупность паровой турбины, электрогенератора и возбудителя, объединенных одним валопроводом; обеспечивает преобразование потенциальной энергии пара в электроэнергию.

Установленная мощность – действующая величина номинальной мощности турбоагрегатов.

Установленная тепловая мощность станции – сумма номинальных тепловых мощностей всего принятого по акту в эксплуатацию оборудования, предназначенного для отпуска тепла внешним потребителям и на собственные нужды с паром и горячей водой.

Установленная электрическая мощность энергосистемы – суммарная номинальная активная мощность всех турбо- и гидроагрегатов электростанций энергосистемы в соответствии с их паспортом либо техническими условиями.

Эмульгатор – аппарат мокрой золо- и пылеочистки, работающий в режиме инверсии фаз.

COSO	– Комитет спонсорских организаций Комиссии Трэдуэя
CTF	– (сокр. от англ. Clean Technology Fund) Фонд чистых технологий
EBITDA	– аналитический показатель, равный объему прибыли до вычета расходов по уплате налогов, процентов и начисленной амортизации
ESAP	– План Экологических и Социальных Действий
ISO	– Международная организация по стандартизации
KEGOC	– АО «Казахстанская Компания по Управлению Электрическими Сетями»
OHSAS	– Международная система управления охраной труда и промышленной безопасностью
АО	– акционерное общество
АСКУТЭ	– Автоматизированная система коммерческого учета тепловой энергии
АСКУЭ	– Автоматизированная система коммерческого учета электрической энергии
ВЛ	– воздушные линии
ВЛЭП	– воздушные линии электропередачи
Гкал	– гигакалория
ГПФИИР	– Государственная программа форсированного индустриально-инновационного развития
ГРЭС	– государственная районная электростанция
ГЭС	– гидроэлектростанция
ЕБРР	– Европейский банк реконструкции и развития (англ. European Bank for Reconstruction and Development EBRD)
ЗАО	– закрытое акционерное общество
ЗУУ	– золоулавливающее устройство
ИИФ	– Исламский инфраструктурный Фонд
кВт·ч	– киловатт в час
КЛ	– кабельные линии
КРУ	– комплектное распределительное устройство
ЛЭП	– линии электропередачи
МВт	– мегаватт
МРП	– месячный расчетный показатель
НДС	– налог на добавленную стоимость
НПО	– научно-производственное объединение
ПРЭК	– АО «Павлодарская Распределительная Электросетевая Компания»
ПТЭЦ-2	– Петропавловская теплоэлектроцентраль-2
ПЭ	– АО «ПавлодарЭнерго»
РЭС	– район электрических сетей
СИП	– самонесущий изолированный провод
СК РЭК	– АО «Северо-Казахстанская Распределительная Электросетевая Компания»
СКЭ	– АО«СЕВКАЗЭНЕРГО»
СМИ	– средства массовой информации
СМК	– системы менеджмента качества
СМОС	– система менеджмента окружающей среды
СУР	– системы управления рисками
ТОО	– товарищество с ограниченной ответственностью
ОАО	– открытое акционерное общество
ТЭЦ	– теплоэлектроцентраль
ЦАТЭК	– АО «Центрально-Азиатская топливно-энергетическая компания»
ЦАЭК	– АО «Центрально-Азиатская Электроэнергетическая Корпорация»

CONTENTS



THE CHAIRMAN OF THE BOARD OF DIRECTORS
OF "CENTRAL-ASIAN ELECTRIC POWER
CORPORATION" JSC

**MR. KLEBANOV'S
ALEXANDER YAKOVLEVICH
APPEAL**

Dear Shareholders and Partners!

The annual report of Joint-Stock company "Central-Asian Electric Power Corporation" JSC for the year 2012 is presented for your attention.

The main objectives of the Company in 2012 were the further implementation of the investment programs of the Company, the implementation of production plans, and the corporate governance improving.

To a large extent, implementation of large-scaled projects for modernization and reconstruction of equipment at Company enterprises become available in consequence of adopted decree of the Government "On approval of ceiling tariffs". The document provided to the energy enterprises resources for renewal and reconstruction of outmoded and exhausted main funds, thus providing a strong impetus for creation of energy base for development new industrial projects in the framework of the State program of

forced industrial-innovative development of the country.

"CAEPCO" JSC – one of the companies in the country which contributes own funds to the equipment modernization projects. The efforts undertaken by the shareholders of the Company – European Bank for Reconstruction and Development and Islamic Infrastructure Fund jointly established by Asian Development Bank and Islamic Development Bank provided realization of programs for district heating networks modernization in Pavlodar, Ekibastuz and Petropavlovsk, projects enhancing environmental performance of production. Participation of leading international development institute is the highest degree of confidence and greatest incentive for subsequent development.

In its activities, the Company remains committed to the strategy of informational disclosure and transparency. The action plan for publishing Company's activity

information in open sources is foreseen for these purposes. Consequently, consumers, shareholders, investors and all interested parties could immediately introduce with Company's condition, keep themselves in line with current activities and correspondingly respond at the appropriate times.

In respect to the future plans it could be said that shareholders as well as the top-management of the Company are interested in the subsequent enhancement of activity leading to growth of business value of the Company and will undertake all necessary measures for achievement of this goal. In consequence of own resources, large and reliable international creditors, state – private partnership, "CAEPCO" JSC in 2013 as well as in the future will continue to strengthen its positions at energy market of Kazakhstan.

I believe that our Company has a great future!



**THE PRESIDENT
OF "CENTRAL-ASIAN ELECTRIC POWER
CORPORATION" JSC
MR. AMIRKHANOV'S
YERKYN ADAMIYANOVICH
APPEAL**

Dear partners!

Regardless slowdown in global economic growth and complexity of financial crisis "Central-Asian Electric Power Corporation" JSC demonstrates stable positive development dynamics. The company implements planned objectives established within the frames of strategic development.

Upon the results of 2012 assets of "CAEPCO" JSC increased by 10% compared to indicators of 2011 and amounted to KZT 139,0 bln. The growth relates with the fact that Company implements large scaled investment projects which are funded by own funds as well as by the borrowed facilities.

The investment cycle in the electric power industry is longer compared to other economy industries and constitutes 7–8 years. However equipment modernization program at the enterprises of the Company even now demonstrates positive results. Company's generation of electric energy in 2012 amounted to KWh 5,6 bln. In our distribution Companies we substantially eliminated over normative losses in transmission: Petropavlovsk – completely eliminated, Pavlodar – 0,5%.

In consequence of reconstruction boiler and turbine equipment consumption of fuel in the process of energy generation reduced sufficiently.

By improving production practices and renovation main funds the Company aims to ensure accelerated development of the economy in the presence regions. The program of reconstruction and renovation of main equipment of "CAEPCO" JSC enterprises designed to increase of installed electric capacity from 942 MW in 2010 up to 1,157 MW in 2018. Simultaneously the Company conducts works on modernization and reconstruction of electric and heat networks, the works are designed for steady heat and electric supply to large and retail consumers. The Company will allocate more than KZT 190 bln for implementation of investment program aimed to renovation, modernization and reconstruction of assets, at that priority is given for acquisition of modern equipment.

One of the major strategic goals of the Company is achievement of balanced growth of production volumes and use of natural resources as well as

environmental protection. Thus, the Company by 2013 will complete installation of second-generation emulsifiers, capable to capture up to 99.7% of ash and other harmful emissions. Construction works for commissioning new ash ponds in Petropavlovsk, Pavlodar, Ekibastuz are conducted in full that will ensure high environmental friendliness at the expenses of implementation innovative technologies.

"CAEPCO" JSC being socially responsible company sufficiently contributes to development of labour resources and social infrastructure of society. In 2012 enterprises of the Company hired 1,584 persons. 6,524 employees completed trainings, re-trainings and upgrade of qualification.

At the heart of corporate culture at all enterprises of the Company underlying such basic values as fairness, honesty, work efficiency and care for the interest of the whole society.

I believe that together we are capable to perform complicated and interest projects!

Shareholders of the Company – three international development institutions:

EBRD, ADB and IDB

CAEPCO's charter capital

KZT 37,590,045 thousand

Investments amount allocated by CAEPCO for implementation Investment program for 2009–2012 amounted to

KZT 40 bln

CAEPCO's assets

KZT 139 bln

Enterprises of CAEPCO obtained following certificates of international standards:

- **ISO 9001** – quality management system
- **ISO 14001** – environmental management system
- **OHSAS 18001** – occupational health and safety management system
- **ISO 50001** – (energy management system) under implementation

Potential markets of electric energy sales – Kurgan and Omsk regions of Russian Federation.

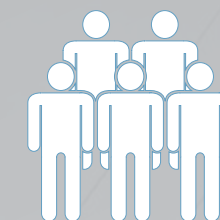
Kurgan ●

Omsk ●

Petropavlovsk

Pavlodar

Astana



CAEPCO supplies electric and heat energy to more than

2 mln people

Overall installed electric capacity of CAEPCO amounts to

974 MW

According to this indicator Corporation is the leader among private energy generating companies in Kazakhstan

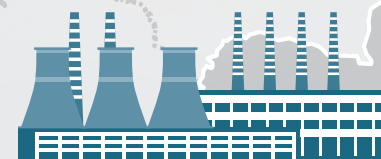


Overall installed heat capacity of Corporation

2,881 Gcal

5,572 mln kWh

Generated by CAEPCO stations in 2012

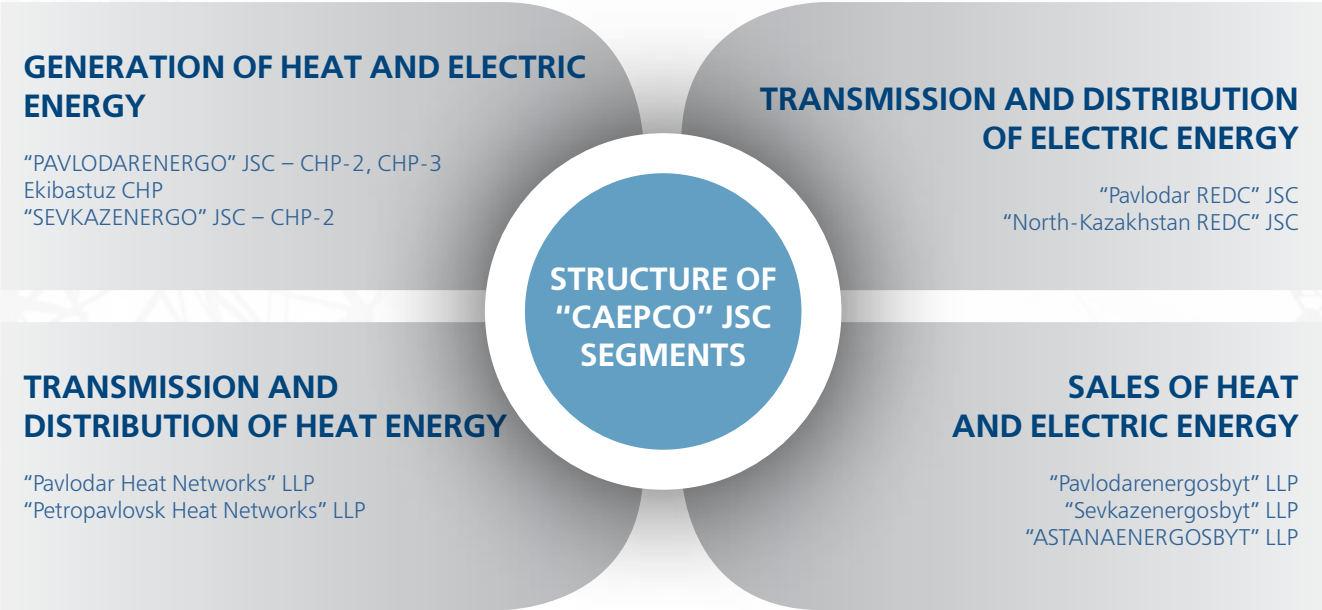


6,454 thousand Gcal of heat energy

generated by enterprises of CAEPCO in 2012

COMPETITIVE POSITION OF "CAEPCO" JSC AMONG OTHER MARKET PLAYERS
(total installed capacity, MW)

1	Samruk–Energy	11,000	
2	Kazakhmys	4,600	
3	CAEPCO	4,350	
4	ENRC	3,750	
5	Kazatomprom	3,440	
6	ArcelorMittal	3,250	
7	Astanaenergосervice	3,100	
8	AES Kazakhstan	2,800	
9	Kazakhstan Utility Systems	2,550	



CREDIT RATING

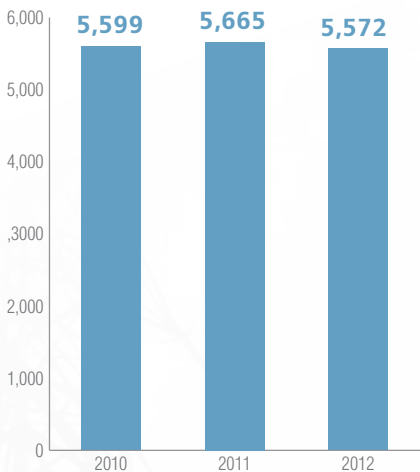
Soundness of subsidiary companies activity confirmed by rating agency "Expert RA Kazakhstan"

"PAVLODARENERGO" JSC **A++**
(top grade)

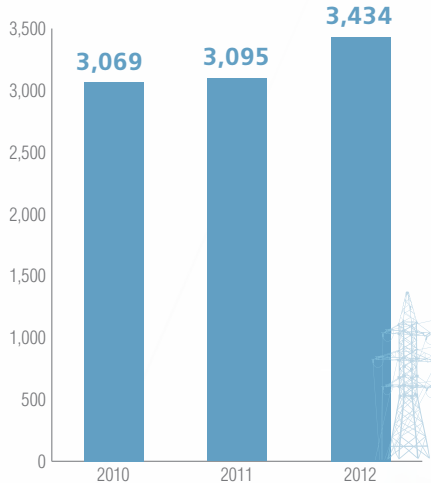
"SEVKAZENERGO" JSC **A+**
(very high grade)

OPERATIONAL HIGHLIGHTS

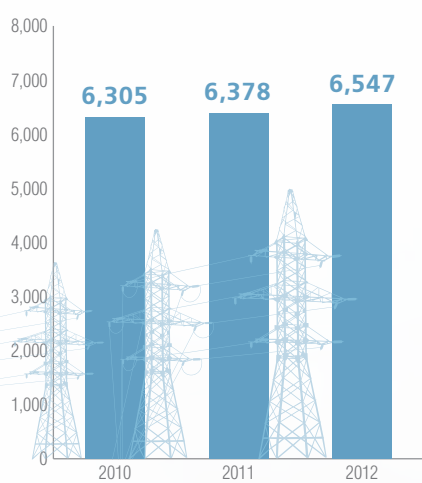
Generation of electric energy
mln kWh



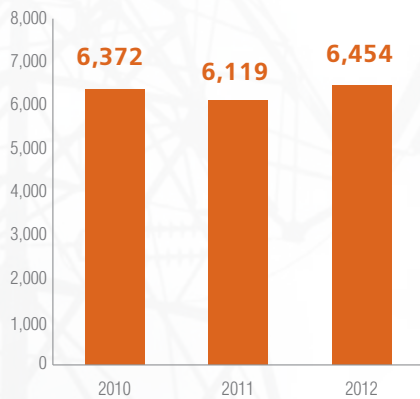
Volume of electric energy transmission
mln kWh



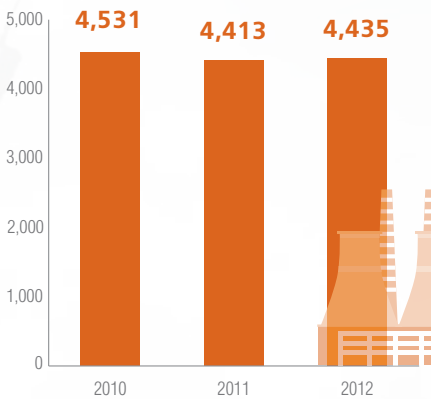
Volume of electric energy sales
mln kWh



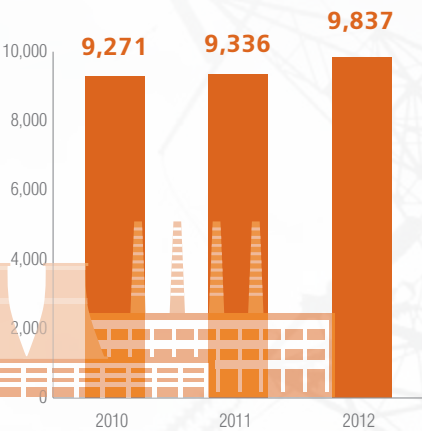
Generation of heat energy
Thousands of Gcal



Volume of heat energy transmission
Thousands of Gcal

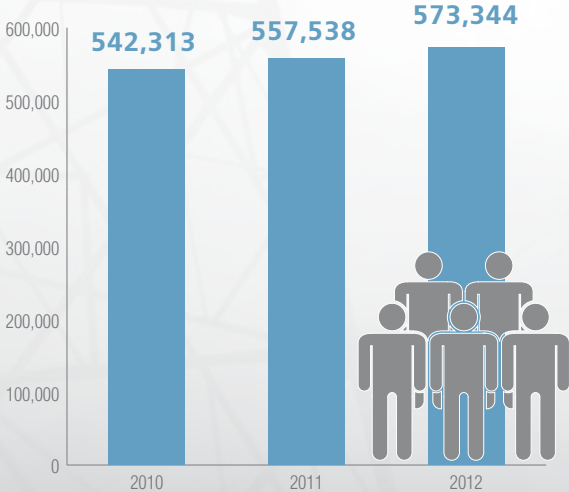


Volume of heat energy sales
Thousands of Gcal

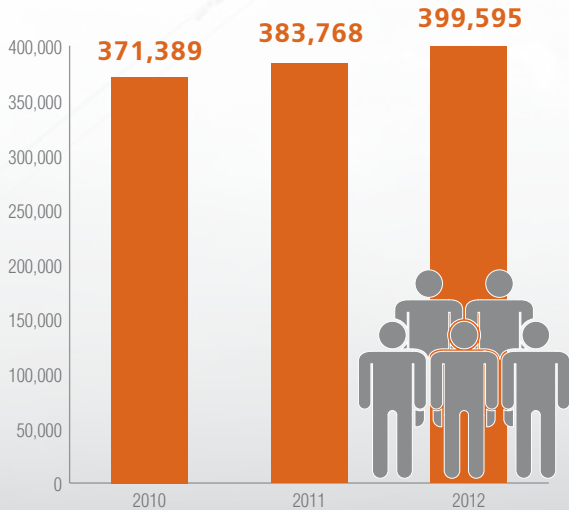


NUMBER OF CONSUMERS (CUSTOMER)

Electric energy



Heat energy





Joint-stock company “Central-Asian Electric Power Corporation” JSC – vertically integrated energy company.

Assets of the Company represented in North regions of the Country: Pavlodar and North-Kazakhstan regions and in Pavlodar, Ekibastuz, Petropavlovsk and Astana cities. Enterprises of the Company provide full production cycle of electric and heat energy – generation, transmission and sales of energy resources.

Overall installed electric capacity of “CAEPCO” JSC amounts to 974 MW – according to this indicator Company is the leader among private energy generating companies in Kazakhstan. Overall installed heat capacity of the Corporation – 2,881 Gcalh. Overall length of electricity transmission lines – 29,363 km, heat networks – 985 km. Company supplies electric energy to more than 2 million customers. In 2012 “CAEPCO” JSC generated 5,572 mln kWh of electric energy and 6,454 thousand Gcal of heat energy.

Subsidiary organizations of “CAEPCO” JSC in Kazakhstan regions represented by two vertically – integrated energy companies – “PAVLODARENERGO” JSC

“Central–Asian Power Energy Company” JSC and International development institutions are the shareholders of “CAEPCO” JSC

and “SEVKAZENERGO” JSC – which include all chains of energy supply – generation, transmission and sales. In Astana Company controls sales unit – “ASTANAENERGOSBYT” LLP. Generating enterprises of “CAEPCO” JSC – stations with combined generation of electric and heat energy: Pavlodar CHP-2, CHP-3, Ekibastuz CHP and Petropavlovsk CHP-2.

Principal fuel source at energy generating enterprises of “CAEPCO” JSC is coal supplied from Ekibastuz basin, geological reserves of which estimated for 140 years. Presence regions of Company’s subsidiary organizations – north regions of the Republic of Kazakhstan (Pavlodar, North-Kazakhstan) beneficially located at the border with Russia which together with own 110 kW electricity transmission lines directed to Omsk, Kurgan, Barnaul cities and relatively low tariffs allows to have competitive reserve and potential export of electric energy to Russia for a long perspective.

As of December 31, 2012 assets of the Company amounted to KZT 138.76 bln, EBITDA – KZT 14.45 bln, compared to indicators of 2011 they exceed by 10.7%.

Bonds of “CAEPCO” JSC subsidiary organizations – “PAVLODARENERGO” JSC and “SEVKAZENERGO” JSC entered on the register of Kazakhstan stock exchange (KASE). Soundness of “PAVLODARENERGO” JSC and “SEVKAZENERGO” JSC operations confirmed by rating agency “Expert RA Kazakhstan” which in 2012 assigned creditworthiness rating of “CAEPCO” JSC subsidiary organizations at A+ and A++ levels (correspondingly very high and top grade of creditworthiness) and rating of first issue of bonds at A+ grade (very high grade of creditworthiness).

The stations of Company has installed capacity of 974 MW on electric energy and 2,881 Gcalh on heat energy

Permanent practice of enhancement of corporate governance system and transparency of operations of “CAEPCO” JSC ensure investors confidence. Shareholders of “CAEPCO” JSC are “Central-Asian power energy company” JSC and international development institutions: European Bank for Reconstruction and Development, Islamic Development Bank and Asian Development Bank (IDB and ADB are represented by Kaz Holdings Cooperatief U.A.).

Charter capital of “CAEPCO” JSC as of December 31, 2012 amounted to KZT 37,590 mln, number of ordinary shares of the Company – 32,148,163 pieces.



General performance indicators

Indicator	Unit	2010	2011	2012
Installed electric capacity	MW	942	909	974
Generation of electric energy	mln kWh	5,599	5,665	5,572
The share in electric energy generation of Kazakhstan	%	6.8	6.6	6.2
Installed heat capacity	Gcal	2,771	2,691	2,881
Generation of heat energy	000’ Gcal	6,372	6,119	6,454

Notice: in 2012 reduction of electric energy generation was due to de-commissioning of turbine st. #4 at Petropavlovsk CHP-2 for subsequent replacement.

Length of electricity transmission lines, km

Indicator	Unit	“Pavlodar REDC” JSC	“North-Kazakhstan REDC” JSC	Total
Length of lines, including	km	15,797	13,566	29,363
Aerial lines (AL),including	km	15,051	13,177	28,228
220 kV	km	14	85	99
110 kV	km	2,596	1,327	3,923
35 kV	km	2,347	2,853	5,200
6–10 kV	km	5,768	4,416	10,184
0,4 kV	km	4,326	4,496	8,822
Cable lines (CL),including	km	746	389	1,135
6–10 kV	km	382	200	582
0,4 kV	km	364	189	553

Type of substations, units

Type of substations	“Pavlodar REDC” JSC	“North-Kazakhstan REDC” JSC	Total, pcs.
220 kV	4	4	8
110 kV	75	38	113
35 kV	102	121	223
6–10 kV	3,665	2,320	5,985
Total	3,846	2,483	6,329

Heat networks

Title	Length, km
“Pavlodar Heat Networks” LLP	749.5
“Petropavlovsk Heat Networks” LLP	235.5
Total	985

Number of consumers (disaggregated by regions)

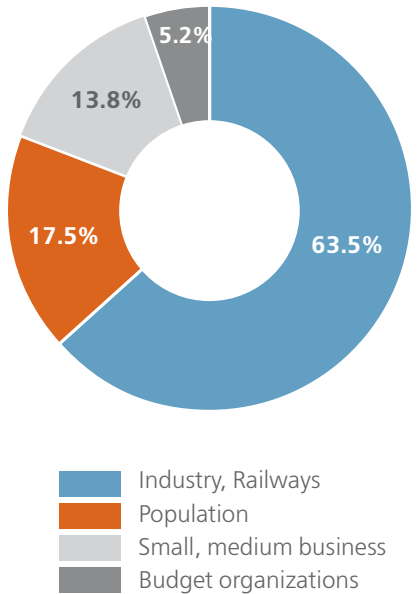
Title of service	Pavlodar region	North-Kazakhstan region	Astana	Total
Electric energy	217,627	159,940	195,777	573,344
Heat energy	160,121	68,974	170,500	399,595

In consequence of own networks availability “CAEPCO” JSC controls distribution of heat and electric energy to each customer. The Company has highly differentiated customer portfolio and sales 20% of electric energy to the wholesale market through connected

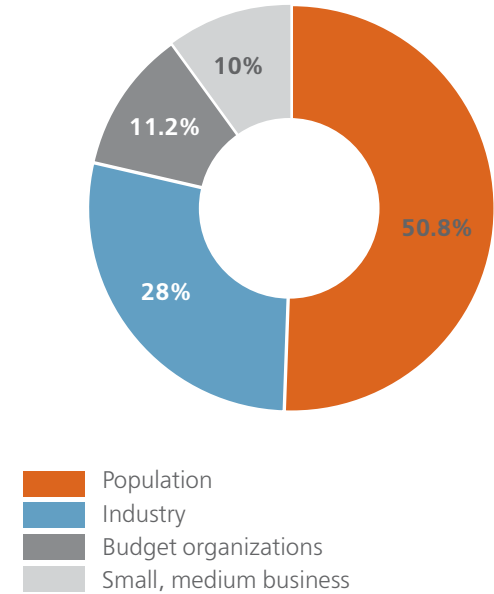
KEGOC networks. “CAEPCO” JSC provide services to approximately 2 mln people (taking into account domesticity coefficient 3,4), what constitutes 12.5% of RK population.

CAEPCO supplies electric and heat energy to more than 2 mln people

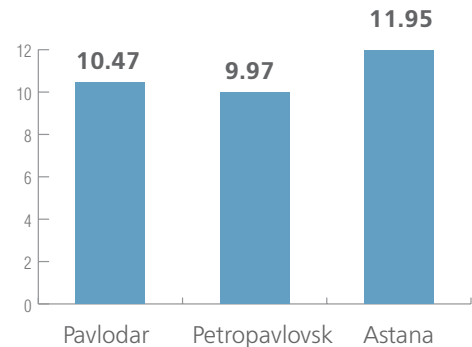
Structure of electric energy consumers



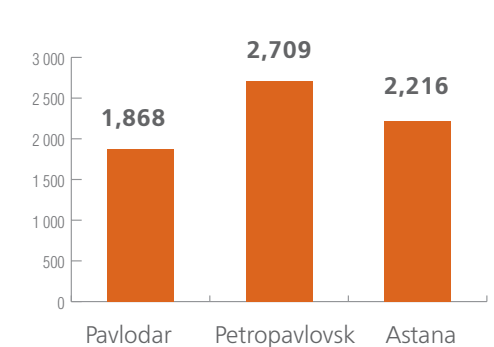
Structure of heat energy consumers



Average retail tariff for electric energy
KZT/kWh VAT included (2012)



Average retail tariff for heat energy
KZT/Gcal VAT included (2012)

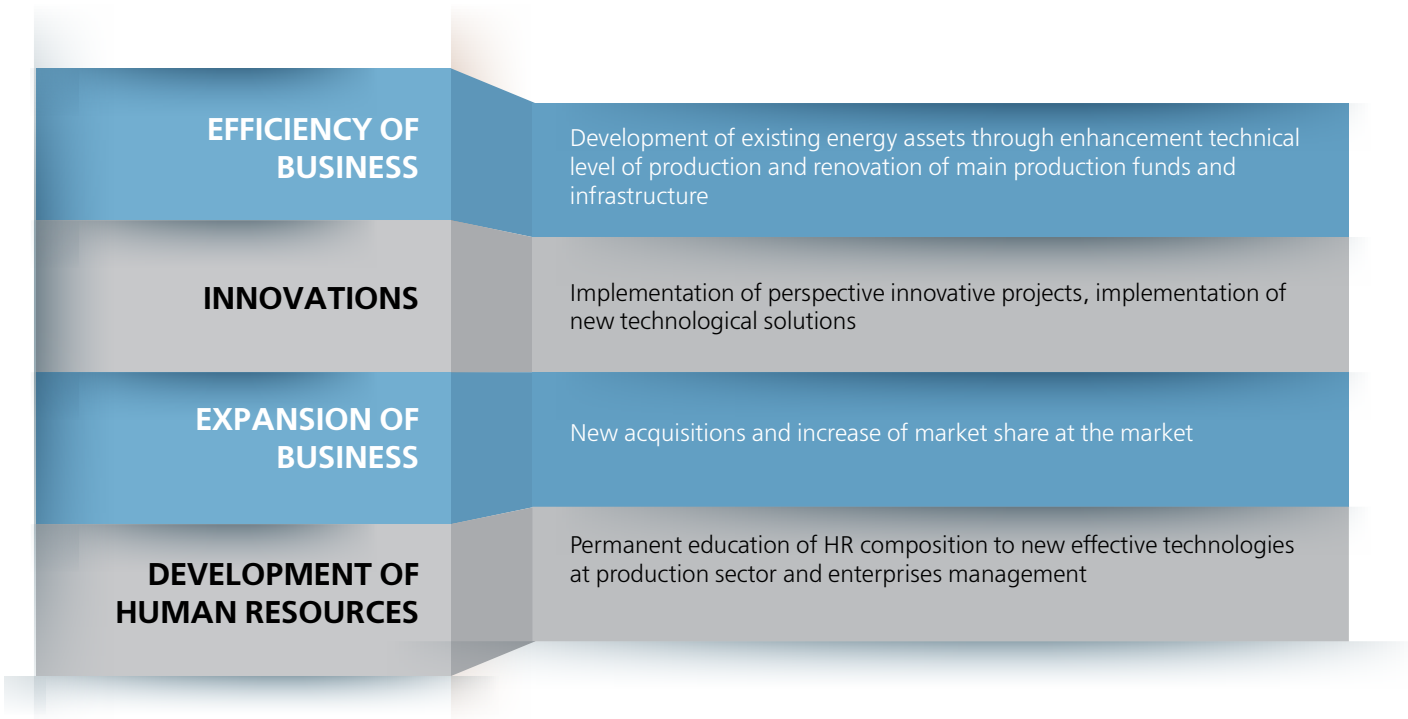


Principal performance indicators

	Performance indicators	Unit	2010	2011	2012
1	Electric energy generation	mln kWh	5,599	5,665	5,572
2	Heat energy generation	000' Gcal	6,372	6,119	6,454
3	Electric energy transmission volume	mln kWh	3,069	3,095	3,434
4	Electric energy sales volume	mln kWh	6,305	6,378	6,547
5	Heat energy transmission volume	000' Gcal	4,531	4,413	4,435
6	Heat energy sales volume	000' Gcal	9,271	9,336	9,837

STRATEGY

Strategic goal of “CAEPCO” JSC comprise of establishing advanced energy company, which provides balanced and steady development of energy system in the presence regions. The achievement of goal is ensured by implementation of activities in the following directions:



Establishing of large, efficient private energy company in Kazakhstan, growth of market value of assets

In order to achieve the strategic goal the Company initiates the following objectives:

- Modernization and reconstruction of the equipment by implementation investment programs in order to reduce accident risks and elimination of downtimes;
- Reduction of over normative losses in transmission of heat and electric energy;
- Implementation of energy-saving and energy-efficient technologies

in production and transmission of energy;

- Enhancement of management system and certification in line with requirements of international standards in environment, labor and health, industrial safety spheres;
- Permanent education with a purpose of enhancing professional level of employees;
- Implementation of automated system of enterprise management.

Strategic goal of “CAEPCO” JSC is establishing advanced energy company, providing well balanced and steady development of energy system in the regions of presence

SHAREHOLDERS



European Bank for Reconstruction and Development

24.99%



"Central-Asian power energy company" JSC

62.12%



Kaz Holdings Cooperatief U. A.

12.89%

ASSETS STRUCTURE

JOINT-STOCK COMPANY

"CENTRAL-ASIAN ELECTRIC POWER CORPORATION"

"PAVLODARENERGO" JSC



"PAVLODAR REGIONAL ELECTRIC DISTRIBUTION COMPANY" JSC

"PAVLODAR HEAT NETWORKS" LLP

"PAVLODARENERGOSBYT" LLP

"SEVKAZENERGO" JSC



"NORTH-KAZAKHSTAN REGIONAL ELECTRIC DISTRIBUTION COMPANY" JSC

"PETROPAVLOVSK HEAT NETWORKS" LLP

"SEVKAZENERGOSBYT" LLP

"ASTANAENERGOSBYT" LLP



"CAEPCO" JSC SUBSIDIARY ORGANIZATIONS

"PAVLODARENERGO" JSC

Joint-stock company "PAVLODARENERGO" JSC – vertically integrated company including all chains of energy supply of Pavlodar region (generation, transmission and sales of electric and heat energy).

"PAVLODARENERGO" JSC unites:

- Pavlodar CHP-2;
- Pavlodar CHP-3;
- Ekibastuz CHP;
- "Pavlodar Regional Electric Distribution Company" JSC (electricity networks in Pavlodar and Pavlodar region apart from Ekibastuz and Ekibastuz region);
- "Pavlodar Heat Networks" LLP (heat networks of Pavlodar, Ekibastuz);
- "Pavlodarenergosbyt" LLP.

Overall installed electric capacity of stations amounts to 627 MW, installed heat capacity – 2,102 Gcal/h. Principal raw material for production – hard coal from Ekibastuz coal basin.

"PAVLODARENERGO" JSC supplies electricity to territory of Pavlodar region, with total area of 124,8 thousand km² and 750 thousand people. Generation of electric energy constitutes 3,162.1 mln kWh.



3,162.1 mln kWh was generated by stations of "PAVLODARENERGO" JSC for 2012

Electric energy generated by "PAVLODARENERGO" JSC supplied to Pavlodar, Karaganda, Akmola and East – Kazakhstan regions. Length of electricity transmission lines amounts to 15,797 km. Total length of heat networks amounts to 749.5 km.

"Pavlodar Regional Electricity Distribution Company" JSC

Principal activity of "Pavlodar Regional Electricity Distribution Company" JSC ("PREDC" JSC) are transmission and distribution of electric energy in 10 districts of Pavlodar region, Pavlodar and Aksu cities. Production capacities are located in Pavlodar and Pavlodar region. Service area constitutes – 105,900 km².

Electric networks of "Pavlodar Regional Electricity Distribution Company" JSC through networks of "Kazakhstan Electricity Grid Operating Company" (KEGOC) connected to energy system of Kazakhstan and Russia, what allows "PREDC" JSC to transmit electric energy generated by Pavlodar CHP #1, 2 and 3. CHP #1 owned by "Aluminium Kazakhstan" JSC, CHP #2 and 3 owned by "PAVLODARENERGO" JSC.

The enterprise unites following subdivisions:



- Enterprises, performing maintenance and repair of electricity transmission networks 0.4–10 kV and substations 35–220 kV – East and West enterprises of electric networks. The comprise of 11 district electric networks (DEN), maintaining networks of 0.4–10 kV by their location place:
 - Aktogay, Bayan – Aul, Irtysh, May DEN's and Aksu electric networks for West enterprise (Left coast);
 - Zhelezinskiy, Kachirskiy, Leb-yazhenskiy, Pavlodarskiy, Uspenskiy, Sherbatinskiy DEN's on East enterprise (Right coast);
- City enterprise of electric networks provides maintaining and technical service of distribution networks 0.4–10 kV in Pavlodar;
- Production and repair enterprise, performs maintenance and service of high voltage electricity transmission lines 35–220 kV in Pavlodar region;
- City enterprise of consumers networks, not relates to regulated types of services, operates on the basis of agreement for maintenance of 0.4 kV electric networks of condominium of multistory houses of Pavlodar and Aksu cities;
- Production departments, services and units.

"Pavlodar Heat Networks" LLP

"Pavlodar Heat Networks" LLP perform transmission and distribution of heat energy for consumers of Pavlodar and Ekibastuz cities. Operations of the enterprise aimed to enhancement of production reliability of heat networks and ensuring coordination of generation processes, transmission and consumption of heat energy.

Length of heat networks in Pavlodar – 407.2 km and include:

- Main heat pipelines – 103.7 km;
- District heating networks – 280.5 km;
- Hot water supply networks – 23 km;
- Pumping stations – 11 pcs.;
- Central heating units – 22 pcs.

Length of Ekibastuz heat networks – 342.3 km, hot water supplied from Ekibastuz CHP and includes:

- Main heat pipelines – 37.6 km;
- Interdistrict heat networks – 304.7 km;
- Central distribution unit – 1 pcs.;
- Pumping stations – 5 pcs.;
- Pavilions – 5 pcs.

“Pavlodarenergosbyt” LLP

“Pavlodarenergosbyt” LLP – energy supply enterprise, which supplies heat and electric energy to consumers of Pavlodar region, Pavlodar and Ekibastuz cities.

Enterprise provide supply of:

- heat and electric energy in Pavlodar;
- electric energy in districts of Pavlodar region and Aksu city;
- heat energy in Ekibastuz.

Total number of consumers of “Pavlodarenergosbyt” LLP as of December 31, 2012 amounted to: 217,615 consumers of electric energy and 160,115 consumers of heat energy.

“Pavlodarenergosbyt” LLP implements policy of enhancing quality of services with implementation of modern technologies. For convenience of consumers the Company has arranged payment mechanism through second level banks, terminals, special payment units. In the administrative center of the region operates 6 payment units, in Ekibastuz – 2, in Aksu – 2; 10 cash desks at regional supply units. Also 14 agreements for acceptance of payment for services are concluded with second level banks and branch of “Kazpochta” JSC and “Astana-Plat” LLP.

With a purpose of implementation of energy efficiency program “Pavlodar-

energosbyt” LLP within the frames of acting legislation of RK applies differentiated tariffs for electric energy, depending on time of the day for all consumer groups.

“SEVKAZENERGO” JSC

Joint-stock company “SEVKAZENERGO” JSC – vertically integrated company, which include all chains of electricity supply in North-Kazakhstan region (generation, transmission and sales of electric and heat energy).

“SEVKAZENERGO” JSC unites:

- Petropavlovsk CHP-2;
- “North-Kazakhstan Regional Electric Distribution Company” JSC (electricity networks of North-Kazakhstan region, excluding 5 districts at the border with Akmola region);
- “Petropavlovsk Heat Networks” LLP (district heating networks of Petropavlovsk);
- “Sevkazenergosbyt” LLP.

Overall installed electric capacity of stations – 347 MW, installed heat capacity – 779 Gcalh. Principal raw material production hard coal from Ekibastuz basin.

“SEVKAZENERGO” JSC provide electricity supply to the territory of North-Kazakhstan region with total area of 97,993 km², with population of 579 thousand people. Generation of electric energy for 2012 amounted to 2,410.2 mln kWh.

Electric energy generated by “SEVKAZENERGO” JSC supplied to the markets of North, Central, Eastern, South regions of Kazakhstan, in perspective there is a possibility for export electric energy to Russia, in particular to Kurgan and Omsk regions. Length of electricity

“SEVKAZENERGO”
JSC supplies electricity to North-Kazakhstan region, with 97,993 km² of area and 579 thousand inhabitants

transmission lines amounts to 13,566 km. Total length of heat networks amounts to 235.5 km.

“North-Kazakhstan Regional Electricity Distribution Company” JSC

“North-Kazakhstan Regional Electricity Distribution Company” JSC (hereinafter – “NK REDC” JSC) performs distribution of electric energy generated by Petropavlovsk CHP-2 – generating source of “SEVKAZENERGO” JSC group.

Electric networks of “NK REDC” JSC connected to energy compound of Kazakhstan and Russia through KEGOC electricity networks. Principal activity of “NK REDC” JSC is transmission and distribution of electric energy in 8 districts of North-Kazakhstan region



and Petropavlovsk city. Service area constitutes 44,952 km².

The structure of the Company includes following subdivisions:

- Kyzylzhar, Mamlut, Zhambyl, Esil, Timiryazev, Akkayin DEN's, district energy networks after Zhymabayev and Shal Akyn;
- South district of main networks and substation;
- City electric networks;
- Production subdivisions and units.

With a purpose of enhancement accessibility of services for consumers in September 2012 "NK REDC" JSC launched Customer service center, where each customer could obtain following types of services:

- Coordination of land plots and servitudes;
- Issuance of technical specifications for connection of electricity supply;
- Connection/disconnection of electricity supply;
- Sealing of metering units;
- Other consultative services.

Professional team of "North-Kazakhstan REDC" JSC in 2012 bear away the Gran-Prix of traditional republican professional competition of operative repair personnel, which was conducted in Petropavlovsk.

"Petropavlovsk Heat Networks" LLP

"Petropavlovsk Heat Networks" LLP transmits and distributes heat energy for consumers of Petropavlovsk from CHP-2 "SEVKAZENERGO" JSC. The Company conducts renovation of main and distribution pipelines in Petropavlovsk, conduct steady work on searching and implementation of energy efficient technologies available to ensure new requirements to the quality of heat energy supply.

"Petropavlovsk Heat Networks" LLP operates heat networks in Petropavlovsk, with total length of 235.5 km, which includes:

- Main pipelines – 83.8 km;
- Distribution pipelines – 151.8 km;
- Pumping stations – 33 pcs;
- Central heating units – 19 pcs.

For performing activity on transmission and distribution of heat energy "Petropavlovks Heat Networks" LLP has services, providing maintenance services and technical service of equipment, labor protection and safety techniques.

"Sevkazenergosbyt" LLP

"Sevkazenergosbyt" LLP – energy supply organization, providing heat and electric energy to the consumers of Petropavlovsk and North-Kazakhstan region.

Principal operating activity of the Company is reliable and steady supply of energy resources in corresponding volumes to the population. Total number of "Sevkazenergosbyt" LLP consumers as of December 31, 2012 amounted to 159,932 consumers of electric energy and 68,972 consumers of heat energy.

In the regional center there are 3 customer service units for payment of services and 12 units in the district centers of the region. Agreements for payment acceptance concluded with 13 banks and also service could be paid through terminals and internet portals of the banks.

With a purpose of energy efficiency "Sevkazenergosbyt" LLP implements among its consumers system of day zone tariffs for consumed volumes of electricity and conducts explanatory works among population on necessity of energy metering units installation.



"ASTANAENERGOSBYT" LLP

"ASTANAENERGOSBYT" LLP provides heat and electric energy supply of Astana city consumers.

Main supplier of energy resources at the moment is "Astana-Energy" JSC (CHP-1, CHP-2 in Astana).

Astana is rapidly growing city of the country. Consumption of electric energy in the city exceeds volumes of energy generated at two stations of the city. Deficit of energy is covered by purchase of energy resources from external suppliers. Electric energy purchased by "ASTANAENERGOSBYT" LLP is supplied to the consumers through the networks distribution companies – "Astana-Teplotranzit" JSC, "City electric networks" JSC, "Akmola Electricity Distribution Company" JSC, KEGOC.

In 2012 "ASTANAENERGOSBYT" LLP sold electric energy in the volume of 2,100.0

mln kWh for the overall amount of KZT 20.93 bln (without VAT).

Total number of consumers of "ASTANAENERGOSBYT" LLP as December 31, 2012 amounted to 195,777 consumers of electric energy and 170,500 consumers of heat energy. In Astana there are 8 payment acceptance units. Agreements for payment acceptance concluded with 11 banks, and also service could be paid through terminals and internet portals of the banks.

With a purpose of promoting energy efficiency among customers, "ASTANAENERGOSBYT" LLP implements system of day zone tariffs for consumed volumes of electricity and conducts explanatory works among population on necessity of installation energy metering units.

"ASTANAENERGOSBYT" LLP constantly increases level of services in accordance with best industry standards. Integrated Customer service center

**2,100 mln kWh
of electric energy
was sold by
"ASTANAENERGOSBYT"
LLP in 2012**

allows company to provide qualified services, the center was arranged for convenience of customers. The center collects applications from population for visits of inspectors and provides full information on all interested issues related with energy efficiency through the multichannel "hot-line".



“CAEPCO” JSC in its activity strikes to achieve high level of corporate governance. Activity of the Company is regulated by following internal normative documents: Corporate governance code, Code of ethics, Regulation on Board of Directors, Regulation on General Meeting of shareholders. Mentioned documents were developed in accordance with internal principles of corporate governance, Law of RK “On joint-stock companies”. Internal normative documents represent rules and principles of corporate governance promoting to more efficient activity of management bodies and established on balanced accounting of interests of shareholders, employees, officers of the Company and other interested parties.

Board of Directors of the Company defines strategic goals and supports necessary mechanisms of activity control, including current monitoring

and assessment of company’s activity results. Composition of the Board of Directors consists of independent directors, not affiliated to the Company. With a purpose of enhancement business processes and efficiency of made decisions the Company established internal control mechanisms.

Internal control is systematical for “CAEPCO” JSC and integrated in strategic and operative management at all levels, covering all subdivisions and employees upon performing their functions within the frames of any business processes.

Under the Board of Directors the Audit Committee is running its operations and performs monitoring of adopted decisions and processes for ensuring reliability of financial statements and coordination of internal control and risk management systems.

“CAEPCO” JSC strikes to achievement of high corporate governance standards and implementation of best world practices

“CAEPCO” JSC adhered to policy of informational disclosure and transparency: corresponding action plan for publishing information about Company in open sources is foreseen. In this manner, shareholders could permanently monitor activities in the Company.

Management bodies

In accordance with Charter of “CAEPCO” JSC approved by general meeting of shareholder of the Company, management bodies are the following:

- Superior body – General meeting of shareholders;
- Management body – Board of Directors;
- Executive body – President.

Company increases efficiency of collegial bodies’ activity and firstly activity of the Board of Directors of the holding by the following:

- Establishing efficient system of distribution authorities among management bodies – general meeting of shareholders, Board of Directors and Executive body and collegial executive management body of subsidiary organizations;

- Development of institute of independent members of the Board of Directors;
- Establishing under the Board of Directors consultative and working bodies – Committees, Working groups;
- Regulation of informational policy within the frames of the Company.

Committees under the Board of Directors

As of December 31, 2012 three Committees running their operations under the Board of Directors of “CAEPCO” JSC:

- Audit Committee (established on February 25, 2010);
- Technical Committee (established on March 06, 2012);
- Strategic Committee (established on November 28, 2012).

The Audit Committee is a permanently working body under the Board of Directors. The Committee renders assistance to the Board of Directors

in efficient performing regulative and supervisory functions, enhancement and strengthening internal audit and risk management system. The Committee provides recommendations to the Board of Directors on any issues, which require their involvement.

Technical Committee is a permanently working body under the Board of Directors, ensuring actual participation of its members in the timely and efficiently control over implementation investment projects in the Company.

Strategic Committee is a permanently working body under the Board of Directors, which is established for enhancing corporate governance, implementation of projects and control over realization of Company’s development strategy. The Committee also renders assistance to the Board of Directors in enhancement of planning mechanisms and development of Company’s activity.

Structure of the Committees under the Board of Directors of
“CAEPCO” JSC



Risk management system and internal audit

Corporate risk management system and internal audit of “CAEPCO” JSC represented in the Board of Directors by the Audit Committee, Internal Audit Department and Risk Management Department.

Main goals of the Company in the sphere of risk management, internal control and internal audit are the following:

- Ensuring high level of confidence of shareholders and investors to the management bodies and protection of Company’s assets and contributions of shareholders;
- Enhancement of operational efficiency of the Company through reduction of risk impact for performance of operational and strategic

indicators and implementation of efficient control procedures.

Risk management system and internal audit comprise of 15 persons (as of Decemembr 31, 2012), among them 3 members of the Audit Committee, 5 members of the Internal Audit Department, and 7 members of Risk Management Department. Members of the Audit Committee appointed by the Board of Directors of the Company, Mr. Franz – Josef Kaiser is the Chairman of the Committee. Department of internal audit in 2011 conducted scheduled inspections of “CAEPCO” JSC and its subsidiary organizations in the following directions:

1. Inspection for compliance with acting legislation of RK and IFRS standards;
2. Assessment for compliance of financial statements with international financial reporting standards (IFRS);
3. Audit of expenses upon compilation cost of sales of production (works, services), sales expenses and administrative expenses;
4. Accounting of reserves;
5. Inventory reconciliation of fixed assets and reserves.

In 2012 scheduled inspections were conducted on following directions:

1. Inspection of expenses structure upon compilation of cost of sales of

production (works, services), sales costs and administrative costs.

2. Assessment of compliance of financial statements with IFRS.
3. Identification of potential risks of business processes "Procurement" and "Accounting of inventories".
4. Inspection of operational efficiency of control procedures of procurement and accounting of inventories.
5. Inspection of operational efficiency of control procedures of business process "Accounting of incomes and settlements with debtors".
6. Inventory reconciliation of inventories.

In June 2011 by the decision of the Board of Directors Risk management department was established. Risk management department performs functions that cover risk management and internal control. Upon implementation of risk management system and internal control "CAEPCO" JSC was guided by international standards in the sphere of corporate system of risk management and internal control, developed by Committee of Sponsor Organizations and International Standards Organization.

Upon integration of risk management system to the operations of Company, following goals were established:

- Development of favorable risk-culture and information awareness on processes of management system among officers and employees of the Company;
- Implementation of processes of risk management system, acting on all level of management and in all spheres of Company's activity;
- Development of action plan for prevention of negative events and reduction of risks impact, and also conducting analysis of profitability of mentioned activities;
- Increase of efficiency and optimization of risk management system aimed to reduction of risks down to acceptable level;
- Monitoring of activities implementation for risk management system.

In order to minimize consequence of equipment downtime and emergency situations insurance program is

implemented in order with approved decision of the Board of Directors of the Company.

In 2012 Risk management department of "CAEPCO" JSC and subsidiary organizations conducted following activities:

1. Analysis and testing of control procedures efficiency of financial accounting business process.
2. Monitoring of implementation of Action plan for elimination insufficiencies in the system of internal control and reduction of risks.
3. Corporate Map of risks and Risk register of the Company and subsidiary organizations were actualized. Educational trainings in subsidiary organizations of "CAEPCO" JSC were conducted.
4. Internal normative documentation of ensuring insurance coverage of the Company and subsidiary organizations were approved.
5. Corporate training with involvement of LLP "Tax and Advisory" consultants on "Risk management in operations" for key employees of the Company and subsidiary organizations.

"CAEPCO" JSC was guided by international practices in the corporate risk management system and internal control upon implementation risk management and internal control systems





The development of the electric power industry of Kazakhstan at the present stage characterized by the increasing demand for consumed electricity and heat, which at the current production capacity is not able to provide the amount of output. Thus, the production of electricity in 2012 was 90.5 bln kWh and consumption – 91.4 bln kWh. Currently the deficit of consumed electricity is substituted by import. The industrial electricity consumption in Kazakhstan accounts about 75% of the total consumption, the households – 10.5% and 2.2% transport.

The total installed generating capacity of the power of the Republic of Kazakhstan at the end of 2012 was 20,442 MW. The main share of the raw materials used in the production of electricity is coal – 74%.

In general, heat power plants produce 85% of all electricity generated in Kazakhstan, hydro power plant – 2.5%, gas turbine power plants – 2.5%. 70% of electricity is produced mainly in the northern regions of the Republic.

The main problem of the electric power industry is high depreciation of equipment. This indicator among generating stations amounts to 70%, in electric networks is 65% and 80% in heating systems.

Recent years have been characterized by intent attention of Government of the Republic of Kazakhstan to the development of the electricity sector. According to Ministry of Industry and New Technologies of the Republic of Kazakhstan, within forced industrial innovative development of Republic of Kazakhstan it is expected to launch 537 projects until 2014. Accordingly, by 2015 the electricity consumption will rise up to 100.5 bln kWh. In this regard, to ensure the sustainable development of the economy by energy resources and to increase the investment attractiveness of the country, the Government initiated

changes in the legal framework regulating the electricity industry.

In March 2009 Government decree “On approval of capped tariffs” was adopted, according to the document all energy generating organizations have the right to increase the selling prices of electricity up to the level of the approved capped level of tariffs until 2015. Thus, the power generating companies were able to include an investment component in the tariff in exchange for investment commitments for the reconstruction of equipment at their stations. Since 2009, the average electricity price in Kazakhstan increased by 10–12% per year. According to the Statistics Agency of RK, the average electricity price in 2009 was KZT 7.45 per kWh, at the end of 2010 – KZT 8.32 per kWh, at the end of 2011 – KZT 9.15 per kWh.

The legal and regulatory framework suffers some changes that are related to the time requirements and policies of the government. Thus, in 2012 the Law of RK “On energy savings and energy efficiency” was adopted. The law regulates social relations and defines legal, economic and organizational principles of individuals and legal entities in the field of energy conservation and energy efficiency.

On 04.07.2012 the Law of RK “On amendments and alterations to some legislative acts of the Republic of Kazakhstan on electricity issues, investment activities of natural monopolies and regulated markets” #25-V was adopted. It is necessary to note the following positive legal, environmental and socio-economic consequences of the Law :

- increasing the responsibility of energy production organizations, subjects of natural monopolies and regulated markets for the implementation of investment commitments;
- improving the quality of services provided;

- ensuring correspondence of investment commitments volumes of energy generating organizations to the level of tariff revenue;
- increasing the transparency of the investment activity of the energy generating organizations.

The law also regulates relations in the field of electric energy generation and energy supply through the introduction of electric energy capacities market. Providing the introduction of new capacities market according to the Law should be carried out in accordance with approved prospective balance of capacities and electric energy in the light of the implementation of industrial-innovative development program of Republic of Kazakhstan.

Consumption of electric energy will grow up to 100.5 bln kWh by 2015



Major aspect of “CAEPCO” JSC strategic development is enhancement of production efficiency through renovation of fixed assets. The Company implements wide-scaled investment program for modernization and reconstruction of fixed assets, aimed at increase of generating assets capacity and increase reliability

of its operations, energy efficiency and energy savings as well as improvement of environmental standards of production. The program is estimated for the period of 2009–2018, scheduled volume of investments amounts more than KZT 190 bln.

KZT 40 bln – volume of Company’s investments for the period of 2009–2012

Investment program funding sources are the following:

Investment component of capped tariff

In the period of 2009–2012 volume of investments that was directed for implementation of investment program

within the frames of agreements with Ministry of Industry and New

Technologies of the Republic of Kazakhstan amounted to KZT 40 bln.

International investments

European Bank for Reconstruction and Development invested to the equity of

“CAEPCO” JSC KZT 9.2 bln, by means of subscription for Company’s shares,

Islamic Infrastructure Fund invested KZT 7.3 bln to the Company’s equity.

Credit resources

In 2007 European Bank for Reconstruction and Development (EBRD) provided USD 30 mln loan to “PAVLODARENERGO” JSC for modernization of Pavlodar CHP-3 equipment.

For reconstruction of district heating system in Pavlodar, Petropavlovsk and Ekibastuz cities “CAEPCO” JSC entered in the loan agreement with EBRD and

Clean Technologies Fund for the overall amount of USD 40 mln.

Funds of local bonded loan

Subsidiary organizations use funds from local stock market for funding investment program. “PAVLODARENERGO” JSC in 2007 announced on issuance of bonded loan at the Kazakhstan stock exchange

and placed 10 years bonds for the overall amount of KZT 7.9 bln.

In 2009 “SEVKAZENERGO” JSC announced on placement coupon bonds

with 10 years maturity period for the amount of KZT 8.0 bln, as of December 31, 2012 bonds were placed for the overall amount of KZT 6.0 bln.

Within the frames of investment program it is assumed to implement activities in three directions:

- Increase of generation;
- Reduction of electric and heat transmission losses;
- Improvement of environmental parameters of production.



INCREASE OF GENERATION

Within the frames of investment program Company performs projects for increase generation by means of reconstruction and modernization of existing energy resources.

According to action plan Company intends to reconstruct at facilities 6 boiler units, assemble 1 new boiler unit, replace 7 life-expired turbine units.

For the period of implementation of investment projects for increase of generation as of December 31, 2012 at the facilities of “CAEPCO” JSC following activities were performed.

At Pavlodar CHP-3 new boiler unit #1 and turbine unit #1 were assembled. Commissioning of turbine unit #1 allowed increasing installed capacity of the station for 65 MW, from 440 MW up to 505 MW. Installing automated system of technological processes management allowed implementing eco-

nomic and safe operational regime, observing temperature parameters of the equipment and steadying of established loads.

In 2012 new cooling tower #2 at Pavlodar CHP-2 was commissioned, this allowed to eliminate restrictions on generation of electric energy in the condensing mode. In May 2009 turbine #1 was commissioned at Ekibastuz CHP, the turbine is designed to generate electric energy at heat consumption, installed capacity of the turbine 12 MW, this allowed to use electric energy for own needs of the station. In Petropavlovsk at CHP-2 full modernization of boiler units #6 and 7 was performed. At the moment assembling of boiler unit #8 and replacement of turbine unit #4 is conducted.

Within the frames of implementation of investment program for increase of generation capacities of the station,

“CAEPCO” JSC has planned construction of cooling tower #5 at Pavlodar CHP-3. By 2018 it is planned to increase installed electric capacity up to 1,157 MW and generation up to 7,544.5 mln kWh. It is planned that installed heat capacity by 2018 will be increase up to 3,075 Gcal, generation of heat will increase up to 7,288.3 thousand Gcal.

As the result of implementation of activities within the frames of investment program fully renovated generating assets of the Company by 2016 will amount to 62% from installed electric capacity. Consumption for generation of 1 Gcal will be reduced by 3 kg of specific fuel.



In 2016 percentage of fully renovated assets of the Company will amount to 62% from installed electric capacity

REDUCTION OF ELECTRIC AND HEAT TRANSMISSION LOSSES

In order to reduce electric energy transmission losses, improve reliability consumers supply, reconstruction of electricity networks is held. Within the frames of investment program in the distribution networks of “CAEPCO” JSC 85.26 km of 10–0.4 kV cable lines were reconstructed and more than 242.95 km of aerial 10–0.4 kV lines. In order to reduce number of accidents and thievery of electric energy for the period of 2004–2012 replacement of wire for pre-insulated wire with total length of 276.5 km was conducted. Over normative losses of “PREDC” JSC in 2005 were 3.6% and in 2012 were reduced to 0.5%, in “NKREDC” JSC over normative losses were fully eliminated in 2010.

In the electricity distribution companies “CAEPCO” JSC by the end of 2012 reconstructed equipment at 110 substations, automated system of commercial accounting of electric energy is implemented.

Within the frames of energy efficiency program induction meters being replaced to electric at the consumers places. From 2004 44,720 pieces of induction meters were replaced to electronic

The main activities of the reduction of heat transmission losses program are aimed at the rehabilitation and modernization of district heating networks in the cities of Pavlodar, Ekibastuz and Petropavlovsk

in order to improve the reliability of heat supply, energy efficiency, reduce loss and improve environmental standards (reduction of CO₂ emissions by saving coal consumption associated with a decrease in loss heat transmission on networks). Financing of investment activities in this area is carried out by EBRD loans in collaboration with the Clean Technology Fund.

Main activities of the program for reducing heat energy transmission losses are implemented in three directions. First – improvement reliability of heat supply in Pavlodar, Ekibastuz and Petropavlovsk. Second – reduction of normative and over normative losses (through installation pipes with polyurethane shell). Third – implementation of automated system of heat energy accounting at the enterprises of “CAEPCO” JSC.

Works in these areas are complex maintained. Thus, the first and second directions include the works on reconstruction of old heating networks and construction of new heating main pipelines using PPU pipes. Only in 2011–2012 the pipeline 3,140 meters long was replaced with an increase in the diameter of the pipes in Pavlodar. In Petropavlovsk the pipeline of 1,500 meters length was reconstructed with an increase in the diameter of pipes, replaced the pipe 4,680 meters

length, renovated the insulation of the pipe 5,840 meters length. Works on replacement of obsolete equipment for the new release equipment are conducted.

Construction of the new heating mains results in expansion of production capacity. “Pavlodar Heat Networks” LLP has completed the construction of a pumping station #3 from the CHP-3. The investment program includes reconstruction of pumping station #2 with installation of two additional pumping units.

The main objective of introducing automated system of heat energy accounting – systematic transfer of data from heat meters to the workstation in the control room through the data transmission nodes. This provides actual account of the current consumption of heat energy. In addition to the main task, the system eliminates possibility of any un-



Implementation of investment activities will allow to reduce technical losses of “PREDC” JSC by 0.3% and in “NK REDC” JSC by 1.2%

authorized actions to heat meters from consumers.

The company has installed automatic heat flow regulators, industrial controllers and modems for communication between mechanisms and control and measuring instruments with the dis-

patch services. All heating units equipment introduced into a united network that will allow dispatchers efficiently control the hydraulic and temperature conditions, and professionals to make decisions efficiently in abnormal and emergency situations.

Besides that, the company uses advanced technologies to detect sources of heat losses: heat imaging survey instruments for monitoring and diagnostics of pipelines, ultrasonic flaw detectors.



Implementation of all investment activities will allow reducing overall heat losses in networks for 8% by the end of 2016



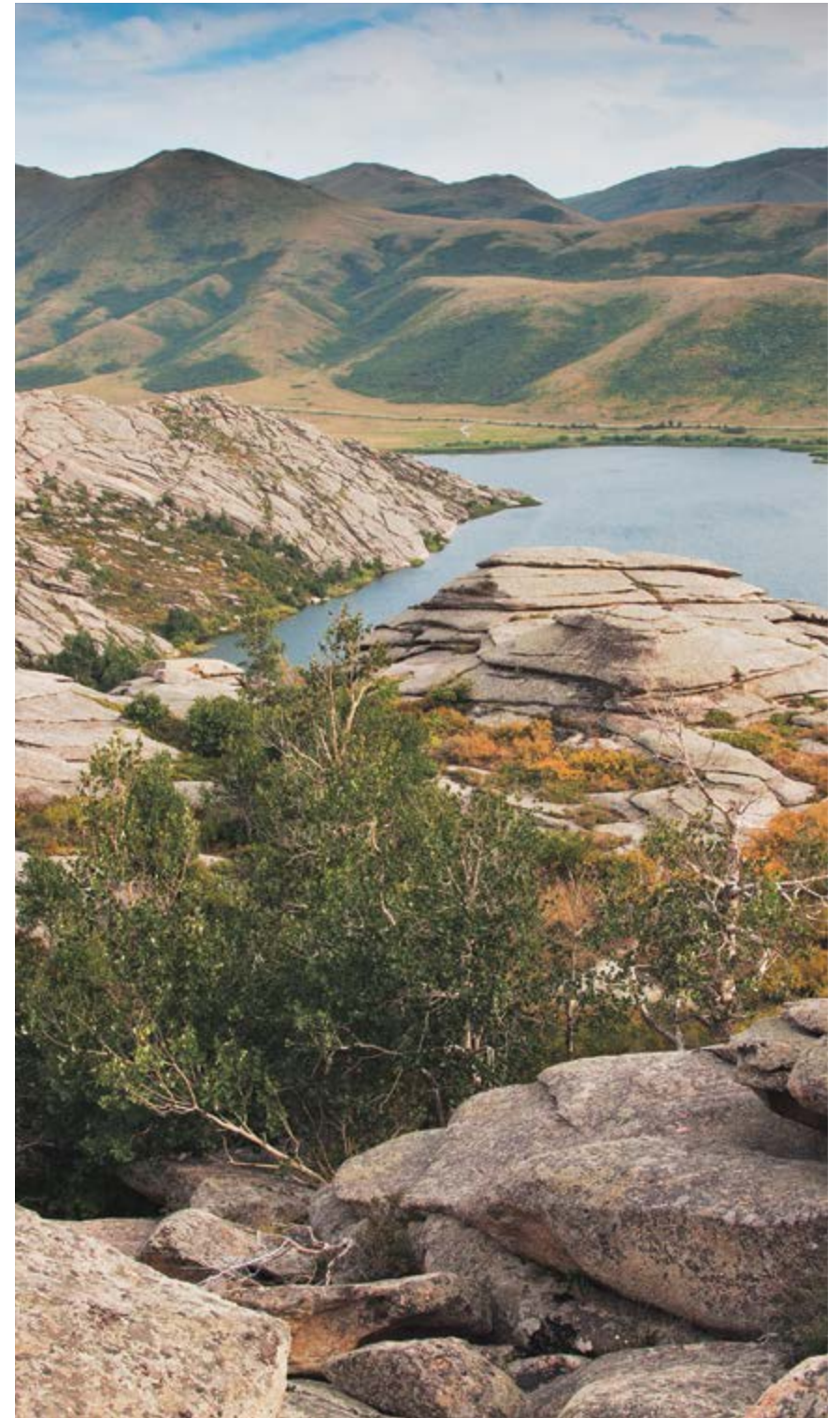
IMPROVEMENT OF THE ENVIRONMENTAL PERFORMANCE OF PRODUCTION

In order to improve the environmental performance the Company conducts reconstruction of ash extractors within the frames of investment program. Energy companies of "CAEPCO" JSC are thermal power stations generating electric energy by burning solid fuel, and one of the main objectives of the Company is the sustainable use of natural resources and protection of the environment. For the period of 2009–2012 "CAEPCO" JSC conducted reconstruction of ash extractors with installation of battery emulsifiers of second generation at all stations, what allows to reduce harmful emission of ash by 5 times. At the stations of "PAVLODARENERGO" JSC – CHP-2, CHP-3, Ekibastuz CHP – ash collectors have been installed on 13 of the 22 boilers. At the Petropavlovsk CHP-2 titanium emulsifiers of second generation have been installed on all 11 boilers.

Conducted activities have improved the treatment of flue gases, and as a result, have made it possible to reduce costs. After assembling battery emulsifiers at all boilers exhaust gas purification efficiency improved to 99.7%. This program is scheduled for completion in 2013.

Reconstruction of 3 existing and construction of 2 new ash disposals is going on in order to ensure the continuity of the technical process of the station and storage of ash waste to 25 years. Using of the new innovative material in construction ash disposals – poly-synthetic geomembranes – will allow preventing harmful substances in the soil on 100%.

Assembling battery emulsifiers at all Company's stations will allow to increase efficiency of flue gases purification up to 99.7%





Environmental protection is one of the priorities of “CAEPCO” JSC development strategy. Activity of the Company in the field of environmental protection is carried out in accordance with International quality standards and environmental management.

Since 2009, in the Company within the frames of investment program the Environmental and Social Action Plan (ESAP) is implemented, in accordance with the Policy of the European Bank for Reconstruction and Development for the protection of the environment to the Bank financed projects. The Environmental and Social Action Plan presents the projects aimed at improving the environmental performance of the Company and labor protection at the enterprises of “CAEPCO” JSC. Company annually presents a public report on the work done within the framework of ESAP.

The environmental policy of the Company is designed in correspondence with the concept of environmental protection of the Republic of Kazakhstan for the years 2004–2015, The Environmental Code and the standards of ISO 14000 series, based on the objectives of the Environmental and Social Action Plan.

Fundamental principles of the environmental policy are the following:

- Energy efficiency and rational usage of natural and energy resources at all stages of generation of electric and heat energy;
- Reducing emissions and wastes of production electric and heat energy and environmentally safe handling with them;
- Conducting activities aimed to reduction and liquidation of accidentance and reduction their negative impact to environment;
- Enhancement of technological processes of electric and heat energy generation;

- Openness and accessibility of environmental information, immediate information of all interested parties on occurred accidents, environmental consequences and liquidation measures.

Liquidation of pollution of environment is taken into account upon all decisions of operation activities on generation of electric and heat energy. Upon implementation of new technologies the level of their impact to the environment and efficiency of use of energy and natural resources is assessed. All projects for construction, reconstruction stipulate special section related to issues of environmental protection “Assessment of impact to environment”. Within the frames of correspondence to Kazakhstani environmental standards all projects are subject to environmental expertise.

Information of emissions for 2012 (general), in tons

Emission of pollutants to the atmosphere	“PE” JSC, CHP-2, CHP-3, Ekibastuz CHP		“SKE” JSC (PCHP-2)		“CAEPCO” JSC, total	
	Limit	Actual	Limit	Actual	Limit	Actual
Total, including	67,908	48,807	39,743	31,488	107,651	80,295
Coal ash (non-organic dust 70–20% silicon dioxide)	12,435	10,859	10,028	6,174	40,451	17,033
Nitrogen dioxide	17,611	9,086	5,317	4,730	22,928	13,816
Nitrogen oxide	2,859	1,475	864	769	3,723	2,244
Sulphur dioxide	32,100	25,421	19,498	16,593	51,598	42,014
Carbon monoxide	2,791	1,854	3,714	3,213	6,505	5,067
Other	111	111	322	9	433	120

The Company’s subsidiaries in 2012 did not allow the excess of the maximum permissible emissions. Following

the adopted environmental policies, “CAEPCO” JSC introduces new technologies and provides proactive environ-

mental performance of production over the approved standards in the Republic of Kazakhstan.



Human resources policy in “CAEPCO” JSC ensures timely needs of the Company for highly qualified and motivated staff, constantly improving professional level. Any events such as selection, preparation

of staffing, certification, training, promotion, pre-planned based on the analysis and diagnosis and aligned with the strategic goals and objectives of the Company. Upon the results of 2012 the

Company hired 1,584 people, average staffing number of employees amounts to 7,817 people.

Staff reserve

In order to fill the labor potential in “CAEPCO” JSC was created the staff reserve – a specially formed group of qualified and promising professionals positively recommended themselves at the current positions. Staff reserve of 1,238 management positions of senior,

middle and initial link was created upon the results of 2012.

The estimation of the candidate’s skills is conducted during the staff selection process for inclusion in the reserve. The individual training plan prepares after the approval of the list of reservists.

Staff reserve of 1,238 management positions of senior, middle and initial link was created in the Company

Staff development

Each employee of “CAEPCO” JSC involved in to the system of corporate training with a purpose of improvement professionalism level and to develop the internal capacity.

The subsidiaries of the Company are social partners of educational organizations. Partnership relations are necessary in order to promote training in the specialties: “Power industry”, “Power supply”, “Heat energy industry”, “Heat energy supply” is traditionally formed with leading educational institutions of Kazakhstan and the Russian Federation.

The training center, which can simultaneously engage up to 100 people, operates in “PAVLODARENERGO” JSC. 89 people necessary for the Company are training at the Group “SEVKAZENERGO”.

In general 6,524 employees went through the trainings and re-trainings at the Company for 2012.

Each employee of “CAEPCO” JSC involved to the system of corporate education with a purpose of enhancement of professional level and development of internal potential

Motivation system

With a purpose of optimizing usage of resources and the mobilization of available human resources, the Company implemented incentive programs. Different tools are used in the Company for the material and non-material motivation personnel:

- 1. Premium pays, including allowances for performance, for professional skill, various allowances for the combination of occupations, etc.
- 2. Providing additional leave for 3 calendar days with the saving of the salary upon family reasons.

- 3. Providing one-time benefit in the amount of monthly salary for workers lay off due to the achievement retirement age, after having worked for the company at the time of termination not less than five years.
- 4. One-time incentive payments (premiums) to employees in connection with holiday dates and personal merits (the circumstances).
- 5. Providing employees living in the private sector with coal at discounted prices.

- 6. Compensation costs of vouchers in the amount of 30% to health improvement camp and 50% to sanatorium “Energetic”.
- 7. Payment of educational leave at the rate of 100% of average salary and compensation of the trip and also the opportunity to receive interest-free loans to pay for education.
- 8. Representation to government, industry and other awards, media coverage of positive results, etc.

Occupational safety and health

Enterprises of “CAEPCO” JSC provide a safe environment for the staff to meet specific industry risks and hazards in the workplace. Annually mandatory training for occupational safety is conducted. During 2012, 561 people went through the trainings, re-certifications and certifications, held 46 production meetings on health and safety topics and 318 Days of safety and health.



Social programs

“CAEPCO” JSC provides social protection of company’s employees, members of their family, pensioners, employees retired from the company and disabled person. For this purposes the company has designed benefit package, compensations and guarantees.

Social package includes:

- insuring employees from accidents and illnesses during production process;
- organization of mass cultural and sport events;
- organization of social events for children of company’s employees;
- payment financial assistance upon different social aspects;
- incentive rewards on the anniversary occasions and regards to rewarding by institutional and corporate awards;
- material assistance to distressed employees and other;
- additional compensations upon business and commercial trips;
- reimbursement of expenses for arranging leisure activities.

Annually employees pass through medical inspection and participate to programs of prophylactic treatment, such as physio-, electric- and light therapy, laser therapy, massage and also consultations of specialized doctors are arranged.

For children of employees during summer period special leisure activities are arranged. Partial payments of the cost of vouchers to summer camps are provided to employees of “SEVKAZENERGO” JSC. In “PAVLODARENERGO” JSC on the base of health resort “Energetic” operates summer children camp “Electronic”.

In the Company together with trade unions wide range of activities for organization of active leisure are arrange for the employees at the special recreation areas: Pestroe, Borovoe, Shalkar: during the summer company organized trips on the nature, during the winter – ice fishing tournament. Competitions in

12 different kinds of sports are organized between enterprises of the Company.

Health of employees is a priority of internal policy of the Company



For creation corporate culture, information on any news at the enterprise and industry as a whole “PAVLODARENERGO” JSC issues newspaper “Energetic” and “SEVKAZENEGO” JSC – newspaper “Energetic Severnogo Kazakhstan”.

Public activities of “CAEPCO” JSC aims to improve the social aspects: the Company invests in younger generation, provides financial assistance to low-

income segments of the population – pensioners and large families, veterans of the Great Patriotic War, as well as helping orphanages. The company actively promotes the principles of healthy living in the community and is the initiator and sponsor of the annual International Youth Open tennis tournament PAVLODAR-OPEN.

Competitions in
12 different kind of
sports arranged between
enterprises of the
Company





“CAEPCO” JSC upon the results of 2012 provided services for heat and electric energy supply, as well as distribution of energy for the overall amount of KZT 74,5 bln, compared to indicators of 2011 growth by 14.3%.

This increase is due to:

- increase in the volume of sales of electric and heat energy;
- growth of tariffs adopted in accordance with the Government of the Republic of Kazakhstan in the 2009 with the program of capped tariffs.

Financial and economic indicators for the years 2010–2012 in mln KZT

Indicators	2010	2011	2012
Revenues from the sale and transmission of electric and heat energy	55,074	65,159	74,497
Cost of sales of electricity and heat energy	(42,542)	(51,335)	(59,155)
Gross profit	12,532	13,824	15,342
General and administrative expenses	(5,195)	(4,082)	(5,235)
Distribution costs	(551)	(1,052)	(1,099)
Other operating incomes	466	550	792
Profit from operating activities	7,252	9,240	9,800
Financial income	1,526	1,180	646
Profit before deductions for depreciation, interest and CIT (EBITDA)	11,515	13,056	14,453
Financial expenses and other non-operating expenses	(2,027)	(2,564)	(2,418)
The corporate income tax	(2,745)	(1,966)	(1,964)
Net profit for the year	4,006	5,890	6,064

Net profit of the Company for 2012 was KZT 6.1 billion, an increase compared to 2011 was 2.96%. In general, positive dynamics of Company’s net profit growth is observed.

The structure of the net profits of “CAEPCO” JSC, in %

Title of the Company	% ratio to consolidated net profit		
	2010	2011	2012
“PAVLODARENERGO” JSC	67	56	65
“SEVKAZENERGO” JSC	23	36	30
“Astanaenergosbyt” LLP	1	3	5
“CAEPCO” JSC	9	5	–

The financial statements of “CAEPCO” JSC are made on a consolidated basis and include the results of subsidiaries of the Company.

The positive dynamics of Company’s net profit growth is observed

SEGMENT REPORTING

Company identified the following segments:

1. Generation of heat and electric energy.

2. Transmission and distribution of electric energy.

3. Transmission and distribution of heat energy.

4. Sales of the heat and electric energy.

5. Others, including the sales of chemical water, power control and others.

Financial and economic indicators disaggregated by segments for 2012, in mln KZT

Indicators	Generation of heat and electric energy	Transmission and distribution of electric energy	Transmission and distribution of heat energy	Sales of heat and electric energy	Others	Total
Total Revenue	36 294	8 653	3 929	57 734	551	107 161
Inter segment revenue	(7 756)	(99)	(15)	(24 440)	(354)	(32 664)
Revenues from external customers	28 538	8 554	3 914	33 294	197	74 497
Cost of sales	(17 959)	(6 676)	(4 314)	(30 009)	(197)	(59 155)
General and administrative expenses	(839)	(862)	(1 395)	(1 763)	(376)	(5 235)
Sales expenses	(43)	–	–	(1 056)	–	(1 099)
Financial income	313	5	4	1	323	646
Financial expenses	(2 290)	(9)	(41)	(76)	–	(2 416)
Other income	188	132	207	218	45	790
Income tax expense	(1 684)	(233)	70	(107)	(9)	(1 964)
Profit for the year	6 224	911	(1 555)	501	(17)	6 064
Capital expenditure on fixed assets	10 321	2 069	2 383	81	–	14 854
Fixed assets depreciation	2 785	776	362	51	18	3 992
EBITDA	12 995	1 930	-1 222	738	12	14 453

Profit for the year is a measure used for the purpose of resource allocation and assessment of segment performance.

Assets and liabilities

Total assets of the Company as of December 31, 2012 amounted to KZT 138,760 mln, what exceed indicators of 2011 by 10%.

The consolidated balance sheet, in mln KZT

Indicators	31.12.2012	31.12.2011
Fixed assets	100,491	89,183
Goodwill and intangible assets	2,519	2,500
Other long-term assets	7,385	4,885
Current assets	27,378	28,177
Cash and cash equivalents	987	1,345
Total assets	138,760	126,090

Indicators	31.12.2012	31.12.2011
Equity	80,735	75,762
Long-term loans	23,431	19,977
Other long-term liabilities	16,113	14,001
Short-term loans	6,987	6,698
Other current liabilities	11,494	9,652
Total equity and liabilities	138,760	126,090

The cost of fixed assets amounted to KZT 100,491 million or 72% of the value of all assets.

The increase in the value of fixed assets in 2012 compared to 2011 was KZT 11,308 mln or 13%, which is caused by the introduction of new facilities,

reconstruction and modernization of production equipment as a result of the investment programs of the enterprises.

According to the liabilities of the Company substantial changes touched the financial liabilities. In the structure of long-term liabilities borrowings of

the European Bank for Reconstruction and Development have been increased. Current portfolio has a high degree of diversification, the weighted average interest rate on loans is 6%. Total financial debt at the end of the year – KZT 30,418 mln, financial leverage – 0.38.

Cash

Cash flow, in mln KZT

Indicators	2012	2011
Net cash flows from operating activities	9,726	9,388
Net cash flows from investing activities	(13,423)	(22,109)
Net cash flows provided by financing activities	3,340	9,163
Cash and cash equivalents at beginning of year	1,345	5,020
Income / (loss) on foreign exchange gain due to the revaluation of cash and cash equivalents	(358)	(3,675)
Cash and cash equivalents at end of year	987	1,345

Net cash flow from operating activities

Net cash inflow from operating activities in 2012 was amounted to KZT 9,726 mln. Positive growth of inflow from operating activities demonstrates the

stability and continuity of income cash flows from operating activities of the Company. The stability of cash flows from operating activities provides

internal resources to service the debt and increases the likelihood of gaining access to external sources of financing.

Net cash flow from investing activities

In 2012 Company for investing activities used KZT 13,423 mln, which

were allocated for funding approved investment programs of subsidiary organizations.

Net cash flow from financing activities

During the year the Company has received funding from the Clean Technology Fund in the amount of KZT 1,002 mln and from EBRD in the amount of KZT 2,220 mln under the joint project aimed at the rehabilitation and modernization of district heating network in the regions. The Company

manages cash flows and level of financial leverage by maintaining adequate reserves, attracting credit lines and bank loans, monitoring forecasted and actual cash flows.

Positive growth dynamics of inflow from operational activity demonstrates sustainability of revenue and consistency of cash flows from core activity of the Company



To the Board of Directors and Shareholders of Joint-Stock Company "Central-Asian Electric Power Corporation" JSC:

We have audited the accompanying consolidated financial statements of Joint-Stock Company "Central-Asian Electric Power Corporation" JSC (hereinafter – Company) and its subsidiaries (jointly – the "Group") which comprise the consolidated statement of financial position as of December 31, 2012 and the consolidated statements of comprehensive income, changes in equity and cash flows for the year ended, and a summary of significant accounting policies and other explanatory information.

Management's responsibility for the consolidated financial statements

Management is responsible for the preparation and fair presentation of these consolidated financial statements in accordance with International Financial Reporting Standards and for such internal control as management determines is necessary to enable the preparation of consolidated financial statements that are free from material misstatements, whether die to fraud or error.

Auditor's responsibility

Our responsibility is to express an opinion on these consolidated financial statements based on our audit. We conducted our audit in accordance with International Standards on Auditing. Those standards require that we comply with ethical requirements and plan and perform the audit to obtain reasonable assurance whether the consolidated financial statements are free from material misstatement.

An Audit involves performing procedures to obtain audit evidence about the amounts and disclosures in the consolidated financial statement. The procedures selected depend on the auditors judgment, including the assessment of the risks of material misstatement of the consolidated financial statements, whether due to fraud or error. In making those risk assessments, the auditors consider internal control system relevant to the entity's preparation and fair presentation of the consolidated financial statements in order to design audit procedures that are appropriate in the circumstances, but not for the purpose of expressing an opinion on the effectiveness of the entity's internal control system. An audit includes evaluating the appropriateness of accounting policies used and the reasonableness of accounting estimates made by management as well as evaluating the overall presentation of the consolidated financial statements.

We believe that the audit evidence we have obtained is sufficient and appropriate to provide a basis for our audit opinion.

Opinion

In our opinion the consolidated financial statements present fairly in all material respects the consolidated financial position of the Group as at December 31, 2012 and its financial performance and cash flows for the year then ended in accordance with International Financial Reporting Standards.

Approved:	Signed:
Nurlan Bekenov General Director of LLP "Deloitte" (LLP "Deloitte", state license for audit activity in the Republic of Kazakhstan #0000015, type MFU – 2, issued by Ministry of Finance of Republic of Kazakhstan dated September 13, 2006)	Dulat Taituleev Partner Qualified auditor (Qualification certificate #0000095 dated August 27, 2012)



CONSOLIDATED STATEMENT ON FINANCIAL POSITION
AS AT DECEMBER 31, 2012 (IN THOUSANDS KZT)

	December 31, 2012	December 31, 2011	December 31, 2010	January 1, 2009
ASSETS				
NON-CURRENT ASSETS:				
Property plant and equipment	100,491,319	89,183,271	60,827,080	52,361,618
Goodwill	2,424,419	2,424,419	2,424,419	2,424,419
Intangible assets	95,349	75,932	34,428	40,286
Deferred tax assets	145,087	93,823	120,344	50,852
Other non-current assets	6,996,689	4,681,112	5,301,651	4,567,758
Other financial assets		-	-	614,807
Restricted cash	242,906	110,000	-	-
Total non-current assets	110,395,769	96,568,557	68,707,922	60,059,740
CURRENT ASSETS:				
Inventories	3,353,885	2,629,033	2,001,219	1,533,643
Trade accounts receivable	9,651,081	7,827,157	6,052,511	5,535,024
Advances paid	1,018,365	929,613	1,791,484	891,925
Income tax prepaid	137,663	414,439	201,197	31,395
Taxes receivables and prepaid taxes	1,027,519	809,768	286,446	107,825
Other accounts receivable	2,692,330	2,554,174	2,773,697	2,941,015
Other financial assets	9,115,805	12,769,586	6,251,167	14,650,343
Financial assets for trade		-	995,491	-
Restricted cash	381,126	243,025	-	-
Cash	986,622	1,344,978	5,019,799	1,000,434
Total current assets	28,364,396	29,521,773	25,373,011	26,691,604
TOTAL ASSETS	138,760,165	126,090,330	94,080,933	86,751,344
EQUITY AND LIABILITIES				
EQUITY:				
Share capital	37,590,045	37,590,045	30,302,544	30,302,544
Additional paid-in capital	1,348,105	1,348,105	1,348,105	1,443,622
Revaluation reserve on property, plant and equipment	19,236,528	20,448,020	10,406,139	11,444,910
Retained earnings	22,560,077	16,376,282	11,302,478	8,054,073
Capital, pertaining to the capital of mother company	80,734,755	75,762,452	53,359,266	51,245,149
Minority interests	-	-	-	475,667
Total equity	80,734,755	75,762,452	53,359,266	51,720,816

	December 31, 2012	December 31, 2011	December 31, 2010	January 1, 2009
NON-CURRENT LIABILITIES:				
Issued bonds	13,678,521	10,952,049	8,911,639	6,825,153
Long-term loans	9,752,949	9,025,284	6,978,512	8,690,782
Income of future periods	1,122,250	491,803	262,238	278,517
Long-term liabilities	40,711	107,023	112,369	109,119
Liabilities on ash disposal are restoration	253,348	291,353	186,390	117,605
Liabilities for employees benefits	92,071	72,654	68,367	62,571
Deferred tax liabilities	14,604,204	13,037,819	8,689,563	5,965,749
Total non-current liabilities	39,544,054	33,977,985	25,209,078	22,049,496
CURRENT LIABILITIES:				
Current portion of bonds issued	583,028	578,293	2,142,081	2,083,525
Current portion of long-term loans	1,991,364	1,828,499	1,239,056	1,147,161
Current portion of ash disposal are restoration liabilities	155,427	150,111	20,661	11,080
Current portion of employee benefit obligations	8,841	7,954	6,910	5,773
Short-term loans	4,413,223	4,291,981	4,383,463	2,708,548
Trade accounts payable	7,905,116	6,315,719	4,478,905	4,500,555
Advances received	2,139,741	1,918,226	1,674,692	1,351,699
Income tax payable	1,968	1,832	234,089	44,100
Taxes and non-budget payments payable	441,584	437,794	441,690	562,040
Other liabilities and accrued expenses	841,064	819,484	891,042	566,551
Total current liabilities	18,481,356	16,349,893	15,512,589	12,981,032
TOTAL EQUITY AND LIABILITIES	138,760,165	126,090,330	94,080,933	86,751,344

Signed on behalf of the Group on April 22, 2013

Amirkhanov Yerkyn Adamiyanovich

President

Kasymkhanova Karlygash Erbulatovna

Chief Accountant

CONSOLIDATED STATEMENT OF COMPREHENSIVE INCOME
AS AT DECEMBER 31, 2012 (IN THOUSAND KZT)

	2012	2011	2010
REVENUE	74,496,765	65,159,449	55,073,833
COST OF SALES	(59,155,300)	(51,335,729)	(42,541,797)
GROSS PROFIT	15,341,465	13,372,876	12,532,036
General and administrative expenses	(5,235,035)	(4,081,662)	(5,194,948)
Selling expenses	(1,098,898)	(1,052,158)	(551,127)
Finance cost	(2,416,229)	(2,224,142)	(1,952,080)
Finance income	646,730	1,180,110	1,526,555
Foreign exchange loss	(2,281)	(83,625)	(75,303)
Impairment loss on property, plant and equipment	-	(256,524)	-
Other income	792,233	550,402	466,100
PROFIT BEFORE TAXATION	8,027,985	7,856,121	6,751,233
INCOME TAX EXPENSE	(1,963,669)	(1,966,080)	(2,745,152)
PROFIT FOR THE YEAR	6,064,316	5,890,041	4,006,081
OTHER COMREHENSIVE INCOME/LOSS):			
Increase in cost of property, plant and equipment as a result of revaluation	-	13,206,175	-
Income tax relating to components of other comprehensive income	-	(2,641,234)	-
Effect from change of income tax rate for the revaluation of property, plant and equipment	-	-	(444,143)
OTHER COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	-	10,564,941	(444,143)
TOTAL COMPREHENSIVE INCOME FOR THE YEAR	6,064,316	16,454,982	3,561,938
EARNINGS PER SHARE			
Earnings per share for the year, basis and diluted in tenge	188.64	183.22	-

Signed on behalf of the Group on April 22, 2013

Amirkhanov Yerkyn Adamiyanovich

President

Kasymkhanova Karlygash Erbulatovna

Chief Accountant

CONSOLIDATED STATEMENT OF CHANGES IN EQUITY
AS AT DECEMBER 31, 2011 (IN THOUSAND KZT)

	Share capital	Additional paid-in capital	Revaluation reserve on property, plant and equipment	Retained earnings	Total equity
At January 1, 2011	30,302,544	1,348,105	10,406,139	11,302,478	53,359,266
Profit for the year	-	-	–	5,890,041	5,890,041
Other comprehensive income for the year	-	-	10,564,941	-	10,564,941
Total comprehensive income for the year	–	–	10,564,941	5,890,041	16,454,982
Share issuance	7,287,501	-	-	-	7,287,501
Amortization of revaluation reserve	-	-	(523,060)	523,060	-
Dividends declared	-	-	-	(1,201,824)	(1,201,824)
Fair value adjustments of interest free loan issued to the shareholder less deferred tax of 34,369 thousand tenge	-	-	–	(137,473)	(137,473)
At December 31, 2011	37,590,045	1,348,105	20,448,020	16,376,282	75,762,452
Profit for the year	-	-	-	6,064,316	6,064,316
Other comprehensive income for the year	-	-	-	-	-
Total comprehensive income for the year	–	–	–	6,064,316	6,064,316
Share issuance	-	-	(1,211,492)	1,211,492	-
Amortization of revaluation reserve	-	-	-	(883,505)	(883,505)
Fair value adjustments of interest free loan issued to the shareholder less deferred tax of 54,214 thousand tenge	-	-	-	(208,508)	(208,508)
At December 31, 2012	37,590,045	1,348,105	19,236,528	22,560,077	80,734,755

Signed on behalf of the Group on April 22, 2013

Amirkhanov Yerkyn Adamiyanovich	President
Kasymkhanova Karlygash Erbulatovna	Chief Accountant

Aerial electricity line – electricity line for electric energy transmission through wires, placed in open air and mounted by isolators and fittings to the support or supporting hooks.

Aerial transmission lines – construction for transmission of electric energy to the distances through the wires.

Ash – incombustible leavings (dust), which appears from mineral impurities of fuel upon full combustion.

Ashpond – place for collecting and utilization of exhausted ash and slags, which appear upon combustion of hard fuel on combined heat power plants.

Available capacity – value, equal to installed capacity of equipment with less of non-realized capacity upon the technical reasons (insufficient draft of smoke stacks, cooling system of turbine condensers and etc.).

Available capacity of unit (station) – installed capacity of generating unit (station) with less of restrictions of its capacity.

Boiler unit – facility for receiving pressurized steam or hot water as the result of fuel combustion, consumption of electric energy.

Calorie (cal) – non-system unit of heat measurement.

Combined generation of heat and electric energy – generation of electric energy by electric generator driven by steam turbine, and generation of heat by extraction of steam from steam turbine.

Combined heat and power plant (CHP, cogeneration unit) – heat power plant, which generates heat and electric energy, supplied to consumers as steam and hot water.

Cooling tower – building structure in the form of stack tower which provides draft of air mass.

Electricity transmission line (ETL) – facility made from wires (cables) and

auxiliary equipment for transmission of electric energy from station to consumers.

Emulsifier – facility of wet ash and dust extraction, which operates in the regime of phase inversions.

Gig calorie – measuring unit for amount of heat energy, used for measuring in power utilities.

Goodwill – difference between price of company and fair cost of all its assets.

Installed capacity – value of nominal capacity of turbine units.

Installed electric capacity of energy system – summarized active capacity of all turbine and hydro units of electric stations in energy system in accordance with their passports or technical specifications.

Installed heat capacity of station – sum of nominal heat capacities of all commissioned equipment designed for supply heat to external consumers and for own needs with steam and hot water.

MAE – draft normative of maximum admissible emissions.

Mega Watt – unit of measure of electric energy generation.

Pump – facility for forced relocation of liquids as the results of provision of energy to the facility (kinetic or potential).

Pumping unit – pumping unit with auxiliary equipment, assembled upon intended scheme, providing duly operation of pump.

Steam turbine – power turbo-machine, element of steam turbine unit, which converts potential energy of high parameter steam to mechanic energy for spinning rotor of electric generator.

Substation – electric facility, for converting and distribution of electric energy which consist of transformers or other energy converters, distribution

facilities, controlling units and auxiliary facilities.

Transformer – facility for converting any sufficient characters of energy (e.g. electric transformer, hydro transformer) of units (e.g. photo transformer).

Turbine – initial engine with rotatable movement of working body of rotor which converts mechanical work into kinetic energy.

Turbine unit – complex of steam turbine, electric generator and initiator, connected by one shaft train which convert potential energy of steam to electric energy.

ACD	– ash collecting device
AETL	– aerial electricity transmission lines
AL	– aerial lines
ASCAE	– automated system of commercial accounting of electric energy
ASCAH	– automated system of commercial accounting of heat energy
BD	– Board of Directors
CAEPCO	– Joint Stock Company “Central-Asian Electric Power Corporation”
CAPEC	– Joint Stock Company “Central-Asian Power Energy Company”
CHP	– combined heat plant
CJSC	– closed joint-stock company
CL	– Cable Lines
COSO	– Committee of Sponsoring Organizations of the Treadway Commission
CTF	– Clean Technology Fund
DEN	– district electric networks
EBITDA	– analytical figure equal to the amount of profit before tax expenses, interest and accumulated depreciation
EBRD	– European Bank for Reconstruction and Development
EMS	– environmental management system
ESAP	– Environmental and Social Action Plan
ETL	– electricity transmission lines
Gcal	– giga calorie.
Gcalh	– Giga calorie per hour.
GPFID	– Government program of a force industrially-innovative development
HPP	– hydroelectric power plant
ICS	– Internal Control Systems
IIF	– Islamic Infrastructure Fund
ISO	– International Organization for Standardization
JSC	– joint stock company
KEGOC	– Kazakhstan Electricity Grid Operating Company
kWh	– kilowatt per hour
LLP	– limited liability partnership
MCI	– monthly calculation index
MM	– mass media.
MW	– mega watt
NK EDC	– JSC “North-Kazakhstan Regional Electric Distribution Company”
OHSAS	– The International Occupational Health and Safety Management
OJSC	– open joint-stock company
PCHP-2	– Petropavlovsk combined heat plant – 2
PE	– Joint Stock Company “PAVLODARENERGO”
PREDC	– “Pavlodar Regional Electric Distribution Company” JSC
QMS	– quality management systems
REN	– Regional Electric Networks
RK	– Republic of Kazakhstan
RMA	– reseach and manufacturing association
RMS	– risk management system
SDPS	– state district power station
SIW	– self-supporting insulated wire
SGCG	– complete switch gear
SIW	– Self-supporting insulated wire.
SKE	– Joint Stock Company “SEVKAZENERGO”
VAT	– value added tax



Қазақстан Республикасы

050012, Алматы қ., Карасай батыр к., 89

info@energy.kz

тел.: +7 (727) 258 49 41

факс: +7 (727) 258 49 42

Республика Казахстан

050012, г. Алматы, ул. Карасай батыра, 89

info@energy.kz

тел.: +7 (727) 258 49 41

факс: +7 (727) 258 49 42

Republic of Kazakhstan

89, Karasay batyr str., Almaty, 050012

info@energy.kz

tel.: +7 (727) 258 49 41

fax: +7 (727) 258 49 42