



ШЫҒЫС ТРАНЗИТ

2018

ЖЫЛДЫҚ
ЕСЕП

«KEGOC» АҚ



KEGOC



— ШЫҒЫС ТРАНЗИТ

- «Солтүстік – Шығыс – Оңтүстік» транзитінің 500 кВ ӘЖ-сін салу
- Бірінші кезең – «500 кВ Екібастұз – Шүлбі (Семей) – Өскемен ӘЖ-ні салу»
- Екінші кезең – «500 кВ Шүлбі ГЭС (Семей) – Ақтоғай – Талдықорған – Алма ӘЖ-ні салу»

МАЗМҰНЫ

02	КОМПАНИЯ ТУРАЛЫ
06	«KEGOC» АҚ ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ ТӨРАҒАСЫНЫҢ СӨЗІ
08	«KEGOC» АҚ БАСҚАРМА ТӨРАҒАСЫНЫҢ СӨЗІ
10	2018 ЖЫЛҒЫ НЕГІЗГІ ОҚИҒАЛАР
12	НАРЫҚҚА ШОЛУ
12	Мемлекеттік реттеу. Қазақстан Республикасы электр энергетикасының құрылымы
13	Қазақстан Республикасы электр энергиясының нарығы
16	Электр энергиясының теңгерімі
16	«KEGOC» АҚ өндірістік қызметі
16	Электр энергиясын жеткізу
17	Техникалық диспетчерлендіру
17	Электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру
18	Электр энергиясын сатып алу-сату бойынша операциялар
20	«KEGOC» АҚ ДАМУ СТРАТЕГИЯСЫ
22	1-мақсат. ҚАЗАҚСТАН БЭЖ-ДІҢ СЕНІМДІ ЖҰМЫС ІСТЕУІН ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУ
22	Желінің сенімділігі
23	Инвестициялық қызмет
24	Технологиялық даму – бизнесті цифрландыру
28	2-мақсат. «KEGOC» АҚ ТИІМДІ ҚЫЗМЕТІН ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУ
28	Тариф саясаты
30	Қаржы-экономикалық көрсеткіштер талдауы
32	Халықаралық ынтымақтастық
36	3-мақсат. КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУДЫ ЖЕТІЛДІРУ ЖӘНЕ ТҰРАҚТЫ ДАМУ
36	Кадр саясаты
39	Қоршаған ортаны қорғау
40	Өндірістік қауіпсіздік
41	Корпоративтік басқару
42	Акционерлік капитал
43	Акционерлердің жалпы жиналысы
44	Дивидендтік саясат
45	Директорлар кеңесі
58	Басқарма
62	Ішкі аудит қызметі
62	Тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау
65	Ақпараттық саясат
66	1-қосымша. «KEGOC» АҚ еншілес ұйымдары
67	2-қосымша. «KEGOC» АҚ 2019 жылға арналған корпоративтік оқиғалары күнтізбесі
68	3-қосымша. 2018 жылы «KEGOC» АҚ Корпоративтік басқару кодексі ережелерінің сақталуы туралы ақпарат
70	4-қосымша. Шоғырландырылған қаржылық есептілік
144	5-қосымша. Глоссарий
146	БАЙЛАНЫС АҚПАРАТЫ

КОМПАНИЯ ТУРАЛЫ

«ЭЛЕКТР ЖЕЛІЛЕРІН БАСҚАРУ ЖӨНІНДЕГІ ҚАЗАҚСТАН КОМПАНИЯСЫ» (KAZAKHSTAN ELECTRICITY GRID OPERATING COMPANY) «KEGOC» АКЦИОНЕРЛІК ҚОҒАМЫ «ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ ЭНЕРГЕТИКА ЖҮЙЕСІН БАСҚАРУДЫ ҚҰРЫЛЫМДЫҚ ҚАЙТА ҚҰРУ БОЙЫНША КЕЙБІР ШАРАЛАР ТУРАЛЫ» ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ҮКІМЕТІНІҢ 1996 ЖЫЛҒЫ 28 ҚЫРКҮЙЕКТЕГІ ҚАУЛЫСЫНА СӘЙКЕС ҚҰРЫЛДЫ. «KEGOC» АҚ 1997 ЖЫЛҒЫ 11 ШІЛДЕДЕ БАСТАПҚЫ МЕМЛЕКЕТТІК ТІРКЕУДЕН ӨТТІ.

2006 жылға дейін «KEGOC» АҚ-ның 100 % акциялары мемлекеттің меншігінде болды. 2006 жылы мемлекеттік акциялар пакеті (100%) «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі Қазақстан холдингі» АҚ-ның орналастырылатын акцияларын төлеуге табыс етілді. 2008 жылы «Қазына» Тұрақты даму қоры» акционерлік қоғамы мен «Самұрық» мемлекеттік активтерді басқару жөніндегі Қазақстан холдингі» акционерлік қоғамын біріктіру жолымен «Самұрық» мемлекеттік активтерді

1 390

«KEGOC» АҚ-НЫҢ САТЫП АЛҒАН АКЦИЯЛАРЫ

басқару жөніндегі Қазақстан холдингі» акционерлік қоғамының құқығын иеленуші болып табылатын «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамы («Самұрық-Қазына» АҚ немесе Қор) құрылды.

2014 жылғы 18 желтоқсанда «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының еншілес және бағынысты ұйымдарының акциялар пакеттерін бағалы қағаздар нарығына шығару бағдарламасын іске асыру шеңберінде Компанияның 25 999 999 дана жарияланған жай акциялары жазылым жүргізу жолымен Қазақстан қор биржасында орналастырылды.

2017 жылғы 31 желтоқсандағы жай-күй бойынша Компанияның жарияланған және орналастырылған жай акцияларының саны — 260 000 000 дана, оның ішінде 234 000 001 акция (90% плюс бір акция) «Самұрық-Қазына» АҚ атынан ірі акционерге, 25 998 609 акция миноритарлық акционерлерге тиесілі, қалған 1 390 дана акцияны «KEGOC» АҚ сатып алды.

Мекенжайы: Z00T2D0,
Нұр-Сұлтан қаласы, Алматы ауданы, Тәуелсіздік даңғылы, 59-ғимарат.

Миссия

Қазіргі заманғы техникалық, экономикалық, экологиялық талаптарға, кәсіби қауіпсіздік және денсаулықты сақтау

стандарттарына сәйкес Қазақстан біртұтас электр энергетикалық жүйесінің (БЭЖ) сенімді жұмыс істеуі мен тиімді дамуын қамтамасыз ету.

Пайымы

Біз — ең үздік әлемдік компаниялар деңгейінде сенімділік пен тиімділік көрсеткіштері бар озық Компаниямыз. Біз озық технологияларды қолдана отырып, Ұлттық электр торабын дамыту арқылы барлық мүдделі тараптар үшін құндылықтарды үнемі арттырып отыруды, транзиттік және экспорттық әлеуетті арттыру үшін жағдай жасауды, корпоративтік әлеуметтік жауапкершілікті арттыруды көздейміз.

Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасына сәйкес «KEGOC» АҚ Қазақстан Республикасы БЭЖ-інің Жүйелік операторы бола отырып, мынадай негізгі қызмет түрлерін жүзеге асырады:

- ұлттық электр торабы арқылы электр энергиясын жеткізу;
- электр энергиясын желіге босату мен тұтынуды техникалық диспетчерлендіру;
- электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру.



Жоғарыда көрсетілген қызмет түрлері табиғи монополиялар саласына жатады, соған байланысты «KEGOC» АҚ қызметі «Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасының Заңымен реттеледі.

«KEGOC» АҚ өз қызметін Қазақстан Республикасы аумағында жүзеге асырады. Компанияның құрылымына 9 «Жүйеаралық электр тораптары» (ЖЭТ) филиалы және Жүйелік оператордың Ұлттық диспетчерлік орталығы (ЖО ҰДО) кіреді.

«KEGOC» АҚ еншілес компаниялар — «Энергоинформ» АҚ және «Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы» ЖШС («ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС) бас компаниясы болып табылады.

«Энергоинформ» АҚ ҰЭТ жабдықтарына қызмет көрсетуді және Компания жұмысына телекоммуникациялық қызмет көрсетуді қамтамасыз етеді.

«ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС 2013 жылы жаңартылатын энергия көздері (ЖЭК) секторына инвестицияларды ынталандыру және барлық ЖЭК (өздері үшін аталған қолдау схемасын таңдап алған) объектілерінен тіркелген тарифтер бойынша электр энергиясын орталықтан сатып алуды мемлекет тарапынан кепілдендіру

арқылы Қазақстанның энергия балансында ЖЭК-ті пайдалану үлесін арттыру мақсатында құрылды. Толығырақ ақпарат 1-қосымшада берілген.

Сонымен қатар, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2005 жылғы 7 қазандағы № 1008 қаулысына сәйкес «KEGOC» АҚ-ның 2005 жылғы қарашада «Солтүстік Қазақстан-Ақтөбе облысының өңіраралық электр жеткізу желісін салу» жобасын іске асыру мақсатында құрылған «Батыс транзит» АҚ-да қатысу үлесі (акцияларының 20%) бар.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жай-күй бойынша «KEGOC» АҚ «Жүйеаралық электр тораптары» филиалдарының балансында мыналар болды:

1. жалпы ұзындығы 26 775,269 км (тізбектер бойынша) габариті 0,4-1 150 кВ болатын 370 әуелік электр жеткізу желілері, соның ішінде:

- 1150 кВ ӘЖ — 1421,225 км;
- 500 кВ ӘЖ — 8287,977 км;
- 330 кВ ӘЖ — 1864,092 км;
- 220 кВ ӘЖ — 14 693,992 км;
- 110 кВ ӘЖ — 352,841 км;
- 35 кВ ӘЖ — 44,13 км;
- 10 кВ ӘЖ — 92,571 км;
- 6 кВ ӘЖ — 12,851 км;
- 0,4 кВ ӘЖ — 5,59 км.

2. трансформаторларының белгіленген қуаты 36 660,05 МВА кернеуі 35-1 150 кВ болатын 78 электр қосалқы станциялары, соның ішінде:

- 1 150 кВ — қуаты 9 384,1 МВА, 3 дана;
- 500 кВ — қуаты 16 111,5 МВА, 18 дана;

- 220 кВ — қуаты 11 136,25 МВА, 54 дана;
- 110 кВ — қуаты 5 МВА, 1 дана;
- 35кВ — қуаты 23,2 МВА, 2 дана.

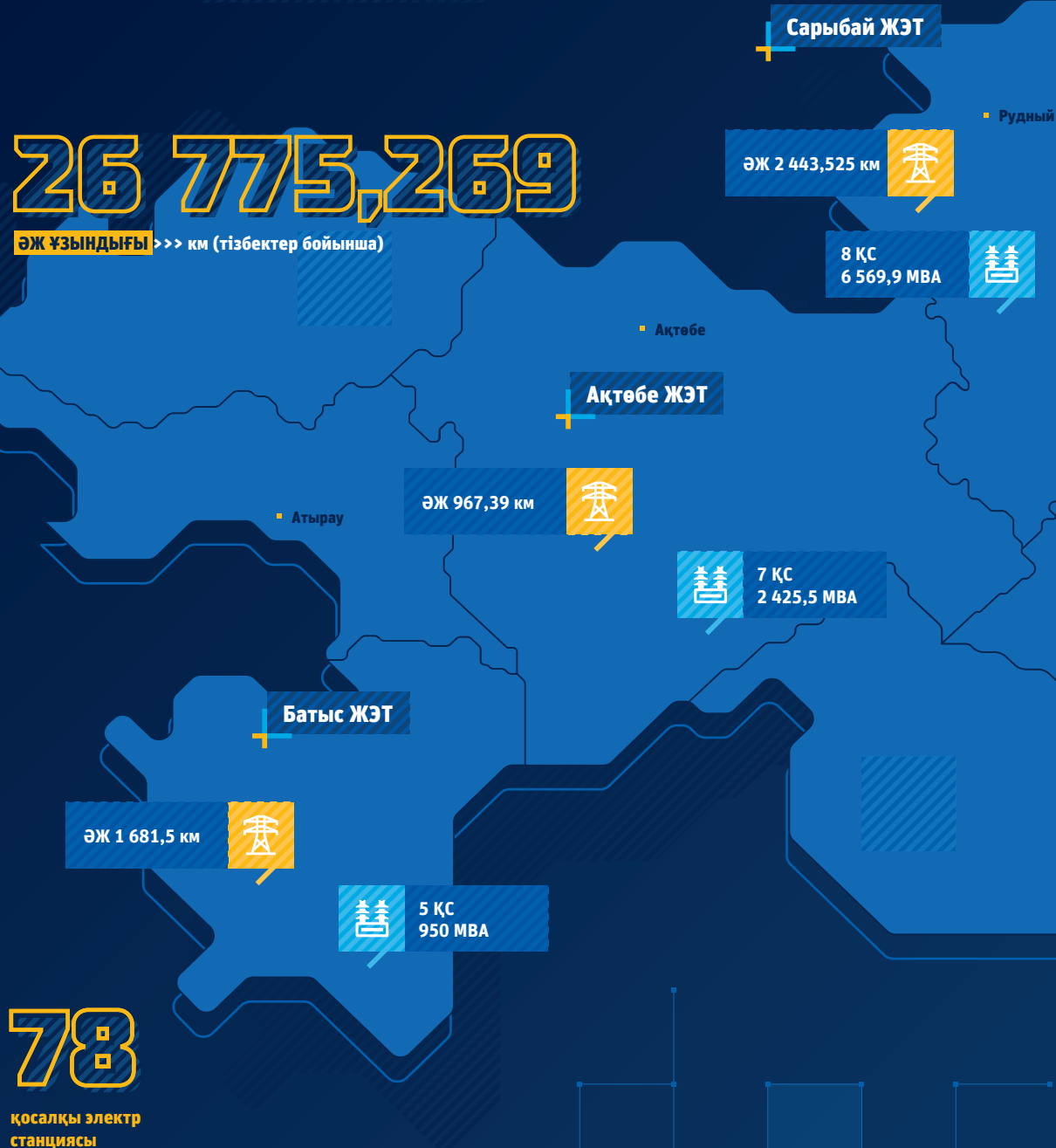
«KEGOC» АҚ қосалқы станцияларында мыналар пайдалануда тұр:

- 1150-10 кВ 272 күштік трансформатор мен автотрансформатор (олардың 8-і — тараптық ұйымдардың балансында);
- 1150-35 кВ 184 шунттаушы реактор (олардың 9-ы — тараптық ұйымдардың балансында);
- 1150-35 кВ 1 572 ажыратқыш (ауалық, майлы, элегазды, вакуумдық) (олардың 99-ы тараптық ұйымдардың балансында);
- Кернеуі 35-1 150кВ 5 202 ажыратқыш (олардың 303-і тараптық ұйымдардың балансында);
- кернеуі 1150-35 кВ 1 583 трансформаторлар фазасы (олардың 64-і тараптық ұйымдардың балансында);
- 1150-35 кВ 3 704 ток трансформаторлары фазасы (олардың 244-і тараптық ұйымдардың балансында);
- 111 аккумулятор батареялары (олардың 2-уі тараптық ұйымдардың балансында);
- 45 компрессорлық құрылғы;
- қатты оқшаулағыш пен трансформатор майын өңдеуге арналған 116 қондырғы мен керек-жарақтар;
- 64 699 бірлік РҚА және АА құрылғылары;
- 31 861 өлшеу құралы.

ҚЫЗМЕТ ГЕОГРАФИЯСЫ

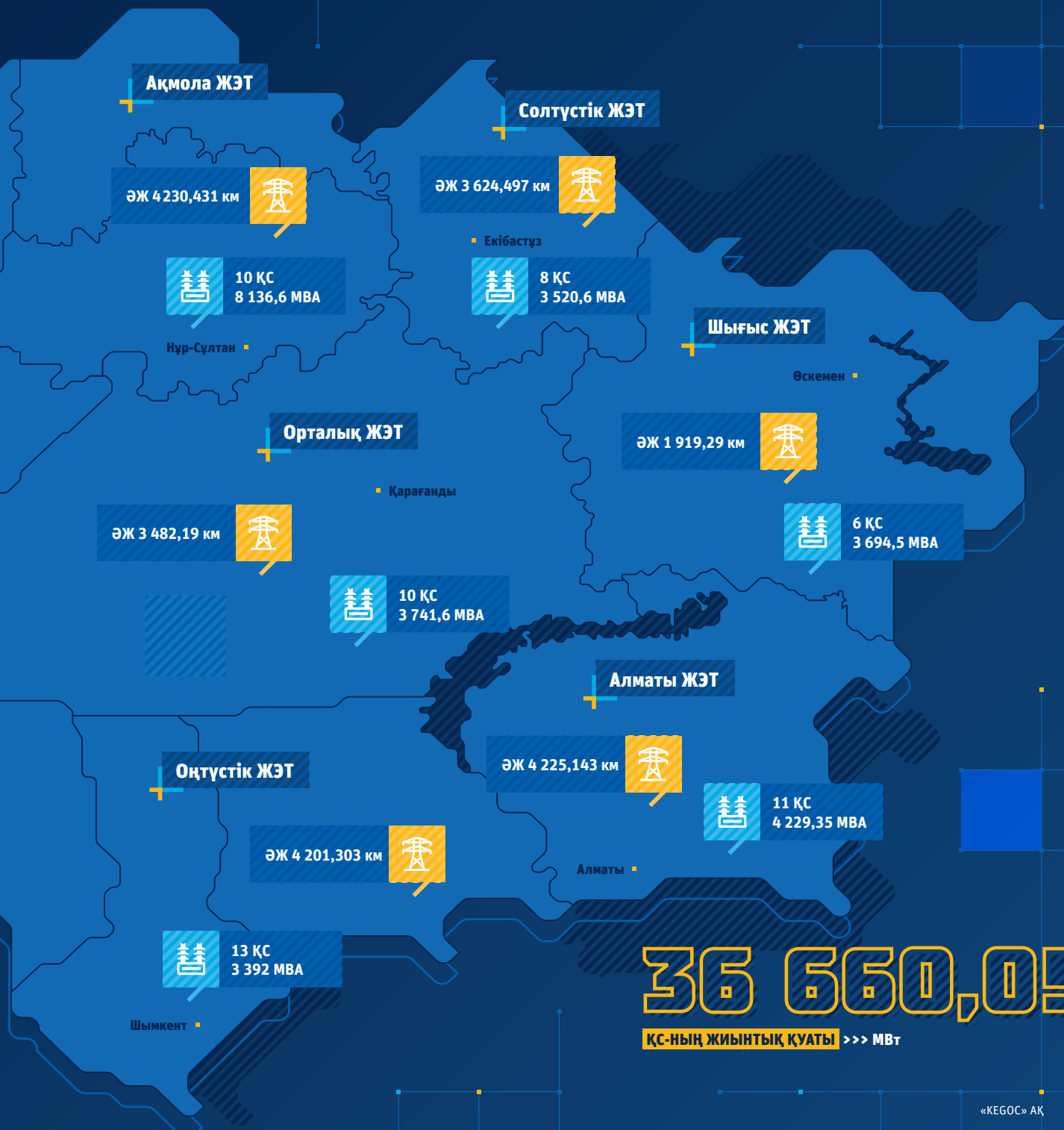
26 775,269

ӘЖ ҰЗЫНДЫҒЫ >>> км (тізбектер бойынша)



78

қосалқы электр
станциясы



36 660,05

ҚС-НЫҢ ЖИЫНТЫҚ ҚУАТЫ >>> МВт

«KEGOC» АҚ ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ ТӨРАҒАСЫНЫҢ СӨЗІ

ҚҰРМЕТТІ АКЦИОНЕРЛЕР!

2018 жыл «KEGOC» АҚ үшін маңызды жыл болды. 2018 жылғы тамызда Директорлар кеңесі акционердің 2018-2028 жылдарға арналған пайымы бойынша ұзақ мерзімді хатына сай Даму стратегиясын жаңартуға бірауыздан дауыс берді. «KEGOC» АҚ стратегиялық мақсаттары мен міндеттері «Самұрық-Қазына» АҚ-ның стратегиялық мақсаттарымен сәйкес келтірілді: технологиялық даму және бизнесті цифрландыру бойынша міндеттер енгізілді; салынған капиталдың тиімділігін арттыруды және бизнестің жаңа түрлерін дамытуды қамтамасыз ететін инвестициялық жобалар портфелі жаңартылды.

2018 жылы барлық стратегиялық бағыттар бойынша көзделген мақсаттарға қол жеткізілді, жыл оң өндірістік-қаржылық көрсеткіштермен аяқталды. Акционерлерге шамамен 31,4 млрд. теңге сомасында екі рет дивиденд төленді.

Стратегияны табысты іске асыру негіздерінің бірі қызметкерлерді стратегиялық мақсаттарға қол жеткізуге талпындыру болып табылады. Директорлар кеңесінің мүшелері кадрлық резервке кіретін қызметкерлермен жыл сайын кездесіп тұрады. Кездесудің негізгі тақырыбы бұл «KEGOC» АҚ 2018-2020 жылдарға арналған корпоративтік мәдениетін дамыту» атты трансформациялау бағдарламасының жаңа жобасы шеңберінде әзірленген корпоративтік құндылықтар болып табылады. Бұл жоба адамдарды трансформациялау бастамаларын іске асыруға, «KEGOC» АҚ корпоративтік мәдениетін бұдан әрі жетілдіруге, қызметкерлердің бұған қатысуын арттыруға және адами капиталды дамытуға бағытталған.

Стратегияны іске асырудың маңызды бағыты тұрақты даму принциптерін сақтау болып табылады. «KEGOC» АҚ акционерлер, қызметкерлер, қоғам мен болашақ ұрпақтар алдындағы өз жауапкершілігін түсінеді. Компанияның тиімділігін қамтамасыз етудің негізгі элементтері бұл еңбекті қорғауды басқару жүйесін жетілдіру, адами капитал және қоршаған ортаға қамқорлық болып қала береді.

**КОРПОРАТИВТІК БАСҚА-
РУ ЖҮЙЕСІН ҮЗДІКСІЗ
ЖЕТІЛДІРІП ОТЫРМАСА,
КОМПАНИЯНЫ ТҰРАҚТЫ ДА-
МЫТУ МҮМКІН ЕМЕС. 2018
ЖЫЛДЫҢ ҚОРЫТЫНДЫСЫ
БОЙЫНША КОМПАНИЯНЫҢ
КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ
РЕЙТИНГІ «ВВ» ҚҰРАДЫ.**

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің атынан барлық әріптестер мен акционерлерге бізге көрсеткен қолдауы үшін, ал ұжымға алдыға қойылған міндеттерді өте жоғары сапада орындағаны, Компанияның тиімді де сенімді жұмыс істеуіне қосқан қомақты үлесі үшін алғыс білдіргім келеді.



Алмасадам Сәтқалиев
«KEGOC» АҚ Директорлар
кеңесінің төрағасы

«KEGOC» АҚ БАСҚАРМА ТӨРАҒАСЫНЫҢ СӨЗІ

ӨТКЕН 2018 ЖЫЛ «KEGOC» АҚ ҮШІН ҒАНА ЕМЕС, СОНЫМЕН ҚАТАР ЖАЛПЫ АЛҒАНДА ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ- НЫҢ БАРЛЫҚ ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ САЛАЛАРЫ ҮШІН ДЕ МАҢЫЗДЫ ЖӘНЕ НӘТИЖЕЛІ БОЛДЫ.

Есептік жылда орын алған басты оқиға бұл «500 кВ Шүлбі ГЭС (Семей) — Ақтоғай — Талдықорған — Алма ӘЖ-ні салу» жобасының табысты іске асуы болып табылады. Аталған транзит 2018 жылғы 11 желтоқсанда Индустриалдандыру күні қарсаңында жалпы ұлттық телекөпір кезінде іске қосылды. Іс-шараға Қазақстан Республикасының Президенті Нұрсұлтан Әбішұлы Назарбаев қатысып, іске асырылған жобаға жоғары баға берді.

Осылайша, 2018 жылы саладағы ең ірі жоба «Солтүстік-Шығыс-Оңтүстік транзитінің 500 кВ ӘЖ-сін салу» инфрақұрылымдық жобасы толығымен аяқталды. Төрт жыл ішінде ұзындығы 1 773,1 км астам жоғары вольттық электр жеткізу желілері салынды, жаңадан 500 кВ «Семей», «Ақтоғай» және «Талдықорған» қосалқы станциялары іске қосылды. 1150 кВ «Екібастұз» ҚС, 500 кВ

«Өскемен» қосалқы станцияларындағы ашық тарату құрылғылары (АТҚ) және 220 кВ Шүлбі ГЭС (ШГЭС) АТҚ кеңейтілді. Сонымен қатар Алматы қаласын электрмен жабдықтауды қамтамасыз ететін қосалқы станциялардың бірі 500 кВ «Алма» АҚ кеңейтіліп, қайта құрылды.

2018 жыл Компания үшін басқа да маңызды оқиғаларға толы болды. «KEGOC» АҚ жақсы өндірістік көрсеткіштерге қол жеткізді. ҰЭТ арқылы электр энергиясын жеткізу қызметінің көлемі 44,71 млрд. кВт·сағ. құрады. 2017 жылғы осындай көрсеткішпен салыстырғанда 2 млрд. кВт·сағ немесе 4,6%-ға өсті. Электр энергиясын желіге босату мен тұтынуды техникалық диспетчерлендіру қызметінің көлемі 4,3%-ға артты және 97,65 млрд. кВт·сағ. құрады. Электр энергиясын өндіру және тұтынуды теңгерімін ұйымдасты-

ру қызметінің көлемі 2018 жылы 5,1%-ға өсіп, 183,36 млрд. кВт·сағ. құрады.

Жыл қорытындысы бойынша таза кіріс 40 млрд. теңгені құрады, бұл 2017 жылмен салыстырғанда 7,2 млрд. теңгеге жоғары.

Мемлекет басшысының электр энергиясы тарифін төмендету жөніндегі тапсырмасы аясында, сонымен қатар халықты, шағын және орта бизнес субъектілерін қолдау мақсатында Компания ұсынылатын қызметтердің тарифтерін төмендету жөнінде шешім қабылдады. Электр энергиясын тұтыну мен өндіру көлемінің, сонымен қатар өзі ұсынатын реттелетін қызметтер көлемінің артқанын есепке ала отырып, 2019 жылғы 1 қаңтардан бастап мына реттелетін қызметтерге шекті тарифтер төмендетілетін болады: электр энергиясын жеткізу бойынша бір кВт сағ. үшін 2,823 теңгеден 2,496 теңгеге дейін, электр энергиясын желіге босату мен тұтынуды техникалық диспетчерлендіру бойынша бір кВт·сағ. үшін 0,306 теңгеден 0,237 теңгеге дейін және электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімін ұйымдастыру бойынша кВт·сағ. үшін 0,098 теңгеден 0,088 теңгеге дейін.

«KEGOC» АҚ жария компания болғандықтан оның өндірістік-қаржылық қызметі Қазақстан қор биржасында акциялардың бағасын белгілеуге тікелей ықпал етеді. 2018 жылы бір акцияның ең жоғарғы нарықтық бағасы тарихи жоғары деңгейге жетті және 1 631 теңгені құрады, ал 2014 жылы бұл баға 505 теңгені құраған болатын. Сәйкесінше, 2018 жылы Компания Қазақстан қор биржасының «Қор нарығын дамытуға үлес қосқаны үшін» наградымен марапатталды.

2018 жылы біз ең маңызды басымдықтарының бірі Компанияның кадрлық, әлеуметтік және коммуникациялық саясатын тиімді жүргізу арқасында әлеуметтік тұрақтылықты қамтамасыз ету болып табылатын әлеуметтік бағыттағы компания дәрежесін тағы да растады. Тәуелсіз зерттеулер нәтижесі бойынша «KEGOC» АҚ әлеуметтік тұрақтылық индексі 85%-ды құрады және «Самұрық-Қазына» АҚ барлық портфельдік компаниялары арасындағы ең жоғары индекс болып табылады. 2018 жыл қорытындылары бойынша ӘБП персоналының қатыстырылу индексі оң аймақта тұр және 69%-ды құрайды.

Компания Бизнесі трансформациялау бағдарламасын табысты іске асыруда. Трансформациялау портфелінде Компания қызметінің тиімділігін арттыруға бағытталған 8 жоба бар. 2019 жылы ERP (Enterprise Resource Planning System) SAP (System Analysis and Program

Development), Тұтынушылармен есеп айырысудың биллингтік жүйесін, сонымен қатар Ақпараттық қауіпсіздікті басқарудың корпоративтік жүйесін іске қосуды жоспарлап отырмыз.

Бұл барлық биік жетістіктерге Компанияның ортақ мақсаттар мен міндеттер біріктіретін ұйымшыл ұжымының еңбегі арқасында қол жеткізілгені сөзсіз. Біздің команданың әрбір мүшесі кәбіи деңгейін көтере отырып, жұмысқа өз білімімен қатар жанын сала отырып, өз еңбегінің жемісін мақтан тұтады.

Біздің барлық әріптестерге бірлесе отырып тиімді жұмыс істегені үшін алғыс білдіргім келеді. Біздің аразамыздағы бұдан кейінгі де ынтымақтастық жемісті бола түседі деп сенемін.

2019 жылы жоғары кәсіби өндірістік және әкімшілік персоналдың мол тәжірибесіне, Компанияның қаржылық тұрақтылығы мен озық тәжірибелерді қолданғанына сүйене отырып, біз барлық алдыға қойылған мақсаттарға қол жеткізуге ниеттіміз.



Бақытжан Қажиев
«KEGOC» АҚ
Басқарма төрағасы

2018 ЖЫЛҒЫ НЕГІЗГІ ОҚИҒАЛАР

15
АҚПАН

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы Қуаныш Әбдіғалиұлы Бектеміровтің өкілеттігі өз бастамасы бойынша мерзімінен бұрын тоқтатылды.

15
МАМЫР

«KEGOC» АҚ 2017 жылғы және 2018 жылғы бірінші тоқсандағы қаржылық есептемесі жарияланды.

17
СӘУІР

KASE алаңында «KEGOC» АҚ үшін инвесторлар тарапынан эмитентке қызығушылықты арттыруға және эмитенттің оның акционерлерімен кері байланысын реттеуге бағытталған «Эмитент күні» кездесуі өтті.

16
МАМЫР

«KEGOC» АҚ 2017 жыл қорытындысы бойынша «KEGOC» АҚ жай акцияларына дивиденд төлеуді бастады

24
СӘУІР

2017 жылы «KEGOC» АҚ-ның тұтынушылар мен басқа да мүдделі тараптар алдында реттелетін қызмет көрсету бойынша қызметі туралы жыл сайынғы есебі тыңдалды.

29
МАМЫР

S&P Global Ratings «KEGOC» АҚ ұзақ мерзімді кредиттік рейтингін «BB» деңгейінен «BB+» деңгейіне көтерді. Рейтинг бойынша болжам — «Тұрақты»

27
СӘУІР

«KEGOC» АҚ Акционерлерінің жылдық жалпы жиналысы өткізілді, онда KEGOC 2017 жылғы жылдық қаржылық есептемесі бекітілді, дивидендтер төлеуге арналған қаражат көлемі анықталды.

03
ТАМЫЗ

Fitch «KEGOC» АҚ рейтингін «BBB-» деңгейінде растады: Болжам тұрақты

Сонымен қатар, Акционерлердің жалпы жиналысы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің сандық құрамын, өкілеттік мерзімін анықтады, сонымен қатар өз міндеттерін орындағаны үшін «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мүшелеріне сыйақы төлеу және шығыстарын өтеу мөлшері мен талаптары белгіленді.

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы болып Тағашев Ибрагим Есенжанұлы тағайындалды.

10
ТАМЫЗ

Moody's «KEGOC» АҚ рейтингін Baа3 деңгейінде растады, және Компанияның кредитке қабілеттілігі бойынша өз бағасын ба2 деңгейіне дейін көтерді

15
ТАМЫЗ

«KEGOC» АҚ 2018 жылғы бірінші жарты жылдықтағы қаржылық есептемесі жарияланды

24

ТАМЫЗ

«KEGOC» АҚ Акционерлерінің кезектен тыс жалпы жиналысының шешімі бойынша Құдабаев Ермек Әскербекұлы Компанияның Директорлар кеңесінің құрамына тәуелсіз директор ретінде тағайындалды

27

ТАМЫЗ

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы Тағашев Ибрагим Есенжанұлының өкілеттігі өзінің бастамасы бойынша мерзімінен бұрын тоқтатылды

10

ҚЫРКҮЙЕК

Орталық коммуникациялар қызметінде «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы Б.Т. Қажиевтың «Электр энергетикасы: жаңа технологиялар — жаңа мүмкіндіктер» тақырыбындағы брифингі өткізілді.

17
20

ҚЫРКҮЙЕК

«KEGOC» АҚ командасы Белоруссия Республикасы, Брест қаласында өткізілген ТМД қатысушы мемлекеттердің электр энергетикалық саласы персоналының кәсіби шеберлігі бойынша XV халықаралық жарыста ІІ орын алды.

02

ҚАРАША

«KEGOC» АҚ орталық кеңсесінде ТМД Электр энергетикалық кеңесінің (ТМД ЭЭК) 53-отырысы өткізілді, онда Әзербайжан, Армения, Белоруссия, Қазақстан, Қырғызстан, Молдова, Ресей және Өзбекстан электр энергетикасын басқару мемлекеттік органдарының және электр энергетикалық компанияларының өкілдері, сонымен қатар ТМД Атқарушы комитеті, Еуразия Экономикалық Комиссиясы, «Энергия» ҮДО өкілдері қатысты.

02

ҚАРАША

«KEGOC» АҚ Акционерлерінің кезектен тыс жалпы жиналысының шешімімен Сәтқалиев Алмасадам Майданұлы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің құрамына «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі және «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы ретінде тағайындалды

29

30

ҚАРАША

Рудный қаласында «KEGOC» АҚ қызметкерлері арасында спартакиада өткізілді, оның қорытындылары бойынша «Сарыбай ЖЭТ» филиалының спортшылары жалпы командалық бірінші орынды иеленді.

30

ҚАРАША

«KEGOC» АҚ «Самұрық-Қазына» АҚ портфельдік компаниялары арасында ең бірінші болып Қор мен «Атамекен» Ұлттық кәсіпкерлер палатасы арасындағы өзара іс-қимыл келісімі аясында отандық тауар өндірушілермен жоғары вольттік жабдықтарды жеткізу шартына қол қойды.

30

ҚАРАША

«KEGOC» АҚ Акционерлерінің кезектен тыс жалпы жиналысы аралас дауыс беру нысанында өткізілді, онда аралық қаржылық есептеме, таза кірісті бөлу тәртібі бекітілді, жай акциялар бойынша дивидендтер төлеу және «KEGOC» АҚ бір жай акциясына есептегенде 2018 жылғы бірінші жарты жылдықтағы дивидендтер мөлшері туралы шешім қабылданды.

04

ЖЕЛТОҚСАН

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің мүшелері, тәуелсіз директорлар Доминик Фаш, Ермек Құдабаев және Януш Биалек Компанияның 30 перспективалық қызметкерлерімен кездесті. Кездесудің негізгі тақырыбы Компанияның бекітілген корпоративтік құндылықтары болып табылады.

11

ЖЕЛТОҚСАН

500 кВ «Шүлбі ГЭС (Семей) — Ақтоғай — Талдықорған — Алма» ӘЖ жоғары вольттік желілері Мемлекет басшысы Н.А.Назарбаевтың қатысуымен өткізілген жалпы ұлттық телекөпір барысында іске қосылды.

12

ЖЕЛТОҚСАН

«KEGOC» АҚ жай акциялары бойынша 2018 жылғы бірінші жарты жылдық үшін дивидендтер төлеуді бастады.

НАРЫҚҚА ШОЛУ



МЕМЛЕКЕТТІК РЕТТЕУ. ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭЛЕКТР ЭНЕРГЕТИКАСЫНЫҢ ҚҰРЫЛЫМЫ

Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік саясаттың негізгі бағыттарын Қазақстан Республикасы Үкіметі әзірлейді және анықтайды. Қазақстан Республикасының Энергетика министрлігі электр энергетикасы саласында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік уәкілетті орган болып табылады. Электр энергетикасы саласындағы қадағалау мен бақылауды мемлекеттік орган — Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі Атом және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті жүзеге асырады.

Қазақстан Республикасы БЭЖ-інің электр станциялары, электр жеткізу желілері мен қосалқы станциялары жиынтығын білдіреді.

Қазақстан Республикасының электр энергетикасы мына секторларды қамтиды:

- электр энергиясын өндіру;
- электр энергиясын жеткізу;
- электр энергиясымен жабдықтау;
- электр энергиясын тұтыну;
- электр энергетикасы саласындағы басқа да қызмет.

Электр энергиясын өндіру секторы

Қазақстанда электр энергиясын өндіруді әртүрлі меншік нысанындағы 138 электр станциясы жүзеге асырады. 2019 жылғы 1 қаңтардағы жай-күй бойынша Қазақстан электр станцияларының жалпы белгіленген қуаты 21 901,9 МВт; иелік қуаты 18 894,9 МВт құрайды.

Электр энергиясын жеткізу секторы

Қазақстан Республикасының электр желілері өз алдына электр энергиясын жеткізу мен (немесе) таратуға арналған қосалқы станциялардың, тарату құрылғылары мен оларды қосып тұратын кернеуі 0,4-1150 кВ электр жеткізу желілерінің жиынтығын білдіреді. Қазақстан Республикасы БЭЖ-дегі жүйе құраушы рөлін ұлттық электр торабы (ҰЭТ) атқарады, ол Республиканың өңірлері мен шектес мемлекеттердің (Ресей Федерациясы, Қырғыз Республикасы мен Өзбекстан Республикасы) энергия жүйелері арасындағы электрлік байланысты, сонымен қатар электр станцияларынан электр энергиясын беруді және оны көтерме сауда тұтынушыларына жеткізуді қамтамасыз етеді. ҰЭТ-тың құрамына кіретін қосалқы станциялар, тарату құрылғылары, өңіраралық және (немесе) мемлекетаралық электр жеткізу желілері мен электр станцияларының электр энергиясын беруді жүзеге асыратын, кернеуі 220кВ және одан жоғары электр жеткізу желілері «KEGOC» АҚ-ның теңгерімінде тұр.

Өңірлік деңгейдегі электр тораптары өңірлердің ішіндегі электрлік байланысты, сонымен қатар электр энергиясын бөлшек сауда тұтынушыларына жеткізуді қамтамасыз етеді және өңірлік

138

ЭЛЕКТР СТАНЦИЯСЫ ҚАЗАҚСТАНДА ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРЕДІ

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестікті және тұтынушылардың құқығын қорғау комитеті мемлекеттік

монополия саласына жатқызылған қызметті (соның ішінде табиғи монополиялар субъектісі ретінде «KEGOC» АҚ қызметін) бақылау мен реттеуді, бәсекелестікті қорғау және монополиялық қызметті шектеу саласындағы басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган болып табылады.



электр желілік компаниялардың (ӨЭК) пайдалануында тұр.

Энергия беретін ұйымдар шарттар негізінде жеке немесе пайдаланылатын (жалға берілген, лизинг, сенімгерлікпен басқару және пайдаланудың басқа да түрлері) электр желілері арқылы көтерме және бөлшек сауда тұтынушыларына немесе энергиямен жабдықтайтын ұйымдарға электр энергиясын жеткізуді жүзеге асырады.

Электр энергиясымен жабдықтау секторы

Қазақстан Республикасының электр энергиясы нарығын энергиямен жабдықтау секторы электр энергиясын энергия өндіруші ұйымдардан немесе орталықтандырылған сауда-саттықтан сатып алуды және оны бұдан әрі соңғы бөлшек сауда тұтынушыларына сатуды жүзеге асыратын энергиямен жабдықтаушы ұйымдардан (ЭЖҰ) тұрады. ЭЖҰ бөлігі электр энергиясының «кепілдікті жеткізушілері» функциясын орындайды.

Электр энергетикасы саласындағы басқа да қызмет

Энергетика саласындағы ғылыми-зерттеу және тәжірибелік-конструкторлық әзірлемелермен, маркетингтік зерттеу-

лермен және болжамдармен, электр энергиясын өндіру және тұтынушыларды энергиямен жабдықтау үшін жаңа тиімді энергия үнемдейтін және экологиялық жағынан таза технологияларды өндіру проблемаларын шешумен «**Энергия» ҚазАЭТИҒЗИ, «Қазселэнергожоба» институты» ЖШС, «Академик Ш.Ч.Чокин атындағы Қазэнергетика ҒЗИ» АҚ, «Алматы Энергетика және Байланыс университеті» ҰАҚ, Назарбаев университеті, «Energy System Researches» ЖШС** сияқты ғылыми-зерттеу және жобалау-ізвестіру институттары айналысады.

«КЕГОС» АҚ «КЭА» ЗТБ, «KazEnergy» ЗТБ, «Атамекен» Қазақстан Республикасы ҰКП, Бәсекелестікті және тауар нарықтарын дамыту қауымдастығы, Қазақстанның Салық төлеушілер қауымдастығы мүшесі және ЭҚРПҮЛ қатысушысы болып табылады.

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫНЫҢ НАРЫҒЫ

Электр энергиясы нарығы екі деңгейден: электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарығы деңгейлерінен тұрады.

Қазақстан Республикасы электр энергиясы көтерме сауда нарығының

функционалдық құрылымы мыналарды қамтиды:

- **электр энергиясын орталықсыздандырылған сатып алу-сату нарығы** (электр энергиясын сатып алу-сатудың екі жақты шарттары);
- **электр энергиясының орталықтандырылған сауда нарығы**, онда қысқа мерзімді (спот-сауда), орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) негізде электр энергиясын сатып алу-сату мәмілесін жүзеге асырады. Электр энергиясының орталықтандырылған сауда нарығының операторы — «КОРЭМ» АҚ (Электр энергиясы мен қуаты нарығының қазақстандық операторы);
- **нақты уақыт режиміндегі теңгерімдеуші нарық**, электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесінде Жүйелік оператор бекіткен Қазақстан Республикасы БЭЖ-де электр энергиясын өндіру-тұтынудың шарттық және нақты шамалары арасында операциялық тәуліктерде туындайтын сағаттық теңгерімсіздіктерді табиғи және бұдан кейін қаржылық реттеу мақсатында жұмыс істейді. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теңгерімсіздіктерді табиғи реттеуді Жүйелік оператор, теңгерімсіздіктерді

қаржылық реттеуді Есептеу орталығы жүзеге асырады. «Энергоинформ» АҚ электр энергиясының теңгерімдеуші нарығындағы Есептеу орталығы болып белгіленді. Қазіргі уақытта Қазақстан Республикасы электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 13 желтоқсандағы № 504 бұйрығына сәйкес 2021 жылғы 1 қаңтарға дейін имитациялық режимде жұмыс істейді;

- **жүйелік және қосалқы қызметтер нарығы**, онда Қазақстан Республикасы БЭЖ жұмысының сенімділігін және электр энергиясының сапасын белгіленген мемлекеттік стандарттармен қамтамасыз ету үшін Қазақстан Республикасы БЭЖ-інің Жүйелік операторы жүйелік қызметтер көрсетуді және Қазақстан Республикасы электр энергиясы нарығының субъектілерінен қосалқы қызметтерді сатып алуды жүзеге асырады. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің 2014 жылғы 17 қазандағы № 61 бұйрығымен «KEGOC» АҚ Қазақстан Республикасы БЭЖ-нің Жүйелік операторы болып тағайындалды;
- **электр қуатының нарығы**, электр энергиясына сұранысты қанағаттандыруға жеткілікті көлемде жаңа электр қуатын іске қосу және қолданыстағысын қолдау үшін инвестициялар тарту мақсатында жұмыс істейді. «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес электр қуатының нарығы 2019 жылғы 1 қаңтардан бастап жұмыс істейтін болады.

Электр энергиясы көтерме сауда нарығының субъектілері:

- электр энергиясының көтерме сауда нарығына кемінде 1 МВт орташа тәуліктік (базалық) қуат көлемінде электр энергиясын жеткізетін энергия өндіруші ұйымдар;
- энергия беруші ұйымдар;
- жеке электр желілері жоқ және электр энергиясының көтерме сауда нарығында кемінде 1 МВт орташа тәуліктік (базалық) қуат көлемінде оны қайта сату мақсатында сатып алатын энергиямен жабдықтаушы ұйымдар;
- электр энергиясының көтерме сауда нарығында кемінде 1 МВт орташа тәуліктік (базалық) қуат көлемінде электр энергиясын сатып алатын электр энергиясын тұтынушылар;
- функциясын «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» «KEGOC» АҚ жүзеге асыратын жүйелік оператор;
- функциясын «КОРЭМ» АҚ орындайтын электр энергиясының орталықтандырылған сауда-сатығының операторы;
- жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы.

Қазақстан Республикасы БЭЖ-ді орталықтан жедел-диспетчерлік басқаруды «KEGOC» АҚ «Жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы – ЖО ҰДО» филиалы жүзеге асырады. Қазақстан Республикасы БЭЖ-де орталықтан диспетчерлік басқару «KEGOC» АҚ «Жүйеаралық электр тораптары» филиалдарының құрылымдық бөлімшелері болып табылатын 9 өңірлік диспетчерлік орталықты (ӨДО) ЖО ҰДО-ға тікелей жедел диспетчерлік бағындыру схемасы бойынша ұйымдастырылған.



■ Өңірлік диспетчерлік орталық деңгейі

■ Өңірлік электр желілік компаниялар деңгейі

■ Ұлттық маңызы бар электр станциялары

□ Электр станцияларының деңгейі

Қазақстан БЭЖ жедел-диспетчерлік басқарудың құрылымдық схемасы 01.01.2019 ж. жай-күй бойынша



Қостанай ӨДО Қостанай қ.	Ақмола ӨДО Астана қ.	Орталық ӨДО Қарағанды қ.	Солтүстік ӨДО Екібастұз қ.	Шығыс ӨДО Өскемен қ.	Оңтүстік ӨДО Шымкент қ.	Алматы ӨДО Алматы қ.
«Межрегионал-энерготранзит» ЖШС (МРЭТ) Қостанай қ.	«Ақмола ӨЭК» АҚ Астана қ.	«Қарағанды-Жарық» ЖШС Қарағанды қ.	«ПРЭК» АҚ Павлодар қ.	«ВКРЭК» АҚ Өскемен қ.	«Оңтүстік Жарық транзит» ЖШС Шымкент қ.	«АЖК» АҚ Алматы қ.
«Forfeit» ЭПК (Кост. ӨЭК) Қостанай қ.	«Көкшетауэнерго» ЖШС (Көкч.ӨЭК) Көкшетау қ.	«Қарағанды ӨЭК» АҚ Қарағанды қ.	«Горэлектросеть» ЖШС Екібастұз қ.	«Казцинк Энерго» ЖШС Өскемен қ.	«ЖЭС» ЖШС Тараз қ.	«ТАТЭК» АҚ Талдықорған қ.
«Жарық-Жол» ЖШС (ӨЭК) Рудный қ.	«СолтҚаз ӨЭК» АҚ Петропавл қ.	«Жезқазған ӨЭК» АҚ Жезқазған қ.	«ЕЭК» АҚ ЭЖ Ақсу қ.	Бұқтырма ГЭК «Қазмырыш» АҚ Серебрянск қ.	«КРЭК» АҚ Қызылорда қ.	«КараталТранзит» ЖШС Талдықорған қ.
«Қостанай Южэлектросервис» МҚК (КЮЭС) Арқалық қ.	«Астана ӨЭК» АҚ Астана қ.	«Kazakhstan Energy» ЖШС МАЭС (КМАЭС-2) Топар қ.	Нуржанов атындағы «Экибастұзская ГРЭС-1» ЖШС, Екібастұз қ.	«АЭС У.Каменогорск. ГЭС» ЖШС Өскемен қ.	«Байқонурэнерго» ӨЭБ МБК Байқоңыр қ.	«ЖЦПК» ЖШС Тараз қ.
Жітіқара коммуналь-энерго МҚК Жітіқара қ.	ЖЭО-1, 2 «Астана-Энергия» АҚ Астана қ.	Қарағанд. МАЭС-1 "Bassel Group LLS" ЖШС Теміртау қ.	«Екібастұз МАЭС-2 Станциясы» АҚ Солнечный қ.	«АЭС Шульбинская ГЭС» ЖШС Шұлбі қ. «Қазмырыш"-ТЭК (Текел. ЖЭО-2) Текелі қ.	«Батуров атындағы «Жамбыл МАЭС» АҚ, Тараз қ.	«Т-Транзит» ЖШС Текелі
Лисаковскгоркоммуналь-энерго ШЖК МҚК Лисаковск қ.	«Степногорская ТЭЦ» ЖШС Степногорск қ.	ЖЭО-1, 3 «Қарағанда Энергоцентр» ЖШС Қарағанды қ.	«Қазақстан Алюминий» АҚ ЖЭО (ПЖЭО-1) Павлодар қ.		ЖЭО-1, 2 «КазСпец-Электрод» ЖШС Шымкент қ.	«АлЭС» АҚ Алматы ЖЭО-1, 2, 3 Алматы қ.
«ССГПО» АҚ ЖЭО (РЖЭО) Рудный қ.	«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ (ППЖЭО-2) Петропавл қ.	ЖЭО-ПВС, ЖЭО-2 «Арселор Миттал Теміртау» ЖШС, Теміртау қ.	ЖЭО-2 «Павлодар-энерго» АҚ (ПЖЭО-2) Павлодар қ.	«Компания Лен.Кас. ГЭС» ЖШС (Лениног. каскад ГЭС) Өскемен қ.	«3-Энерго-орталық» ЖШС (ШЖЭО-3) Шымкент қ.	«АлЭС» АҚ Қапшағай ГЭС Қапшағай қ.
КТЭК МҚК ЖЭО (Қостанай ЖЭО) Қостанай қ.	«Первая ВЭС» ЖШС Ерейментау қ.	Жезқазған ЖЭО «Kazakhstan Energy» ЖШС Жезқазған қ.	ЖЭО-3 «Павлодар-энерго» АҚ (ПЖЭО-3) Павлодар қ.		«Шардара ГЭС» АҚ Шардара қ.	«АлЭС» АҚ Каскад ГЭС (Алм. каскад ГЭС) Алматы қ.
АТЭК МҚК ЖЭО Арқалық қ.		Балхаш ЖЭО «Kazakhstan Energy» ЖШС, Балхаш қ.	ЕЖЭО «Павлодар-энерго» АҚ Екібастұз қ.	«АЭС У.Каменогорская ТЭЦ» ЖШС Өскемен қ.	«Тараз-энерго-орталық» АҚ (ЖЖЭО-4) Тараз қ.	«Мойнақ ГЭС» АҚ Мойнақ ГЭС
		ГТЭС Ақшабулақ «Кристал Менеджмент» ЖШС		«АЭС Согринская ТЭЦ» ЖШС Өскемен қ.	«Кентау-Сервис» МҚК (ЖЭО-5) Тараз қ.	«Казцинк-ТЭК» ЖШС (Текел. ЖЭО-2 және Каратал ГЭС) Текелі қ.
		ГТЭС Күмкөл «ПКР» АҚ		«Риддер ЖЭО» АҚ Риддер қ.	«Қызылорда жылуэлектрорталық» РМК (ҚОЖЭО-6, ҚОЖЭО) Қызылорда қ.	Есік ГЭС-2, 3 «ЭнергоАлем» ЖШС
		«Шахтинская ТЭЦ» ЖШС, Шахтинск қ.		«Теплокоммуналь-энерго» МҚК (Сем. ЖЭО) Семей қ.		«Каскад Каратальских ГЭС» ЖШС (Қаратал ГЭС -2, 3, 4) Қаратал а.
		Ынтымақ шағын ГЭС «Казводхоз»			«Бурное Солар-1,2» ЖШС Тараз қ.	«Каскад Каратальских ГЭС» ЖШС (Қаратал ГЭС -2, 3, 4) Қаратал а.
		«Агрофирма Курма» БГУ			«СКЗ-Ц» ЖШС Жаңа-Қорған қ.	Талды-Қорған э/торабы ГЭС
		«КПМ Дельта» ЖШС Гүлшат КЭС				

Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын объектілер өндірген және Қазақстан Республикасы біртұтас электр энергетикалық жүйесінің электр желілеріне жеткізілген электр энергиясын орталықтан сатып алу мен сатуды жүзеге асыру «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС-ға жүктелді.

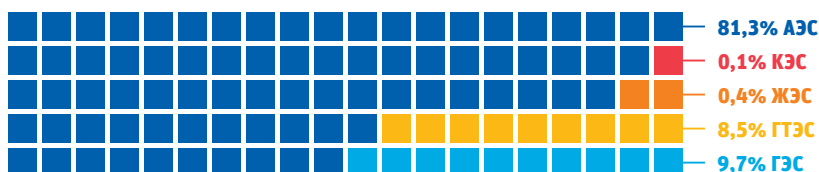
ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫНЫҢ ТЕҢГЕРІМІ

Қазақстан Республикасында электр энергиясын тұтыну 2018 жылы 2017 жылмен салыстырғанда 5 371,7 млн.кВт сағ. немесе 5,5%-ға артып, 103 228,3 млн. кВт•сағ. құрады. Электр энергиясын тұтыну Қазақстанның Солтүстік аймағы бойынша 2 975,0 млн.кВт сағ. (4,6%), Батыс аймағы бойынша 1 007,8 млн. кВт•сағ. (8,1%), Оңтүстік аймағы бойынша 1 388,9 млн. кВт•сағ. (6,8 %) өсті. Электр энергиясының Павлодар облысы бойынша 779,0 млн. кВт•сағ. (4,2 %), Атырау облысы бойынша 647,9 млн. кВт•сағ. (11,7 %), Қарағанды облысы бойынша 620,5 млн. кВт•сағ. (3,7 %), Жамбыл облысы бойынша 518,56 млн. кВт•сағ. (13,6 %), Шығыс Қазақстан облысы бойынша 517,0 млн. кВт•сағ. (6 %), Ақтөбе облысы бойынша 400,7 млн. кВт•сағ. (6,8 %) айтарлықтай өскені байқалады.

2018 жылы Қазақстан Республикасында электр энергиясын өндіру 106 797,1 млн.кВт сағ. құрады, бұл 2017 жылғы көрсеткіштен 4 413,5 млн.кВт сағ. немесе 4,3 %-ға жоғары.

2018 жылы Қазақстан Республикасында электр энергиясын өндіру тұтынадан 3 568,8 млн. кВт сағ. асты.

2018 жылы Қазақстан БЭЖ электр станцияларының электр энергиясын өндіру құрылымы



106,8

БАРЛЫҒЫ >>> млрд. кВтсағ.

Есептік кезеңде Ресейге сальдо-ағын 3 566,0 млн. кВт сағ. (2017 ж. — 4 528,2 млн.кВт сағ.) құрады. Бұл ретте Ресейге электр энергиясының экспорты 4 876,2 млн.кВт сағ. (2017 ж. — 5 788,1 млн.кВт сағ.) құрады, 2017 жылмен салыстырғанда 911,9 млн. кВт•ч (15,8%) азайды. Ресейден электр энергиясының импорты — 1 310,2 млн.кВт сағ. (2017 жылмен салыстырғанда 1 259,9 млн.кВт сағ.), 50,3 млн. кВт•сағ. (4,0%) өсті. Экспорт және импорт Ресей Федерациясынан теңгерімдеуші электр энергиясының көлемдерін есепке ала отырып, келтірілді.

Орталық Азияға (Қызғыз Республикасына, Өзбекстан Республикасына) сальдо-ағын — 2,8 млн.кВт сағ. Бұл ретте электр энергиясының экспорты 18,3 млн.кВт сағ., импорты — 15,5 млн.кВт сағ. құрады.

2018 жылы электр энергиясын тұтыну деңгейінің өсуі «KEGOC» АҚ операциялық көрсеткіштерінде — тұтынушылары энергия өндіруші, энергия жеткізуші, энергия-

мен жабдықтаушы ұйымдар, сонымен қатар электр энергиясын тұтынушылар болып табылатын электр энергиясын жеткізу, техникалық диспетчерлендіру және өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру бойынша «KEGOC» АҚ көрсеткен қызметтердің көлемдерінде көрініс тапты.

«KEGOC» АҚ ӨНДІРІСТІК ҚЫЗМЕТІ

Электр энергиясын жеткізу

2018 жылдың нәтижелері бойынша ұлттық электр торабы арқылы электр энергиясын жеткізу жөніндегі қызметтің нақты көлемі 44 709,0 млн.кВт сағ. құрады, бұл 2017 жылғы көрсеткіштерден 1 971,7 млн.кВт сағ. немесе 4,6 %-ға жоғары. Артып кетудің негізгі себебі бұл Қазақстан Республикасы электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілері үшін қызмет көлемінің 2 683,8 млн. кВт•сағ. немесе 7,4 %-ға өсуі.

2018 жылы «KEGOC» АҚ мен «ФСК ЕЭС» ӨАҚ арасында жасалған шарт бойынша «KEGOC» АҚ желілері арқылы Ресей Федерациясы-Қазақстан Республикасы-Ресей Федерациясы бағытында электр энергиясы жеткізілді (транзит). Көрсетілген қызмет көлемі 2 216,7 млн.кВт сағ. құрады, бұл 2017 жылмен салыстырғанда 235,5 млн.кВт сағ. жоғары.

Техникалық диспетчерлендіру

2018 жыл нәтижелері бойынша электр энергиясын желіге босату мен тұтынуды техникалық диспетчерлендіру жөніндегі қызметтің нақты көлемі 97 645,8 млн.кВт сағ. құрады, бұл 2017 жылғы көрсеткіштерден 4 035,8 млн.кВт сағ. немесе 4,3%-ға жоғары, бұл өңірлік, сонымен қатар республикалық деңгейдегі энергия өндіруші ұйымдардың электр энергиясын өндіруінің артуына байланысты.

Электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру

2018 жылғы нәтиже бойынша электр энергиясын өндіру-тұтыну көлемін ұйымдастыру бойынша қызметтердің нақты көлемі 183 357,8 млн.кВт сағ. құрады, бұл 2017 жылғы көрсеткіштерден 8 823,1 млн.кВт сағ. немесе 5,1% жоғары, бұл Қазақстан Республикасының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндіру мен тұтынудың жалпы өсуімен негізделген.

Ірі қызмет тұтынушылары	млн.кВт-8сағ.
«Б.Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС	3 758
«Алматыэнергосбыт» ЖШС	2 869
«Теміржолэнерго» ЖШС	2 538
«Қазхром» ТҰК АҚ	2 361
«ФСК ЕЭС» ӨАҚ	2 217
«Қазфосфат» ЖШС	2 096
«Энергопоток» ЖШС	2 014
«Казцинк» ЖШС	1 924
«Шығысэнерготрейд» ЖШС	1 492
«АВ Energo» ЖШС	1 425

Ірі қызмет тұтынушылары	млн.кВт-8сағ.
«Б.Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС	18 174
«Еуразия энергетикалық корпорациясы» АҚ	14 286
«ЕМАЭС-2 станциясы»	5 162
«Алматы электр станциялары» АҚ	4 918
«МАЭК Казатомпром» ЖШС	4 049
«Караганда Энергоцентр» ЖШС	3 987
«ГРЭС ТОПАР» ЖШС	3 293
«Казцинк» ЖШС	3 242
«Павлодарэнерго» АҚ	3 218
«СевКазэнерго» ЖШС	2 821

Ірі қызмет тұтынушылары	млн.кВт-8сағ.
«Еуразия энергетикалық корпорациясы» АҚ	23 804
«Б.Нұржанов атындағы Екібастұз МАЭС-1» ЖШС	18 174
«Астана – РЭК» АҚ	6 175
«Казцинк» ЖШС	5 958
«Алматыэнергосбыт» ЖШС	5 905
«АрселорМиттал Теміртау» АҚ	5 822
«ЕМАЭС-2 станциясы» АҚ	5 117
«Алматы электр станциялары» АҚ	4 987
«Павлодарэнерго» АҚ	4 632
«ГРЭС ТОПАР» ЖШС	4 087

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН САТЫП АЛУ-САТУ БОЙЫНША ОПЕРАЦИЯЛАР

2018 жылы «KEGOC» АҚ мына мақсаттарда электр энергиясын сатып алды:

- Қазақстан ҰЭТ-тағы технологиялық шығысты (ысырапты) өтеуге және шаруашылық қажеттілікке 20 362,5 млн. теңге сомасына 2 904,204 млн. кВт·сағ. көлемінде, соның ішінде Ресейден 329,2 млн. теңге сомасына 28,5 млн. кВт·сағ., Қырғызстаннан 23,7 млн.теңге сомасына 3,3 млн. кВт·сағ. көлемінде. Ысыраптарды өтеу үшін электр энергиясын сатып алу көлемі 2017 жылмен салыстырғанда 2 134,486 млн. теңге сомасына (2017 жылы 18 227,987 млн. теңгеден 2018 жылы 20 362,473 млн. теңгеге дейін) 106,926 млн. кВт·сағ. артты (2017 жылы 2 797,279 млн. кВт·сағаттан 2018 жылы 2 904,204 млн. кВт·сағ. дейін). ЖЭТ филиалдарының шаруашылық қажеттіліктеріне 31,512 млн. кВт·сағ. көлемінде, бұл 2017 жылмен салыстырғанда 4,985 млн. кВт·сағатқа көп (2017 жылы 26,527 млн. кВт·сағ. бастап 2018 жылы 31 512 млн. кВт·сағ. дейін).
- Қазақстан БЭЖ мен Ресей БЭЖ шекарасында электр энергиясының нақты мемлекетаралық сальдо ағындарының жоспардағыдан сағаттық ауытқу көлемдерін өтеу мақсатында 11 838,0 млн. теңге сомасына 1 049,6 млн.кВт сағ. көлемінде (соның ішінде: «Интер РАО» ӨАҚ-дан (Ресей Федерациясы) және ішкі энергия көздерінен – «Екібастұз МАЭС-1» ЖШС, «МАЭК Казатомпром»

ЖШС, «Батыс Пауэр» ЖШС);

- Қазақстан БЭЖ мен Қырғызстан энергия жүйесі арасындағы электр энергиясының жоспардан тыс ағындарын реттеу үшін 23,7 млн.теңге сомасына 3,3 млн.кВт сағ. көлемінде («НЭС Кыргызстана» ААҚ-дан);
- Қазақстан БЭЖ-ден Қырғызстанның энергия жүйесіне электр энергиясының жоспардан тыс ағындарын реттеу үшін 43,4 млн.теңге сомасына 6,1 млн.кВт сағ. көлемінде (соның ішінде: «Екібастұз МАЭС-1» ЖШС-дан және «AES Шүлбі ГЭС» ЖШС-дан).

2018 жылы «KEGOC» АҚ мына мақсатта электр энергиясын сатты:

- Қазақстан БЭЖ мен Ресей БЭЖ шекарасында электр энергиясы ағындарының нақты мемлекетаралық сальдосының жоспардағыдан сағаттық ауытқу көлемін өтеу мақсатында 4 213,8 млн. теңге сомасында 1 049,6 млн.кВт сағ. көлемінде («Интер РАО» ӨАҚ үшін);
- Қазақстан БЭЖ мен Қырғызстанның энергия жүйесі арасындағы электр энергиясының жоспардан тыс ағындарын реттеу үшін 43,4 млн.теңге сомасына 6,1 млн.кВт сағ. көлемінде («НЭС Кыргызстана» ААҚ үшін).



«KEGOC» АҚ ДАМУ СТРАТЕГИЯСЫ

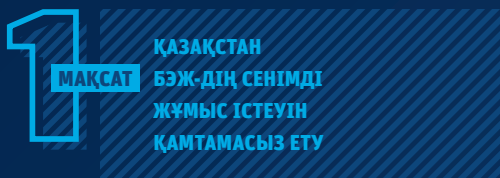


«KEGOC» АҚ қызметінің Қазақстан Республикасының бүкіл экономикасы үшін стратегиялық маңызы бар және көптеген адамдардың мүддесін қамтиды, бұл Компанияның ұзақ мерзімді перспективаға арналған даму стратегиясын құрған кездегі негізгі тәсілдерді айқындайды. Ең алдымен, бұл қоғамның мүдделеріне мұқият қарау және Қазақстан ҰЭТ ұзақ мерзімді озық дамуын қамтамасыз ету, лайықты еңбек жағдайын және адамдардың әлауқатын қамтамасыз ету, экологияға деген қамқорлық болып табылады. Компания өз бизнесінің экономикалық құрауышын қамтамасыз етуге ғана аса көңіл бөліп қоймай, сонымен қатар әлеуметтік жағына да көңіл бөледі. Бұл «KEGOC» АҚ Даму стратегиясында көрсетілген.

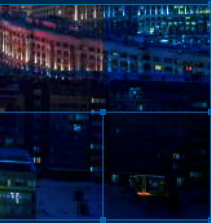
2018 жылы «KEGOC» АҚ өзінің ұзақ мерзімді даму стратегиясын «Самұрық-Қазына» АҚ Басқарма төрағасының тапсырмаларына және акционердің 2018-2028 жылдарға арналған ұзақ мерзімді пайым хатына сай жаңартты. Компанияның ұзақ мерзімді сатып алу стратегиясын жаңарту бекітілген мемлекеттік бағдарламалар мен құжаттарға, сонымен қатар «Самұрық-Қазына» АҚ 2018-2028 жылдарға арналған даму стратегиясына, әсіресе Компания қызметінің тиімділігін арттыру және активтер мен инвестициялық жобаларды басқаруға портфельдік тәсілді ендіру; электр энергетикасы саласын дамытуға

(жаңартылатын энергия көздерін дамыту, бизнесті цифрландыру, процестерді автоматтандыру және ақпараттық қауіпсіздікті қамтамасыз ету және т.б.) айтарлықтай әсер ететін электр энергетикасында болып жатқан өзгерістердің әсерін есепке алу, сонымен қатар адамдардың сана-сезімін трансформациялау бөлігінде сәйкес келтіру қажеттілігінен туындаған.

«KEGOC» АҚ 2018-2028 жылдарға арналған даму стратегиясы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің 2018 жылғы 24 тамыздағы шешімімен бекітілді. Жаңартылған Стратегияда «KEGOC» АҚ миссиясы, болжамы, сонымен қатар Компания қызметінің негізгі көрсеткіштеріне (ҚНҚ) қол жеткізуге және оларды іске асыруға бағытталған негізгі стратегиялық мақсаттар мен міндеттер айқындалды:



Қазақстан БЭЖ-нің сенімді жұмыс істеуін қамтамасыз ету, яғни Қазақстан БЭЖ Жүйелік операторы функцияларын сапалы орындау; пайдалану бойынша сапалы қызмет көрсету, қолданыстағы активтерді жөндеу және жаңарту; жаңа электр энергиясын жеткізу желілерін және қосалқы станцияларды салу жолымен Қазақстан БЭЖ-дің өткізу қабілетін арттыру; технологиялық даму және бизнесті цифрландыру.



2

МАҚСАТ «KEGOC» АҚ ТИІМДІ ҚЫЗМЕТІН ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУ

салынған капиталдың тиімділігін арттыру және бизнестің жаңа түрлерін дамыту; «KEGOC» АҚ Трансформациялау бағдарламасын іске асыру және халықаралық ынтымақтастықты дамыту арқылы қамтамасыз ету.

зу, операциялық және коммерциялық мақсатқа лайықтығы және инвестицияланатын капиталдың қайтарымдылығы қағидаттарына ғана негізделеді.

«KEGOC» АҚ қызметінің тиімділігін басқару мақсатында ҚНК ағашы әзірленіп, бекітілді. ҚНК ағашы 1-деңгейлі стратегиялық ҚНК «KEGOC» АҚ ұйымдық құрылымы мен қызмет түрлері бойынша сатылау жолымен ҚНК-ны стратегиялық және операциялық етіп бөлуге мүмкіндік береді. Бұл «KEGOC» АҚ ұйымдық құрылымында орналасуына сай «KEGOC» АҚ нақты басшылары арасында мақсатқа қол жеткізу жауапкершілігін бөлуге мүмкіндік береді. Сәйкесінше, «KEGOC» АҚ әрбір қызметкерінің Компанияның мақсаттарына қол жеткізудегі рөлі және Стратегияны іске асырудың Жол картасы іс-шараларын/жобаларын орындау жауапкершілігі артады.

Стратегия мен Стратегияны іске асырудың Жол картасының іске асырылу мониторингі үшін Стратегияны іске асырудың нақтылы жоспары әзірленді.

Стратегияны іске асыру жоспарының 2018 жылға жоспарланған барлық іс-шаралары орындалғанын атап кету қажет. Өте маңызды оқиғалардың арасында:

- «Нұрлы-Жол» мемлекеттік бағдарламасы аясында іске асырылып жатқан «500 кВ Шүлбі ГЭС (Семей)-Ақтоғай-Талдықорған-Алма желісін салу» жобасын белгіленген мерзімде орындау;
- жаңа SAP ERP-жүйесінде Компанияның базалық процестерін өнімді пайдалануға ендіре отырып, «Кәсіпорын процестерін ендіру» атты ірі және күрделі жобаны іске асыруды қоса алғанда, Бизнесті трансформациялау бағдарламасының Жол картасының іс-шараларын орындау;

- биллингтік жүйені тәжірибелік пайдалануға беру;
- «KEGOC» АҚ АТК дамыту стратегиясын және «KEGOC» АҚ 2018-2022 жылдарға арналған АҚ-ны дамыту бағдарламасын бекіту;
- «KEGOC» АҚ 2018-2028 жылдарға арналған қорландырудың функционалдық стратегиясын бекіту;
- «KEGOC» АҚ «ВВ» корпоративтік басқару рейтингін растау;
- «KEGOC» АҚ Кадр саясатын жаңарту.

Ел экономикасының тұрақты дамуын есепке ала отырып, «KEGOC» АҚ перспективаға электр энергиясын тұтыну мен өндірудің өсуін болжамдап отыр. Бұл Компанияның электр энергиясын жеткізу және реттелетін қызметтері бойынша ұсынатын қызметінің көлеміне оң әсер етеді. Сондықтан 2019 жылғы 1 қаңтардан бастап тұтынушылар үшін тарифтердің шекті деңгейінің төмендетілгеніне қарамастан «KEGOC» АҚ алдағы уақытта кірістерінің және басқа да қаржылық көрсеткіштерінің тұрақты өсуін күтеді (ROACE, EBITDA, NAV, ROIC).

«KEGOC» АҚ Қазақстан БЭЖ-дің сенімді жұмысын қамтамасыз ететіндей және WWP (Percentage of Work Without Problems) жүйесінің іркіліссіз жұмыс уақыты, SML (System Minutes Lost) жүйелік минуттар ысырабы жүйелік қызметтерді тұтынушылардың қанағаттану дәрежесі сияқты көрсеткіштердің сапалық жағынан жақсаруына себеп болатындай өз активтерін жаңарту мен дамыту жобаларын орындауды жалғастырады.

«KEGOC» АҚ-ны перспективада тұрақты дамыту корпоративтік басқаруды және еңбекті қорғауды басқаруды бұдан әрі жетілдіру, әзірленген жоспарлар мен бағдарламаға сәйкес Компанияның жауапкершілігін арттыру есебінен қамтамасыз етілетін болады.

3

МАҚСАТ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУДЫ ЖЕТІЛ- ДІРУ ЖӘНЕ ТҰРАҚТЫ ДАМУ

еңбекті қорғауды басқару жүйесін жетілдіру; корпоративтік басқаруды жетілдіру; адами капиталды дамыту және қоршаған ортаға қамқорлық арқылы КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУДЫ ЖЕТІЛДІРУ ЖӘНЕ ТҰРАҚТЫ ДАМУ.

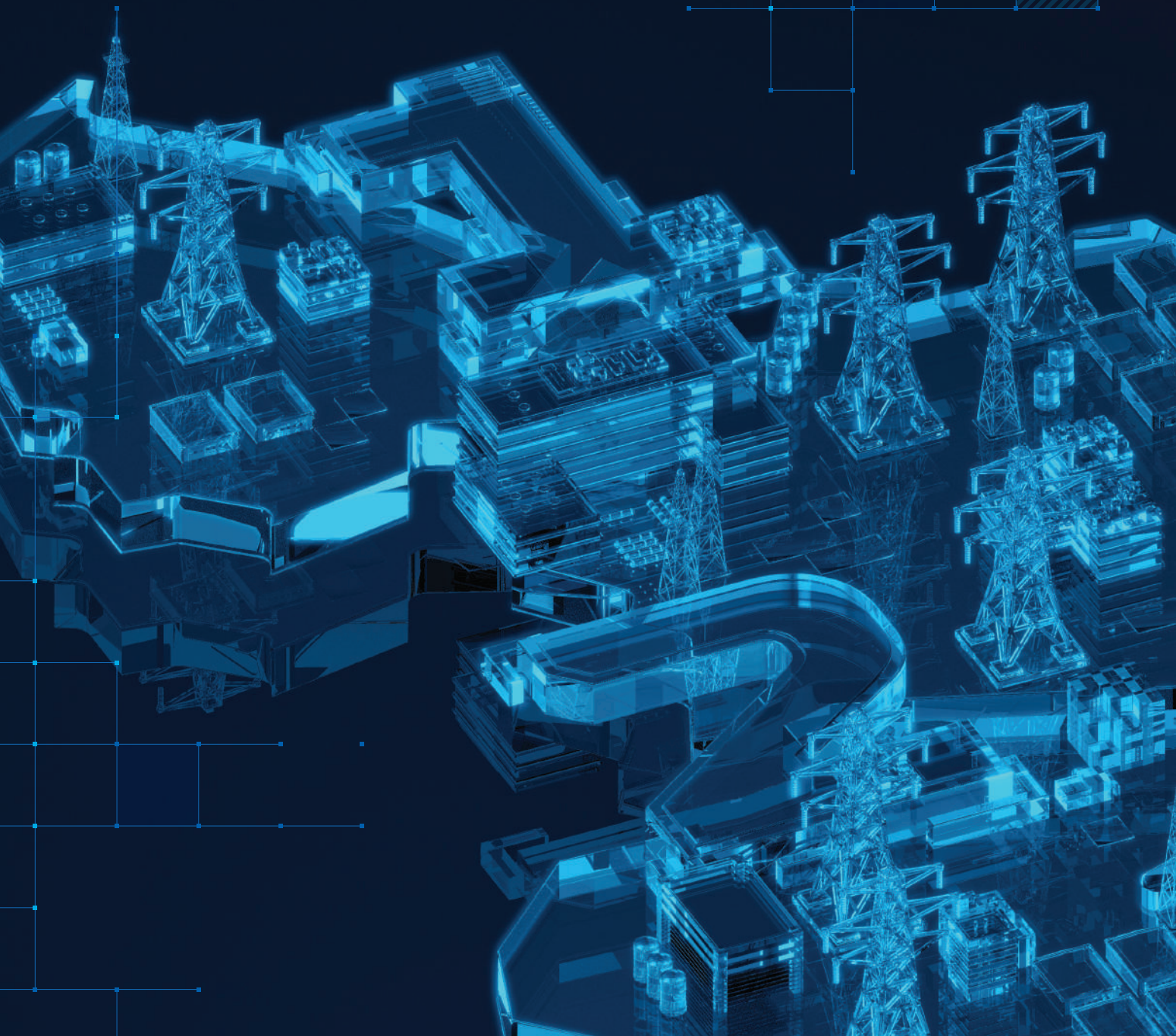
Стратегияны іске асырудың жол картасына жобалар, іс-шаралар және стратегиялық ҚНК кіреді. Бұл ретте инвестициялық жобалардың тізбесі портфельдік тәсілді есепке алумен құрылды, яғни инвестициялық жобалар Компанияның ұзақ мерзімді мүдделеріне қол жеткі-

«СОЛТУСТІК – ШЫҒЫС –
ОҒТУСТІК» ТРАНЗИТИНІҢ

500 КВ

ӘЖ-СІН САЛУ

ШЫҒЫС ТРАНЗИТ



2018 жылы «KEGOC» АҚ 2014 жылы салына бастаған инфрақұрылым саласындағы ірі жобаны толығымен аяқтады. Төрт жыл ішінде ұзындығы 1700км астам жоғары вольтті желілер, 500кВ «Семей», «Ақтоғай», «Талдықорған» ҚС сыныпты үш жаңа қосалқы станция (ҚС) салынды. 1150 кВ «Екібастұз», 500 кВ «Өскемен» ҚС-дағы ашық тарату құрылғылары (АТҚ) және 220 кВ Шүлбі ГЭС (ШГЭС) АТҚ кеңейтілді. 500 кВ «Алма» ҚС кеңейтіліп, қайта құрылды.

2018 жылғы 11 желтоқсанда Индустрияландыру күні аясында өткізілген жалпы ұлттық телекөпір барысында Қазақстан Республикасының Тұңғыш Президенті Назарбаев Н.Ә. «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы Б.Т.Қажиевқа 500 кВ «Шүлбі ГЭС (Семей) – Ақтоғай – Талдықорған – Алма» ӘЖ жоғары вольтті желілерін (жобаның екінші кезеңі) іске қосуға бұйрық берді.

Екінші кезеңі – «500 кВ Екібастұз – Шүлбі ГЭС (Семей) – Өскемен ӘЖ-ні салу» 2016 жылғы 6 желтоқсанда өткізілген телекөпір барысында іске қосылды.

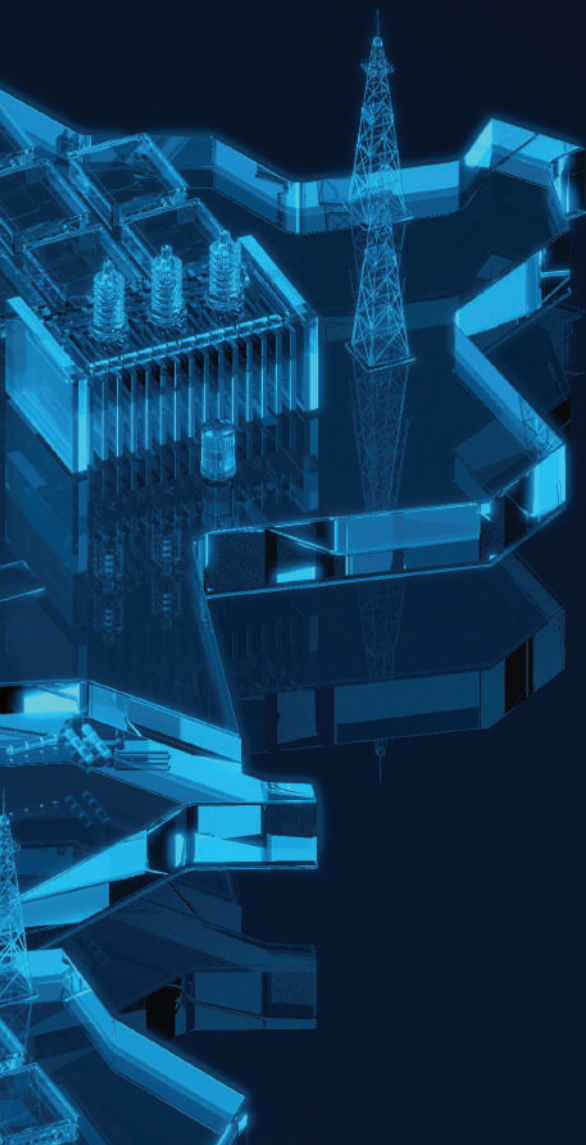
ЕЛБАСЫ ШЫҒЫС ҚАЗАҚСТАН АРҚЫЛЫ ТАЛДЫҚОРҒАН МЕН АЛМАТЫНЫ ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫМЕН ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУГЕ МҮМКІНДІК БЕРЕТІН БҰЛ ЖОБАНЫҢ ӨТЕ МАҢЫЗДЫ ЕКЕНІН АТАП ӨТТІ.

Құрылыс кезінде отандық өндірушілер шығаратын жабдықтар мен материалдар кеңінен қолданылды.

Бұл электр жеткізу желілерін іске қосу солтүстік электр станцияларынан Қазақстанның оңтүстік өңірлеріне дейінгі электр энергиясының транзитін 1450 МВт-тан 2100 МВт-қа дейін арттырды.

Шығыс транзитін іске қосу жаңартылатын энергия көздерін, атап айтқанда гидроэлектрстанцияларын дамытуға қарқын береді.

Құрылыс кезеңінде 1800-ден астам жұмыс орындары құрылды, электр жеткізу желілерін пайдалануға берген кезде 84 тұрақты жұмыс орындары болады.



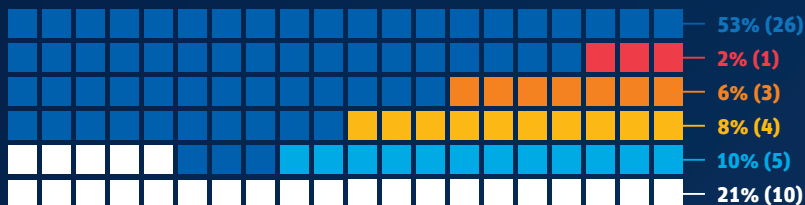


1-МАҚСАТ. ҚАЗАҚСТАН БЭЖ-ДІҢ СЕΝІМДІ ЖҰМЫС ІСТЕУІН ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУ

ЖЕЛІНІҢ СЕΝІМДІЛІГІ

2018 жылы «KEGOC» АҚ-ның электр тораптарында 272 авариялық ажыратулар болды (бұл 2017 жылғы көрсеткіштен 3 %-ға аз): 149 жағдайда тораптың тұрақты жұмысы автоматты қайталама қосылу (АҚҚ) құрылғыларының сәтті жұмыс істеуі арқылы сақталды, 123 жағдайда АҚҚ сәтсіз жұмыс істеуімен ажыратылды. 2018 жылы Компанияда 49 технологиялық бұзылыстар тіркеліп, тексерілді, барлық 49-ы II дәрежелі тоқтап қалу. I дәрежелі авариялар мен тоқтап қалу болмады. 2017 жылы 52 технологиялық бұзылыс есепке алынды, олардың ішінде 1-еуі I дәрежелі және 51-і II дәрежелі. Авариялар болмады. Технологиялық бұзылыстардың жалпы саны 2017 жылмен салыстырғанда 6 %-ға азайды.

Жіктеу белгілері бойынша технологиялық бұзылыстарды бөлу



49

БАРЛЫҒЫ >>> оқиғалар саны

- Табиғи құбылыстардың әсері
- Персоналдың қате әрекеті
- Монтаждау ақаулары
- Тараптық ұйымдар мен тұлғалардың әсері
- Жасалғандағы ақаулар
- Жіктелмеген себептер

2018 жылы электр жеткізу желілерінде 33 технологиялық бұзылыс болды, бұл жалпы санының 67%-ын құрайды. ӘЖ-дегі жалпы технологиялық бұзылыстардың 10-ында ӘЖ элементтері зақымданды.

2018 жылы қосалқы станцияларда 16 технологиялық бұзылыс болды, бұл жал-

пы санынан 33%-ды құрайды. ҚС-дағы жалпы технологиялық бұзылыстардың 3-інде негізгі жабдық зақымданды.

Электр энергиясының жиынтық толымсыз босатылуы 2017 жылғы 246,7 мың кВт сағ. қарағанда 2018 жылы 274,18 мың кВт сағ. құрады. Электр энергиясын толымсыз босату негізінен табиғи



11

SML минут

құбылыстардың әсеріне байланысты орын алды.

Тораптың сенімділік деңгейін бағалау үшін Компанияда SML және WWP индикаторлары белгіленді. 2018 жылы SML көрсеткішінің мәні 1,11 минутты, ал WWP — 98,78%-ды құрады және Компанияның Стратегиясын жаңарту шеңберінде жүргізілген бенчмаркинг нәтижелері бойынша электр энергетикалық тораптардың ұқсас жүйелік операторларының сенімділік көрсеткіштері мәндерінің деңгейіне сәйкес келеді.

ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТ

ҰЭТ жұмысының сенімділігін қамтамасыз ету, Компания тораптарының өткізу қабілеттерін арттыру және энергия тиімділігін арттыру мақсатында негізгі қорларды қайта құруға, техникалық қайта жарақтауға, сонымен қатар жаңа активтерді құруға бағытталған қаражатты салу және қайтару инвестициялық бағдарламасын іске асыруды жалғастыруда.

2018 жылы күрделі қаржы салымдары 42,83 млрд. теңге (соның ішінде кредит үшін капиталдандырылатын сыйақылар — 7,98 млрд. теңге) мөлшерінде жоспарланған кезде 42,62 млрд. теңге (соның ішінде кредит үшін капиталдандырылатын сыйақылар — 7,82 млрд. теңге) игерілді. Жоспарланған жұмыс көлемдерін орындау кредит үшін капиталдандырылатын сыйақыларды есепке алмағанда 99,5-ды құрады.

2018 жылы «KEGOC» АҚ 2014 жылы басталған Солтүстік-Шығыс-Оңтүстік транзитінің 500кВ ЭЖ құрылысы бойынша

саладағы ірі инфрақұрылымдық жоба бойынша негізгі жұмыстарды аяқтады. Төрт жыл ішінде жалпы ұзындығы 1 773,1 км болатын жоғары вольтті желілер, үш жаңа 500 кВ «Семей», «Ақтоғай» және «Талдықорған» қосалқы станциялары салынды. 500 кВ Алма ҚС кеңейтіліп, қайта құрылды, 1150 кВ «Екібастұз», 500 кВ «Өскемен» ҚС қосалқы станцияларындағы АТҚ және 220 кВ Шүлбі ГЭС АТҚ кеңейтілді.

Бұл жобаны іске асыру Қазақстанның солтүстік электр станцияларынан оңтүстік өңірлеріне дейін электр энергиясын жеткізуді 1 450 МВт-дан 2 100 МВт-ға дейін арттыруға мүмкіндік береді. Жаңа транзит бірқатар маңызды міндеттерді де шешуге, соның ішінде қазіргі уақытқа дейін электрмен жабдықтау Ресей аумағы арқылы жүзеге асырылып келген Шығыс Қазақстан облысы тұтынушыларының энергетикалық тәуелсіздігін қамтамасыз етуге мүмкіндік береді. Қосымша ретінде темір жолдардың электрлендірілетін учаскелеріндегі және тау-кен өнеркәсібінің энергия сыйымды кәсіпорында-

рындағы электр энергиясына қажеттілігін өтеу қамтамасыз етілетін болады. Шығыс транзитін пайдалануға беру өңірлерде жаңартылатын энергия көздерін дамытуға, атап айтқанда шағын гидроэлектр-станцияларының дамуына қарқын бере түсетіні маңызды және уақтылы болып табылады.

Компанияның балансында тұрған пайдалану мерзімі 30 жылдан астам уақыт-

98,78%

WWP

ты құрайтын 110-1150 кВ ЭЖ жалпы ұзындығының 72 %-ын (26 776км-дің 19 184км) құрайтын болғандықтан активтердің тозу үрдісін еңсеру үшін «KEGOC» АҚ оларды қайта құру бойынша жұмыс ауқымын арттыруды жоспарлауда.

Осы мақсатта Компанияның филиалдарында кернеуі 220-500кВ әуе желілерін қалпына келтіру жобасын іске асыру жоспарлануда. Бұның аясында қолданыстағы ЭЖЖ құрылымдық элементтерін (тіректер, сымдар, желілік-аспалы аппаратура және т.б.) ішінара алмастыру жоспарлануда. Бұл олардың қызмет ету мерзімін айтарлықтай ұзартуға және соңында Қазақстан БЭЖ-дің сенімді жұмысын қамтамасыз етуге мүмкіндік береді.

2018 жылы «KEGOC» АҚ Басқармасы мынадай өзгертілген негізгі көрсеткіштерімен «ЖЭТ филиалдарында 220-500кВ ЭЖ-ні қайта құру» ТЭН жобалық шешімдерін іске асыруды бекітті: құны 40,7 млрд. теңге (ҚҚС-ны есепке алмағанда) және іске асыру мерзімі 2022 жылды қоса алған кезеңге дейін.

Қайта құрудың «бастапқы» объектілері бұл «KEGOC» АҚ «Ақтөбе ЖЭТ» (7 – 220 кВ ӘЖ), «Сарыбай ЖЭТ» (19 – 220-500 кВ ӘЖ) және «Батыс ЖЭТ» (1 – 220 кВ ӘЖ) филиалдарының балансында тұрған 27 әуе желілері болып табылады.

Жалпы құны 9,4 млрд. теңге (ҚҚС-ны есепке алмағанда) «Павлодар энергия торабының Қазақстан БЭЖ-мен байланысын күшейту» және «220 кВ Түлкібас-Бурное (т)» инвестициялық жобаларын іске асыру жалғасуда. 2018 жылы жобалар бойынша құрылыс-монтаждау жұмыстары орындалды, материалдар мен жабдықтар жеткізілді, іргетастар орнатылды, сымдар монтажданды. 2019 жылы бұл жобаларды аяқтап, барлық объектілерді пайдалануға беру көзделіп отыр.

8,71

МЛРД.
ТЕҢГЕНІ

«KEGOC» АҚ ӨНДІРІСТІҢ АҒЫМДАҒЫ ДЕҢГЕЙІН ҚОЛДАУ МАҚСАТЫНДА КҮРДЕЛІ ҚАРЖЫ САЛЫМДАРЫ БОЙЫНША ИГЕРДІ

Сонымен қатар 220-500 кВ Өскемен-14 ҚС, ЕМАЭС-1-220 Екібастұз, ЕМАЭС-1- 1150 Екібастұз ӘЖ НСОК-тағы (найзағайдан қорғайтын сымарқанға кіріктірілген оптикалық кабель) найзағайдан қорғайтын сымарқанды ауыстыру жобасы іске асырылуда. Сонымен бірге Солтүстік ӨД-220 Екібастұз байланыс желісін салу бойынша құрылыс-монтаждау жұмыстары орындалуда.

Мына жобаларды іске асыру жұмыстары басталды:

- Орал-МГТС ҚС байланыс желісін салу;
- Орталық ӨД-ОЖЭТ базасы байланыс желісін салу (ОЖЭТ базасынан кабелді ЖЭО-3-ӨД кабеліне ойып орнату);
- 500 кВ Жамбыл – Шымкент-500 ӘЖ бойынша найзағайдан қорғайтын сымарқанды ауыстыру;
- 220 кВ Шымкент-500 – Шымкентская-220 ӘЖ бойынша найзағайдан қорғайтын сымарқанды ауыстыру.

Сонымен қатар, Компания бизнесін әртарапандыру және басқа да қызметтен қосымша пайда алу үшін «Деректерді беруге арналған талшықты-оптикалық байланыс желісін дамыту» жергілікті жобасын іске асыру бойынша жұмыстар жүргізілуде.

Күрделі қаржы салымдары бойынша «KEGOC» АҚ өндірісінің ағымдағы деңгейін қолдау мақсатында 2018 жылы 8,39 млрд. теңге (ҚҚС-сыз) мөлшеріндегі игеру жоспары 103,8%-ға (8,71 млрд. теңге) орындалды. «KEGOC» АҚ бизнесті трансформациялау бағдарламасы шеңберінде бастама көтерілген жергілікті инвестициялық жобалар бойынша қаражаттың игерілуі жоспарда

3,02 млрд. теңге (99,4 %) болғанда 2,995 млрд. теңгені (ҚҚС-сыз) құрады.

2019 жылы «KEGOC» АҚ «ЖЭТ филиалдарындағы 220-500 кВ ӘЖ-ні қайта құру» жобасын (ҰЭТ-ты қалпына келтіру) белсенді іске асыруды жалғастырады, «Қазақстан БЭЖ Батыс аймағының электр желісін күшейту. Электр желілік объектілерді салу» ірі жобасы бойынша жобалық жұмыстарды бастауды, сонымен қатар жалпы құны шамамен 317 млрд. теңгені (ҚҚС-сыз) құрайтын перспективалық инвестициялық жобалар бойынша жоба алдындағы жұмыстарды жоспарлауда.

ТЕХНОЛОГИЯЛЫҚ ДАМУ – БИЗНЕСТІ ЦИФРЛАНДЫРУ

Қазіргі заманғы әлемде Компанияны технологиялық дамыту бизнесті өркендету мен дамыту драйвері болып табылады және Компания қызметі үшін жаңа мүмкіндіктер мен перспективалар жасауға мүмкіндік береді.

Негізгі акционердің божамын орындау және «Цифрлы Қазақстан» мемлекеттік бағдарламасын белсенді іске асыру мақсатында «KEGOC» АҚ бизнесін цифрландыру тұжырымдамасы» әзірленді. Компанияда бизнесті цифрландыру тұжырымдамасы «KEGOC» АҚ Даму стратегиясына толықтыру және «KEGOC» АҚ барлық қызмет түрлерін цифрландыру процесінің негізгі бағыттарын, қағидаттарын мен механизмдерін анықтайтын бизнесті цифрландыру мәселелері бойынша негізін құрайтын құжат болып табылады. «KEGOC» АҚ бизнесін цифрландыру тұжырымдамасы» «KEGOC» АҚ 2018 жылғы 28 наурыздағы шешімімен бекітілді.

2018 жылы Қазақстан БЭЖ-нің сенімділігін, басқарушылығы мен бақылануын арттыру мақсатында «KEGOC» АҚ «Цифрлы Қазақстан» мемлекеттік бағдарламасына кіретін мынадай технологиялық даму жобаларын іске асыруды жалғастырды:

- **WAMS (Wide Area Measurement Systems) /WACS (Wide Area Control Systems) синхрофазорлық технологиялар негізінде мониторинг және басқару жүйесін ендіру.**

General Electric Company компаниясымен серіктес бола отырып, «Синхрофазорлық технологиялар негізіндегі мониторинг жүйесі (WAMS)» бірінші компоненті іске асырыла бастады. Жоба шеңберінде 14 объектіде PMU (Phasor Measurement Unit) құрылғылары және бірқатар диспетчерлік орталықтарда мамандандырылған БЖ (бағдарламалық жасақтама) орнатылды. WAMS жүйесін 2019 жылғы бірінші тоқсанда тәжірибелік пайдалануға беру жоспарланып отыр.

- **Аварияға қарсы автоматиканың орталықтандырылған жүйесін (ААОЖ) ендіру.**
- **Жиілік пен қуат ағындарын автоматты реттеу (ЖҚАР) жүйесін ендіру.**

«Алматы энергетика және байланыс университеті» ҒАҚ мен «Институт автоматизации энергосистем» ЖАҚ (Ресей, Новосибирск қ.) серіктес бола отырып, көрсетілген соңғы екі жобаның техникалық-экономикалық негіздемесін әзірлеу аяқталды.

Көрсетілген жобаларды іске асырудан болатын негізгі нәтиже бұл қосымша электр желісін салмай-ақ электр энергиясын

торап арқылы жеткізу артады, Ресей Федерациясымен шекарада қуаттың ауытқуы қысқарады, торапта технологиялық бұзылыс болған жағдайда тұтынушылардың ажыратылуы азаяды деп болжануда.

2018 жылы «Қазақстан БЭЖ-де тәжге жұмсалатын электр энергиясының ысырабын азайту бойынша техникалық-экономикалық зерттеу» жұмысы жалғастырылды. Бұл жұмыс шеңберінде жоғары вольттық әуелік электр жеткізу желілері сымдарының бетін өңдеуге арналған технологияларды қолдану арқылы «KEGOC» АҚ 500кВ желісіндегі «тәжге» кететін ысыраптарды азайту жұмыстары жүргізілуде. «KEGOC» АҚ зерттеу нәтижелері бойынша өнертабысқа патент алынды.

Сонымен қатар, 2018 жылы «Инженерный центр «ОРМАЭС» ААҚ (Ресей Федерациясы) 500 кВ ЭЖЖ-дегі электр энергиясының ысыраптарын азайту бойынша ғылыми-зерттеу жұмыстары жалғастырылуда. Оның мақсаты «KEGOC» АҚ көп көлемде электр энергиясының ысыраптары анықталған 500кВ ЭЖЖ-дегі электр энергиясы ысыраптарын азайту бойынша негізделген шараларды әзірлеу және себептерін анықтау болып табылады.

«KEGOC» АҚ-да тұрақты негізде Ғылыми-техникалық кеңес (ФТК) жұмыс істейді. ФТК мына мәселелер бойынша шешім қабылдау үшін құрылған «KEGOC» АҚ жұмыс органы болып табылады: «KEGOC» АҚ-ны дамыту, Даму стратегиясын іске асыру, жаңа құрылыс жобаларына жаңа техника мен технологияларды ендіруді әзірлеу және ұйымдастыру, электр желілік объектілерді қайта құру және қайта жаратқандыру, ҰЭТ жұмыс режимдерін жетілдіру, отандық ғылыми және өндірістік

басымдылықты дамыту. 2018 жылы ФТК 8 отырысы өткізілді.

Сонымен қатар, «KEGOC» АҚ ФТК жанында Инновациялық-технологиялық даму жөніндегі комитет тұрақты жұмыс істейді, бұл ФТК қарауына ұсынылатын материалдар бойынша қорытындыларды қарау және дайындау жөніндегі, Компания қызметкерлерінің ұтымгерлік ұсыныстары бойынша шешімдер қабылдау жөніндегі жұмыс органы болып табылады. 2018 жылы Комитеттің 6 отырысы өткізілді.

Қолданылатын технологиялардың, жабдықтардың энергия тиімділігін арттыру, энергия үнемдеу бағдарламасын қалыптастыру және электр энергиясының технологиялық шығысы деңгейін оңтайландыру Компания үшін маңызды міндеттердің бірі болып табылады.

6,3%

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫНЫҢ ЫСЫРАБЫ

«KEGOC» АҚ техникалық ысыраптары 2018 жылы 2,9 млрд. кВт-сағатты немесе электр энергиясын желіге босатудың 6,3%-ын құрайды, бұл табиғи монополиялар саласындағы уәкілетті орган бекіткен нормативтік мәндерден асады.

2018 жылы ФТК 2018-2022 жылдарға арналған стратегиялық даму жоспарына сәйкес технологиялық инфрақұрылымды дамытудың және электр энергетика саласын цифрландырудың негізгі бағыттары бойынша бірқатар іс-шаралар орындалды.

Компанияда АТ басқарудың нысаналы моделін дамыту бағыты бойынша қазіргі уақытта «KEGOC» АҚ-дағы негізгі АТ-процестерін автоматтандыратын мынадай ITSM (Information Technology Service Management) сыныптық орталықтандырылған ақпараттық басқару жүйесі ендірілді:

- даулы оқиғаларды және қызмет көрсетуге сұраныстарды басқару;
- АТ проблемаларын басқару;
- АТ қызметі туралы келісімдерді басқару;
- АТ-да өзгерістерді басқару;
- АТ-да өзгерістерді беруді және қабылдауды басқару;
- АТ-активтерді басқару;
- конфигурацияларды (CMDB) Configuration management database) басқару.

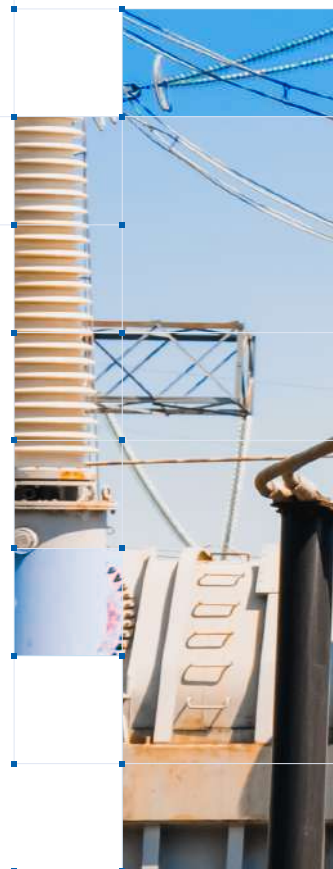
«KEGOC» АҚ-да ақпараттық қауіпсіздіктің нысаналы моделін дамыту бағыты бойынша АТ пайдалану қызметтерінің тиімділігін арттыру шеңберінде ағымдағы жылы АТ-сервистері және АТК-инфрақұрылымдары (SIEM) Security information and event management) мониторингінің орталықтандырылған кешенді жүйесі енгізілді. SIEM-шешімнің негізгі міндеті Компанияның АТК-инфрақұрылымының бақылаудағы элементтерінің жайкүйі туралы ақпаратты алу, сақтау және талдау болып табылады.

Сонымен қатар, «KEGOC» АҚ негізгі қызметінде АТК қатысу ролін арттыру және электр энергетикалық салада озық технологиялық АТ-шешімдер ендіру мақсатында Компанияның негізгі және қолдайтын

процестерін автоматтандыру, деректерді басқару бағдарламасын кеңейту, корпоративтік және технологиялық тораптарды сапалық жаңарту және қайта құрылымдау, сонымен қатар АТК-инфрақұрылымдарын және АТ-сервистерді орталықтандыру және виртуалдандыру бойынша жұмыстар жүргізілуде.

2018 жылы «Энергия үнемдеу және Компанияның энергия тиімділігін арттыру жөніндегі 2019-2020 жылдарға арналған іс-шаралар жоспары» қайта бекітілді. Оны іске асыру нәтижелері бойынша жоспарланып отырған энергетикалық ресурстарды тұтынуды азайту көлемі 4 351 тонна шартты отын көлемінде, қаржылық баламада 215,1 млн. теңге мөлшерінде күтілуде.

Компания қызметкерлерді техникалық шығармашылыққа ынталандыра отырып, ұтымгерлік және өнертабыстық қызметке көбірек назар аударады. 2018 жылы Компания қызметкерлері өндірістік қызмет тиімділігін, еңбек өнімділігін, электрмен жабдықтау сенімділігіне арналған 38 ұтымгерлік ұсыныс әзірледі. Осылайша, «Оңтүстік ЖЭТ» филиалының қызметкерлері ұсынған «220 кВ ӘЖ сымдарында пайда болған қатқақ мұздарды алып тастауға арналған құрал» ұтымгерлік ұсынысы, әзірленген техникалық шешімі жоғары вольттік электр жеткізу желілеріндегі қатқақ мұздарды мамандандырылған тәсілмен алып тастауға және қызметкерлердің қауіпсіздігін арттыруға, сонымен қатар жүргізіліп жатқан жөндеу жұмыстарының сапасы мен жылдамдығын арттыруға арналған. Бұл ұтымгерлік ұсыныс Компанияның қалған филиалдарында қолдану үшін ұсынылған.





БІРІНШІ КЕЗЕҢ

500 КВ

ЕКІБАСТҰЗ –
ШҮЛБІ (СЕМЕЙ) – ӨСКЕМЕН

ӘЖ-НІ САЛУ

ШЫҒЫС ТРАНЗИТ



«500 кВ Екібастұз – Шүлбі (Семей) – Өскемен ӘЖ-ні салу» жобасының мақсаты Солтүстік-Шығыс қимасындағы желілердің өткізу қабілетін арттыру, Ресей БЭЖ желісі арқылы электр энергиясына тәуелді болмай, Шығыс Қазақстан облсындағы тапшылықтарды өтеуді қамтамасыз ету, Бұлақ ГЭС контрреттеуі үшін іске қосқан кезде Шүлбі ГЭС-інен толық қуат беруді қамтамасыз ету болып табылады.

ЖОБАНЫҢ СИПАТЫ:

- 500 кВ Екібастұз – Семей ӘЖ-ні (405,7 км) салу;
- 500 кВ Семей – Өскемен ӘЖ-ні (192,8 км) салу;
- 220 кВ Семей – ШГЭС ӘЖ-ні (78,9 км) салу;
- 220 кВ 51 ҚС – 18 ҚС ӘЖ-нің (13,5 км) 500 кВ Семей ҚС 220кВ АТҚ-дағы кіретін-шығатын жерлерін салу;
- 220 кВ 18 ҚС – ШГЭС ӘЖ-нің (13,5 км) 500 кВ Семей ҚС 220 АТҚ-дағы кіретін-шығатын жерлерін салу;
- 500 кВ Семей ҚС-ны салу;
- 1150 кВ Екібастұз ҚС-дағы 500кВ АТҚ-ны кеңейту;
- 500 кВ Өскемен ҚС-дағы 500кВ АТҚ-ны кеңейту;
- Шүлбі ГЭС (ШГЭС) 220 кВ АТҚ-ны кеңейту.

ЖОБАНЫ ІСКЕ АСЫРУ МЕРЗІМІ

2011- 2017

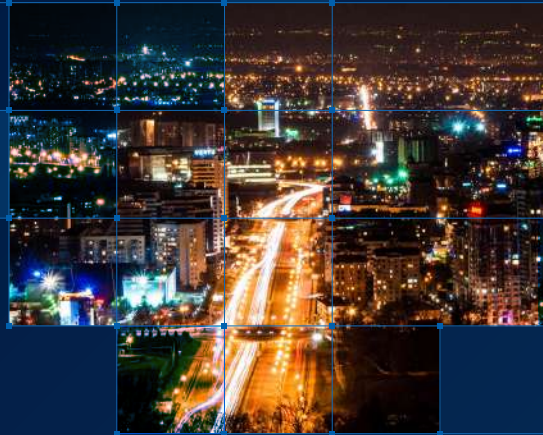
ЖОБА ҚҰНЫ

49,9

**ҚҚС-НЫ ЕСЕПKE
АЛҒАНДА
МЛРД. ТЕҢГЕ**



2-МАҚСАТ. «КЕГОС» АҚ ТИІМДІ ҚЫЗМЕТІН ҚАМТАМАСЫЗ ЕТУ



ТАРИФ САЯСАТЫ

ҰЭТ сенімді жұмыс істеуін қамтамасыз ету жөніндегі миссияны орындау үшін «КЕГОС» АҚ кірістерінің негізгі көзі бұл табиғи монополиялар саласындағы уәкілетті орган бекітетін реттелетін қызмет тарифтерінің шекті деңгейі болып табылады.

Компания ірі инвестициялық жобаларды іске асыра отырып, тарифтерді жоспарлы өсіру саясатын ұстанады. «Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасы Заңына сәйкес «КЕГОС» АҚ ұсынатын мынадай қызметтері табиғи монополиялар саласына жатады:

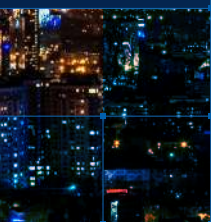
- ҰЭТ желілері арқылы электр энергиясын жеткізу;
- электр энергиясын желіге босату мен тұтынуды техникалық диспетчерлендіру;
- электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру.

«КЕГОС» АҚ өзінің құрылған кезінен бастап реттелетін қызметтердің тарифтік саясатын жетілдіру жұмыстарын жүзеге асырады, тарифтік саясатты жетілдіру бойынша тиісті ұйымдардың жұмысына белсенді түрде қатысады.

Заңнамаға сәйкес «КЕГОС» АҚ-да Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу, бәсекелестікті және тұтынушылардың құқықтарын қорғау жөніндегі комитетіне (табиғи монополиялар саласындағы уәкілетті орган) табиғи монополиялар саласына жататын реттелетін қызметтерге тарифтерді бекітуге (қайта қарауға) өтінім беру жұмысы жүзеге асырылуда.

Компанияның тарифтері «шығындар плюс тіркелген пайда» әдісі бойынша белгіленеді, соған сәйкес Компания белгілі бір уақыт кезеңіне тариф белгілеу мақсатында операциялық және қаржылық шығыстардың тиісті бағасына және капиталдың кірістілігінің әділ нормасына сүйенеді.

2013 жылы «КЕГОС» АҚ тарифтердің шекті деңгейлерін қолдануға көшті. Тарифтердің шекті деңгейлерін есептеу қағидаттары тарифтердің шекті деңгейлері бес жылға дейінгі мерзімге бекітілетінін қоспағанда, жыл сайынғы тарифтердің есебіне ұқсас. Тарифтердің шекті деңгейлері Компанияға өзінің мүмкіндіктерін ұзақ кезеңге жоспарлауға мүмкіндік береді, ал акционерлердің Компания туралы аса толық ақпарат алуға мүмкіндігі бар.



теңге кВт/сағ.	2016	2017	2018	2019	2020
электр энергиясын жеткізу	2,080	2,246	2,496	2,823	2,797
техникалық диспетчерлендіру	0,231	0,234	0,249	0,306	0,306
электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру	0,084	0,086	0,091	0,098	0,098

2018 жылы «KEGOC» АҚ реттелетін қызметтеріне мынадай уақытша өтелетін тарифтер қолданылды:

Қызмет (теңге кВт/сағ.)	Кезең		Негіздеме	Шешім
	01.01.2018–30.06.2018	01.07.2018–31.12.2018		
электр энергиясын жеткізу	2,4957	2,4928	2016 және 2017 жылдары тарифтік сметалардың орындалуы бойынша есепті қарау қорытындылары бойынша	Табиғи монополия саласындағы уәкілетті орган
техникалық диспетчерлендіру	0,2489	0,2482		

Белгіленген рәсімдерге сәйкес «KEGOC» АҚ табиғи монополиялар саласындағы уәкілетті органға «KEGOC» АҚ-ның ұзақ мерзімді кезеңге арналған реттелетін қызметтері тарифтерінің шекті деңгейін және тарифтік сметаларын бекіту жөнінде өтініммен жүгінген болатын. Қарау қорытындылары бойынша ТМРБ-жәнеТҚҚК 2015 жылғы 21 қыркүйектегі №388-ОД бұйрығымен «KEGOC» АҚ реттелетін қызмет тарифтері мен тарифтік сметаларының шекті деңгейлері 2016 жылғы 1 қаңтардан бастап 2020 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі бес жылдық кезеңге бекітілді.

Сонымен қатар уәкілетті орган «KEGOC» АҚ-ның 2018 жылғы 1 тамыздан бастап 2018 жылдың соңына дейін электр энергиясын желіге босатуды техникалық диспетчерлендіру қызметтері тарифтерінің шекті деңгейлерін 5%-ға (0,2482-ден 0,237 теңге/кВт-сағ. дейін) және электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру бойынша 3%-ға (0,091-ден 0,088 теңге/кВт-сағ дейін) төмендету туралы шешімін келісті.

«KEGOC» АҚ тарифтердің шекті деңгейлерін төмендету туралы бұл шешімі 2018 жылдың өткен кезеңінде электр энергиясын желіге босатуды техникалық диспетчерлендіру бойынша және электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру бойынша қызмет көлемдерінің нақты өсуін

есепке ала отырып, тұтынушылар мен табиғи монополиялар субъектісінің мүдделері теңгеріміне қол жеткізу мақсатында қолданыстағы заңнама шеңберінде қабылданды.

2018 жылдың соңында Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі Елбасының тапсырмасын орындау аясында 2019 жылғы 1 қаңтардан бастап электр энергиясының құнын төмендету туралы шешім қабылдады. Аталған шешімді, сонымен қатар «KEGOC» АҚ көрсететін қызметтер көлемінің өсуін назарға ала отырып, халықты, шағын және орта бизнес субъектілерін қолдау мақсатында Компания ұсынылатын қызметтердің тарифтерін 2018 жылғы деңгейге дейін төмендету туралы шешім қабылдады.

Қызмет	2019 жылға бекітілген тарифтердің шекті деңгейлері (теңге/кВт-сағ.)	2019 жылға тарифтердің шекті деңгейлері төмендетуін есепке алумен (теңге/кВт-сағ.)
Электр энергиясын жеткізу	2,823	2,496
Техникалық диспетчерлендіру	0,306	0,237
Электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру	0,098	0,088

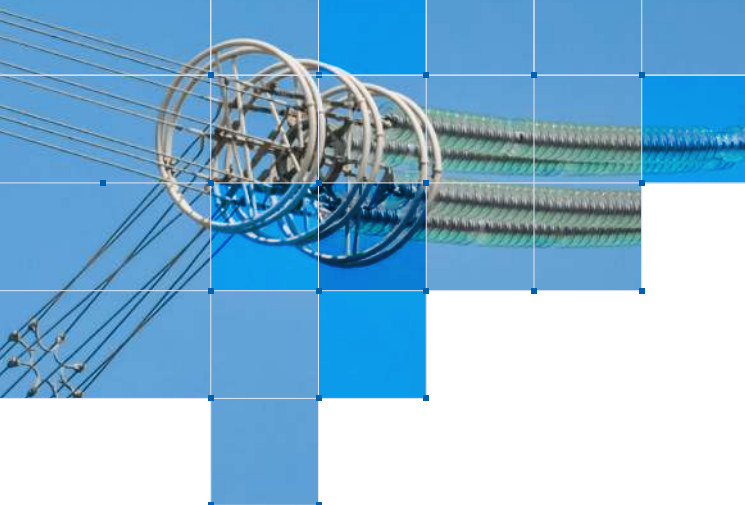
Бекітілген рәсімдерге сәйкес Компания мақсаты тұтынушылардың құқықтарын қорғау жүйесін күшейту, тұтынушылар мен басқа да мүдделі тұлғалардың алдында қызметінің әділдігін қамтамасыз ету болып табылатын реттелетін қызметтерді ұсыну жөніндегі қызмет туралы жария тыңдалымдар жүргізеді. Жария тыңдалымдарды өткізудің негізгі қағидаттары Компания қызметінің жариялығы, ашықтығы және тұтынушылар мүдделерінің теңгерімін сақтау болып табылады.

ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕР ТАЛДАУЫ

2018 жылғы қаржы-экономикалық қорытындыларға көрсетілетін реттелмелі қызмет көлемдерінің артуы, «Құрылыс» сыныбы бойынша негізгі құралдарды қайта бағалау, 2017 жылдың соңында тартылған қарызды мерзімінен бұрын ішінара өтеу әсер етті.

Кірістер мен шығыстардың жоспарлы көрсеткіштерінің орындалуын талдау, млн. теңге

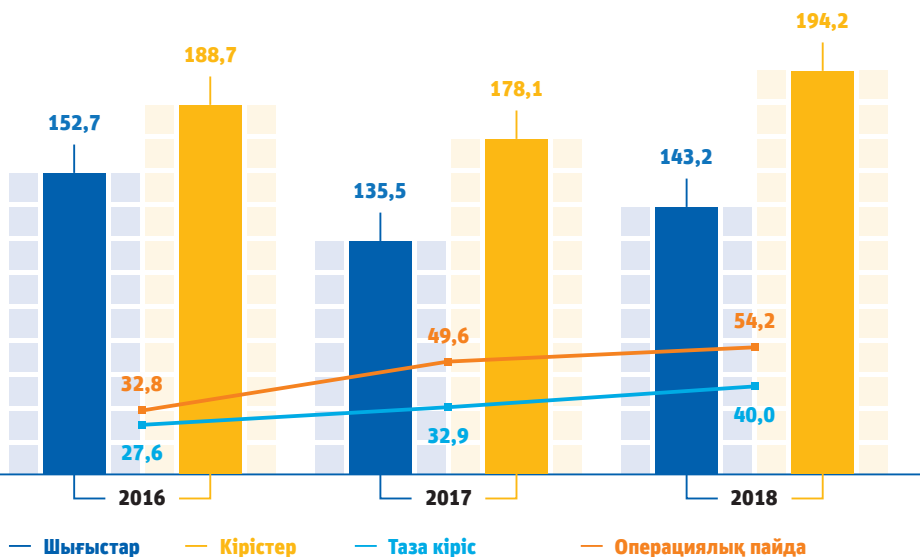
	2018 жоспар	2018 факт	ауытқу	Ауытқулардың негізгі себептері
Шоғырландырылған кірістер	173 225,15	194 194,04	+12,1%	
негізгі қызметтен болған кірістер	171 268,92	175 797,39	+2,6%	Реттелетін қызметтен, электр энергиясының нақты мемлекетаралық салдо-ағындарының сағаттық ауытқу көлемдерін өтеу мақсатында электр энергиясын сатудан түскен кірістердің артуы нәтижесінде. Бұл ретте сатымдық электр энергиясын сатудан болған кірістердің төмендеуі («Узбекэнерго» АҚ тарапынан электр энергиясын сатып алудың болмауы), «ЖЭК бойынша КЕО» ЖШС жаңартылатын энергия көздері өндірген сатымдық электр энергиясын сатудан және қуатты реттеу бойынша қызметін сатудан кірістердің азаюы.
негізгі емес қызметтен болған кірістер	1 956,23	18 396,65		Оң бағамдық айырмашылықтан болған кірістердің, Құрылыс сыныбының НҚ құнсыздануынан болған кірістердің, депозитермен болған операциялардан түскен сыйақы түріндегі кірістер; қысқа мерзімді бағалы қағаздардың әділ құнының өзгеруінен болған кірістердің, сонымен қатар басқа ұйымдардағы үлестік қаттысудан (қауымдастырылған кәсіпорындар пайдасының үлесі) болған кірістердің өсуіне байланысты.
Шоғырландырылған шығыстар	129 259,32	143 169,22	+10,8%	
өзіндік құны	107 082,58	105 840,19	-1,2%	Электр энергиясының технологиялық шығыстары (ысырабы), «Узбекэнерго» АҚ тарабынан келісім шарттық емес іріктеулерді өтеу үшін электр энергиясын сатып алу бойынша шығыстар бойынша, электр энергиясын жеткізудің болмауына байланысты, сонымен қатар тараптық ұйымдар көрсеткен қуатты реттеу шығыстары бойынша. Сонымен бірге қызметті бағалаудың жаңа рәсімін ендіру мерзімінің кейінге қалдырылуы нәтижесінде еңбекақы төлеу шығыстарының, еңбекті және қоршаған ортаны қорғауға және ЖЖМ мен т.б. жұмсалған шығыстардың төмендеуі орын алды. Бұл ретте, НҚ қайта бағалау салдарынан амортизациялық аударымдар бойынша, теңгерімсіздіктерді өтеу мақсатында РФ энергия жүйелерінен электр энергиясын сатып алуға, үшінші тараптардың желілері арқылы электр энергиясын жеткізуге, жаңартылатын энергия көздері өндірген электр энергиясын жеткізуге жұмсалған шығыстар артты.



Жоғарыда көрсетілген барлық факторлар 2018 жыл қорытындылары бойынша операциялық пайдаға және қаржылық нәтижеге әсер етті.

	2018 жоспар	2018 факт	ауытқу	Ауытқулардың негізгі себептері
жалпы және әкімшілік шығыстар	16 848,22	15 499,09	-8%	Капиталдандыру салдарынан консультациялық қызметтер бойынша шығыстардың, еңбекақы төлеуге жұмсалған, бизнесті трансформациялау орталығының ақпараттық жүйелеріне техникалық қолдау көрсетуге жұмсалған, іссапар шығыстары бойынша, сонымен қатар кезеңнің басқа да шығыстары бойынша шығыстардың азаюы салдарынан. Бұл ретте, мүлік салығына жұмсалатын шығыстар артты.
Шоғырландырылған кірістер	178 134,83	194 194,04	+9,0%	
негізгі қызметтен болған кірістер	152 379,82	175 797,39	15,4%	Орындалуы реттелетін қызметтер бойынша кірістердің, сонымен қатар «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС электр энергиясын сатып алу-сату бойынша операцияларынан болған кірістердің артуы салдарынан негізделді.
негізгі емес қызметтен болған кірістер	25 755,00	18 396,65	-28,6%	Оң бағамдық айырмашылықтан, депозиттермен жасалған операциялардан, сатып алушылар мен тапсырыс берушілердің ұзақ мерзімді берешегінің әділ құнының өзгеруінен, басқа ұйымдардағы қатысу үлесінен (қауымдастырылған кәсіпорындар пайдасының үлесі) болған кірістердің төмендеуі салдарынан. Бұл ретте, Құрылыс сыныбының НҚ құнсыздануынан залалдарды қалпына келтіруден болған кірістің, бағалы қағаздар бойынша сыйақылар түріндегі кірістің, қысқа мерзімді бағалы қағаздардың әділ құнының өзгеруінен болған кірістердің өсуі орын алды.
Шоғырландырылған шығыстар	135 493,13	143 169,22	+5,7%	
өзіндік құны	89 399,37	105 840,19	+18,4%	Жаңартылған энергия көздері өндірген электр энергиясын сатып алуға жұмсалған, НҚ қайта бағалау салдарынан амортизациялық аударымдар бойынша, электр энергиясының технологиялық шығысы (ысырабы) бойынша, теңгерімсіздікті өтеу мақсатында РФ энергия жүйесінен электр энергиясын сатып алуға, үшінші тараптардың желілері арқылы электр энергиясын жеткізуге жұмсалған шығыстардың артуымен негізделген.
жалпы және әкімшілік шығыстар	13 142,39	15 499,09	+17,9%	Артуы негізінен резервті, мүлік салықтары бойынша шығыстарды, еңбек ақы төлеу шығыстарын есептеуге байланысты. Бұл ретте консультациялық қызметтер мен қызметкерлерді медициналық сақтандыру бойынша шығыстар төмендеді.

Қаржы-экономикалық көрсеткіштер серпіні, млрд.теңге



Бұл жылдық есепте көрсетілген жоспарларға қатысты кез келген ақпарат болжамды сипатта және «KEGOC» АҚ-ның алдағы болатын оқиғаларға қатысты ағымдағы көзқарастарын көрсетеді, «KEGOC» АҚ бизнесіне, қаржылық жағдайына, операциялық нәтижелеріне, даму стратегиясы мен өтімділігіне жататын сол немесе басқа да тәуекелдерге, екіұштылықтар мен жорамалдарға бейім.

ХАЛЫҚАРАЛЫҚ ҰНТЫМАҚТАСТЫҚ

Қатарлас жұмыс шеңберінде шектес мемлекеттердің энергия жүйелерінің шаруашылық жүргізетін субъектілерімен өзара іс-қимыл туралы

Өз қызметінде «KEGOC» АҚ басқа мемлекеттердің энергия жүйелерімен өзара іс-қимылды жүзеге асырады:

- Ресей Федерациясы («ФСК ЕЭС» ӨАҚ, «СО ЕЭС» АҚ, «Интер РАО» ӨАҚ);
- Қырғыз Республикасы («Электрические станции» ААҚ, «НЭС Кыргызстана» ААҚ);
- Өзбекстан Республикасы («Узбекэнерго» АҚ);
- Тәжікстан Республикасы («Барки Точик» ХК АҚ).

Ресей Федерациясы

2018 жылы Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясының біртұтас электр энергетикалық жүйелерінің қатарлас жұмысын қамтамасыз ету жөніндегі шаралар туралы 2009 жылғы 20 қарашадағы Үкіметаралық келісімге сәйкес қатарлас жұмысты қамтамасыз ету үшін 2010 жылдан бастап жасалған шарттар бойынша «KEGOC» АҚ-ның Ресей Федерациясының контрагенттерімен өзара қарым-қатынасы жалғастырылды. Бұл шарттар Қазақстан БЭЖ бен Ресей БЭЖ қатарлас жұмыс істеген кездегі негізгі техникалық және қаржылық міндеттерді реттейді:

- Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясы электр энергетикалық жүйесінің қатарлас жұмысы туралы шарт;
- «KEGOC» АҚ мен «Интер РАО» ӨАҚ арасында жасалған Ресей БЭЖ-бен шекарада Қазақстан БЭЖ-дің электр энергиясының нақты мемлекетаралық сальдо ағындарының жоспардағыдан сағаттық ауытқуларын сатып алу-сату шарттары;
- «KEGOC» АҚ желілері арқылы электр энергиясын жеткізу (транзиті) бойынша қызмет көрсету шарты.

2018 жылы «KEGOC» АҚ мен «Интер РАО» ӨАҚ арасында жасалған шарттар бойынша Қазақстан БЭЖ мен Ресей БЭЖ арасындағы шекарада нақты сальдо-ағындардың жоспардағыдан сағаттық ауытқуларын өтеу мақсатында электр энергиясын сатып алу-сату операциялары жүзеге асырылды.

2018 жылы «KEGOC» АҚ мен «ФСК ЕЭС» ӨАҚ арасында жасалған шарттар бойынша Ресей Федерациясы — Қазақстан Республикасы — Ресей Федерациясы бағыты бойынша «KEGOC» АҚ желілері арқылы электр энергиясын жеткізу (транзит) жүзеге асырылды.

Орталық Азия

2018 жылы:

- Өзбекстан энергия жүйесі Қазақстан БЭЖ-ден электр энергиясын жоспардан тыс алуды жүзеге асырған жоқ;
- «KEGOC» АҚ шартқа сәйкес Өзбекстан энергия жүйесі үшін қуатты (жиілікті) реттеу бойынша қызмет көрсетті;

- 6-шы УАК тапсырмасына сәйкес Қазақстан мен Қырғызстан энергия жүйелерінің арасындағы жоспардан тыс ағындарды реттеу мақсатында «KEGOC» АҚ мен «НЭС Қырғызстана» ААҚ арасында электр энергиясын сатып алу-сату жүзеге асырылды.

Есептік кезеңде Орталық Азияның энергия жүйелерімен қатарлас жұмыстың басқа да аспектілері бойынша жұмыс жалғастырылды.

2018 жылы «KEGOC» АҚ Орталық Азияның Үйлестіру Электр энергетикалық кеңесінің 33-ші Үйлестіру комиссиясы мен 2018 жылғы 24-25 қазанда Душанбе қаласында (Тәжікстан Республикасы) өткізілген Орталық Азияның 29-шы Үйлестіру Электр энергетикалық Кеңесінің отырыстарына, Орталық Азияның Үйлестіру Электр энергетикалық Кеңесінің 32-ші Үйлестіру комиссиясының және 2018 жылғы 20-21 маусымда Чолпан-Ата қаласында (Қырғыз Республикасы) өткізілген 28-ші Үйлестіру Электр энергетикасы Кеңесінің отырыстарына қатысты.

ТМД Электр энергетикалық кеңесі

2018 жылы ТМД Электр энергетикалық кеңесінің 2 отырыс өткізілді: 52-ші (сырттай) және 53-ші.

ТМД ЭЭК 53-отырысы 2018 жылғы 2 қарашада Нұр-Сұлтан қаласында «KEGOC» АҚ Орталық кеңесінде өтті. Оның жұмысына Әзербайжан, Армения, Белорусия, Қазақстан, Қырғызстан, Молдова, Ресей және Өзбекстан электр энергетикалық компаниялары мен электр энергетикасын мемлекеттік басқару органының делега-

циялары, сонымен қатар ТМД Атқарушы комитетінің, Еуразиялық Экономикалық Комиссиясының, «Энергия» ҮДК өкілдері қатысты.

Отырысқа қатысушылар ТМД электр энергетикалық жүйесінің халықаралық ынтымақтастығы бойынша өте өзекті мәселелер талқыланды. Атап айтқанда, ТМД елдері делегациясы басшыларының Достастық мемлекеттерінің энергия жүйелерінің 2018-2019 жылдардың күзгі-қысқы кезеңдеріне дайындығы туралы ақпараты тыңдалды, ТМД мен Балтық энергия жүйелерінің бірлескен жұмысын жедел-диспетчерлік үйлестіру жөніндегі комиссияның (ЖДҮК) бірқатар құжаттары талқыланды.

Отырыс нәтижелері бойынша ТМД қатысушы мемлекеттерінің электр энергетикасы саласындағы өзара іс-қимылы және ынтымақтастығы стратегиясына (негізгі бағыттар) өзгерістер мен толықтырулар енгізу қаралды және мақұлданды, персоналды дайындау мәселесін, ТМД ЭЭК жұмыс тобы қызметін реттейтін құжаттар және ТМД Электр энергетикалық кеңесінің 2019 жылға арналған жұмыс жоспары қаралып, қабылданды. Сонымен қатар, ТМД электр энергетикалық жүйелерінің бірқатар өкілдеріне «ТМД еңбек сіңірген энергетигі» құрметті атағын беру туралы шешім қабылданды.

«KEGOC» АҚ қызметкерлері ТМД ЭЭК мына жұмыс топтарының отырыстарына қатысты:

- ТМД қатысушы мемлекеттерінің электр энергетикасы саласындағы өзара іс-қимылы мен ынтымақтастығы стратегиясының орындалуы бойынша Үйлестіру

- кеңесінің 27, 28-отырыстары;
- ЖТҮК 32 және 33 (сырттай) отырыстары;
- «ТМД қатысушы мемлекеттерінің жалпы электр энергетикалық нарығын құру» жұмыс тобының 32-отырысы;
- ТМД шеңберінде электр энергетикасын реттеудің нормативтік-техникалық базасын жаңарту және үйлестіру жөніндегі жұмыс тобының 30-отырысы;
- ТМД энергетика саласын метрологиялық қамтамасыз ету жөніндегі жұмыс тобының 23-отырысы;
- ТМД қатысушы мемлекеттерінің электр энергетикалық объектілерінде авариялар мен басқа да төтенше жағдайлар орын алған жағдайда өзара іс-қимыл жүйесін әзірлеу жөніндегі жұмыс тобының 11, 12-отырыстары;
- Жабдықтардың жұмыс істеу сенімділігі және еңбекті қорғау жөніндегі жұмыс тобының 10,11-отырыстары;
- ТМД ЭЭК қоршаған ортаны қорғау жөніндегі жұмыс тобының және Энергия тиімділігі және жаңартылатын энергия жөніндегі жұмыс тобының бірлескен отырыстары;
- ТМД электр энергетикасындағы персоналмен жұмыс және кадрларды дайындау мәселелері жөніндегі жұмыс тобының 17, 18-отырыстары.

Жоғары кернеулі үлкен жүйелер жөніндегі халықаралық кеңес (CIGRE)

дегі халықаралық кеңес (CIGRE)

«KEGOC» АҚ 2018 жылғы 26 және 31 тамыз аралығын қоса алған кезеңде Париж қаласында өткен Жоғары кернеулі үлкен жүйелер жөніндегі халықаралық кеңестің (CIGRE) 47-сессиясының жұмысына қатысты. Әрбір екі жылда өткізілетін CIGRE сессиясы — халықаралық конгресті және электр энергетикалық жабдық көрмесін қамтитын электр энергетикасындағы бірегей оқиға. Әлемдік электр энергетикалық компаниялардың, ғылыми-зерттеу ұйымдарының, электр энергетикасы үшін жабдықтар мен материалдар өндірушілердің, жобалау институттарының және жоғары оқу орындарының 3500-ден астам делегаттары мен өкілдерін жинаған алаңда энергия жүйелерінде айнымалы және болжануы қиын жаңартылатын энергия көздерін қолдану мүмкіндігін қамтамасыз ету үшін әзірленген жаңа технологияларға байланысты мәселелер талқыланды. Атап айтқанда, іс-шара аясында мынадай тақырыптар талқыланды: жеткізу және тарату жүйелерінде энергия жинақтау технологиясы, тұрақты тоқтың жоғары вольттық желілер технологиясы және өте жоғары кернеулі айнымалы және тұрақты ток байланысын құру және т.б. Сонымен қатар, жекелеген сессиялар энергия тұтынуды басқарудағы тұтынушылардың рөлін күшейту, зияткерлік желілерді қалыптастыру және дамыту процесінде жаңа технологиялар мен шешімдерді қолдану мәселелеріне арналған.





ЕКІНШІ КЕЗЕҢ

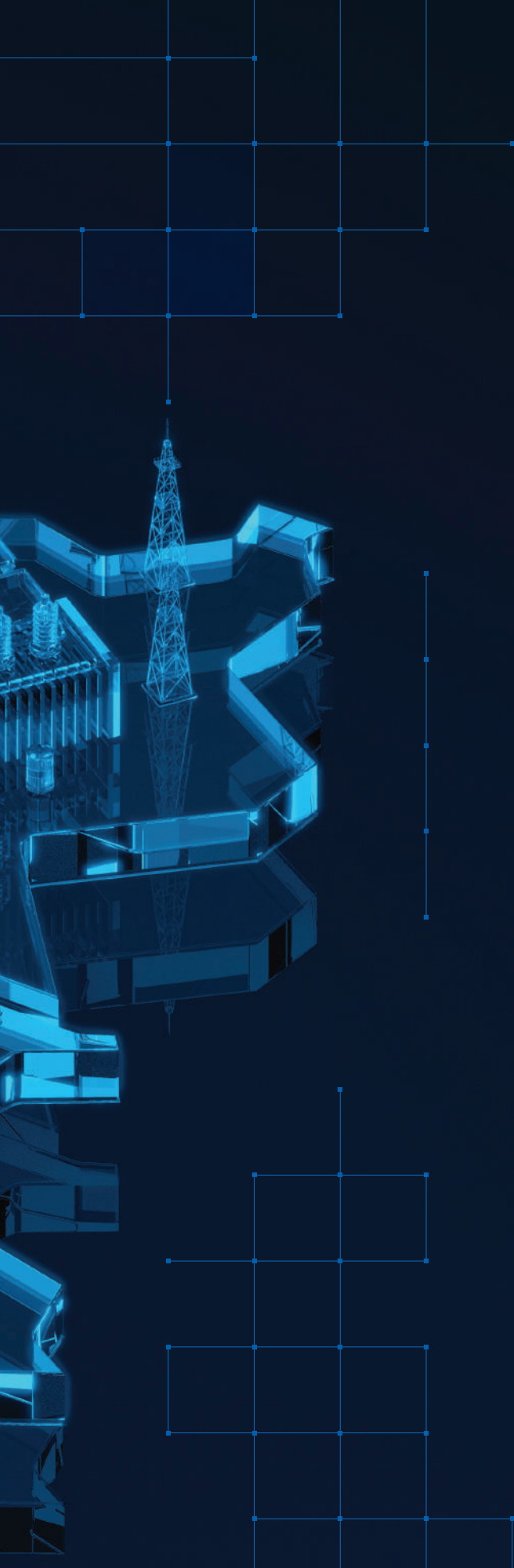
500 КВ

ШҮЛБІ ГЭС (СЕМЕЙ) – АҚТОҒАЙ –
ТАЛДЫҚОРҒАН – АЛМА

ӘЖ-ні САЛУ

ШЫҒЫС ТРАНЗИТ





«500 кВ Шүлбі ГЭС (Семей) – Ақтоғай-Талдықорған – Алма желісін салу» жобасының мақсаты Қазақстанның Солтүстік-Оңтүстік бағытында ҰЭТ-тың транзиттік әлеуетін арттыру, темір жолдардың, тау-кен өнеркәсібінің энергия сыйымды объектілерінің электрлендірілетін учаскелеріндегі электр энергиясына деген қажеттілікті өтеуді қамтамасыз ету, шекара маңындағы аумақтарды дамыту және жаңартылатын энергия көздерінің әлеуетін ауқымды игеру үшін жағдай жасау, сонымен қатар Шығыс аймақтың Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесімен байланысын күшейту болып табылады.

ЖОБА СИНАПТАМАСЫ:

- 500 кВ Семей – Ақтоғай ӘЖ-ні (393,54 км) салу;
- 500 кВ Ақтоғай – Талдықорған ӘЖ-ні (287,41 км) салу;
- 500 кВ Талдықорған – Алма ӘЖ-ні (203,78 км) салу;
- 500 кВ Талдықорған ҚС 220кВ ӘЖ-нің (183,9 км) кіретін-шығатын жерлерін салу;
- 500 кВ Ақтоғай ҚС-ны салу;
- 500 кВ Талдықорған ҚС-ны салу;
- 500 кВ Алма ҚС-ны кеңейту және қайта құру;
- 500 кВ Семей ҚС-ны қайта құру.

ІСКЕ АСЫРУ МЕРЗІМІ

2012- 2018

ЖОБАНЫҢ ҚҰНЫ

96,4

**ҚҚС-НЫ ЕСЕПKE
АЛҒАНДА
МЛРД. ТЕҢГЕ**

3-МАҚСАТ. КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУДЫ ЖЕТІЛДІРУ ЖӘНЕ ТҰРАҚТЫ ДАМУ

КАДР САЯСАТЫ

«KEGOC» АҚ кадрлық әлеуеті Компанияның даму табысын анықтайтын маңызды стратегиялық фактор болып табылады. «KEGOC» АҚ адами ресурстар менеджменті Копроративтік басқару кодексінің, Мінез-құлық (іскери этика) кодексінің, біріктірілген менеджмент жүйесінің, Кадр саясатының, «KEGOC» АҚ персоналын мотивациялау саласындағы ішкі құжаттардың қағидаттары негізінде жүзеге асырылады.

Кадр саясаты жоғары нәтижелер мен меритократияға қол жеткізуге бағытталған тиімді корпоративтік мәдениет арқылы «KEGOC» АҚ Даму стратегиясын іске асыруды қамтамасыз ететін маңызды зияткерлік және кәсіби ресурс ретінде кадрлық әлеуетті қалыптастыруға бағытталған.

«KEGOC» АҚ Даму стратегиясын іске асыру үшін Кадр саясаты алдында мынадай мақсаттар тұр:

- қызметкерлерді іздестіру мен іріктеуді, оқыту мен дамытуды, қызметкерлердің қызметін бағалау мен сыйақыларды басқаруды қоса алғанда, меритократия қағидаттарына берілгендігін қамтамасыз ету;

- нысаналы корпоративтік мәдениетті дамыту;
- корпоративтік мәдениетті дамыту;
- дарындарды және мәнсап жоспарын басқару жүйесін жетілдіру;
- Компанияның табысты қызмет етуіне себеп болатындай әлеуметтік-еңбек қатынастарын реттеу;
- Білім сабақтастығы және тәжірибе алмасу саясатын сақтау;
- Мамандарды цифрлы техниканы қолдануға үйрету.

Есептік жылы еншілес ұйымдарды қоса алғанда, Компания қызметкерлерінің тізім бойынша саны 4 797 адамды құрады, бұл 2017 жылға қарағанда 1,4 %-ға артық.

4 797

АДАМ

2018 ЖЫЛҒЫ ЕНШІЛЕС ҰЙЫМДАРДЫ ЕСЕПКЕ АЛҒАНДАҒЫ КОМПАНИЯ ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРІНІҢ ТІЗІМ БОЙЫНША САНЫ



Қызметкерлердің білім деңгейі бойынша құрылымы



Қызметкерлердің жас ерекшелігі бойынша құрылымы



2018 жылы «KEGOC» АҚ Бизнесіні трансформациялау бағдарламасын іске асыру жалғасты. Оның шеңберінде қызметкерлердің жұмысына кешенді бағалау жүйесі ендірілді. Қызметті бағалау нәтижелері Компания қызметкерлерінің қызметіне қайта қарау, сонымен қатар қызметкерлерді кадрлық резервке (дарындар пулына) енгізу үшін қолданылады.

«KEGOC» АҚ корпоративтік мәдениетін дамыту жобасы іске асырыла бастады. Жоба барысында Компанияның барлық қызметкерлерін біріктіретін құндылықтар анықталды, корпоративтік мәдениеттің нысаналы моделі белгіленді. «KEGOC» АҚ Корпоративтік мәдениетті дамыту жөніндегі 2018-2020 жылдарға арналған жол картасы әзірленіп, бекітілді, онда қойылған мақсаттарға қол жеткізу үшін бастамалар мен іс-шаралар көрсетілген.

Кадр саясатының барлық элементтері жаңа қызметкерлер тез және тиімді бейімделетіндей, лауазымға кірісуін тездететіндей жасалған. Ұйым мақсаттарымен, оның қызметінің ерекшелігімен, сонымен қатар Компанияның негізгі қағидаларымен және қызметкерлерден күтілетін пайымдармен таныстыру тұрақты түрде жүргізіледі. Бейімделген кезде қызметкерлер қауіпсіздік техникасы бойынша нұсқамадан өтеді.

«KEGOC» АҚ персоналды оқыту және дамыту процесіне көп мән береді, мына қағидастарды басшылыққа алады:

1. оқыту тиімділігі және нәтижеге бағытталуы — оқу «KEGOC» АҚ қызметінің тиімділігін арттыруды қамтамасыз ететін нақты міндеттерді шешуге бағытталған болуы тиіс;
2. мақсатқа лайықтылық — оқу іс-шараларын таңдау қызметкердің лауазымдық міндеттеріне, оның

қызметін бағалау нәтижелеріне, сонымен қатар қызметкердің алдына қойылған мақсаттар мен міндеттерге сәйкес Қызметкердің ЖДЖ (жеке даму жоспары) белгіленген оқудағы қажеттіліктерге сай болуы тиіс;

3. дамыту жүйесінің тұтастығы, оқытудың үздіксіз және жүйелі болуы;
4. білім алмасу және құзырет;
5. ішкі жаттықтыруды тиімді дамыту;
6. 70/20/10 принципі бойынша белсенді оқыту;
7. оқытуда озық цифрлы технологияларды қолдану, қашықтықтан/модульді оқытуды дамыту.

Персоналды оқыту қазіргі заманғы оқыту әдістерінің бүкіл спектрі — бизнес-практикумдар, семинарлар, тренингтер, тағылымдамалар, біліктілікті арттыру, кәсіби даярлау мен қайта даярлау, форумдар, конференциялар түрлерін қолданумен өткізіледі. Есептік жылда оқудан 2 650 қызметкер өтті, бұл қызметкерлердің тізімдік санынан 55,24%-ды құрайды. 2018 жылы «KEGOC» АҚ-ның оқуға жұмсаған нақты шығындары 328,018 млн. теңгені немесе жоспардан 92,2%-ды құрады, бұл 2017 жылғы орындаудан 27,5%-ға жоғары.

**КОМПАНИЯ ҚЫЗМЕТКЕР-
ЛЕРІНЕ ТӨЛЕНЕТІН ҚЫЗМЕТ-
АҚЫЛАРДЫҢ/ТАРИФТІК
МӨЛШЕРЛЕМЕНІҢ ӨСУІ**

«KEGOC» АҚ кадрлық резерві бойынша жұмыс толығымен жүзеге асырылуда: 294 адамнан тұратын кадрлық резерв құрылды. 2018 жылы кадрлық резерв құрылған бос лауазымдар саны — 56, олардың ішінде 32-сі кадрлық резервке

кіретін қызметкерлермен толықтырылды. 2018 жылғы қарашада «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мен Басқарма мүшелері «KEGOC» АҚ құндылықтары тақырыбына Компанияның белсенді қызметкерлерімен жыл сайынғы кездесуді өткізді.

2018 жылғы желтоқсанда «Жылдың ең үздік тәлімгері» атты жыл сайынғы конкурс өткізілді, соның нәтижелері бойынша жеңімпаз бағалы сыйлықтармен және дипломдармен марапатталды. Осылайша, «KEGOC» АҚ-да тәлімгерлік институты қалыптасты.

Әулет сабақтастығы мен әлеуметтік тұрақтылықты қоғамдық ынталандыру ретінде еңбек әулетін танымал ету

және қолдау мақсатында 2018 жылғы 29 маусымда «Еңбек әулеті» конкурсының жеңімпаздарын марапаттау бойынша салтанатты іс-шара өткізілді. Онда Алпысбаевтар, Чернохаевтар, Ли, Анесов әулеттерінің өкілдері бағалы сыйлықтармен және дипломдармен марапатталды.

Компаниядағы сыйақы жүйесі мынаны қамтиды:

- базалық бөлігі (жалақы, қосымша ақы және үстеме ақы);
- айнаымалы бөлігі (қызмет нәтижелері бойынша сыйақылар, бір жолғы сыйақылар, басшы және басқарушы қызметкерлерге берілетін сыйақы);
- қызметкерлерді әлеуметтік қолдау;
- материалдық емес сыйақы.

2018 жылы Компания қызметкерлерінің қызметкерлері/тарифтік мөлшерлемелері орташа алғанда 6%-ға өсті.

«KEGOC» АҚ тиімді жұмыс істеу үшін жағдай жасау, «KEGOC» АҚ тиімді жұмыс істеу, адалдықты арттыру үшін қолайлы жағдай жасау мақсатында компания қызметкерлеріне мынадай әлеуметтік қолдау көрсетеді: жыл сайынғы ақылы еңбек демалысын берген кезде сауықтыруға арналған, мерейлі

жасқа толуына орай, баланың туылуына байланысты, қызметкердің, қызметкердің отбасы мүшелерінің және «KEGOC» АҚ есепте тұрған зейнеткерлердің қайтыс болуына байланысты, қызметкердің және мүгедектік тобы мен жасына қарамастан мүгедек балалардың, бала кезінен мүгедектердің медициналық ем қабылауын төлеу үшін берілетін материалдық көмек.

Зейнеткерлік жастағы қызметкерлерге зейнетке шыққан кезде өтемақы төленеді, сонымен қатар Компанияның есебінде тұрған зейнеткерлерге «Энергетик күні» кәсіби мерекесіне орай бір жолғы материалдық көмек төленеді.

2018 жылы Компания «KEGOC» АҚ қаражаты есебінен 115,1 млн. теңге жалпы сомасына үйді жалға алу шығыстарын ішінара төлеп беру жолымен 113 қызметкердің баспана мәселесін шешуге көмектесті. 43 қызметкер Шымкент, Алматы, Ақтөбе қалаларында «Самұрық-Қазына» Жылжымайтын мүлік қоры» АҚ талаптары бойынша кейіннен сатып алатын мүмкіндікпен тұрғын үйді алуға үміткерлер болды. Бүгінгі таңда Компания қызметкерлері мен Жылжымайтын мүлік қоры арасындағы кейіннен сатып алу мүмкіндігімен тұрғын үйді сатып алу шарты ресімдеу сатысында тұр.

Есептік кезеңде «KEGOC» АҚ 2 502 қызметкері ауырған жағдайда ерікті медициналық сақтандыру жүйесімен қамтылды, қызмет сомасы 86,4 млн. теңгені құрады.

2018 жылғы жұмыс нәтижелері бойынша «KEGOC» АҚ-ның 87 қызметкері сіңірген ерекше еңбегі үшін мемлекеттік және салалық наградамен ынталандырылды.

«KEGOC» АҚ мен оның ұжымы арасында жасалған 2016-2020 жылдарға арналған ұжымдық шартта Қазақстан Республикасы еңбек заңнамасының негізгі ережелерінен басқа Компания қызметкерлерін, Ұлы Отан соғысы ардагерлері мен оларға теңдестірілген тұлғаларды, адрагер-энергетиктерді, медициналық қызмет көрсетуді, мәдени-көпшілік демалыстарын әлеуметтік қолдауға қатысты мәселелер көрсетілген. Ұжымдық шарт Компанияның барлық қызметкерлеріне қолданылады.

ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ

«KEGOC» АҚ Экологиялық саясатының мақсаты электр энергиясын жеткізу және тарату кезінде қоршаған ортаға теріс әсерді азайту болып табылады.

«KEGOC» АҚ Экологиялық саясатын іске асырудың негізгі бағыттары мыналар:

- Қазақстан БЭЖ-ді дамыту кезінде қоршаған ортаны қорғауды қамтамасыз ету үшін жауапкершілік;
- энергия үнемдеу және табиғи және энергетикалық ресурстарды ұтымды пайдалану;
- Қазақстан Республикасының экология саласындағы заңнамасына және ISO 14001 халықаралық стандартының талаптарына сәйкестігін қамтамасыз ету;
- ақпараттың, соның ішінде экологиялық мониторинг нәтижелерінің ашықтығы мен қолжетімділігі.

Экологиялық менеджмент жүйесі

Компанияда экологиялық менеджмент жүйесі (ЭМЖ) енгізіліп, ISO 14001 халықаралық стандарты талаптарына сәйкестігіне сертифициатталды. ЭМЖ «KEGOC» АҚ біріктірілген менеджмент жүйесі шеңберінде жұмыс істейді және ендіру мен жұмыс істеудің негізгі мақсаты Компанияның өндірістік және шаруашылық қызметінің экологиялық аспектілеріне әсерді күшейтуге мүмкіндік беретін басқарудың жаңа тәсілдерін қолдану болып табылады. Экологиялық аспектілерді басқару «KEGOC» АҚ-дағы тәуекелдерді корпоративтік басқару жүйесінің элементі болып табылады.

Тиімді басқару үшін 2018 жылы мына құжаттар әзірленді: «KEGOC» АҚ 2018 жылға арналған экологиялық аспектілері мен маңызды экологиялық аспектілері тізілімдері. Аспектілерді анықтаған кезде Компания қызметінің барлық экологиялық әсерінің компоненттері (энергия үнемдеу, су, топырақ, шығарындылар, қалдықтар) талданады. Экологиялық аспектілерді басқару жөніндегі іс-шаралар Компанияның 2018 жылға арналған экологиялық бағдарламасымен белгіленген. 2018 жылғы маңызды экологиялық аспектілер ретінде «құрамында ПХД бар ықтимал полихлорландырылған дифенилдер», «трансформатор майы» және «пайдаланылған трансформатор майы» анықталды. «Құрамында ПХД бар қалдықтар» аспектісінің маңыздылығы бұл полихлорландырылған дифенил Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексіне сай зиянды зат (қауіпсіздіктің қызыл деңгейі) екеніне негізделген. «Пайдаланылған трансформатор майы» және «трансформатор майы» аспектілерінің маңыздылығы май толтырылған жабдықтың болуына байланысты.

Су объектілері мен топыраққа әсер

«KEGOC» АҚ-да суды тұтыну көлемдері шамалы, себебі технологиялық процесте су қолданылмайды. Су объектілеріне және рельефке лақтырындылар жоқ. «KEGOC» АҚ 7 филиалында: Ақтөбе ЖЭТ, Ақмола ЖЭТ, Алматы ЖЭТ, Шығыс ЖЭТ, Сарыбай ЖЭТ, Орталық ЖЭТ, Оңтүстік ЖЭТ филиалдарында артезиандық сумен жабдықтау ұңғымалар бар. Филиалдардың объектілерінде жұмыс істеп тұрған ұңғымалар арнайы су пайдалануға алынған рұқсаттарға сай және жергілікті санитариялық қызметтердің келісімі бойынша пайдаланылады. Су объектілері мен топырақты ластауы мүмкін көздер бұл май толтырылған жабдықта қолданылатын трансформатор майы, сонымен қатар шаруашылық қажеттіліктеріне арналған суды пайдалану нәтижесінде пайда болған ағын сулар болып табылады. Судың ластануын болдырмау үшін Компанияның май толтырылған жабдығы май қабылдайтын құрылғылармен немесе түпқоймалармен жабдықталған, бұл майдың топырақ пен суға түсуін болдырмайды.

27%

ТҰРАҚТЫ КӨЗДЕРДЕН БОЛАТЫН ШЫҒАРЫНДЫЛАРДЫҢ АЗАУЫ

Шығарындылар

«KEGOC» АҚ Ұзақ мерзімді стратегиясымен қоршаған ортаны қорғау саласындағы «Нормативтерге қатысы бойынша тұрақты көздерден болатын нақты шыға-

рындыларды азайту» мақсатына қол жеткізу көрсеткіші анықталды. Бұл көрсеткішке қол жеткізу мақсатында ЖЭТ филиалдарында 2018 жылы жедел мониторинг жүргізілді — жабдықтың әрбір бірлігінің жұмыс сағаттары саны мен материалдар шығыстары есепке алынды. Тұрақты көздерден болатын ластайтын заттардың жаппай шығарындыларының көлемі 2018 жылы 11,41 тоннаны, 2017 жылы — 15,81 тоннаны құрады. Компания жабдықтарды, технологиялық процестерді жаңарту есебінен өткен жылмен салыстырғанда шығарындыларды 27 %-ға азайтуға қол жеткізді. 2018 жылғы норматив артпады.

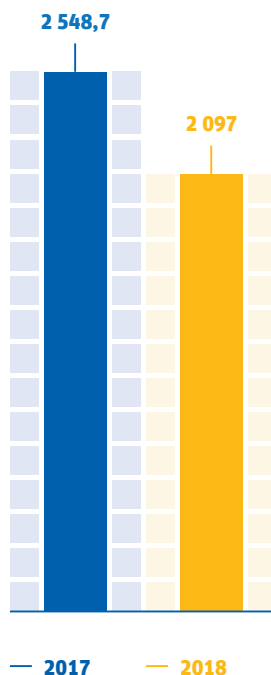
Өндіріс қалдықтары

«KEGOC» АҚ объектілеріндегі өндірістік қалдықтар қосалқы станциялардың жабдықтарын пайдалану, жөндеу және жаңарту кезінде пайда болады.

ЖЭТ филиалдарында қалдықтарды уақытша қауіпсіз және бөлек сақтауға арналған жер белгіленген, эскпликациясымен объектілердің аумақтарында қалдықтарды орналастырудың карта-схемалары дайындалды, бұдан әрі кәдеге жарату үшін оларды уақтылы алып кету қамтамасыз етіледі. Компания пайда болған қалдықтар санын азайту арқылы қоршаған ортаға әсерді азайтуға көп көңіл бөледі.

2018 жылдың соңында түзілген қалдықтардың көлемі 2 097 тонна болды, бұл өткен жылға қарағанда 400 тоннаға көп.

«KEGOC» АҚ түзілген қалдықтарының көлемі, тонна



Трансформатор майы мен металл сынықтарын мамандандырылған ұйымдар іске асырды. 2018 жылы маңызды экологиялық аспектілердің бірі «құрамында ПХД болуы мүмкін қалдықтар» айқындалды. 2018 жылға жоспарланып, жүргізілген зертханалық талдаулардың нәтижелері бойынша май толтырылған жабдықта ПХД болған жоқ.

ӨНДІРІСТІК ҚАУІПСІЗДІК

Кәсіби қауіпсіздік жүйесін жетілдіру «KEGOC» АҚ Ұзақ мерзімді даму стратегиясының мақсаттарына қол жеткізу үшін маңызды міндет болып табылады. «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі қауіпсіздік және денсаулықты қорғау мәселелеріне көп көңіл бөледі, сол үшін Директорлар кеңесінің арнайы комитеті құрылды, оның функциялары саясат пен рәсімдерді жасау, жүйені жетілдіру және өнеркәсіптік қауіпсіздік пен еңбекті қорғауды қамтамасыз етуді мониторингтеу болып табылады. Осылайша, Комитет 2018 жылы Еңбекті қорғауды басқару жүйесін жетілдіру жөніндегі 2018-2019 жылдарға арналған іс-шаралар жоспарына толықтырулар бекітті. Сонымен қатар тиімді іске асыру және бақылауды күшейту үшін Комитет Жоспардың орындалуы бойынша ҚНҚ-ны Компанияның басшы мен басқарушы қызметкерлерінің ҚНҚ мотивациялық карталарына енгізу ұсынды.

Компанияда қауіпсіз еңбек жағдайларын жасау, технологиялық операциялар кезінде жарақаттануды азайту, қызметкерлердің өндірістік және санитарлық-тұрмыстық еңбек жағдайларын жақсарту, зиянды және қолайсыз факторларды азайту бойынша тұрақты жұмыс жүргізіледі.

2018 жылы Компанияның барлық жұмыс орындарындағы зиянды және қауіпті өндірістік факторлар бағаланды және «KEGOC» АҚ 2018 жылға арналған тәуе-

келдер мен қауіптер тізілімі әзірленді, бұл тізілімнен «KEGOC» АҚ 2018 жылға маңызды қауіптері мен тәуекелдері анықталды.

Анықталған қауіптер мен тәуекелдер негізінде «KEGOC» АҚ аталған тәуекелдерді басқару жөніндегі іс-шараларды көздейтін 2018 жылға арналған Кәсіби қауіпсіздік және денсаулықты қорғау менеджменті жүйесі бойынша бағдарламасы әзірленді.

2018 жылы Компания қызметкерлерінің еңбек қызметіне байланысты 2 жазатайым жағдай орын алды. Орын алған жазатайым жағдайлар фактілері бойынша тиісті шаралар қолданылды.

Сонымен қатар, «KEGOC» АҚ барлық филиалдарында мынадай іс-шаралар жүргізілді:

- жөндеу науқаны кезеңінде жұмыстарды қауіпсіз ұйымдастыру және жүргізу жөніндегі семинарлар;
- жөндеу бригадаларын қорғаныс құралдарымен, құралдармен, такелаждармен, арнайы киімдермен жасақталуын тексерумен өткізілетін аттестаттау;
- Қауіпсіздік техникасы күндері, нәтижелері бойынша түзету іс-шаралары әзірленді.

2018 жылы «KEGOC» АҚ Атқарушы дирекциясы қызметкерлеріне «Кәсіпорындардағы қауіпсіздік және еңбекті қорғау» тақырыбында біліктілікті арттыру жүргізілді.

«KEGOC» АҚ электр тораптарының жұмыс істеу сенімділігін арттыру және қызметкерлерінің еңбегін қорғау бойынша жұмыстарды жетілдіру, проблемалық мәселелер бойынша тәжірибе алмасу мақсатында кеңес өткізілді, онда «KEGOC» АҚ барлық «Жүйеаралық электр тораптары» филиалдарының Еңбекті қорғау және өндірістік қауіпсіздік қызметінің бастықтары қатысты.

2018 жылы Компания қызметкерлері медициналық тексеруден және ауысым алдындағы медициналық тексеруден; кәсіби қауіпсіздік және денсаулықты қорғау мәселелері бойынша қажетті оқудан, біліктілікті арттырудан өтті; қажетті жеке қорғаныс құралдарымен, соның ішінде электрден қорғайтын құралдармен, сүтпен, медикаментпен қамтамасыз етілді. Жұмыс процесінде зиянды факторлардың әсеріне ұшыраған қызметкерлер олардың жұмыс орындарын зиянды жағдайлардың болуына аттестаттау нәтижесі бойынша нормалармен белгіленген өтемақыларды алды.

Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес барлық қызметкерлер еңбек (қызметтік) міндеттерін орындаған кезде жазым жағдайлардан сақтандырылды, сонымен қатар Компанияның үшінші тұлғаға зиян келтіргені үшін азаматтық-құқықтық жауапкершілігі сақтандырылды.

Қызметкерлерге қауіпсіз еңбек жағдайларын ұйымдастыру деңгейін бағалау үшін Компания қызметкерлерінің еңбек

қызметіне байланысты жазатайым жағдайлар нәтижесінде өлімге әкелетін жазатайым жағдайларды қоса алғанда, еңбекке қабілеттілігін жоғалтқан жа-рақаттың жиілік коэффициенті, LTIFR (Lost Time Injury Frequency Rate) коэффициенті қолданылады.

КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ

«KEGOC» АҚ корпоративтік басқару деңгейін бұдан әрі арттыру бойынша қойылған мақсатты ұстанады және әлемдік жетекші компаниялар деңгейіне жету жөніндегі корпоративтік басқаруды жетілдіру бойынша толыққанды жұмысты жалғастырады:

- акционерлердің құқықтарын тиімді іске асыру;
- акционерлерге деген әділ көзқарас;
- теңгерімделген тиімді дивиденд саясаты;
- «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мен Басқармасы қызметінің тиімділігі;
- мүдделі тараптармен өзара қарым-қатынастың тиімді жүйесі мен тұрақты дамуы;
- мүдделі тараптарға Компания туралы ақпаратты тиісінше ашып көрсету;
- тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау жүйелерін жетілдіру.



«KEGOC» АҚ 2018 ЖЫЛҒЫ КОРПОРАТИВТІК ЖҮЙЕСІНІҢ РЕЙТИНГІ

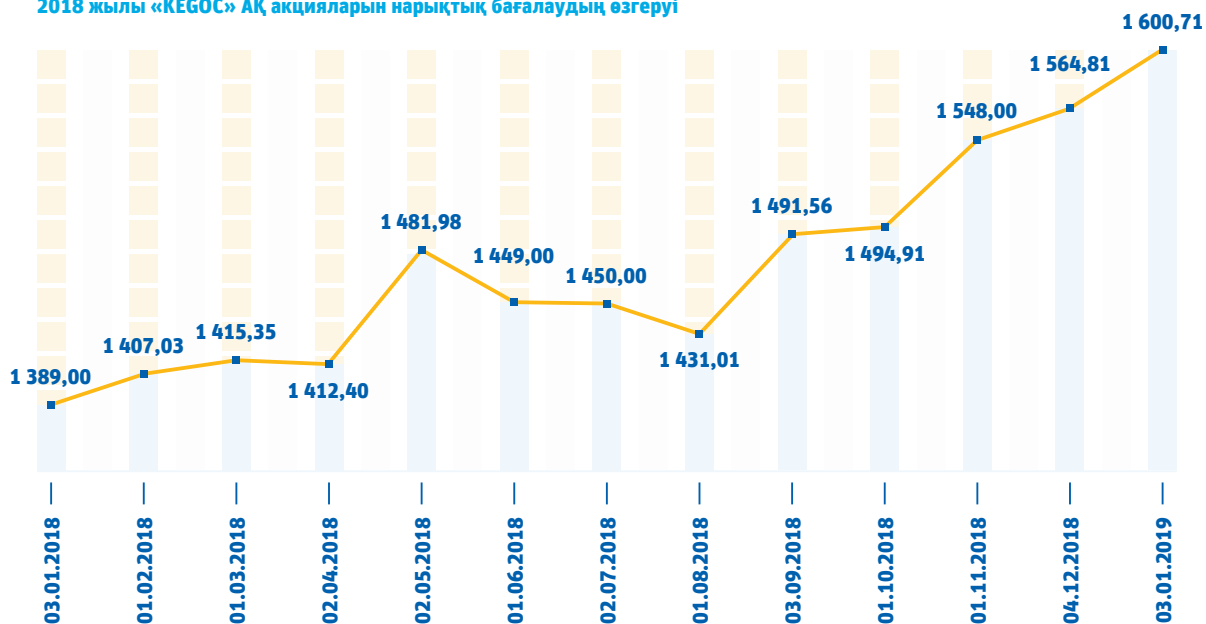
АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛ

2018 жылғы 18 желтоқсанда «Самұрық-Қазына» АҚ еншілес және бағынысты ұйымдарының акциялары пакетін бағалы қағаздар нарығына шығару бағдарламасын іске асыру шеңберінде Компанияның 25 999 дана жарияланған жай акциялары жазылым жүргізу жолымен Қазақстан қор биржасына орналастырылды.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жай-күй бойынша Компанияның номиналды құны 500 теңгені құрайтын жарияланған және орналастырылған жай акцияларының саны 260 000 000 дана, оның ішінде «Самұрық-Қазына» АҚ атынан ірі акционерге 234 000 001 акциясы (90% плюс бір акция) тиесілі, 25 998 609 акция миноритарлық акционерлерге тиесілі, қалған 1 390 дана акцияны «KEGOC» АҚ сатып алды.

2018 жылы Компанияның акцияларымен маңызды мәмілелер және орналастырылған акциялары санының бес және одан көп пайызын иеленетін акционерлері құрамында өзгерістер болған жоқ.

2018 жылы «KEGOC» АҚ акцияларын нарықтық бағалаудың өзгеруі



Деректер көзі — Қазақстан қор нарығы (www.kase.kz)



АКЦИОНЕРЛЕРДІҢ ЖАЛПЫ ЖИНАЛЫСЫ

Акционерлердің жалпы жиналысы Қоғамның жоғары органы болып табылады.

Өз қызметін «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына, Қоғамның Жарғысына және «KEGOC» АҚ Акционерлерінің жалпы жиналысы туралы ережеге сәйкес жүзеге асырады.

2018 жылы Директорлар кеңесі Акционерлердің жалпы жиналысын шақыруға 4 (төрт) рет бастама жасады:

1

**АКЦИОНЕРЛЕРДІҢ
ЖЫЛДЫҚ ЖАЛПЫ ЖИНАЛЫСЫ 2018 ЖЫЛҒЫ
27 СӘУІРДЕ ӨТКІЗІЛДІ**

Онда мына мәселелер бойынша шешімдер қабылданды:

- «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің сандық құрамын, өкілеттік мерзімін белгілеу, оның мүшелері мен төрағасын тағайындау, сонымен қатар «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мүшелеріне өз міндеттерін орындағаны үшін төленетін сыйақы мен шығыстарының өтемақысының мөлшерін және оларды төлеу шарттарын белгілеу туралы»;
- «KEGOC» АҚ 2017 жылғы жылдық қаржылық есептемесін, таза кірісті бөлу, жай акциялар бойынша дивидендтер төлеу тәртібін және бір жай акцияға есептегенде дивидендтер мөлшерін бекіту туралы»;
- «Акционерлердің «KEGOC» АҚ-ның және оның лауазымды тұлғаларының іс-қимылына қатысты шағымдары және оларды қарау қорытындылары туралы»;

- «KEGOC» АҚ Есеп комиссиясының сандық құрамын, өкілеттік мерзімін белгілеу және оның мүшелерін тағайындау туралы».

2

**АКЦИОНЕРЛЕРДІҢ КЕЗЕК-ТЕН ТЫС ЖАЛПЫ ЖИНАЛЫСЫ 2018 ЖЫЛҒЫ
24 ТАМЫЗДА ӨТКІЗІЛДІ**

Онда мына мәселе бойынша шешім қабылданды:

- «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің мүшелерін тағайындау, сонымен қатар «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мүшелерінің өкілеттік мерзімін, төленетін сыйақы мен шығыстарының өтемақысы мөлшерін және оларды төлеу талаптарын белгілеу туралы».

3

АКЦИОНЕРЛЕРДІҢ КЕЗЕКТЕН ТЫС ЖАЛПЫ ЖИНАЛЫСЫ 2018 ЖЫЛҒЫ 2 ҚАРАШАДА ӨТКІЗІЛДІ

Онда мына мәселе бойынша шешім қабылданды:

- «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің құрамы туралы».

4

АКЦИОНЕРЛЕРДІҢ КЕЗЕКТЕН ТЫС ЖАЛПЫ ЖИНАЛЫСЫ 2018 ЖЫЛҒЫ 30 ҚАРАШАДА ӨТКІЗІЛДІ

Онда мына мәселе бойынша шешім қабылданды:

- «KEGOC» АҚ 2018 жылғы бірінші жарты жылдықтағы аралық қаржылық есептемесін, таза кірісті бөлу тәртібін бекіту, жай акциялар бойынша дивидендтер төлеу және бір жай акцияға есептегенде дивидендтер мөлшері туралы шешім қабылдау туралы».

ДИВИДЕНДТІК САЯСАТ

«KEGOC» АҚ дивидендтік саясаты дивидендтік төлемдердің мөлшерін белгілеу кезінде акционерлердің мүдделерін сақтауға, Компанияның инвестициялық тартымдылығын арттыру мен оны капиталдандыруға, Қазақстан Республикасының заңнамасымен көзделген акционерлердің

құқықтарын қатаң сақтау мен құрметтеуге негізделеді. Дивидендтер төлеу шарттары: Компанияда есептік кезеңде таза пайданың немесе бөлінбеген пайданың болуы; Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген дивидендтерді төлеуге шектеулердің болмауы; Акционерлердің жалпы жиналысының шешімі.

Акционерлерге дивидендтер төлеу көзі бұл «KEGOC» АҚ-ның ҚЕХС-ға сәйкес жасалған шоғырландырылған қаржылық есептемесі негізінде есептелетін тиісті қаржы жылындағы таза кіріс немесе бөлінбеген пайда болып табылады. Компанияның Директорлар кеңесі қаржы жылындағы немесе жарты жылдықтағы таза кірісті бөлу тәртібі және дивидендтер мөлшері туралы ұсыныстарды дайындаған кезде дивидендтерді төлеуге жіберілетін сома таза кірістің кем дегенде 40 %-ын құрауы тиіс екеніне сүйенеді. Бір жылдағы жұмыс қорытындылары бойынша «KEGOC» АҚ жай акциялары бойынша дивидендтер төлеу туралы шешімді Акционерлердің жылдық жалпы жиналысы Компанияның жылдық қаржылық есептемесін бекіткеннен кейін қабылдайды. Жарты жылдық қорытындылар бойынша «KEGOC» АҚ-ның жай акциялары бойынша дивидендтер төлеу туралы шешімді акционерлердің кезектен тыс

жалпы жиналысы Компанияның тиісті кезеңдегі қаржылық есептемесіне аудит жүргізгеннен кейін үш ай ішінде қабылдауы мүмкін.

Акционерлердің жалпы жиналысы Директорлар кеңесінің ұсынысын қарай келе өз қарауы бойынша «KEGOC» АҚ жай акциялары бойынша дивидендтер төлеу туралы шешім қабылдайды, «KEGOC» АҚ бір жай акциясына есептегенде дивидендтердің мөлшерін бекітеді, сонымен қатар дивидендтер төлене бастайтын күнді белгілейді.

Дивиденд тарихы

Дивидендтер есептелген кезең	2015 жылғы 1-жарты жылдық	2016 жыл*	2017 жыл**	2018 жылғы 1-жарты жылдық
Бір акцияға есептегенде дивиденд мөлшері, теңге	9,4	53,06	88,53	80,53
Есептелген дивидендтердің жалпы сомасы, мың теңге	2 444 000	13 795 526	23 017 677	20 937 688
Дивидендтерді төлеуге жұмсалған ҚЕХС бойынша таза пайда үлесі, %	40,01%	50%	70%	80%
Дивидендтер төлеу туралы шешім қабылдаған эмитенттің басқару органының атауы	Акционерлердің жалпы жиналысы	Акционерлердің жалпы жиналысы	Акционерлердің жалпы жиналысы	Акционерлердің жалпы жиналысы
Дивидендтер төлеу туралы шешім қабылданған эмитенттің басқару органының жиналысы өткізілген күн, хаттама күні мен нөмірі	2015 жылғы 16 қазан — №2	2016 жылғы 28 қазан — №5; 2017 жылғы 12 мамыр — №6	2017 жылғы 26 қазан — №7, 2018 жылғы 27 сәуір — №8	2018 жылғы 30 қараша — №11
Дивидендтер алуға құқығы бар тұлғалар тізімі жасалған күн	2015 жылғы 30 қазан	2016 жылғы 13 қараша, 2017 жылғы 22 мамыр	2017 жылғы 6 қараша, 2018 жылғы 14 мамыр	2018 жылғы 11 желтоқсан

*2016 жылғы дивидендтер 2016 жылғы бірінші жарты жылдықтан (бір акцияға 24,93 теңге 28.10.2016 ж. №5 Жалпы жиналыс хаттамасы) және 2016 жылғы екінші жарты жылдықтан (бір акцияға 28,13 теңге 12.05.2017 ж. №6 Жалпы жиналыс хаттамасы) бөлек бекітілді.

** 2017 жылғы дивидендтер 2017 жылғы бірінші жарты жылдықтан (бір акцияға 48,4 теңге 26.10.2017 ж. №7 Жалпы жиналыс хаттамасы) және 2017 жылғы екінші жарты жылдықтан (бір акцияға 40,13 теңге 27.04.2018 ж. №8 Жалпы жиналыс хаттамасы).

ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ

«Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес әзірленген «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мүшелерін іріктеу және тағайындау қағидасына және «KEGOC» АҚ Жарғысына сәйкес Директорлар кеңесі мүшелерін іріктеу және тағайындау процесі мен тәуелсіз директорларды тағайындауға арналған критерилер белгіленді.

«KEGOC» АҚ-да, егер директор:

- Қоғамның үлестес тұлғасы болып табылмаса және оны Директорлар кеңесіне тағайындар алдындағы үш жыл ішінде болмаса (Қоғамның тәуелсіз директоры лауазымында болған жағдайды қоспағанда);
- Қоғамның үлестес тұлғаларына қатысты үлестес тұлға болып табылмаса;
- Қоғамның немесе ұйымдардың — Қоғамның үлестес тұлғаларының лауазымды тұлғаларына бағынысты емес және оны Директорлар кеңесіне тағайындар

- алдындағы үш жыл ішінде аталған тұлғаларға бағынысты болмаған;
- аудиторлық ұйымның құрамында жұмыс істейтін аудитор ретінде Қоғамның аудитіне қатыспаса және оны Директорлар кеңесіне тағайындар алдындағы үш жыл ішінде осындай аудитке қатыспаған;
- Қоғам органдарының отырыстарында акционердің өкілі болып табылмаса және

- оны Директорлар кеңесіне тағайындар алдындағы үш жыл ішінде болмаса;
- мемлекеттік қызметкер болып табылмаса тәуелсіз деп танылуы мүмкін.

Компанияның Директорлар кеңесінің құрамына тағайындалған тәуелсіз директорлар жоғарыда көрсетілген критерилерге сай келеді.

2018 жылы Директорлар кеңесінің құрамында болған өзгерістер

13 ақпан	«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы Бектеміров Қ.А. — өкілеттігін өз бастамасы бойынша мерзімінен бұрын тоқтатты
27 сәуір	Директорлар кеңесі мүшелерінің өкілеттік мерзімдерінің бітуіне байланысты, «KEGOC» АҚ Акционерлерінің жылдық жалпы жиналысы Директорлар кеңесін жаңа құрамда құрды: 1. Тағашев И.Е. — «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы; 2. Доминик Фаш — тәуелсіз директор; 3. Януш Биалек — тәуелсіз директор; 4. Тиесов С.А. — «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі; 5. Егімбаева Ж.Д. — «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі; 6. Қажиев Б.Т. — «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы.
27 тамыз	«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы Тағашев И.Е. — өкілеттігін өз бастамасы бойынша мерзімінен бұрын тоқтатты
24 тамыз	Құдабаев Еркем Әскербекұлы — тәуелсіз директор болып тағайындалды
2 қараша	Сәтқалиев Алмасадан Майданұлы — «Самұрық — Қазына» АҚ өкілі және «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы ретінде тағайындалды

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жай-күй бойынша Директорлар кеңесінің құрамы



СӘТҚАЛИЕВ АЛМАСАДАМ МАЙДАНҰЛЫ

«KEGOC» АҚ Директорлар
кеңесінің төрағасы

1970 жылы дүниеге келген, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Әл-Фараби атындағы Қазақ мемлекеттік университеті, Алматы қаласы, механик, қолданбалы математик (1987-1992 жылы);
- РФ Президентінің жанындағы Ресей халық шаруашылығы және мемлекеттік қызмет академиясы (РФ Президентінің жанындағы РХШжәнеМҚА), Москва қаласы — Экономика магистрі, Мемлекеттік қызмет және басқару халықаралық институты (МҚБХИ), Қоғамдық сектор қаражаты кафедрасы, бағыты — экономика, бағдарлама — қаржылық экономика (2011-2013 жылдары);
- Назарбаев Университет, Жоғары бизнес оқуы (Duke University's Fuqua School of Business бірлескен бағдарлама), «Іскери әкімшілік ету (басқарушы персоналдар үшін)» магистрі (2013-2015 жылдары);
- Стэнфорд Университеті, Жоғары бизнес оқуы, Stanford Executive Program (SEP) (2016 жыл);
- Қазақстан жаратылыстану ғылымдары академиясының академигі (2015 жыл);
- Экономикалық ғылымдардың докторы (2015 жыл);

- Ресей жаратылыстану ғылымдары академиясының шетелдік мүшесі (2010 жыл);
- Экономикалық ғылымдар кандидаты (2002 жыл).

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2018 жылғы тамыз — «Самұрық-Қазына» АҚ Активтерді басқару жөніндегі басқарушы директоры;
- 2018 жылғы шілде мен 2018 жылғы тамызды қоса алғанда — «KAZENERGY» Қазақстан Мұнай-газ және Энергетикалық Кешен Ұйымдары Қауымдастығы» ЗТБ;
- 2012 жылғы қаңтардан бастап 2018 жылғы мамырды қоса алғанда — «Самұрық-Энерго» АҚ Басқарма төрағасы.

Басқа ұйымдардың басқару органдарына қатысуы:

- «КОРЭМ» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы;
- «Қазақстан темір жолы» Ұлттық компаниясы» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі;
- «Қазмұнайгаз» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі.
- «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.



ДОМИНИК ФАШ

Тәуелсіз директор, «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің Қауіпсіздік және еңбекті қорғау жөніндегі комитетінің төрағасы, Аудит жөніндегі комитетінің және Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитетінің мүшесі.

1949 жылы дүниеге келген, Франция азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Сорбонна Университеті, Франция (1972 жыл), инженер дипломы, М.В. Ломоносов атындағы Москва Мемлекеттік Университеті, Ресей. CNRS Ұлттық Ғылыми Зерттеу Орталығы, Париж, Франция, Жоғары Электрик және Механик Мектебімен бірлесе Сорбонна Университеті.

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2016 жылдан бастап — «РТФ» жауапкершілігі шектеулі қоғамы Директорлар кеңесінің төрағасы;
- 2013 жылдан бастап — София-Антиполис Технопарк Директорлар кеңесінің мүшесі, Франция;
- 2008 — 2013 жылы — Директорлар кеңесінің төрағасы, EnelОГK-5 президенті.

SophiaAntipolis технопарк шеңберінде бірқатар ғылыми және инновациялық іс-шаралардың, конференциялар мен фестивальдардың негізін қалаушы, Еуропа Энергетикалық Форумды өткізетін ұйым — ClubdeNice негізін қалаушы.



ЯНУШ БИАЛЕК

Тәуелсіз директор, «KEGOC» АҚ Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитетінің және Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитетінің төрағасы, Аудит жөніндегі комитетінің мүшесі.

1955 жылы туылған, Ұлыбритания, Польша және Солтүстік Ирландия азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Варшава Технология университеті, Польша — электр техникасы саласындағы магистр (1977ж.), инженерия саласындағы ғылымдар докторы (PhD) (1980ж.).

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2014 жылдан бастап — «Сколтех» зерттеу орталығының энергетикалық жүйелер жөніндегі директоры, Сколковский ғылым және технологиялар институты;
- 2009-2013 жылдары — Дарем университеті электрмен қоректендіру және бақылау кафедрасының басшысы, инженерлік және компьютерлік ғылымдар факультетінің зерттеу жұмыстары жөніндегі директоры, Ұлыбритания.



ТИЕСОВ СҮЙНШЛІК ӘМІРХАМЗАҰЛЫ

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі, Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитеттің және Қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі комитеттің мүшесі

1946 жылы туылған, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Алматы қ., В.И. Ленин атындағы Қазақ политехникалық институты, «Инженер-электрик» мамандығы бойынша (1968ж.), Карол Мартин Гаттон Бизнес және экономика колледжінің Бизнес және менеджмент орталығы, Кентукки университеті, АҚШ (1996ж.).

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2004-2016 жылдары – «КОРЭМ» АҚ Басқарма төрағасы.

Техникалық ғылымдардың кандидаты, «Становление рынка электрической энергии в Казахстане» монографиясының авторы. ҰЭТ-ты қалыптастыруға, бірегей ЭЖЖ мен 1150-500 кВ қосалқы станцияларды және электр энергиясының мынадай ірі өндірушілерін ендіруге қатысушы: Ақсу МАЭС, Екібастұз МАЭС. Теңіз мұнай-газ кен орнын электрмен сырттан жабдықтау схемасын; Қазақстандағы электр энергиясы мен қуаты нарығының жобасын, 1995 жылғы алғашқы Электр энергетикасы туралы заңды; Қазақстанның электр энергиясы нарығының жұмысына қатысты барлық нормативтік-құқықтық құжаттарды әзірлеу мен ендіруге қатысушы.



ЕГІМБАЕВА ЖАННА ДАЧЕРҚЫЗЫ

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі, «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі, «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитетінің және Қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі комитетінің мүшесі

1953 жылы туылған, Қазақстан Республикасының азаматшасы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- С.М. Киров атындағы Қазақ мемлекеттік университеті «Заңгер» мамандығы бойынша.

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2011–2016 жылдары – Қазақстан Республикасы Премьер-Министрі Кеңесі Басшысының орынбасары.

Басқа ұйымдардың басқару органдарына қатысуы:

- «Бәйтерек» Ұлттық басқарушы холдингі» АҚ Басқарма төрағасының кеңесшісі;
- «ҚазАгро» Ұлттық басқарушы холдингі» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі;
- «Қазақстан инжиниринг» ҰК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі.



КҰДАБАЕВ ЕРМЕК ӘСКЕРБЕКҰЛЫ

Тәуелсіз директор, «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің Аудит жөніндегі комитетінің төрағасы, Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитетінің мүшесі

1970 жылы дүниеге келген, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Москва болат және қорыту институты — МБжәнеҚИ, Инженер-экономист (1987-1993 жылы.);
- Қазақстан менеджмент, экономика және болжамдау институты — ҚМЭБИ, Іскери Әкімшілік ету Мастері (МВА) (1994-1996 жылы);
- Қазақстан Республикасының Сертификатталған бухгалтері (1988); Қазақстан Республикасының Сертификатталған аудиторы (2000 жыл);
- Сертификатталған Бухгалтер Практик (САР) (2002 жыл);

- Сертификатталған бухгалтер және бухгалтерия және аудит жөніндегі халықаралық сертификаттау жүйесі бойынша қаржыгер (ACCA), Лондон, Ұлыбритания (2004 жыл).

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2016 жыл — қазіргі уақытқа дейін «Intelligent Consulting Solutions» ЖШС Экономика және қаржы жөніндегі басқарушы директоры;
- 2013-2016 жылы — «KazPetroDrilling» АҚ Экономика және қаржы жөніндегі басқарушы директоры.



ҚАЖИЕВ БАҚЫТЖАН ТӨЛЕУҚАЖЫҰЛЫ

«KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы, «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі

1964 жылы туылған, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Алматы энергетикалық институты — мамандығы «Электр тораптары мен жүйелері» (1986 жыл);
- Қарағанды мемлекеттік техникалық университеті — мамандығы «Экономика» (2007 жыл);
- «Алматы Менеджмент Университеті» БМ, «Іскери әкімшілік ету» мамандығы бойынша іскери әкімшілік ету докторы.

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2011 жылғы 31 мамырдан бастап «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы.

Директорлар кеңесі мүшелерінің құзыреті

Директорлар кеңесінің мүшелері	А. Сәтқалиев	Е. Құдабев	Я. Биалек	Д. Фаш	Ж. Егімбаева	С. Тиесов	Б.Қажиев
Саладағы жұмыс тәжірибесі/ жалпы өтілі, жыл	18/27	8 ай/26	39/39	47/47	2,6/48	51/51	33/33
Негізгі құзыреті							
Саладағы білімі							
Сала бойынша өндірістегі жұмыс тәжірибесі	■			■		■	■
Саланы терең білуі	■	■	■	■	■	■	■
Техникалық дағдылары/ тәжірибесі	■		■	■		■	■
Айырықша дағдылары мен тәжірибесі							
Қаржылық сауаттылығы	■	■			■	■	■
Қаржыны терең білуі	■	■					■
Маркетингті терең білуі	■	■		■		■	■
Әлеуметтік және экологиялық мәселелер бойынша терең білімі	■			■	■	■	■
Басқарудағы және құқықтанудағы жұмыс өтілі							
Корпоративтік басқару	■	■			■	■	■
Трансформация	■		■	■	■	■	■
ІРО жүргізу тәжірибесі		■		■			■
Стратегия әзірлеу және іске асыру	■		■		■	■	■
Халықаралық тәжірибе		■	■	■			

Директорлар кеңесінің және Директорлар кеңесі комитеттерінің күндізгі отырыстарға қатысуы туралы мәліметтер

Директорлар кеңесінің мүшелері	26.01	02.03	30.03	26.04	27.04	01.06	29.06	23.07	24.08	28.09	02.11	30.11	%
Бектеміров Қ. Ә. Директорлар кеңесінің төрағасы	+	2018 жылғы 13 ақпанда өкілеттігі мерзімінен бұрын тоқтатылды											100
Тағашев И. Е. Директорлар кеңесінің төрағасы	2018 жылғы 27 сәуірде тағайындалды				+	+	+	2018 жылғы 27 тамызда өкілеттігі мерзімінен бұрын тоқтатылды					100
Сәтқалиев А. М. Директорлар кеңесінің төрағасы	2018 жылғы 2 қарашада тағайындалды										+	+	100
Спицын А. Т. тәуелсіз директор	+	+	+	+	2018 жылғы 27 сәуірде Директорлар кеңесінің құрамындағы өкілеттік мерзімі бітті								100
Л. Сутера тәуелсіз директор	+	+	+	+									100
Д. Фаш тәуелсіз директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Я. Биалек тәуелсіз директор	+	+	+	-	+	+	+	+	+	+	+	+	91,6
Тиесов С. Ә. «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Егімбаева Ж. Д. «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Құдабаев Е. Ә. тәуелсіз директор	2018 жылғы 24 тамызда тағайындалды								+	+	+	+	100
Қажиев Б. Т. Басқарма төрағасы	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100

2018 жылы Директорлар кеңесі 11 (он бір) күндізгі және 1 (бір) сырттай отырыс өткізді, оларда 144 мәселе қаралып, солар бойынша тиісті шешім қабылданды.

144

БАРЛЫҒЫ >>> мәселелер

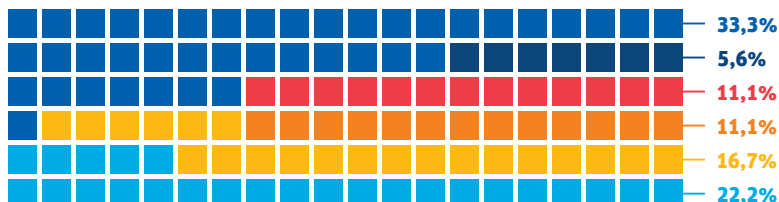
Олардың ішіндегі негізгісі:

Стратегиялық, қаржы-экономикалық және инвестициялық мәселелер

Корпоративтік басқару және тұрақты даму мәселелері

Тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау және аудит мәселелері

2018 жылы Директорлар кеңесі қараған мәселелер



— Корпоративтік басқару және тұрақты даму мәселелері

— Еншілес ұйымдардың қызметі мәселелері

— Тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау және аудит мәселелері

— Басқа да мәселелер

— Кадр саясаты мәселелері

— Стратегиялық, қаржы-экономикалық және инвестициялық сипаттағы мәселелер

- «KEGOC» АҚ 2018-2028 жылдарға арналған Даму стратегиясы бекітілді
- «KEGOC» АҚ 2018-2022 жылдарға арналған Бизнес-жоспары (Даму жоспары) бекітілді, сонымен қатар «KEGOC» АҚ 2018-2022 жылдарға арналған Бизнес-жоспарының (Даму жоспары) орындалуы туралы тоқсан сайынғы есеп қаралды
- мүдделілік бар мәмілелерді жасау туралы шешім қабылданды
- «KEGOC» АҚ 2018-2021 жылдарға арналған Бизнесі трансформациялау бағдарламасының Жол картасы және оның іске асырылуы туралы есеп бекітілді
- «KEGOC» АҚ Ақпараттық-телекоммуникациялық кешенді дамыту стратегиясы бекітілді
- «Самұрық-Қазына» АҚ акционерлерінің 2019-2023 жылдарға арналған пайымы туралы орта мерзімді хаты орындауға қабылданды

- «KEGOC» АҚ Жарғысына өзгерістер мен толықтырулар енгізілді
- «KEGOC» АҚ корпоративтік басқарудың тәуелсіз диагностикасының нәтижелері және «KEGOC» АҚ Корпоративтік басқаруды жетілдіру жөніндегі жоспарының орындалуы жөніндегі тоқсан сайынғы есептері қаралды
- «KEGOC» АҚ корпоративтік басқаруды жетілдіру жөніндегі 2018-2020 жылдарға арналған іс-шаралар жоспары бекітілді
- «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мен оның комитеттерінің, төрағасы мен мүшелерінің, Корпоративтік хатшысының қызметін бағалау жөніндегі қағида бекітілді
- 2017 жылғы Тұрақты даму саласындағы есеп пен жылдық есеп бекітілді
- «KEGOC» АҚ 2018 — 2022 жылдарға арналған ақпараттық қауіпсіздікті дамыту бағдарламасы бекітілді

- 2019 жылға арналған тәуекел-аппетит, Тәуекелдер тізілімі, Тәуекелдер картасы, негізгі тәуекелдерді басқару жөніндегі іс-шаралар жоспары, 2019 жылға арналған тәуекелдер бойынша төзімділік деңгейі мен негізгі тәуекелдер көрсеткіштері бекітілді, сонымен қатар тәуекелдер бойынша тоқсан сайынғы есеп қаралды
- «KEGOC» АҚ-да ішкі аудитті ұйымдастыру жөніндегі қағидаға өзгерістер бекітілді
- «KEGOC» АҚ Ішкі аудит қызметінің 2018-2020 жылдарға арналған Стратегиялық жопары бекітілді
- АҚ Директорлар кеңесінің Аудит жөніндегі комитеті туралы ереже жаңа редакцияда және «KEGOC» АҚ Ішкі аудиті туралы ережеге өзгерістер бекітілді
- «KEGOC» АҚ тәуекел-аппетитін және негізгі тәуекелдеріне төзімділік деңгейінің тауау жөніндегі әдістемеге өзгерістер мен толықтырулар бекітілді

Кадр саясаты мәселелері

- «KEGOC» АҚ Мінез-құлық (іскери этика) кодексі бекітілді
- Атқарушы дирекцияның (орталық аппараттың) Ұйымдық құрылымына және қызметкерлерінің жалпы санына өзгерістер мен толықтырулар бекітілді;
- «KEGOC» АҚ қызметкерлерін әлеуметтік қолдау жөніндегі қағидаға өзгерістер мен толықтырулар енгізілді;
- «KEGOC» АҚ Кадр саясаты бекітілді
- «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы мен мүшелерін тағайындау және өкілеттігін мерзімінен бұрын тоқтату қағидасына өзгерістер енгізілді
- «KEGOC» АҚ Омбудсмені тағайындалды
- «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі тағайындайтын немесе келісетін «KEGOC» АҚ лауазымдарының тізбесі жаңа редакцияда бекітілді

Еншілес ұйымдардың қызметі туралы мәселелер

- «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС Бас директоры тағайындалды
- «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС Бақылау кеңесінің сандық құрамы, өкілеттік мерзімдері белгіленді, оның төрағасы мен мүшелері тағайындалды
- «Батыс транзит» АҚ Акционерлерінің жылдық және кезектен тыс жалпы жиналысының мәселелері қаралды
- «Энергоинформ» АҚ, «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС 2017 жылғы қаржылық есептемесі және «Энергоинформ» АҚ бір жай акциясына есептегенде дивидендтер мөлшері бекітілді

Есептік кезеңде Компания 44 425 241 302,91 теңге жалпы сомасына жасалуында мүдделілік бар 185 мәміле, соның ішінде шешім қабылдау Директорлар кеңесінің құзыретіне кіретін 7 мәміле жасады.

2018 жылғы 29 маусымда Директорлар кеңесінің мүшелері салтанатты іс-шара «KEGOC» АҚ еңбек әулеті» конкурсының жеңімпаздарын наградауға қатысты;

Тәуелсіз директорлар Доминик Фаш, Януш Биалек және Құдабаев Е.А. «KEGOC» 2018 жылғы 30 қарашада «KEGOC» АҚ перспективалы қызметкерлерімен кездесуге қатысты;

Тәуелсіз директор Януш Биалек мына конференцияларға қатысты:

- 2018 жылғы 11-16 маусымда Дублиндегі (Ирландия) энергия жүйелерді есептеу бойынша;
- 2018 жылғы 11-12 қыркүйекте Москва қ., Сколтех – MIT конференциясы;

- 2018 жылғы 20-21 қыркүйек Гамбург қ. (Германия) Москва (Ресей) IEEE Тұрақты энергиямен жабдықтау және энергия сақтау жүйесі (NEIS).

Директорлар кеңесінің мүшесі Егімбаева Жанна Дачерқызы «Эрнст энд Янг» аудиторлық компаниясы ұйымдастырған тренингке қатысты.

Директорлар кеңесінің мүшесі Тиесов Сүйіншілік Әмірхамзаұлы «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС Қазақстан Республикасындағы БҰҰ дамыту бағдарламасымен бірлесе ұйымдастырған «Қазақстандағы ЖЭК секторының 5 жылдық жұмысының қорытындылары, бұдан әрі дамыту перспективасы» тақырыбы бойынша семинарға қатысты.

Тәуелсіз директор Құдабаев Е.А. «PriceWaterhouse» ЖШС 2018 жылғы қарашада Алматы қаласында ұйымдастырған «айқындық» дәуірінде халықаралық салықтық жоспарлау ерекшеліктері» тақырыбы бойынша семинарға қатысты.

Аса маңызды мәселелерді қарау және «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесіне ұсынымдар дайындау үшін мынадай Комитеттер құрылды:

- **Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитет;**
- **Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитет;**
- **Қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі комитет;**
- **Аудит жөніндегі комитет.**

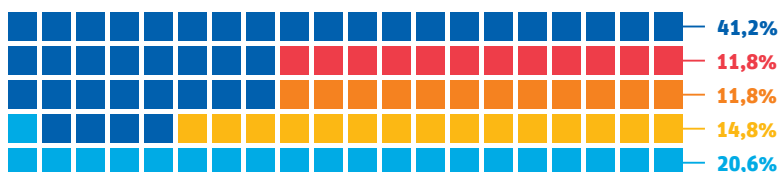
Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитет

Комитеттің қызметі Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитет туралы ережемен реттеледі.

Комитеттің құрамы:

1. Януш Биалек — тәуелсіз директор;
2. Доминик Фаш — Комитет мүшесі, тәуелсіз директор;
3. Тиесов Сүйіншілік Әмірхамзаұлы — Комитет мүшесі;
4. Кәрімов Дәулет Сәбитұлы — сарапшы, дауыс беру құқығынсыз.

2018 жылы Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитет қараған мәселелер



— Стратегиялық жоспарлау мәселелері

— Бизнесіні трансформациялау бағдарламасының мәселелері

— Басқа да мәселелер

— Инвестициялық бағдарламаларды іске асыру мәселелері

— Корпоративтік басқару және тұрақты даму мәселелері

Комитеттің функциялары:

Мына мәселелер бойынша Директорлар кеңесіне ұсынымдар әзірлеу және ұсыну:

- қызметтің, стратегиялық жоспарлаудың басым бағыттары;
- инвестициялық бағдарламаларды және ірі инвестициялық жобаларды іске асыру;

- корпоративтік басқару мен тұрақты дамуды жетілдіру;
- Бизнесіні трансформациялау бағдарламасын іске асыру.

2018 жылы Комитет күндізгі нысанда **9 отырыс** өткізді, онда **34 мәселе** қаралды.

2018 жылы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі Стратегиялық жоспарлау және корпоративтік басқару жөніндегі комитетінің отырыстарына қатысуы туралы мәлімет

Басқа да мәселелер	26.01	02.03	30.03	26.04	01.06	30.06	24.08	02.11	29.11	%
Спицын А. Т. тәуелсіз директор	+	+	+	+		2018 жылғы 27 сәуірде өкілеттік мерзімі бітті				100
Д. Фаш тәуелсіз директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Я. Биалек тәуелсіз директор	2018 жылғы 27 сәуірде тағайындалды				+	+	+	+	+	100
Тиесов С. Ә. «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Құдабаев Е. Ә. тәуелсіз директор	2018 жылғы 24 тамызда тағайындалды							+	+	100
Кәрімов Д. С. сарапшы дауыс беру құқығынсыз	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100

Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитет

Комитеттің қызметі Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитет туралы ережемен реттеледі.

Комитеттің құрамы:

1. Януш Биалек – Комитет төрағасы, тәуелсіз директор;
2. Құдабаев Ермек Әскербекұлы – Комитет мүшесі, тәуелсіз директор;
3. Егімбаева Жанна Дачерқызы – Комитет мүшесі;
4. Кәрімов Дәулет Сәбитұлы – сарапшы, дауыс беру құқығынсыз.

2018 жылы Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитет қараған мәселелер



- Қызметті бағалау және сыйақы мәселелері
- Басқалары
- Кадр саясаты мәселелері
- Сабақтастық және тағайындаулар мәселелері

Комитеттің функциялары:

Мына мәселелер бойынша Директорлар кеңесіне ұсынымдар әзірлеу және ұсыну:

- Басқарманың сандық құрамы, өкілеттік мерзімдері, Басқарма төрағасы мен мүшелерін тағайындау, сонымен қатар олардың қызмет нәтижелері мен дағдыларын бағалау негізінде олардың өкілеттіктерін мерзімінен бұрын тоқтату;
- Директорлар кеңесі мен Басқарманың сабақтастығын жоспарлау;

- Директорлар кеңесінің, Корпоративтік хатшының қызметін тұрақты және дұрыс бағалауды қамтамасыз ету;
- тиімді кадр саясатын, еңбекақы және сыйақы төлеу, сонымен қатар қызметкерлерді әлеуметтік қолдау жүйесін қамтамасыз ету.

2018 жылы Комитет күндізгі нысанда **10 отырыс** өткізді, онда **40 мәселе** қаралды.

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің Тағайындаулар және сыйақылар жөніндегі комитетінің 2018 жылы отырыстарға қатысуы туралы мәлімет

Комитет мүшесі	26.01	02.03	30.03	26.04	01.06	29.06	24.08	28.09	02.11	29.11	%	
Я. Биалек тәуелсіз директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100	
Л. Сутера тәуелсіз директор	+	+	+	+	2018 жылғы 27 сәуірде өкілеттік мерзімі бітті						100	
Д. Фаш тәуелсіз директор	2018 жылғы 27 сәуірде тағайындалды				+	+	+	2018 жылғы 24 тамызда шығарылды				100
Егімбаева Ж. Д. «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100	
Құдабаев Е. Ә. тәуелсіз директор	2018 жылғы 24 тамызда тағайындалды							+	+	+	100	
Кәрімов Д. С. сарапшы дауыс беру құқығынсыз	+	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100	

Қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі комитет

Комитеттің қызметі Қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі комитет туралы ережемен реттеледі.

Комитеттің құрамы:

1. Доминик Фаш – Комитет төрағасы, тәуелсіз директор;
2. Тиесов Сүйіншілік Әмірхамзаұлы – Комитет мүшесі;
3. Егімбаева Жанна Дачерқызы – Комитет мүшесі;
4. Кәрімов Дәулет Сәбитұлы – сарапшы, дауыс беру құқығынсыз.

2018 жылы Қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау комитеті қараған мәселелер



— Өнеркәсіптік және ақпараттық қауіпсіздік мәселелері

— Басқалары

— Еңбекті қорғауды басқару жүйесі мәселелері

Комитеттің функциялары:

Мына мәселелер бойынша Директорлар кеңесіне ұсынымдар әзірлеу және ұсыну:

- өнеркәсіптік қауіпсіздік пен еңбекті, қоршаған ортаны қорғауды қамтамасыз ету саясаты мен рәсімдері;
- қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау және аталған салада мақ-

сатқа қол жеткізу бөлігінде «KEGOC» АҚ стратегиялық ҚНҚ мониторингі;

- қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау бөлігінде тұрақты даму.

2018 жылы Комитет күндізгі нысанда **8 отырыс** өткізді, онда **16 мәселе** қаралды, соның ішінде:

2018 жылы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің Қауіпсіздік және еңбекті, қоршаған ортаны қорғау жөніндегі комитетінің отырыстарына қатысуы туралы мәлімет

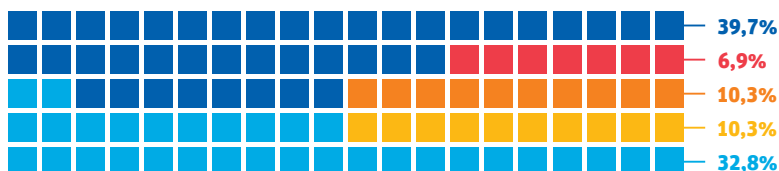
Комитет мүшесі	02.03	26.04	01.06	29.06	24.08	28.09	02.11	30.11	%
Д. Фаш тәуелсіз директор	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Тиесов С. Ә. «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Егімбаева Ж. Д. «Самұрық-Қазына» АҚ өкілі	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Кәрімов Д. С. сарапшы дауыс беру құқығынсыз	+	+	+	+	+	+	+	+	100

Аудит жөніндегі комитет

Комитет қызметі Аудит жөніндегі комитет туралы ережемен реттеледі.

Комитеттің құрамы:

1. Құдабаев Ермек Әскербекұлы — Комитет төрағасы, тәуелсіз директор;
2. Доминик Фаш — Комитет мүшесі, тәуелсіз директор;
3. Януш Биалек — Комитет мүшесі, тәуелсіз директор;
4. Сатжан Салтанат Ерболқызы — Комитет мүшесі, (дауыс беру құқығынсыз сарапшы).

2018 жылы Аудит жөніндегі комитет қараған мәселелер

- **Басқа да мәселелер**
- **Банк-контрагенттерге лимиттер мәселелері**
- **Тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау мәселелері**
- **Қаржылық есептеме мәселелері**
- **ІАҚ қызметінің мәселелері**

Комитеттің функциялары:

Мына мәселелер бойынша Директорлар кеңесіне ұсынымдар әзірлеу және ұсыну:

- Қоғамның қаржы-шаруашылық қызметін (соның ішінде, қаржылық есептеменің толықтығы мен дұрыстығын) бақылаудың тиімді жүйесін орнату;
- Ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару жүйелерінің сенімділігі мен

тиімділігін, сонымен қатар корпоративтік басқару саласындағы құжаттардың орындалуын бақылау;

- тәуелсіз және ішкі аудитті, сонымен қатар Қазақстан Республикасы заңнамасының сақталуын қамтамасыз ету процесін бақылау;

2018 жылы Комитет күндізгі нысанда **9 отырыс** өткізді, онда **58 мәселе** қаралды.

2018 жылы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі Аудит жөніндегі комитетінің отырыстарына қатысуы туралы мәлімет

Комитет мүшесі	26.01	02.03	30.03	26.04	01.06	29.06	24.08	28.09	29.11	%
Л. Сутера тәуелсіз директор	+	+	+	+	2018 жылғы 27 сәуірде өкілеттік мерзімі бітті					100
Спицын А. Т. тәуелсіз директор	+	+	+	+	2018 жылғы 27 сәуірде өкілеттік мерзімі бітті					100
Д. Фаш тәуелсіз директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Я. Биалек тәуелсіз директор	+	+	+	+	+	+	+	+	+	100
Құдабаев Е. Ә. тәуелсіз директор	2018 жылғы 24 тамызда тағайындалды							+	+	100
Салтанат С. сарапшы дауыс беру құқығынсыз	+	-	+	+	+	-	-	+	+	56

Тұтастай алғанда, Директорлар кеңесінің қызметі 2018 жылы Компанияның тиімді дамуына, Компанияның қысқа, орта, ұзақ мерзімді кезеңге белгілеген стратегиялық мақсаттары мен міндеттеріне қол жеткізуіне көмектесті. Директорлар кеңесінің комитеттері «KEGOC» АҚ корпоративтік басқаруды, бизнес-процестердің кең ауқымына қатысты, өнеркәсіптік және ақпараттық қауіпсіздік, еңбекті қорғау, тұрақты даму перспективалық инвестициялық жобалар мәселелері бойынша ішкі бақылау және тәуекелдерді басқару механизмдерін жетілдіруге белсенді қатысты.

БАСҚАРМА

«KEGOC» АҚ ағымдағы қызметіне басшылық етуді «KEGOC» АҚ қызметінің басқа органдардың құзыретіне жатқызылмаған мәселе бойынша шешімдер қабылдайтын алқалық атқарушы орган — Басқарма жүзеге асырады.

Басқарма «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына, «KEGOC» АҚ Жарғысына, Корпоративтік басқару кодексіне және «KEGOC» АҚ Басқармасы туралы ережеге сәйкес әрекет етеді.

Состав Правления «KEGOC» АҚ



ҚАЖИЕВ БАҚЫТЖАН ТӨЛЕУҚАЖЫҰЛЫ

«KEGOC» АҚ Басқарма
төрағасы

1964 жылы дүниеге келген, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- техникалық — Алматы энергетикалық институты — мамандығы «Электр желілері мен жүйелері» (1986ж.), Қарағанды мемлекеттік техникалық университеті — «Экономика» мамандығы бойынша (2007ж.). «Алматы Менеджмент Университеті» БМ — «Іскери әкімшілік ету» мамандығы бойынша іскери әкімшілік ету докторы.

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2011 жылғы 31 мамырдан бастап «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы.

Саладағы жұмыс өтілі **32 жыл.**



ЖАЗЫҚБАЕВ БАҚЫТХАН МЕДЕГАЛИҰЛЫ

Өндірістік жөніндегі
басқарушы директор

1968 жылы дүниеге келген, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Т.Рысқұлов атындағы Қазақ мемлекеттік басқару академиясы «Маркетинг және коммерция» мамандығы бойынша (1994ж.), Павлодар С.Торайғыров атындағы Павлодар мемлекеттік университеті «Электр энергетикалық жүйелері мен желілері» мамандығы бойынша (2005ж.).

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2017 жылғы ақпаннан бастап — Өндірістік активтерді басқару жөніндегі басқарушы директор;
- 2015 жылғы желтоқсан — 2017 жылғы ақпан — «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасының өндіріс жөніндегі орынбасары;

- 2012 жылғы ақпан — 2012 жылғы желтоқсан — «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасының бірінші орынбасары.

«KEGOC» АҚ-дағы функциялары:

Өндірістік активтерді пайдалану, жөндеу, қызмет көрсету бойынша қызметті жоспарлау; активтерге қызмет көрсету нормативтерін қоса алғанда, активтерді басқару бойынша саясатты және рәсімдерді әзірлеу; ЖЭТ филиалдарының орта мерзімді даму бағдарламасын әзірлеу және іске асыру; ЖЭТ филиалдарының сенімді және тиімді жұмыс істеуін қамтамасыз ету; релелік қорғау және қосалқы станцияларды автоматтандыру құралдарын пайдалану және жаңғырту, өндірістік метрологиялық қамтамасыз ету.

Саладағы жұмыс өтілі **18 жыл.**



ҚУАНЫШБАЕВ ӘСКЕРБЕК ДОСАЙҰЛЫ

Технологиялық даму жөніндегі
басқарушы директор

1955 жылы дүниеге келген, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Алматы энергетикалық институты, «Өнеркәсіп кәсіпорындары мен қалаларды электрмен жабдықтау» мамандығы бойынша (1977ж.), экономикалық ғылымдардың кандидаты, экономика доценті.

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2017 жылғы ақпаннан бастап — Технологиялық даму жөніндегі басқарушы директор;
- 2015 жылғы желтоқсан — 2017 жылғы ақпан — Басқарма төрағасының ҰЭТ-ты дамыту және корпоративтік басқару жөніндегі орынбасары;
- 2011 жылғы сәуір — 2015 жылғы желтоқсан — «KEGOC» АҚ ҰЭТ-ты дамыту жөніндегі басқарушы директоры, ҰЭТ-ты дамыту және жүйелік қызметтер жөніндегі басқарушы директоры.

«KEGOC» АҚ-дағы функциялары:

«KEGOC» АҚ техникалық саясатын басқару; ҰЭТ-ты дамыту, ҰЭТ-ты дамыту жобалары бойынша жоспарлар мен жобаларды, техникалық-экономикалық зерттеулерді, техникалық-экономикалық негіздемелерді әзірлеу; 7 жылдық перспективаға Қазақстан БЭЖ электр қуаты мен электр энергиясының болжамды теңгерімдерін әзірлеу; энергетика саласында біріктірілген бірлестіктермен және ұйымдармен ынтымақтастық; ҰЭТ-тегі электр энергиясының технологиялық шығысын (ысыраптарын) мониторингтеу, талдау және нормалау; ЖЭК-ті пайдалануды дамыту саласындағы қызметті үйлестіру; Жүйелік оператордың келісімі бойынша Қазақстан БЭЖ-ге технологиялық қосылу, электр станцияларының қуатын беру схемалары, тұтынушыларды сырттан электрмен жабдықтау схемалары, желіге қосуға арналған техникалық шарттарды келісу мен беру мәселелері бойынша жұмыстарды үйлестіру.

«ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС еншілес ұйымы Бақылау кеңесінің төрағасы болып табылады.

Саладағы жұмыс өтілі **41 жыл.**



САФУАНИ ТӨЛЕГЕН ЕСЕНҚҰЛҰЛЫ

Құқықтық қамтамасыз ету және қауіпсіздік жөніндегі басқарушы директор

1979 жылы дүниеге келген, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Қазақ мемлекеттік Заң академиясы «Құқықтану» (2000ж.) мамандығы бойынша, Қазақ технология және бизнес университеті «Мемлекеттік және жергілікті басқару» — экономикалық ғылымдарының магистрі мамандығы бойынша, «Алматы Менеджмент Университеті» БМ — Іскери әкімшілік ету магистрі мамандығы бойынша (2018ж.).

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2017 жылғы маусымнан бастап — «KEGOC» АҚ Құқықтық сүйемелдеу және тәуекелдер жөніндегі басқарушы директоры;

- 2012 жылғы сәуір — 2017 жылғы маусым — «KEGOC» АҚ Заң департаментінің директоры.

«KEGOC» АҚ-дағы функциялары:

құқықтық мәселелер, тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау, корпоративтік басқару жүйелерін, қызметтің үздіксіздігі мен БМЖ ендіру мен жетілдіру; экономикалық, техникалық және ақпараттық қауіпсіздік; кінәраттық-талап ету жұмысы; корпоративтік басқару рейтингін алу және сақтап тұру.

«Энергоинформ» АҚ еншілес ұйымы Директорлар кеңесінің және «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС еншілес ұйымы Бақылау кеңесінің мүшесі болып табылады.

Саладағы жұмыс өтілі **14 жыл.**



БОТАБЕКОВ АЙБЕК ТӨЛЕУБЕКҰЛЫ

Қаржы және есепке алу жөніндегі басқарушы директор

1976 жылы дүниеге келген, Қазақстан Республикасының азаматы. «KEGOC» АҚ және оның ЕҰ акцияларын иеленбейді.

Білімі:

- Білімі: Е.А.Букетов атындағы Қарағанды мемлекеттік университеті «Халықаралық экономикалық қатынастар» мамандығы бойынша (1997ж.), «Назарбаев университеті» (2016ж.), іскери әкімшілік ету магистрі.

Соңғы бес жылдағы жұмыс тәжірибесі:

- 2017 жылғы ақпаннан бастап — Қаржы және есепке алу жөніндегі басқарушы директор;
- 2009 жылғы маусым — 2017 жылғы ақпан — «KEGOC» АҚ Экономика жөніндегі басқарушы директоры.

«KEGOC» АҚ-дағы функциялары:

Қаржы-экономикалық мәселелер, баға белгілеу, «KEGOC» АҚ бағалы қағаздарының KASE ресми тізімінде болу процесіне басшылық ету және үйлестіру; «KEGOC» АҚ миноритарлық акционерлерімен және бағалы қағаздардың басқа да ұстаушыларымен өзара іс-қимыл; «KEGOC» АҚ шоғырландырылған аудиттелген жылдық қаржылық есебін дайындау, қаржы институттарымен, аудиторлық компаниялармен ынтымақтастық, басқарушылық есептеме жүйесі.

«ЖЭК жөніндегі ҚЕО» Бақылау кеңесінің төрағасы және «Батыс транзит» АҚ қауымдастырылған ұйымының Директорлар кеңесінің мүшесі болып табылады.

Саладағы жұмыс өтілі **21 жыл.**

Басқарма қызметі туралы есеп

Басқарма қызметінің негізгі қағидаттары акционерлердің мүдделерін барынша сақтау, адалдық, әділдік, адалдық, жауапкершілік, кәсібилік, байқампаздық және тұрақтылық болып табылады.

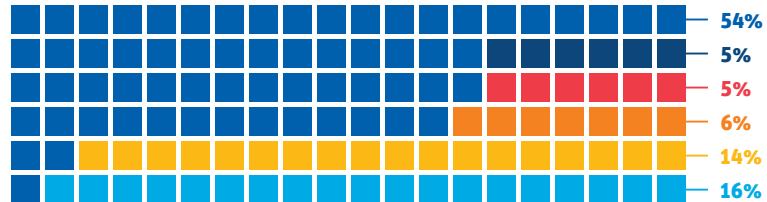
2018 жылы «KEGOC» АҚ Басқармасының 29 отырысы өткізілді, онда 243 мәселе қаралды, соның ішінде:

- Компания қызметін ұйымдастыру мақсатында әзірленген ішкі құжаттарға өзгерістер бекітілді және енгізілді;
- Бизнесі трансформациялау бағдарламасын іске асырудың кейбір мәселелері;
- мәмілелер жасау жөніндегі шешімдер;
- Тәуекелдер жөніндегі комитет қызметінің мәселелері;
- персоналды басқару мәселелері;
- басқалары.

Алқалық шешімдерді алдын ала қарау, қабылдау және «KEGOC» АҚ Басқармасына жетекшілік ететін мәселелер бойынша ұсынымдар дайындау үшін Компанияда консультативтік-кеңесу органдары құрылды:

- 1. Инвестициялық комитет,**
- 2. Тәуекелдер жөніндегі комитет,**
- 3. Бюджет комитеті,**
- 4. Кадрлық даму жөніндегі комитет**
- 5. Дебиторлармен және кредиторлармен жұмыс жөніндегі комитет,**
- 6. Тауарлы-материалдық қорлармен жұмыс жөніндегі комитет.**

2018 жылы Басқарма қараған мәселелер



— ІІҚ

— Бизнесі трансформациялау бағдарламасын іске асырудың кейбір мәселелері

— Тәуекелдер жөніндегі комитет қызметінің мәселелері

— Басқалары

— Мәмілелер

— Кадр саясаты мәселелері

Директорлар кеңесі мен Басқарма қызметін бағалау

«KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мен оның мүшелерінің 2018 жылғы жұмыс қорытындылары бойынша қызметін «Самұрық-Қазына» АҚ РwC («Прайсуотер-хаузКупериз» ЖШС) бірлесе «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мен оның комитеттерінің, «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі төрағасы мен мүшелері қызметін бағалау қағидасына сәйкес «KEGOC» АҚ корпоративтік басқаруды тәуелсіз диагностикалау шеңберінде бағалады.

2018 жылы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің мүшелеріне — тәуелсіз директорларға сыйақы төлеу және шығыстарын өтеу қағидаларына сәйкес мына тәртіпте төлемдер жүргізілді:

- жылдық тіркелген сыйақы;
- Директорлар кеңесі комитеттерінің күндізгі отырыстарына қатысқаны үшін қосымша сыйақы.

2016 жылы Акционерлердің жалпы жиналысы «KEGOC» АҚ ірі акционері — «Самұрық-Қазына» АҚ-ның өкілі ретінде тағайындалған Директорлар кеңесінің мүшелеріне тіркелген жылдық сыйақы төленеді және шығыстары өтелді.

«KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы мен мүшелеріне еңбекақы төлеу жүйесі қызметінің және бір жылдағы қызмет қорытындылары бойынша сыйақыны қамтиды. Бір жылдағы жұмыс қорытындылары бойынша сыйақыны «KEGOC» АҚ аудиттелген қаржылық есептеме негізінде қаржы-шаруашылық қызметі нәтижелерін бекіткеннен кейін «KEGOC» АҚ бюджетінде осы мақсаттарға көзделген ақшалай қаражат шегінде төленеді.

Сыйақы төлеу үшін қойылатын негізгі шарт бұл есептік жылдағы шоғырландырылған қорытынды пайданың болуы болып табылады. Басқарма төрағасы мен мүшелерінің қызметін бағалаған кезде мотивациялық ҚНҚ қолданылады, олар

«KEGOC» АҚ стратегиялық мақсаттарын «KEGOC» АҚ бизнес-процестері/қызметінің бағыттары бойынша нақты көрсеткіштерге ҚНҚ карталары түрінде сатылау жолымен әзірленеді. Бір жылдағы жұмыс қорытындылары бойынша сыйақы алуға есептік жылдағы бекітілген ҚНҚ орындау қорытындылары бойынша есептік жылда кем дегенде 5 (бес) ай нақты жұмыс істеген Басқарма мүшелерінің құқықтары бар. Жоспарланған кезеңге арналған сыйақының шекті деңгейін Директорлар кеңесі бекітеді.

Осылайша, 2018 жылы «KEGOC» АҚ Басқармасы мен Директорлар кеңесінің мүшелеріне төленген жалпы сома шамамен 346 млн. теңгені (2017 жыл – 372 млн. теңге) құрады.

ІШКІ АУДИТ ҚЫЗМЕТІ

Компанияда 2006 жылдан бастап құрамы 8 адамнан тұратын Ішкі аудит қызметі (ІАҚ немесе Қызмет) тиімді жұмыс істейді. Қызметтің миссиясы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі мен Басқармасына Компанияның стратегиялық мақсаттарына қол жеткізу бойынша өз міндеттерін орындауда қажетті көмек көрсетуде болып табылады. Қызметтің негізгі мақсаты – Директорлар кеңесіне тәуекелдерді басқару, ішкі бақылау және корпоративтік басқару жүйелерін жетілдіруге жүйелік тәсілді енгізу жолымен Компанияны тиімді басқаруды қамтамасыз етуге арналған тәуелсіз және дұрыс ақпаратты беру.

2018 жылға арналған барлық аудиторлық тапсырмалар Қызметтің негізгі қызмет

мақсаттары мен миссиясы есепке алына отырып, жоспарланды. Ішкі аудитті жоспарлаған кезде тәуекелге бағытталған тәсіл қолданылды, яғни жоспарға енгізу үшін басымдылық теріс оқиғалардың туындауына көбінесе ұшырайтын бизнес-процестерге берілген.

Қызметтің 2018 жылға арналған жылдық аудиторлық жоспарымен 18 тапсырманы орындау көзделген. Аудиторлық тапсырмалардың тақырыбы Компания филиалдарын кешенді тексеруді, банктік төлемдер жүйелерінің жұмысына, банктік операцияларды бухгалтерлік есепке алу жүйесінде көрсетуге, жалақыны төлеу мен есепке алуға байланысты бизнес-процестер аудитін, сонымен қатар дебиторлық/кредиторлық берешекті жыл сайын түгендеудің, Қоғамның сатып алуының тиімділігі бойынша тапсырмаларды, тәуекелдерді басқаруды, ақпараттық технологияларды, жобаларды және т.б. қамтыды. Барлық тапсырмалар орындалды.

«Самұрық-Қазына» АҚ Аудит жөніндегі комитетінің тапсырмасын, сонымен қатар Қордың Ішкі аудит қызметінің Қор тобының компанияларында синергетикалық аудит жүргізу жөніндегі бастамаларын іске

асыру шеңберінде Қызмет 2018 жылы «Атырауский НПЗ» ЖШС -да өткізілген «ҚазМұнайГаз» АҚ ҰК ЕБҰ-дағы ТП АБЖ және АТ аудиті» аудиторлық тапсырмасына қатысты.

Сонымен қатар, Қызмет Қордың Ішкі аудиті өткізген «Самұрық-Қазына» АҚ компаниялары тобында бизнесті трансформациялау бағдарламасының іске асырылу аудитіне қатысты.

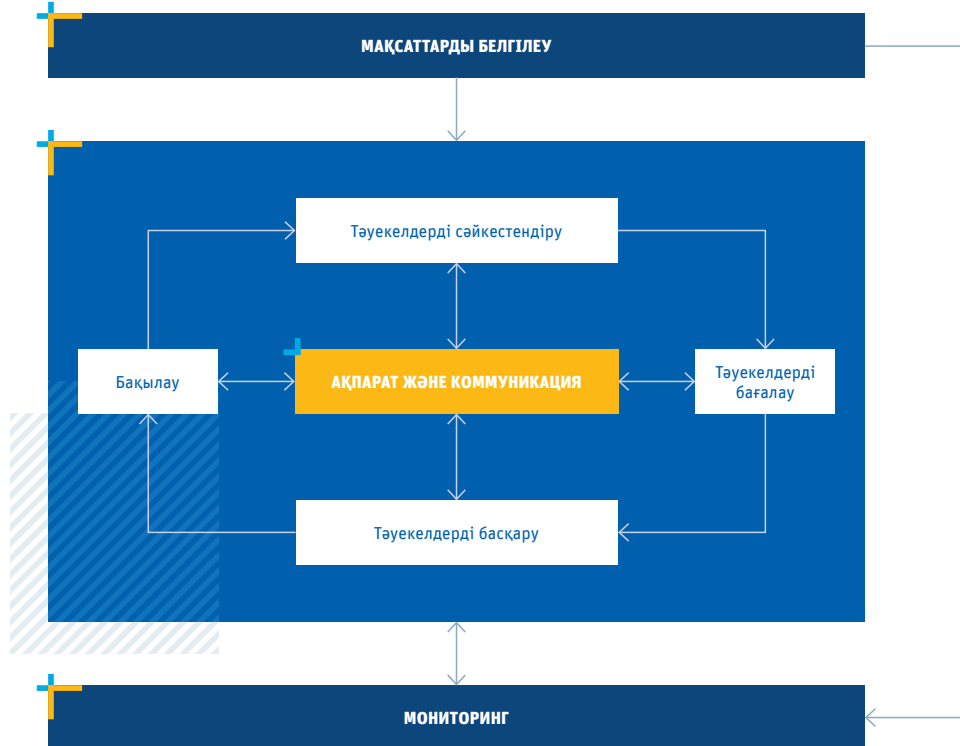
2018 жыл ішінде Қызмет Аудит жөніндегі комитеттің атына келіп түскен екі өтініш бойынша тексеру жүргізді. Жүргізілген тексерулердің нәтижелері бойынша Аудит жөніндегі комитет «KEGOC» АҚ Басқармасына тиісті ұсынымдар берді.

ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУ ЖӘНЕ ІШКІ БАҚЫЛАУ

«KEGOC» АҚ-да 2007 жылдан бастап тәуекелдерді басқару жүйесі сәтті ендірілді және жұмыс істейді, бұл жүйе Тредвей Комиссиясының Демеушілік ұйымдары комитеті әзірлеген тәуекелдерді басқару жүйесінің жалпы қабылданған концептуалды модельдері – COSO ERM «Ұйымның тәуекелдерін басқару. Біріктірілген модель» (COSO) негізінде құрылды.

Тәуекелдерді басқарудың корпоративтік жүйесі (ТБКЖ) бұл тәуекелдерді уақтылы сәйкестендіруге, оларды бағалауға және «KEGOC» АҚ стратегиялық және операциялық мақсаттарына қол жеткізуге теріс әсер етуі мүмкін тәуекелдерді басқару шараларын құрауға бағытталған корпоративтік басқару жүйесінің негізгі контенті болып табылады.

Тәуекелдерді басқару процесі



Қолданыстағы ТБКЖ мақсаты Компанияның қызметіне ішкі және сыртқы теріс факторлардың әсер ету дәрежесін шектеу жолымен қызметтің үздіксіздігі мен тұрақтылығын қамтамасыз ету болып табылады.

Тәуекелдерді басқару жүйесінің негізгі қағидаттары мыналар:

- Компания басшылығының тәуекелдерді басқаруға қатысуы;
- тәуекелдерді басқару жүйесін тұрақты жетілдіру;
- Компания қызметкерлерін тәуекелдерді басқару саласында оқыту мен білім алмасудың үздіксіздігі;

- есептеме беру мен тәуекелдердің күшеюі кезіндегі ашықтық және әділдік.

Тәуекел-менеджмент Директорлар кеңесінің, Басқарманың, Ішкі аудит қызметінің, құрылымдық бөлімшелердің — тәуекелдер иелерінің, тәуекелдерді басқаруға жауапты құрылымдық бөлімшенің қатысуымен жүзеге асырылады.

Сонымен қатар, оның міндеті Компания тәуекелдерін басқару мәселелері бойынша «KEGOC» АҚ Басқармасына ұсынымдар дайындау болып табылатын Аудит жөніндегі комитет өз жұмысын жүзеге асырады. 2018 жылы 13 отырыс өткізілді.

«KEGOC» АҚ өз қызметін бизнеспен байланысты, стратегиялық тәуекелдер, қаржылық тәуекелдер, операциялық тәуекелдер, құқықтық тәуекелдер және комплаенс тәуекелдер санаттары бойынша бөлінген тәуекелдердің кең спектрін есепке алумен жүзеге асырады. Компанияның 2019 жылға арналған тәуекелдер тізіліміне тәуекелдерді сәйкестендіру және бағалау нәтижелері бойынша 51 тәуекел енгізілді. Әрбір тәуекел бойынша оларды басқару бойынша іс-шаралар әзірленді, тәуекелдердің иелері белгіленді. Компания Басқармасына және Директорлар кеңесіне тәуекелдер бойынша тоқсан сайынғы есептемені ұсыну жолымен негізгі тәуекелдердің динамикасына және оларды жұмсарту бойынша іс-шаралардың орындалуына тұрақты мониторинг жүргізіледі.

«KEGOC» АҚ 2018 жылы ұшыраған маңызды тәуекелдер

Негізгі тәуекел	Тәуекелдерді басқару
<p>Еңбек қызметіне байланысты жазатайым жағдайлардың туындау тәуекелі</p>	<p>Компанияның қызметінде персонал қауіпсіздік техникасы қағидаларын, жол қозғалысы қағидаларының бұзылуы салдарынан өндірісте жазатайым жағдайлардың туындау тәуекеліне бейім. «KEGOC» АҚ да тәуекелдерді азайту мақсатында жүргізушілерді жол қозғалысы қағидалары бойынша оқыту жүргізілуде, персоналдың жұмыс орнындағы жеке қауіпсіздігі туралы түсінігін арттыру мақсатында ЖЭТ филиалдарында бейне роликтер мен слайдтар әзірленіп, ұсынылады, қауіпсіздік және еңбекті қорғау техникасы бойынша бұзушылықтарды анықтау мақсатында жедел ауыстырып-қосу және жөндеу жүргізу процестерін бұдан әрі солар бойынша іс-шаралар әзірлей отырып, бейне жазбаға тіркеу, электр тораптарын пайдалануды, еңбекті қорғау мен өрт қауіпсіздігін ұйымдастыру, техникалық жай-күйін тексеру және бұзушылықты анықтау, мамандандырылған ұйымның филиалдарда еңбек жағдайы бойынша өндірістік объектілер бойынша аттестаттау жүргізуі, өнеркәсіптік қауіпсіздік және еңбекті қорғау саласында шетелдік және отандық Компаниялар тәжірибесін зерттеу және талдау жүзеге асырылады.</p>
<p>Валюталық тәуекел</p>	<p>АҚШ доллары айырбастау бағамының және басқа да валюталардың теңгеге қатысты ауытқуы Компания бизнесіне, оның қаржылық жағдайына және жұмыс нәтижелеріне теріс әсер етуі мүмкін. Компанияның кірістері теңгемен беріледі, ол уақытта Компанияның қарыз қаражаты мен сыйақылар бойынша шығыстарының көп бөлігі АҚШ доллары мен еуроға беріледі. Сондықтан АҚШ долларының және (немесе) еуроның нарықтық айырбастау бағамының теңгеге қатысты өсуі Компанияның шығыстарына қатысты оның пайдасының азаюына әкелуі және оның жұмыс қорытындыларында әсер етуі мүмкін. Валюталық тәуекелді реттеу мақсатында «KEGOC» АҚ ақшалай қаражатты шетел валютасында депозиттерге орналастырады. Осылайша, 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жай-күй бойынша депозиттік шоттарда 46,29 млн. доллар АҚШ доллары (17 715 898 мың теңге) мөлшеріндегі сома орналастырылды, бұл 2 жыл ішінде қарызға қызмет көрсетуді қамтамасыз етеді.</p>
<p>Активтердің бұзылу тәуекелі</p>	<p>Бұл тәуекел табиғат апатының әсерінен, ҚС мен электр желілері жабдықтарының зақымдануы немесе тозуы, персоналдық қате әрекеті, электр объектілерінде ақаудың болуына байланысты емес бөгде тұлғалар мен басқа да факторлардың әсері салдарынан орн алуы мүмкін.</p> <p>Активтердің бұзылу тәуекелін реттеу мақсатында «KEGOC» АҚ да электр нормативтік құжаттардың талаптарына сай желілік объектілерде жөндеу-пайдалану жұмыстары жүргізіледі, өндірістік процесс барысында ақаулар анықталып, жойылады, қажеттілігі бойынша активтер қайта құрылып, жаңартылады, біліктілікті арттыру курстарында персонал жөндеу жұмыстарының әдістері мен технологияларына оқытылады, халықпен және ұйымдармен Электр тораптары объектілерінің күзет аймақтарын және оындай аймақтардың шекараларында орналасқан жер телімдерін пайдаланудың ерекше жағдайларын белгілеу жүзеге асырылады.</p>
<p>«KEGOC» АҚ Ішкі аудит қызметі Компанияда жыл сайынғы негізде ТБКЖ тиімділігіне бағалау жүргізеді.</p> <p>«KEGOC» АҚ Ішкі бақылау жүйесі (ІБЖ) Компанияның тәуекелдерге жылдам әрекет ете алатын, негізгі және қосалқы бизнес-процестер мен күнделікті операцияларды бақылауды жүзеге асыра алатын, сонымен қатар тиісті деңгейдегі басшылыққа кез келген кемшіліктер мен жақсаруға арналған салалар туралы тез арада хабарлауды жүзеге асыра алатын басқару жүйесін құруын көздейді.</p>	<p>«KEGOC» АҚ Ішкі бақылау жүйесі жөніндегі жұмыстарды ұйымдастыру және өткізу регламентіне сәйкес ІБЖ тиімділігін әзірлеу, бекіту, қолдану және бағалау процестеріне қатысты олардың атқаратын рөліне байланысты ІБЖ-ға кіретін органдардың құзыреті шектеледі. ІАҚ қатысушылары бұл Директорлар кеңесі, Басқарма, Аудит жөніндегі комитет, Ішкі аудит қызметі, құрылымдық бөлімшелер — бизнес-процестердің иелері, тәуекелдерді басқаруға жауапты құрылымдық бөлімше болып табылады.</p>

2018 жылы «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесі ІБЖ-ны жетілдіру мақсатында «KEGOC» АҚ Ішкі бақылау жүйесі бойынша жұмыстарды ұйымдастыру және жүргізу регламентіне өзгерістерді бекітті.

2017-2018 жылдары «KEGOC» АҚ корпоративтік басқаруды тәуелсіз диагностикалау шеңберінде «Самұрық-Қазына» АҚ РwC компаниясымен бірлесе ТБЖ мен ІБЖ тиімділігіне бағалау жүргізді. Диагностикалау нәтижелері бойынша «Тәуекелдерді басқару және ішкі бақылау» компоненті «ВВ» деңгейінде, яғни беліленген өлшемдердің көбісіне барлық маңызды аспектілерде сәйкес келетін деңгейде бағаланды.

АҚПАРАТТЫҚ САЯСАТ

2018 жылы «KEGOC» АҚ акционерлер, инвесторлар мен басқа да стейкхолдерлер үшін ақпаратты теңдей, толық, дұрыс және жедел ашып көрсету қағидаттарын сақтау мақсатында ақпараттық саясатты іске асыруды жалғастырды.

«KEGOC» АҚ инвестициялық қоғамдастықпен өзара іс-қимыл бойынша белсенді жұмыс жүргізеді, осылайша 2018 жылы «KEGOC» АҚ қызметі туралы акционерлер мен инвесторлардың мүдделерін қамтитын ақпаратты ашып көрсетуден басқа «Қазақстан қор биржасы» АҚ (KASE) алаңында іс-шара («Эмитент күндері») өткізілді. Бұл іс-шарада Қазақстан Республикасының негізгі инвестициялық компаниялары өкілдерінің, бағалы қағаздар нарығы сарапшылары мен БАҚ-тың (бұқаралық ақпарат құралдары) қатысуымен 2017 жылғы және 2018 жылғы 1-жарты

жылдықтағы өндірістік-шаруашылық қызметтің қорытындылары талқыланды.

«KEGOC» АҚ «Инвестициялық имиджді» қалыптастыру мақсатында «KEGOC» АҚ мен нарық сарапшылары арасындағы сындарлы сұхбатты, келіссөз процесі мен инвесторлармен өзара іс-қимылды, инвесторларға ақпараттық-талдау бойынша қызмет көрсетуді, акционерлер мен инвесторлардың менеджментпен сенімгерлік қарым-қатынастарын қалыптастыруды ұйымдастыруға тырысады.

Акционерлердің құқықтарын іске асыру, сонымен қатар пайдаланушылар үшін аса маңызды ақпараттың өте жеделдігін және қолжетімділігін қамтамасыз ету мақсатында «KEGOC» АҚ БАҚ-та, сонымен қатар Компанияның корпоративтік веб-сайттары мен Facebook және Twitter әлеуметтік желілері беттерінде өндірістік-шаруашылық қызметі туралы, сонымен қатар «KEGOC» АҚ орталық кеңсесінде өткізілген ТМД Электр энергетикалық Кеңесі отырысы туралы және Мемлекет басшысының қатысуымен өткізілген жалпыұлттық телекөпір барысында саладағы ірі инфрақұрылымдық жоба – «Солтүстік-Шығыс-Оңтүстік» транзитінің 500 кВ ӘЖ салу жобасын іске қосу туралы материалдарды жариялауды қамтамасыз етті.

Сонымен қатар, инвестициялық қызметті ақпараттық қолдау және мемлекеттік бағдарламаларды іске асыру мақсатында «KEGOC» АҚ Компания басшылығының брифингтерде, салалық мамандандырылған көрмелерде, форумдар мен басқа да имидждік іс-шараларда сөз сөйлеуі мен сұхбат беруін ұйымдастырды, атап айтқанда Орталық коммуникациялар қы-

зметінде «KEGOC» АҚ Басқарма төрағасы Б.Т.Қажиевтің «Электр энергетикасы: жаңа технологиялар – жаңа мүмкіндіктер» тақырыбы бойынша брифингі болды.

Негізгі нысаналы топтардың «KEGOC» АҚ қызметі туралы хабардарлығы мен «KEGOC» АҚ акционерлері мен басқа да мүдделі тараптары алдында стейкхолдер арасындағы рейтингін кешенді бағалау үшін, сонымен қатар ақпараттық айқындықты бағалау және ақпаратты ашып көрсету процестерінің тиімділігін анықтау мақсатында 2018 жылы тәуелсіз тарап дәреже аудитін өткізді.

Халық арасында, «KEGOC» АҚ персоналы, сарапшылар (орталық және жергілікті мемлекеттік басқару органдары өкілдері, қаржы мекемелерінің өкілдері, сала мен бизнес өкілдері) арасында өткізілген есеп «KEGOC» Қызметінің айқындығы, қабылдануы және ақпаратты ашуды реттейтін және «KEGOC» АҚ беделін құруға айтарлықтай әсер ететін процестердің тиімділігі туралы ақпараттан тұрады. «KEGOC» АҚ іскери дәрежесін жақсартуға/түзетуге бағытталған ұсынымдардан тұрады. Осылайша, есептік жылы Компанияның дәрежелік бағасы дәреженің барлық негізгі параметрлері бойынша өскенін көрсете отырып, 80,4%-ды құрады.

Ақпаратты ашып көрсеткен кезде «KEGOC» АҚ бұрынғыдай коммерциялық, қызметтік және басқа да заңмен қорғалатын құпиялардан тұратын мәдіметтерді, сонымен қатар таратылуы шектеулі мәліметтерді қорғауды басшылыққа алады.

«KEGOC» АҚ ЕНШІЛЕС ҰЙЫМДАРЫ



«ЭНЕРГОИНФОРМ» АҚ

Миссия: Үздік әлемдік тәжірибелер мен инновациялық технологияларды қолдана отырып, Қазақстан БЭЖ (Қазақстан Республикасының Біртұтас энергетикалық жүйесі) ақпараттық-телекоммуникациялық кешенінің сенімді жұмысын және тиімді дамуын қамтамасыз ету. Жалғыз акционері «KEGOC» АҚ болып табылады.

Негізгі қызметі — «KEGOC» АҚ ақпараттық-телекоммуникациялық кешеніне, соның ішінде ЭКЕАЖ, SCADA, ЭТН, АБЖ, ЖЖ, РРЖ, ССС, КҚЖ, АТС, ТОВЖ, ПОС мен корпоративтік сервистеріне қызмет көрсету.

«Энергоинформ» АҚ Жарғылық капиталы 2 179,700 млн.теңгені құрайды. Шығарылған акцияларының саны — 700 000 дана, бір акцияның номиналды құны 10 000 теңгеге тең. Орналастырылған акциялардың саны — 217 970 дана.

«Энергоинформ» АҚ кірістері 2018 жылы 4 260,3 млн. теңгені, соның ішінде негізгі қызметтен 4 150,7 млн. теңгені құрады. 2017 жылмен салыстырғанда кірістер 10,8%-ға немесе 416 млн. теңгеге артты.

2018 жылғы қызмет нәтижелері бойынша таза кіріс 412,975 млн.теңгені құрады, бұл 2017 жылғы көрсеткіштен (273,1 млн. теңге) 139,8 млн. теңгеге немесе 10,9%-ға жоғары.

«ЖАҢАРТЫЛАТЫН ЭНЕРГИЯ КӨЗДЕРІН ҚОЛДАУ ЖӨНІНДЕГІ ҚАРЖЫ-ЕСЕП АЙЫРЫСУ ОРТАЛЫҒЫ» ЖШС

«Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы» ЖШС «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің 2013 жылғы 12 тамыздағы шешіміне сәйкес құрылды және Нұр-Сұлтан қ. Әділет департаменті Сарыарқа ауданының Әділет басқармасында 2013 жылғы 27 тамызда тіркелді.

«Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығын белгілеу туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 31 наурыздағы № 256 бұйрығымен «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС белгіленді.

Қызметтің негізгі түрі — жаңартылатын энергия көздерін пайдалану жөніндегі объектілер өндірген және Қазақстан Республикасы БЭЖ электр

желілеріне жеткізілген электр энергиясын орталықтан сатып алу мен сатуды жүзеге асыру.

Жалғыз акционері және жалғыз қатысушысы «KEGOC» АҚ болып табылады.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жайкүй бойынша «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС ЖЭК субъектілерімен 114 шарт жасады. 2018 жылы «ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС шартты тұтынушыларға ЖЭК субъектілері өндірген 779,3 млн. кВт сағ. көлеміндегі электр энергиясын сатты.

«ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС кірістерінің жалпы сомасы 2018 жыл қорытындылары бойынша 21 232,1 млн.теңгені құрады, бұл 2017 жылмен салыстырғанда 5 756,3 млн.теңгеге немесе 37,2%-ға жоғары. Шығыстар 21 161,7 млн.теңгені құрады, бұл 2017 жылмен салыстырғанда 40,3%-ға жоғары. 2018 жылғы қорытындылар бойынша таза кіріс 56,2288 млн. теңгені құрады (жоспар кезінде — 174 278,7 млн. теңге), бұл 2017 жылғы қорытындыларға қарағанда 261,2 млн. теңгеге немесе 82,3 %-ға жоғары.

Еншілес ұйымдардың «KEGOC» АҚ қызмет көрсеткіштеріне шамалы әсер етеді.

2019 Ж. АРНАЛҒАН КОРПОРАТИВТІК ОҚИҒАЛАРЫ КҮНТІЗБЕСІ

№	Корпоративтік оқиғалар	Мерзімі (күні, айы)
1	«KEGOC» АҚ Акционерлерінің кезектен тыс жиналысын өткізу	2019 жылғы 8 қаңтар
2	«KEGOC» АҚ реттелетін қызмет көрсету бойынша қызметі туралы тұтынушылар алдында есеп	2019 жылғы 1 мамырға дейін
3	«KEGOC» АҚ Акционерлерінің жылдық жалпы жиналысын өткізу	2019 жылғы 31 мамырға дейін
4	«Қазақстан қор биржасы» АҚ-ға 2018 жылғы қаржылық есептеме ұсыну	2019 жылғы 31 мамырға дейін
5	«Қазақстан қор биржасы» АҚ-ға 2019 жылғы 1-тоқсандағы қаржылық есепте-мені ұсыну	2019 жылғы 15 мамырға дейін
6	«Қазақстан қор биржасы» АҚ-ға 2018 жылғы жылдық есепті ұсыну	2019 жылғы 31 шілдеге дейін
7	«Қазақстан қор биржасы» АҚ-ға 2019 жылғы 2-тоқсандағы қаржылық есепте-мені ұсыну	2019 жылғы 14 тамызға дейін
8	«Қазақстан қор биржасы» АҚ-ға 2019 жылғы 3-тоқсандағы қаржылық есепте-мені ұсыну	2019 жылғы 14 қарашаға дейін

* «KEGOC» АҚ қабылдайтын барлық күш-жігерге қарамастан оқиғалардың нақты мерзімдері мен сипаты көрсетілгендерден ерекшеленуі мүмкін.

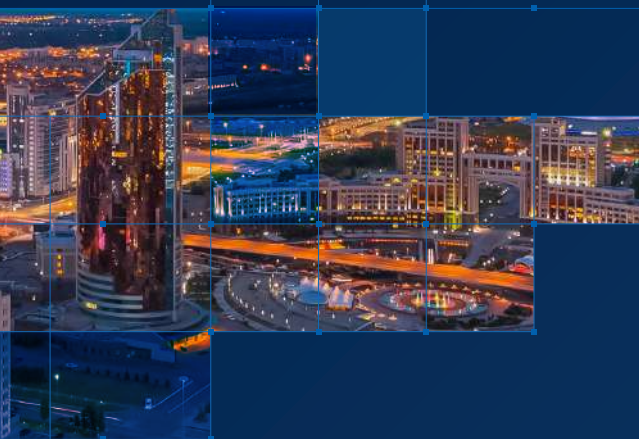
2018 ЖЫЛЫ «KEGOC» АҚ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ КОДЕКСІ ЕРЕЖЕЛЕРІНІҢ САҚТАЛУЫ ТУРАЛЫ АҚПАРАТ

«KEGOC» АҚ Корпоративтік басқару кодексiнiң қағидаттарын сақтайды, бұдан кейiн де жұмысында корпоративтiк басқару, тұрақты даму, тәуекелдердi басқару жүйесi, iшкi бақылау, стратегиялық және бизнес-жопарлау және т.б. мәселелерiне назар аударуды жоспарлайды.

2019 жылғы 28 ақпанда Директорлар кеңесi «KEGOC» АҚ 2018 жылғы Корпоративтiк басқару кодексiнiң принциптерi мен ережелерiнiң сақталуы

туралы есептi қарады. Толық есеппен толық көлемде танысу үшiн мына сiлтемеге өтуге болады: https://www.kegoc.kz/sites/default/files/content-manager/informaciya_o_soblyudenii_nesoblyudenii_kodeksa_korporativnogo_upravleniya.pdf.

Корпоративтiк басқару кодексiне сәйкес төменде ережелердiң бiреуiнiң iшiнара сақталуы себептерi туралы түсiндiрме ашып көрсетiлген.



Кодекс ережесінің №	KEGOC» АҚ Корпоративтік басқару кодексінің қағидаттары	Сақталады/Сақталмайды/Ішінара сақталады	Қағидаттардың сақталуы/сақталмауы туралы ақпарат
	<p>Компанияда мына элементтерді қамтитын, бірақ оламен шектелмейтін тұрақты даму саласындағы басқару жүйесі құрылуы тиіс:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Директорлар кеңесі, атқарушы орган және қызметкерлер деңгейінде тұрақты даму қағидаттарына берілгендік; 2. үш құрауыш (экономика, экология, әлеуметтік мәселелер) бойынша ішкі және сыртқы оқиғаларға талдау; 3. әлеуметтік, экономикалық және экологиялық салалардағы тұрақты даму саласының тәуекелдерін анықтау; 4. мүдделі тұлғалардың картасын құру; 5. тұрақты даму саласындағы мақсаттар мен ҚНҚ анықтау, іс-шаралар жоспарын әзірлеу, жауапты тұлғаларды белгілеу; 6. тұрақты дамуды тәуекелдерді басқаруды, жоспарлауды, адами ресурстарды басқаруды, инвестицияларды, есептемені, операциялық қызметті және басқаларын қоса алғанда, негізгі процестерге, сонымен қатар даму стратегиясы мен шешімдер қабылдау процестеріне біріктіру (жетілдіруді талап етеді); 7. тұрақты даму саласындағы қызметкерлер мен лауазымды тұлғалардың біліктілігін арттыру (жетілдіруді талап етеді); 8. тұрақты даму саласындағы іс-шараларға тұрақты мониторинг жүргізу және бағалау, мақсаттар мен ҚНҚ-ға қол жеткізуін бағалау, түзету іс-қимылы шараларын қабылдау, тұрақты жақсарулар мәдениетін ендіру. <p>Компанияның Директорлар кеңесі мен атқарушы органы тұрақты даму саласындағы тиісті жүйені құруды және оны ендіруді қамтамасыз етуі тиіс.</p> <p>Барлық деңгейдегі барлық қызметкерлер мен лауазымды тұлғалар тұрақты дамуға үлес қосады.</p> <p>Холдингтік компаниялар бүкіл топта тұрақты даму қағидаттарын ендіруге жауапты.</p>	<p>Ішінара сақталады</p>	<p>6. 2019 жылы Компания тұрақты даму бағыттарын негізгі басқару жүйелерімен: корпоративтік басқару, тәуекелдерді басқару жүйесімен, ішкі бақылау, стратегиялық және бизнес жоспарлау және т.б. жүйелерімен аса тиімді біріктіру бойынша жұмыстарды жоспарлайды.</p> <p>Сонымен қатар, тұрақты дамуды, соның ішінде басқа да міндеттерді Компанияның инвестициялық қызметіне біріктіру мақсатында 2019 жылы бекітілген кестеге сай инвестициялық жобалар бойынша құжаттарды әзірлеу кезінде энергия үнемдеу және энергетикалық тиімділікті арттыру жөніндегі талаптар есепке алынған Компанияның Техникалық саясатын ендіру жоспарланып отыр.</p> <p>7. Алдағы жылы Компания Директорлар кеңесі мүшелерінің және жаңадан қабылданған қызметкерлердің тұрақты даму саласындағы біліктілігін арттыруды қамтамасыз етуді жоспарлап отыр.</p> <p>Мүдделі тараптар үшін тұрақты даму саласындағы өз қызметінің айқындығын қамтамасыз ету үшін «KEGOC» АҚ жыл сайын тұрақты даму саласындағы есепті әзірлейді және жариялайды. «KEGOC» АҚ 2018 жылғы тұрақты даму саласындағы есебі 2019 жылғы шілдеде жарияланатын болады.</p>

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІК

2018 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДАҒЫ ЖАҒДАЙ БОЙЫНША ЖӘНЕ СОЛ ЖЫЛЫ АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛ ҮШІН, ТӘУЕЛСІЗ АУДИТОРДЫҢ АУДИТОРЛЫҚ ЕСЕБІМЕН

«KEGOC» АҚ 2016-2018 жылға арналған қаржылық есептеменің сыртқы аудиті бойынша аудиторлық қызметтерді сатып алу «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамының және дауыс беруші акцияларының елу және одан көп пайызы (қатысу үлесі) «Самұрық-Қазына» АҚ-ға меншік немесе сенімгерлікпен басқару құқығында тікелей немесе жанама тиесілі ұйымдардың тауарларды, жұмыстар мен қызметтерді сатып алу қағидасының 139-тармағына сай «KEGOC» АҚ Директорлар кеңесінің Аудит жөніндегі комитеті мақұлдағаннан кейін жүзеге асырылды. 2012 жылдан бастап «KEGOC» АҚ қаржылық есеп-

темесін жүзеге асыратын, Қазақстан Республикасы Аудиторлар Палатасының кәсіби ұйымының мүшесі «Эрнст энд Янг» ЖШС-мен шарт жасалды.

Бір аудиторлық ұйымға аудит жүргізу кезінде тәуелсіздікті сақтау мақсатында және Компанияның Сыртқы аудит жөніндегі саясатына сәйкес бұдан кейінгі бес жыл ішінде аудит бойынша әріптес ауыстырылады. Аудитордың әріптесі соңғы рет 2014 жылы ауыстырылды. 3 жылдың ішінде аудиторлық қызмет көрсеткені үшін төленген сыйақы мөлшерлемесі ҚҚС-ны есепке алғанда 138 656 000 теңгені құрады.

71 — Тәуелсіз аудитордың аудиторлық есебі

Шоғырландырылған қаржылық есептілік

- 77 — Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп
- 79 — Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп
- 80 — Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп
- 82 — Капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп

83 — Шоғырландырылған қаржылық есептілікке ескертпелер



«Эрнст энд Янг» ЖШС
 Әл-Фараби д-лы, 77/7
 «Есетай Тәуэр» ғимараты
 Алматы қ., 050060
 Қазақстан Республикасы
 Тел.: +7 727 258 5960
 Факс: +7 727 258 5961
 www.ey.com

ТОО «Эрнст энд Янг»
 пр. Аль-Фараби, 77/7
 здание «Есетай Тәуэр»
 г. Алматы, 050060
 Республика Казахстан
 Тел.: +7 727 258 5960
 Факс: +7 727 258 5961

Ernst & Young LLP
 Al-Farabi ave., 77/7
 Esentai Tower
 Almaty, 050060
 Republic of Kazakhstan
 Tel.: +7 727 258 5960
 Fax: +7 727 258 5961

Тәуелсіз аудитордың есебі

«Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» АҚ-ның акционерлеріне

Пікір

Біз «Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» АҚ мен оның еншілес ұйымдарының (бұдан әрі «Топ») шоғырландырылған қаржылық есептілігіне аудит жүргіздік, әрі оған 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп, көрсетілген күнге аяқталған жыл үшін капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есеп және ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есеп, сондай-ақ есеп саясатының негізгі ережелеріне қысқаша шолуды қоса алғанда, қаржылық есептілікке жасалған ескертпелер жатады.

Біздің пікірімізше, қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік барлық елеулі аспектілерде 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың шоғырландырылған қаржылық жағдайын, сондай-ақ көрсетілген күнге аяқталған жыл ішіндегі ақша қаражатының шоғырландырылған қозғалысы мен шоғырландырылған қаржылық нәтижелерін Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына («ХҚЕС») сәйкес дұрыс бейнелейді.

Пікірді білдіру негізі

Біз аудитті Халықаралық аудит стандарттарына («ХАС») сәйкес жүргіздік. Осы стандарттарға сәйкес біздің міндеттеріміз одан әрі біздің есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлігінде сипатталған. Біз Бухгалтерлерге арналған халықаралық этика стандарттары жөніндегі кеңестің *Кәсіпқой бухгалтерлер этикасының кодексіне* (бұдан әрі - «БХЭСК Кодексі») сәйкес Топқа қатысты біз тәуелсізбіз және біз БХЭСК Кодексіне сәйкес басқа да этикалық міндеттерді орындадық. Біз алынған аудиторлық дәлелдер өз пікірімізді білдіру үшін негіздеме ретінде болуы үшін жеткілікті әрі лайықты болып табылады деп пайымдаймыз.

Аудиттің шешуші мәселелері

Аудиттің шешуші мәселелері - біздің кәсіптік пайымдауымызға сай ағымдағы кезең үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болып табылған мәселелер. Бұл мәселелер шоғырландырылған қаржылық есептілік аудитіміздің контекстінде және осы есептілік туралы пікірімізді қалыптастыру кезінде қарастырылған және біз бұл мәселелер жөнінде бөлек пікірімізді білдірмейміз. Төменде көрсетілген әрбір мәселеге қатысты тиісті мәселенің аудитіміздің барысында қалай қарастырылғанының сипаты осы контекстінде келтіріледі.



Біз есебіміздің «Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі» бөлімінде сипатталған міндеттерді, оның ішінде осы мәселелерге де қатысты міндеттерді орындадық. Тиісінше, аудитімізге шоғырландырылған қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін бағалауымызға жауап ретінде әзірленген рәсімдерді орындау жатады. Аудиторлық процедураларымыздың, соның ішінде төменде көрсетілген мәселелерді қарастыру барысында орындалған процедуралардың нәтижелері қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы аудиторлық пікірімізді білдірудің негізі болады.

Аудиттің шешуші мәселелері

Тиісті шешуші мәселе аудитіміздің барысында қалайша қарастырылды

ҰЭЖ активтерін қайта бағалау

Топ өзінің Ұлттық электр желісінің активтеріне (бұдан әрі - «ҰЭЖ активтері») қатысты есеп саясаты ретінде қайта бағалау моделін пайдаланады. Топ 2018 жылғы 1 қазандағы жағдай бойынша ҰЭЖ активтерінің әділ құнын айқындау үшін тәуелсіз бағалаушыны тартты. ҰЭЖ активтерін қайта бағалау оның маңыздылығына және мұндай активтердің әділ құнын бағалаумен байланысты пайымдауларға орай аудиттің шешуші мәселесі болып табылады. Пайымдау осы әдістемелердің әрқайсысына қосылған бағалаудың және жорамал жасаудың пайдаланылатын әдістемелеріне қатысты. Топтың ҰЭЖ активтерін қайта бағалауға қатысты ақпаратты ашып көрсетуі шоғырландырылған қаржылық есептіліктің 4 және 6-ескертпелеріне қосылған.

Біз Топ тартатын сыртқы бағалаушының құзырлығын, объективтілігін және тәуелсіздігін бағаладық. Біз бағалау жөніндегі есептерді қарастырып, бағалау әдісін бағаладық.

Біз негізгі құралдар тізіліміндегі ҰЭЖ активтерін сыртқы бағалаушылар бағалаған активтердің тізімімен салыстырдық.

Біз басшылық бекіткен даму жоспары, электр қуатының болжамды тарифтері мен көлемдері сияқты сыртқы бағалаушылар пайдаланатын бастапқы деректерді ішкі дерек көздерімен салыстырдық.

Біз негізгі жорамалдар мен қолданылатын бағалау әдістерін бағалау үшін бағалау жөніндегі ішкі мамандарымызды тарттық.

Біз өтелетін құнды есептеу кезінде пайдаланылатын қызметтерге арналған тарифтерді уәкілетті орган бекіткен тарифтермен салыстырдық.

Біз дисконттау мөлшерлемесі мен өсімнің ұзақ мерзімді үрдістерін жалпы нарықтық көрсеткіштермен және басқа да қолдағы деректермен салыстырдық. Біз ақша ағындары модельдерінің математикалық бүтіндігін тексеріп, сезімталдылықтың талдауын бағаладық.

Сонымен қатар, біз қайта бағалауға қатысты қаржылық есептілікте жасалған есеп жазбаларын сараладық.

Біз шоғырландырылған қаржылық есептіліктегі қайта бағалауға қатысты ақпараттың ашылып көрсетілуін бағаладық.



**«Эксимбанк Қазақстан» АҚ-да
орналастырылған қаражаттың өтелетін
құнын бағалау**

«Эксимбанк Қазақстан» АҚ-да орналастырылған қаражаттың құнын бағалау соманың қомақты болуына, басшылықтың пайымдауына және «Эксимбанк Қазақстан» АҚ тап болған қаржылық қиындықтарға орай аудиттің шешуші мәселесі болып табылады. 2018 жылғы 27 тамызда Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкі Басқармасының қаулысымен Банк лицензиясынан депозиттерді қабылдау, жеке тұлғалардың банк шоттарын ашу бөлігінде 2018 жылдың мамырынан бастап тамыз айына дейін айыру туралы шешім қабылданды. Ұйымның қаржы активтерін бағалауға қатысты ашып көрсетуі жекелеген қаржылық есептіліктің 4 және 11-ескертпелеріне қосылған.

Біз «Эксимбанк Қазақстан» АҚ-ның қаржылық жағдайы туралы ақпаратты, Топ басшылығынан алынған қосымша түсіндірмелерді зерделеп, Топ басшылығы «Эксимбанк Қазақстан» АҚ-да орналастырылған активтердің құнын бағалау кезінде пайдаланған жорамалдарды бағаладық. Сондай-ақ біз қаржы активтерін өтеудің баламалы тәсілдеріне қатысты олардың құнсыздану сомаларын анықтау үшін пайдаланылған басшылықтың жорамалдарын сараладық. Біз жекелеген қаржылық есептілікте ашып көрсетілген «Эксимбанк Қазақстан» АҚ-да орналастырылған қаражатқа қатысты ақпаратты бағаладық.

Ұйымның 2018 жылғы Жылдық есебіне қосылған басқа да ақпарат

Басқа да ақпаратқа Жылдық есепте қамтылған ақпарат жатады, бірақ шоғырландырылған қаржылық есептілік пен сол туралы біздің аудиторлық есебіміз жатпайды. Басқа да ақпарат үшін жауапкершілікті басшылық көтереді.

Топтың 2018 жылғы Жылдық есебі, жорамалмен, бізге осы аудиторлық есеп күнінен кейін ұсынылады.

Шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікіріміз басқа ақпаратқа таралмайды және біз бұл ақпаратқа қатысты қандай да бір нысанда сенімділікті білдіретін тұжырымды ұсынбаймыз.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке аудитті жүргізуімізге орай біздің міндетіміз жоғарыда аталған басқа ақпаратпен, ол бізге ұсынылған кезде танысу және бұл ретте басқа да ақпарат пен шоғырландырылған қаржылық есептіліктің немесе аудит барысында ие болған біліміміз арасында елеулі сәйкессіздіктердің болуы және басқа да ақпарат өзге елеулі бұрмалануларды қамтымайтындығы мәселесін қарастыру болып табылады.



Шоғырландырылған қаржылық есептілікке қатысты басшылықтың және аудиторлық комитеттің жауапкершілігі

Басшылық шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ХҚЕС-ке сәйкес жасалуы және шынайы ұсынылуы үшін әрі басшылық шынайы емес әрекеттердің немесе қатенің салдарынан маңызды бұрмалануы жоқ шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау үшін қажет деп санайтын ішкі бақылау жүйесі үшін жауапкершілік көтереді.

Шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау кезінде басшылық Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыра алу қабілетін бағалау үшін, тиісті жағдайларда қызметтің үздіксіздігіне қатысты мәліметтердің ашылып көрсетілуі үшін және басшылық Топты таратқысы келген, оның қызметін тоқтатқысы келген жағдайларды немесе оның мұндай әрекеттерге іс жүзіндегі баламасы болмай қалған жағдайларды қоспағанда, есептіліктің қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалдың негізінде жасалуы үшін жауапкершілік көтереді.

Аудиторлық комитет Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінің дайындалу процесін қадағалау үшін жауапкершілік көтереді.

Аудитордың шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін жауапкершілігі

Біздің мақсатымыз шоғырландырылған қаржылық есептілік бүтіндей адал емес әрекеттердің немесе қателердің салдарынан және біздің пікірімізді қамтитын аудиторлық қорытындыны шығаруда елеулі бұрмалануларды қамтымайды деген ақылға қонымды сенімдікке қол жеткізу болып табылады. Ақылға қонымды сенімділік сенімділіктің жоғары дәрежесін білдіреді, бірақ Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілген аудит елеулі бұрмалану бола қалғанда оны әрдайым анықтайтындығының кепілдігі болып табылады. Бұрмаланулар адал емес әрекеттердің немесе қателердің нәтижесі болуы мүмкін және егер олар жеке-жеке немесе жиынтығында осы шоғырландырылған қаржылық есептіліктің негізінде қолданылатын пайдаланушылардың экономикалық шешімдеріне әсер етуі мүмкін деп негізделген күйде пайымдауға болса, елеулі болып есептеледі.



Халықаралық аудит стандарттарына сәйкес жүргізілетін аудиттің шеңберінде біз кәсіпқой пайымдауды қолданып, бүкіл аудиттің бойына кәсіптік скептицизмді сақтап қаламыз. Сонымен бірге, біз келесіні орындаймыз:

- ▶ адал емес әрекеттердің немесе қателердің салдарынан болған жекелеген қаржылық есептіліктің елеулі бұрмалану тәуекелдерін анықтап, бағалаймыз; осы тәуекелдерге жауап ретінде аудиторлық процедураларды жасаймыз; өз пікірімізді білдіру үшін негіздеме ретінде болуы үшін жеткілікті әрі лайықты болып табылатын аудиторлық дәлелдерді аламыз. Қателердің нәтижесінде елеулі бұрмаланудың анықталмауы тәуекеліне қарағанда, жоғарыдағы адал емес әрекеттердің нәтижесінде елеулі бұрмаланудың анықталмай қалу тәуекелі, өйткені адал емес әрекеттерге сөз байласу, алдау, қасақана жіберіп қою, ақпараттың дұрыс ұсынылмауы немесе ішкі бақылау жүйесін айнала жасалған амалдар кіруі мүмкін;
- ▶ Топтың ішкі бақылау жүйесінің тиімділігі туралы пікірді білдіру мақсатында емес, жағдайларға сәйкес келетін аудиторлық процедураларды әзірлеу мақсатында, аудит үшін маңызы бар ішкі бақылау жүйесін түсінеміз;
- ▶ қолданылатын есеп саясатының лайықты сипатын және басшылық айқындаған бухгалтерлік бағалау және тиісті ақпараттың ашылып көрсетілу негізділігін бағалаймыз;
- ▶ басшылықтың қызметтің үздіксіздігі туралы жорамалды қолдану заңдылығы туралы тұжырым жасаймыз және түскен аудиторлық дәлелдердің негізінде Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетінде айтарлықтай күмән туғыза алатын оқиғаларға немесе талаптарға орай елеулі белгісіздіктің бар екендігі туралы тұжырым жасаймыз. Егер де біз елеулі белгісіздіктің болуы туралы тұжырымға келетін болсақ, біз өзіміздің аудиторлық қорытындымызда шоғырландырылған қаржылық есептілікте ақпараттың тиісінше ашылып көрсетілуіне назар аудартуымыз керек немесе егер ақпараттың осылайша ашылып көрсетілуі лайықты болып табылмаса, пікірімізді түрлендіру керек. Біздің тұжырымдар аудиторлық қорытындымыз жасалған күнге дейін түскен аудиторлық дәлелдерге негізделген. Дегенмен келешек оқиғалар немесе талаптар Топтың өз қызметін үздіксіз жалғастыру қабілетінен айырылып қалуына әкеп соқтыра алады;
- ▶ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің бүтіндей ұсынылуын, оның құрылымы мен мазмұнын бағалаймыз, оған қоса ақпаратты ашып көрсету, сондай-ақ шоғырландырылған қаржылық есептіліктің оның негізінде болған операциялар мен оқиғаларды олардың шынайы ұсынылуын қамтамасыз ететіндей етіп ұсынылатындығын бағалаймыз;



- ▶ шоғырландырылған қаржылық есептілік туралы пікірді білдіру үшін ұйымның қаржылық ақпаратына және Топ ішіндегі шаруашылық қызметке қатысты жеткілікті болатын лайықты аудиторлық дәлелдерді аламыз. Біз жалпы басшылық ету, бақылау және Топ аудитінің жүргізілуі үшін жауап береміз. Біз аудиторлық пікіріміз үшін жеке дара жауапты болып табыламыз.

Біз аудиторлық комитеттің назарына, өзгесінен басқа, аудиттің жоспарланған көлемі мен мерзімдері туралы, сондай-ақ аудит нәтижелері бойынша елеулі ескертулер туралы, оның ішінде егер біз аудит процесінде ондайларды анықтасақ, ішкі бақылау жүйесінің едәуір кемшіліктері туралы ақпаратты жеткізе отырып, онымен ақпараттық өзара әрекеттесуді жүзеге асырамыз.

Сондай-ақ біз аудиторлық комитетке тәуелсіздікке қатысты барлық тиісті этикалық талаптарды сақтағандығымыз туралы мәлімдеме жасадық және аудиторлық комитетті барлық өзара қарым-қатынастар мен аудитордың тәуелсіздігіне әсер етеді деп негізделген түрде есептеуге болатын басқа да мәселелер туралы, ал қажетті жағдайларда – тиісті сақтық шаралары туралы хабардар еттік.

Біз аудиторлық комитеттің назарына жеткізген мәселелерден біз ағымдағы кезең үшін шоғырландырылған қаржылық есептіліктің аудиті үшін барынша маңызды болған және тиісінше, аудиттің шешуші мәселелері болып табылатын мәселелерді айқындаймыз. Біз бұл мәселелерді аудиторлық есебімізде сипаттаймыз, тек бұл мәселелер туралы ақпаратты жария ету заңмен немесе нормативтік актімен тыйым салынған жағдайдан немесе қандай да бір мәселе туралы ақпарат біздің қорытындымызда хабарланбауы тиіс екендігі туралы тұжырымға келген сирек жағдайлардан басқа, өйткені мұндай ақпаратты хабарлаудың теріс салдары оның хабарлануынан қоғамдық маңызы бар пайдадан асады деп жорамал жасауға болады.

Соның нәтижелері бойынша тәуелсіз аудитордың осы есебі шығарылған, аудиттің жүргізілуіне жауапты жетекші, - Адиль Сыздықов.

„Эрнст энд Янг“ ЖШС



Адиль Сыздықов
Аудитор

Аудитордың 2013 жылғы 23 желтоқсандағы
№ МФ - 0000172 біліктілік күәлігі

050060, Қазақстан Республикасы, Алматы қ.
Әл-Фараби даңғылы, 77/7, «Есентай Тауэр» ғимараты
2019 жылғы 28 ақпан

A member firm of Ernst & Young Global Limited



Гульмира Турмагамбетова
«Эрнст энд Янг» ЖШС-тің
Бас директоры

Қазақстан Республикасында аудиторлық
қызметпен айналысуға арналған
мемлекеттік лицензия: сериясы МФЮ - 2,
№ 0000003, Қазақстан Республикасының
Қаржы министрлігі 2005 жылғы 15 шілдеде
берген

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша

Мың теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Активтер			
Айналымнан тыс активтер			
Негізгі құралдар	6	667.936.367	535.294.178
Материалдық емес активтер		1.472.307	1.038.637
Ұзақ мерзімді активтер үшін берілген аванстар	6	1.018.989	742.325
Кейінге қалдырылған салық активтері	26	3.760	2.252
Қауымдасқан компанияға инвестициялар	7	1.107.867	782.081
Байланысты тараптардан ұзақ мерзімді дебиторлық берешегі	27	929.162	1.009.981
Басқа да қаржы активтері, ұзақ мерзімді бөлік	11	25.609.268	1.091.823
Басқа да ұзақ мерзімді активтер		4.017	17.129
		698.081.737	539.978.406
Айналымдағы активтер			
Қорлар	8	2.291.378	1.875.434
Сауда дебиторлық берешек	9	9.251.847	7.764.693
Өтелуге жататын ҚҚС және басқа да салықтар бойынша алдын ала төлем		791.934	961.745
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем		1.541.679	1.584.041
Өзге де ағымдағы активтер	10	528.622	652.589
Басқа да қаржы активтері, қысқа мерзімді бөлік	11	20.127.229	25.107.392
Пайдалануға шектелген ақша қаражаты	12	4.175.576	3.445.617
Ақша қаражаты мен оның баламалары	13	19.060.700	47.577.783
		57.768.965	88.969.294
Активтер жиыны		755.850.702	628.947.700

ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Мың теңгемен

Мың теңгемен	Ескерт.	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Капитал және міндеттемелер			
Капитал			
Жарғылық капитал	14	126.799.554	126.799.554
Меншікті сатып алынған акциялар	14	(930)	(930)
Активтерді қайта бағалау резерві	14	310.840.187	220.858.720
Басқа резервтер	14	(37.081)	(170.701)
Бөлінбеген пайда		35.092.074	26.680.917
		472.693.804	374.167.560
Ұзақ мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар, ұзақ мерзімді бөлік	15	62.881.150	64.229.182
Облигациялар, ұзақ мерзімді бөлік	16	83.660.104	83.649.023
Кейінге қалдырылған салық міндеттемесі	26	90.170.202	66.666.573
Сауда және басқа да кредиторлық берешек, ұзақ мерзімді бөлік	17	-	298.327
Мемлекеттік субсидия, ұзақ мерзімді бөлік		89.972	100.786
Қаржылық жалдау бойынша міндеттеме, ұзақ мерзімді бөлік	27	157.175	8.961
		236.958.603	214.952.852
Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Қарыздар, қысқа мерзімді бөлік	15	11.420.710	9.502.895
Облигациялар, қысқа мерзімді бөлік	16	4.097.122	4.407.719
Сауда және басқа да кредиторлық берешек, қысқа мерзімді бөлік	17	22.645.297	18.763.337
Құрылыс бойынша міндеттеме	18	683.430	683.430
Келісімшарттық міндеттемелер		1.734.670	2.048.415
Мемлекеттік субсидия, қысқа мерзімді бөлік		30.430	27.487
Қаржылық жалдау бойынша міндеттеме, қысқа мерзімді бөлік	27	36.323	3.996
Табыс салығынан басқа, салықтар бойынша берешек	19	2.144.441	958.525
Табыс салығы бойынша берешек		1.123	5.385
Төленуге жататын дивидендтер		2.750	87
Өзге ағымдағы міндеттемелер	20	3.401.999	3.426.012
		46.198.295	39.827.288
Міндеттемелер жиыны		283.156.898	254.780.140
Капитал мен міндеттемелер жиыны		755.850.702	628.947.700
Бір жай акцияның баланстық құны (теңгемен)	14	1.812	1.435

ЖИЫНТЫҚ КІРІС ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Мың теңгемен	Ескерт.	2018 жыл	2017 жыл
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім	21	175.797.386	152.379.817
Көрсетілген қызметтердің өзіндік құны	22	(105.840.194)	(89.399.369)
Жалпы пайда		69.957.192	62.980.448
Жалпы және әкімшілік шығыстар	23	(14.937.698)	(13.142.395)
Өткізу шығыстары		(284.688)	(246.651)
Негізгі құралдарды қайта бағалаудан түскен кіріс	6	3.342.507	—
Негізгі құралдардың құнсыздануын қалпына келтіру / (залал)	6	266.291	(196.982)
Операциялық табыс		58.343.604	49.394.420
Қаржылық кірістер	24	4.951.337	3.593.207
Қаржылық шығыстар	24	(3.862.511)	(4.523.948)
Теріс бағамдық айырма, нетто	25	(5.865.654)	(4.356.244)
Қауымдасқан компанияның пайдасындағы үлес	7	325.786	477.127
«Delta Bank» АҚ мен «Казинвестбанк» АҚ-дағы қаражаттың құнсыздануынан болған шығыстар		—	(2.241.155)
Күтілетін несиелер залалдарына резервті есептеу		(2.931.750)	—
Басқа да кірістер		334.637	506.849
Басқа да шығыстар		(270.638)	(208.562)
Салық салынғанға дейінгі пайда		51.024.811	42.641.694
Табыс салығы бойынша шығыстар	26	(10.981.936)	(9.760.378)
Бір жылғы пайда		40.042.875	32.881.316
Акцияға пайда			
Бас компанияның жай акцияларының ұстаушыларына келетін жылғы базалық және бөлінген пайда (теңгемен)	14	154,01	126,47
Бір жылғы пайда		40.042.875	32.881.316
Басқа да жиынтық кіріс			
Келесі кезеңдерде пайда немесе зиян құрамында қайта жіктелуге жатпайтын басқа да жиынтық кіріс			
Негізгі құралдарды қайта бағалаудан түскен кіріс		113.259.316	—
Пайда салығының әсері		(22.651.864)	—
Пайда салығын шегере отырып, келесі кезеңдерде пайданың немесе залалдың құрамына қайта жіктеуге жатпайтын таза өзге де жиынтық кіріс		90.607.452	—
Пайда салығын шегере отырып, бір жылғы басқа да жиынтық кіріс		90.607.452	—
Пайда салығын шегере отырып, бір жылғы жиынтық кіріс жиыны		130.650.327	32.881.316

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Мың теңгемен	Ескерт.	2018 жыл	2017 жыл
Операциялық қызмет			
Салық салынғанға дейінгі пайда		51.024.811	42.641.694
Салық салынғанға дейінгі пайданы таза ақша ағындарымен салыстыруға арналған түзетулер			
Тозу және амортизация		26.755.934	22.935.831
Қаржылық шығыстар	24	3.862.511	4.523.948
Қаржылық кірістер	24	(4.951.337)	(3.593.207)
Теріс бағамдық айырма, нетто	25	5.865.654	4.356.244
Ескірген қорларға резервті (қалпына келтіру) / есептеу	23	(398.750)	86.128
Негізгі құралдарды қайта бағалаудан түскен кіріс	6	(3.342.507)	-
(Құнсыздандуды қалпына келтіру) / негізгі құралдардың құнсыздануы	6	(266.291)	196.982
Күтілетін несиелер залалдарына резервті есептеу		2.931.750	-
Қауымдасқан компанияның пайдасындағы үлес	7	(325.786)	(477.127)
Мемлекеттік субсидиядан кіріс		(28.468)	(9.162)
Негізгі құралдардың және материалдық емес активтердің шығуынан болатын залал		168.174	21.978
Басқа қаржы активтері бойынша сыйақыдан түскен кіріс		-	(30.248)
«Delta Bank» АҚ мен «Казинвестбанк» АҚ-дағы қаражаттың құнсыздануынан болған шығыстар		-	2.241.155
Күмәнді сауда және басқа да дебиторлық берешек пен өзге де ағымдағы активтер бойынша резервті қалпына келтіру	23	-	(1.044.203)
Айналымдағы капиталға түзетулер			
Қорлардағы өзгеріс		(17.194)	(259.801)
Сауда-дебиторлық берешектегі өзгеріс		(1.915.564)	9.013.514
Басқа дебиторлық берешектің және берілген аванстардың өзгеруі		310.559	-
Өтелуге жататын ҚҚС және басқа да салықтар бойынша алдын ала төлемдегі өзгеріс		178.286	(652.080)
Өзге де ағымдағы активтердегі өзгеріс		-	(199.879)
Сауда және басқа да кредиторлық берешектегі өзгерістер		989.715	1.065.361
Келісімшарттық міндеттемелердегі өзгеріс		(313.745)	1.005.890
Табыс салығынан басқа, салықтар бойынша берешектегі өзгеріс		1.197.834	(2.381.704)
Өзге де ағымдағы міндеттемелердегі өзгеріс		(27.047)	451.170
Операциялық қызметтен болған ақша ағындары		81.698.539	79.892.484
Төленген пайыздар		(2.987.933)	(4.186.436)
Төленген купондық сыйақы		(9.209.500)	(8.835.000)
Төленген табыс салығы		(9.502.696)	(10.467.054)
Алынған пайыздар		4.315.484	5.436.517
Операциялық қызметтен түскен таза ақша ағындары		64.313.894	61.840.511

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (жалғасы)

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Мың теңгемен	Ескерт.	2018 жыл	2017 жыл
Инвестициялық қызмет			
Депозиттік шоттардан алу		36.509.577	97.295.695
Депозиттік шоттарды толықтыру		(27.404.147)	(64.311.770)
Самұрық-Қазынаның облигацияларын сатып алу	11	(25.545.272)	-
Борыштық бағалы қағаздарды сатып алу (ҚР Ұлттық банкінің ноттары)		(5.356.676)	-
Борыштық бағалы қағаздарды өтеу (ҚР Ұлттық банкінің ноттары)		5.400.000	-
Пайдаланылуы шектелген ақша қаражатындағы өзгеріс		(310.921)	13.165.083
Ақша қаражатының басқа да қаржы активтеріне қайта жіктелуі		(2.860.231)	(1.299.715)
Негізгі құралдарды және материалдық емес активтерді өткізуден түскен түсім		203.960	215.161
Негізгі құралдарды сатып алу		(32.977.830)	(53.999.831)
Материалдық емес активтерді сатып алу		(336.653)	(410.278)
Негізгі құралдарды сатып алуға пайдаланылған жобалық қаражатты қайтару	6	267.056	-
DSFK эмитентінің облигацияларды сатып алуы	11	12.971	-
Қызметкерлерге берілген қарыздарды өтеу		7.716	10.406
Инвестициялық қызметке пайдаланылған таза ақша ағындары		(52.390.450)	(9.335.249)
Қаржылық қызмет			
Дивидендтерді төлеу		(31.368.769)	(19.897.651)
Қарыздарды өтеу		(9.217.048)	(53.433.954)
Облигацияларды шығару		-	36.271.080
Қаржылық қызметте пайдаланылған таза ақша ағындары		(40.585.817)	(37.060.525)
Ақша қаражаты мен оның баламаларындағы таза өзгеріс		(28.662.373)	15.444.737
Валюта бағамдары өзгерістерінің ақша қаражаты мен оның баламаларына әсері		154.386	77.668
Ақша қаражаты мен оның баламаларына күтілетін несие залалдарына резервті есептеуден болған әсер	13	(9.096)	-
1 қаңтарға ақша қаражаты мен оның баламалары		47.577.783	32.055.378
31 желтоқсанға ақша қаражаты мен оның баламалары	13	19.060.700	47.577.783

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін

Мың теңгемен	Жарғылық капитал	Активтерді қайта бағалау резерві	Меншікті сатып алынған акциялар	Басқа резервтер	Бөлінбеген пайда	Жиыны
2017 жылдың 1 қаңтарына	126.799.554	220.890.374	(930)	(170.701)	14.565.773	362.084.070
Есепті кезеңдегі пайда	-	-	-	-	32.881.316	32.881.316
Жиынтық кіріс жиыны	-	-	-	-	32.881.316	32.881.316
Дивидендтер (14-ескертпе)	-	-	-	-	(19.897.694)	(19.897.694)
Акционерлермен операциялар	-	-	-	-	(900.132)	(900.132)
Активтерді қайта бағалау резервін көшіру (14-ескертпе)	-	(31.654)	-	-	31.654	-
2017 жылдың 31 желтоқсанына	126.799.554	220.858.720	(930)	(170.701)	26.680.917	374.167.560
9 ХҚЕС-ті алғаш рет қолданудан болған әсер (3-ескертпе)	-	-	-	-	(886.271)	(886.271)
2018 жылдың 1 қаңтарына (қайта есептелген)	126.799.554	220.858.720	(930)	(170.701)	25.794.646	373.281.289
Есепті кезеңдегі пайда	-	-	-	-	40.042.875	40.042.875
Пайда салығын шегере отырып, негізгі құралдарды қайта бағалаудан түскен кіріс (6-ескертпе)	-	90.607.452	-	-	-	90.607.452
Жиынтық кіріс жиыны	-	90.607.452	-	-	40.042.875	130.650.327
Активтерді қайта бағалау резервін көшіру (14-ескертпе)	-	(625.985)	-	-	625.985	-
Дивидендтер (14-ескертпе)	-	-	-	-	(31.371.432)	(31.371.432)
Облигациялар бойынша резерв амортизациясы (14-ескертпе)	-	-	-	133.620	-	133.620
2018 жылдың 31 желтоқсанына	126.799.554	310.840.187	(930)	(37.081)	35.092.074	472.693.804

ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІККЕ ЕСКЕРТПЕЛЕР

2018 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛ ҮШІН

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ

«Электр Желілерін Басқару жөніндегі Қазақстан Компаниясы» акционерлік қоғамы (бұдан әрі — «Компания» немесе «KEGOC») Қазақстан Республикасы Үкіметінің 1996 жылғы 28 қыркүйектегі № 1188 Қаулысына сәйкес «Қазақстанэнерго» бұрынғы Ұлттық энергетика жүйесі активтерінің бір бөлігін беру арқылы құрылды.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның негізгі акционері «Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» АҚ (бұдан әрі — «Самұрық-Қазына») болып табылды (90 пайыз оған қоса бір акция).

Самұрық-Қазына Қазақстан Республикасы Үкіметінің бақылауында.

2014 жылғы 19 желтоқсанда Компания «Халықтық IPO» бағдарламасының шеңберінде Қазақстан Қор Биржасында бір акция үшін 505 теңге бағасымен 25.999.999 жай акцияны (10 пайыз минус бір акция) орналастырды.

KEGOC компаниясы Қазақстанда электр қуатын беру, техникалық диспетчеризациялау және электр қуатын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру қызметтерін көрсететін ұлттық компания болып табылады. Мемлекет тағайындаған жүйелік оператор ретінде Компания орталықтандырылған оперативтік-диспетчерлік басқаруды жүзеге асырады, басқа мемлекеттердің энергия жүйелерімен параллельді жұмысты қамтамасыз етеді, энергия жүйесінде теңгерімді қолдап отырады, жүйелік қызметтерді көрсетеді және электр қуатының көтерме нарығының субъектілерінен қосалқы қызметтерді сатып алады, сондай-ақ электр қуатын ұлттық электр желісі (бұдан әрі — «ҰЭЖ») арқылы беріп, оған техникалық қызмет көрсетеді және пайдалануға дайындық күйінде ұстап отырады. ҰЭЖ шағын станциялардан, бөлу құрылғыларынан, өңіраралық және (немесе) мемлекетаралық электрді беру желілерінен және кернеуі 220 киловольт әрі одан жоғары болатын электр станцияларының электр қуатын беретін электрді беру желілерінен тұрады.

1. ЖАЛПЫ АҚПАРАТ (жалғасы)

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның келесі еншілес ұйымдарда қатысу үлесі болды:

Компания	Қызмет	Қатысу үлесі	
		31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
		100%	100%
«Жаңартылатын қуат көздерін қолдау бойынша есеп айырысу-қаржы орталығы» ЖШС (бұдан әрі – «ЖҚКҚ бойынша ЕҚО»)	Жаңартылатын қуат көздерін пайдаланатын объектілер өндірген және Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикасы жүйесінің электр желілеріне жеткізілген электр қуатын орталықтандырылған сатып алу және сату	100%	100%

Компания мен оның еншілес ұйымдары бұдан әрі бірлесіп «Топ» деп аталады.

Топ қызметі Қазақстан Республикасының «Табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар туралы» 1998 жылғы 9 шілдедегі № 272-І Заңымен (бұдан әрі – «Заң») реттеледі, өйткені ол электр қуатын беру, желіге беретін техникалық диспетчерлеу және электр қуатын тұтыну мен электр қуатының өндірісін-тұтынуын теңестіруді ұйымдастыру бойынша қызметтерді көрсету аясында табиғи монополист болып табылады. Заңға сай, Топтың электр қуатын беру, техникалық диспетчерлеу және электр қуатының өндірісін-тұтынуын теңестіруді ұйымдастыру бойынша қызметтерге тарифтерін Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау комитеті (бұдан әрі – «Комитет») бекітеді.

Компанияның бас кеңсежайы мына мекенжайда тіркелген: Қазақстан Республикасы, 010000, Астана қ., Тәуелсіздік даңғылы, 59-шы ғимарат.

Қоса беріліп отырған шоғырландырылған қаржылық есептілікке Компания Басқармасының төрағасы мен бас бухгалтері 2019 жылғы 28 ақпанда қолдарын қойды.

2. ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІКТІ ДАЙЫНДАУ НЕГІЗДЕРІ

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігі Халықаралық қаржылық есептілік стандарттары жөніндегі Кеңес (бұдан әрі – «ХҚЕС жөніндегі Кеңес») бекіткен редакцияда Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарына (бұдан – «ХҚЕС») сәйкес әзірленді.

Осы шоғырландырылған қаржылық есептілік, қайта бағаланған құны бойынша көрсетілген негізгі құралдардың кейбір кластарын және есеп саясатында және осы аралық шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ескертпелерінде көрсетілгендей әділ құны бойынша бағаланатын сату үшін қолда бар қаржы активтерін қоспағанда, бастапқы құны бойынша бағалау қағидатына сәйкес дайындалды. Шоғырландырылған қаржылық есептілік теңгемен көрсетілген, ал барлық сомалар, өзгесі көрсетілген жағдайлардан басқа, бүтін мыңдықтарға дейін дөңгелектенген.

ШОҒЫРЛАНДЫРУ НЕГІЗІ

Шоғырландырылған қаржылық есептілікке 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Компанияның және оның еншілес ұйымдарының қаржылық есептіліктері кіреді. Егер Топ инвестициялау объектісіне қатысудан болатын кіріспен байланысты тәуекелдерге ұшыраған жағдайда бақылау жасалады немесе мұндай кірісті алуға құқығы, сондай-ақ инвестициялау объектісіне қатысты өз өкілеттіктерін жүзеге асырудың көмегімен кіріске әсер ету мүмкіндігі бар. Атап айтқанда, Топ тек егер келесі талаптар орындалса ғана, инвестициялар объектісін бақылайды:

- Топтың инвестициялар нысанына қатысты өкілеттіктерінің болуы (яғни, инвестициялар нысанының маңызды қызметін ағымдағы басқару мүмкіндігін қамтамасыз ететін қолдағы құқықтар);
- Топтың инвестициялау объектісіне қатысудан болатын ауыспалы кіріспен байланысты тәуекелдерге ұшырағыштығының немесе мұндай кірісті алуға құқығы бар;
- Топтың инвестициялау объектісіне қатысты өз өкілеттіктерін жүзеге асырудың көмегімен кіріске әсер ету мүмкіндігі бар.

Әдетте, дауыс беру көпшілігі бақылаудың болуымен негізделеді деп болжануда. Мұндай жорамалды растау үшін және Топтың инвестициялар объектісіне қатысты дауыс беру құқықтарының көпшілігі немесе ұқсас құқықтары болған кезде Топ мұндай инвестициялар объектісіне қатысты өкілеттіктердің болуын бағалау кезінде барлық орынды фактілер мен жағдайларды ескереді:

- инвестициялар объектісінде дауыс беру құқықтары бар басқа тұлғалармен келісім;
- басқа келісімдермен негізделген құқықтар;
- дауыс беру құқығы және Топқа тиесілі әлеуетті дауыс беру құқықтары.

Егер фактілер мен жағдайлар бақылаудың үш құрамдасы бірінің немесе бірнешеуінің өзгеруін растаса, Топ инвестициялар нысанына қатысты бақылаудың болуын қайтадан талдайды. Топ еншілес ұйымға бақылауды алған кезде еншілес ұйымның шоғырлануы басталады және Топ еншілес ұйымға бақылаудан айырылғанда тоқталады. Сатып алынуы немесе есептен шығарылуы жыл ішінде болған еншілес ұйымның активтері, міндеттемелері, кірістері мен шығыстары Топ бақылауды алған күннен бастап жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке қосылады және Топ еншілес ұйымға бақылаудан айырылған күнге дейін көрсетіледі.

Басқа да жиынтық кірістің (БЖК) пайдасы немесе залалы және әрбір құрамдасы Топтың бас компаниясының меншік иелеріне және егер бұл бақыланбайтын қатысу үлестерінде теріс сальдоға әкеліп соқтырған жағдайда, бақыланбайтын қатысу үлестеріне жатады. Қажет болғанда еншілес ұйымдардың қаржылық есептілігі мұндай компаниялардың есеп саясатын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру үшін түзетіледі. Топтың ішінде операцияларды жүзеге асырудың нәтижесінде туындайтын барлық топшілік активтер мен міндеттемелер, капитал, кірістер, шығыстар мен ақша ағындары шоғырландыру кезінде толығымен алынып тасталады.

Бақылауды жоғалтпағанда еншілес ұйымдағы қатысу үлесінің өзгерісі капиталмен операция ретінде ескеріледі. Егер Топ еншілес ұйымның үстінен бақылаудан айырылып қалса, ол:

- еншілес ұйымның активтері мен міндеттемелерін мойындауды тоқтатады (оның ішінде оған жататын гудвилді);
- бақыланбайтын қатысу үлестерінің баланстық құнын мойындауды тоқтатады;
- капиталда көрсетілген жинақталған бағамдық айырмаларды мойындау тоқтатады;
- алынған сыйақының әділ құнын мойындайды;
- қалған инвестицияның әділ құнын мойындайды;
- операцияның нәтижесінде пайда болған артық шығуды немесе дефицитті пайданың немесе зиянның құрамында мойындайды;
- бұрын БЖК құрамында танылған компоненттердегі бас компанияның үлесін Топ тиісті активтердің немесе міндеттемелердің тікелей шығарылуын жүзеге асырғандай етіп ХҚЕС-тің нақты талаптарына сәйкес пайда мен залалдың немесе бөлінбеген пайданың құрамында қайта жіктейді.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ

ЖАҢА СТАНДАРТТАР, ТҮСІНДІРМЕЛЕР ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ СТАНДАРТТАР МЕН ТҮСІНДІРМЕЛЕРГЕ ТҮЗЕТУЛЕР

Топ салыстырмалы ақпаратты қайта есептеуді қажет ететін «Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім» 15 ХҚЕС (IFRS) пен «Қаржы құралдары» 9 ХҚЕС-ті алғаш рет қолданды. Қаржылық есептіліктің бұл стандарттарын қолданумен негізделген өзгерістердің сипаты мен әсері төменде сипатталған. 2018 жылы стандарттарға кейбір басқа түзетулер және Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеген түсіндірулер алғаш рет қолданды. Топ шығарылған, бірақ әлі күшіне енбеген стандарттарды, түсіндірмелерді немесе түзетулерді мерзімінен бұрын қолданған жоқ.

15 ХҚЕС (IFRS) «Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім»

15 ХҚЕС «Құрылыс шарттары» 11 ХҚЕС-ті, «Түсім» 18 ХҚЕС-ті әрі тиісті түсіндірмелерді ауыстырады және кейбір жағдайлардан басқа, сатып алушылармен жасалған шарттарға орай туындайтын түсімнің кез келген баптарына қатысты қолданылады. Сатып алушылармен жасалған шарттарға орай туындайтын түсімді есепке алу үшін 15 ХҚЕС бес сатыны қосатын модельді көздейді және өтемақыны көрсететін сомада түсімнің мойындалуын талап етеді, соған арналған құқықты ұйым тауарлардың немесе қызметтердің сатып алушыға берілуіне айырбас ретінде алуды күтіп отыр.

15 ХҚЕС ұйымдар сатып алушылармен жасалған шарттарға қатысты модельдің әрбір кезеңін қолдану кезінде пайымдауды қолдануын және барлық орынды фактілер мен жағдайларды ескеруін талап етеді. Сондай-ақ стандарт шартты жасауға қосымша шығындарды және шарттың орындалуымен тікелей байланысты шығындарды есепке алуға қойылған талаптарды қамтиды. Сонымен бірге, стандарт ақпараттың үлкен көлемін ашып көрсетуді талап етеді.

Топ 15 ХҚЕС-ті түрлендірілген ретроспективті қолдану әдісін пайдалана отырып қолданды. Топ стандартты 2018 жылғы 1 қаңтарға барлық шарттарға қолдану шешімін шығарды.

Топ Қазақстанда электр қуатын беру, техникалық диспетчеризациялау және электр қуатын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру қызметтерін көрсетеді. Қызмет сатып алушылармен бөлек сәйкестендірілетін шарттар арқылы жүзеге асырылады.

Мемлекеттің тарапынан болған реттеу шараларының салдарынан бұл шарттар үлгі шарттар болып табылады және мұндай шарттарды жасау нәтижесінде KEGOC-та барлық тұтынушылар үшін тең талаптарды қамтамасыз етумен және қызметтердің тікелей көрсетілуімен байланысты міндеттер ғана туындайды. Бұл ретте KEGOC-тың айрықша талаптарға кепілдік беруге немесе солар жайлы уағдаласуға өкілеттіктері жоқ. KEGOC көрсететін реттелетін қызметтердің жоспарлан көлемдері жасалатын шарттарға қосымшамен бекітілетініне қарамастан, нақты көрсеткіштер шарттық көрсеткіштерден айтарлықтай ерекшеленуі мүмкін, сондықтан KEGOC түскен түсімді ай сайынғы негізде жүйелік оператордың Ұлттық диспетчерлік орталығы жасайтын «Қазақстан Республикасының электр қуатының көтерме нарығында электр қуатын өндірудің-тұтынудың нақты балансы» құжатында көрсетілген есепке алу аспаптарының нақты көрсеткіштері бойынша мойындайды. Реттелетін қызметтерді көрсетудің нақты көлемдері тек электр қуатына сұраныстың жай-күйіне, яғни Қазақстан Республикасының экономикалық ахуалына, электр қуатын тұтынатын ірі тұтынушылардың электр қуатын тұтынуын ұлғаюынан/азайуынан, ауа-райы жағдайларынан және т.б. тікелей байланысты болады. Бұл факторлар сыртқы болып табылады және KEGOC-тың қызметіне байланысты емес.

Осылайша, KEGOC реттелетін қызметтерден түсетін түсімді ай сайын есепке алу аспаптарының нақты көрсеткіштерінің негізінде мойындайды, бұл 15 ХҚЕС-тің талаптарына сәйкес келеді, тиісінше түсімнің 15 ХҚЕС-ке сәйкес көрсетілуі есепте өзгерістерді тудырмайды.

ЖҚК ЕҚО-ның электр қуатын сату қызметі «ЖҚК пайдалануды қолдау туралы» Қазақстан Республикасы заңының ережелерінен туындайды, бұл ретте ЖҚК ЕҚО-ның шарттары үлгі шарттар болып табылады және ай сайын шот-фактураларды жазып беру және өзара есеп айырысуларды тоқсан сайын салыстыру міндеттерін ғана бекітіп береді. Тарифтің есептелуі жаңартылатын қуат көздерін пайдалануды қолдау шығындарына сүйедені — ЖЭК пайдалану объектілері өндірген электр қуатын сатып алу шығындары, электр қуатын өндіруді-тұтынуды теңестіруді ұйымдастыру қызметтеріне жұмсалатын шығындар, резервтік қорды қалыптастыру шығындары және ЖҚК ЕҚО қызметін жүзеге асырумен байланысты шығындар жатады. Жаңартылатын қуат көздерін қолдау тарифі Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрі 2017 жылғы 1 ақпанда бекіткен № 36 Қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларымен белгіленген тәртіппен (нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 109751 тіркелген) есеп айырысу деректерінің өзгеруіне қарай түзетілуі тиіс. Бұл ретте бұл шарттар бойынша түскен түсім электр қуатының нақты өткізілген көлеміне сәйкес келетін мөлшерде ғана мойындалады. ЖҚК ЕҚО-ның принципал-агент қатынастары туындамайды, өйткені электр қуатын сатып алу-сату шарттарын жасау кезінде барлық тәуекелдер мен пайда электр қуатын сатушыдан ЖҚК ЕҚО-ке және ЖҚК ЕҚО-ден түпкі тұтынушыға өтеді. Түсімнің 15 ХҚЕС-ке сәйкес көрсетілуіне өту ЖҚК ЕҚО-ның есепке алу жүйесінде өзгерістерді тудырмайды.

Энергоинформ шарттары, мердігерлік жұмыстарды көрсету шарттарынан басқа, қызметтердің ай сайынғы құнын бекітуді болжап отыр, әрі ол қызметтердің жылдық құнының 1/12 ретінде айқындайды. Түсім қызметтердің осы ай сайынғы құнының мөлшерінде танылады. Мердігерлік жұмыстарды көрсету шарттары бойынша түсім көрсетілген қызметтер (орындалған жұмыстар) актілеріне қол қойылу шамасына қарай танылады. Мердігерлік жұмыстарды көрсету шарттары кепілдік талаптарын қамтиды, соларға сай Энергоинформ шартта бекітіліп берілген қателерді, кемшіліктерді және техникалық ерекше нұсқаманың басқа да сәйкессіздіктерін өтеусіз түзетіп беруге міндетті. Есепке алудың қолданыстағы тәртібіне сай бұл кепілдіктер шартты міндеттеме сипатына ие және есепте мойындалмайды. Энергоинформның түсімді мойындау тәртібі 15 ХҚЕС-тің талаптарына сәйкес келеді.

Осылайша, Топтың түсімді мойындаудың қолданыстағы тәртібі 15 ХҚЕС-тің талаптарына сәйкес келеді, Топтың түсімді 15 ХҚЕС-ке сәйкес есепке алуға өтуінен әсері жоқ.

9 ХҚЕС (IFRS) «Қаржы құралдары»

9 ХҚЕС (IFRS) «Қаржы құралдары» «Қаржы құралдары: тану және бағалау» 39 ХБЕС-ті (IAS) ауыстырады және 2018 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық есепті кезеңдерге қатысты қолданылады. 9 ХҚЕС (IFRS) қаржы құралдарын есепке алудың барлық үш аспектісін біріктіреді: жіктеу мен бағалауды, құнсыздануды және хеджирлеуді есепке алуды. Топ осы стандарттың бастапқы қолданылу күні кіретін, жылдық есепті кезең басына бөлінбеген пайда қалдығын түзету ретінде бастапқыда қолданудың жиынтық әсерін мойындай отырып, 9 ХҚЕС-ті (IFRS) ретроспективті түрде қолданады.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ЖАҢА СТАНДАРТТАР, ТҮСІНДІРМЕЛЕР ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ СТАНДАРТТАР МЕН ТҮСІНДІРМЕЛЕРГЕ ТҮЗЕТУЛЕР (жалғасы)

9 ХҚЕС (IFRS) «Қаржы құралдары» (жалғасы)

9 ХҚЕС (IFRS) қабылдануының 2018 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепке әсері (ұлғаюу/(азайу)) былайша болады:

Мың теңгемен	Түзету
Активтер	
Айналымнан тыс активтер	
Байланысты тараптардан ұзақ мерзімді дебиторлық берешегі	(99)
Басқа да қаржы активтері, ұзақ мерзімді бөлік	(257.730)
	(257.829)
Айналымдағы активтер	
Сауда дебиторлық берешек	(113.156)
Өзге де ағымдағы активтер	(62)
Басқа да қаржы активтері, қысқа мерзімді бөлік	(385.590)
Пайдалануға шектелген ақша қаражаты	(86.409)
Ақша қаражаты мен оның баламалары	(43.225)
	(628.442)
Активтер жиыны	(886.271)
Капитал және міндеттемелер	
Капитал	
Бөлінбеген пайда	(886.271)
	(886.271)
Капитал мен міндеттемелер жиыны	(886.271)

9 ХҚЕС-ті (IFRS) қолдану 39 ХБЕС-ке (IAS) сай болған залалдар әдісін күтілетін несиелік залалдар әдісімен ауыстыра отырып, қаржы активтерінің құнсыздануынан болған залалдарға қатысты Топтың есепке алуын түбегейлі түрде өзгертті.

9 ХҚЕС (IFRS) есепке алуда пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілмейтін барлық қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік залалдардың мойындалуын талап етеді.

Күтілетін несиелік залалдар шарттарға сәйкес төленуге жататын ақша қаражатының ағындары мен Топ алынуын күтіп отырған барлық ақша ағындары арасындағы айырма ретінде есептеледі. Содан кейін алынған нәтижелер активтің тиімді пайыздық мөлшерлемесі бойынша дисконтталады.

Сауда дебиторлық берешек, байланысты тараптардан болған ұзақ мерзімді дебиторлық берешек және басқа да ағымдағы активтер үшін Топ жеңілдетілген тәсілді қолданады және бүкіл мерзімде болған күтілетін несие шығындарын есептейді. Топ күтілетін несиелік шығын-

дарды Топтың тарихи деректері бойынша сауда және басқа да дебиторлық берешектің мерзімін ұзартудың орташа алынған коэффициенттерінің негізінде есептеді.

Басқа қаржы активтері, пайдалануы шектелген ақша қаражаты, ақша қаражаты мен оның баламалары үшін күтілетін несиелік залалдар 12 айлық кезеңге есептеледі. 12 айлық күтілетін несиелік залалдар — есепті күннен кейін 12 айдың ішінде болуы мүмкін бүкіл мерзім үшін күтілетін несиелік залалдардың бір бөлігі. Дегенмен, актив мойындалғаннан кейін несиелік тәуекелдің айтарлықтай ұлғаюы бүкіл мерзімге күтілетін несиелік залалдардың қолданылуына әкеп соқтырады.

Топ төлем мерзімі 90 күнге өткізіліп алынғанда қаржы активін дефолтты деп мойындайды. Дегенмен, кейбір жағдайларда Топ қаржы активін ішкі немесе сыртқы ақпарат Топ өтелмеген шарттық сомаларды толық көлемде ала алмайтындығына нұсқағанда, қаржы активін дефолтты етіп қарастыра алады.

Күтілетін несиелік залалдарды 9 ХҚЕС бойынша көрсету бойынша талаптарды қолдану Топтың қаржы активтерінің құнсыздану резервтерінің ұлғаюына әкеп соқтырды. Резервтің ұлғаюы бөлінбеген пайданың түзетілуіне әкеп соқтырды.

(а) Жіктеу және бағалау

9 ХҚЕС-ке сай Топ қаржы активтерін бастапқыда пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын қаржы активтері жағдайында мәміле бойынша шығындар сомасына ұлғайтылған әділ құны бойынша бағалайды.

9 ХҚЕС-ке сай үлестік қаржы құралдары кейіннен пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша (ПЗАӘҚ), амортизацияланған құны бойынша немесе басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша (БЖКАӘҚ) бағаланады. Жіктеу екі критерийге байланысты болады: Топ қаржы активтерін басқару үшін пайдаланатын бизнес-модельге және шартта көзделген қаржы құралдары бойынша ақша ағындары «тек борыштың негізгі сомасы мен борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне пайыздар есебінен ғана төлем» болып табылатындығына.

Жаңа талаптарға сай Топ борыштық қаржы активтерін былайша жіктеп, бағалайды:

Борыштық құралдар амортизацияланған құны бойынша бағаланады, егер қаржы активтері бизнес-модельдің шеңберінде ұсталса, әрі соның мақсаты қаржы активтерін шартта көзделген ақша ағындарын алу үшін ұстап қалу болып табылады, әрі олар тек борыштың негізгі сомасы мен борыштың негізгі сомасының өтелмеген бөлігіне пайыздар есебінен ғана төлемдер ғана болып табылады. Топ бұл санатқа сауда және басқа да дебиторлық берешек пен банк салымдарын қосады.

Топтың БЖКАӘҚ бойынша ескерілетін қаржы активтері жоқ.

(б) Құнсыздану

9 ХҚЕС-ті қолдану Топ қаржы активтері бойынша құнсызданудан болған залалдарға қатысты пайдаланатын есепке алу тәртібін түбегейлі өзгертті. 39 ХБЕС-те пайдаланылатын және болған залалдарға негізделген әдіс болжамды күтілетін несие залалдарының (КНЗ) моделіне ауыстырылды.

9 ХҚЕС Топ пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланбайтын барлық борыштық қаржы активтері бойынша күтілетін несиелік залалдардың бағалау резервін көрсетуін талап етеді.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ЖАҢА СТАНДАРТТАР, ТҮСІНДІРМЕЛЕР ЖӘНЕ ҚОЛДАНЫСТАҒЫ СТАНДАРТТАР МЕН ТҮСІНДІРМЕЛЕРГЕ ТҮЗЕТУЛЕР (жалғасы)

9 ХҚЕС (IFRS) «Қаржы құралдары» (жалғасы)

(б) Құнсыздану (жалғасы)

Күтілетін несиелік залалдар ұйымға шарттарға сәйкес тиесілі болатын ақша ағындары мен Топ алынуын күтіп отырған барлық ақша ағындары арасындағы айырма ретінде есептеледі. Алынбай қалу кейіннен бұл актив бойынша бастапқы тиімді пайыздық мөлшерлемеге шамамен тең болатын мөлшерлеме бойынша дисконтталады.

Шарт бойынша активтер мен сауда және басқа да дебиторлық берешекке қатысты Компания стандартта көзделген жеңілдетілген тәсілді қолданды және бүкіл мерзім үшін күтілетін несие залалдарын есептеді. Топ қарыз алушылар мен жалпы экономикалық талаптарға тән болатын факторларды ескере отырып түзетілген несие залалдарының пайда болуының өткен тәжірибесіне сүйене отырып бағалау резервтерінің матрицасын пайдаланды.

Басқа да борыштық қаржы активтері (банк салымдары) болған жағдайда күтілетін несие залалдары он екі ай бұрын есептеледі. Он екі айлық күтілетін несие залалдары — есепті күннен кейін 12 айдың ішінде болуы мүмкін қаржы құралы бойынша дефолттардың салдарынан туындайтын күтілетін несие залалдарын білдіретін бүкіл мерзім үшін күтілетін несие залалдарының бір бөлігі. Дегенмен қаржы құралы бойынша несиелік тәуекел бастапқы танылған сәттен бастап едәуір ұлғайған жағдайда залалдардың бағалау резерві бүкіл мерзім үшін күтілетін несие залалдарына тең болатын сомада бағаланады.

Егер шарт бойынша төлемдердің мерзімі 90 күнге өтіп кетсе, Топ қаржы активі бойынша дефолт болды деп есептейді. Дегенмен, белгілі бір жағдайларда Топ, егер ішкі немесе сыртқы ақпарат Топ ұстап қалатын несие сапасын арттыру тетіктерін ескерместен, Топтың шарт бойынша көзделген қалған төлемдердің барлық сомасын алатындығына нұсқаса, қаржы активі бойынша дефолт болды деген қорытындыға келе алады.

Капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте 9 ХҚЕС-тің 2018 жылғы 1 қаңтардағы жағдай бойынша 886.271 мың теңге мөлшерінде бөлінбеген пайдаға әсері көрсетілді.

2018 жылы стандарттарға мынадай кейбір басқа түзетулер және Топтың қаржылық есептілігіне әсерін тигізбеген түсіндірулер алғаш рет қолданды:

- «Шетел валютасындағы операциялар және алдын ала төлем» 22 КРМФО (IFRIC) түсіндіру;
- «Инвестициялық жылжымайтын мүлікті санаттан санатқа ауыстыру» 40 ХҚЕС-ке (IAS) түзетулер;
- 2 ХҚЕС-ке (IAS) «Акциялардың негізіндегі төлемдер бойынша операцияларды жіктеу және бағалау» түзетулер;
- 9 ХҚЕС-ті (IFRS) «Қаржы құралдары» 4 ХҚЕС-пен (IFRS) «Сақтандыру шарттары» бірге қолдану 4 ХҚЕС-ке (IFRS) түзетулер;
- 28 ХҚЕС (IAS) «Қауымдасқан ұйымдар мен бірлескен кәсіпорындарға инвестициялар» — жылжымайтын мүлік объектілерін әділ құны бойынша пайда немесе зиян арқылы бағалау шешімі әрбір инвестиция үшін бөлек қабылдануы тиіс екендігін түсіндіру;
- 1 ХҚЕС (IFRS) «Халықаралық қаржылық есептілік стандарттарын алғаш рет қолдану» — ХҚЕС-ті алғаш рет қолданатын компаниялар үшін қысқа мерзімді босатуларды жою.

ШЫҒАРЫЛҒАН, БІРАҚ ӘЛІ КҮШІНЕ ЕНБЕГЕН СТАНДАРТТАР

Төменде Топтың қаржылық есептілігін шығару күніне шығарылған, бірақ күшіне енбеген жаңа стандарттар, түзетулер мен түсіндірмелер келтіріледі. Топ осы стандарттарды, түзетулер мен түсіндірмелерді, егер қолданылатын болса, олардың күшіне ену күнінен бастап қолдануға ниет білдіріп отыр.

16 ХҚЕС (IFRS) «Жалдау»

16 ХҚЕС (IFRS) 2016 жылғы қаңтарда шығарылды және 17 ХҚЕС-ті (IAS) «Жалдау» ауыстырады, 4 КРМФО (IFRIC) «Келісімде жалдау белгілерінің болуын айқындау» түсіндірмесі, 15 ПКР (SIC) «Операциялық жалдау — стимулдар» түсіндірмесі және 27 ПКР (SIC) «Заңгерлік жалдау нысаны бар операциялардың мәнін айқындау» түсіндірмесі. 16 ХҚЕС (IFRS) жалдау туралы ақпаратты мойындау, бағалау, ұсыну және ашып көрсету қағидаттарын белгілейді және жалға алушылардың қаржылық жалдау үшін 17 ХҚЕС-те (IAS) көзделген есепке алу тәртібі сияқты баланста есепке алудың бірыңғай моделін пайдалана отырып барлық жалдау шарттарын көрсетуін талап етеді. Стандарт жалға алушылар үшін мойындаудан екі рет босатуды көздейді — төмен құны бар активтерді жалдауға (мысалға, жеке компьютерлер) және қысқа мерзімді жалдауға (яғни, 12 айдан артық емес мерзімі бар жалдау) қатысты. Жалдаудың басталу күніне жалға алушы жалдау төлемдеріне қатысты міндеттемені (яғни жалдау міндеттемесі), сондай-ақ жалдау мерзімінің ішінде базалық активті пайдалану құқығын беретін активті (яғни пайдалану құқығы нысанындағы актив) мойындайтын болады. Жалға алушылар жалдау міндеттемесі бойынша пайыздық шығысты пайдалану құқығы нысанындағы активтің амортизациясы бойынша шығыстардан бөлек мойындауға міндетті болады.

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

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

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

16 ХҚЕС 2019 жылғы 1 қаңтардан немесе осы күннен кейін басталатын жылдық кезеңдерге қатысты күшіне енеді. Мерзімінен бұрын қолдануға жол беріледі, бірақ ұйымның 15 ХҚЕС-ті қолдану күнінен бұрын емес. Жалға алушы бұл стандартты ретроспективті тәсілді болмаса түрлендірілген ретроспективті тәсілді пайдалана отырып қолдануға құқылы. Стандарттың өтпелі ережелері белгілі бір босатуларды көздейді.

Топ 16 ХҚЕС-ке (IFRS) ұсынылған әрбір алдыңғы есепті кезеңге түрлендірілген ретроспективті тәсілді қолдануды жоспарлап отыр. Топ стандартты 17 ХҚЕС-ке (IAS) және 4 КРМФО (IFRIC) Түсіндірмесіне сәйкес жалдау шарттары ретінде бұрын жіктелген шарттарға қолдануды шешті. Осылайша, Топ стандартты 17 ХҚЕС-ке (IAS) және 4 КРМФО (IFRIC) Түсіндірмесіне сәйкес жалдау белгілері бар деп бұрын жіктелмеген шарттарға қолданбайды.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ШЫҒАРЫЛҒАН, БІРАҚ ӘЛІ КҮШІНЕ ЕНБЕГЕН СТАНДАРТТАР (жалғасы)

16 ХҚЕС (IFRS) «Жалдау» (жалғасы)

Топ жалдау шарттарына, сондай-ақ солар бойынша базалық активтің төмен құны бар жалдау шарттарына қатысты стандартта көзделген босатуды пайдалану жөніндегі шешім қабылдады, солар бойынша жалдау мерзімі бастапқы қолдану күніне 12 айдан аспайтын мерзімді құрайды. Топтың құны төмен болып есептелетін белгілі бір офистік жабдықты (мысалға, дербес компьютерлерді, баспа және фотокөшіру жабдығын) жалдау шарттары бар.

2018 жылы Топтың қаржылық есептілігін шығару күніне күшіне енбеген стандарттар шығарылды. Топ осы стандарттарды, түзетулер мен түсіндірмелерді, егер қолданылатын болса, олардың күшіне ену күнінен бастап қолдануға ниет білдіріп отыр.

- 17 ХҚЕС (IFRS) «Сақтандыру шарттары»;
- «Пайдаға салынатын салықты есептеу қағидаларына қатысты белгісіздік» 23 КРМФО (IFRIC) түсіндіруі;
- 9 ХҚЕС-ке түзетулер — «Әлеуетті теріс өтеумен мерзімінен бұрын өтеу туралы талаптар»;
- «Инвестор мен оның қауымдасқан ұйымы немесе бірлескен кәсіпорын арасындағы мәмілелерде активтерді сату немесе активтерді салу» 10 ХҚЕС пен 28 ХБЕС-ке түзетулер;
- 19 ХҚЕС-ке түзетулер — «Бағдарламаға өзгерістерді енгізу, бағдарламаны қысқарту немесе бағдарлама бойынша міндеттемелерді өтеу»;
- 28 ХҚЕС-ке түзетулер — «Қауымдасқан компаниялар мен бірлескен кәсіпорындарға ұзақ мерзімді салымдар».

ХҚЕС-ті жыл сайынғы жетілдірулер, кезеңі 2015-2017 жылдар (2017 жылғы желтоқсанда шығарылды)

2017 жылғы желтоқсанда ХҚЕС-тің жыл сайынғы жетілдірулері шығарылды. Топ бұл түзетулер оның шоғырландырылған есептілігіне қандай да бір әсерін түгізеді деп күтпейді. Бұл жетілдірулерге келесі түзетулер кіреді:

- 3 ХҚЕС «Бизнестерді біріктіру»;
- 11 ХҚЕС «Бірлескен кәсіпкерлік»;
- 12 ХҚЕС «Пайда салықтары»;
- 23 ХҚЕС «Қарыздар бойынша шығындар».

АКТИВТЕР МЕН МІНДЕТТЕМЕЛЕРДІ АҒЫМДАҒЫ ЖӘНЕ ҰЗАҚ МЕРЗІМДІ ЕТІП ЖІКТЕУ

Қаржылық жағдай туралы есепте Топ активтер мен міндеттемелерді олардың ағымдағы және ұзақ мерзімді етіп жіктелуінің негізінде ұсынады. Актив мына жағдайларда ағымдағы болып табылады, егер:

- оны сату болжанса немесе ол әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде сатуға немесе тұтынуға арналса;
- ол негізінен сауда жасау мақсаттары үшін арналса;
- оны есепті кезең аяқталғаннан кейін 12 (он екі) айдың ішінде өткізу болжанса; немесе
- есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде 12 (он екі) айдың ішінде міндеттемелерді өтеу үшін пайдалануға немесе айырбастауға шектеулер болған жағдайларды қоспағанда, ол ақша қаражатын немесе олардың баламаларын білдіреді.

Барлық басқа активтер ұзақ мерзімді ретінде жіктеледі.

Міндеттеме мына жағдайларда ағымдағы болып табылады, егер:

- оны әдеттегі операциялық циклдің шеңберінде өтеу болжанса;

- ол негізінен сауда жасау мақсаттары үшін ұсталса;
- ол есепті кезең аяқталғаннан кейін 12 (он екі) айдың ішінде өтелуге тиіс болса; немесе
- Компанияның есепті кезең аяқталғаннан кейін кем дегенде 12 (он екі) айдың ішінде міндеттемелердің өтелу мерзімін ұзартуға сөзсіз құқығы болмаса.

Топ барлық басқа міндеттемелерді ұзақ мерзімділер ретінде жіктейді.

Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелері ұзақ мерзімді активтер мен міндеттемелер ретінде жіктеледі.

ӘДІЛ ҚҰНДЫ БАҒАЛАУ

Топ мұндай қаржы құралдарын әрбір есепті күнге әділ құны бойынша сату үшін қолда бар қаржы активтері және солардың әділ құны олардың қалдық құнынан айтарлықтай ерекшеленгенде, әділ құны бойынша қаржылық емес активтер (ҰЭЖ активтері) ретінде бағалайды. Амортизацияланған құн бойынша бағаланатын қаржы құралдарының әділ құны туралы ақпарат 28-ескертепеде ашылып көрсетіледі.

Активтің сатылғаны үшін түскен немесе бағалау күніне нарық қатысушыларының арасында әдеттегі тәртіппен жасалатын мәміленің шеңберінде міндеттемелердің берілгені үшін төленген баға әділ құн болып табылады. Әділ құнды бағалау активті сату немесе міндеттемені беру бойынша мәміле:

- не бұл актив немесе міндеттеме үшін негізгі нарықта;
- не бұл актив немесе міндеттеме үшін барынша қолайлы нарықта негізгі нарықтың жоқтығы шартында болатындығын болжайды.

Топ негізгі немесе барынша қолайлы нарыққа қол жеткізе алуы тиіс. Активтің немесе міндеттеменің әділ құны нарық қатысушылары активтің немесе міндеттеменің бағасын анықтау кезінде пайдаланатын жорамалдарды қолдана отырып бағаланады, бұл ретте нарық қатысушылары өздерінің мүдделерінде әрекет етеді деп болжанады. Қаржылық емес активтің әділ құнын бағалау нарыққа қатысушының активті ең үздік және барынша тиімді тәсілмен пайдалану арқылы не болмаса оны бұл активті барынша жақсы және барынша тиімді тәсілмен пайдаланатын нарыққа басқа қатысушыға сату нәтижесінде экономикалық пайданы шығара алу мүмкіндігін ескереді.

Компания мұндай бағалау әдістерін пайдаланады, әрі олар қалыптасқан жағдайларда қолайлы болып табылады және солар үшін әділ құнды бағалау үшін жеткілікті болып табылады, бұл ретте орынды қадағаланатын бастапқы деректерді пайдалана отырып, қадағаланбайтын бастапқы деректерді мейлінше аз пайдаланады.

Әділ құны бағаланатын немесе қаржылық есептілікте ашылып көрсетілетін барлық активтер мен міндеттемелер жалпы әділ құнды бағалау үшін елеулі болып табылатын ең төменгі деңгейдегі бастапқы деректердің негізінде әділ құн көздерінің төменде сипатталған иерархиясының шеңберінде жіктеледі:

- 1-деңгей — ұқсас активтер немесе міндеттемелер бойынша (қандай да бір түзетулерсіз) белсенді нарықта нарықтық баға белгілеулері.
- 2-деңгей — әділ құнды бағалау үшін маңызды болатын иерархияның ең төменгі деңгейіне жататын бастапқы деректер нарықта тікелей немесе жанама байқалатын болып табылатын бағалау үлгілері.
- 3-деңгей — иерархияның ең төмен деңгейіне жататын бастапқы деректердің әділ құны бойынша бағалау үшін елеулі болатын бағалау модельдері нарықта қадағаланбайтын болып табылады.

Қаржылық есептілікте мерзімді негізде қайта бағаланатын активтер мен міндеттемелер жағдайында Топ әрбір есепті кезеңнің соңына жіктеуді қайта талдай отырып (жалпы әділ құнды бағалау үшін елеулі болатын ең төменгі деңгейдегі бастапқы деректердің негізінде) иерархия көздерінің деңгейлері арасында аудару фактісін айқындайды.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ӘДІЛ ҚҰНДЫ БАҒАЛАУ (жалғасы)

Топтың қаржы жөніндегі басшылығы ҰЭЖ активтері мен сату үшін қолда бар бағасы белгіленбейтін қаржы активтерінің әділ құнын мерзімді бағалау үшін, сол сияқты қолданылуына қарай активтердің әділ құнын бір мезгілде бағалау үшін саясат пен рәсімдерді айқындайды.

ҰЭЖ активтерінің құнын бағалау үшін сырттан бағалаушылар тартылады. Сырттан бағалаушыларды тарту туралы шешімді қаржы жөніндегі басшылық жыл сайын қабылдап отырады. Іріктеу критерийлері ретінде нарықты білу, бедел, тәуелсіздік және кәсіпқой стандарттарға сәйкестік қолданылады. Сыртқы бағалаушылармен талқылағаннан кейін қаржы жөніндегі басшылық бағалаудың қандай әдістемесі мен бастапқы деректері әрбір жағдайда пайдаланылуы тиіс екендігі жөнінде шешім қабылдайды.

Әрбір есепті күнге қаржы жөніндегі басшылық өзінің есеп саясатына сәйкес қайталап талдау және қайталап бағалау қажет болатын активтер мен міндеттемелердің құнындағы өзгерістерді талдайды. Мұндай талдаудың шеңберінде қаржы жөніндегі басшылық бағалау кезінде пайдаланылған ақпаратты шарттармен және басқа да орынды құжаттармен салыстыру арқылы соңғы бағалау кезінде қолданылған негізгі бастапқы деректерді тексереді.

Қаржы жөніндегі басшылық және Топтың сыртқы бағалаушылары жасалған өзгерістердің негізділігін айқындау мақсатында есеп саясатына сәйкес негізгі құралдардың қайта бағаланатын класы бойынша әрбір активтің әділ құнының өзгерісін тиісті сыртқы дерек көздерімен салыстырады.

Қаржы жөніндегі басшылық және сыртқы бағалаушылар бағалау кезінде қолданылған негізгі жорамалдарды талқылайды.

Әділ құн туралы ақпаратты ашып көрсету мақсатында Топ активтер мен міндеттемелерді олардың сипатының, оларға тән сипаттамалар мен тәуекелдердің, сондай-ақ жоғарыда көрсетілгендей әділ құн көздерінің иерархиясында қолданылатын деңгейдің негізінде жіктеді.

ШЕТЕЛ ВАЛЮТАСЫНДАҒЫ ОПЕРАЦИЯЛАР

КТоптың шоғырландырылған қаржылық есептілігі теңгемен берілген. Сондай-ақ теңге Топтың бас компаниясының функционалды валютасы болып табылады. Топтың әр компаниясы өзінің жеке функционалды валютасын айқындайды және әрбір компанияның қаржылық есептілігіне қосылған баптар осы функционалдық валютада бағаланып отырады.

Шетел валютасындағы операциялар бастапқыда операция тану критерийлерін қанағаттандырған күнге қолданылатын спот-бағамы бойынша олардың функционалдық валютасында Топ компанияларымен ескеріледі.

Шетел валютасында көрсетілген монетарлық активтер мен міндеттемелер есепті күнге қолданылатын функционалды валютаның спот-бағамы бойынша қайта есептеледі.

Монетарлық баптарды өтеу немесе қайта есептеу кезінде туындайтын барлық бағамдық айырмалар, Топтың таза инвестициясының шетелдік бөлімшеге хеджирлеуін қамтамасыз ететін монетарлық баптарды қоспағанда, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке қосылады. Олар пайда мен залалдарда мойындалғанда таза инвестицияның шығу сәтіне дейін басқа да жиынтық кірістің құрамында көрсетіледі.

Тарихи құнның негізінде шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар бастапқы мәмілелер жасалған күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі.

Әділ құны бойынша шетелдік валютада бағаланатын монетарлық емес баптар әділ құн белгіленген күні қолданыста болған бағамдар бойынша қайта есептеледі. Монетарлық емес баптарды қайта есептеу кезінде туындайтын кірістер мен шығыстар баптың әділ құны (яғни баптар бойынша бағамдық айырмалар, өзге де жиынтық кіріс немесе пайда немесе залал құрамында танылған әділ құнның өзгерісінен болған кірістер немесе шығыстар да тиісінше өзге де жиынтық кіріс немесе пайда немесе залал құрамында танылады) өзгерісі нәтижесінде болған кірістерді немесе шығыстарды тану қағидаттарына сәйкес есептеледі.

Топ елеулі мәмілелерді жасаған шетел валюталарының айырбас бағамдары былайша көрсетілген:

Жыл соңындағы айырбас бағамы (теңгеге)	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
1 АҚШ доллары	384,2	332,33
1 еуро	439,37	398,23
1 ресей рублі	5,52	5,77

Средний обменный курс за год (к тенге)	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
1 АҚШ доллары	344,76	326,08
1 еуро	406,65	368,65
1 ресей рублі	5,5	5,59

НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР

Негізгі құралдар, ҰЭЖ активтерін қоспағанда, жинақталған амортизацияны және олар болған жағдайда құнсызданудан болған жинақталған шығындарды шегере отырып бастапқы құны бойынша ескеріледі. Мұндай құнға негізгі құралдардың бөлшектерін ауыстыру құны және егер оларды капиталдандыру критерийлері орындалса, ұзақ мерзімді құрылыс жобалары болған жағдайда қарыздар бойынша шығындар кіреді.

Белгілі бір уақыт аралығында негізгі құралдардың едәуір құрамдастарын ауыстыру қажет болғанда, Топ осы сияқты құрамдастарды оларға тән болатын дербес пайдалы қызмет ету мерзімдерімен жекелеген активтер ретінде мойындайды және оларды лайықты түрде амортизациялайды. Сол сияқты, негізгі техникалық шолып тексеруді жүргізген кезде сонымен байланысты шығындар, егер мойындаудың барлық критерийлері орындалса, құрал-жабдықты ауыстыру ретінде негізгі құралдардың баланстық құнында мойындалады. Жөндеуге және техникалық қызмет көрсетуге жұмсалатын барлық басқа шығындар олар болған сәтте пайда немесе зиян құрамында мойындалады.

ҰЭЖ активтері қайта бағалау күнінен кейін танылған жинақталған амортизация мен құнсыздану шығындарын шегере отырып әділ құны бойынша бағаланады. Қайта бағалау қайта бағаланған активтің әділ құны оның баланстық құнынан айтарлықтай ерекшеленбейді дегенді сенімділікті қамтамасыз ету үшін жеткілікті жиілікпен жүзеге асырылады.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР (жалғасы)

Қайта бағалаудан болған құн өсімі БЖК құрамында көрсетіледі және бұрын жасалған қайта бағалаудың салдарынан пайда немесе зиян құрамында танылған дәл осы активті қайта бағалаудан болған зиянда қалпына келтіретін бөлікті қоспағанда, капитал құрамына кіретін активтерді қайта бағалау резервін ұлғайтуға жатады. Қайта бағалаудан болған залал, бұрын қайта бағалау резервінің құрамында мойындалған дәл сол актив бойынша оң қайта бағалауды тікелей азайтатын бөлігін қоспағанда, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте мойындалады. Актив істен шыққан жағдайда, бұл активке тікелей жататын қайта бағалау резервінің бір бөлігі активтерді қайта бағалау резервінен бөлінбеген пайданың құрамына аударылады.

Амортизация активтердің пайдалы қызметін бағалау мерзімінің ішінде желілік әдіспен былайша есептеледі:

Ғимараттар	60 жыл
ҰЭЖ активтері	
Электрді тарату желілері	50 жыл
ғимараттар	10-30 жыл
Шағын станциялардың құрал-жабдығы	12-30 жыл
Көлік және басқа да негізгі құралдар	
Басқа да машиналар мен құрал-жабдықтар	7-25 жыл
Көлік құралдары	11 жыл
Компьютерлер және деректерді өңдеу бойынша басқа да құрал-жабдық	4-10 жыл
Интерьер және шаруашылық мақсаттағы заттар	7 жыл
Өзге негізгі құралдар	3-15 жыл

Жер амортизацияланбайды.

2015 жылғы 1 қаңтардан бастап Қазақстан Республикасының Ұлттық негізгі қорлар жіктеушісіне енгізілген өзгерістердің салдарынан «ҰЭЖ ғимараттары» класынан «ҰЭЖ-дің машиналары мен құрал-жабдығы» бөлініп шықты. Осыған орай, Топ «ҰЭЖ ғимараттары» класының атауын қаржылық есептілік мақсатында «ҰЭЖ активтері» класы болып өзгертті. Пайдалы қолдану мерзімдері және негізгі құралдарды тарату құны әрбір жылдық есепті кезеңнің аяғында талданады және қажетіне қарай түзетіледі.

Егер күтілген жағдайлар бұрынғы жорамалдардан ерекшеленетін болса, өзгерістер 8 ХҚЕС (IAS) «Есеп саясаты, бухгалтерлік бағалаудағы өзгерістер және кәтелер» сәйкес бухгалтерлік бағалаудағы өзгерістер ретінде ескеріледі. Бұл бухгалтерлік бағалау жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылатын негізгі құралдардың қалдық құны мен негізгі құралдардың тозу сомасына айтарлықтай әсер ете алады.

Негізгі құралдар нысандарын тану ол есептен шығарылғанда немесе оның пайдаланылуы немесе есептен шығарылуынан болашақ экономикалық пайда алу күтілмеген жағдайда тоқтатылады. Активтерді тану тоқтатылғанда туындайтын кез келген кірістер немесе залалдар (есептен шығарудан түскен түсімдер мен активтің баланстық құны арасындағы айырма ретінде есептелетін) активті тану тоқтатылған есепті жылда пайда немесе зиян құрамына енгізіледі.

МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕР

Материалдық емес активтер бастапқы тану кезінде бастапқы құны бойынша бағаланады. Бастапқы танудан кейін материалдық емес активтер жинақталған құнсыздану шығындары мен жинақталған амортизация шегерілген бастапқы құны бойынша ескеріледі. Өнімдерді әзірлеуге капиталға айналдырылған шығындарды қоспағанда, Топ ішінде жасалған материалдық емес активтер капиталға айналмайды және тиісті шығыс олар пайда болған есепті кезеңдегі пайда мен зияндарда көрсетіледі.

Топтың материалдық емес активтеріне, ең бастысы, компьютерлік бағдарламалық жасақтама мен лицензиялар кіреді. Материалдық емес активтер активтерді 3 жылдан 20 жылға дейін пайдалы қолданудың бағалау мерзімі ішінде желілік әдіспен амортизацияланады.

ҚАРЖЫЛЫҚ ЕМЕС АКТИВТЕРДІҢ ҚҰНСЫЗДАНУЫ

Топ әрбір есепті күнге активтің ықтимал құнсыздану белгілерінің бар-жоғын айқындайды. Егер осындай белгілер орын алса немесе егер активті құнсыздануға жыл сайынғы тексеру талап етілсе, Топ активтің өтелетін құнын бағалайды. Активтің немесе ақша ағындарын жасайтын бөлімшенің («ААЖБ») өтелетін құны — мына шамалардың ең үлкені: сату шығындарын шегере отырып, активтің әділ құны (ААЖБ) және активті пайдалану құндылығы (ААЖБ). Өтелетін құн негізінен басқа активтер немесе активтер тобы жасайтын ағындардан тәуелсіз ақша қаражатының ағындарын актив жасаған жағдайда ғана жеке актив үшін анықталады. Егер активтің немесе ақша ағындарын тудыратын бөлімшенің теңгерімдік құны оның өтелетін құнынан артып кетсе, актив құнсызданған деп саналады және өтелетін құнына дейін есептен шығарылады.

Пайдалану құндылығын бағалау кезінде келешек ақша ағымдары салық салынғанға дейін дисконттау мөлшерлемесі бойынша дисконтталады, әрі ол ақшаның уақытша құнының ағымдағы нарықтық бағасын және активке тән тәуекелдерді көрсетеді. Сату шығындарын шегере отырып әділ құнды айқындау кезінде тиісті бағалау үлгісі қолданылады. Мұндай есептеулер бағалау коэффициенттерімен, акциялар нарығында еркін айналыста болатын баға белгілеулерімен немесе әділ құнның басқа да қолжетімді көрсеткіштерімен расталады.

Топ құнсыздану сомасын Топтың жеке активтер жатқызылатын әрбір ААЖБ үшін жеке дайындалатын пайдалану құндылығына сүйене отырып құнсыздану сомасын айқындайды. Бұл жоспарлар мен болжамды есеп айырысулар әдетте 5 (бес) жылға жасалады. Бұдан да ұзақ кезеңдер үшін бес жылдан кейін келешек болжанатын ақша ағындарына қатысты қолданылатын ұзақ мерзімді өсу қарқындары есептеледі.

Қайта бағалау өзге де жиынтық кірісте танылған бұрынғы қайта бағаланған ҰЭЖ активтерін қоспағанда құнсызданған актив қызметіне сәйкес шығыстар санаты құрамындағы жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте танылатын жалғасып отырған қызметтің құнсыздануынан (қорлардың құнсыздануын қосқанда) болатын залалдар. Мұндай активтердің құнсыздануы бұрын танылған қайта бағалау сомасының шегінде басқа да жиынтық кірісте танылады. Топ әрбір есепті күнге, гудвилді қоспағанда, активтің бұрын мойындалған құнсыздану шығындарының жоқ немесе қысқарған екендігінің белгілері бар-жоғын айқындайды. Егер мұндай белгі болса, Топ активтің өтелетін құнын немесе ААЖБ есептейді. Құнсызданудан болған бұрын мойындалған шығындар, егер құнсызданудан болған соңғы шығын мойындалған уақыттан бастап активтің өтелетін құнын айқындау үшін пайдаланылған бағалауда өзгеріс болған жағдайда ғана, қалпына келтіріледі. Қалпына келтіру активтің ағымдағы құны оның өтелетін құнынан асып кетпеуімен, сондай-ақ амортизацияны шегеріп тастағанда баланстық құнынан аспауымен шектелген, бұл актив егер алдыңғы жылдары құнсызданудан болған залал деп танылмаған жағдайда, баланстық құны бойынша танылуы мүмкін. Құнның осылайша қалпына келтірілуі, актив қайта бағаланған құны бойынша танылған жағдайларды қоспағанда, пайда мен зияндарда танылады. Мұндай жағдайларда құнның қалпына келтірілуі қайта бағалаудан болған құнның өсімі ретінде ескеріледі.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР

Қауымдасқан компания — бұл соған қатысты Топтың айтарлықтай ықпалы бар компания. Айтарлықтай ықпал — инвестициялар объектісінің қаржылық және операциялық саясатына қатысты шешімдерді қабылдауға қатысу өкілеттіктері, бірақ мұндай саясатқа қатысты бақылау немесе бірлескен бақылау.

Айтарлықтай ықпалдың немесе бірлескен бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторлар еншілес компанияларға бақылаудың болуын анықтау кезінде ескерілетін факторларға ұқсас келеді.

Топтың оның қауымдасқан компаниясына инвестициялары үлестік қатысу әдісі бойынша ескеріледі.

Үлестік қатысу әдісіне сәйкес қауымдасқан компанияға инвестиция алдымен бастапқы құны бойынша танылады. Инвестициялардың баланстық құны сатып алған күннен кейін туындайтын қауымдасқан компанияның таза активтеріндегі өзгерістердегі Топтың үлесі танылуы салдарынан не өседі немесе төмендейді. Қауымдасқан компанияға жататын гудвил инвестицияның баланстық құнына кіреді және амортизацияланбайды, сондай-ақ құнсыздану мәніне жеке тексеруге ұшырамайды.

Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есеп қауымдасқан компания қызметінің қаржы нәтижелеріндегі Топтың үлесін көрсетеді. Егер қауымдасқан компанияның капиталында тікелей танылған өзгерістер болса, Топ осындай өзгерістегі өз үлесін таниды және бұл капиталдағы өзгерістер туралы шоғырландырылған есепте қолданылғанда бұл фактіні ашады.

Топтың қауымдасқан компаниямен операциялары бойынша туындайтын жұмсалмаған пайда мен зияндар Топтың қауымдасқан компанияда қатысу үлесінің болған дәрежесінде алынып тасталды.

Қауымдасқан компанияның пайдасындағы Топ үлесі жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте тікелей көрсетілген. Ол қауымдасқан компанияның акционерлеріне келетін пайданы білдіреді, және сондықтан қауымдасқан компаниялардың еншілес компанияларындағы салық салу мен бақыланбайтын қатысу үлесін есептегеннен кейін пайда ретінде айқындалады.

Қауымдасқан компанияның қаржылық есептілігі Топтың қаржылық есептілігіндегі есепті кезеңде жасалады. Қажет болған жағдайда есеп саясатын Топтың есеп саясатына сәйкес келтіру мақсатында түзетулер енгізіледі.

Үлестік қатысу әдісі қолданылғаннан кейін Топ өзінің қауымдасқан компаниясына инвестициясы бойынша құнсызданудан келген қосымша залалын тану қажеттігін айқындайды. Әрбір есепті кезеңде Топ қауымдасқан компанияға құйылған инвестициялардың құнсыздануының объективті куәлігінің болуын белгілейді. Мұндай куәліктер болған жағдайда, Топ құнсыздану сомасын қауымдасқан компанияның өтелетін құны мен оның баланстық құны арасындағы айырма ретінде есептейді және осы соманы «Қауымдасқан компанияның пайдасындағы үлес» бабы бойынша пайда мен зияндарда мойындайды.

Қауымдасқан компанияға айтарлықтай ықпалдан айырылған жағдайда, Топ қалған инвестицияларды әділ құны бойынша бағалап, мойындайды. Едәуір ықпалдан айырылу сәтіне қауымдасқан компанияның баланстық құны мен қалған инвестициялардың әділ құны және шығарылудан болған түсімдер арасындағы айырма пайда немесе зиян құрамында мойындалады.

ҚАРЖЫ ҚҰРАЛДАРЫ – БАСТАПҚЫ МОЙЫНДАУ ЖӘНЕ KEЙІННЕН БАҒАЛАУ

Қаржы активтері

Бастапқы мойындау және бағалау

ҚТоптың қаржы активтеріне ақша қаражаты мен оның баламалары, қысқа мерзімді және ұзақ мерзімді депозиттер, пайдаланылуы шектелген ақша қаражаты, басқа жа қаржы активтері, сауда және басқа да дебиторлық берешек, бағасы белгіленетін және белгіленбейтін қаржы құралдары кіреді.

Қаржы активтері бастапқыда танылған кезде тиісінше амортизацияланған құны бойынша ескерілетін қаржы активтері; пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы активтері; басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы активтері ретінде жіктеледі.

Қаржы активі амортизацияланған құны бойынша ескеріледі, егер мына екі критерий сақталған болса:

1. бизнес-модельдің мақсаты барлық шарттық ақша ағындарын алу үшін қаржы активін ұстап қалу болып табылады; және
2. шарттық ақша ағындары тек пайыздық сыйақы мен негізгі борыш бойынша төлемдермен ғана білдірілген. Сыйақы ақшаның уақытша құны мен белгілі бір уақыт кезеңінде өтелуге жататын негізгі борышпен байланысты несиелік тәуекел үшін ақы төлеуді білдіреді.

Егер жоғарыда аталған критерийлердің кем дегенде біреуі сақталмаған болса, қаржы активі әділ құны бойынша өлшенеді. Топтың амортизацияланған құны бойынша ескерілмейтін қаржы активтері әділ құны бойынша ескеріледі.

Қаржы активі басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша ескеріледі, егер мына екі критерий сақталған болса:

1. бизнес-модельдің мақсаты барлық шарттық ақша ағындарын алу үшін, сол сияқты қаржы активін сату арқылы қаржы активін ұстап қалу болып табылады; және
2. шарттық ақша ағындары тек пайыздық сыйақы мен негізгі борыш бойынша төлемдермен ғана білдірілген. Сыйақы ақшаның уақытша құны мен белгілі бір уақыт кезеңінде өтелуге жататын негізгі борышпен байланысты несиелік тәуекел үшін ақы төлеуді білдіреді.

Топ қаржы активтерін пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескереді, олар амортизацияланған құны бойынша немесе басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша көрсетілген жағдайларды қоспағанда.

Кейінгі бағалау

Кейіннен қаржы активтері амортизацияланған құны бойынша немесе Топтың қаржы активтерін басқару бойынша бизнес-модельдеріне негіздеде отырып басқа да жиынтық кіріс арқылы немесе пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланады. Бизнес-модельді Топ басшылығы айқындайды.

Мойындауды тоқтату

Қаржы активінің (немесе, қолданылатын жерде — қаржы активінің бөлігі немесе ұқсас қаржы активтері тобының бір бөлігі) мына жағдайларда баланста танылуы тоқтатылады:

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ҚАРЖЫ ҚҰРАЛДАРЫ – БАСТАПҚЫ МОЙЫНДАУ ЖӘНЕ KEЙІННЕН БАҒАЛАУ (жалғасы)

Қаржы активтері (жалғасы)

Мойындауды тоқтату (жалғасы)

- активтен ақша ағындарын алу құқығының қолданылу мерзімі аяқталса;
- Топ активтен ақша ағымын алу құқығын берсе не болмаса үшінші тарапқа түсетін ақша ағымдарын толық көлемде және «транзиттік» келісім бойынша ешбір елеулі кідіріссіз төлеу бойынша өз мойнына міндеттеме алса; және не болмаса (а) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы берсе; не болмаса (б) Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен пайданы бермей, оларды сақтамаса, бірақ осы активтің бақылауын берсе.

Егер Топ өзінің активтен ақша ағынын алу барлық құқығын берсе не транзиттік келісім жасаса, ол меншік құқығына байланысты тәуекелдер мен табысты сақтап қала алған-алмағанын және, егер сақтап қала алған болса, онда қандай көлемде екендігін бағалайды. Егер Топ активтен болатын барлық тәуекелдер мен табысты іс жүзінде бермесе және өзінде сақтамаса, сондай-ақ активке бақылауды бермесе, жаңа актив Топ берілген активке өзінің қатысуын жалғастыруы дәрежесінде танылады. Бұл жағдайда Топ тиісті міндеттемені де таниды. Берілген актив пен тиісті міндеттеме Топ сақтаған құқық пен міндеттемені көрсететін негізде бағаланады.

Берілген актив бойынша кепілдік нысанын қабылдайтын жалғасқан қатысу мынадай шамалардың ең азы бойынша танылады: активтің бастапқы баланстық құны немесе төленуін Топ талап етуі мүмкін ең көп соманың ең азы бойынша мойындалады.

Күтілетін несие залалдарын мойындау

Топ, егер несие залалы бастапқы танылған сәттен бастап айтарлықтай ұлғайған болса, амортизацияланған құны бойынша және бүкіл мерзім үшін күтілетін несие залалдарына тең болатын сомада басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері бойынша күтілетін несие залалдарына бағалау резервін мойындайды. Топ басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активінің баланстық құнын азайтпай, бағалау резервін басқа да жиынтық кірістің құрамында мойындайды.

Қаржы активі бастапқы танылған сәттен бастап сол бойынша несиелік тәуекелдің айтарлықтай ұлғаюының жоқтығын айқындау кезінде Топ күтілетін несие залалдары сомасының өзгеруіне емес, несие құралының қолданылу мерзімінің бойынша дефолттың орын алу тәуекелінің өзгеруіне сүйенеді.

Егер шартта көзделген қаржы активі бойынша ақша ағындары қайта қаралған немесе түрлендірілген болса және қаржы активінің мойындалуы тоқтамаса, Топ қаржы құралы бойынша несие тәуекелінің айтарлықтай өзгергенін мыналарды салыстыру арқылы бағалайды:

1. есепті күнгі жағдай бойынша дефолттың орын алу тәуекелін бағалау (түрлендірілген шарттық талаптардың негізінде);
2. бастапқыда мойындау кезінде дефолттың орын алу тәуекелін бағалау (бастапқы түрлендірілмеген шарттық талаптардың негізінде).

Егер несие тәуекелінің айтарлықтай ұлғаюы орын алмаса, Топ қаржы активі бойынша залалдарға бағалау резервін мыналарды қоспағанда 12 айлық күтілетін несие залалдарына тең сомада мойындайды:

1. сатып алынған немесе құрылған несиелік-құнсызданған қаржы активтері;
2. сауда дебиторлық берешекті немесе «Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім» 15 ХҚЕС (IFRS) қолданылу аясына қатысы бар операциялардың салдарынан туындайтын шарт бойынша активтерді; және

3. жалдау бойынша дебиторлық берешекті.

(1)-(3) тармақтарда көрсетілген қаржы активтері бойынша Топ залалдар резервін бүкіл мерзім үшін күтілетін несиесі залалдарының сомасында бағалайды.

Егер алдыңғы есепті кезеңде Топ қаржы құралы бойынша залалдардың бағалау резервін бүкіл мерзім үшін күтілетін несиесі залалдарына тең болатын сомада бағалайды, бірақ ағымдағы күнгі жағдай бойынша несиелік тәуекелдің айтарлықтай ұлғаюы жоқ екендігін айқындайды, сол сияқты ағымдағы есепті күнге Топ бағалау резервін 12 айлық күтілетін несиесі залалдарына тең сомада бағалауы тиіс.

Топ құнсызданудан болған пайда немесе залал ретінде залалдардың бағалау резервін түзетуге қажетті соманы есепті күнгі жағдай бойынша күтілетін несиесі залалдарының сомасына дейін мойындайды.

Сатып алынған немесе құрылған несиелік-құнсызданған қаржы активтері бойынша Топ құнсызданудан болған залалды қалпына келтіру ретінде, тіпті егер бүкіл мерзім бойына болған күтілетін несиесі залалдары бастапқы мойындау кезінде есепті ақша ағындарына қосылған күтілетін несиесі залалдарының өлшемінен кем болса да, бүкіл мерзім бойына болған күтілетін несиесі залалдарының қолайлы өзгерістерін мойындайды.

Күтілетін несиесі залалдарын бағалау

Топ қаржы құралы бойынша күтілетін несиесі залалдарын мыналарды көрсететін тәсілмен бағалайды:

1. ықтималдылықты ескере отырып алынған және таразыланған ықтимал нәтижелердің диапазонын бағалау арқылы айқындалған соманы;
2. ақшаның уақытша құнын;
3. есепті күнге қолжетімді болатын өткен оқиғалар, ағымдағы талаптар мен болжамды келешек экономикалық талаптар туралы негізделген және расталатын ақпаратты.

Күтілетін несиесі залалдарын бағалау кезінде қарастырылатын ең ұзақ кезең — бұл Топ несиелік тәуекелге ұшырағыш болатын шарт бойынша ең ұзақ кезең (ұзарту опциондарын ескере отырып).

Қарыз, сол сияқты қарыздарды беру міндеттемесінің пайдаланылмаған компоненті кіретін қаржы құралдары бойынша, Топтың шартта көзделген қарыздың өтелуін талап ету және қарыздарды беру бойынша міндеттеменің пайдаланылмаған компонентінің күшін жою мүмкіндігі Топтың хабарламаны берудің шарттық мерзімімен несиелік залалдар тәуекеліне ұшырағыштығын шектемейді. Мұндай қаржы құралдары бойынша Топ несиелік залалдарды несиелік тәуекелге ұшырағыштықтың бүкіл мерзіміне бағалайды және күтілетін несиелік залалдар Топтың несиелік тәуекелдерді басқару қызметінің нәтижесінде, тіпті егер мұндай кезең шарт бойынша ең ұзақ кезеңнен асып кетсе де, азаймайды.

Бастапқыда танылған сәттен бастап несиелік тәуекелдің едәуір ұлғаюымен негізделген күтілетін несиесі залалдарын бүкіл мерзім бойына мойындау мақсатына қол жеткізу үшін несиелік тәуекелді ұжымдық негізде айтарлықтай ұлғайтуды бағалау, мысалға, несиелік тәуекелдің топ немесе қаржы құралдарының шағын тобы бойынша едәуір ұлғаюына нұсқайтын ақпаратты талдау арқылы бағалау қажет болып қалуы мүмкін. Бұл несиелік тәуекел айтарлықтай ұлғайған жағдайда Топтың бүкіл мерзім бойынша күтілетін несиесі залалдарын мойындау мақсатына қол жеткізуіне, тіпті егер несиелік тәуекелдің бөлек құрал деңгейінде айтарлықтай ұлғаюының расталуы қолжетімсіз болса да, кепілдігін береді.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ҚАРЖЫ ҚҰРАЛДАРЫ – БАСТАПҚЫ МОЙЫНДАУ ЖӘНЕ КЕЙІННЕН БАҒАЛАУ (жалғасы)

Қаржылық міндеттемелер

Бастапқы мойындау және бағалау

Бастапқы мойындау кезіндегі қаржылық міндеттемелер пайда немесе зиян, несиелер мен қарыздар немесе тиімді хеджирлеу кезінде хеджирлеу құралдары ретінде айқындалған туынды құралдар арқылы әділ құны бойынша қайта бағаланатын қаржылық міндеттемелер ретінде жіктеледі.

Қаржылық міндеттемелер бастапқыда оларға мәміле бойынша тікелей байланысты шығындар шегеріліп қарыздар, несиелер мен кредиторлық берешек болған жағдайда әділ құны бойынша танылады.

Топтың қаржылық міндеттемелері сауда және басқа да кредиторлық берешекті, несиелер мен қарыздарды және шығарылған облигацияларды қамтиды.

Одан кейінгі бағалау

Қаржылық міндеттемелерді одан кейінгі бағалау олардың жіктелуіне былайша тәуелді болады:

Несиелер мен қарыздар

Бастапқыда мойындалғаннан кейін пайыздық несиелер мен қарыздар тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады. Мұндай қаржылық міндеттемелер бойынша кірістер мен шығыстар, оларды тануды тоқтатқанда, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалану арқылы өтелім есептелуіне қарай пайда мен зияндарда танылады.

Амортизацияланған құн сатып алу кезінде дисконттар немесе сыйақыларды, сондай-ақ тиімді пайыздық мөлшерлеменің ажырамас бөлігі болып табылатын комиссиялық немесе шығындарды ескере отырып есептеледі. Тиімді пайыздық мөлшерлеме амортизациясы жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығыстар құрамына енгізіледі.

Сауда және басқа да кредиторлық берешек

Сауда және басқа да кредиторлық берешек бастапқыда әділ құны бойынша көрсетіледі және кейіннен тиімді пайыздық мөлшерлемені пайдалана отырып амортизацияланған құн бойынша бағаланады.

Мойындауды тоқтату

Қаржылық міндеттеменің танылуы, егер міндеттеме өтелсе, күші жойылса, немесе оның әрекет ету мерзімі аяқталған жағдайда тоқтатылады. Егер қолданыстағы қаржылық міндеттеме дәл сол кредитордың алдында едәуір ерекшеленетін талаптарда басқа міндеттемеге ауыстырылса немесе егер қолданыстағы міндеттеменің талаптары едәуір өзгертілсе, мұндай ауыстыру немесе өзгеріс бастапқы міндетте-

менің мойындалуын тоқтату ретінде және жаңа міндеттемені мойындаудың басталуы ретінде ескеріледі, ал олардың баланстық құндағы айырмасы жиынтық шығын туралы шоғырландырылған есепте мойындалады.

ҚАРЖЫ ҚҰРАЛДАРЫНЫҢ ӨЗАРА ЕСЕКПЕ АЛЫНУЫ

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

ҚОРЛАР

Қорлар ФИФО әдісі бойынша ескеріледі.

Қорлар екі өлшемнің ең азы бойынша бағаланады: сатып алу құны және өткізудің таза құны.

Өткізудің таза құны, өндірісті аяқтауға жұмсалатын болжамды шығыстарды және өткізуге бағаланған шығындарды шегере отырып, әдеттегі қызметтің барысында сатудың болжамды бағасы ретінде айқындалады.

АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есептегі ақша қаражаты мен олардың баламаларына банктер мен кассадағы ақшалай қаражат және бастапқы өтеу мерзімі 3 (үш) ай немесе одан аз болатын қысқа мерзімді депозиттер жатады.

Ақша қаражатының қозғалысы туралы шоғырландырылған есептің мақсаттары үшін ақша қаражаты мен олардың баламалары жоғарыдағы анықтамаға сай ақша қаражаты мен қысқа мерзімді депозиттерден тұрады.

ПАЙДАЛАНУҒА ШЕКТЕЛГЕН АҚША ҚАРАЖАТЫ

Халықаралық Қайта құру және Даму Банкімен (бұдан әрі – «ХҚҚДБ») және Еуропалық Қайта құру және Даму Банкімен (бұдан әрі – «ЕКҚДБ») қол қойылған жобаларды қаржыландыру жөніндегі несие келісімдеріне сәйкес Топ борышқа қызмет көрсетуге қажетті банк шоттарын ашты. Осы банк шоттарында көрсетілген ақша қаражаты пайыздар мен негізгі борыш бойынша жоспарлы төлемдерді жүзеге асыру үшін ғана пайдалана алады. Егер ақша қаражаты қандай да бір тәсілмен есепті күннен бастап 12 (он екі) айға дейінгі кезеңде пайдалануда шектелген болса, мұндай ақша қаражаты қысқа мерзімді активтер ретінде жіктеледі және тиісінше шоғырландырылған қаржылық есептіліктің ескертпелерінде ашылып көрсетіледі. Егер ақша қаражаты есепті күннен бастап 12 (он екі) айдан астам кезеңге пайдалануда шектелген болса, мұндай ақша қаражаты ұзақ мерзімді активтердің құрамында көрсетіледі.

РЕЗЕРВТЕР

Егер Топтың бұрын болған оқиғаның нәтижесінде туындаған ағымдағы міндеттемесі (заңгерлік немесе тәжірибеден туындайтын) болса, осы міндеттемені өтеу үшін қажет болатын экономикалық пайданың әкетілуі ықтимал болып табылса және мұндай міндеттеме сомасының сенімді бағасы алынуы мүмкін болғанда, резервтер мойындалады. Егер Топ резервтердің кейбір бөлігінің немесе барлығының өтемақысын алуды болжаса, мысалы, сақтандыру шарты бойынша, өтеу жекелеген актив ретінде тек өтемақының алынуы күмән келтірмеген жағдайда ғана мойындалады. Резервке қатысты шығыс өтемақыны шегере отырып, жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте көрсетілген.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

ТҮСІМДІ МОЙЫНДАУ

Егер Топтың экономикалық пайданы алуы ықтимал деп бағаланса және егер түсім төлемнің жасалу уақытына қарамастан сенімді түрде бағалай алынса, түсім мойындалады. Пайда шартта анықталған төлем ережелері ескеріліп және салықтар немесе баждар шегеріліп, алынған немесе алуға жататын сыйақылардың әділ бағасы бойынша бағаланады. Топ пайда алуды көздейтін өзі жасаған шарттарды өзі принципал ма әлде агент пе дегенді анықтау мақсатында белгілі бір өлшемдерге сәйкес талдайды. Топ ол барлық мұндай шарттар бойынша принципал ретінде болады деген тұжырымға келді.

Топ, өзі болжағандай, аталған тауарларға немесе қызметтерге айырбас ретінде алуға құқығы болатын өтемақы сомасында тұтынушыларға уәде етілген қызметтердің көрсетілуін көрсету үшін түсімді мойындайды.

Топ, түсім мойындалған кезде, келесі қадамдарды жасайды:

1. шартты тұтынушымен сәйкестендіру;
2. шарт шеңберінде орындалуға жататын міндеттемені сәйкестендіру;
3. мәміле бағасын айқындау;
4. мәміле бағасын шарт шеңберінде орындалуға жататын бөлек міндеттер арасында бөлу;
5. шарт шеңберінде орындалуға жататын міндеттің орындалу сәтіне (немесе шамасына қарай) түсімді мойындау.

Көрсетілген қызметтерден түскен кірістер қызметтердің көрсетілуіне қарай танылады. Топ өндірушілерден электр қуатын көтерме әрі ірі тұтынушыларға дейін жеткізу бойынша, желіге берудің техникалық диспетчерлеу бойынша қызмет көрсетуден және электр қуатын тұтырудан, өндірісті теңестіруді ұйымдастыру бойынша және электр қуатын тұтыну бойынша қызмет көрсетуден, сондай-ақ шектес мемлекеттердің энергия жүйелерімен электр қуаты ағымының шарттық көлемдерін қамтамасыз ету қызметтерінен және басқа да қызметтерден кіріс алады.

Электр қуатын беру, техникалық диспетчеризациялау және электр қуатын өндіру/тұтыну теңгерімін ұйымдастыру қызметтері бойынша кірісті есептеуге арналған тарифтерді Комитет бекітеді.

Электр қуатының шектес мемлекеттердің энергия жүйелерімен ағымының шарттық көлемдерін қамтамасыз ету қызметтері бойынша кірістер Қазақстан Республикасының Үкіметі мен Ресей Федерациясының Үкіметі арасындағы «Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясының Бірыңғай энергия жүйелерінің параллельді жұмысын қамтамасыз ету шаралары туралы» Келісімдердің негізінде жасалған шарттардың талаптарына сәйкес танылады.

Пайыздық кіріс

Амортизацияланған құн және әділ құны бойынша ескерілетін ретінде жіктелген пайыздық қаржы активтері бойынша ескерілетін барлық қаржы құралдары бойынша пайыздық кіріс немесе шығыс тиімді пайыздық мөлшерлеме әдісін пайдалана отырып мойындалады, әрі ол қаржы құралын болжамды пайдалану мерзімінің бойында немесе егер бұл орынды болса, қаржы активінің немесе міндеттеменің таза баланстық құнына дейінгі ұзақ емес кезеңнің ішінде күтілетін келешек төлемдерді немесе ақша қаражатының түсімдерін дәл дисконттайды. Пайыздық кіріс жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке қосылады.

ҚАРЫЗДАР БОЙЫНША ШЫҒЫНДАР

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

ЖАЛДАУ

Мәміле жалға алу болып табылатындығын немесе онда жалға алу белгілері бар екендігін анықтау шарттың қолданылуының басталу күніне мәміле мазмұнын талдауға негізделеді. Мұндай талдаудың шеңберінде шарттың орындалуы нақты активті немесе активтерді пайдалануға тәуелділігін және мұндай мәміленің нәтижесінде активті немесе активтерді пайдалану құқығы өтетіндігін белгілеу қажет.

Топ жалға алушы ретінде

Топқа жалға алынған активті иелік етумен байланысты барлық тәуекелдер мен пайда өтетін қаржылық жалдау жалға алынған мүліктің әділ құны бойынша жалдау мерзімінің басталу күніне капиталданады немесе егер бұл сома аз болып қалса, ең аз жалдау төлемдерінің дисконтталған құны бойынша капиталданады. Жалдау төлемдері өтелмеген міндеттеме сомасына пайыздың тұрақты мөлшерлемесі пайда болатындай етіп қаржылық шығыстар мен жалдау бойынша міндеттеменің негізгі сомасының азаюы арасында бөлінеді. Қаржылық шығыстар тікелей пайдада және зияндарда көрсетіледі.

Жалға алынған актив активтің пайдалы қызмет ету мерзімінің ішінде амортизацияланады. Дегенмен егер Топқа жалдау мерзімінің соңында активке меншік құқығы өтеді деген негізделген сенімділік болмаса, актив келесі кезеңдердің ең қысқасының ішінде амортизацияланады: активтің пайдалы қызмет етуінің есепті мерзімі мен жалдау мерзімі. Операциялық жалға алу бойынша төлемдер жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте шығыс ретінде барлық жалға беру мерзімі ішінде біркелкі танылады.

ЗЕЙНЕТАҚЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕРІ

Қазақстан Республикасы заңнамасына сәйкес Топ жинақтаушы зейнетақы қорларына аударымдар ретінде жұмысшылардың жалақысынан 10% мөлшерінде, бірақ айына 212.130 теңгеден артық емес мөлшерде (2017 жылы: 183.443 теңге) төлемдерді жасайды. Зейнетақы қорларына төленетін төлемдер жұмыскерлердің жалақысынан ұсталады және еңбекақыны төлеумен байланысты басқа да аударымдармен бірге олардың пайда болу сәтіне жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте еңбекақыны төлеу бойынша жалпы шығыстарға қосылады. Топтың зейнетақы төлемдері бойынша қандай да бір басқа міндеттемелері жоқ.

АҒЫМДАҒЫ ТАБЫС САЛЫҒЫ

Ағымдағы және алдыңғы кезеңдер үшін ағымдағы табыс салығы бойынша салық активтері мен міндеттемелер салық органдарынан өтелуге немесе салық органдарына төленуге болжанатын сома бойынша бағаланады. Осы соманы есептеу үшін қолданылатын салық мөлшерлемелері мен салық заңнамасы, — Топ өз қызметін жүзеге асыратын және салық салынатын пайданы алатын елдерде есепті күнге қабылданған немесе нақты қабылданған мөлшерлемелер мен заңнамалар.

3. ЕСЕП САЯСАТЫНЫҢ МАҢЫЗДЫ ЕРЕЖЕЛЕРІ (жалғасы)

АҒЫМДАҒЫ ТАБЫС САЛЫҒЫ (жалғасы)

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

КЕЙІНГЕ ҚАЛДЫРЫЛҒАН САЛЫҚ

Кейінге қалдырылған салық активтер мен міндеттемелердің салық базасы мен олардың баланстық құны арасындағы есепті күнге қаржылық есептілік мақсаттары үшін уақытша айырмаларды айқындау арқылы міндеттемелер әдісі бойынша есептеледі.

Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері мына жағдайлардан басқа, барлық салық салынатын уақыт айырмалары бойынша мойындалады:

- кейінге қалдырылған салық міндеттемесі бизнесті біріктіру болып табылмайтын мәміленің барысында гудвилді, активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындау нәтижесінде туындайды және операцияны жасау сәтіне бухгалтерлік табысқа да, сол сияқты салық салынатын табысқа немесе шығынға ықпал етпейді;
- еншілес ұйымдарға, қауымдасқан компанияларға, сондай-ақ бірлескен қызметке қатысу үлестермен инвестициялармен байланысты салық салынатын уақыт айырмашылықтарына қатысты егер уақыт айырмасының уақыттың азайып бөлінуін бақылау мүмкін болса және уақыт айырмасы таяу болашақта азаймайтындығына елеулі мүмкіндік бар болса.

Кейінге қалдырылған салық активтері, мына жағдайлардан басқа, соған қарсы есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері мен пайдаланылмаған салық шығындары есепке алынуы мүмкін салық салынатын пайда болады деген едәуір ықтималдылық болатын дәрежеде барлық есептен шығарылатын уақыт айырмалары, пайдаланылмаған салық жеңілдіктері және пайдаланылмаған салық шығындары бойынша мойындалады:

- есептен шығарылатын уақыт айырмасына қатысты кейінге қалдырылған салық активі бизнесті біріктірудің салдарынан емес пайда болған және операцияны жасау сәтіне бухгалтерлік табысқа да, сол сияқты салық салынатын табысқа немесе шығынға ықпал етпейтін активті немесе міндеттемені бастапқыда мойындау нәтижесінде туындайды;
- еншілес ұйымдарға, ассоциацияланған компанияларға инвестициялармен, сондай-ақ бірлескен кәсіпорындарға қатысу үлестерімен байланысты есептен шығарылатын уақыт айырмаларына қатысты кейінге қалдырылған салық активтері уақыт айырмалары келешекте пайдаланылады және соған қарсы уақыт айырмалары қолданылуы мүмкін салық салынатын пайда орын алады деген айтарлықтай ықтималдылық бар дәрежеде ғана мойындалады.

Кейінге қалдырылған салық активтерінің баланстық құны әрбір есепті күнге қайта қаралып, кейінге қалдырылған салық активтерінің барлығын немесе бір бөлігін пайдалануға мүмкіндік беретін жеткілікті салық салынатын табысқа қол жеткізу шамалы деп бағаланатын дәрежеде азаяды. Мойындалмаған кейінге қалдырылған салық активтері әрбір есепті күнге қайта қаралады және келешек салық салынатын пайда кейінге қалдырылған салық активтерін пайдалануға мүмкіндік береді деген едәуір ықтималдық туындаған дәрежеде ғана мойындалады.

Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелер қабылданған немесе нақты қабылданған есепті күнгі жағдай бойынша салық мөлшерлемелерінің (және салық заңнамасының) негізінде актив өткізіледі, ал міндеттеме өтеледі деген есепті жылда қолданатын болады деп болжанатын салық мөлшерлемелері бойынша бағаланады.

Пайда немесе шығын құрамында мойындалған баптарға қатысты кейінге қалдырылған салық пайда немесе шығын құрамында мойындалмайды. Мерзімі ұзартылған салықтар баптары олардың негізіндегі операцияларға сәйкес не болмаса басқа да жиынтық кірістің құрамында немесе тікелей капиталда мойындалады.

Кейінге қалдырылған салық активтері мен кейінге қалдырылған салық міндеттемелері, егер заңи тұрғыдан бекітілген ағымдағы салық активтері мен міндеттемелерді есепке алу құқығы болса және кейінге қалдырылған салықтар дәл сол салық салынатын компанияға немесе салық органына қатысты болса, бір біріне қарсы есепке алынады.

ДИВИДЕНДТЕР

Дивидендтер есепті мерзімге дейін жарияланған жағдайда ғана міндеттемелер ретінде танылады және есепті мерзімдегі капитал сомасынан шегеріледі. Дивидендтер, егер олар есепті күнге дейін ұсынылса, сондай-ақ есепті күннен кейін, бірақ шығаруға шоғырландырылған қаржылық есептілікті бекіткен күнге дейін ұсынылса немесе жарияланса, есептілікте ашып көрсетіледі.

ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР МЕН ШАРТТЫ АКТИВТЕР

Шартты міндеттемелер шоғырландырылған қаржылық есептілікте мойындалмайды, мұндайда оларды өтеуге байланысты ресурстардың шығарылуы күмәнді болып табылатын жағдайларды қоспағанда, олар туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептілікте ашылады.

Шартты активтер шоғырландырылған қаржылық есептілікте мойындалмайды, мұндайда оларға байланысты экономикалық пайданы алу мүмкін болып табылатын жағдайларда олар туралы ақпарат шоғырландырылған қаржылық есептілікте ашылады.

4. ЕЛЕУЛІ ЕСЕПТІ ПАЙЫМДАУЛАР, БАҒАЛАУ МӘНДЕРІ ЖӘНЕ ЖОРАМАЛДАР

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігін дайындау оның басшылығынан есепті кезеңнің аяғында есептілікте ұсынылатын түсімдер, шығыстар сомасына, активтерге және міндеттемелерге, сондай-ақ шартты міндеттемелер мен активтер туралы ақпаратты ашуға әсер ететін бағалау мәндерін және болжауларды пайымдау мен анықтау енгізуді талап етеді. Дегенмен осы жорамалдар мен бағалау мәндеріне қатысты белгісіздік соған қатысты осы сияқты жорамалдар мен бағалаулар қабылданған активтің немесе міндеттеменің баланстық құнына келешекте елеулі түзетулерді талап етуі мүмкін нәтижелерге әкеліп соқтыруы мүмкін.

БАҒАЛАУ МӘНДЕРІ МЕН ЖОРАМАЛДАР

Болашақ туралы негізгі болжаулар және есепті күнге бағалаулардағы айқынсыздықтың басқа да негізгі көздері төменде қаралады, олар келесі қаржы жылы ішінде активтердің теңгерімдік құны мен міндеттемелерге елеулі түзетулердің себебі болуы мүмкін. Топтың жорамалдары мен бағалау мәндері ол шоғырландырылған қаржылық есептілікті дайындау сәтіне қолында болған бастапқы деректерге негізделген. Дегенмен ағымдағы міндеттемелер мен келешекке қатысты жорамалдар нарықтық өзгерістерге немесе Топ бақыламайтын жағдайларға орай өзгеруі мүмкін. Мұндай өзгерістер олар болатын шамаға қарай жорамалдарда көрсетіледі.

НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАРДЫ ҚАЙТА БАҒАЛАУ

Топ 2018 жылғы 1 қазандағы жағдай бойынша ҰЭЖ активтерін қайта бағалады. Топ ҰЭЖ әділ құнын бағалау үшін «Делойт ТСФ» ЖШС аккредитацияланған тәуелсіз бағалаушыны тартты.

Қайта бағаланған ҰЭЖ активтері активтің табиғатына, сипаты мен соған тән тәуекелдерге сүйене отырып 13 ХҚЕС-ке (IFRS) сай активтердің бір класын білдіреді. ҰЭЖ активтерінің әділ құнын анықтауға арналған бастапқы деректер әділ құн иерархиясында 3-деңгейге жатады (қадағаланбайтын бастапқы деректер).

2017 жылдың қорытындылары бойынша Комитет электр қуатын беру, техникалық диспетчеризациялау мен өндірісті теңестіруді және электр қуатын тұтынуды ұйымдастыру бойынша қызметтерге арналған тарифтердің ұлғаюын бекітті. Тарифтердің өсуі 113.259.316 мың теңге сомасында басқа да жиынтық кіріс құрамына қосылған кейбір активтерді қайта бағалау құнының өсуіне және 22.651.864 мың теңге сомасында тиісінше кейінге қалдырылған салық міндеттемелерінің өсуіне, сондай-ақ 3.342.507 мың теңге сомасында пайда мен зияндарға қосылған бұрын қайта бағаланған кейбір активтер құнының өсуіне әкеп соқтырды.

ҰЭЖ активтерінің әділ құны шығынды әдіспен айқындалды. Шығынды әдіс активтердің сирек мамандырылуына орай және тарихи тұрғыдан бұл активтер ешқашан сатылмағандығына орай қолданылды. Шығынды әдістің шеңберінде жинақталған тозудың барлық түрлерін шегере отырып негізгі құралдарды ауыстырудың толық құны есептелген ауыстыру құнын немесе қалпына келтіру құнын айқындау әдісі, сондай-ақ аналогтар бойынша есеп айырысу әдісі, үлес көрсеткішінің әдісі және бұрынғы шығындарды индексациялау әдісі қолданылды.

Өтемақының есептелген ағымдағы құны кейіннен ақша ағындарын дисконттау үлгісінің негізінде айқындалған өтелетін құнмен салыстырылды. Ақша ағындары бюджеттен келесі 5 (бес) жылға алынады.

Бағалау нәтижесінде 527.147.904 мың теңге мөлшеріндегі сома 2018 жылғы 1 қазандағы жағдай бойынша ҰЭЖ активтерінің әділ құны ретінде танылды.

Әділ құнды бағалау кезінде келесі негізгі жорамалдар қолданылды:

Дисконттау мөлшерлемесі (WACC)	11,82%
Ұзақ мерзімді өсу қарқыны	3,6%
Негізгі активтің қалған қызмет ету мерзімі	40 лет

Дисконттау мөлшерлемесінің 0,5%-ға ұлғаюы немесе өсімнің ұзақ мерзімді қарқынының 0,5%-ға азаюы Топтың негізгі құралдарының әділ құнының 40.116.819 мың теңгеге немесе тиісінше 26.219.011 мың теңгеге азаюына әкеп соқтырады.

САЛЫҚТАР

Күрделі салық заңнамасын, сондай-ақ келешек салық салынатын пайда сомалары мен мерзімдерін түсіндіруге қатысты белгісіздік бар. Топтың халықаралық операцияларының айтарлықтай алуандығын, сондай-ақ шарттық қатынастардың ұзақ мерзімді сипатын және күрделілігін есепке ала отырып, нақты нәтижелер мен қабылданған болжалдар арасында пайда болатын айырма немесе осындай болжалдардың келешек өзгерістері есептілікте көрсетілген шығыстар сомасын немесе табыс салығы бойынша шығыстар немесе үнемдеу сомасын түзетуге әкеп соқтырады. Негізделген жорамалдарға сүйене отырып, Топ салықтық тексерулердің ықтимал салдарына резервтерді құрады. Осындай резервтердің шамасы әр түрлі факторларға, мысалы, алдыңғы тексерулердің нәтижелеріне және салық төлеуші компанияның және тиісті салық органының салық заңнамасының әртүрлі интерпретацияларына байланысты.

Интерпретациядағы осындай айырмашылықтар Топтың тиісті компаниясы тіркелген елде басым болатын жағдайларға байланысты мәселелердің көп саны бойынша туындауы мүмкін.

Топ сот істерінің орын алуын салық заңнамасына орай екендігін бағалап, ақша қаражатының кейіннен ағып кетуі мүмкін емес деп бағаланды, шартты міндеттеме танылмады.

Кейінге қалдырылған салық активтері соған қарсы салық залалдары есепке алынуы мүмкін салық салынатын пайданы алу ықтимал болып табылатын шамада барлық пайдаланылмаған салық залалдары бойынша танылады. Келешек салық салынатын табысты алудың ықтимал мерзімдерінің және оның өлшемдерінің негізінде шоғырландырылған қаржылық есептілікте мойындауға болатын кейінге қалдырылған салық активтерінің сомаларын, сондай-ақ салықтық жоспарлау стратегиясын анықтау үшін басшылықтың елеулі пайымдалулары қажет.

ҚАРЖЫ ҚҰРАЛДАРЫНЫҢ ӘДІЛ ҚҰНЫ

Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте танылған қаржы активтерінің және қаржылық міндеттемелердің әділ құны осы активті нарықтар негізінде анықталмайтын жағдайларда, ол дисконтталған ақша ағындарының моделін қоса алғанда, бағалау әдістерін пайдалана отырып, анықталады. Мүмкіндігіне қарай осы модельдер үшін бастапқы деректер ретінде алайда, бұл іс жүзінде жүзеге асыру мүмкін болмаған жағдайларда, бақылаушы нарықтардан түсетін ақпарат пайдаланылады, әділ құнды белгілеу үшін пікірдің белгілі бір үлесі талап етіледі. Пікірлер өтімділік тәуекелі, несиелік тәуекел және өзгермелілік сияқты осындай бастапқы деректерді есепке алынуын қамтиды. Осы факторларға қатысты болжамдарға өзгерістер шоғырландырылған қаржылық есептілік нысандарында көрсетілген қаржы құралдарының әділ құнына ықпал етуі мүмкін.

4. ЕЛЕУЛІ ЕСЕПТІ ПАЙЫМДАУЛАР, БАҒАЛАУ МӘНДЕРІ ЖӘНЕ ЖОРАМАЛДАР (жалғасы)

DSFK облигациялары

2017 жылғы 28 желтоқсанда, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2017 жылғы 7 қарашадағы Шешіміне сәйкес, Топ сатып алуды «РБК банк» АҚ-да (бұдан әрі – «РБК банк») орналастырылған қаражатпен төлей отырып «DSFK» Арнайы қаржы компаниясы» ЖШС-тің (бұдан әрі – «DSFK облигациялары») облигацияларын сатып алды. Облигацияларды сатып алмас бұрын РБК-да орналастырылған депозиттердің номиналды сомасы 1.498.249 мың теңге болды. DSFK облигацияларының жылдық 0,01% купондық мөлшерлемесі бар және өтеу мерзімі 15 жыл. Облигациялар «Қазақмыс Корпорациясы» ЖШС-тің 411.883 мың теңге сомаға қаржылық кепілдігімен қамтамасыз етілген. Кепілдік Топтың сұратуы бойынша пайдалануы мүмкін, бірақ облигациялар шығарылған күннен бастап бесінші жылдан ерте емес.

Топ басшылығы, 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша DSFK облигациялары өтелмейді деп есептейді. Осылайша, DSFK облигацияларының әділ құны кепілдіктің әділ құнына тең болатын олардың өтелетін құнымен шектелген. Топ облигацияларды барлық шарттық ақша ағындарын алу үшін ұстамайды, сондықтан 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша облигациялар пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы құралдары ретінде жіктелді. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ облигациялардың әділ құнын 11,2% мөлшерлемесі бойынша қайта бағалады, бұл 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша дисконттаудың нарықтық мөлшерлемесін білдіреді.

Самұрық-Қазынаның облигациялары

2018 жылдың мамыр-маусым айының ішінде Топ номиналы 26.000.000 мың теңге болатын «Самұрық-Қазына» АҚ купондық облигацияларын «Қазақстан қор биржасы» АҚ-да сатып алды. Облигациялар амортизацияланған құны бойынша ескерілген болып жіктелген және 8,4% тең болатын нарықтық мөлшерлеме бойынша есептелген дисконтты қолдана отырып әділ құны бойынша есепте танылды.

5. ОПЕРАЦИЯЛЫҚ СЕГМЕНТТЕР ЖӨНІНДЕГІ АҚПАРАТ

ОПЕРАЦИЯЛЫҚ СЕГМЕНТТЕР

Басқару мақсаттары үшін Топ бір шаруашылықты білдіреді, әрі ол электр қуатын берумен, желіге жіберілудің техникалық диспетчерлеумен және электр қуатының тұтынуымен, өндірістің теңестірілуін ұйымдастырумен және электр қуатының тұтынуымен, Қазақстанда жаңартылатын қуат көздерінен өндірілген электр қуатын сатумен айналысады. Бұл операциялық сегмент жалғыз есепті сегментті білдіреді.

ГЕОГРАФИЯЛЫҚ АҚПАРАТ

Тұтынушының тіркелген елінің негізінде тұтынушылардың географиялық орналасуы жөніндегі ақпарат былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Қазақстандық тұтынушылардан түскен түсім	165.451.444	143.380.886
Ресейлік тұтынушылардан түскен түсім	9.741.509	8.533.164
Өзбекстандық тұтынушылардан түскен түсім	561.066	415.637
Қырғызстандық тұтынушылардан түскен түсім	43.367	50.130
Жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепке сай түсім жиыны	175.797.386	152.379.817

Басшылық салық салынғанға дейінгі түсім мен пайданы ХҚЕС-ке сәйкес саралайды.

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін Топтың бір тұтынушыдан, «Самұрық-Энерго» тобынан түскен түсім, оған қоса оның бірлескен кәсіпорындары, 33.049.610 мың теңге болды және оған электр қуатын беру қызметтерінен, диспетчерлеу қызметтерінен және теңгерімді ұйымдастыру қызметтерінен түскен түсім кіреді (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін: 34.927.661 мың теңге).

6. НЕГІЗГІ ҚҰРАЛДАР ЖӘНЕ ҰЗАҚ МЕРЗІМДІ АКТИВТЕР ҮШІН БЕРІЛГЕН АВАНСТАР

Мың теңгемен	Жер	Ғимараттар	ҰЭЖ активтері	Көлік және басқа да негізгі құралдар	Аяқталмаған құрылыс	Жиыны
Бастапқы құн						
2017 жылдың 1 қаңтарына	1.539.573	13.768.082	819.098.860	37.636.022	53.698.670	925.741.207
Түсімдер	91.876	1.170	12.447	1.690.149	55.456.478	57.252.120
Аударымдар	106.109	43.137	25.626.002	112.966	(25.888.214)	-
Материалдық емес активтерге аударым	-	-	-	-	(5.922)	(5.922)
Есептен шығару	-	(4.479)	(478.260)	(441.276)	(52.180)	(976.195)
2017 жылдың 31 желтоқсанына	1.737.558	13.807.910	844.259.049	38.997.861	83.208.832	982.011.210
Түсімдер	16.727	-	5.022	1.724.727	40.872.762	42.619.238
Аударымдар	16.850	3.623.149	64.217.441	(6.272.225)	(61.585.215)	-
Қайта бағалаудан құн өсімі (БЖК)	-	-	203.616.876	-	-	203.616.876
Қайта бағалау (ПМЗЕ)	-	-	5.084.250	-	-	5.084.250
Есептен шығару	-	(6.529)	(488.177)	(606.139)	(33.074)	(1.133.919)
Материалдық емес активтерге аударым	-	-	-	(219.328)	(59.412)	(278.740)
Жоба бойынша қаражатты қайтару	-	-	(267.056)	-	-	(267.056)
2018 жылдың 31 желтоқсанына	1.771.135	17.424.530	1.116.427.405	33.624.896	62.403.893	1.231.651.859
Жинақталған тозу және құнсыздану						
2017 жылдың 1 қаңтарына	-	(1.797.663)	(402.376.114)	(20.263.429)	(389.611)	(424.826.817)
Кезеңдегі аударымдар	-	(282.089)	(19.949.441)	(2.340.279)	-	(22.571.809)
Аударымдар	-	506	(6.372)	5.866	-	-
Есептен шығару	-	2.939	392.823	432.438	50.376	878.576
Құнсыздандуды қалпына келтіру	-	-	-	-	(196.982)	(196.982)
2017 жылдың 31 желтоқсанына	-	(2.076.307)	(421.939.104)	(22.165.404)	(536.217)	(446.717.032)
Кезеңдегі аударымдар	-	(309.915)	(23.682.717)	(2.334.589)	-	(26.327.221)
Аударымдар	-	(1.623.546)	(1.444.752)	3.068.298	-	-
Қайта бағалаудан құн өсімі (БЖК)	-	-	(90.357.560)	-	-	(90.357.560)
Қайта бағалау (ПМЗЕ)	-	-	(1.741.743)	-	-	(1.741.743)
Есептен шығару	-	6.486	350.602	600.452	19.868	977.408
Материалдық емес активтерге аударым	-	-	-	184.365	-	184.365
Құнсыздандуды қалпына келтіру	-	-	-	-	266.291	266.291
2018 жылдың 31 желтоқсанына	-	(4.003.282)	(538.815.274)	(20.646.878)	(250.058)	(563.715.492)
Қалдық құны						
2017 жылдың 1 қаңтарына	1.539.573	11.970.419	416.722.746	17.372.593	53.309.059	500.914.390
2017 жылдың 31 желтоқсанына	1.737.558	11.731.603	422.319.945	16.832.457	82.672.615	535.294.178
2018 жылдың 31 желтоқсанына	1.771.135	13.421.248	577.612.131	12.978.018	62.153.835	667.936.367

ҰЭЖ активтерінің баланстық құны, егер олар жинақталған тозуды шегере отырып бастапқы құны бойынша ескерілсе, былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Бастапқы құн	356.182.590	292.153.754
Жинақталған тозу	(101.947.870)	(93.709.808)
Қалдық құны	254.234.720	198.443.946

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толығымен амортизацияланған, бірақ пайдалануда жүрген негізгі құралдардың бастапқы құны тиісінше 18.796.968 мың теңге және 9.811.707 мың теңге болды.

ШЫҒАРЫЛҒАН ОБЛИГАЦИЯЛАР БОЙЫНША ШЫҒЫНДАРДЫҢ КАПИТАЛДАНУЫ

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде Топ облигациялар бойынша купондық сыйақы шығындарын капиталдандырды, әрі олар инвестициялық кірісті шегере отырып 7.806.352 мың теңгені құрады (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін: 5.080.040 мың теңге) (16-ескертпе).

ЖОБА БОЙЫНША ҚАРАЖАТТЫ ҚАЙТАРУ

2018 жылдың ішінде «500 кВ Екібастұз – Шульбинская ГЭС (Семей) – Өскемен желісін салу» жобасы бойынша құрылыс жұмыстары мен қызметтері үшін өнім жеткізушілерден 267.056 мың теңге сомасында қаражат қайтарылды. Топ ҰЭЖ активтерінің құнын тиісті түрде түзетті.

АЯҚТАЛМАҒАН ҚҰРЫЛЫС

Аяқталмаған құрылыс, негізінен «500 кВ Шүлбі ГЭС (Семей) – Ақтоғай – Талдықорған – Алма ЖЖ салу» және «Павлодар энерготорабын БЭС-пен байланысын күшейту» жобаларын іске асыру бойынша құрал-жабдықпен және құрылыс-монтаж жұмыстарымен білдірілген.

ҰЗАҚ МЕРЗІМДІ АКТИВТЕР ҮШІН БЕРІЛГЕН АВАНСТАР

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ұзақ мерзімді активтер үшін берілген аванстар, негізінен «Шүлбі ГЭС (Семей) – Ақтоғай – Талдықорған – ӘЖ 500 кВ салу» жобасы бойынша құрылыс жұмыстары мен қызметтері үшін өнім жеткізушілерге төленген аванстармен білдірілген.

7. ҚАУЫМДАСҚАН КОМПАНИЯҒА ИНВЕСТИЦИЯЛАР

Топтың «Батыс Транзит» АҚ компаниясының жарғылық капиталында 20% қатысу үлесі бар. «Батыс Транзит» АҚ (бұдан әрі – «Батыс Транзит») қызметінің негізгі орны және тіркеуге алынған елі Қазақстан Республикасы болып табылады. Батыс Транзиттің негізгі қызметі Солтүстік Қазақстанды Ақтөбе облысымен байланыстыратын аймақаралық электрді беру желісін пайдалану болып табылады. Батыс Транзиттің облигациялары Қазақстанның Қор Биржасында шығарылды. Төменде келтірілген кестеде Батыс Транзит туралы жалпы қаржылық ақпарат қамтылған:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Қаржылық жағдай туралы есеп		
Ағымдағы активтер	11.699.041	6.491.949
Ұзақ мерзімді активтер	17.196.869	19.202.560
Ағымдағы міндеттемелер	(20.948.823)	(1.790.165)
Ұзақ мерзімді міндеттемелер	(2.407.751)	(19.993.941)
Таза активтер	5.539.336	3.910.403

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Топтың таза активтердегі үлесі	1.107.867	782.081
Инвестициялардың баланстық құны	1.107.867	782.081

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Жиынтық кіріс туралы есеп		
Түсім	9.761.586	8.212.486
Таза пайда	1.628.930	2.385.635
Топтың Батыс Транзит пайдасындағы үлесі	325.786	477.127

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қауымдасқан компанияның шартты міндеттемелері немесе келешекте күрделі салымдарды жасау міндеттемелері болмады.

8. ҚОРЛАР

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Қосалқы бөлшектер	1.177.463	1.299.634
Шикізат пен басқа да материалдар	1.161.158	1.060.824
Жанар-жағар материалдар	172.197	147.297
Басқа да қорлар	26.606	23.363
Минусы: ескірген қорларға резерв	(246.046)	(655.684)
	2.291.378	1.875.434

Ескірген қорларға резерв бойынша қозғалыс былайша берілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
1 қаңтарға	655.684	642.717
Бір жылда есептелгені (23-ескертпе)	2.960	86.128
Қалпына келтіру (23-ескертпе)	(401.710)	-
Есептен шығарылғаны	(10.888)	(73.161)
31 желтоқсанда	246.046	655.684

9. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Сауда дебиторлық берешек	11.276.617	9.174.896
Минусы: күтілетін несиелер залалдарына резервтер	(2.024.770)	(1.409.589)
Минусы: дебиторлық берешек дисконты	-	(614)
	9.251.847	7.764.693

Күтілетін несиелер залалдары мен күмәнді берешек бойынша резервтегі қозғалыс былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
1 қаңтарға	1.409.589	2.653.416
9 ХҚЕС-ті қолдануды (3-ескертпе)	113.156	-
Бір жылға есептеу	780.206	2.384.698
Қалпына келтірілгені	(278.181)	(3.626.622)
Есептен шығарылғаны	-	(1.903)
31 желтоқсанда	2.024.770	1.409.589

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда дебиторлық берешекке 1.645.773 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанда: 1.229.827 мың теңге) сомасында «Узбекэнерго» АҚ тұтынушыдан дебиторлық берешегі кірді.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Узбекэнерго» АҚ-нан берешектің резерві 1.339.036 мың теңге болды (2017 жылғы 31 желтоқсанға: 1.157.339 мың теңге).

9. САУДА ДЕБИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК (жалғасы)

Туындау мерзімдері бойынша сауда дебиторлық берешектің талдауы мынадай түрде берілген:

Мың теңгемен	Жиыны	Мерзімі өтпеген және құнсызданбаған	Мерзімі өткен, бірақ құнсызданбаған			
			30-90 күн	91-180 күн	181-270 күн	271 күннен артық
2018 жылғы 31 желтоқсан			124.090	23.167	7.116	2.030.855
Минусы: күтілетін несие залалдарына резерв	(2.024.770)	(26.650)	(7.347)	(3.403)	(1.735)	(1.985.635)
	9.251.847	9.064.739	116.743	19.764	5.381	45.220
2017 жылғы 31 желтоқсан	9.174.282	7.285.148	271.402	99.303	64.169	1.454.260
Минусы: күтілетін несие залалдарына резерв	(1.409.589)	–	(8.861)	(17.329)	(14.880)	(1.368.519)
	7.764.693	7.285.148	262.541	81.974	49.289	85.741

Сауда дебиторлық берешек келесі валюталарда білдірілді:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Теңге	8.207.636	7.099.960
Ресей рублі	737.474	591.967
АҚШ Доллары	306.737	72.766
	9.251.847	7.764.693

10. БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ АКТИВТЕР

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Негізгі құралдар мен аяқталмаған құрылыс үшін басқа да дебиторлық берешек	399.974	399.974
Келешек кезеңдердің шығыстары	95.253	3.628
Материалдардың жеткізілуі мен қызметтердің көрсетілуі үшін төленген аванстар	81.571	329.372
Жұмыскерлерге берілген қарыздар	2.937	13.652
Басқасы	375.946	318.608
Минусы: күтілетін несие залалдарына резерв	(427.059)	(394.078)
Минусы: басқа ағымдағы активтер бойынша дисконт	–	(18.567)
	528.622	652.589

Күтілетін несиелер залалдары мен басқа да ағымдағы активтердің құнсыздану резервіндегі өзгерістер былайша берілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
1 қаңтарға	394.078	198.448
9 ХҚЕС-ті қолдануды (3-ескертпе)	62	-
Бір жылға есептеу	85.451	252.209
Қалпына келтірілгені	(26.198)	(54.488)
Есептен шығарылғаны	(26.334)	(2.091)
31 желтоқсанда	427.059	394.078

11. БАСҚА ДА ҚАРЖЫ АКТИВТЕРІ

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Амортизациялық құн бойынша бағаланатын қаржы активтері		
Самұрық-Қазынаның облигациялары	25.342.228	-
Банктік депозиттер	18.786.773	22.466.094
Эксимбанк Қазақстандағы қаражат	2.930.115	2.658.640
Казинвестбанктегі қаражат	1.261.470	1.282.483
DeltaBank-тегі қаражат	1.230.000	1.297.742
Батыс-Транзит облигациялары	998.558	868.269
Самұрық-Қазына облигациялары бойынша есептелген сыйақы	463.667	-
Батыс Транзит облигациялары бойынша есептелген сыйақы	56.862	65.405
Минусы: Эксимбанк Қазақстанда орналастырылған қаражаттың құнсыздану резерві	(2.930.115)	-
Минусы: Казинвестбанкте орналастырылған қаражаттың құнсыздану резерві	(1.261.470)	(1.282.483)
Минусы: DeltaBank-те орналастырылған қаражаттың құнсыздану резерві	(1.230.000)	(1.230.000)
Минусы: күтілетін несиелер залалдарына резерв	(86.316)	-
Минусы: Батыс Транзит облигацияларының күтілетін несиелер залалдарына резерв	(92.315)	-
Минусы: Эксимбанк Қазақстанда орналастырылған қаражат бойынша дисконт	-	(150.489)
	45.469.457	25.975.661
Пайда немесе зиян арқылы әділ құны бойынша бағаланатын қаржы активтері		
DSFK Арнайы қаржы компаниясының облигациялары	267.040	223.554
	267.040	223.554
Өзге де қаржы активтерінің жиыны	45.736.497	26.199.215
Қысқа мерзімді басқа да қаржы активтері	20.127.229	25.107.392
Ұзақ мерзімді басқа да қаржы активтері	25.609.268	1.091.823
Өзге де қаржы активтерінің жиыны	45.736.497	26.199.215

11. БАСҚА ДА ҚАРЖЫ АКТИВТЕРІ (жалғасы)

Басқа да қаржы активтерінің құнсыздану резервіндегі өзгерістер мынадай түрде берілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
1 қаңтарға	2.512.483	645.891
9 ХҚЕС-ті қолдануды (3-ескертпе)	643.320	–
Бір жылға есептеу	3.152.002	1.934.334
Қалпына келтірілгені	(707.589)	(67.742)
31 желтоқсанда	5.600.216	2.512.483

«САМҰРЫҚ-ҚАЗЫНА» АҚ-НЫҢ ОБЛИГАЦИЯЛАРЫ

2018 жылдың мамыр-маусым айларының ішінде Топ номиналы 26.000.000 мың теңге болатын «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ» АҚ купондық облигацияларын «Қазақстан қор биржасы» АҚ-да 25.159.831 мың теңге жалпы сомаға номиналды бағадан төмен бағаға сатып алды. Облигациялардың айналу мерзімі 2020 жылдың 13 наурызына дейін. Сондай-ақ Топ 5.108 мың теңге мөлшерінде брокерлік бажды төлеумен және купондық кезең басталған сәттен бастап облигацияларды сатып алу күніне дейін облигациялардың алдыңғы ұстаушысына — «Казкоммерцбанк» АҚ-на төленген купондық кіріспен байланысты транзакциялық шығындарды капиталдандырды, әрі ол 380.333 мың теңгені құрады. Осылайша, сатып алуға арналған дисконттың жалпы сомасы 454.728 мың теңге болды, әрі ол төленген сома мен номиналды құн арасындағы айырма ретінде есептелді және облигациялар өтелетін күнге дейін 2 жылдың ішінде облигациялардың құнына капиталдандырылады. 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде 113.682 мың теңге мөлшеріндегі дисконт амортизациясы жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептің қаржылық кірістері құрамында мойындады.

Топ жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте қаржылық шығыстар құрамында танылған жалпы танылған сома мен олардың әділ құны арасындағы айырма ретінде есептелген, 613.920 мың теңге мөлшеріндегі дисконтты ескере отырып 24.931.352 мың теңге мөлшерінде әділ құны бойынша облигацияларды мойындады. Топ облигацияларды амортизацияланған құны бойынша ескерілетін ретінде жіктейді. 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде дисконт амортизациясы 297.194 мың теңге болды.

«DSFK АРНАЙЫ ҚАРЖЫ КОМПАНИЯСЫ» ЖШС-ТІҢ ОБЛИГАЦИЯЛАРЫ

2018 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін «DSFK арнайы қаржы компаниясы» ЖШС 12.971 мың теңге құнымен облигацияларды өтеді.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ облигациялардың әділ құнын қайта бағалады және 43.486 мың теңге мөлшерінде қаржы құралдарын қайта бағалаудан түскен кірісті пайда мен зияндар туралы шоғырландырылған есептің қаржылық кірістері құрамында мойындап, олардың баланстық құнын 267.040 мың теңгеге дейін ұлғайтты.

БАТЫС ТРАНЗИТ ОБЛИГАЦИЯЛАРЫ

2007-2009 жылдары Топ «Батыс Транзит» АҚ, өзінің қауымдасқан компаниясы облигацияларын сатып алды, әрі оның облигациялары «Қазақстан қор биржасы» АҚ-да шығарылған. Облигациялар 2006 жылғы 9 қаңтардағы кепілдік шартына сәйкес Қазақстан Республикасы Үкіметінің кепілдігімен қамтамасыз етілген. Облигациялар бойынша купондық сыйақының мөлшерлемесі 7,3% болды. Облигациялар амортизациялық құн бойынша ескерілетін қаржы активтері ретінде жіктелген. 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде дисконт амортизациясы 130.289 мың теңге болды. Облигациялардың айналу мерзімі 2019 жылдың 30 наурызына дейін.

ДЕПОЗИТТЕР

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша депозиттерге 52.198 мың теңге және тиісінше 187.568 мың теңге сомасына есептелген пайыздық кіріс кіреді.

«ЭКСИМБАНК ҚАЗАҚСТАН» АҚ-ДАҒЫ ҚАРАЖАТ

2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Эксимбанк Қазақстан» АҚ (бұдан әрі – «Эксимбанк») орналасқан Топтың депозиттері 8.000 мың АҚШ долларын (баламасы 2.658.640 мың теңге) құрады. Шартқа сай депозитті орналастыру мерзімі 2017 жылғы қарашада өтіп кетті. Эксимбанк депозитті Топқа қайтарып бермеді. Эксимбанк өкілдерімен жүргізілген келіссөздердің және жасалған талдаудың нәтижесінде Топ басшылығы 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қаражат толығымен өтеледі және бір жылдың ішінде қайтарылады деген тұжырымға келді. Осыған орай, 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ уақытша фактордың ықпалын бағалап, 150.489 мың теңге мөлшеріндегі дисконтты мойындады. 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде Топ дисконтты жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есептің қаржылық кірістері құрамында толығымен амортизациялады.

2018 жылғы 27 тамызда Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкі Басқармасының қаулысымен Эксимбанкті депозиттерді қабылдау, жеке тұлғалардың банк шоттарын ашу бөлігінде лицензиядан айыру туралы шешім қабылданды. Осыған орай Топ Эксимбанктегі ақша қаражаты мен оның баламаларын басқа да қаржы активтерінің құрамына қайта жіктеді және 100% мөлшерінде күтілетін несие залалдарына резервті есептеді, бұл 2.930.115 мың теңгені құрайды.

Басқа да қаржы активтері келесі валюталарда білдірілді:

Мың теңгемен	Пайыздық мөлшерлеме	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Теңге	11%-12%	28.020.599	12.272.354
АҚШ Доллары	1%-2%	17.715.898	13.926.861
		45.736.497	26.199.215

12. ПАЙДАЛАНУДА ШЕКТЕЛГЕН АҚША ҚАРАЖАТЫ

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Резервтік шоттардағы ақша қаражаты	2.895.401	2.409.232
Борышқа қызмет көрсету шоттарындағы ақша қаражаты	1.122.487	877.554
Кепілдік міндеттемелері бойынша қайтарылатын резервтегі ақша қаражаты	204.168	158.831
Минусы: күтілетін несиелер залалдарына резерв	(46.480)	-
	4.175.576	3.445.617

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша пайдалануда шектелген ақша қаражаты негізінен борышқа қызмет көрсету шоттарында және резервтік шоттарда банктердегі ақша қаражатымен білдірілген.

ХҚҚДБ мен ЕҚҚДБ-мен, Топ кредиторларымен жасалған несиелер келісімдерінің талаптарына сәйкес Топ ақша қаражатын Қазақстандық банкте ашылған борышқа қызмет көрсететін арнайы банк шотында ХҚҚДБ мен ЕҚҚДБ-нің қарыздары бойынша негізгі борыш, пайыздар мен комиссиялар төленген күнге дейінгі жарты жылдық кезең ішінде жинайды.

Қазақстан Республикасының Үкіметімен, Топтың қарыздары бойынша кепіл берушімен жасалған кепілдіктерді беру туралы келісімдердің талаптарына сәйкес (15-ескертпе), Топ ақша қаражатын қазақстандық банкте ашылған арнайы резервтік шотта ұстауға міндеттенеді. Топ шотында талап етілетін қалдық ХҚҚДБ қарыздары бойынша негізгі борышты, пайыздар мен комиссияларды алдағы жартыжылдық төлемнің кем дегенде 110% құрауы тиіс.

Пайдалануда шектелген ақша қаражаты бойынша күтілетін несиелер залалдары резервінің қозғалысы былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
1 қаңтарға	-	-
9 ХҚЕС-ті қолдануды (3-ескертпе)	86.409	-
Бір жылға есептеу	58.528	-
Қалпына келтірілгені	(98.457)	-
31 желтоқсанда	46.480	-

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша өтелуге жоспарланған қаражатты ескере отырып, пайдалануда шектелген ақша қаражаты келесі валюталарда білдірілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
АҚШ Доллары	3.971.500	3.286.786
Теңге	204.076	158.831
	4.175.576	3.445.617

13. АҚША ҚАРАЖАТЫ МЕН ОНЫҢ БАЛАМАЛАРЫ

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Теңгемен қысқа мерзімді депозиттер	12.671.231	37.158.812
Шетел валютасындағы қысқа мерзімді депозиттер	3.380.960	-
Теңгемен банктердегі ағымдағы шоттар	2.993.477	3.854.403
Банктерде шетел валютасындағы ағымдағы шоттар	19.634	6.556.281
Кассадағы қолма-қол ақша	3.914	8.110
Арнайы шоттардағы ақша	580	177
Минусы: күтілетін несиелер залалдарына резерв	(9.096)	-
	19.060.700	47.577.783

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ банктерде жылдық 7%-8,5% қысқа мерзімді депозиттерді орналастырды.

Ақша қаражаты мен оның баламалары бойынша күтілетін несиелер залалдары резервінің қозғалысы былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
1 қаңтарда	-	-
9 ХҚЕС-ті қолдануды (3-ескертпе)	43.225	-
Бір жылға есептеу	157.021	-
Қалпына келтірілгені	(191.150)	-
31 желтоқсанда	9.096	-

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша ақша қаражаты мен оның баламалары мына валюталарда білдірілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Теңге	15.661.766	41.021.502
АҚШ Доллары	3.394.135	6.553.858
Еуро	3.242	-
Ресей рублі	1.240	2.132
Басқа	317	291
	19.060.700	47.577.783

14. КАПИТАЛ

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың жарғылық капиталын шығарылған әрі толығымен төленген 126.799.554 мың теңге жалпы сомаға 260.000.000 акция құрады.

Халықтық IPO бағдарламасының шеңберінде Топ Қазақстанның қор биржасында бағасы 505 теңге болатын 25.999.999 дана көлемінде жай акцияларды орналастырды. 2014 жылғы 19 желтоқсанда 13.129.999 мың теңге мөлшерінде жарғылық капиталға жарна алынды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жарғылық капитал Халықтық IPO бағдарламасы бойынша акцияларды шығарумен байланысты кеңес беру қызметтерінің құнын шегере отырып жарғылық капитал 692.568 мың теңге мөлшерінде білдірілген.

МЕНШІКТІ САТЫП АЛЫНҒАН АКЦИЯЛАР

2016 жылғы қарашада Топ 930 мың теңге жалпы сомаға 1.390 дана көлемінде ашық нарықта орналастырылған акцияларды сатып алды.

ДИВИДЕНДТЕР

2017 жылғы 12 мамырда акционерлер 2016 жылдың 1 жартыжылдығы үшін бөлінген таза кіріс сомасын шегере отырып 2016 жылғы таза кірістің 50% бөлінуін бекітті. Төленуге жататын сома Топтың жай акцияларының барлық ұстаушыларына 7.313.761 мың теңгені құрайды, бұл бір жай акцияға шаққанда 28,13 теңгеге тең болады.

2017 жылғы қазанда акционерлер 2017 жылдың бірінші жартыжылдығы үшін қызмет нәтижелері бойынша алынған таза кірістің 70%-ның бөлінуін бекітті. Бөлінуге жататын дивидендтер сомасын Топтың жай акцияларының барлық ұстаушыларына 12.583.933 мың теңгені құрайды, бұл бір жай акцияға шаққанда 48,40 теңгеге тең болады.

2018 жылғы мамырда акционерлер 2017 жылдың 1 жартыжылдығы үшін бөлінген таза кіріс сомасын шегере отырып 2017 жылғы таза кірістің 70% бөлінуін бекітті. Төленуге жататын сома Топтың жай акцияларының барлық ұстаушыларына 10.433.745 мың теңгені құрады, бұл бір жай акцияға шаққанда 40,13 теңгеге тең болады.

2018 жылғы қаңтарда акционерлер 2018 жылдың бірінші жартыжылдығы үшін қызмет нәтижелері бойынша алынған таза кірістің 80%-ның бөлінуін бекітті. Бөлінуге жататын дивидендтер сомасын Топтың жай акцияларының барлық ұстаушыларына 20.937.687 мың теңгені құрайды, бұл бір жай акцияға шаққанда 80,53 теңгеге тең болады.

АКЦИЯҒА ПАЙДА

Акцияға базалық және бөлінген пайда сомасы кезеңде болған таза пайданы кезең ішінде айналыста жүретін жай акциялардың орташа алынған санына бөлу арқылы есептелген. Топтың 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде орташа алғандағы жай акциялардың саны 259.998.610 дана мөлшерінде болды (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылда: 259.998.610 дана). 2018 және 2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін бір акцияға шаққандағы базалық және бөлінген пайда тиісінше 154,01 теңге және 126,47 теңге болды.

АКЦИЯНЫҢ БАЛАНСТЫҚ ҚҰНЫ

«Қазақстан қор биржасы» АҚ (бұдан әрі «ҚҚБ») Биржалық кеңесінің 2010 жылғы 4 қазандағы шешіміне сәйкес қаржылық есептілікте ҚҚБ бекіткен ережелерге сәйкес есептелген, есепті күнге бір акцияның (жай және артықшылықты) баланстық құны туралы деректер болуы тиіс.

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Активтердің жиыны	755.850.702	628.947.700
Минусы: материалдық емес активтер	(1.472.307)	(1.038.637)
Минусы: міндеттемелердің жиыны	(283.156.898)	(254.780.140)
Таза активтер	471.221.497	373.128.923
Жай акциялардың саны	260.000.000	260.000.000
Акцияның баланстық құны, теңге	1.812	1.435

АКТИВТЕРДІ ҚАЙТА БАҒАЛАУ РЕЗЕРВІ

Активтерді қайта бағалау резерві 2018 жылғы 1 қазандағы жағдай бойынша жасалған Топтың ҰЭЖ активтерін қайта бағалау нәтижесінде құн өсімімен білдірілген (алдыңғы қайта бағалау 2014 жылғы 1 маусымдағы жағдай бойынша жасалды) (6-ескерте). 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін негізгі құралдардың есептен шығарылуының және ҰЭЖ активтерін басқа кластарға аударудың нәтижесінде активтерді қайта бағалау резервінен бөлінбеген пайдаға аударым 625.985 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін: 31.654 мың теңге) болды.

БАСҚА РЕЗЕРВТЕР

Басқа да резервтер басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша ескерілетін инвестицияларды қайта бағалаудан жинақталған резервтерді білдіреді. Басқа да жиынтық кіріс арқылы әділ құны бойынша ескерілетін қаржы инвестициялары бастапқы бағаланғаннан кейін әділ құны бойынша бағаланады, ал солар бойынша іске асырылмаған пайда немесе зияндар инвестициялардың мойындалуы тоқтаған сәтке дейін резервтердің құрамында басқа да жиынтық кіріс ретінде танылады. Облигациялардың әділ құны актив сатылған жағдайда алынатын немесе міндеттемені беру үшін төленетін бағаға негізделген.

Инвестициялардың әділ құнының өзгеруіне орай 2018 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдың ішінде Топ 133.620 мың теңге сомада резервті азайтты.

15. ҚАРЫЗДАР

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Халықаралық қайта құру және даму банкі («ХҚҚДБ»)	55.146.729	56.378.222
Еуропалық қайта құру және даму банкі («ЕҚҚДБ»)	19.155.131	17.353.855
	74.301.860	73.732.077
12 ай ішінде өтеуге тиісті қарыздың ағымдағы бөлігін шегере отырып	(11.420.710)	(9.502.895)
	62.881.150	64.229.182

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздар бойынша есептелген және төленбеген сыйақы тиісінше 903.984 мың теңге және 657.683 мың теңге болды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыздардың ұйымдастырылуы бойынша комиссияның амортизацияланбаған бөлігі тиісінше 321.868 мың теңге және 339.820 мың теңге болды.

Қарыздар келесі валюталарда білдірілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
АҚШ Доллары	55.146.729	56.378.222
Еуро	19.155.131	17.353.855
	74.301.860	73.732.077

«ҰЛТТЫҚ ЭЛЕКТР ЖЕЛІСІН ЖАҒЫРТУ»

1999 жылы Топ ХҚҚДБ 20 (жиырма) жыл мерзімге берген, Қазақстан Республикасы Үкіметінің кепілдігімен қамтамасыз етілген 140.000 мың АҚШ доллары сомасына «Ұлттық Электр Желісін жаңғырту» жобасын іске асыру үшін несие желілерін ашты. Қарыз 2005 жылдан бастап жыл сайынғы жарналармен өтелуі тиіс. Қарыз бойынша пайыздар жалпы спрэдті қоса банкаралық алты айлық ЛИБОР мөлшерлемесі бойынша есептеліп, жылына екі рет өтеліп отырады. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыз бойынша берешек қалдығы 13.460 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 5.171.332 мың) және тиісінше 26.170 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 8.697.076 мың) болды.

«500 КВ ҚАЗАҚСТАННЫҢ СОЛТҮСТІГІ-ОҢТҮСТІГІ ТРАНЗИТІНІҢ ЭЛЕКТР ҚУАТЫН ТАРАТАТЫН ЕКІНШІ ЖЕЛІНІҢ ҚҰРЫЛЫСЫ»

2005 жылы «500 кВ Қазақстанның Солтүстігі-Оңтүстігі транзитінің электр қуатын тарататын екінші желінің құрылысы» ІІ кезеңін жүзеге асыру үшін ХҚҚДБ 17 (он жеті) жылдық кезеңге берген 100.000 мың АҚШ доллары сомасына несие желісі алынды, солардың алғашқы 5 (бес) жылы жеңілдік кезеңі болып табылады. Несие желісі Қазақстан Республикасы Үкіметінің кепілдігімен қамтамасыз етілген. Қарыз бойынша пайыздар жалпы спрэдті қоса банкаралық алты айлық ЛИБОР мөлшерлемесі бойынша есептеліп, жылына екі рет өтеліп отырады. 2011 жылы 1.918 мың АҚШ доллары мөлшеріндегі ХҚҚДБ-дан алынған несие желісінің игерілмеген бөлігі осы жобаның барысында болған нақты шығындар сомасы күтілген сомадан аз болуына орай күші жойылды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыз бойынша берешек қалдығы 32.662 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 12.548.744 мың) және тиісінше 40.818 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 13.564.953 мың) болды.

«ҚАЗАҚСТАННЫҢ ҰЛТТЫҚ ЭЛЕКТР ЖЕЛІСІН ЖАҢҒЫРТУ» ІІ КЕЗЕҢ

2008 жылы «Қазақстанның Ұлттық электр желісін жаңғырту» ІІ кезең жобасын жүзеге асыру үшін мынадай несиелік желілері ашылды:

- a. ЕҚҚДБ 15 (он бес) жылдық кезеңге берген 127.500 мың еуро және 75.000 мың еуро сомаға екі несиелік желісі, солардың алғашқы 4 (төрт) жылы жеңілдік кезеңі болып табылады. Қарыз бойынша пайыздар 3,85% маржаны қоса банкаралық алты айлық ЕВРОБОР мөлшерлемесі бойынша есептеліп, жылына екі рет өтеліп отырады. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыз бойынша берешек қалдығы 43.130 мың еуро (теңгемен баламасы 18.949.805 мың) және тиісінше 43.130 мың еуро (теңгемен баламасы 17.175.458 мың) болды.
- b. ЕҚҚДБ 12 (он екі) жылдық кезеңге берген 47.500 мың еуро сомаға несиелік желісі, солардың алғашқы 4 (төрт) жылы жеңілдік кезеңі болып табылады. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жоғарыда аталған несиелік желісі бойынша берешек толығымен өтелді.
- c. ЕҚҚДБ 9 (тоғыз) жылдық кезеңге берген 5.000 мың еуро сомаға несиелік желісі, солардың алғашқы 4 (төрт) жылы жеңілдік кезеңі болып табылады. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша жоғарыда аталған несиелік желісі бойынша берешек толығымен өтелді.

2017 жылғы тамызда Компания 23.751 мың еуро мөлшерінде (баламасы теңгемен 9.405.550 мың) қарыз бойынша негізгі борыштың екі жартыжылдық төлемді жүзеге асырды, олар кесте бойынша 2018 жылғы ақпанда және тамызда төленуі тиіс.

2017 жылғы қарашада Компания 44.253 мың еуро мөлшерінде (баламасы теңгемен 17.410.008 мың) қарыз бойынша негізгі борыштың төрт жартыжылдық төлемді мерзімінен бұрын жүзеге асырды, олар кесте бойынша 2019 және 2020 жж. ақпаны мен тамызында төленуі тиіс.

«МОЙНАҚ ГЭС-НІҢ ҚУАТЫН БЕРУ НОБАЙЫ»

2009 жылы «Мойнақ ГЭС-нің қуатын беру нобайы» жобасын жүзеге асыру үшін Топ ХҚҚДБ 25 (жиырма бес) жыл мерзімге берген 48 000 мың АҚШ доллары сомасындағы несиелік желісін алды, оның алғашқы 5 (бес) жылы жеңілдік кезеңі болып табылады. Несиелік желісі Қазақстан Республикасы Үкіметінің кепілдігімен қамтамасыз етілген. Қарыз бойынша пайыздар 0,85% белгіленген спрэдті қоса банкаралық алты айлық ЛИБОР мөлшерлемесі бойынша есептеліп, жылына екі рет өтеліп отырады. 2013 жылғы мамырда 3.274 мың АҚШ доллары мөлшеріндегі ХҚҚДБ-дан алынған несиелік желісінің игерілмеген бөлігі осы жобаның барысында болған нақты шығындар сомасы күтілгеннен аз болуына орай күші жойылды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыз бойынша берешек қалдығы 35.781 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 13.747.016 мың) және тиісінше 38.017 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 12.634.253 мың) болды.

«ҚАЗАҚСТАННЫҢ ҰЭЖ-ГЕ 500 КЕРНЕУЛІ ЖЕЛІЛЕРІН ҚОСА ОТЫРЫП ПС 500КВ АЛМА ҚҰРЫЛЫСЫ, 220 КВ»

2010 жылы «Кернеуі 500, 220 кВ желілері Қазақстан ҰЭЖ-на жалғанатын 500 кВ-тық Алма ҚС-ны салу» жобасын жүзеге асыру үшін ХҚҚДБ 25 (жиырма бес) жыл мерзімге берген 78.000 мың АҚШ доллары сомасына несиелік желісі ашылды, оның алғашқы 5 (бес) жылы жеңілдік кезеңі болып табылады. Несиелік желісі Қазақстан Республикасы Үкіметінің кепілдігімен қамтамасыз етілген. Қарыз бойынша пайыздар 1,15% белгіленген спрэдті қоса банкаралық алты айлық ЛИБОР мөлшерлемесі бойынша есептеліп, жылына екі рет өтеліп отырады. 2014 жылғы шілдеде 6.644 мың АҚШ доллары мөлшеріндегі ХҚҚДБ-дан алынған несиелік желісінің игерілмеген бөлігі осы жобаның барысында болған нақты шығындар сомасы күтілгеннен аз болуына орай күші жойылды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша қарыз бойынша берешек қалдығы 60.653 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 23.302.847 мың) және тиісінше 64.221 мың АҚШ доллары (теңгемен баламасы 21.342.474 мың) болды.

16. ОБЛИГАЦИЯЛАР

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Шығарылған облигациялардың номиналды құны	83.800.000	83.800.000
Есептелген купондық сыйақы	4.097.122	4.407.719
Минусы: шығарылған облигациялар бойынша дисконт	(93.747)	(101.305)
Минусы: мәміле бойынша шығындар	(46.149)	(49.672)
	87.757.226	88.056.742
12 ай ішінде өтеуге тиісті облигациялардың ағымдағы бөлігін шегере отырып	(4.097.122)	(4.407.719)
	83.660.104	83.649.023

«Нұрлы Жол» мемлекеттік бағдарламасының шеңберінде «500кВ Семей – Ақтоғай – Талдықорған – Алма желісін салу» жобаларын қаржыландыру мақсатында Топ «Қазақстан қор биржасы» АҚ-да купондық облигациялардың екі траншын орналастырды:

а. 2016 жылғы маусым-тамыз аралығындағы кезеңде Топ Қазақстан Республикасындағы инфляцияның мөлшерлемесіне тең болатын, 2031 жылға дейін өтеу мерзімімен 2,9% маржаны қоса құбылмалы мөлшерлеменен 47.500.000 мың теңге сомаға купондық облигацияларды орналастырды. 2017 жылғы 26 мамырдан бастап 2018 жылғы 26 мамырға дейінгі екінші купондық кезең үшін купондық мөлшерлеме жылдық 10,6% болды. 2018 жылғы 26 мамырдан бастап 2019 жылғы 26 мамырға дейінгі үшінші купондық кезең үшін купондық мөлшерлеме жылдық 9,5% болды.

Бұл транштың шеңберіндегі барлық облигацияларды Бірыңғай Ұлттық Зейнетақы Қоры сатып алады.

Облигациялар 111.945 мың теңге мөлшерінде дисконтпен орналастырылды.

б. 2017 жылғы тамызда Топ 11,5% тең болатын тиянақталған мөлшерлеменен 36.300.000 мың теңге сомаға купондық облигациялардың екінші траншын орналастырды.

Түскен ақша қаражаты уақытша қысқа мерзімді банк депозиттерінде орналастырылды.

Бұл транштың шеңберіндегі барлық облигацияларды Бірыңғай Ұлттық Зейнетақы Қоры мен басқа мекемелер сатып алады.

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде Топ негізгі құралдардың құнына 11.080 мың теңге сомасында (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде: 7.578 мың теңге) амортизацияланған дисконтты және 3.536 мың теңге сомасында (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде: 2.261 мың теңге) мәміле бойынша амортизацияланған шығындарды капиталдандырды.

2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде Топ 7.806.352 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жылдың ішінде: 5.080.040 мың теңге) мөлшеріндегі инвестициялық кірісті шегере отырып шығарылған облигациялар бойынша купондық сыйақы шығындарын капиталдандырды.

17. САУДА ЖӘНЕ ӨЗГЕ ДЕ КРЕДИТОРЛЫҚ БЕРЕШЕК

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Ұзақ мерзімді кредиторлық берешек		
Негізгі құралдар мен аяқталмаған құрылыс үшін кредиторлық берешек	-	332.584
Минусы: кредиторлық берешек дисконты	-	(34.257)
	-	298.327
Қысқа мерзімді сауда және өзге де кредиторлық берешек		
Негізгі құралдар мен аяқталмаған құрылыс үшін кредиторлық берешек	14.902.860	13.183.438
Сатып алынатын электр қуаты үшін кредиторлық берешек	6.145.704	4.207.638
Қорлар және көрсетілген қызметтер мен орындалған жұмыс үшін кредиторлық берешек	1.599.150	1.372.261
Минусы: кредиторлық берешек дисконты	(2.417)	-
	22.645.297	18.763.337
	22.645.297	19.061.664

2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша сауда және басқа да кредиторлық берешек мына валюталарда білдірілген:

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Теңге	21.281.317	18.020.295
Ресей рублі	1.314.273	1.025.703
АҚШ доллары	39.215	7.893
Еуро	10.492	7.773
	22.645.297	19.061.664

18. ҚҰРЫЛЫС БОЙЫНША МІНДЕТТЕМЕ

Самұрық-Қазына Басқармасының 2013 жылғы 28 қарашадағы шешіміне сәйкес Топ Астана қаласында бала-бақшасын салуға және құрылыс аяқталғаннан кейін оны Астана қ. Әкімдігіне беруге міндеттенеді. 2014 жылы Топ құрылыс шығындарын бағалап, құрылыс компаниясымен шарт жасады. Тиісінше, Топ 683.430 мың теңге жалпы сомаға құрылыс бойынша міндеттемені және акционерлерге тиісті бөлуді мойындады. Бала-бақша құрылысының аяқталуы 2019 жылы күтіліп отыр.

19. ТАБЫС САЛЫҒЫНАН БАСҚА, САЛЫҚТАР БОЙЫНША БЕРЕШЕК

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Төленуге жататын қосылған құн салығы	1.143.918	118.608
Зейнетақы қоры бойынша міндеттемелер	327.461	281.451
Жеке табыс салығы	258.047	250.580
Әлеуметтік салық	212.394	230.499
Мүлік салығы	113.427	2.563
Әлеуметтік сақтандыру бойынша міндеттемелер	75.179	72.765
Басқасы	14.015	2.059
	2.144.441	958.525

20. БАСҚА ДА АҒЫМДАҒЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Жұмыскерлердің алдындағы міндеттемелер	3.116.621	3.210.561
Басқасы	285.378	215.451
	3.401.999	3.426.012

21. САТЫП АЛУШЫЛАРМЕН ЖАСАЛҒАН ШАРТТАР БОЙЫНША ТҮСІМ

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Электр қуатын беру қызметтері	108.098.580	94.272.728
Техникалық диспетчерлеу қызметтері	23.825.594	21.853.659
Сатып алынатын электр қуатын өткізу	21.066.623	15.399.538
Өндірістің және электр қуатын тұтынудың теңгерімін ұйымдастыру қызметтері	16.387.265	14.961.056
Электр қуатының өтуінің мемлекетаралық сальдосын өтеу мақсатында электр қуатын сату	4.213.782	4.084.672
Қуаттылықты реттеу қызметтері	561.066	415.637
Басқасы	1.644.476	1.392.527
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім жиыны	175.797.386	152.379.817
Түсімді мойындау мерзімдері		
Тауар белгілі бір уақыт сәтінде беріледі	25.280.405	19.484.210
Қызметтер уақыт кезеңінің ішінде көрсетіледі	150.516.981	132.895.607
Сатып алушылармен жасалған шарттар бойынша түсім жиыны	175.797.386	152.379.817

Тұтынушыларға арналған жеңілдіктер Қазақстан Республикасының Табиғи монополияларды реттеу комитетінің бұйрығымен бекітіледі.

22. КӨРСЕТІЛГЕН ҚЫЗМЕТТЕРДІҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Тозу және амортизация	26.045.313	22.288.566
Сатып алынатын электр қуатының өзіндік құны	20.936.916	14.908.997
Электр қуатының технологиялық шығысы	20.360.585	18.225.994
Еңбекақыны төлеу шығыстары және еңбекақыны төлеумен байланысты басқа да аударымдар	15.884.891	14.521.162
Электр қуатының өтуінің мемлекетаралық сальдосын өтеу мақсатында электр қуатын сатып алу шығыстары	11.837.990	9.654.277
Пайдалану және жөндеу шығыстары	5.649.745	5.263.450
Қорлар	1.624.868	1.373.422
Күзет шығыстары	1.175.967	1.078.054
Басқасы	2.323.919	2.085.447
	105.840.194	89.399.369

23. ЖАЛПЫ ЖӘНЕ ӘКІМШІЛІК ШЫҒЫСТАР

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Табыс салығынан басқа салықтар	7.571.953	6.851.098
Еңбекақыны төлеу шығыстары және еңбекақыны төлеумен байланысты басқа да аударымдар	4.876.226	4.249.990
Тозу және амортизация	649.892	585.988
Бағдарламалық жасақтаманы пайдалану құқықтарын жалдау шығыстары	241.799	110.527
Кеңес беру қызметтері	199.922	427.315
Директорлар кеңесін ұстауға арналған шығыстар	150.695	144.490
Иссапар шығыстары	146.804	125.793
Тренингтер	116.953	91.114
Жалдау шығыстары	116.859	118.211
Коммуналдық шығыстар	104.743	95.540
Материалдар	75.948	75.701
Сақтандыру шығыстары	75.153	236.960
Ескірген қорларға резервті (қалпына келтіру) / есептеу (8-ескертпе)	(398.750)	86.128
Құмәнді сауда және басқа да дебиторлық берешек пен өзге де ағымдағы активтер бойынша резервті қалпына келтіру	-	(1.044.203)
Басқасы	1.009.501	987.743
	14.937.698	13.142.395

24. ҚАРЖЫЛЫҚ КІРІСТЕР / (ШЫҒЫСТАР)

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Қаржылық кірістер		
Депозиттер, ағымдағы шоттар мен бағасы белгіленетін облигациялар бойынша пайыздық кіріс	5.237.834	6.205.274
Дисконттау бойынша шығыстар	665.983	—
Дебиторлық берешек бойынша дисконт амортизациясы	136.312	140.477
Кредиторлық берешек бойынша дисконтты мойындаудан түскен кіріс	—	156.046
Басқасы	3.759	2.173
Минусы: жіктелетін негізгі құралдардың құнына капиталданатын пайыздар (6-ескертпе)	(1.092.551)	(2.910.763)
	4.951.337	3.593.207
Қаржылық шығыстар		
Қарыздар бойынша пайыздар	11.206.140	10.729.293
Банк кепілдіктері бойынша комиссия	842.940	794.285
Дисконттау бойынша шығыстар	660.278	660.963
Қаржылық жалдау бойынша пайыздарды төлеу шығыстары	24.597	392
Қарызды ұйымдастыру үшін комиссия амортизациясы	24.069	328.082
Шығарылған облигациялар бойынша басқа да шығыстар	3.390	1.736
Минусы: жіктелетін негізгі құралдардың құнына капиталданатын пайыздар (6-ескертпе)	(8.898.903)	(7.990.803)
	3.862.511	4.523.948

25. ТЕРІС БАҒАМДЫҚ АЙЫРМА, НЕТТО

2015 жылғы 20 тамызда Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі мен Қазақстан Республикасының Үкіметі инфляциялық таргеттеуді ендіру шеңберінде теңгенің еркін құбылмалы айырбас бағамы режиміне көшу туралы шешімді қабылдады. 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін теңгенің айырбас бағамының өзгеруі салдарынан Топ 5.865.654 мың теңге сомасында бағамдық айырмадан болған теріс неттоны мойындады (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін: 4.356.244 мың теңге нетто теріс бағамдық айырма).

26. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Ағымдағы табыс салығы		
Ағымдағы табыс салығы бойынша шығыстар	9.747.232	9.907.788
Алдыңғы жылдың ағымдағы табыс салығына қатысты түзетулер	384.447	(4.910)
Кейінге қалдырылған салық		
Кейінге қалдырылған салық бойынша шығыстар/(жеңілдік)	850.257	(142.500)
Пайда мен зияндарда көрсетілген табыс салығы бойынша шығыстар жиыны	10.981.936	9.760.378
Жыл ішінде басқа да жиынтық кірістің құрамында танылған баптармен байланысты пайдаға арналған кейінге қалдырылған салық		
ҰЭЖ активтерін қайта бағалаудан кейінге қалдырылған салық	22.651.864	-
Басқа жиынтық кірістің құрамында тікелей көрсетілген пайда салығы бойынша шығыстар	22.651.864	-

2018 және 2017 жылдары Қазақстан Республикасында корпоративтік табыс салығының мөлшерлемесі 20% болды.

Төменде жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте ескерілген 20% табыс салығының мөлшерлемесі мен табыс салығының нақты сомасы салыстырылып тексерілуі келтірілген:

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Салық салынғанға дейінгі пайда	51.024.811	42.641.694
20% салықтың ресми мөлшерлемесі бойынша есептелген салық	10.204.962	8.528.339
Күтілетін несие залалдарына резервті есептеу	472.953	448.231
Алдыңғы жылдың ағымдағы табыс салығына қатысты түзетулер	384.447	(4.910)
Резидент еместердің күмәнді берешегі бойынша резервті есептеу	42.678	(250.800)
Мүлік салығы бойынша айыппұлдар мен өсімпұлдар	22.624	18.987
Ескірген қорларға резервті (қалпына келтіру) / есептеу	(79.750)	17.226
Бағалы қағаздардан сыйақы күйіндегі кіріс	(264.453)	-
Жіктелетін негізгі құралдардың құнына капиталданатын пайыздар	-	582.153
Жаңартылатын қуат көздерінен қуат өндірушілерін қолдау	-	271.629
Басқа да есептен шығарылмайтын шығыстар	198.475	149.523
Пайда мен зияндарда көрсетілген табыс салығы бойынша шығыстар	10.981.936	9.760.378

26. ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ШЫҒЫСТАР (жалғасы)

Бұдан әрі 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелердің пайда болуына әкеп соқтыратын негізгі уақыт айырмаларына салық әсері көрсетілген:

Мың теңгемен	Қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есеп		Пайдалар мен шығындарда көрсетілгені	
	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл	2018 жыл	2017 жыл
Дебиторлық берешек	145.837	98.112	47.725	252.354
Есептелген міндеттемелер	664.812	638.843	25.969	(341.189)
Негізгі құралдар	(90.977.091)	(67.401.276)	(923.951)	477.335
Кейінге қалдырылған салық бойынша (шығыстар)/жеңілдік	-	-	(850.257)	388.500
Кейінге қалдырылған таза салық міндеттемелері	(90.166.442)	(66.664.321)	-	-

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
1 қаңтарға арналған бастапқы сальдо	(66.664.321)	(66.806.821)
Пайда немесе зиян құрамында танылған табыс салығы бойынша (шығыстар) / жеңілдік	(850.257)	142.500
БЖК құрамында танылған табыс салығы бойынша шығыстар (4-ескертеп)	(22.651.864)	-
31 желтоқсанға соңғы сальдо	(90.166.442)	(66.664.321)

Кейінге қалдырылған салық активтері мен міндеттемелер қаржылық жағдай туралы шоғырландырылған есепте былайша көрсетілген:

Мың теңгемен	2018 жыл	2017 жыл
Кейінге қалдырылған салық активтері	3.760	2.252
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	(90.170.202)	(66.666.573)
Кейінге қалдырылған таза салық міндеттемелері	(90.166.442)	(66.664.321)

Топ ағымдағы салықтық активтерді және ағымдағы салықтық міндеттемелерді есепке алу үшін заңды түрде тіркелген құқығы болған жағдайда ғана салықтық активтер мен салықтық міндеттемелерді есепке алады, ал кейінге қалдырылған активтер мен кейінге қалдырылған салықтық міндеттемелер бір және сол салық органы өндіріп алатын пайда салығына жатады.

27. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРМЕН ОПЕРАЦИЯЛАР

Байланысты тараптар Топтың негізгі басқарушы персоналын, Топтың негізі басқарушы персоналына біршама қатысу үлесі тікелей немесе жанама түрде тиесілі ұйымды, сондай-ақ Үкімет бақылайтын өзге де кәсіпорындарды қамтиды. Байланысты тараптармен мәмілелер байланысты және үшінші тараптар үшін ұсынылатын тарифтердің негізінде ұсынылған кейбір реттелетін қызметтерді қоспағанда, нарық ставкаларына міндетті түрде сәйкес келмейтін тараптардың арасында келісілген талаптарда жүзеге асырылды.

Келесі кестеде 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша берешектің жалпы сомасы көрсетілген:

Мың теңгемен		Байланысты тараптардың дебиторлық берешегі	Байланысты тараптар бойынша кредиторлық берешек
Самұрық-Қазына Тобына кіретін еншілес ұйымдар	31 желтоқсан 2018 жыл	2.164.091	2.429.524
	31 желтоқсан 2017 жыл	2.783.369	1.264.918
Самұрық-Қазынамен қауымдасқан компаниялар	31 желтоқсан 2018 жыл	282.452	446.573
	31 желтоқсан 2017 жыл	395.840	537.332
Самұрық-Қазынаның бірлескен кәсіпорындары	31 желтоқсан 2018 жыл	284.393	50.160
	31 желтоқсан 2017 жыл	199.497	6.967
Топтың қауымдасқан компаниялары	31 желтоқсан 2018 жыл	114.214	-
	31 желтоқсан 2017 жыл	29.140	17.194

2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін Топтың байланысты тараптармен мынадай операциялары болды:

Мың теңгемен		Сату байланысты тараптарға	Байланысты тараптардан сатып алу
Самұрық-Қазына Тобына кіретін еншілес ұйымдар	2018 жыл	36.239.819	24.608.638
	2017 жыл	37.601.709	21.295.283
Самұрық-Қазынамен қауымдасқан компаниялар	2018 жыл	8.629.245	1.229.587
	2017 жыл	7.988.875	1.602.714
Самұрық-Қазынаның бірлескен кәсіпорындары	2018 жыл	5.393.545	39.702
	2017 жыл	4.799.287	33.829
Топтың қауымдасқан компаниялары	2018 жыл	492.394	3.973
	2017 жыл	375.228	85.049

Топтың байланысты тараптарға сатуларына, негізінен, электр қуатын беру, техникалық диспетчерлеу қызметтері және электр қуатының өндірісі мен тұтынуды теңестіруді ұйымдастыру қызметтері кіреді. Топтың байланысты тараптардан сатып алуларына, негізінен, байланыс қызметтері, энергетика саласындағы қызметтер және электр қуатын сатып алу кіреді.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың 55.407.918 мың теңге мөлшеріндегі қарыздар бойынша берешегіне Қазақстан Республикасының Үкіметі кепілдігін берді (2017 жылғы 31 желтоқсанға: 56.657.386 мың теңге).

2007-2009 жылдары Топ «Батыс Транзит» АҚ, өзінің қауымдасқан компаниясы облигацияларын сатып алды, әрі оның облигациялары Қазақстан Қор Биржасында шығарылған. Облигациялар 2006 жылғы 9 қаңтардағы кепілдік шартына сәйкес Қазақстан Республикасы Үкіметінің кепілдігімен қамтамасыз етілген. Облигациялар бойынша купондық сыйақының мөлшерлемесі 7,3% болды. Облигациялар амортизациялық күн бойынша ескерілетін қаржы активтері ретінде жіктелген. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Батыс Транзит облигацияларының баланстық құны 906.243 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанда: 868.269 мың теңге) болды.

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топтың «Балқаш ЖЭС» АҚ негізгі құралдарын байланысты тарапқа 219.851 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанға: 201.284 мың теңге) мөлшерінде сату үшін дебиторлық берешегі болды.

27. БАЙЛАНЫСТЫ ТАРАПТАРМЕН ОПЕРАЦИЯЛАР (жалғасы)

Сату шартына сәйкес «Балқаш ЖЭС» АҚ берешектің төлемін 2018 жылдың соңына дейін жасауы тиіс болды, дегенмен 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша берешек Балқаш ЖЭС құрылысының тоқтап қалуына орай өтелмеді. Топ басшылығы 100% мөлшерінде берешек резервін есептеу туралы шешімді қабылдады.

2015 жылғы 30 қыркүйекте Топ құрал-жабдық кешенімен және Астана қаласында орналасқан іргелес жер учаскелерімен үйлер мен ғимараттарды байланысты тарапқа – «Қазпошта» АҚ-на 2.161.476 мың теңгеге сатты. Сату шартына сәйкес «Қазпошта» АҚ берешектің ақысын 2027 жылдың маусымына дейін тең бөлікті ай сайынғы төлемдермен төлейді. Тиісінше, Топ келешек ақша ағындарын 10,37% дисконттау мөлшерлемесі бойынша дисконттады, бұл Топ басшылығының нарықтық мөлшерлемені ең жақсы бағалауы болып табылды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «Қазпошта» АҚ-нан дебиторлық берешек бойынша дисконт 544.356 мың теңге болды. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша дисконттың шегере отырып берешек сомасы 1.109.500 мың теңге болды, мұнда 929.162 мың теңге сомасы байланысты тараптардан болған ұзақ мерзімді дебиторлық берешектің құрамына кірді. 2018 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдың ішінде Топ 115.894 мың теңге сомасына «Қазпошта» АҚ ұзақ мерзімді берешегі бойынша дисконт амортизациясынан болған кірісті мойындады (2017 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жылдың ішінде: 123.468 мың теңге).

2017 жылы Топ «Самұрық-Қазына Бизнес Сервис» ЖШС байланысты компаниямен бағдарламалық жасақтаманы жалға беруді пайдалану құқықтарын беру туралы ұзақ мерзімді келісімшартты жасады. Келісімшарттың қолданылу мерзімінің соңында бағдарламалық жасақтаманы пайдалану құқықтары Топқа беріледі, Топ қаржылық жалдау бойынша берешекті мойындады. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша берешек 193.498 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанға: 12.957 мың теңге) болды.

Қоса беріліп отырған жиынтық кіріс туралы шоғырландырылған есепте жалақы бойынша шығыстар құрамына қосылған негізгі бақсарушы қызметкерлерге төленген сыйақы мен сонымен байланысты барлық басқа да шығыстар (салықтар, аударымдар, еңбекке жарамсыздық парағы, демалыс ақылары, материалдық көмек және басқасы) 2018 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін 405.885 мың теңге (2017 жылдың 31 желтоқсанында аяқталған жыл үшін: 434.374 мың теңге) болды. Негізгі бақсарушы қызметкерлердің сыйақысы негізінен шарттық жалақыдан және операциялық қызметтің нәтижелері бойынша сыйақылардан тұрады.

28. ҚАРЖЫЛЫҚ ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ

Топтың негізгі қаржылық міндеттемелеріне қарыздар, шығарылған облигациялар, сауда және басқа да кредиторлық берешек кіреді. Бұл қаржылық міндеттемелердің негізгі мақсаты Топ операцияларын қаржыландыру болып табылады. Топтың оның операциялық қызметінің барысында тікелей туындайтын сауда және басқа да дебиторлық берешегі, ақша қаражаты мен оның баламалары, қысқа мерзімді депозиттері, сондай-ақ бағалы қағаздарға инвестициялары бар.

Топ пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекеліне, валюталық тәуекелге, несиелік тәуекелге және өтімділік тәуекеліне ұшырағыш келеді.

ПАЙЫЗДЫҚ МӨЛШЕРЛЕМELERDEГІ ӨЗГЕРІСТЕР ТӘУЕКELІ

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекелі — қаржы құралы бойынша келешек ақша ағындарының әділ құны нарықтық пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруі салдарынан құбылып тұрғанының тәуекелі. Топтың нарықтық пайыздық мөлшерлемелердің өзгеру тәуекеліне ұшырағыштығы, ең алдымен, Топтың құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар ұзақ мерзімді және қысқа мерзімді борыштық міндеттемелеріне жатады (15 және 16-ескертпелер).

Топ оның қарыздары көрсетілген валюталардағы пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруіне мониторингі жасау арқылы пайыздық мөлшерлеменің өзгеру тәуекелін шектейді. Барлық басқа параметрлердің өзгермеуі шартымен құбылмалы пайыздық мөлшерлемесі бар қарыздар Топтың салық салынғанға дейінгі пайдасына келесідей әсерін тигізеді:

Мың теңгемен	Базистік тармақтардағы ұлғаю/(азаяу)*	Салық салынғанға дейін пайдаға әсері
2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
Либор	0,5/(0,15)	(273.850)/82.155
Евробор	0,2/(0,01)	(37.900)/1.895
2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін		
Либор	0,7/(0,08)	(393.671)/44.991
Евробор	0,25/(0,01)	(42.939)/1.718

* 1 базистік тармақ = 0,01%.

Пайыздық мөлшерлемелердің өзгеруіне сезімталдықты талдау шеңберінде базалық тармақтардағы өзгерістер туралы жорамалдар осы сәтке байқалатын нарықтық жағдайға негізделеді, әрі ол алдыңғы жылдармен салыстырғанда айтарлықтай үлкен волатильділікпен сипатталады.

ВАЛЮТАЛЫҚ ТӘУЕКEL

Валюталық тәуекел — қаржы құралы бойынша келешек ақша ағындарының әділ құны валюта бағамдарының өзгеруі салдарынан құбылып тұрғанының тәуекелі. Топтың шетел валюталарының айырбас бағамдарының өзгеру тәуекеліне ұшырағыштығы, ең алдымен, Топтың қаржылық қызметімен негізделген. Сондай-ақ, Топтың айырбас бағамдарының өзгеру тәуекеліне ұшырағыштығы операциялық қызметпен байланысты (кірістер мен шығыстар Топтың функционалдық валютадан ерекшеленетін валютада білдірілген).

Келесі кестелерде барлық басқа параметрлердің өзгермеуі шартымен, АҚШ долларының және Еуроның айырбас бағамындағы ықтимал өзгерістерге сезімталдылық талдауы көрсетілген. Топтың өзге валюталар бағамдарының өзгеру тәуекеліне ұшырағыштығы елеусіз болып табылады.

Мың теңгемен	Айырбас бағамының ұлғаюы/(азаяуы)	Салық салынғанға дейін пайдаға әсері
2018 жылдың 31 желтоқсанына		
АҚШ доллары	14%/(10%)	(4.171.674)/2.979.767
Еуро	14%/(10%)	(2.682.733)/1.916.238
2017 жылдың 31 желтоқсанына		
АҚШ доллары	10%/(10%)	(3.254.584)/3.254.584
Еуро	13,5%/(9,5%)	(2.343.820)/1.649.355

* Теңгенің АҚШ долларына қатысты айырбас бағамының абсолютті ұлғаюы/азаяуы 53,79/(34,11) теңге болды;

** Теңгенің еуроға қатысты айырбас бағамының абсолютті ұлғаюы/азаяуы 61,51/(37,74) теңге болды.

28. ҚАРЖЫЛЫҚ ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)

НЕСИЕЛІК ТӘУЕКЕЛ

Несиелік тәуекел — Топ қаржылық шығындарды көтереді деген тәуекел, өйткені қарсы агенттер қаржы құралы немесе клиенттік шарт бойынша өз міндеттемелерін орындамайды. Топ операциялық қызметпен ең алдымен, сауда дебиторлық берешекке қатысты (9-ескертпе) және банктер мен қаржы ұйымдарындағы депозиттерді қоса алғанда, қаржылық қызметпен байланысты несиелік тәуекелге ұшырағыш келеді (11, 12 және 13-ескертпелер). Топтың және оның қарсы агенттерінің несиені төлеу қабілетіне ұшырағыштығы үнемі қадағаланып отырады. Ең көп несиелік тәуекелге ұшырағыштық әрбір қаржы активінің баланстық құнымен шектелген (9, 11, 12 және 13-ескертпелер).

Топтың шоғырландырылған қаржылық есептілігінде танылған қаржы активтерінің баланстық құны, құнсыздану резервтерін шегере отырып, Топтың несиелік тәуекелінің ең көп көлемін көрсетеді.

Құнсыздануға жасалатын талдауды Топтың басшылығы мерзімі өткен күн саны негізінде дербес түрде әр есепті күнге жүргізеді. Есептеулер бұрын нақты болған залалдар туралы ақпаратқа негізделеді. Есепті күнге несиелік тәуекелге аса бейімділік 9-ескертпеде қарастырылған қаржылық активтердің әр сыныбының баланстық құнымен берілген. Топта өзіне кепілдікке берілген мүлік жоқ.

2016-2017 жылдардың ішінде бірқатар банктер Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен банктік және өзге де операцияларды жүзеге асыру лицензиясынан айырылды (11-ескертпе).

Топ өзінің операциялық қызметін және белгілі бір инвестициялық қызметін жүзеге асыру нәтижесінде несиелік тәуекелге ұшырағыш келеді. Инвестициялық қызметті жүзеге асыру барысында Топ, негізінен, қазақстандық банктерде салымдарды орналастырады.

Келесі кестеде құрылған резервтерді шегере отырып «Standard & Poor's» және «Fitch» агенттіктерінің несие рейтингілерін пайдалана отырып есепті күнге банктерде орналастырылған ақша қаражаттары, банк депозиттері бойынша сальдо көрсетілген:

Мың теңгемен	Орналасқан жері	Рейтинг		31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
		2018 жыл	2017 жыл		
«Қазақстанның Халық банкі» АҚ	Қазақстан	ВВ/Теріс	ВВ/Теріс	17.781.948	15.455.437
«АТФ Банк» АҚ	Қазақстан	В/Теріс	В3/Позитивті	13.812.397	12.748.136
«Forte Bank» АҚ	Қазақстан	В/Позитивті	В3/Позитивті	9.589.361	19.605.491
«Банк Центр Кредит» АҚ	Қазақстан	В/Тұрақты	В/Тұрақты	748.533	13.354.885
«Қазкоммерцбанк» АҚ	Қазақстан	ВВ/Тұрақты	В+/Теріс	-	2.409.507
«Цеснабанк» АҚ	Қазақстан	В-/Теріс	В+/Теріс	-	8.361.222
«Эксимбанк Қазақстан» АҚ	Қазақстан	Қолданылмайды	ССС	-	2.570.204
«Нұрбанк» АҚ	Қазақстан	В-/Теріс	В-/Теріс	-	968.004
«Банк Kassa Nova» АҚ	Қазақстан	В/Тұрақты	В/Теріс	-	302.842
«Еуразиялық Банк» АҚ	Қазақстан	В/Теріс	В/Теріс	-	133.424
«ҚР Қаржы министрлігінің Қазынашылық комитеті» ММ	Қазақстан	Қолданылмайды	Қолданылмайды	-	80.383
«Delta Bank» АҚ	Қазақстан	Қолданылмайды	D	-	67.742
				41.932.239	76.057.277

ӨТІМДІЛІК ТӘУЕКЕЛІ

Топ басшылығы өтімділік және қысқа мерзімді, орта мерзімді және ұзақ мерзімді қаржыландыруды басқарудың талаптарына сай өтімділік тәуекелін басқарудың қажетті жүйесін құрды. Топ бірдей резервтер, банктік қарыздар және қолжетімді несиелерін қолдау жолымен, болжамдалған және нақты ақша қозғалысына мониторинг жүргізу жолымен қаржы активтері мен міндеттемелерін өтеу мерзімдерін салыстыру жолымен өтімділік тәуекелін басқарады.

Топ борышты қайта қаржыландыруға қатысты тәуекелдердің шоғырлануын бағалады және бұл өте төмен болады деген пікірге келді. Топ жеткілікті түрде сан алуан қаржы көздеріне қол жеткізе алады және 12 (он екі) ай ішінде өтелетін берешектер тиісті кредиторлармен жүргізілуі мүмкін.

Мына кестелерде шартты дисконтталмаған ақша ағындары негізінде Топтың қаржылық міндеттемелері бойынша Топтың келісімшарттық мерзімдері көрсетілген.

Мың теңгемен	Талап етілгенге дейін	1 айдан 3 айға дейін	3 айдан 1 жылға дейін	1 жылдан 5 жылға дейін	астам 5 жылға дейін	Жиыны
2018 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар	-	1.762.822	11.247.280	43.588.081	31.227.973	87.826.156
Облигациялар	-	-	4.097.122	43.330.638	153.132.875	200.560.635
Сауда кредиторлық және басқа да берешек	-	22.645.297	-	-	-	22.645.297
		24.408.119	15.344.402	86.918.719	184.360.848	311.032.088
2017 жылғы 31 желтоқсанға						
Қарыздар	-	1.454.277	9.322.742	42.087.100	31.588.145	84.452.264
Облигациялар	-	-	4.407.719	43.565.732	161.785.602	209.759.053
Сауда кредиторлық және басқа да берешек	-	18.763.337	-	298.327	-	19.061.664
	-	20.217.614	13.730.461	85.951.159	193.373.747	313.272.981

КАПИТАЛДЫ БАСҚАРУ

Топ капиталын басқарудың басты мақсаты Топтың кірістің барынша көбейтілуімен қатар берешек пен капитал қатынасын оңтайландыру арқылы акционер үшін табыстарды барынша көбейте отырып, қызмет үздіксіздігі қағидатын ұстануды жалғастыра алады.

Топ өз капиталын экономикалық шарттардағы өзгерістерді ескере отырып басқарады. Өзінің капиталын басқару немесе өзгерту үшін Топ акционерге дивидендтердің төленуін ауыстыра, акционерге капиталды қайтара немесе жаңа акцияларды шығара алады.

Топ капиталға қатысты борыш коэффициентін пайдалана отырып капиталды басқарады, бұл капиталдың жиынына бөлінген борыш болып табылады. Топтың міндеті коэффициентті 0,5 жоғары емес деңгейде ұстап тұру болып табылады. Борышқа барлық қарыздар мен облигациялар кіреді. Капитал барлық міндеттемелердің сомасына және барлық акционерлік капиталға тең болады.

28. ҚАРЖЫЛЫҚ ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУ МАҚСАТТАРЫ МЕН САЯСАТЫ (жалғасы)

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	31 желтоқсан 2017 жыл
Борыш/капитал	0,21	0,26
Қарыздар мен облигациялардың ұзақ мерзімді бөлігі	146.541.254	147.878.205
Қарыздар мен облигациялардың қысқа мерзімді бөлігі	15.517.832	13.910.614
Борыш	162.059.086	161.788.819
Міндеттемелер жиыны	283.156.898	254.780.140
Капитал	472.693.804	374.167.560
Капитал мен міндеттемелер жиыны	755.850.702	628.947.700

Топ капиталының құрылымына 14-ескертепде ашылып көрсетілгендей акционерлік капитал, резервтер мен бөлінбеген пайда кіреді.

ӘДІЛ ҚҰННЫҢ ИЕРАРХИЯСЫ

Топ қаржы құралдарының әділ құнын айқындаудың және бағалау үлгісінің бөлігіне қарай ол туралы ақпаратты ашып көрсетудің келесі иерархиясын пайдаланады:

- 1-деңгей: ұқсас активтер немесе міндеттемелер бойынша (қандай да бір түзетулерсіз) белсенді нарықтардағы бағалар.
- 2-деңгей: барлық шығыс деректері көрсетілетін әділ құнына айтарлықтай әсер ететін басқа да әдістер нарықта тікелей немесе жанама байқалады;
- 3-деңгей: бақыланатын нарықтық ақпаратқа негізделмейтін әділ құнды көрсетуге біршама әсер ететін бастапқы деректерде қолданылатын әдістер.

Төмендегі кестеде Топтың активтері мен міндеттемелерін әділ құны бойынша бағалау көздерінің иерархиясы көрсетілген:

Әділ құны бойынша бағаланатын активтер

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Қаржылық емес активтер				
ҰЭЖ активтері (6-ескертепте)	577.612.131	-	-	577.612.131
Мың теңгемен	31 желтоқсан 2017 жыл	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3
Қаржылық емес активтер				
ҰЭЖ активтері (6-ескертепте)	422.319.945	-	-	422.319.945

Әділ құны ашылып көрсетілетін міндеттемелер

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2018 жыл	1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей
Қаржылық міндеттемелер				
Облигациялар (16-ескертпе)	87.757.226	-	87.757.226	-
Қарыздар (15-ескертпе)	74.301.860	-	74.301.860	-
Қаржылық жалдау бойынша міндеттеме	193.498	-	193.498	-

Мың теңгемен	31 желтоқсан 2017 жыл	1-деңгей	2-деңгей	3-деңгей
Қаржылық міндеттемелер				
Облигациялар (16-ескертпе)	88.056.742	-	88.056.742	-
Қарыздар (15-ескертпе)	73.732.077	-	73.732.077	-
Қаржылық жалдау бойынша міндеттеме	12.957	-	12.957	-

2018 және 2017 жылдардың 31 желтоқсанына аяқталған жылдар үшін қаржы құралдарының әділ құнының 1-ші, 2-ші және 3-ші деңгейлер арасында ауысулар болған жоқ.

ҚАРЖЫ ҚҰРАЛДАРЫНЫҢ ӘДІЛ ҚҰНЫ

2018 жылғы 31 желтоқсанда және 2017 жылғы 31 желтоқсанда басшылық Топтың сауда-саттық дебиторлық және кредиторлық берешек, басқа да қаржы активтері, ақша қаражаты мен оның баламалары, қолданылуы шектеулі ақша қаражаты сияқты қаржы құралдарының әділ құны ең бастысы аталған құралдарды өтеу мерзімдерінің ұзаққа созылмауы себепті шамамен алғанда олардың баланстық құнына тең екенін анықтады. Қарыздар мен Топ шығарған облигациялар амортизацияланған құн бойынша көрсетілген, әрі ол шамамен олардың әділ құнына тең болады.

29. ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

ҚАРЖЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТПЕН НЕГІЗДЕЛГЕН МІНДЕТТЕМЕЛЕРДЕГІ ӨЗГЕРІСТЕР

Мың теңгемен	2018 жылдың 1 қаңтарына	Ақша ағындары	Валюта бағамдары- ның өзгеруі	Жаңа жалдау шарттары	Басқасы	2018 жылғы 31 желтоқсан
Қарыздар	73.732.077	(9.217.048)	9.522.579	-	264.252	74.301.860
Облигациялар	88.056.742	(9.209.500)	-	-	8.909.984	87.757.226
Қаржылық жалдау бойынша міндеттеме	12.957	(59.323)	-	209.504	30.360	193.498
Қаржылық қызмет бойынша міндеттемелер жиыны	161.801.776	(18.485.871)	9.522.579	209.504	9.204.596	162.252.584

Мың теңгемен	2017 жылдың 1 қаңтарына	Ақша ағындары	Валюта бағамдары- ның өзгеруі	Жаңа жалдау шарттары	Басқасы	2017 жылғы 31 желтоқсан
Қарыздар	122.478.939	(53.433.954)	4.931.247	-	(244.155)	73.732.077
Облигациялар	52.620.021	27.436.080	-	-	8.000.641	88.056.742
Қаржылық жалдау бойынша міндеттеме	-	(992)	-	13.160	789	12.957
Қаржылық қызмет бойынша міндеттемелер жиыны	175.098.960	(25.998.866)	4.931.247	13.160	7.757.275	161.801.776

«Басқасы» бағанында, қаржылық жалдау шарттары бойынша міндеттемелерді қоса алғанда, ұзақ мерзімді қарыздардың бір бөлігін уақыт өткеннен кейін қысқа мерзімділердің санатына қайта жіктеу нәтижесінде алынған сомалар көрсетілген. Топ төленген пайыздарды операциялық қызметтен ақша ағындары ретінде жіктейді.

ҚЫЗМЕТТІ ЖҮРГІЗУ ШАРТТАРЫ

Қазақстанда экономикалық реформалар және нарықтық экономиканың талаптарына жауап беретін құқықтық, салықтық және әкімшілік инфрақұрылымның дамуы жалғасуда. Қазақстандық экономиканың келешектегі тұрақтылығы көбінесе осы реформалардың барысына, сондай-ақ үкімет экономика, қаржы және ақша-несие саясаты саласында қолға алатын шаралардың тиімділігіне тәуелді болады.

Мұнай бағасының төмендеуі қазақстандық экономикаға теріс әсерін тигізуде. Теңгемен пайыздық мөлшерлемелер жоғары болып қалып отыр. Бұл факторлардың жиынтығы капиталдың қолжетімділігінің төмендеуіне және оның құнының ұлғаюына, сондай-ақ одан кейінгі экономикалық өсімге қатысты белгісіздіктің артуына әкеп соқтырды, бұл Топтың қаржылық жағдайына, қызмет нәтижелеріне және экономикалық перспективаларына теріс әсерін тигізуі мүмкін. Топ басшылығы ағымдағы жағдайларда Топтың экономикалық тұрақтылығын қолдау бойынша лайықты шараларды қолға алып отыр деп санайды.

САЛЫҚ САЛУ

Қазақстандық салық заңнамасы және нормативтік-құқықтық актілер тұрақты өзгерістер мен әртүрлі түсіндірулер мәні болып табылады. Жергілікті, өңірлік және республикалық салық органдарының арасындағы пікірлерде болатын келіспеушіліктер сирек емес, оған қоса ХҚЕС-тің түсімге, шығыстарға және қаржылық есептіліктің басқа да баптарына қатысты тәсілі жөніндегі пікірлер. Қазіргі кезде қолданып отырған, Қазақстанда қолданылатын заңдардың негізінде анықталған құқық бұзушылықтар үшін қарастырылған айыппұлдар мен өсімақылар жүйесі аса қатаң болып отыр. Айыппұлдық ықпалшараға 1,25-көбейтілген, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген, қайта қаржыландырылған мөлшерлемесі бойынша есептелген өсімпұл мен қосымша есептелген салық сомасынан 50% көлемінде болатын айыппұлдар кіреді. Нәтижесінде, айппұл мен өсімпұл сомалары қоса есептелуге жататын салық сомаларынан бірнеше есе артық болуы

мүмкін. Қаржылық кезеңдер тексеру жүргізілетін жылдың алдындағы күнтізбелік бес жыл ішінде салық органдары тексеру үшін ашық болып қалады. Белгілі бір жағдайларда салық тексерулері бұдан да ұзақ кезеңдерді қамтуы мүмкін. Қазақстандық салық салу жүйесіне тән белгісіздіктерге байланысты, егер мұндай жағдай болса, салықтардың, айыппұл санкцияларының және өсімақының түпкілікті сомасы осы уақытта шығыстарға жатқызылған және 2018 жылғы 31 желтоқсанда есептелген сомадан асуы мүмкін.

НЕСИЕ КЕЛІСІМДЕРІНІҢ ТАЛАПТАРЫ

1999 жылдан бастап 2011 жылға дейін Топ ЕДҚҚБ мен ХҚҚДБ-мен (бұдан әрі – «несие берушілер») 506 миллион АҚШ доллары және 228 миллион еуро жалпы сомаға несие келісімдерін жасады (15-ескертпе). Топ пен Топтың несие берушілерінің арасындағы несие келісімдеріне сай Топ несие келісімдерінің келесі талаптарын сақтауға міндетті:

- ағымдағы активтердің ағымдағы міндеттемелерге ара қатынасы 1:1 кем емес;
- жиынтық берешектің жалпы капиталдануға ара қатынасы 50% артық емес;
- қаржы шығыстарын, пайда салығын, тозу мен амортизацияны шегергенге дейінгі кірістердің («ЕБИТДА») қаржы шығыстарына ара қатынасы 3:1 кем емес;
- таза борыштың ЕБИТДА ара қатынасы 4:1 артық емес;
- өзін өзі қаржыландыру коэффициенті 20% кем емес;
- борышқа қызмет көрсету коэффициенті 1,2 кем емес.

Басшылық 2018 жылғы 31 желтоқсандағы және 2017 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ ЕДҚҚБ мен ХҚҚДБ-мен жасалған несие келісімдерінің барлық талаптарын сақтаған деп есептейді. ЕБИТДА-ны есептеу кезінде Топ бағамдық айырмадан болған кірістер мен зияндарды алып тастайды, өйткені бағамдық айырмадан болған кірістер мен зияндар ақшалай емес операциялардың анықтамасына сәйкес келеді және ЕБИТДА-ның есебінен алынып тасталуы тиіс деп есептейді, әрі бұл несие келісімдерінде көрсетілген. 2018 жылғы 31 желтоқсанға ЕБИТДА-ны есептеу кезінде Топ 2018 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін 5.865.654 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанда аяқталған жыл үшін 4.356.244 мың теңге) сомасында бағамдық айырмадан болған шығыстарды алып тастады.

САҚТАНДЫРУ

2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ қалпына келтіру құны 184.150.797 мың теңге болатын өндірістік активтерді сақтандырды. Сақтандыру жағдайы орын алғанда сақтандыру төлемі активтерді қалпына келтіру құнының шегінде жасалады. Топ қалған өндірістік активтерді сақтандырған жоқ. Сақтандырудың жоқтығы активтер құнының азаюын немесе міндеттемелердің пайда болуын білдірмейтіндіктен, мұндай активтердің бүлінуімен немесе айырылумен байланысты көзделмеген шығыстарға осы шоғырландырылған қаржылық есептілікте еш резерв құрылмады.

ШАРТТЫҚ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

Ұлттық электр желісінің құрал-жабдығының қалыпты жұмыс істеуін қамтамасыз ету мақсатында Топ күрделі инвестициялар жоспарын әзірледі. 2018 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Топ осы жоспардың шеңберінде жасаған ашық шарттар бойынша міндеттемелер сомасы 8.356.462 мың теңге (2017 жылғы 31 желтоқсанға: 21.463.464 мың теңге) болды.

Күрделі инвестициялар жоспарының және ашық келісімшарттардың едәуір бөлігін Қазақстан Республикасынан тыс жерлерде сатып алынатын құрал-жабдықтар мен қосалқы бөлшектердің құрайтындығына орай шарттық міндеттемелердің құбылу ықтималдылығы бар. Бұл құбылулардың негізгі себебі инфляциялық таргеттеуді енгізу шеңберінде теңгенің еркін құбылмалы айырбастау бағамы режиміне өтуден туындаған айырбастау бағамдары өзгеруінің әсері болып табылады.

29. ШАРТТЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР (жалғасы)

Электр қуатын беру, желіге жіберудің техникалық диспетчерлеу және электр қуатын тұтыну және электр қуатының өндірісін-тұтынуын теңестіруді ұйымдастыру бойынша тарифтер

2016-2017 жылдардың қорытындылары бойынша Комитетке тарифтік сметаның орындалуы жөнінде есеп жолданды, оны қарау нәтижесінде Комитет Топтың реттелетін қызметтеріне уақытша өтейтін тарифтерді бекітті:

1. 2018 жылғы 1 қаңтар мен 2018 жылғы 30 маусым аралығындағы кезеңде қолданысқа енгізумен:
 - кВтс үшін 2,4957 теңге мөлшерінде электр қуатын беру;
 - кВтс үшін 0,2489 теңге мөлшерінде желіге беруді техникалық диспетчеризациялау және электр қуатын тұтыну.
2. 2018 жылғы 1 шілде мен 2018 жылғы 31 желтоқсан аралығындағы кезеңде қолданысқа енгізумен:
 - кВтс үшін 2,4928 теңге мөлшерінде электр қуатын беру;
 - кВтс үшін 0,2482 теңге мөлшерінде желіге беруді техникалық диспетчеризациялау және электр қуатын тұтыну.
3. 2018 жылғы 1 қаңтарда мен 2018 жылғы 31 желтоқсан аралығындағы кезеңде қолданысқа енгізумен кВтс үшін 0,091 теңге мөлшерінде электр қуатының өндірісін-тұтынуын теңестіруді ұйымдастыру.

Комитет 2018 жылғы 18 шілдедегі хатымен Топтың реттелетін қызметтеріне арналған тарифтерді уақытша орнын толтыратын тарифтердің шекті деңгейлерін 2018 жылдың 1 тамызынан бастап ағымдағы жылдың соңына дейін төмендету туралы шешімін келісіп алды:

- кВтс үшін 0,2482 бастап 0,237 теңгеге дейінгі мөлшерінде желіге беруді техникалық диспетчеризациялау және электр қуатын тұтыну;
- кВтс үшін 0,091 бастап 0,088 теңгеге дейін электр қуатының өндірісін-тұтынуын теңестіруді ұйымдастыру.

Жаңартылатын қуат көздерін пайдалану объектілері өндіретін электр қуатын сату тарифтері

ҚР Кәсіпкерлік кодексінің 124-5-бабының 1-тармағының 2) тармақшасына сәйкес 2017 жылғы 1 қаңтардан бастап жаңартылатын қуат көздерін пайдалану объектілері өндіретін электр қуатын орталықтандырылған сатып алу және сату қоғамдық маңызы бар нарықтарға жатқызылған. Осыған орай, ЖҚК қолдау тарифін есептеу кезіндегі бағаны белгілеу тәртібін Қазақстан Республикасының Ұлттық экономика министрінің 2017 жылғы 1 ақпандағы № 36 бұйрығымен бекітілген Қоғамдық маңызы бар нарықтарда баға белгілеу қағидаларымен және ҚР Энергетика министрінің 2015 жылғы 20 ақпандағы № 118 бұйрығымен бекітілген Жаңартылатын қуат көздерін қолдау тарифін айқындау қағидаларымен айқындалады.

Электр қуатын сату тарифіне есеп айырысу-қаржы орталығының жаңартылатын қуат көздерін пайдалану объектілері өндірген электр қуатын сатып алу шығындары, электр қуатын өндіруді-тұтынуды теңестіретін ұйымның қызметтеріне жұмсалатын шығындар және оның қызметін жүзеге асырумен байланысты шығындар жатады.

Басшылық ЖҚК қолдау тарифін есептеу және қолдану лайықты түрде және қолданыстағы нормалар мен заңнамалық актілерге сәйкес жүзеге асырылды деп есептейді.

30. ЕСЕПТІ КҮННЕН КЕЙІНГІ ОҚИҒАЛАР

ШАРТТЫҚ МІНДЕТТЕМЕЛЕР

«Самұрық-Қазына» АҚ Басқармасының 2019 жылғы 16 қаңтардағы № 01/19 хаттамалық шешіміне сәйкес Топқа белгіленген тәртіппен Түркістан қ. мұражайдың құрылысын қаржыландыруды қамтамасыз ету тапсырылды. 2019 жылғы 11 ақпанда жоғарыда аталған хаттамалық тапсырманы орындау мақсатында Топ «Объектілерді салу жөніндегі компания» корпоративтік қормен 2.800.561 мың теңге сомаға Келісімге қол қойды. 2019 жылғы ақпанда Топ Келісімнің талаптарына сәйкес ақша қаражатын толық мөлшерде аударды.

ГЛОССАРИЙ

«Самұрық-Қазына» АҚ	«Самұрық-Қазына» Ұлттық әл-ауқат қоры» акционерлік қоғамы
«KEGOC» АҚ/Компания	«Электр желілерін басқару жөніндегі Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan Electricity Grid Operating Company) «KEGOC» акционерлік қоғамы
«Энергоинформ» АҚ	«Энергоинформ» акционерлік қоғамы
«ЖЭК жөніндегі ҚЕО» ЖШС	«Жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі
АҚҚ	автоматты қайталама қосу
ЖҚААР	жиілік пен қуат ағынын автоматты реттеу
ӘБП	әкімшілік-басқару персоналы
ЖЭК	жаңартылатын энергия көздері
ӘЖ	жоғары вольттық желілері
ЖЭС	жел электр станциясы
ГТЭС	газотурбиналық электр станциясы
МАЭС	мемлекеттік аудандық электр станциясы
ГЭС	гидроэлектростанциясы
ЕҰ	еншілес ұйымдар
БЭЖ	біртұтас электр энергетикалық жүйе
АҚ	ақпараттық қауіпсіздік
МБЖ	біріктірілген менеджмент жүйесі
АТ	ақпараттық технологиялар
АТК	ақпараттық телекоммуникациялық кешен
кВт•сағ.	киловатт-сағ
кВ	киловольт
ҚНК	қызметтің негізгі көрсеткіші (тері)
ҚР ТМР және Б және ТҚҚК	Қазақстан Республикасы Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестік пен тұтынушылардың құқықтарын қорғау комитеті
ТБКЖ	тәуекелдерді басқарудың корпоративтік жүйесі
ЭЖЖ	электр жеткізу жүйелері
МВА	мегавольт-ампер
МВт	мегаватт
ҮАК	Үкіметаралық кеңес

КЕХС	қаржылық есептеменің халықаралық стандарты
ЖЭТ	«KEGOC» АҚ «Жүйеаралық электр тораптары» филиалдары
ЖО ҰДО	«KEGOC» АҚ «Жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы» филиалы
ҚҚС	қосымша құн салығы
ҒТК	ғылыми-техникалық кеңес
ҰЭТ	Ұлттық электр торабы
АТҚ	ашық тарату құрылғысы
БЭЖ	біріккен энергетикалық жүйе
НАОК	найзағайдан қорғайтын арқансымдағы оптикалық кабель
БЖ	бағдарламалық жасақтама
ҚС	қосалқы станция
ЭҚР ПУЛ	Қазақстан электр қуаты резервтерінің пулы
ПХД	полихлордефинил
ӨДО	өңірлік диспетчерлік орталық
РҚА және АА	релелік қорғау мен автоматика және аварияға қарсы автоматика
ӨЭК	өңірлік электр желілік компания
ІАҚ	Ішкі аудит қызметі
ІБЖ	ішкі бақылау жүйесі
БАҚ	бұқаралық ақпарат құралдары
ТМД	Тәуелсіз Мемлекеттер Достастығы
ТБЖ	тәуекелдерді басқару жүйесі
ЭМЖ	экологиялық менеджмент жүйесі
КЭС	күн электр станциясы
ЖШС	жауапкершілігі шектеулі серіктестік
ТЭН	техникалық-экономикалық негіздеме
ЖЭС	жылу электр станциясы
ААОЖ	аварияға қарсы автоматиканың орталықтандырылған жүйесі
Филиалдар	«KEGOC» АҚ ЖЭТ және ЖО ҰДО филиалдары
ЭЖҰ	энергиямен жабдықтаушы ұйымдар

БАЙЛАНЫС АҚПАРАТЫ



ЖАЛПЫ

**«Электр желілерін басқару жөніндегі
Қазақстан компаниясы» (Kazakhstan
Electricity Grid Operating Company)
«KEGOC» АҚ**

Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтан
қаласы, Тәуелсіздік даңғ., 59-ғимарат
тел.: +7 (7172) 693-824, 690-203
факс: +7 (7172) 211-108
e-mail: kegoc@kegoc.kz

ЖЫЛДЫҚ ЕСЕП БОЙЫНША СҰРАҚТАР ҮШІН:

Корпоративтік даму департаменті:

Арпабекова Жанар Бақытбекқызы
тел.: +7 (7172) 690434
e-mail: Arpabekova@kegoc.kz

АУДИТОР

«Эрнст энд Янг» ЖШС

Қазақстан республикасы, 050060, Алматы
қ., әл-Фараби даңғ., 77/7 (Есентай тауэр)
тел.: +7 (727) 258 5960
факс: +7 (727) 258 5961
e-mail: almaty@kz.ey.com

ТІРКЕУШІ

«Бағалы қағаздардың бірыңғай тіркеушісі» АҚ

Қазақстан Республикасы, 050040, Алматы қ.,
Сатпаев көш., д. 30А/3 (Тенгиз тауэрс)
тел.: +7 (727) 272 4760
факс: +7 (727) 272 4760, вн. 230
e-mail: info@tistr.kz

WWW.KEGOC.KZ