



«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы «KEGOC» АҚ
Қазақстан Республикасы, Астана қ.,
Тәуелсіздік даңғылы, 59 ғимарат

Тел. +7(7172) 319522
Факс +7(7172) 690455
E-mail: kegoc@kegoc.kz

АО «Казахстанская компания по
управлению электрическими сетями
«KEGOC»

Республика Казахстан, г.Астана,
проспект Тәуелсіздік, здание 59

Тел. +7 (7172) 319522
Факс +7(7172) 690455
E-mail: kegoc@kegoc.kz

Kazakhstan Electricity Grid Operating
Company (KEGOC) JSC
59 Tauyelsizdik Ave, Astana,
Republic of Kazakhstan

Phone: +7 (7172) 319522
Fax +7(7172) 690455
E-mail: kegoc@kegoc.kz

«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы» «KEGOC» АҚ

АО «Казахстанская компания по управлению
электрическими сетями «KEGOC»

Kazakhstan Electricity Grid Operating Company
«KEGOC» JSC



«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы» «KEGOC» АҚ

АО «Казakhstanская компания по управлению
электрическими сетями «KEGOC»

Kazakhstan Electricity Grid Operating
Company «KEGOC» JSC



«ЭЛЕКТР ЖЕЛІЛЕРІН БАСҚАРУ ЖӨНІНДЕГІ ҚАЗАҚСТАН КОМПАНИЯСЫ» «KEGOC» АҚ

«Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» акционерлік қоғамы (бұдан әрі – «KEGOC» АҚ) – Қазақстан Республикасының Ұлттық электр торабын басқару жөніндегі компания және Қазақстан Республикасының Біртұтас электр энергетикалық жүйесінің Жүйелік операторы болып табылады.

«KEGOC» АҚ «Қазақстан Республикасының энергетика жүйесін басқаруды құрылымдық қайта құрудың кейбір шаралары туралы» Қазақстан Республикасы Үкіметінің 1996 жылғы 28 қыркүйектегі №1188 қаулысына сәйкес ұйымдық-құқықтық нысанда – акционерлік қоғам болып құрылды. 2006 жылға дейін «KEGOC» АҚ-ның 100% акциялары мемлекет иелігінде болды. 2006 жылы мемлекеттік акциялар пакеті (100%)

«Самұрық» мемлекеттік акцияларды басқару жөніндегі Қазақстан холдингі» АҚ орналастырылатын акцияларын төлеу үшін табыс етілді.

2008 жылы «Қазына» орнықты даму қоры» және «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі Қазақстан холдингі» акционерлік компанияларының бірігуі жолымен «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі Қазақстан холдингі» АҚ құқық иеленушісі болып табылатын «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ құрылды.

2014 жылғы 18 желтоқсанда «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының еншілес және бағынысты ұйымдарының акциялар пакетін Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2011 жылғы 8 қыркүйектегі №1027 қаулысымен бекітілген бағалы қағаздар нарығына шығару бағдарламасын (бұдан әрі – «Халықтық IPO» бағдарламасы) іске асыру шеңберінде «KEGOC» АҚ Компанияның жай акцияларын оған жазылу жолымен қазақстандық қор нарығына алғашқы орналастыруды жүргізді. Бағалы қағаздардың ұйымдастырылған нарығында «KEGOC» АҚ орналастырылған жай акцияларының саны – 25 999 999 (жиырма бес миллион тоғыз жүз тоқсан тоғыз мың тоғыз жүз тоқсан тоғыз) дана. «KEGOC» АҚ бір жай акциясын орналастыру бағасы 505 (бес жүз бес) теңге.

Заңды мекенжайы: Қазақстан Республикасы, Астана қ., Тәуелсіздік даңғылы, 59-ғимарат.

Қызметінің негізгі түрлері:

- өңіраралық деңгейдегі желілер бойынша электр энергиясын жеткізу;
- электр энергиясын желіге босату мен тұтынуды техникалық диспетчерлендіру;
- электр энергиясын өндіру мен тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру жөнінде қызмет көрсету болып табылады.

Жоғарыда көрсетілген қызмет түрлері табиғи монополия саласына жатады, осыған байланысты «KEGOC» АҚ қызметі «Табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы» Қазақстан Республикасының Заңымен реттеледі.

«KEGOC» АҚ 2014: НЕГІЗГІ ӨНДІРІСТІК КӨРСЕТКІШТЕР

Трансформаторлық қуат, (МВА)		35-1150 кВ желілердің ұзындығы, тізбектер бойынша (км)	
31.12.2014	36 244,55	31.12.2014	24 893,53
31.12.2013	35 875,05	31.12.2013	24 533,03
31.12.2012	35 535,65	31.12.2012	24 427,74
Электр энергиясын желіге сальдоланған түрде босату (қырғыз транзитін есепке алмағанда) (млн.кВт·сағ)		Электр энергиясының желілер бойынша жеткізуге жұмсалған технологиялық ысыраптары, (қырғыз транзитін есепке алмағанда) (млн.кВт·сағ)	
2014	42 812,8	2014	2 576,1
2013	43 460,3	2013	2 387,4
2012	46 244,9	2012	2 645,0
Электр энергиясының желілер бойынша жеткізуге жұмсалған технологиялық ысыраптары (қырғыз транзитін есепке алмағанда) (желіге босату %)		Электр энергиясын жеткізу бойынша қызмет көлемдері, (млн.кВт·сағ)	
2014	6,02	2014	40 236,7
2013	5,49	2013	41 055,4
2012	5,72	2012	43 487,1
Электр энергиясын техникалық диспетчерлендіру бойынша қызмет көлемдері, (млн.кВт·сағ)		Электр энергиясының теңгерімін ұйымдастыру бойынша қызмет көлемдері, (млн.кВт·сағ)	
2014	85 418,3	2014	160 464,6
2013	83 863,4	2013	153 521,4
2012	83 511,7	2012	152 908,9

НЕГІЗГІ ҚАРЖЫЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕР

Негізгі қызметтен түскен табыс млн.теңге		Таза пайда, млн.теңге	
2014	93 519,8	2014	8 616,0
2013	73 811,7	2013	-14 500,3
2012	65 855,2	2012	6 941,0
ЕБИТДА*, млн.тенге		Активтердің жалпы құны, млн.теңге	
31.12.2014	24 804	31.12.2014	549 928,04
31.12.2013	20 202	31.12.2013	367 321,73
31.12.2012	17 862	31.12.2012	232 404,84
Қарыз капиталы, млн.теңге		Жалпы капиталы, млн.теңге	
31.12.2014	107 596,41	31.12.2014	359 777,47
31.12.2013	92 541,27	31.12.2013	221 181,46
31.12.2012	80 808,81	31.12.2012	126 560,04

*ЕБИТДА көрсеткіші амортизациялауды есепке алмай операциялық шығындарды шегеріп тастағандағы негізгі қызметтен түскен табыс ретінде есептелді.

«KEGOC» АҚ ҚЫЗМЕТІ

Электр энергиясын өңірааралық деңгейдегі тораптар бойынша нақты жеткізу жөніндегі қызмет көрсетулер көлемі 2014 жылы – 40 236,7 млн. кВтс құрады. 2013 жылмен салыстырғанда, осы көрсеткіштер 818,6 млн. кВтс немесе 2%-ға азайды, бұл мемлекетаралық транзит көлемінің 1 872,3 млн. кВтс немесе 36,9%-ға, сондай-ақ Ресей Федерациясына электр энергиясы экспортының азаюына байланысты болды.



Электр энергиясын жеткізу

Ірі қызмет тұтынушылар	2014 жыл, млн. кВт·с
«БЭЖ ФСК» ААҚ	3 208,023
«Теміржолэнерго» ЖШС	3 443,128
«АлматыЭнергоөткізу» ЖШС	2 996,502
«ҚАЗФОСФАТ» ЖШС	2 210,045
«Шығысэнерготрейд» ЖШС	1 808,837
«АрселорМиттал Темиртау» АҚ	1 100,935
«ССТӨБ»	1 148,868
АҚ «Қазмырыш» АҚ	1 032,347
«Қостанай ЭнергоОрталық» ЖШС	857,999

Электр энергиясын желіге босату мен тұтынуды техникалық диспетчерлендіру бойынша көрсетілген қызметтердің нақты көлемі 2014 жылы 85 418,3 млн.кВт·с-ты құрады. Техникалық диспетчерлендіру жөніндегі көрсетілген қызметтің көлемі 2013 жылмен салыстырғанда 1 555,0 млн.кВт·с-қа немесе 1,9%-ға ұлғайды. Ұлғаю Қазақстан Республикасының көтерме сауда нарығы субъектілерінің электр тұтыну көлемінің ұлғаюы салдарынан энергия өндіретін ұйымдардың электр энергиясын өндіруі мен желіге босатуының артуына байланысты.



Техникалық диспетчерлендіру

Ірі қызмет тұтынушылар	2014 жыл, млн. кВт·с
«Еуразия энергетикалық корпорациясы» АҚ	15 549,939
«Б.Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС	13 366,845
«ЕМАЭС-2 станциясы» АҚ	4 506,790
«Kazakhstan Energy» ЖШС	5 142,205
«Алматы электр стансалары» АҚ	4 392,004
«МАЭК-Қазатомөнеркәсіп» ЖШС	4 345,114
«СОЛТҚАЗЭНЕРГО» АҚ	2 361,913
«Қазмырыш» ЖШС	2 680,783
«Қазақстан алюминийі» АҚ	1 896,289
«Астана-Энергия» АҚ	1 844,261

«KEGOC» АҚ ҚЫЗМЕТІ

2014 жылы электр энергиясын өндіруді-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша қызметтердің нақты көлемі – 160, 464,6 млн. кВтс құрады. Көлемі 2013 жылмен салыстырғанда 6 943,3 млн. кВтс-қа немесе 4,5% артты. Артуы электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөніндегі көрсетілген қызметтер көлемінің ұлғаюымен, сондай-ақ Қазақстан Республикасы көтерме сауда нарығындағы электр энергиясын өндіру мен тұтынудың жалпы өсімімен байланысты болып отыр.

Электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру



Ірі қызмет тұтынушылар	2014 жыл, млн. кВт-с
«Еуразия энергетикалық корпорациясы» АҚ	24 570,680
«Б.Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС	13 367,295
«ЕМАЭС-2 стансасы» АҚ	4 460,781
"АрселорМиттал Темиртау" АҚ	5 801,169
"Kazakhmys Energy" ЖШС	5 745,867
"АлматыЭнергоөткізу" ЖШС	5 946,660
«Қазмырыш» ЖШС	4 705,948
«Алматы электр желілері» АҚ	4 509,651
«МАЭК-Қазатомөнеркәсіп» ЖШС	3 933,648
"Шығысэнерготрейд" ЖШС	2 577,191

Инвестициялық қызмет

Өңіраралық торапты дамыту мен енгізуге жоспарланған жаңа өндірілетін қуаттар беру келешектерін ескере отырып, Компания республика тұтынушыларының электр энергиясына қажеттілігін өтеу, экспорттық және транзиттік әлеуетті құру мақсатында ұлттық электр торабын жаңғыртуға, жаңа электр энергетикалық объектілерді салуға бағытталған белсенді инвестициялық саясатты жүргізеді. Компанияның барлық инвестициялық жобалары әлеуметтік мәнге де ие болатынын атап өту қажет.

«Қазақстанның ұлттық электр торабын жаңғырту, II-кезең» жобасы

Жобаны іске асыру мақсаты электр энергиясы нарығы жұмысының тиімділігін арттыру, ұзақ перспективаға арналған Қазақстанның ұзақ мерзімді орнықты дамуын қамтамасыз ету, нарық жағдайында электр жабдықтарының орнықты жұмысын қамтамасыз ету, тұтынушыларды сенімді және сапалы энергиямен жабдықтауды арттыру, жоғары вольтты жабдықтардың техникалық және экологиялық қауіпсіздігін арттыру, жабдықтарды жөндеу мен қызмет көрсетуге арналған пайдалану шығындарын азайту, техникалық деңгейді көтеру және ҰЭТ-тың сенімді жұмыс істеуін қамтамасыз ету болып табылады. Жоба шеңберінде 55 қосалқы стансада жабдықтарды жаңғырту мен 220 кВ желілерді салу қарастырылған.

Жобаны іске асыру мерзімі - 2010 – 2016 жылдар.

Жобаның құны 49,36 млрд.теңге.

Жобаны қаржыландыру «KEGOC» АҚ-ның өз қаражаты мен ЕҚДБ-ның €228 млн. сомасындағы қарыз қаражаты есебінен жүзеге асырылады.



Қосалқы стансаны жаңғырту жөніндегі құрылыс-құрастыру жұмыстары толығымен аяқталды.

«KEGOC» АҚ ҚЫЗМЕТІ

Мемлекеттік қабылдау комиссиясының актілерімен барлық 55 қосалқы станса пайдалануға енгізілді.

Жобаны іске асырудың 2-ші кезегі бойынша трассаны таңдау мен келісу жөніндегі жұмыстар және 220 кВ «Түлкібас-Боранды» ӘЖ трассасы бойынша жобалық-сметалық құжаттаманы әзірлеу жүргізілуде, инженерлік іздестіру бойынша жұмыстар аяқталды, жоба Мемсараптамада жатыр.

«Кернеуі 500 кВ, 220 кВ желілері Қазақстан ҰЭТ-на жалғанатын 500/220 кВ-тық Алма ҚС-ны салу» жобасы

Жобаның мақсаты – Алматы өңірін электрмен жабдықтау сенімділігін қамтамасыз ету, бірінші кезектегі Балқаш ЖЭС қуатын беру (1320 МВт), Алматының серіктес қалаларының дамуы үшін техникалық мүмкіндіктер жасау, Алматы қ.-ның индустриалды паркін салу.



Жобаны іске асыру мерзімі - 2009 – 2014 жылдар.

Жобаны қаржыландыру «KEGOC» АҚ-ның өз қаражаты (соның ішінде, «KEGOC» АҚ-ның жарғылық капиталын арттыру үшін мемлекеттік бюджеттен бөлінген – 16,7 млрд.теңге) және 500 кВ «ОҚМАЭС-Алма ӘЖ-ны салу» құрылысы бойынша «KEGOC» АҚ міндеттемелерін қамтамасыз ету ретінде Қазақстан Республикасының Үкіметі ұсынған, мемлекеттің кепілдігіне берілген, ХҚДБ-ның 71,4 млн. АҚШ доллары сомасындағы қарыз қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

Жобаны іске асыру аяқталды, барлық объектілер Мемлекеттік қабылдау комиссиясы актілерімен пайдалануға берілді:

- 500 кВ «500 кВ Алматы ҚС - 500 кВ Алма ҚС ӘЖ» (ұзындығы 63,367 км);
- 500 кВ Алма ҚС-да 220 кВ «АЖЭО-3 – Робот ӘЖ» және «АЖЭО-3 – Шелек ӘЖ-нің кірме-шықпаларын салу» (жалпы ұзындығы 25,942 км);
- 500/220/10 кВ Алма ҚС.
- 500 кВ «ОҚМАЭС» ҚС-ны кеңейту;
- 500кВ «500кВ ОҚМАЭС – 500кВ Алма ҚС» ӘЖ; 500/220/10 кВ «Алматы» ҚС-ның 500 кВ АТҚ-н кеңейту және қайта құру;
- қостізбекті 220 кВ «Алма-Кеңсай» ӘЖ және 500 кВ Алма ҚС-да 500, 220 кВ-тық ұяшықтар.

«500 кВ Екібастұз – Шүлбі ГЭС-і (Семей) – Өскемен желілерін салу» жобасы

Жобаны іске асырудың мақсаты Солтүстік-Шығыс қимасында тораптардың өткізу қабілетін ұлғайту, Ресей БЭЖ-нің тораптары арқылы жеткізілетін электр энергиясына тәуелділікті болдырмай, Шығыс Қазақстан облысындағы тапшылықты жабуды қамтамасыз ету және контрреттеуші-Бұлақ ГЭС-ін іске қосу кезінде Шүлбі ГЭС-нің (ШГЭС) толық қуатын беру болып табылады.



Іске асыру мерзімі - 2011-2017 жылдар.

Жобаның құны: ҚҚС-ны қоса есептегенде 43,3 млрд. теңге.

Жобаны қаржыландыру «KEGOC» АҚ-ның өз қаражаты есебінен жүзеге асырылады. Қазіргі уақытта 500 кВ «Семей - Өскемен» ІЖ-нің құрылысы бойынша 383 металл тірек орнатылды, 130 км-ға арналған сымды монтаждау жүзеге асырылды.

500 кВ «Семей» ҚС-ның құрылысы бойынша жабдықтардың астына іргетас орнатылды, коммутациялық жабдықтарды монтаждау және қосалқы ғимараттарды салу жүргізілуде.

220 кВ «Семей - ШГЭС» ӘЖ мен 500 кВ «Семей» ҚС-на арналған 220 кВ ӘЖ-нің кірме-шықпаларын салу бойынша 46 металл тірегі орнатылды.

«500 кВ Шүлбі ГЭС (Семей) - Ақтоғай -Талдықорған – Алма ӘЖ құрылысының» жобасы

Жобаның іске асырылуы ҰЭТ-тың транзиттік әлеуетін Қазақстанның Солтүстік-Оңтүстік бағытында ұлғайтуға, электрленетін теміржол телімдерінің, тау-кен өнеркәсібіндегі энергосыймды объектілердің электр энергиясына қажеттілігін жабуды қамтамасыз етуге, шекара маңындағы аумақтарды дамыту және жаңартылмалы энергия әлеуетін ауқымды игеру үшін жағдай жасауға, сондай-ақ Шығыс аймағын Қазақстанның біртұтас электр жүйесімен байланысын күшейтуге мүмкіндік береді.

Іске асыру мерзімі - 2012-2018 жылдар.

Жобаның құны: ҚҚС-ны қоса есептегенде 76,8 млрд. теңге.

Жобаны қаржыландыру «KEGOC» АҚ-ның өз қаражаты және ұзақ мерзімді облигацияларды шығарудан 68,3 млрд.теңге қарыз қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

Трассаларды таңдау мен келісу жөніндегі жұмыстар және 500 кВ ӘЖ трассалары және қосалқы стансалар алаңдары бойынша жұмыстар, сондай-ақ объектілердің жобалық-сметалық құжаттамасын әзірлеу жөніндегі жұмыс жүргізілуде.

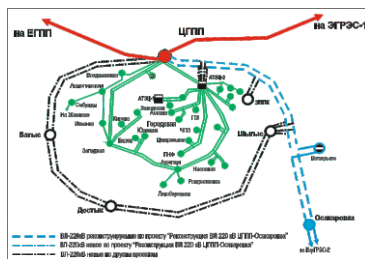
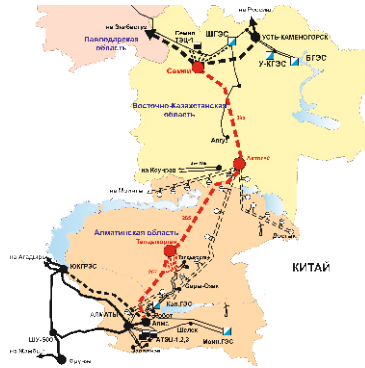
«220 кВ ОБТҚ-Осакаровка ӘЖ-ні қайта құру» жобасы

Жобаның мақсаты – Астана қ. тұтынушыларын электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру, сондай-ақ, Астана қ. индустриалды аймағында салу жоспарланып отырған қалалар мен нысандардың электр энергиясындағы ұлғаймалы қажеттіліктерін қамтамасыз ету.

Жобаны іске асыру кезеңі – 2010-2014 жылдар.

Жоба құны: ҚҚС-ны қоса есептегенде, 4,058 млрд. теңге.

Жобаны қаржыландыру «KEGOC» АҚ-ның өзінің, соның ішінде, республикалық бюджеттен (2,003 млрд.теңге) бюджеттік инвестициялар және ЕҚДБ-нің 12 млн. АҚШ долларлық қарыз қаражаттары түрінде алынған қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

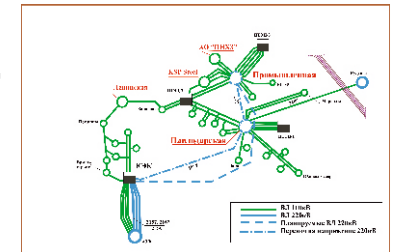


Жобаны іске асыру шеңберінде 500 кВ «ОБТҚ» ҚС-да қуаттылығы 125 МВА 2 трансформатор қуаттылығы 250 МВА трансформаторына алмастырылды және енгізілді.

220кВ «ОБТҚ–Осакаровка» ӘЖ-ні қайта құру бойынша барлық құрылыс-монтаждау жұмыстары аяқталды. Объект пайдалануға мемлекеттік комиссияның 2014 жылғы қазандағы қорытындысымен енгізілді.

«Павлодар энергия торабының Қазақстан БЭЖ-мен байланысын күшейту» жобасы

Жобаның мақсаты Павлодар қаласының тұтынушыларын электрмен жабдықтау сенімділігін қамтамасыз ету және Қазақстан БЭЖ-не қаладағы электр станцияларының қуатын беру болып табылады.



Жобаны іске асыру мерзімі – 2011-2016 жылдар.

Жобаның құны: 5,5 млрд.теңге, ҚҚС қоса есептелгенде.

Жоба «KEGOC» АҚ-ның өз қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

Жобаны іске асыру үшін «ТПЭП» ЖШС-мен «кілтпен тапсыру» шарты:

- ұзындығы 54,1 км бір тізбекті 220 кВ «Өнеркәсіптік – «ЕЭК» АҚ ЭТ ӘЖ салу;
- ұзындығы 21,5 км жұмыс істеп тұрған 110кВ «Павлодар – «ЕЭК» АҚ ЭТ ӘЖ-н 220кВ кернеуге ауыстыру;
- 110 кВ «Павлодарлық» ҚС-да 220 кВ АТҚ-ны салу;
- «ЕЭК» АҚ ЭТ-да 220кВ АТҚ-ны қайта құру және кеңейту;
- жайтартқыш арқансымды 500 кВ «ЕМАЭС-1 – «ЕЭК» АҚ ЭТ ӘЖ-нің жайтартқыш арқансымына кіріктірілген талшықты-оптикалық байланыс желісіне (ОКГТ) алмастыру-121,8 км.

Жобаның объектілер бойынша инженерлік іздестіру жөніндегі жоспарланған көлемдер орындалды, мемлекет кірісіне пуыл шаруашылық өндірісінің ысыраптары мен мемлекеттік меншік жерлеріндегі (қор жерлері, кенттік округтердің, қаланың жерлері және т.с.с.) құрылысқа деп бөлінген жерлер үшін жалдау ставкалары төленді. Қазіргі уақытта жер телімдерін меншіктеушілер мен жерді пайдаланушыларда объектілерді салу мезгіліне жобалау-сметалық құжаттаманы әзірлеу және жер телімдерін бөлу жөнінде жұмыстар жүргізілуде.



АО «КАЗАХСТАНСКАЯ КОМПАНИЯ ПО УПРАВЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКИМИ СЕТЯМИ «KEGOC»

Акционерное общество «Казахстанская компания по управлению электрическими сетями» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» (далее – АО «KEGOC») - Компания по управлению Национальной электрической сетью Республики Казахстан и являющаяся Системным оператором Единой электроэнергетической системы Республики Казахстан.

АО «KEGOC» создано в соответствии с постановлением Правительства Республики Казахстан от 28 сентября 1996 года № 1188 «О некоторых мерах по структурной перестройке управления энергетической системой Республики Казахстан» в организационно-правовой форме – акционерное общество. До 2006 года 100 % акций АО «KEGOC» находились в собственности государства. В 2006 году государственный пакет акций (100%) передан в оплату размещаемых акций АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

В 2008 году, путем слияния акционерных обществ «Фонд устойчивого развития «Қазына» и «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук», создано АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына», являющееся правопреемником АО «Казахстанский холдинг по управлению государственными активами «Самрук».

18 декабря 2014 года в рамках реализации Программы вывода пакетов акций дочерних и зависимых организаций акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» на рынок ценных бумаг, утвержденной постановлением Правительства Республики Казахстан от 8 сентября 2011 года № 1027 (далее – Программа «Народное IPO») АО «KEGOC» проведено первичное размещение простых акций Компании на казахстанском фондовом рынке путем проведения подписки. Количество размещенных простых акций АО «KEGOC» на казахстанском организованном рынке ценных бумаг – 25 999 999 (двадцать пять миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) штук. Цена размещения одной простой акции АО «KEGOC» составила 505 (пятьсот пять) тенге.

Юридический адрес: Республика Казахстан, г.Астана, проспект Тәуелсіздік, здание 59.

Основными видами услуг являются:

- передача электрической энергии по сетям межрегионального уровня;
- техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии;
- оказание услуг по организации балансирования производства и потребления электрической энергии.

Вышеуказанные виды услуг относятся к сфере естественной монополии, в связи с чем, деятельность АО «KEGOC» регулируется Законом Республики Казахстан «О естественных монополиях и регулируемых рынках».

АО «КЕГОС» 2014: ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Трансформаторная мощность, (МВА)		Протяженность линий 35-1150 кВ по цепям, (км)	
на 31.12.2014	36 244,55	за 31.12.2014	24 893,53
на 31.12.2013	35 875,05	за 31.12.2013	24 533,03
на 31.12.2012	35 535,65	за 31.12.2012	24 427,74
Сальдированный отпуск электроэнергии в сеть (без учета кыргызского транзита), (млн.кВт·ч)		Технологические потери электроэнергии на передачу по сетям (без учета кыргызского транзита), (млн.кВт·ч)	
за 2014	42 812,8	за 2014	2 576,1
за 2013	43 460,3	за 2013	2 387,4
за 2012	46 244,9	за 2012	2 645,0
Технологические потери электроэнергии на передачу по сетям (без учета кыргызского транзита), (% к отпуску в сеть)		Объемы услуг по передаче электроэнергии, (млн.кВт·ч)	
за 2014	6,02	за 2014	40 236,7
за 2013	5,49	за 2013	41 055,4
за 2012	5,72	за 2012	43 487,1
Объемы услуг по технической диспетчеризации электроэнергии, (млн.кВт·ч)		Объемы услуг по организации балансирования электроэнергии, (млн.кВт·ч)	
за 2014	85 418,3	за 2014	160 464,6
за 2013	83 863,4	за 2013	153 521,4
за 2012	83 511,7	за 2012	152 908,9

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Доход от основной деятельности млн.тенге		Чистая прибыль, млн.тенге	
за 2014	93 519,8	за 2014	8 616,0
за 2013	73 811,7	за 2013	-14 500,3
за 2012	65 855,2	за 2012	6 941,0
ЕБИТДА*, млн.тенге		Общая стоимость активов, млн.тенге	
на 31.12.2014	24 804	на 31.12.2014	549 928,04
на 31.12.2013	20 202	на 31.12.2013	367 321,73
на 31.12.2012	17 862	на 31.12.2012	232 404,84
Заемный капитал, млн.тенге		Собственный капитал, млн.тенге	
на 31.12.2014	107 596,41	на 31.12.2014	359 777,47
на 31.12.2013	92 541,27	на 31.12.2013	221 181,46
на 31.12.2012	80 808,81	на 31.12.2012	126 560,04

* Показатель ЕБИТДА рассчитывался как доход от основной деятельности за вычетом операционных затрат без учета амортизации.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «KEGOC»

Фактические объёмы услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня в 2014 году составили – 40 236,7 млн.кВт·ч. В сравнении с 2013 годом, произошло снижение данного показателя на 818,6 млн.кВт·ч, или на 2 %, что связано со снижением объема межгосударственного транзита на 1 872,3 млн.кВт·ч или на 36,9 %, а так же снижение экспорта электрической энергии в Российскую Федерацию.



Передача электроэнергии

Крупные потребители услуг	2014 год, млн.кВт·ч
ТОО «Теміржолэнерго»	3 443,128
ОАО «ФСК ЕЭС»	3 208,023
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	2 966,502
ТОО «КАЗФОСФАТ»	2 210,045
ТОО «Шығысэнерготрейд»	1 808,837
ТОО «Казцинк»	1 595,218
ТОО «АстанаэнергоСбыт»	1 206,758
АО «ССГПО»	1 148,868
АО «АрселорМиттал Темиртау»	1 100,935
ТОО «Костанайский ЭнергоЦентр»	857,999

Фактический объём оказанных услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии в 2014 году составил 85 418,3 млн.кВт·ч. Объём оказанных услуг по технической диспетчеризации в сравнении с 2013 годом увеличился на 1 555,0 млн.кВт·ч или на 1,9 %. Увеличение связано с повышением генерации и отпуска в сеть энергопроизводящими организациями, вследствие увеличения электропотребления субъектами оптового рынка Республики Казахстан.



Техническая диспетчеризация

Крупные потребители услуг	2014 год, млн.кВт·ч
АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	15 549,939
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	13 366,845
ТОО «Kazakhmys Energy»	5 142,205
АО «Станция ЭГРЭС-2»	4 506,790
АО «Алматинские электрические станции»	4 392,004
ТОО «МАЭК-Казатомпром»	4 345,114
ТОО «Казцинк»	2 680,783
АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	2 361,913
АО «Алюминий Казахстана»	1 896,289
АО «Астана-Энергия»	1 844,621

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «KEGOC»

Фактические объемы услуг по организации балансирования производства-потребления электрической энергии в 2014 году составили – 160 464,6 млн.кВт·ч. Объем в сравнении с 2013 годом увеличился на 6 943,3 млн.кВт·ч или на 4,5 %. Превышение обусловлено увеличением объемов услуг по балансированию производства-потребления электрической энергии, а также общим повышением генерации и потребления электрической энергии на оптовом рынке Республики Казахстан.

Организация балансирования производства-потребления электроэнергии



Крупные потребители услуг

2014 год, млн.кВт·ч

АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	24 570,680
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 им.Б.Нуржанова»	13 367,295
ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	5 946,660
АО «АрселорМиттал Темиртау»	5 818,476
ТОО «Казцинк»	5 385,865
ТОО «Kazakhmys Energy»	5 185,539
ТОО «МАЗК-Казатомпром»	5 017,281
АО «Станция ЭГРЭС-2»	4 460,781
АО «Алматинские электрические станции»	4 379,978
ТОО «Шыгысэнерготрейд»	2 669,290

Инвестиционная деятельность

Учитывая перспективы развития межрегиональной сети и выдачи мощности, планируемых к вводу новых генерирующих мощностей, Компания проводит активную инвестиционную политику, направленную на модернизацию национальной электрической сети, строительство новых объектов электроэнергетики в целях покрытия потребности в электроэнергии потребителей республики, создания экспортного и транзитного потенциала. Необходимо отметить, что все инвестиционные проекты Компании имеют и социальное значение.

Проект «Модернизация Национальной электрической сети Казахстана, II этап»

Целью реализации проекта является повышение эффективности функционирования рынка электроэнергии, обеспечение устойчивого долгосрочного развития экономики Казахстана на длительную перспективу, обеспечение эффективной устойчивой работы электрооборудования в условиях рынка, повышение надежности и качества электроснабжения потребителей, повышение технической и экологической безопасности высоковольтного оборудования, снижение эксплуатационных затрат на обслуживание и ремонт оборудования, повышение технического уровня и обеспечение надежности работы НЭС Казахстана. В рамках проекта предусмотрена модернизация оборудования на 55 подстанциях и строительство линий 220 кВ. Срок реализации проекта - 2010 – 2016 годы.

Стоимость проекта 49,36 млрд.тенге с НДС

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC» и заемных средств ЕБРР на сумму €228 млн.



Строительно-монтажные работы по модернизации подстанции полностью завершены. Актами Государственной приемочной комиссии все 55 подстанций введены в эксплуатацию.

ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «KEGOC»

По 2-й очереди реализации проекта ведутся работы по выбору и согласованию трассы и разработка проектно-сметной документации по ВЛ 220 кВ «Тулькубас – Бурное», завершены работы по инженерным изысканиям, проект находится на Госэкспертизе.

Проект «Строительство ПС 500/220 кВ Алма с присоединением к НЭС Казахстана линиями 500, 220 кВ»

Цель проекта – обеспечение надежности электроснабжения Алматинского региона, выдача мощности первой очереди Балхашской ТЭС (1320 МВт), создание технической возможности для развития городов-спутников Алматы, строительства индустриального парка г.Алматы.



Срок реализации проекта – 2009-2014 годы.

Стоимость проекта: 28,6 млрд.тенге с НДС.

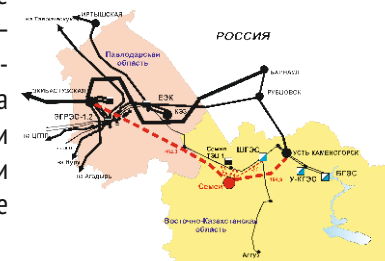
Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC» (в том числе выделенных из государственного бюджета 16,7 млрд.тенге на увеличение уставного капитала АО «KEGOC») и заемных средств МБРР на сумму 71,4 млн.долларов США, выданных под государственную гарантию, предоставленную Правительством Республики Казахстан в качестве обеспечения обязательств АО «KEGOC» по строительству ВЛ 500кВ «ЮКГРЭС-Алма».

Реализация проекта завершена, все объекты введены в эксплуатацию Актами Государственной приемочной комиссии:

- ВЛ 500 кВ «ПС 500 кВ Алматы - ПС 500 кВ Алма» (протяженность 63,367 км);
- заходы-выходы ВЛ 220 кВ «АТЭЦ-3 – Робот» и «АТЭЦ-3 – Шелек» на ПС 500 кВ «Алма» (общая протяженность 25,942 км);
- ПС 500/220/10 кВ «Алма»;
- расширение ПС 500 кВ «ЮКГРЭС»;
- ВЛ 500кВ «ПС 500кВ ЮКГРЭС – ПС 500кВ Алма»;
- расширение и реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500/220/10 кВ «Алматы».
- 2-х цепной участок ВЛ 220 кВ «Алма – Кенсай» и ячейки 500, 220 кВ на ПС 500 кВ «Алма».

Проект «Строительство линии 500 кВ Экибастуз – Шутьбинская ГЭС (Семей) – Усть-Каменогорск»

Целью реализации проекта является увеличение пропускной способности сетей в сечении Север – Восток, обеспечение покрытия дефицитов Восточно-Казахстанской области вне зависимости от транзита электроэнергии через сети ЕЭС России и обеспечение выдачи полной мощности Шутьбинской ГЭС (ШГЭС) при вводе контррегулятора -Булакской ГЭС.



Срок реализации проекта – 2011-2017 годы.

Стоимость проекта: 43,3 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC».

В настоящее время по строительству ВЛ 500 кВ «Семей - Усть-Каменогорск» установлены 383 металлических опор, осуществлен монтаж провода на 130 км.

По строительству ПС 500 кВ «Семей» установлены фундаменты под оборудование, ведется монтаж коммутационного оборудования и строительство вспомогательных зданий..

По строительству ВЛ 220 кВ «Семей - ШГЭС» и заходов-выходов ВЛ 220 кВ на ПС 500 кВ «Семей» установлены 46 металлических опор.

Проект «Строительство ВЛ 500 кВ Шульбинская ГЭС (Семей) - Актогай -Талдыкорган – Алма»

Реализация проекта позволит увеличить транзитный потенциал НЭС в направлении Север-Юг Казахстана, обеспечить покрытия потребности в электроэнергии электрифицируемых участков железных дорог, энергоемких объектов горнорудной промышленности, создать условия для развития приграничных территорий и масштабного освоения потенциала возобновляемой энергии, а также усилить связь Восточной зоны с единой электрической системой Казахстана.

Срок реализации проекта 2012-2018 годы.

Стоимость проекта: 76,8 млрд.тенге с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC» и заемные средства 68,3 млрд.тенге за счет выпуска долгосрочных облигаций.

Ведутся работы по выбору и согласованию трасс и инженерные изыскания по трассам ВЛ 500 кВ и площадкам подстанций, а также ведется работа по разработке проектно-сметной документации объектов.

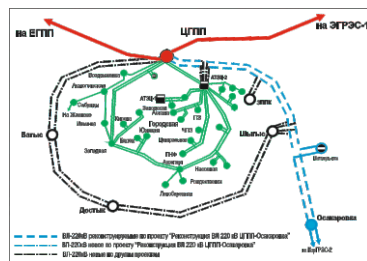
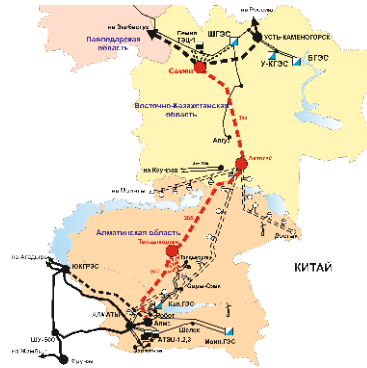
Проект «Реконструкция ВЛ 220 кВ ЦГПП-Осакаровка»

Цель проекта - повышение надежности электроснабжения потребителей г.Астана, а также обеспечение растущей потребности в электроэнергии города и объектов, планируемых к строительству в индустриальной зоне г.Астана.

Срок реализации проекта – 2010-2014 годы.

Стоимость проекта: 4,058 млрд.тенге, с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC», в том числе полученных из республиканского бюджета (2,003 млрд.тенге) в виде бюджетных инвестиций и заемных средств ЕБРР - 12 млн.долларов США.



В рамках реализации проекта заменены и введены в эксплуатацию 2 автотрансформатора на ПС500 кВ «ЦГПП» мощностью 125 МВА на 250 МВА.

По реконструкции ВЛ 220 кВ «ЦГПП-Осакаровка» все строительные-монтажные работы завершены. Объект введен в эксплуатацию заключением государственной комиссии в октябре 2014 года.

Проект «Усиление связи Павлодарского энергоузла с ЭЭС Казахстана»

Целью реализации проекта является обеспечение надежности электроснабжения потребителей г. Павлодар и выдачи мощности электростанций города в ЭЭС Казахстана.

Срок реализации проекта – 2011-2016 годы.

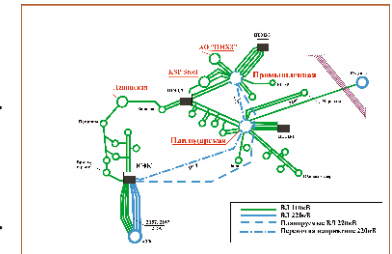
Стоимость проекта: 5,5 млрд.тенге, с НДС.

Финансирование проекта осуществляется за счет собственных средств АО «KEGOC».

Для реализации проекта заключен договор «под ключ» с ТОО «ТПЭП» на:

- строительство одноцепной ВЛ 220 кВ «Промышленная – ЭСаО «ЕЭК» протяженностью 54,1 км;
- перевод существующей ВЛ 110 кВ «Павлодарская – ЭСаО «ЕЭК» протяженностью 21,5 км на напряжение 220 кВ;
- строительство ОРУ-220 кВ на ПС 110 кВ «Павлодарская»;
- реконструкцию и расширение ОРУ 220 кВ на ЭСаО «ЕЭК»;
- замену грозозащитного троса на волоконно-оптическую линию связи, встроенную в грозозащитный трос (ОКГТ) ВЛ 500 кВ «ЭГРЭС-1 – ЭСаО «ЕЭК» - 121,8 км.

По объектам проекта выполнены запланированные объемы по инженерным изысканиям, оплачены в доход государства потери сельхозпроизводства и арендные ставки за отведенные участки под строительство на землях государственной собственности (земли запаса, земли поселковых округов, города и т.д.). В настоящее время ведутся работы по разработке проектно-сметной документации и отвод земельных участков под строительство у собственников земельных участков и землепользователей на период строительства объектов.





KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY (KEGOC) JSC

Kazakhstan Electricity Grid Operating Company (KEGOC) joint-stock company operates the National Power Grid (NPG) of Kazakhstan and is the System Operator of the Unified Power System of the country.

KEGOC was established as a joint-stock company (JSC) on 28 September 1996 in accordance with decree of the Government of Kazakhstan No. 1188 On Certain Measures to Restructure Kazakhstan Power System Management. Until 2006 all KEGOC's shares were owned by the Government. In 2006 state share (100%) was transferred to Samruk JSC (the Kazakhstan holding company for management of public assets) as a payment for the placed shares.

In 2008 Samruk-Kazyna JSC (the sovereign wealth fund) was established through merger of Kazyna JSC (the sustainable development fund) and Samruk. Samruk-Kazyna became a legal successor of Samruk.

On 18 December 2014 under the Programme for public offering of shares of subsidiaries and affiliates of Samruk-Kazyna Sovereign Welfare Fund on the stock market (approved by decree No.1027 of the Government of Kazakhstan dated 8 September 2011 and hereinafter referred to as People's IPO Programme), KEGOC conducted an initial public offering of common shares of the Company on the Kazakhstan stock market through subscription. The number of the ordinary shares of KEGOC in the Kazakhstan securities market is 25,999,999 (twenty five million nine hundred ninety-nine thousand nine hundred ninety-nine). The price of one ordinary share of KEGOC was 505 (five hundred and five) tenge.

Registered address: 59 Tauyelsizdik Ave, Astana, Kazakhstan

The main services are as follows:

- electricity transmission in the interregional networks;
- technical dispatching of the electricity supply and consumption in the grid;
- balancing of electricity production and consumption services.

The above mentioned services fall under the sphere of natural monopoly; and thus KEGOC operations shall be regulated by the Law of the Republic of Kazakhstan On natural monopolies.

KEGOC, 2014 KEY PERFORMANCE INDICATORS OPERATIONAL INDICATORS

Transformer capacity, MVA		Line length 35-1150 kV, circuit (ckt) km	
as on 31 December 2014	36 244,55	as on 31 December 2014	24 893,53
as on 31 December 2013	35 875,05	as on 31 December 2013	24 533,03
as on 31 December 2012	35 535,65	as on 31 December 2012	24 427,74
Net electricity delivered to the grid with allowance for electricity of the neighbouring states transmitted through the grid, million kWh		Technological losses of electricity for transmission in the network (excluding Kyrgyz transit) (million kWh)	
in 2014	42 812,8	in 2014	2 576,1
in 2013	43 460,3	in 2013	2 387,4
in 2012	46 244,9	in 2012	2 645,0
Technological losses of electricity for transmission in the network (excluding Kyrgyz transit) (% of electricity delivered into the network)		Electricity transmission, million kWh	
in 2014	6,02	in 2014	40 236,7
in 2013	5,49	in 2013	41 055,4
in 2012	5,72	in 2012	43 487,1
Technical dispatching, million kWh		Electricity balancing, million kWh	
in 2014	85 418,3	in 2014	160 464,6
in 2013	83 863,4	in 2013	153 521,4
in 2012	83 511,7	in 2012	152 908,9

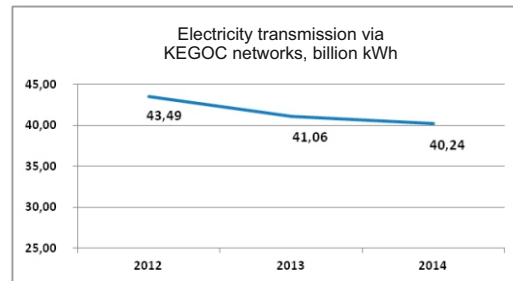
KEY FINANCIAL INDICATORS

Operating income KZT, million		Net income, KZT, million	
in 2014	93 519,8	in 2014	8 616,0
in 2013	73 811,7	in 2013	-14 500,3
in 2012	65 855,2	in 2012	6 941,0
EBITDA*, KZT, millionas		Total value of assets, KZT, million	
as on 31 December 2014	24 804	as on 31 December 2014	549 928,04
as on 31 December 2013	20 202	as on 31 December 2013	367 321,73
as on 31 December 2012	17 862	as on 31 December 2012	232 404,84
Borrowed capital, KZT, millionas		Equity, KZT, million	
as on 31 December 2014	107 596,41	as on 31 December 2014	359 777,47
as on 31 December 2013	92 541,27	as on 31 December 2013	221 181,46
as on 31 December 2012	80 808,81	as on 31 December 2012	126 560,04

* EBITDA is calculated as operating income less operating expenses excluding depreciation.

KEGOC OPERATIONS

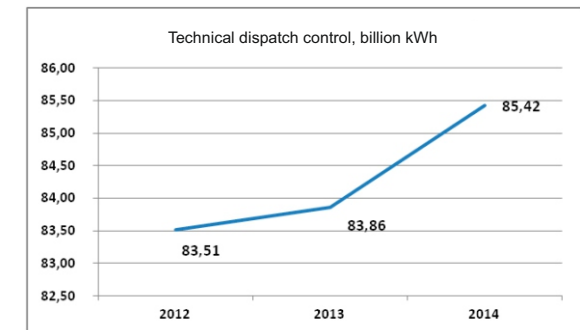
The actual scope of services for transmission of electricity via trans-regional networks in 2014 amounted to 40,236.7 million kWh. Comparing to 2013, it decreased by 818.6 mln. kWh or by 2 %, which is due to decrease in the scope of interstate transit by 1,872.3 mln. kWh or by 36.9 %, and also due to decrease in electricity export to Russia.



Electricity Transmission

Major customers	2014, mln. kWh
TemirZholEnergо LLP	3 443,128
Federal Grid Company of Unified Energy System (FGC UES) OJS	3 208,023
CAIrmatyEnergоSbyт LLP	2 966,502
Kazphosphate LLP	2 210,045
ShygysEnergоTrade LLP	1 808,837
KazZinc LLP	1 595,218
AstanaEnergоSbyт LLP	1 206,758
SSGPO JSC (Sokolov-Sarbai mining and refining company)	1 148,868
ArcelorMittal Temirtau JSC	1 100,935
Kostanai EnergоCenter LLP	857,999

The actual volume of services on technical dispatching of electricity supply to the grid and consumption in 2014 was 85,418.3 million kWh. The volume of technical dispatching services increased by 1,555.0 million kWh or by 1.9 % compared to 2013. Such increase was due to the increased generation by power generation entities which was caused by the increased power consumption by the wholesale market participants in Kazakhstan.



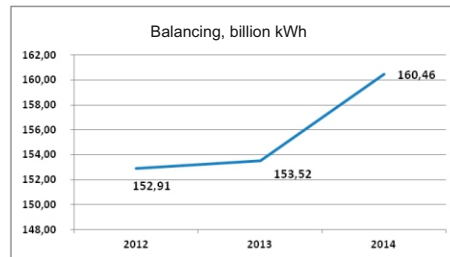
Technical Dispatch Control

Major customers	2014, mln. kWh
Eurasian Energy Corporation JSC	15 549,939
Ekibastuz GRES-1 LLP named after Nurzhanov	13 366,845
Kazakhmys Energy LLP	5 142,205
Ekibastuz GRES-2 Power Station JSC	4 506,790
Almaty Power Stations JSC	4 392,004
MAEK-KazAtomProm LLP	4 345,114
KazZinc LLP	2 680,783
SevKazEnergо JSC	2 361,913
Aluminium of Kazakhstan JSC	1 896,289
Astana-Energiya JSC	1 844,621

KEGOC OPERATIONS

The actual balancing of electricity generation and consumption in 2014 amounted to 160,464.6 million kWh. The volume increased by 6,943.3 million kWh or by 4.5 % compared to 2013. Such increase was caused by the increase in the scope of electricity generation and consumption balancing services and by the general increase in electricity generation and consumption at the wholesale market in Kazakhstan.

Management of Electricity Production and Consumption Balancing



Major customers	2014, mln. kWh
Eurasian Energy Corporation JSC	24 570,680
Ekibastuz GRES-1 LLP named after Nurzhanov	13 367,295
AlmatyEnergoSbyt LLP	5 946,660
ArcelorMittal Temirtau JSC	5 818,476
KazZinc LLP	5 385,865
Kazakhmys Energy LLP	5 185,539
MAEK-KazAtomProm LLP	5 017,281
Ekibastuz GRES-2 Power Station JSC	4 460,781
Almaty Power Stations JSC	4 379,978
ShygysEnergoTrade LLP	2 669,290

Investment Activity

Taking into account the development prospects of the interregional network and power delivery, the scheduled commissioning of new generating capacities, the Company pursues the active investment policy aimed at the upgrading of the national power grid, the construction of new electric power facilities to meet the consumer needs in electricity in the country, and create the export and transit potential. It should be noted that all the investment projects are also socially oriented.

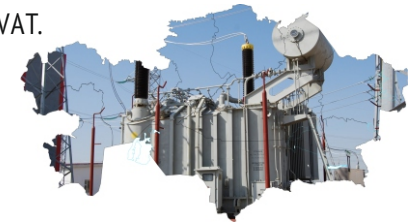
Kazakhstan Electricity Transmission Rehabilitation Project, Phase II

The aim of the Project is to improve the operation of electricity market, provide for long-term sustainable development of Kazakhstan's economy, ensure effective and stable operation of electrical equipment in market conditions, increase reliability and quality of electricity supply to consumers, improve the technical and environmental safety of high-voltage equipment, reduce the costs of maintenance and repair of equipment, improve the technical level and reliability of the national power grid (NPG) of Kazakhstan. The project provides for the equipment rehabilitation at 55 substations and the construction of 220 kV transmission lines.

Project implementation period: 2010 – 2016.

The project cost: KZT 49.36 billion inclusive of VAT.

The project is financed out of KEGOC's own funds and out of the funds borrowed from EBRD amounting to EUR 228 million.



Construction and erection works at the rehabilitated substations were completed. All 55 substations were commissioned after the issue of the State Acceptance Certificates.

With regard to stage II of the project - the Company is currently selecting and approving the line route and developing design and estimate documentation for 220 kV OHTL Tulkubas - Burnoye, engineering surveys were completed, the project is under approval with the Gosexpertiza project examination authority.

KEGOC OPERATIONS

Alma Electricity Transmission Project

The project goal is to secure the reliable power supply in the Almaty region, deliver power from the first stage of Balkhash TPP (1320 MW), provide the engineering capability for the development of Almaty satellite towns and for the construction of Almaty industrial park.



Project implementation period: 2009-2014.

Project cost: KZT 28.6 billion inclusive of VAT.

The project is financed out of KEGOC's own funds (including KZT 16.7 billion injection from the government budget in KEGOC authorized capital) and loans of the IBRD to the amount of USD 71.4 million granted under the sovereign guarantee issued by the Government of the Republic of Kazakhstan as a collateral of KEGOC obligations for construction of 500 kV OHTL YuKGRES – Alma.

The project was completed, all facilities were commissioned upon the issue of the State Acceptance Certificates:

- 500 kV OHTL from 500 kV Almaty SS to 500 kV Alma SS (63.367 km);
- cross-connection lines for connection of 220 kV OHTL ACPP-3 - Robot SS and ACPP-3 - Shelek with 500 kV Alma SS (total length 25.942 km);
- 500/220/10 kV Alma SS;
- extension of 500 kV YuKGRES SS;
- 500 kV OHTL YuKGRES SS - Alma SS;

500 kV OHTL Ekibastuz – Shulbinsk HPP (Semei) – Ust-Kamenogorsk Construction Project

The project goal is to increase transmission capacity in North - East direction, cover deficits in the East Kazakhstan oblast by making it independent of the electricity transported through the Russian network, and ensure delivery of all power generated at Shulbinsk HPP after the Bulak HPP, the counter regulator of Shulbinsk HPP, is put into operation.



Project implementation period: 2011-2017.

Project cost: KZT 43.3 billion inclusive of VAT.

The project is financed out of KEGOC's own funds.

By the moment, 383 metal towers and 130 km of conductors were installed under the construction of 500 kV Semei - Ust-Kamenogorsk OHTL.

Foundations for equipment were completed, switching equipment is under installation and auxiliary facilities are under construction at the 500 kV Semei SS.

46 metal towers were installed under the construction of 220 kV OHTL Semei-Shulbinsk HPP and under the construction of cross-connection lines to connect 220 kV OHTL with 500 kV Semei SS.

500 kV OHTL Shulbinsk HPP (Semey) - Aktogay - Taldykorgan - Alma Construction Project

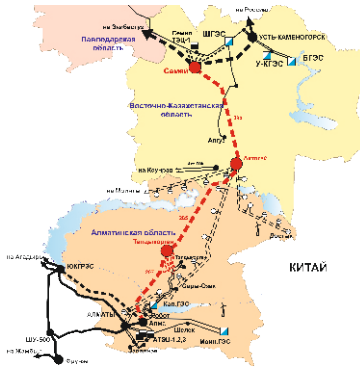
The project shall increase the transmission capacity of the national power grid in North-South direction, cover the needs of electrified rail roads, energy intensive facilities of metal mining industry, create conditions for development of the cross-border territories and large scale development of renewable energy potential and strengthen the link with Zone East of the Kazakhstan unified power system.

Project implementation period: 2012-2018.

Project cost: KZT 76.8 billion inclusive of VAT.

The project is financed out of KEGOC's own funds as well as borrowed funds to the amount of KZT 68.3 billion due to issue of long-term bonds.

The selection and agreement of the route as well as engineering survey is under way for the 500 kV OHTL and substations; design estimate documentation for the facilities is under development.



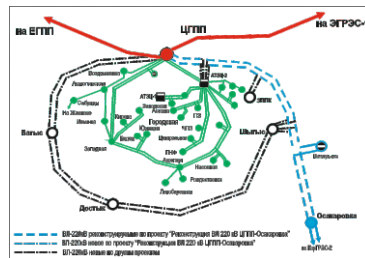
Ossakarovka Transmission Rehabilitation Project

The project goal is to improve the reliability of power supply to Astana consumers and to meet the growing electricity demand of the city and facilities scheduled for the construction within the industrial zone of Astana.

Project implementation period: 2010-2014.

Project cost: KZT 4.058 billion inclusive of VAT.

The project is financed out of KEGOC's own funds, including the funds allocated from the state budget (KZT 2.003 billion) as budget investments and loan proceeds granted by EBRD (USD 12 million).



Two 125 MVA autotransformers were replaced at 500 kV TsGPP SS with the 250 MVA autotransformers under this project.

All construction and installation works for rehabilitation of 220 kV OHTL TsGPP SS - Ossakarovka SS were completed. The facility was commissioned upon the approval by the State Commission in October 2014.

Pavlodar Electricity Transmission Reinforcement Project

The project goal is to secure the electricity supply to Pavlodar city and electricity transmission from the power plants in Pavlodar to the Kazakhstan UPS.

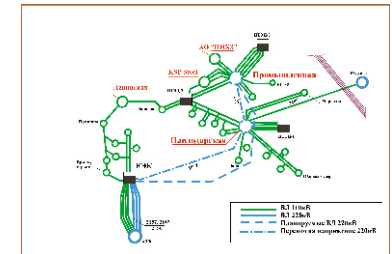
Project implementation period: 2011-2016.

Project cost: KZT 5.5 billion inclusive of VAT.

The project is financed out of KEGOC's own funds.

EPC contract was signed with TPEP LLP for implementation of the project:

- construction of single-circuit 220 kV OHTL Promyshlennaya SS - EEC JSC (54.1 km);
- upgrade of 110 kV OHTL Pavlodarskaya SS - EEK JSC to 220 kV (21.5 km);
- construction of 220 kV OSG at 110 kV Pavlodarskaya SS;
- rehabilitation and extension of 220 kV OSG at EEC;
- replacement of conventional ground wire for the ground wire cable with optical fibres (OPGW) at 500 kV OHTL GRES-1 - EEC (121.8 km).



Scheduled scope of engineering survey works have been completed, agricultural losses and rental rates for land plots acquired for construction on state owned lands (reserve lands, lands of settlement regions, city, etc.) have been paid to the Government. Currently, the Company is developing design and estimate documentation and completing the formalities to acquire private property rights to the land plots for construction from land owners and land users for a period of construction.

www.kegoc.kz

