



CAERCO

Орталық-Азия
Электроэнергетикалық Корпорациясы

Энергия -
тіршілік
тірегі



**ЖЫЛДЫҚ ЕСЕП
2016**



САЕРСО

Орталық-Азия
Электроэнергетикалық Корпорациясы

ЖЫЛДЫҚ ЕСЕП
2016

ЕСЕП ТУРАЛЫ

«Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ («ОАЭК» АҚ) 2013 жылдан бастап жыл сайынғы тәртіпте Жылдық есебін шығарады. Бұл есеп «ОАЭК» АҚ және оның еншілес компанияларының 2016 жылғы қызметі туралы ақпаратты ұсынады. Құжат GRI G4 нұсқаулығына сәйкес әзірленген Тұрақты даму туралы есепті қамтиды. Әзірлік кезінде электр энергетикасы саласына арналған GRI қосымшасы мен ақпаратты жария етудің негізгі нұсқасы қолданылды. Есептіліктің стандартты элементтері мен көрсеткіштер жарияланған кесте «Есептің GRI G4 нұсқаулығына сәйкестік кестесі» бөлімінде орналасқан.

Жылдық есеп – мүдделі тараптармен байланыстың басты арналарының бірі болып табылады, соған байланысты бұл құжатты әзірлеуге Корпорация ерекше көңіл бөледі. «ОАЭК» АҚ-ның 2015 жылғы есебі жылдық есептердің жыл сайынғы VI қазақстандық байқауында «Қаржылық емес сектордағы үздік жылдық есеп» санатында екінші орын алды.

МАЗМҰНЫ

»» БАСШЫЛЫҚ ҮНДЕУІ	6	»» КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ	46
Директорлар кеңесі Төрағасының үндеуі	6	Акционерлердің жалпы жиналысы	47
Президент үндеуі	8	Акционерлердің жалпы жиналысы қызметінің қорытындылары	48
»» НЕГІЗГІ АҚПАРАТ	10	Дивидендтер туралы ақпарат	49
2014-2016 жылғы қызметтің негізгі көрсеткіштері	11	Атқарушы орган	49
2016 жылғы басым міндеттерді жүзеге асыру қорытындылары	12	Директорлар кеңесі	50
Корпорация рейтингі	13	Директорлар кеңесі жанындағы Комитеттер қызметінің қорытындылары	50
Есептік кезеңдегі негізгі оқиғалар мен жетістіктер	14	Директорлар кеңесінің құрамы	51
»» КОРПОРАЦИЯ ТУРАЛЫ	16	Директорлар кеңесі қызметінің қорытындылары	54
Қызмет профилі	16	Ішкі бақылау және аудит	55
Тарихы	17	Корпоративтік басқару кодексінің сақталуы туралы есеп	56
Миссия. Көрініс	17	2016 жылы Корпоративтік басқару кодексінің негізгі принциптерінің сақталуы	56
Корпорация құрылымы	18	»» ТӘУЕКЕЛ-МЕНЕДЖМЕНТ	58
Бизнес-модель	18	Тәуекелдерді басқару корпоративтік жүйесі	59
Қызмет географиясы	19	Ішкі бақылау стандарттары	60
Еншілес ұйымдар	20	Тәуекелдерді сақтандыру	61
Даму стратегиясы	22	Қызметке айтарлықтай ықпал ететін тәуекелдерге талдау	62
»» НАРЫҚТЫҚ ОРТАҒА ТАЛДАУ	22	»» ТҰРАҚТЫ ДАМУ	64
Экономикаға шолу	22	Мүдделі тараптармен өзара қызмет	65
Энергетика саласына шолу	25	Экологиялық саясат	66
»» ҚЫЗМЕТ НӘТИЖЕЛЕРІНЕ ШОЛУ ЖӘНЕ ДАМУ ПЕРСПЕКТИВАСЫ	32	Кадрлық және әлеуметтік саясат	73
2009-2016 жылғы инвестициялық бағдарлама қорытындылары	33	Қауіпсіздік және еңбекті қорғау	79
Өндірісті арттыру	35	Әлеуметтік әріптестік	83
Электр энергиясын беру	36	Корпоративтік оқиғалар	83
Жылу энергиясын беру	37	МАҢЫЗДЫ АСПЕКТТЕР МЕН ШЕКАРАЛАР	84
Процесстерді автоматтандыру	37	ЕСЕПТІҢ GRI G4 НҰСҚАУЛЫҒЫНА СӘЙКЕСТІК КЕСТЕСІ	86
Тұтынушылармен жұмыс	38	ҚАРЖЫ ЕСЕПТІЛІГІ	92
Қаржы-экономикалық көрсеткіштер	40	ГЛОССАРИЙ	98
2017 жылға негізгі мақсаттар мен міндеттер	44	ҚЫСҚАРТУЛАР ТІЗІМІ	99
2020 жылға дейінгі Инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыру перспективалары	45	БАЙЛАНЫС	100



ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ ТӨРАҒАСЫНЫҢ ҮНДЕУІ

Құрметті акционерлер, серіктестер!

Сіздердің назарларыңызға «Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ Жылдық есебін ұсынып отырмыз. 2016 жылды қорытындылай келе, Корпорацияның сәтті дамуы мен оның инвестициялық тартымдылығына негіз болатын салмақты шешімдерді қабылдауға бағытталған Директорлар кеңесінің жоспарлы жұмысын атап өту қажет. Директорлар кеңесі стратегиялық басқару, бақылау және қойылған мақсаттарды жоспарлау мен оларға қол жеткізуді қамтамасыз етеді. Өндіріс, энергоүнемділікті арттыру және өзге салаларға қатысты 2016-2020 жылға арналған жаңа Стратегияның мақсатты көрсеткіштерін есепке ала отырып, Корпорация есептік жылда алға қойылған міндеттерге сай қызмет атқарғанына көз жеткізуге болады. Электр және жылу энергиялары өндіріс көлемінің 2016 жылғы өсімі Корпорация 2009 жылдан бері жүргізіп келе жатқан өндірістік активтерді жаңғырту мен қайта құру шараларының нәтижесі болып табылады. 2016 жылы инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты сомасы 25,9 млрд теңгені құрады. Корпорация негізгі қызметін жүзеге асырудан түсетін табысты 13,1% арттырса, операциялық табыс 36%-ға артты.

2016 жыл «Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ-ның жаңа Стратегиясына сәйкес, өз тарихындағы Компаниялар тобын алдағы бес жыл ішінде дамыту бойынша негізгі міндеттерді айқындайтын жаңа кезең болды. Құжатқа сәйкес, жұмыстың негізгі векторларының бірі – өндірістік тиімділікті арттыру болып табылады. Бұл бағыт аясында 2016 жылы апаттылық тәуекелдерін төмендету және тоқтап қалуды болдырмау мақсатындағы шаралар іске асырылды. Сондай-ақ, Компаниялар тобының кәсіпорындарында энергия өндіру мен беру кезіндегі энергия үнемдеуші және энерготиімді технологиялар енгізілуде. Тиімді экологиялық тәуекелдерді басқару жүйесін құруға баса көңіл бөлінеді. 2016-2020 жылдарға арналған Стратегияны жүзеге асыру аясында Корпорация өндірісті арттыру мен электр және жылу энергиясын беру кезіндегі шығындарды төмендетуге бағытталған қондырғыларды жаңғырту инвестициялық бағдарламасын жүзеге асыруды жалғастырады. 2019

жылға қарай Компаниялар тобының кәсіпорындарында жаңартылған қуаттылықтардың үлесі қазіргі 54,9%-дан 65%-ға артады.

«ОАЭК» АҚ Павлодар, Екібастұз, Петропавлда жылумен қамтуды жақсарту бойынша жұмыстарды жалғастырып келеді. 2016 жылы Еуропалық Қайта құру және Даму Банкі, Қазақстан Республикасы Ұлттық министрлігі және «ОАЭК» АҚ жылумен қамту жүйелерін жаңғырту бойынша жобаларды жүзеге асыру туралы үшжақты келісімшартқа қол қойды. Аталған жоба «Нұрлы Жол» мемлекеттік инфрақұрылымдық даму бағдарламасы аясында жүзеге асырылуда. 2016-2020 жылдардағы инвестициялардың жалпы сомасы 25,95 млрд теңгені құрайды. Қазақстан өңірлеріндегі жылумен қамту тұрғын үй-коммуналдық саладағы ең өзекті мәселелердің бірі болып табылады, сондықтан жаңғырту жобаларын мемлекеттік және халықаралық институттардың қолдауы өте қажетті де маңызды.

Есептік жылдағы оқиғалардың бірі – «ОАЭК» АҚ еншілес компанияларының қысқамерзімді коммерциялық облигацияларының шығарылуы болды. Айта кету керек, аталмыш сектор аясында Қазақстандық қор биржасы эмитенттері ішінде «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ мен «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ бірінші болып облигация шығарып, ағымдағы жобаларды дамытуға 800 млн теңге тартты.

Қазақстан электроэнергетикасындағы соңғы жылдардың басты трендтерінің бірі – саланы оның негізгі көрсеткіштерін жақсарту бағытында реформалау екенін атап өту маңызды. «ОАЭК» АҚ электр энергетикасы нарығының ірі қатысушысы ретінде өз жұмысын мемлекеттік «Нұрлы Жол» бағдарламасында айқындалған Бірыңғай электроэнергетикалық жүйенің энергетикалық инфрақұрылымын бекемдеу бағытындағы міндеттерге сәйкес жүргізеді. Корпорация тұтынушылардың өмір сапасын арттыру және өңірлерде экономикалық дамуға алғышарттар жасау миссиясын ұстана отырып, 2017 жылы өндірістік және экологиялық көрсеткіштерді жақсартуды жалғастырады.

**Александр Яковлевич
КЛЕБАНОВ,**

«ОАЭК» АҚ
ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІНІҢ
ТӨРАҒАСЫ



ПРЕЗИДЕНТ ҮНДЕУІ

Құрметті серіктестер мен әріптестер!

«Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ-ның 2016 жылғы қызметінің маңызды нәтижесі – өндірістік көрсеткіштердің өсімі болып табылады. 2009-2016 жылдары «ОАЭК» АҚ өндірістік активтері 54,9%-ға жаңарды, бұл Қазақстан бойынша энергетикалық компаниялар ішіндегі жоғары көрсеткіштердің бірі болып табылады.

2016 жыл қорытындысы бойынша, Корпорацияның электрлік қуаты 2015 жылмен салыстырғанда 5,4% не 1 203 МВт-қа артса, жылу қуаты бойынша өсім 1,2% не 2 953 Гкал/с-ты құрады. 2016 жылғы 12 айда электр энергиясын Корпорация электр стансаларының шиналарынан пайдалы босату көлемі 2015 жылмен салыстырғанда 8,4%-ға артса, электр энергиясы өндірісінің өсімі 7,8%-ға жоғарылады. Жаңғырту жұмыстары Корпорация өндірістік активтерінің энерготиімділігінің өсуіне негіз болды, ол электр энергиясын шиналардан пайдалы босату көлемінің өндіріс көлемімен салыстырғанда алға оза өсіп отырғанын көрсетеді.

2016 жылы өндіріс көлемінің артуына 2009 жылдан басталған өндірістік активтерді қайта құру және жаңғырту инвестициялық бағдарламасы аясындағы жобаларды жүзеге асыру себеп болды. Осылайша, желтоқсанда Петропавл 2-ЖЭО-нда №5 турбоагрегат пайдалануға беріліп, ол орнатылған қуатты 479-дан 541 МВт-қа арттырды. Сондай-ақ, 2-ЖЭО-нда №12 қазандық агрегат қайта құрылып, стансаның бу өнімділігін 50 т/с-қа көтерді. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО-нда 2016 жыл ішінде №6 турбоагрегатты қайта құру бойынша шаралар атқарылды.

Корпорация стратегиясы бойынша, жылу энергиясын беру кезіндегі нормативтен тыс шығындарды төмендету бойынша жұмыстар орындалды. Алға қойылған мақсатқа қол жеткізу жолындағы келесі қадам – 2016 жылы Еуропалық Қайта құру және Даму Банкі (ЕКДБ), Қазақстан Республикасы Ұлттық министрлігі және «ОАЭК» АҚ арасында мемлекеттік «Нұрлы Жол» инфрақұрылымды дамыту бағдарламасы аясында жы-

лумен қамту жүйелерін жаңғырту бойынша жобаларды жүзеге асыру туралы үшжақты келісімшартқа қол қойылуы болды. 2016-2020 жылдары Павлодар, Екібастұз, Петропавл қалаларының жылумен қамту жүйелерін жаңғыртуға салынатын инвестициялардың жалпы көлемі 25,95 млрд теңгені құрайды. Өңірлердегі жылу қызметтері жаңғырту жұмыстарына кірісіп кетті: өткен жылы жылу құбырларын қайта құру және жылу оқшаулағышын ауыстыру жұмыстарына 4,02 млрд теңге бағытталды.

«ОАЭК» АҚ компаниялар тобы электр және жылу энергияларын автоматтандырылған есептеу жүйелері – ЭКЕАЖ және ЖЭКЕАЖ-ін енгізу жұмыстарын жалғастыруда. Алдын ала мәліметтер бойынша, 2016 жылы электр энергиясын беру кезіндегі шығындар өткен жылмен салыстырғанда, 7,7-ден 7,4%-ға қысқарған. Айта кету керек, процестерді автоматтандыру ісіне Корпорация зор көңіл бөледі. 2016 жылғы желтоқсанда Павлодар 3-ЖЭО-нда өндірістік процестерді басқару процестерін қолдау ақпараттық-есептік бағдарламалық кешенін (АЕБҚ) енгізу бойынша жоба басталды. Оның жұмысы стансаның тиімді құрамы мен жұмыс режимі есебінен экономикалық тиімділікті арттыру және ауқымды еңбекті қажет ететін есептерді автоматтандыруға бағытталған.

Корпорация қаржыны тек жаңғырту ісі мен бизнесті дамытудың жаңа бағыттары ғана емес, сондай-ақ, тұрақты дамуға да салады. 2016 жылы «ОАЭК» АҚ қоршаған ортаны қорғау, қауіпсіздік және еңбекті қорғау, қызметкерлерді дамыту және әлеуметтік әріптестік бойынша жобаларды жүзеге асыруды жалғастырды. 2016 жылы әлеуметтік жобалар қатары «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ қызметкерлері мен Петропавл қаласы тұрғындарына арналып ашылған шағын отбасылық жатақханамен толықты.

2017 жылы Корпорация инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыруды, сондай-ақ, қатысу өңірлерінің экономикалық жағдайын құру және тұтынушылардың өмір сапасын арттыру мақсатында әлеуметтік әріптестік бойынша жобаларды дамытуды жалғастырады.

**Еркін Адамияұлы
ӘМІРХАНОВ,**

«ОАЭК» АҚ ПРЕЗИДЕНТІ

НЕГІЗГІ АҚПАРАТ

4

Павлодар, Екібастұз,
Петропавлда 4 ЖЭО

3

Павлодар, Солтүстік
Қазақстан, Ақмола
облыстарында электр
энергиясын беретін
3 компания

2

Павлодар, Екібастұз,
Петропавлда жылу
энергиясын беретін
2 компания

4

Астана, Павлодар,
Петропавл, Ақмола
облысында 4 өткізуші
компания

10 000

10 мыңнан астам
қызметкерлерОрнатылған
электр қуаты
1203 МВтОрнатылған
жылу қуаты
2953 Гкал/с

ЖЭО өндірістік параметрлері

	Орнатылған электр қуаты, МВт	Орнатылған жылу қуаты, Гкал/с	2009 жылдан бері қондырғылардың жаңаруы, %	Құрылған жылы
Павлодар 3-ЖЭО	540	1126	70,4	1972
Павлодар 2-ЖЭО	110	332		1961
Екібастұз ЖЭО	12	782	100	1956
Петропавл 2-ЖЭО	541	713	49,7	1961

Шағын стансалардың типі бойынша саны

Шағын стансалар типі	«Павлодар ЭТК» АҚ	«Солтүстік Қазақстан ЭТК» АҚ	«Ақмола ЭТК» АҚ	Барлығы
220 кВ	4	-	2	6
110 кВ	73	38	50	161
35 кВ	102	121	193	416
6-10 кВ	3 613	2 278	3 370	9 261
Барлығы	3 792	2 437	3 615	9 844

Электр беру желілерінің ұзындығы, км

ЭБЖ типі	«Павлодар ЭТК» АҚ	«Солтүстік Қазақстан ЭТК» АҚ	«Ақмола ЭТК» АҚ	Барлығы
220 кВ	14,3	84,8	-	99,1
110 кВ	2 785,6	1 327,2	2 513,0	6 625,8
35 кВ	2 401,2	2 852,6	5 147,1	10 400,9
6-10 кВ	6 061,5	4 538,2	7 411,0	18 010,7
0,4 кВ	4 611,5	4 566,4	5 828,1	15 006,0
Барлығы	15 874,1	13 369,2	20 899,2	50 142,5

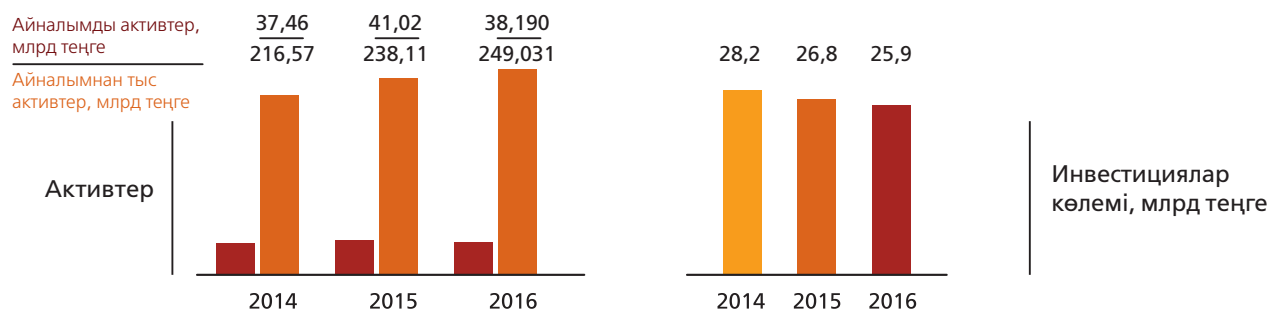
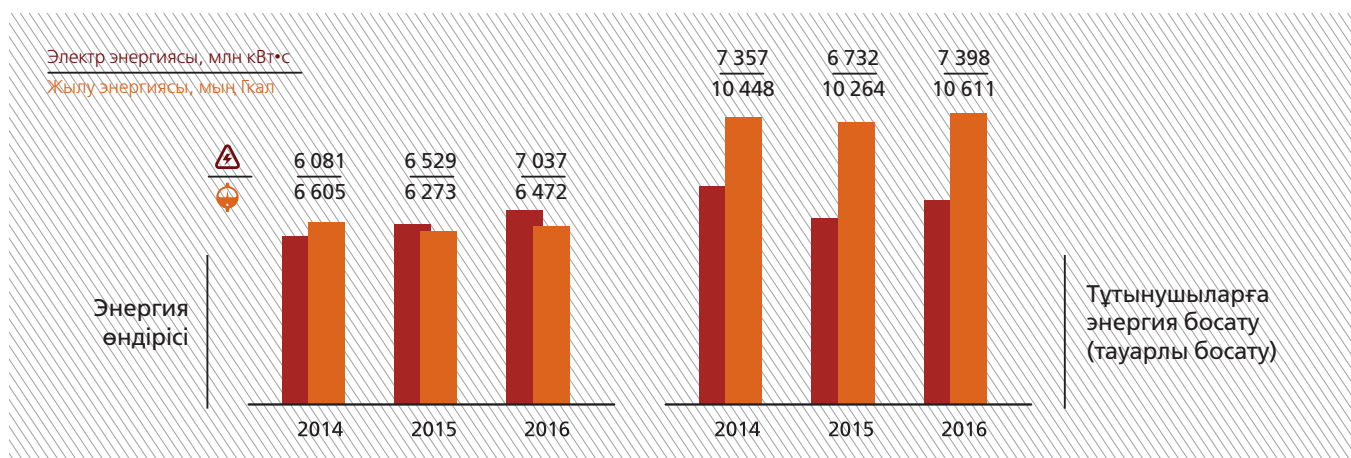
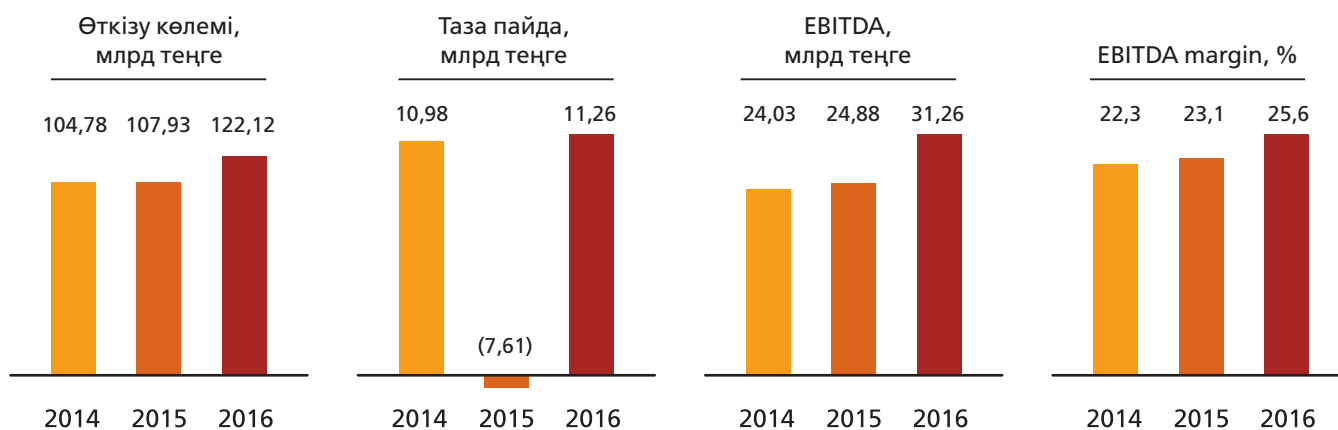
Жылу желілерінің ұзындығы, км

«Павлодар жылу желілері» ЖШС	760,9
«Петропавл жылу желілері» ЖШС	233,5
Барлығы	994,4

Өңірлер бойынша тұтынушылардың саны

Өңір	Электр энергиясы бойынша	Жылу энергиясы бойынша
Павлодар облысы	220 997	166 041
Солтүстік Қазақстан облысы	162 029	71 230
Ақмола облысы	117 801	-
Астана қ.	247 717	223 137
Барлығы	748 544	460 408

2014-2016 ЖЫЛҒЫ ҚЫЗМЕТТІҢ НЕГІЗГІ КӨРСЕТКІШТЕРІ



2016 ЖЫЛҒЫ БАСЫМ МІНДЕТТЕРДІ ЖҮЗЕГЕ АСЫРУ ҚОРЫТЫНДЫЛАРЫ

ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ БАҒДАРЛАМА

2016-2020 жылғы Даму стратегиясына сәйкес, Корпорация үш бағыт бойынша Инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыруды жалғастырды: өндірісті арттыру; беру кезінде электр және жылу энергиясы шығындарын азайтуды қоса алғанда энергия үнемдеу; өндірістің экологиялық көрсеткіштерін жақсарту. 2016 жылы инвестициялық бағдарламаның жалпы сомасы 25,9 млрд теңгені құрады.

ЖАҢА ҚОНДЫРҒЫЛАРДЫ ЕНГІЗУ ЖӘНЕ ҚАЙТА ҚҰРУ

- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО-нда электр қуаты 62 МВт-қа арттырылып, №5 турбоагрегат пайдалануға берілді.
- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО-нда бу өнімділігі 50т/с-қа арттырылып, қайта құру жұмыстарынан кейін №12 қазандық агрегат жұмысын бастады.
- «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Павлодар 3-ЖЭО-нда 2018 жылы аяқталуы жоспарланған №6 турбоагрегатты жаңғырту жобасы жүзеге асырылуда.

ЖЫЛУ ЖЕЛІЛЕРІН ҚАЙТА ҚҰРУ

«ОАЭК» АҚ еншілес компаниялары, Еуропалық Қайта құру және Даму Банкі (ЕКДБ), Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі арасындағы 2016 жылғы келісімшартқа сәйкес, Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларында жылумен қамту жүйесін жаңғырту жобаларын жүзеге асыру жалғасуда. 2016 жылы Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларында барлығы 11,31 км жылу желілері қайта құрылды: 5,55 км құбыр желісі алдын ала оқшауланған құбырлармен ауыстырылса, 5,76 км құбыр желілерінің жылу оқшаулағышы ППУ қаптамасы қолданылып, қалпына келтірілді.



Құбыр желілері алдын ала оқшауланған құбырларға ауыстырылды/км

5,55



ППУ қаптамасы қолданылып, жылу оқшаулағышын қалпына келтіру жүзеге асырылды / км

5,76

ЭЛЕКТР ЖЕЛІЛЕРІ НЫСАНДАРЫН ҚАЙТА ҚҰРУ

2016 жылы қысым класы 110–35 кВ 24 км әуе электр беру желілерін, сондай-ақ, қысым класы 04-10 кВ кабельді электр беру желілерін қайта құру жобасы жүзеге асырылды. Инвестициялық бағдарлама аясында жалаңаш сымды өздігінен берілетін оқшаулағыш сымға (ӨОС) ауыстыру жұмыстары және тұрмыстық тұтынушыға арналған электр энергиясын коммерциялық есептеудің автоматтандырылған жүйесін (ЭКЕАЖ) енгізу жұмыстары жалғасын тапты. Нәтижесінде электр беру желілерінде жалпы алғанда 136,319 км жалаңаш сым ауыстырылып, тұтынушылардың 7 515 индукциялық есептегіштері электронды түріне ауыстырылды.



КОРПОРАЦИЯ РЕЙТИНГІ

ӨТКІЗУ КОМПАНИЯЛАРЫНДА ЖОБАЛАРДЫ ЖҮЗЕГЕ АСЫРУ

Көрсетілетін қызметтер мен клиентке бағытталған сервис бойынша тұтынушыларға қызмет көрсету сапасын жақсарту мақсатында «бір терезе» қағидасы бойынша қызмет көрсету және өткізуші құрылымдарды реформалауға бағытталған ұйымдастырушылық шаралар кешені атқарылды:

- энергия түрлері бойынша есептердің автоматтандырылған мәліметтер базасы жүйелі түрде жетілдірілді;
- жеке тұтынушы деңгейінде электр энергиясын тұтынуды басқару енгізілді;
- төлем түсіміне оперативті талдау ұйымдастырылды;
- әрбір тұтынушы бойынша қарызды бақылау орнатылды;
- техникалық шарттарды алу, тұтынушыларға техникалық шарттарды беру және өңдеу бойынша тұтынушылардан өтініш қабылдау сервистік орталықтарының терезелері ашылды;
- төлем қабылдау пункттерінің жүйесі қайта құрылды.

Бұдан бөлек, тұтынушыларға қызмет көрсету сапасын жақсарту мақсатында ISO 9001 Менеджмент жүйесін (Сапаны басқару жүйесі) енгізу бойынша жұмыстар жалғасуда.

Халықаралық Fitch Ratings рейтинг агенттігі 2016 жылы 27 шілдеде «ОАЭК» АҚ-на ұлттық және шетелдік валютада ұзақмерзімді дефолт рейтингін «В+» деңгейінде берді. Рейтинг бойынша болжам «Тұрақты».

РЕЙТИНГТІК ӘРЕКЕТТЕРДІҢ ТОЛЫҚ ТІЗІМІ:

- Ұлттық және шетелдік валютадағы дефолттық ұзақмерзімді рейтинг (РДЭ) «В+» деңгейінде берілді, болжам «Тұрақты»;
- Ұлттық ұзақмерзімді рейтинг «BBB(kaz)» деңгейінде берілді, болжам «Тұрақты»;
- Шетелдік валютадағы қысқамерзімді рейтинг РДЭ «В» деңгейінде мақұлданды;
- Ұлттық валютадағы басым қамтамасыз етілмеген рейтинг «В» деңгейінде/активтердің қайтарымдылық рейтингі «RR5» деңгейінде берілді.

Соңғы тұтынушылар топтары бойынша электр энергиясын беру бойынша қызмет көлемінің құрылымы

Халық	41,1%
Шағын және орта бизнес секторы	30,9%
Бюджеттік ұйымдар	9,2%
Индустриалды-аграрлық сектор	8,9%
Өнеркәсіп тұтынушылары	8,8%
Тікелей тұтынушылар	0,8%
Интер РАО ЕЭС	0,3%



2016 ЖЫЛҒЫ ЕСЕПТІК КЕЗЕҢДЕГІ НЕГІЗГІ ОҚИҒАЛАР МЕН ЖЕТІСТІКТЕР

АҚПАН

1 ақпанда Қазақстанның жоғары қысымды қондырғылары бар алғашқы электр стансаларының бірі – «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Павлодар 2-ЖЭО 55 жылдық мерейтойын атап өтті.

СӘУІР

«ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің отырысы өтіп, онда стратегиялық мақсаттар мен міндеттерге қол жеткізу басымдықтары, ресурстары және олардың реттілігін айқындайтын 2016-2020 жылдарға арналған Даму стратегиясы қабылданды.

МАМЫР

2015 жылы «ОАЭК» АҚ-ның жас мамандарды қолдау бойынша бастамасымен құрылған PROFENERGY бағдарламасы аясында «АЭҮК» АҚ Астана қаласы мен Ақмола облысының сегіз оқу орталығы өкілдерімен әлеуметтік әріптестік туралы келісімшарттар жасалды. Әріптестік ЖОО-ндағы оқуды өндірісте тәжірибемен ұштастыруға мүмкіндік беретін дуальды оқу процесіне негізделген.



МАУСЫМ

- Павлодарда ардагер энергетиктердің VIII республикалық форумы өтіп, оған Қазақстан, Ресей, Қырғызстанның жүзден аса танымал кәсіби сала мамандары жиналды. Форумды «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қолдауымен Қазақстан электроэнергетикалық қауымдастығы (ҚЭК) ұйымдастырды.
- PROFENERGY жобасы аясында «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл студенттері арасында ғылыми жұмыстар байқауын қорытындылады. Байқаудың екі жеңімпазына «Петропавл жылу желілері» ЖШС және «Солтүстік Қазақстан электр желілік тарату компаниясы» АҚ-ның атаулы стипендиялары тапсырылды.

ШІЛДЕ

Халықаралық Fitch Ratings рейтинг агенттігі «ОАЭК» АҚ-на ұлттық және шетелдік валютада ұзақмерзімді дефолт рейтингін «В+» деңгейінде берді. Рейтинг бойынша болжам «Тұрақты».



ҚАЗАН

- Астана қаласында өткен Қазақстан мен Ресейдің XIII өңіраралық әріптестігі форумы аясында «ОАЭК» АҚ мен Орал турбиналық зауыты әріптестік туралы Меморандум – өндірістік қондырғыларды жаңғыртуға бағытталған компаниялар арасындағы үшінші келісімді жасасты.
- Петропавлда өткен «Kyzylzhar Invest 2016» халықаралық инвестициялық форумы аясында Солтүстік Қазақстан әкімдігі мен «ОАЭК» АҚ арасында өзара түсіністік және әріптестік меморандумы жасалды.
- Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларында жылумен қамту жүйелерін жаңғырту бойынша жобаларды жүзеге асыру туралы үшжақты келісімшартқа қол қойылды. Келісімшарт Еуропалық Қайта құру және Даму Банкі (ЕҚДБ), Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі және «ОАЭК» АҚ арасында мемлекеттік «Нұрлы Жол» инфрақұрылымды дамыту бағдарламасы аясында жасалды. 2016-2020 жылдары үш қаланың инфрақұрылымына салынған инвестициялардың жалпы көлемі 25,95 млрд теңгені құрайды.



ҚАРАША

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ эмитенттерінің қатысуымен қысқамерзімді облигациялар шығарылды. Бұл құрал Қазақстандық қор биржасында листинг тәжірибесі бар және бағалы қағаздары биржаның ресми тізімінде орналасқан компаниялардың қысқамерзімді облигацияларына арналған «Коммерциялық облигациялар» секторындағы бірінші тәжірибе болды.

ЖЕЛТОҚСАН

- 2016 жылғы 4 желтоқсанда 159 мыңнан астам халқы бар қаланың жалғыз жылу көзі – Екібастұз ЖЭО 60 жылдық мерейтойын атап өтті.
- Петропавл 2-ЖЭО-нда №5 жаңа Т95/105-90 турбоагрегаты пайдалануға беріліп, стансаның қуаттылығы 541 МВт-қа артты.
- 2016 жылғы 22 желтоқсанда «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО-на 55 жыл толды.
- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ қызметкерлері мен Петропавл қаласы тұрғындарына арналған 90 пәтерлік шағын отбасылық жатақхананың салтанатты ашылу рәсімі өтті.



КОРПОРАЦИЯ ТУРАЛЫ

ҚЫЗМЕТ ПРОФИЛІ

«Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ – Қазақстанның электр және жылу энергетикасы саласындағы вертикалды түрде біріктірілген ірі жеке холдинг болып табылады. «ОАЭК» АҚ компаниялар тобы жылу энергиясын өндіру мен тарату және электр энергиясын тарату нарығында өзі қызмет ететін өңірлерде монополиялық мәртебеге ие (100%-дан үлесі – 80%), сондай-ақ, Қазақстан электр энергиясы өндірісі нарығында басым үлеске ие: 2016 жылы нарықтағы Корпорацияның үлесі 7,5%-ды құрады.



ТАРИХЫ



МИССИЯ

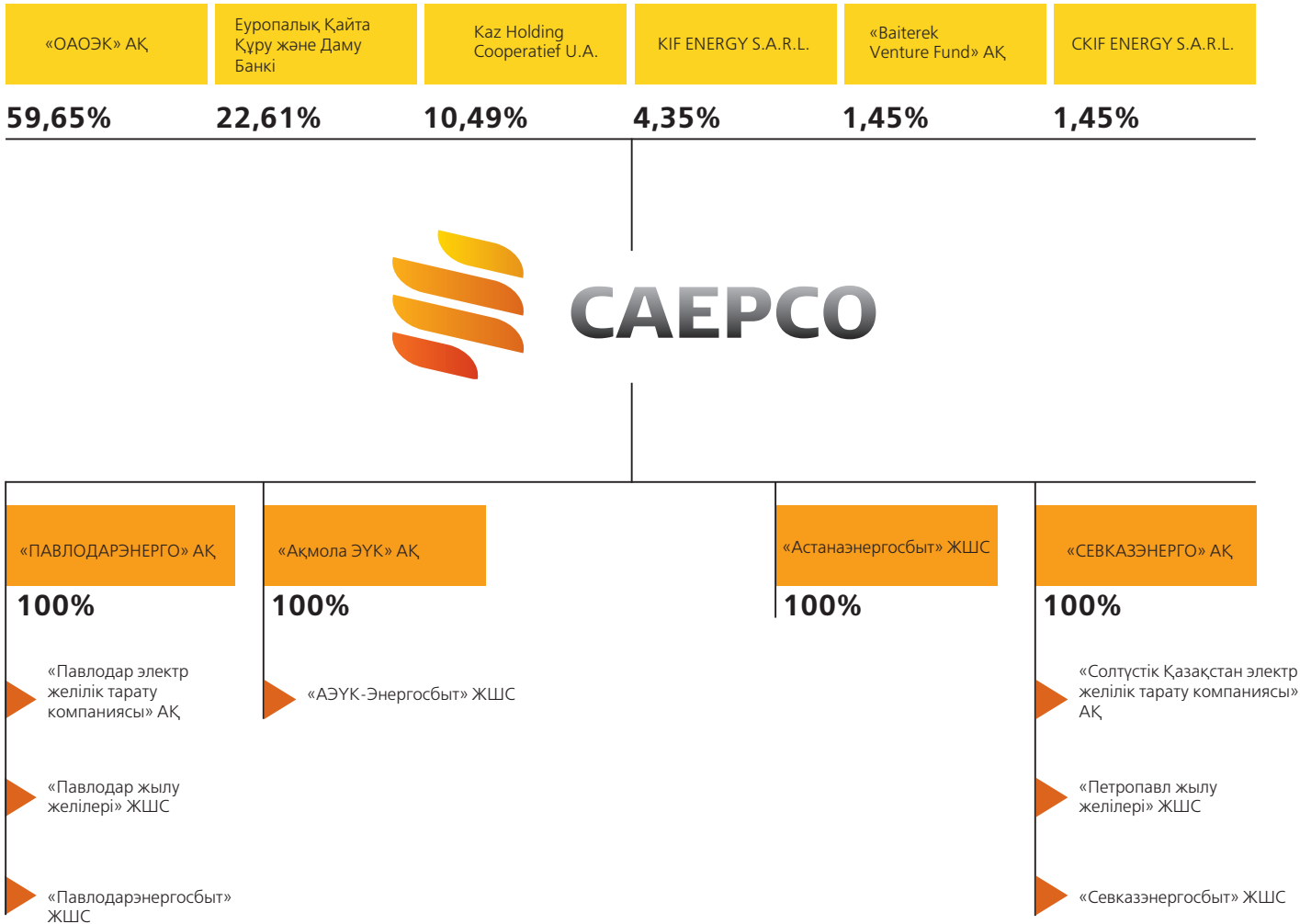
Тұтынушылардың өмір сапасын арттыру және қызмет ететін өңірлердің экономикалық дамуына тұрғындарға, өнеркәсіп пен әлеуметтік инфрақұрылым нысандарына энергиямен қамту бойынша сапалы қызмет көрсету арқылы жағдай жасау. Корпорация аталған миссияны өз қызметін халықаралық өндіріс, экология, денсаулық қорғау және әлеуметтік сала бойынша стандарттарына сай жүргізу арқылы жүзеге асырады. Тиімділіктің негізін Корпорация қызметкерлері құрайды, олардың құндылығы – жоғары кәсібилігінде, командамен жұмыс жасай білуінде және нәтижеге қол жеткізе алуға ұмтылысында жатыр.

КӨРІНІС

«Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ – Қазақстанның жеке энергетикалық компанияларының ішінде көш басында. Корпорация өз қызметін республиканың солтүстігінде өте ауыр климаттық жағдайларда жүзеге асырады. Корпорация жеке бөлімшелердің (кәсіпорын топтарының) қарқынын, икемділігін топты орталықтан басқарудың тұрақтылығымен, сенімділігімен үйлестіре отырып, холдингтік құрылымның артықшылықтарын табысты пайдаланып келеді.

Корпорация қызметкерлері – биік мақсаттарды бағындырып келе жатқан кәсіби мамандар командасы. Корпорацияның тұтынушылармен және жеткізушілермен орнатқан серіктестік қарым-қатынасы құрмет-ізет және өзара жауапкершілік негізінде құрылған.

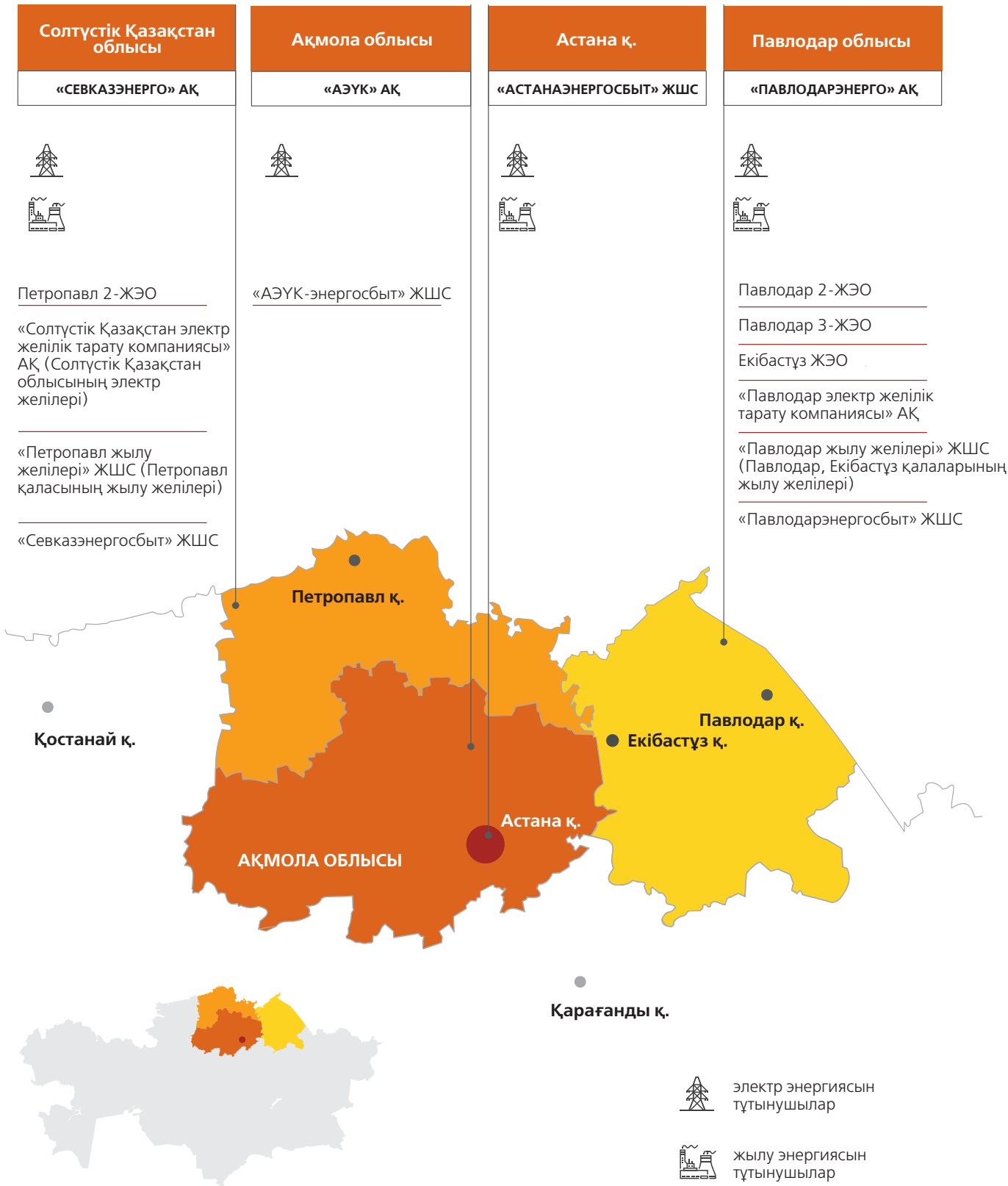
КОРПОРАЦИЯ ҚҰРЫЛЫМЫ



БИЗНЕС-МОДЕЛЬ



ҚЫЗМЕТ ГЕОГРАФИЯСЫ



ЕНШІЛЕС ҰЙЫМДАР

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» акционерлік қоғамы – Павлодар облысын және Павлодар қаласын энергиямен жабдықтаудың барлық желілерін – энергия ресурстарын өндіру, тасымалдау және өткізуді қамтамасыз ететін вертикалды түрде біріктірілген компания.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ құрамына Павлодар 2-ЖЭО, Павлодар 3-ЖЭО, Екібастұз ЖЭО, «Павлодар электр желілік тарату компаниясы» АҚ, «Павлодар жылу желілері» ЖШС (Павлодар, Екібастұз қалаларының жылу желілері), «Павлодарэнергосбыт» ЖШС кіреді.

2009 жылдан бастап Павлодар 3-ЖЭО-нда өндіріс қондырғылары 70,4%, Екібастұз ЖЭО-нда 100% жаңартылды.

Электр стансаларының жалпы орнатылған электр қуаты 662 МВт, жылу энергиясы – 2 240 Гкал/с құрайды. Өндірісте пайдаланылатын негізгі шикізат – Екібастұз бассейнінің тас көмірі болып табылады. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 758,6 мың халқы бар, жалпы ауданы 124,8 мың км² болатын Павлодар облысы аумағын электрмен жабдықтайды. 2016 жылы электр энергиясын өндіру 3 828,8 млн кВт•с құрады.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ өндіретін электр энергиясы Павлодар, Қарағанды, Ақмола және Шығыс Қазақстан облыстарына жеткізіледі. Электр беру желісінің ұзындығы 15 874,1 км құрайды. Жылу желілерінің жалпы ұзындығы – 760,9 км.

Халықаралық Fitch Ratings рейтинг агенттігі 2016 жылғы шілдеде «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ-на қатысты шетелдік валютадағы ұзақмерзімді дефолт рейтингін «В+» деңгейінде берді. Ұлттық ұзақмерзімді рейтинг «BBBkaz» деңгейінде, болжам «Тұрақты».



«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ

«СЕВКАЗЭНЕРГО» акционерлік қоғамы – Солтүстік Қазақстан облысы мен Петропавл қаласының энергия өндіруші, тасымалдаушы және өткізуші кәсіпорындарын қамтитын вертикалды түрде біріктірілген компания.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ компаниясы құрамына Петропавл 2-ЖЭО, «Солтүстік Қазақстан электр желілік тарату компаниясы» АҚ (Солтүстік Қазақстан облысының электр желілері), «Петропавл жылу желілері» ЖШС (Петропавл қаласының жылу желілері), «Севказэнергосбыт» ЖШС кіреді.

2009 жылдан бері станса қондырғылары 49,7% жаңартылды. 2016 жыл соңында электр стансаларының жалпы орнатылған электр қуаты 541 МВт, жылу энергиясы – 713 Гкал/с құрады. Өндірісте пайдаланылатын негізгі шикізат – Екібастұз бассейнінің тас көмірі болып табылады.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ 579 мың халқы бар, жалпы ауданы 97,99 мың км² болатын Солтүстік Қазақстан облысы аумағын электрмен жабдықтайды. 2016 жылы электр энергиясын өндіру 3 207,9 млн кВт•с құрады.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ өндіретін электр энергиясы Қазақстанның солтүстік, орталық, шығыс, оңтүстік өңірлеріне жеткізіледі, болашақта электр энергиясын Ресейге, атап айтқанда, Қорған және Омск облыстары-

на экспорттау мүмкіндігі бар. Электр беру желілерінің ұзындығы – 13 369,2 км. Жылу желілерінің жиынтық ұзындығы – 233,5 км.

Халықаралық Fitch Ratings рейтинг агенттігі 2016 жылғы 27 шілдеде «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ-на қатысты рейтинг берді. Ұлттық және шетелдік валютадағы ұзақмерзімді дефолт рейтингі «В+» деңгейінде, болжам «Тұрақты».



«АҚМОЛА ЭЛЕКТР ЖЕЛІЛІК ҮЛЕСТІРУ КОМПАНИЯСЫ» АҚ

«АЭҮК» акционерлік қоғамы – Ақмола облысы мен Астана қаласының тұтынушыларына электр энергиясын беру және тарату қызметін жүзеге асыратын электр желілік компания болып табылады. Қызмет көрсету аумағының жалпы көлемі – 114,428 км² құрайды, тұрғындар саны – 746 мың адам. Электр беру желілерінің ұзындығы – 20 899,2 км.

«АЭҮК» АҚ Ақмола облысының 14 әкімшілік ауданының аумағында орналасқан 0,4 кВ-110 кВ электр желілеріне қызмет көрсетеді. Компания энергия ресурстарының негізгі жабдықтаушысы – «Екібастұз 1-МАЭС» ЖШС болып табылады.

«АЭҮК» АҚ Қазақстанның бірегей энергетикалық жүйесіне қосылған. Компанияның электр желілеріне түрлі меншіктегі кәсіпорындар шоғырланған Қазақстанның өндірістік өңірі – Ақмола облысы ұйымдарының көпшілігі қосылған. «АЭҮК» АҚ құрамына басқарушы компания, ауданаралық электр желілерінің (ААЭЖ) үш филиалы және 14 аудандық электр желілері (АЭЖ) кіреді.

«АЭҮК» АҚ құрамында Ақмола облысының 117 801 тұтынушысын қамтамасыз ету мақсатымен электр энергиясын сатып алуды жүзеге асыратын «АЭҮК-Энергосбыт» кіреді.

Тұтынушыларға қолайлы болуы үшін «АЭҮК-Энергосбыт» ЖШС-нде 32 төлем қабылдау кассасы жұмыс жасайды. Олар тұтынушыларға қызмет көрсету орталықтары мен сервис орталықтарының кеңселерінде

орналасқан. Тұтынушылар, сондай-ақ, төлем терминалдары, «Каспий банк» АҚ интернет-банкінгі, Qiwi-әмиян төлем жүйесі, «Қазпошта» АҚ бөлімдері арқылы төлем жасау мүмкіндігіне ие.



«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС

Компанияның негізгі қызмет түрі – Астана қаласының тұтынушыларын жылу және электр энергиясымен жабдықтау болып табылады. «Астанаэнергосбыт» ЖШС Астана қаласында электр энергиясы бойынша 237 026 жеке тұлға мен 10 691 заңды тұлғаға, сондай-ақ, 223 137 жылу энергиясын тұтынушыға қызмет көрсетеді.

Компанияны энергия ресурстарымен негізгі жабдықтаушы – «Астана-энергия» АҚ (Астана қаласындағы 1-ЖЭО, 2-ЖЭО) болып табылады.

«Астанаэнергосбыт» ЖШС сатып алатын электр энергиясы тұтынушыларға келесі тасымалдаушы компаниялардың желілері арқылы жеткізіледі: «KEGOC» АҚ, «Ақмола электр желілік тарату компаниясы» АҚ, «Астана-ЭТК» АҚ. Ал жылу энергиясы – «Астана-Тепло-транзит» АҚ желілері арқылы жеткізіледі.

Тұтынушыларға қолайлы болуы үшін «Астанаэнергосбыт» ЖШС-нде төлем қабылдайтын 7 пункт және Байланыс орталығы жұмыс жасайды. Байланыс орталығы қызметіне электр энергиясы және ыстық сумен қамту есеп құралдарының көрсеткіштерін қабылдау және энергиямен қамтуға қатысты мәселелер бойынша ақпарат беру кіреді.



ДАМУ СТРАТЕГИЯСЫ

2016 жылы 2016-2020 жылдарға арналған ұзақмерзімді корпоративтік Стратегияны жүзеге асыру бекітілді. Ол 2010-2015 жылдары жүзеге асырылған Стратегияның логикалық жалғасы болып табылады және бизнес дамуының негізгі бағыттарын басқарушылық жобаларды және технологияларды айқындайды.

«ОАЭК» АҚ стратегиялық мақсаты электр және жылу энергиясымен қамту сферасында өндіріс, тарату, беру және кепілді өткізу ағындарының синергиясы жолымен тұтынушыларға үздіксіз әрі сенімді қызмет көрсететін вертикалды түрде біріктірілген жеке энергетикалық компания құру болып табылады.

«ОАЭК» АҚ СТРАТЕГИЯЛЫҚ МАҚСАТҚА ҚОЛ ЖЕТКІЗУДІҢ НЕГІЗГІ БАҒЫТТАРЫ

Алға қойылған стратегиялық мақсатқа қол жеткізу үшін Корпорация келесі міндеттерді жүзеге асырады:



Нарықты кеңейту

Кепілді өткізуге ие және төмен тәуекелді нарықты мақсатты түрде кеңейту:

- Корпорация кәсіпорындары қызметінің географиясын кеңейту;
- энергия өндіру мен берудің жаңа нарығына шығу бойынша өсім жобаларын жүзеге асыру.



Тиімділік

Өндірістің техникалық деңгейін көтеру және негізгі өндірістік қорлар мен инфрақұрылымды жаңалау есебінен өндірістік тиімділікті арттыру:

- инвестициялық бағдарламалар жүргізу, апаттылық қауіп-қатерлерін төмендету және жұмыссыз тұрып қалуға жол бермеу үшін электр өндіретін нысандардағы жабдықтарды қайта жарақтау және жаңарту;
- жылу және электр энергиясы бірліктерін өндіруге жұмсалатын меншікті шығындарды төмендету;
- жылу және электр энергияларын тасымалдау кезінде нормативтен тыс шығындарды төмендету;
- энергияны өндіру және тасымалдау кезінде үнемдеуші және энергиялық тұрғыдан тиімді технологияларды енгізу.



Инновациялар

Инновациялық бағыттарды салмақты дамыту арқылы перспективалы жобаларды ендіру.



Басқару

Кадр құрамын өндірістік сектор мен кәсіпорындарды басқаруда жаңа тиімді технологияларға оқыту есебінен басқарудың ең үздік стандарттарын енгізу:

- бірыңғай АТ-платформада қызметкерлерге қызмет көрсету орталықтарын құру;
- экология, қызметкерлердің денсаулығын қорғау, өнеркәсіптік қауіпсіздік салалары бойынша халықаралық стандарт талаптарына сәйкестіктің сертификатын сақтау;
- өндірістік жарақаттануды төмендету мақсатындағы шараларды өткізу;
- қызметкерлердің кәсіби деңгейін арттыру мақсатында оларды үздіксіз оқыту.



НАРЫҚТЫҚ ОРТАҒА ТАЛДАУ

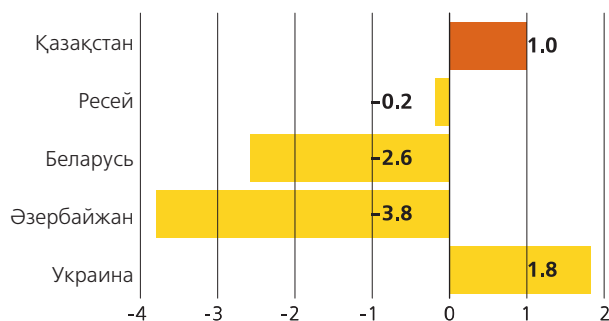
ЭКОНОМИКАҒА ШОЛУ

2016 жыл қорытындысы бойынша, Қазақстан экономикасы өткен жылғы 1,9%-бен салыстырғанда, 1,0% өсім көрсетті, бұл есептік кезең үшін посткеңестік кеңістіктегі үздік көрсеткіштердің бірі болып табылады. ЖІӨ-нің баяулауы мұнай шикізатын өндірудің физикалық көлемінің төмендеуімен (79,5 млн тоннадан 78,0 млн тоннаға -1,8%), сондай-ақ, жыл басындағы мұнайдың төмен бағасының экономикаға негативті мультипликативті ықпалымен байланысты: U.S. EIA мәліметі бойынша, 2016 жылғы қаңтарда Brent маркалы мұнайдың баррелі орташа есеппен 30,70 АҚШ долларына саудаланса, желтоқсанда мұнай 53,29 АҚШ долларына қымбаттады (+73,6%).



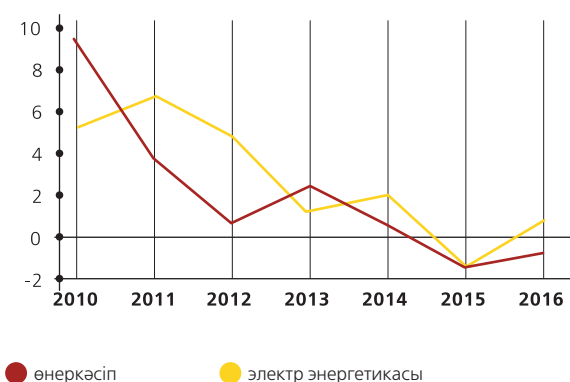
Қазақстан және жекелеген посткеңестік елдердің 2016 жылғы ЖІӨ динамикасы, %

Дереккөз: елдердің статистикалық мәліметтері



Жалпы өнеркәсіптегі және электр энергетикасындағы өндіріс динамикасы, %

Дереккөз: ҚР Ұлттық министрлігі Статистика жөніндегі комитеті



ЖІӨ құрылымындағы 1,3%-дық айтарлықтай өсімді нақты сектор көрсетті. Нақты сектордың алға озушы динамикасы ЖІӨ құрылымындағы өз үлесінің 35,5-тен 36,0%-ға сәл өсімін қамтамасыз етті. Қызмет көрсету секторы 59,4-тен 57,9%-ға азайды.

Нақты сектор ішінде ең үздік көрсеткіштер құрылыс және ауыл шаруашылығы секторларына тән, сәйкесінше өсім 7,9% және 5,5%-ды құрайды. Жыл қорытындысы бойынша, Қазақстан өнеркәсібі өндірісті 1,1%-ға төмендетті. Мұнай өндірудің төмендеуі, сондай-ақ, тас көмірдің 4,6%-ға және темір рудасының 12,9%-ға төмендеуінен тау-кен өнеркәсібінің 2,7%-ға төмендеуі байқалады. Metallургияның 6,6%-ға (оның ішінде түсті metallургия 8,5%-ға, қара metallургия 3,3%-ға), мұнай өңдеудің 0,6%-ға, тамақ өнеркәсібінің 3,9%-ға және фармацевтиканың 2,5%-ға артуы арқасында өңдеу өнеркәсібі 0,7%-ға өсті. Өңдеу өнеркәсібінің өзге энергоауқымды салалары – химия және құрылыс өнеркәсіптері сәйкесінше 2,2% және 4,7%-ға төмендеді.

Энергетикалық сектор (энергоқамту, газ бен бу беру, ауа кондиционерлеу) өткен жылғы төмендеуден кейін 0,4%-дық сәл өсім көрсетті. Сектор үшін жылдың позитивті қорытындысының негізгі себебі – электр энергетикасындағы позитивті динамика болып табылады, мұндағы өндіріс көлемі 0,7%-ға артты. Газ пішінді отынды өндіру және тарату 0,3%-ға артса, бу беру мен кондиционерлеу 0,1%-ға төмендеді.

Сумен қамту саласындағы өндіріс көлемі бірнеше жылдан бері қысқарып келеді. Бұл жылы теріс мән 4,6%-ға жетті.

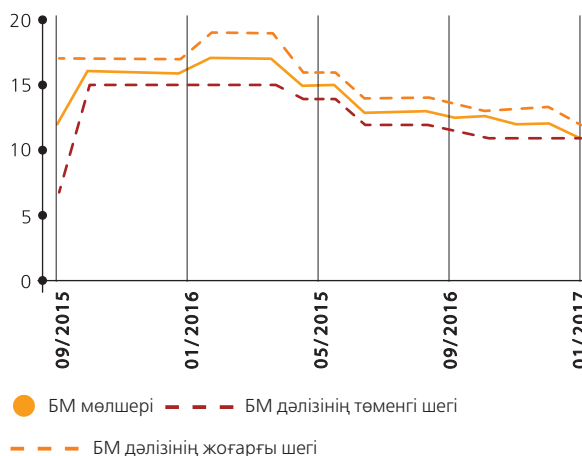
Ұзаған жылы Қазақстан экономикасының инвестициялық белсенділігі өсуін жалғастырды. Негізгі капиталға салынған инвестиция көлемінің өсімі 5,1% (2015 жылы – 3,7%) құрады. Инвестициялардың басты көзі – бұрынғыша компанияның өзіндік қаражаты болып табылады, ол барлық капитал салымының 60,7%-ын құрайды. Инвестициялардың үштен бірінен басым бөлігі (35,7%) тау-кен өндірісі секторына тиесілі. Энергосекторға Республика бойынша инвестициялардың жалпы көлемінен 6,0% инвестицияланды.

АҚША-КРЕДИТТІК САЯСАТ

Қазақстан Республикасы Ұлттық банкінің (ҚРҰБ) ақша-кредиттік саясаты баға тұрақтылығын қамтамасыз етуге бағытталған. Бұл мақсатты жүзеге асыру үшін Ұлттық банк 2015 жылғы 20 тамызда еркін айналым курсына қатысты валюталық саясатын инфляциялық таргеттеуге ауыстырды. Елдің негізгі экспорттық тауары болып табылатын мұнай шикізаты бағасының әлсіреуімен бірге ұлттық валюта – теңгенің құны 2015 жылғы тамыз – 2016 жылғы қаңтар аралығында 79,7%-ға төмендесе, АҚШ долларының құны 203,62 теңге/АҚШ долларынан 365,83 теңге/АҚШ долларына жоғарылады. 2016 жыл ішінде теңге құны мұнай бағасының қалпына келуіне орай, көтеріліп отырды. 12 ай қорытындысы бойынша өсім – 8,8%: Ұлттық банк мәліметінше, орташа айналым курсы 333,73 теңге/АҚШ долларын құрады. 2017 жылы теңге құнының өсуі жалғасын тапты.

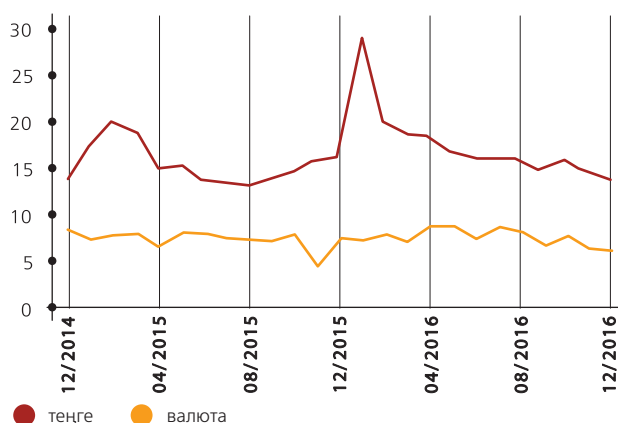
ҚР Ұлттық банкінің базалық мөлшерлемесінің (БМ) мөлшері мен шегі, %

Дереккөз: ҚР Ұлттық банкі



Банк кредиттері бойынша банктік емес заңды тұлғалар мөлшерлемелерінің орташа мәні, %

Дереккөз: ҚР Ұлттық банкі



Инфляциялық таргеттеудің маңызды элементтерінің бірі – банктердің кредиттік белсенділігіне ықпал ету үшін монетарлық құралдарды қолдану тәжірибесіне қайта оралу болды, оның ішінде базалық мөлшерлемеге жақын банкаралық пайыздық мөлшерлемелер деңгейін қалыптастыру мақсатымен өтімділікті беру және тартып алу ашық нарығының операциялары бар.

2016 жыл ішінде Ұлттық банк базалық мөлшерлемесін 5 рет қайта қарады: 1 рет көтеру бағытында (ақпанда 16-дан 17%-ға), 4 рет төмендету бағытында (мамырда, шілдеде, қазанда, желтоқсанда). 2016 жылғы қаңтарда базалық мөлшерлеме 16,0% деңгейінде (төменгі шегі 15,0% және жоғарғы шегі – 17,0%) болса, желтоқсанда 12,0% деңгейінде (төменгі шегі 11,0% және жоғарғы шегі – 13,0%) болды.

Екінші деңгейлі банктердің жалпы кредиттік белсенділігі 2016 жылы төмен болды. Екінші деңгейлі банктердің қарыздық портфелі жыл ішінде 2016 жылғы 1 қаңтардағы 15 553 млрд теңгеден 2017 жылғы 1 қаңтардағы 15 303 млрд теңгеге – 1,6%-ға төмендеді. Міндеттемелер құрылымындағы шетелдік валютадағы кредиттер үлесі өзгеріске ұшырамады (33,7 және 32,6%). Бұл ретте банктік емес заңды тұлғаларға теңгемен берілген кредиттер мөлшерлемесі бір жылда 16,0-ден 14,4%-ға төмендеді. Экономикаға шетелдік валютада салынған кредиттер бойынша мөлшерлеме де 7,4-тен 6,5%-ға төмендеді.

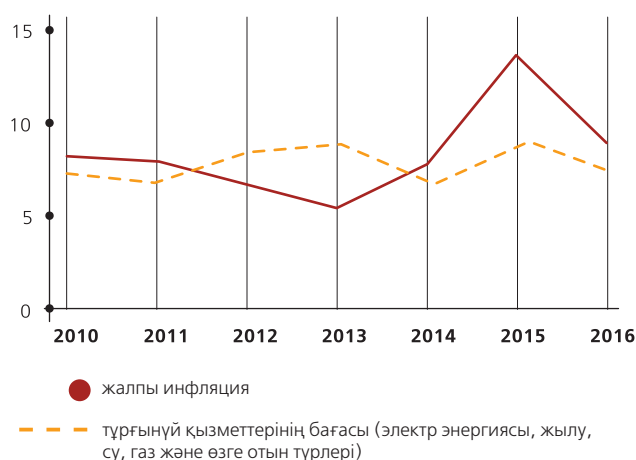
ТҰТЫНУШЫЛЫҚ НАРЫҚ

Есептік жыл тұтынушылық нарықтар үшін ауыр жыл болды. Көтерме және бөлшек сауданың физикалық көлемі 1,4%-ға қысқарды. Бөлшек тауар айналымы 2015 жылғы 0,4% төмендеуден кейін 0,9%-ға өсті.

2016 жылғы желтоқсан қорытындысы бойынша, инфляция 8,5% құраса, сауда бағасы 9,7%-ға, сауда емес тауарлар бағасы 9,5%-ға өсіп, ақылы қызметтер 6,1%-ға қымбаттады. Тұрғын үй қызметтері, су, электр энергиясы, газ және өзге де отын түрлерінің бағасы 6,9%-ға

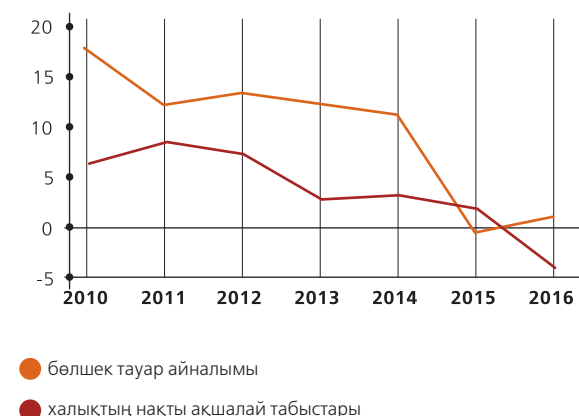
ҚР-ндағы инфляция динамикасы, %

Дереккөз: ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитеті



Бөлшек сауда және халықтың нақты табыстарының динамикасы, %

Дереккөз: ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитеті



көтерілді. (Ұлттық банктің 2016-2017 жылғы мақсаты – жылдық инфляция дәлізін 6-8% аралығында ұстап тұру. 2020 жылға қарай Ұлттық банк 3-4% деңгейіне ұмтылатын болады).

Нәтижесінде халықтың нақты табыстары жыл ішінде төмендеудің жалғастырды. Төмендеудің жылдық мәні 4,5% құрады (2015 жылы көрсеткіш 1,4%-ға өсті). Нақты табыстардың төмендеуі 2017 жыл ішінде тұтынушылық нарықтарға қысым көрсетеді. Эластикалық емес тауарлар мен қызметтер (сауда, коммуналдық қызметтер) бағасының өсу жағдайында тұтынушылар ұзақмерзімді пайдалану тауарларын сатып алуды кейінге қалдыруды жалғастырады.

2017 ЖЫЛҒА БОЛЖАМ

Сарапшылардың пікірінше, 2017 жыл Қазақстан Республикасы экономикасының дағдарыстан кейінгі

қалпына келуінің бірінші жылы болмақ. Халықаралық валюталық қордың (ХВҚ) 2017 жылғы ақпанда жасаған болжамына сәйкес, жыл қорытындысы бойынша Қазақстан ЖІӨ 2,5%-ға өседі. Экономика өсу қарқынының жеделдеуін ХВҚ мамандары құрылымдық реформалармен, «100 нақты қадам» бағдарламасы аясында атқарылған шаралардың нәтижелерімен байланыстырады.

2016 жылғы қарашада Еуропалық Қайта құру және Даму Банкі (ЕҚДБ) Қазақстан ЖІӨ-нің өсімін 2,4% деңгейінде болжады. ЕҚДБ сарапшылары өсімге шетелдік инвесторлардың сенімінің оралуы, айналым курсының тұрақтануы, сондай-ақ, шикізат бағасының қолайлы конъюнктурасы негіз болады деп санайды.

2017 жылға байсалдырақ болжамды ҚР Ұлттық экономика министрлігі ұсынды. Болжам бойынша, ЖІӨ 2,0%-ды құраса, оған тау-кен өндіруші сектордағы (3,6%), сондай-ақ, өңдеу өнеркәсібінің азық-түлік өндірісі (3,2%); машина жасау (13,0%); ауыл шаруашылығы (2,5%); құрылыс (2,6%); транспорт (4,0%) секторларындағы динамика негіз болады.

ЭНЕРГЕТИКА САЛАСЫНА ШОЛУ

Қазақстан экономикасы жоғары энергосыйымдылығымен ерекшеленеді. Ол экономиканың нақты секторының, атап айтқанда, мұнай және газ, көмір, металл рудалары өндірісі, металлургия, мұнай өңдеу сынды энергосыйымдылығы зор өнеркәсіп салаларының үлкен үлесімен байланысты. Өндірілетін электр энергиясының үштен екіге жуығын ірі өнеркәсіп кәсіпорындары тұтынады.

Қазақстан қоңыржай климаттық белдеуде орналасқан, ел аймақтарының көпшілігіне орташа температурасы -0,7 °C (Шымкент қаласы) және -18,6 °C (Петропавл қаласы) аралығындағы ұзақ қыс тән. Елдің көпшілік қалалары орталықтандырылған жылумен қамту (ОЖҚ) жүйесі арқылы жылумен қамтамасыз етіледі. Аталған сипаттамалардың бәрі Қазақстан энергетикасының ел экономикасының стратегиялық саласы екенін айшықтай түседі.

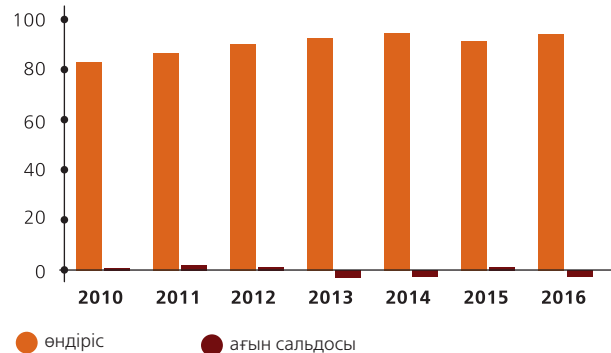
ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ

ҚР бірыңғай электр желілері жүйелік операторы – «KEGOC» АҚ ұлттық компаниясының мәліметінше, елде электр энергиясын түрлі меншік формасындағы 118 электр стансасы өндіреді. Қазақстан электр стансаларының жиынтық орнатылған электр қуаты 01.01.2017 жылғы жағдай бойынша, 22 055 МВт құраса, иеліктегі қуат – 18 789 МВт құрайды.

Өндіріс сегментінің негізін жылу электр стансалары (көмір және газотурбиналық ЖЭС) құрайды. Соңғы жылдары олар электр энергиясының 88-90%-ын өндірісе, оның ішінде газотурбиналық ЖЭС үлесі – 8% шамасында. Орташа және үлкен қуаттылықты гидроэлектр стансалары 10-12% электр энергиясын өндіреді. Қазіргі таңда Қазақстанда жаңартылатын электр энергиясының көздері (шағын ГЭС, жел электр стансалары (ЖелЭС), күн электр стансалары (КЭС) және биоэлектр стансалары) белсенді түрде дамытылуда.

ҚР-да электр энергиясын өндіру және электр энергиясы ағынының сальдосы, млрд кВт•с

Дереккөз: ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитеті, ЭҚНҚО



Әзірге энергияның бұл түрінің ел энергобалансындағы үлесі – 1% (Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитетінің (ҚР ҰЭМ СК) мәліметінше, 2016 жыл қорытындысы бойынша – 0,98%).

Электр энергиясын өндіру мен тұтынудың шарықтау шегі күзгі-қысқы мезгілге сәйкес келеді. Өндірістің ең төменгі орташа айлық көлемі маусым мен шілдеде байқалса, ең жоғарғы көлемі желтоқсан мен қаңтарда байқалады. Электр энергиясының 70%-ға жуығы төрт облыста – Шығыс Қазақстан, Павлодар, Қарағанды және Алматы облыстарында өндірілсе, қалған 10 облыстың үлесіне 30% тиесілі.

KEGOC мәліметтеріне сәйкес, 2016 жылы Қазақстанда 94,08 млрд кВт•с электр энергиясы өндірілді, бұл 2015 жылғы нәтижеден 3,6% жоғары. Айлық мәнге салғанда, жыл төмендеуден басталып, оң динамика сәуір-желтоқсан аралығында байқалды: егер қаңтарда өндіріс 2015 жылғы сәйкес аймен салыстырғанда, 3,1%-ға төмендесе, сәуірде 2,3%-ға, қазанда 9,9%-ға өсті. Мұнымен бірге 2016 жылы Қазақстан электр энергетикасының өндіруші сегменті 2014 жылғы жоғарғы көрсеткішін қайталай алмады.

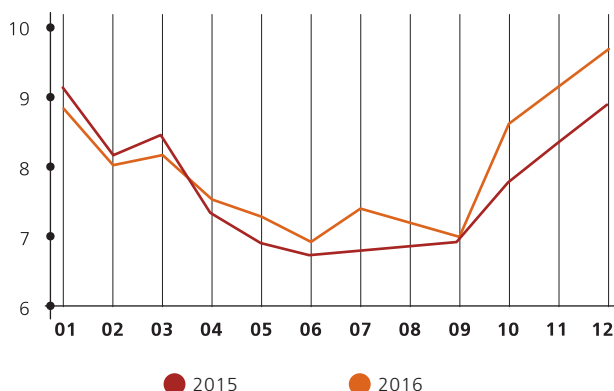
Елдің ірі энергия өндіруші кәсіпорындарында электр энергиясын өндіру, млрд кВт•с

Дереккөз: ЭҚНҚО



ҚР-ндағы электр энергиясының айларға шаққандағы өндірісі, млрд кВт•с

Дереккөз: ЭҚНҚО



Өндірістің жалпы өсіміне қарамастан, елдің ірі энергия өндіруші кәсіпорындары үшін жыл ауыр болды. Өндіріс сегментінің үш лидері – «ЕЭК» АҚ (ERG құрамына кіреді), Екібастұз 1-МАЭС («Самұрық-Энерго» АҚ холдингінің еншілес компаниясы) және «Қазақмыс Энерджи» ЖШС МАЭС 2015 жылмен салыстырғанда өндіріс көлемін төмендетті. Өндіріс көлемінің айтарлықтай өсімі «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ, «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ, «Қарағанды-Энергоорталық» ЖШС және Екібастұз 2-МАЭС-те тіркелді.

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН БЕРУ, ТАРАТУ ЖӘНЕ ҚАМТУ

Электр энергиясын беру шағын стансалар, кернеуі 0,4-1150 кВ электр тарту және беру желілерінің жиынтығынан тұратын электр желілері арқылы жүзеге асырылады.

ҚР БЭЖ-дегі жүйеқұраушы желі қызметін бірыңғай энергожүйені шектесуші елдердің жүйелерімен жалғайтын, сондай-ақ, аймақаралық транзит пен ел ішіндегі көтерме тұтынушыларға электр энергиясын беруді қамтамасыз ететін ұлттық электр желілері атқарады. Кернеуі 220 кВ және одан жоғары электр энергиясын беруді жүзеге асыратын электр желілері ұлттық электр желілері құрамына кіреді және «KEGOC» АҚ балансына жатады. «KEGOC» АҚ иелігінде барлығы 25 мың км-ден астам электр желілері бар, олармен орташа есеппен елдің электр стансаарында өндірілетін электр энергиясының 40%-ы беріледі.

Облыстар деңгейінде аймақтық электр желілік компаниялары (АЭК) қызмет етеді, олар аймақтар ішінде электр байланысын, бөлшек тұтынушыларға электр энергиясын беруді қамтамасыз етеді.

Энергоқамтушы ұйымдар (энергия өткізушілер) электр энергиясын энергоөндіруші кәсіпорындардан алып, бекітілген тарифтер бойынша бөлшек тұтынушыларға өткізеді.

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ ҚҰРЫЛЫМЫ

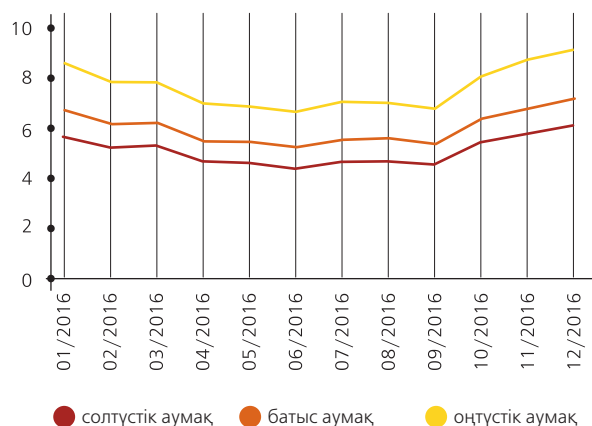
«KEGOC» АҚ мәліметінше, Қазақстанда электр энергиясын тұтыну 2016 жыл қорытындысы бойынша, 1,6%-ға өсіп, 92,31 млрд кВт•с құрады. ҚР-дағы басты тұтынушылар ірі тау-металлургиялық, мұнай өңдеуші және химиялық кәсіпорындар, сондай-ақ, Ұлттық теміржол тасымалдаушысы: Ақсу ферроқорытпа зауыты, «АрселорМиттал Теміртау» АҚ, «Қазақстан электролиз зауыты» АҚ, «Қазцинк» ЖШС, «Қазфосфат» ЖШС, «Қазақстан Темір Жолы» АҚ және басқалар болып табылады. ЭҚНҚО есептілігінде көрсетілген 16 ірі кәсіпорынға электр энергиясын тұтынудың орташа есеппен 35-40%-ы тиесілі.

Ірі металлургиялық компаниялардың басым бөлігі елдің солтүстік, орталық және шығыс бөліктерінде орналасқандықтан, тұтыну құрылымында Қазақстан БЭЖ-нің солтүстік аумағы 2/3 (2016 жыл қорытындысы бойынша – 67,0%) құрайды. Оңтүстік және Батыс аумақтардың үлесі – 20,5 және 12,5%. Бұл ретте электр энергиясын тұтыну динамикасына маусымдық фактор да айтарлықтай ықпал ететінін атап өту қажет. Қысқы үш айда жылдық көлемнің 28,0%-ы, үш жазғы айда 22,7%-ы тұтынылады (2016 жыл мәліметтері).

2016 жылы Қазақстан өзіне электр энергиясының нетто-экспортері позициясын қайтарды, ауысым сальдосы соңғы 7 жылда үшінші рет теріс мән аумағында болды: 2013 жылы электр энергиясының таза экспорты 2,33 млрд кВт•с, 2014 жылы 2,27 млрд кВт•с, 2016 жылы 1,76 млрд кВт•с құрады.

Электр энергиясын тұтынудың өңірлік құрылымы, %

Дереккөз: ЭҚНҚО



ЖЫЛУ ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ, ТАРАТУ ЖӘНЕ ТҰТЫНУ

Қазақстандағы жылу энергиясы – әлеуметтік өнім, оның басты тұтынушылары үй шаруашылықтары, негізінен, қалалық мекендердегі көппәтерлі үйлер (2016 жыл қорытындысы бойынша, олардың саны 150 мыңға жуық) және қалалық жеке секторлардың бөлігі, сондай-ақ, 20 мыңнан астам әлеуметтік-бюджеттік нысандар (балабақша, мектеп, ЖОО, аурухана, мемлекеттік мекемелер және т.б.) болып табылады. Тұрғындар мен тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық нысандары босатылатын жылудың 55%-ын тұтынады.

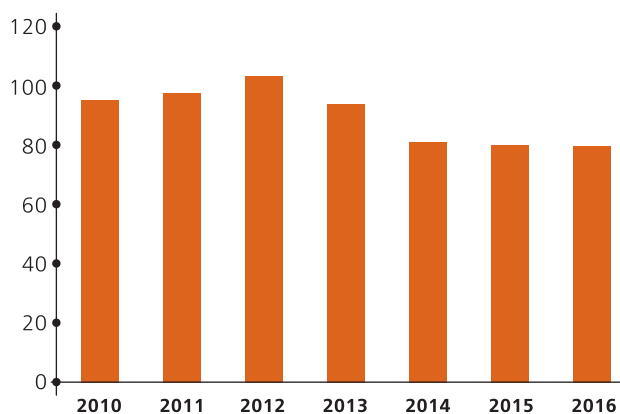
Қазақстан электр энергетикалық қауымдастығының (ҚЭҚ) мәліметінше, елде 38 ЖЭО, 29 ірі қазандық және 5400-ге жуық шағын қазандықтар жұмыс жасайды. ЖЭО-ның үлкен бөлігі біріктірілген өндірісті – жылу және электр энергияларының өндірісін қамтамасыз етеді. Жылу өндіруші кәсіпорындардың меншік құрылымында коммуналдық шаруашылықтың үлесі – 80% болса, тек 20% үлес жеке меншікке тиесілі. ҚЭҚ мәліметінше, нысандардың 11%-ы 20 жыл бұрын салынған, соншалықты нысандар 20-30 жыл пайдаланылып келе жатқан болса, 38%-ы 30-40 жылдан бері пайдаланылуда, ал жылу өндіруші қуаттылықтардың 39%-ы 40 жылдан астам уақыттан бері қызмет етіп келеді.

2015 жылдың мәліметіне сәйкес, Республика жылу желілерінің ұзындығы 11,88 мың км құрайды. Олардың тозу деңгейі 2014 жылы ресми түрде 70-80% болды. Жылу желілерін 2014-2020 жылдары жаңғырту мемлекеттік жоспарына сәйкес, 2020 жылға қарай, жылу желілері шаруашылығының тозу деңгейі орташа есеппен 55%-ға қысқаруы тиіс.

2016 жыл қорытындысы бойынша Қазақстан қазандықтары 80,7 млн Гкал жылу энергиясын өндірді, бұл 2015 жылғы көрсеткіштен 0,1%-ға аз. Қазақстанда жылу энергиясы өндірісінің төмендеуі 2013 жылдан бастап байқалды: 2016 жыл қорытындысы бойынша өндірістің қысқаруы 22,0% құраса, 2013 жылдан бергі орташа жылдық динамика -5,8% құрайды.

ҚР-нда жылу энергиясын өндіру, млн Гкал

Дереккөз: ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитеті



Өндірістік қысқару тренді өнеркәсіп кәсіпорындары мен тұрғын үй секторы нысандарының энерготімділігін арттыру бағдарламасын жүзеге асырумен, сондай-ақ, өндіріс қуаттылықтары мен жылу желілері шаруашылығын жаңғыртумен байланысты.

ЭЛЕКТР ЖӘНЕ ЖЫЛУ ЭНЕРГИЯСЫ ТАРИФТЕРІ

Жылу энергиясын беру және тарату секторларындағы компаниялар монополияға қарсы орган – Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу және бәсекелестікті қорғау комитетімен (ТМРБҚК) реттеледі.

Электр желілік компаниялар тарифтері табиғи монополия субъекттерінің операциялық шығындары, сондай-ақ, капиталдық шығындарының өтемдерін қамтамасыз етуге қызмет етеді. Осыған байланысты реттеушінің саясаты шекті тарифтер аталатын инвестициялық құрамдас бөлігі бар тарифтерді қолдануға бағытталған.

2015 жылы ҚР Үкіметі 2009-2015 жылдары, 2019 жылғы 1 қаңтарға дейін қызмет еткен шекті тарифтер бағдарламасын созды. 2019 жылдан бастап, электр энергиясы өндірісі секторындағы инвестициялық белсенділік қуаттылық нарығының моделін енгізу есебінен сақталады.

Электр желілік және жылумен қамтушы ұйымдар 2016 жылдан бастап реттелу мүмкіндігі қарастырылған 5 жылдық шекті тарифтерге көшті.

ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитетінің мәліметінше, электр энергиясын босату бағалары 6,1%-ға, жылу энергиясы бойынша 8,0%-ға өсті. 2015 жылмен салыстырғанда, тарифтер өсімін байсалды деп бағалауға болады. Бір жыл бұрын олар сәйкесінше 8,3% және 14,0%-ға артты. Электр энергиясы тарифтерінің 2010 жылдан бергі орташа жылдық өсім динамикасы 8,5% құраса, жылу энергиясы бойынша 6,8%-ды құрады.

ҚР-ндағы электр және жылу энергиясы тарифтерінің динамикасы, %

Дереккөз: ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитеті



ЗАҢНАМА САЛАСЫНДАҒЫ 2016 ЖЫЛҒЫ НЕГІЗГІ ОҚИҒАЛАР

2016 жыл ішінде мемлекеттік (орталық және жергілікті) органдар электр және жылу энергетикасы саласындағы реттеуге қатысты 100-ден астам нормативтік құқықтық актілерді бекітті.

2016 жылғы ақпанда ҚР Үкіметі тиянақты тарифтерді анықтаудың жаңа ережелерін бекітсе, онда жаңартылатын энергия көздеріне арналған тарифтерді есептеу тәртібі жазылған.

2016 жылғы сәуірде жаңартылатын энергия көздерін қолдану механизмдерін бөлшектеп берген «Қазақстан Республикасының «жасыл экономикаға» көшу мәселелері бойынша кейбір заңнамалық актілерге өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» заңы күшіне енді.

Есептік жылдың тамызында ҚР Энергетика министрлігінің жарлығы шықты. Бұл жарлықта Нарық кеңесі ретінде «Қазақстан Электроэнергетикалық Қауымдастығы» заңды тұлғалар бірлестігі танылған. Нарық кеңесі нарық қызметіне мониторинг жүргізетін электр қуаттылықтары нарығының ажырамас элементі болып табылады.

2016 жылы қазанда Еуразиялық экономикалық комиссияның кеңесі ЕАЭО мүше-мемлекеттердің 2016-2017 жылғы макроэкономикалық саясатының негізгі бағыттарын жүзеге асыру бойынша шаралар тізімін бекітті. ЕАЭО бірыңғай энергетикалық нарығы 2019 жылдан бастап енгізілуі тиіс. Белгіленген екі жылда одақ қатысушылары бірыңғай электр энергетикалық нарық жұмысының ортақ ережелерін, оның ішінде табиғи монополиялар субъекттерінің қызметтеріне қолжетімділік ережелерін әзірлеуі тиіс.

2016 жылғы қарашада ҚР Үкіметі Парламент талқысына «Электр энергетикасы мәселелері бойынша Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» заң жобасын ұсынды. Бұл түзетулер «100 нақты қадам» жоспарының «Аймақтық электр желілік компанияларды ірілендіру» шарасын орындауға бағытталған.

Мемлекеттік электр желілері өздері қосылған желілер тиесілі энергия беруші ұйымдардың (ЭБҰ) сенімгерлік басқаруына не өтеусіз пайдалануына беріледі. Иесіз электр желілерін жергілікті атқарушы органдарға өтеусіз негізде беру реттеледі және ЭБҰ балансына берілген иесіз желілердің активтері ЭБҰ салықтық базасына қосылмайтыны айтылады. ЭБҰ-ға қойылатын талаптар күшейтіледі, тиісінше оларда диспетчерлік технологиялық басқару жүйесі, желілерді пайдалануға және жөндеуге қажетті материалдық-техникалық базасы бар аттестацияланған қызметкерлер тобы, жүйелік оператормен қызмет көрсету келісім-шарты, оператор – KEGOC жүйесімен біркелкіленген коммерциялық есептеудің автоматтандырылған жүйесі, телеком-жүйесі болуы шарт.

САЛАДАҒЫ 2016 ЖЫЛҒЫ НЕГІЗГІ ОҚИҒАЛАР

Қазақстандық энергетикадағы жылдың негізгі оқиғалары болып күтілген екі жобаны жүзеге асыру мерзімдерінің шегерілуі болып табылады. Олар – Балқаш ЖЭС-ы мен Екібастұз 2-МАЭС № 3 энергоблогының құрылысы. 2016 жыл мәресінде 2014-2020 жылғы жекешелендіру бағдарламасы аясында сатылымға шығарылған «Самұрық-Энерго» АҚ-ның сегіз активінің екеуі жекешелендірілді. «Шығыс Қазақстан ЭТК» АҚ 100% және «Маңғыстау ЭТК» АҚ 78,64% сатылды. «Ақтөбе ЖЭО» АҚ, «АЖК» АҚ, «АлЭС» АҚ, «Алматыэнергосбыт» ЖШС және «Тегіс Мұнай» ЖШС активтері өз сатылымын күтуде. «Самұрық-Энерго» АҚ-ның түпкі мақсаты қор биржасында жария листингке дайындық болып табылады.

ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ЖОБАЛАР

Энергетикалық сектордағы инвестициялық белсенділік 2016 жылы төмендеуді жалғастырды. Негізгі капиталға салынған инвестиция көлемі 19,6%-ға қысқарып, 459,7 млрд теңгені құрады. Төмендеу екі жылдан бері жалғасып келеді, оған негізгі екі себеп бар: электр энергиясы өндірісі секторында шекті тарифтер бағдарламасының негізгі бөлігінің аяқталуы және ел экономикасындағы дағдарыстық құбылысқа байланысты тұтынудың төмендеуі.

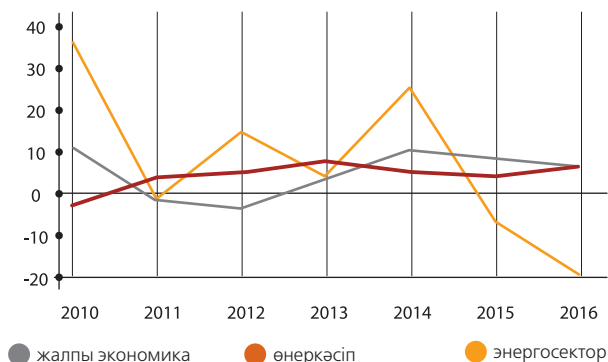
Бұл ретте есептік жылы шетелдік инвестициялардың жалпы келуі оң динамиканы көрсетті. 2016 жылғы I-III кварталдар нәтижесі бойынша сектор шетелден 82,9 млн АҚШ долларын алды. Бұл 2015 жылғы 4 кварталдың қорытындысы бойынша көрсеткіштен 6,7 есе жоғары өсім болып табылады.

Корпорация деңгейінде 2016 жылы инвестициялық бағдарламалары ірі, ал жобалары сала үшін маңызды болып табылған ойыншыларды атап өтуге болады. 2016 жылы «Самұрық-Энерго» АҚ жоспары бойынша инвестициялық бағдарламаның жалпы сомасы 91,8 млрд теңгені құрауы тиіс болған. 2016-2017 жылдар қорытындысы бойынша ескі активтерді қолдау және жаңаларын дамытуға 223,9 млрд теңге инвестициялау жоспарлануда.

Қыркүйекте Алматы 2-ЖЭО-нда №8 қазандық агрегат пайдалануға беріліп, стансаның жылу қуаты 20%-ға артып, 1 414 Гкал/с құрады. Жоба құны – 25,7 млрд теңге. 2-ЕМАЭС-нда ашық тарату қондырғыларын (ОРУ-500 кВ) жаңғырту мен кеңейту жобасы аясында капиталдық шығындар 18 млрд теңгені құрады. Ақтөбе ЖЭО орнатылған қуатын 88-ден 118 МВт-қа арттыруға мүмкіндік берген жаңа турбинаны орнату жобасының құны – 3,5 млрд теңге болды.

ҚР негізгі капиталына салынған инвестиция динамикасы, %

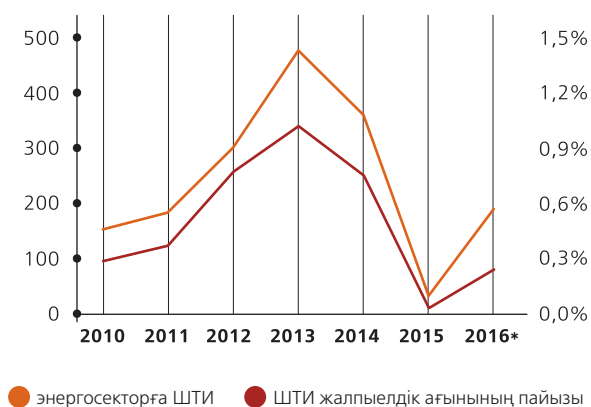
Дереккөз: ҚР Ұлттық экономика министрлігінің Статистика жөніндегі комитеті



ҚР энергосекторына ШТИ жалпы ағыны, млн долл

*I-III кв. қорытындысы бойынша

Дереккөз: ҚР Ұлттық банкі



«Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ-ның 2016 жылғы басты жобасы – Петропавл 2-ЖЭО-нда №5 турбоагрегатты (95 МВт, толық ауыстыру) және №12 қазандық агрегатты (қайта құру) жаңғырту болды. Жаңа турбоагрегат жылына 650 млн кВт•с-тан астам электр энергиясын өндіруге, ал қайта құрылған қуаттылығы 270 т/с қазандық агрегат жылына қосымша 5,7 млн кВт•с электр энергиясын өндіруге мүмкіндік береді. Бұл ретте турбиналардың пайдалы әрекетінің жалпы коэффициенті 40,31% құраса, қазандықтардікі – 89,56% құрады.

2016 жылғы қарашада Өскемен ЖЭО (AES Kazakhstan тобы құрамында) №12 турбоагрегаты пайдалануға берілді. Қуаттылығы 120 МВт жаңа турбинаны орнату жобасының құны 53 млн долларды құрады.

«Қарағанды-Энергоорталыққа» тиесілі Қарағанды 3-ЖЭО-нда мамырда электр қуаты 110 МВт және жылу қуаты 180 Гкал/с турбина қолданысқа берілді, соған орай стансаның энерготиімділігі 25%-ға артуы тиіс.

KEGOC жүйелік операторы желтоқсанда Екібастұз-Шүлбі ГЭС (Семей) жоғары вольтті электр беру желілерінің құрылысын аяқтады. Бұл – Солтүстік-Шығыс-Оңтүстік бағытындағы электр энергиясы транзиті жобасының бірінші бөлігі болып табылады. Ақтоғай және Талдықорғаннан «Алма» ШС-на дейін өтетін ұзындығы 700 км (ӘЖ 500 және 220 кВ) транзиттік магистраль құрылысы жобасы (құны – 120 млрд теңге) 2018 жылы аяқталады.

НАРЫҚТЫ ДАМУ ПЕРСПЕКТИВАЛАРЫ

ҚР энергетикасында байқалған оң динамика 2017 жылда да жалғасады. Тау-кен өндіруші және өңдеуші секторлардағы, сондай-ақ, транспорттағы өндірістің артуымен байланысты экономиканың өсімі электр энергиясы өндірісі мен тұтынуының өсіміне әкеледі.

ҚР Энергетика министрлігінің 2016 жылғы қазанда бекітілген Қазақстан БЭЖ энергобалансына сәйкес, 2017 жылы электр энергиясы өндірісі 103,9 млрд кВт•с-қа жетеді (2016 жылғы факт +10,4%). 2023 жылға дейінгі перспективада өндіріс 103,9-дан 113,4 млрд кВт•с-қа өсуі тиіс. Өсім негізін 2016 жылдан кейін енгізілетін энергия көздері береді, 2023 жылы олардың үлесіне өндірістің 19%-ы келетін болады. Жаңартылатын энергия көздерінің электр энергиясын өндіруі 1,4-тен 5,6 млрд кВт•с-қа өседі.

Алдағы 6 жылда Қазақстан энергожүйесіндегі жалпы орнатылған қуат 2,2%-ға – 22 346-дан 22 832 МВт-қа артса, иеліктегі қуат 6,0%-ға – 18 638-ден 18 756 МВт-қа артады.

ҚЫЗМЕТ НӘТИЖЕЛЕРІНЕ ШОЛУ ЖӘНЕ ДАМУ ПЕРСПЕКТИВАСЫ

Инвестициялық бағдарлама аясында 2016 жылы өндірісті арттыру, электр және жылу энергиясын беру кезінде шығындарды азайту, қызметтің экологиялық параметрлерін жақсартуға бағытталған қондырғыларды жаңғырту бойынша бірқатар ірі ауқымды шаралар жалғастырылды. 2016 жылы Корпорация инвестициялық бағдарлама шараларын орындауға 24 млрд теңге бағыттауды жоспарлады. Нақтысында, жобаларға 25,9 млрд теңге бағытталды, бұл 2015 жылғы шаралар бойынша жұмыстардың аяқталуымен және сатып алынатын қондырғылар мен материалдар бағасының жоғарылауымен байланысты.



2009-2016 ЖЫЛҒЫ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ БАҒДАРЛАМАНЫҢ ҚОРЫТЫНДЫЛАРЫ

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ ПАВЛОДАР 3-ЖЭО

«ОАЭК» АҚ-ның ірі энергия өндіруші активі, стансаның орнатылған электр қуаты 540 МВт құрайды. 3-ПЖЭО электр энергиясымен қаланың өнеркәсіптік кәсіпорындарын, жергілікті қызмет көрсету нысандарын, сондай-ақ, үй шаруашылығын қамтамасыз етеді. Станса Қазақстандағы ең заманауи стансалардың бірі болып табылады: 2009 жылдан бастап станса қондырғыларының 70,4%-ы жаңартылды. Стансаны жаңғырту жұмыстары 2020 жылға дейін жалғасады.

2011 – 2012

Стансаның орнатылған электр қуатын 440-тан 505 МВт-қа арттырған №1 турбоагрегат жөнделді. Оны технологиялық процесті автоматтандырылған басқару жүйесімен жабдықтау үнемді және қауіпсіз жұмыс режимін жүргізуге, теплофикация параметрлерін белгіленген автоматты режимде қондырғының температуралық режимі мен берілген тұрақты қысымды ұстап тұруға мүмкіндік берді.

2015

№2 және №4 турбоагрегаттар пайдалануға беріліп, бұл орнатылған электр қуатын 520-дан 540 МВт-қа арттыруға мүмкіндік берді. 2015 жылғы жазда №5 жаңа градирня пайдалануға берілді. Кешенді шаралар нәтижесінде 3-ЖЭО-ның иеліктегі электр қуаты артып, станса турбиналарының конденсаторларындағы вакуумды жақсарту есебінен жазғы кезеңде электр қысымын артығымен алып жүруге мүмкіндік туды.

2015 жылы №2 қазандық агрегат ТП АБЖ орнатылып жаңғыртылды.

2012

ТП АБЖ және NOx шығарылымдарын төмендету жүйесі орнатылған №1 қазандық агрегат ауыстыру жұмыстарынан кейін іске қосылды.

2014

Орнатылған электр қуатын 15 МВт-қа – 505-тен 520 МВт-қа арттыруға мүмкіндік берген №5 турбоагрегат пайдалануға берілді. ТП АБЖ және NOx шығарылымдарын төмендету жүйесі орнатылған №3 қазандық агрегатты жаңғырту жұмыстары аяқталды. Бұл жобаны жүзеге асыру азот қышқылының концентрациясын нормативті мәннен аспайтын мәнге төмендетуге және шығарылымдар үшін экологиялық төлемдерді азайтуға мүмкіндік берді.

2016

Стансада электр қуатын 15 МВт-қа арттырып, №6 турбоагрегатты жаңғырту жобасын жүзеге асыруға кірісті. Есептік жылы турбина, генератор және көмекші қондырғы әкелінді. Жұмыстарды аяқтау 2018 жылға жоспарланған.

2016 жылы №5 қазандық агрегатты технологиялық процесті автоматтандырылған басқару жүйесімен (ТП АБЖ) жабдықтау жүргізілді, бұл үнемді және қауіпсіз жұмыс режимін жүргізуге, берілген параметрлерді автоматты режимде ұстап тұруға мүмкіндік береді.

3-ЖЭО күл үйіндісінің 2-кезегін жайластыру бойынша жұмыстар аяқталды деуге болады. Бұл стансаның технологиялық циклінің үздіксіздігін қамтамасыз ету және күл-қож қалдықтарын 25 жылға дейін қоймалауға арналған шаралардың бірі болып табылады.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ ПАВЛОДАР 2-ЖЭО

Стансаның орнатылған электр қуаты 110 МВт құрайды. 2-ПЖЭО электр энергиясымен қаланың өнеркәсіптік кәсіпорындарын, жергілікті қызмет көрсету нысандарын, сондай-ақ, үй шаруашылығын қамтамасыз етеді. Станса жылу беру маусымында орнатылған электр қуатын пайдалану көрсеткіші (93%) бойынша Қазақстандағы ең жақсы стансалардың бірі болып табылады.

2011

Барабаны ауыстырылып, №1 қазандық агрегатты қайта құру жүргізілді, бұл қазандықтың парктік ресурсы мен жұмыс сенімділігін арттыруға мүмкіндік берді.

2012

№2 градирня пайдалануға берілді, ол жазғы кезеңде электр энергиясын конденсациялық режимде өндіру бойынша шектеуді алып тастауға мүмкіндік берді.

2016

2-ЖЭО күл үйіндісінің 2-кезегін жайластыру бойынша жұмыстар аяқталды деуге болады. Бұл стансаның технологиялық циклінің үздіксіздігін қамтамасыз ету және күл-қож қалдықтарын 25 жылға дейін қоймалауға арналған шаралардың бірі болып табылады.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ ЕКІБАСТҰЗ ЖЭО

Стансаның орнатылған электр қуаты 12 МВт құрайды. ЕЖЭО Екібастұз қаласын жылумен қамтудың жалғыз көзі болып табылады. Станса 2016 жылы 60 жылдық мерейтойын атап өтті және Корпорацияның ең көп жасаған кәсіпорны болып табылады.

2009

Екібастұз ЖЭО-нда орнатылған электр қуаты 12 МВт, жылу тұтынуға электр энергиясын өндіруге арналған №1 турбина пайдалануға берілді, ол өндірілген электр энергиясын стансаның өзіндік қажеттіліктеріне пайдалануға мүмкіндік берді.

2014

Бу өнімділігі 15 т/с-қа арттырылып, ауыстырудан кейін №6 қазандық агрегат пайдалануға берілді.

2016

Стансаның технологиялық циклінің үздіксіздігін қамтамасыз ету және күл-қож қалдықтарын 25 жылға дейін қоймалау мақсатында Тұз көлінің табанында Екібастұз ЖЭО күл үйіндісінің 2-кезек құрылыс жұмыстары жүргізілді.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ ПЕТРОПАВЛ 2-ЖЭО

«ОАЭК» АҚ-ның ірі энергия өндіруші активі, стансаның орнатылған электр қуаты 541 МВт құрайды. 2-ППЖЭО электр энергиясымен қаланың өнеркәсіптік кәсіпорындарын, жергілікті қызмет көрсету нысандарын, сондай-ақ, үй шаруашылығын қамтамасыз етеді. Станса Қазақстандағы ең заманауи стансалардың бірі болып табылады: 2009 жылдан бастап станса қондырғыларының 49,7%-ы жаңартылды. Стансаны жаңғырту жұмыстары 2020 жылға дейін жалғасады.

2012

Әбір қазандықтың бу өнімділігі 50 т/с-қа арттырылып, №6 және №7 қазандық агрегаттар жаңғыртылды, ол бу дефицитін қысқартып, станса жұмысының сенімділігін арттырды.

2013

Турбинаның қуаты 2 есе арттырылып, №4 турбогенераторды қайта құру және жаңғырту бойынша жоба аяқталды, электр қуаты 24 МВт-қа арттырылып, №6 турбоагрегат қайта құрылды. Бұл екі жобаны жүзеге асыру орнатылған электр қуатын 54 МВт-қа арттыруға мүмкіндік берді.

2014

№8 жаңа қазандық агрегат жөнделді. Нәтижесінде бу өнімділігі 50 т/с-қа артты, ол бу дефицитін қысқартып, станса жұмысының сенімділігін арттырды.

2015

№1 турбоагрегат іске қосылып, ол турбинаның орнатылған электр қуатын 21 МВт-қа арттыруға мүмкіндік берді. №7 турбоагрегат қайта құрылып, ол турбинаның орнатылған және иеліктегі қуатын 24 МВт-қа арттыруға мүмкіндік берді. Жаңа қондырғыны орнату стансаның орнатылған электр қуатын 45 МВт-қа – 434-тен 479 МВт-қа арттыруға мүмкіндік берді.

2016

Электр қуатын 62 МВт-қа арттырып, №5 жаңа турбоагрегат пайдалануға берілді. Бу өнімділігі 50 т/с-қа арттырылып, №12 қазандық агрегат қайта құру жұмыстарынан кейін іске кірісті, бұл бу дефицитін толықтай жойып, станса жұмысының сенімділігін арттыруға мүмкіндік берді.

Жүзеге асырылған жобалардың арқасында қондырғылардың сенімділігі мен өнімділігі артып, атмосфераға бөлінетін зиянды заттар шығарылымы төмендетілді. Экологиялық параметрлерді жетілдіру мақсатында инвестициялық бағдарлама аясында Корпорация күл аулағыш қондырғыларды (КАҚ) Корпорация стансаларының барлық қазандықтарында екінші деңгейлі батареялық эмульгаторларды орнатып қайта құрды, бұл атмосфераға күлдің бөлінуін 4 есе қысқартты.

2009-2016 жылдары Корпорация күл шығарылымдары концентрациясын 72%-ға төмендетті. 2016 жылы «ОАЭК» АҚ кәсіпорындары атмосфераға бөлген күл, азот қышқылы, және күкірт шығарылымдарының концентрациясы 304,447 және 1374 мг/нм³ құрады (2008 жылы инвестициялық бағдарламаны іске қоспас алдында бұл көрсеткіштер 1093,678 және 1425 мг/нм³ болған).

2009-2014 жылдары «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ стансалары және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО-ндағы барлық қазандық агрегаттарда екінші деңгейлі титан эмульгаторлары орнатылды. Атқарылған шаралар түтін газдарын тазалау деңгейін арттырып, кәсіпорынның экологиялық төлемдерге жұмсалатын шығындарын азайтты.

ӨНДІРІСТІ АРТТЫРУ

2016 жылы Корпорация электр энергиясын өндіруді 7,8%-ға (2015 жылмен салыстырғанда 7 037 млн кВт•с-қа) және жылу энергиясын босатуды 3,2%-ға (2015 жылмен салыстырғанда 6 472 мың Гкал-ға) арт-

тырды. 2016 жылы өндірістің артуы Павлодар 3-ЖЭО-да 2015 жылдың маусым және қараша айларында екі турбоагрегаттың, сонымен қатар Петропавл 2-ЖЭО-да 2015 жылдың қыркүйек, қазан айларында және 2016 жылдың желтоқсан айында үш турбоагрегаттың қолданысқа берілуімен байланысты.

2016 жылы Петропавл 2-ЖЭО-нда №5 турбоагрегатты пайдалануға беру есебінен орнатылған электр қуаты 5,4%-ға (1 203 МВт-қа дейін) және орнатылған жылу қуаты 1,2%-ға (2 953 Гкал/с-қа дейін) артады деп күтілген. Нақтысында барлық жоспарланған көрсеткіштерге қол жеткізілді.

2016 жылы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО орнатылған электр қуатын 110-нан 125 МВт-қа арттырып, №6 турбоагрегатты қайта құру шараларын орындауға кірісті. Жұмыстарды аяқтау және турбоагрегатты пайдалануға беру 2018 жылға жоспарланған.

2016 жылы Павлодар 3-ЖЭО-нда №5 қазандық агрегатты технологиялық процесті автоматтандырылған басқару жүйесімен жабдықтау жұмыстары жүргізілді, бұл ТП АБЖ-мен жабдықталған қазандық агрегаттар санын 4-тен 6-ға арттыруға мүмкіндік берді.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО-нда электр қуатын 33-тен 95 МВт-қа арттыру мақсатымен №5 турбоагрегатты жаңғырту жобасы жүзеге асырылды. Сондай-ақ, 2016 жылы №12 қазандық агрегат пайдалануға берілді, ол номиналды бу өнімділігін 220-дан 270 т/с-қа арттыруға мүмкіндік беріп, ол өз кезегінде станса жұмысының сенімділігі мен үнемділігін арттырып, бу дефицитін жойды.



КҮЛ ҮЙІНДІЛЕРІН САЛУ ЖӘНЕ ЖАЙЛАСТЫРУ ЖҰМЫСТАРЫ

2016 жылғы жоспарға сәйкес, Павлодар 2-ЖЭО және Павлодар 3-ЖЭО 2-кезек күл үйінділерінің жобалық шешімдері бойынша жұмыстар жүргізіліп, Екібастұз ЖЭО күл үйіндісінің 2-секциясының құрылысы бойынша жұмыстар жалғасын тапты. Деректерге тоқталсақ, Павлодар 2-ЖЭО және Павлодар 3-ЖЭО-нда келесі жұмыстар атқарылды: подъезд жолдарын жайластыру, жарықтандыру, мониторинг жүргізу үшін бақылаушы скважиналарын бұрғылау, дренажды су сорғы стансаларының құрылыс-әрлеу жұмыстары, электр және технологиялық қондырғыларын ауыстырып, жарықтандырылған су сорғы стансаларын қайта құру, босату павильондары бойынша құрылыс жұмыстарын бастау.

2016 жылы Тұз көлі арнасында Екібастұз ЖЭО күл үйіндісінің 2-секциясын салу жұмыстары жалғасын тапты, стансаның өндірістік қызметі барысында пайда болатын күл-қож қалдықтарын қоймалауды ұйымдастыру мақсатымен 3-ЖЭО күл үйіндісінің 3-кезек құрылысына дейін қолданыстағы күл үйіндісінің шоғырландыратын қуатын арттыруға қажетті Павлодар 3-ЖЭО күл үйіндісінің 2-кезек бөгетін өсіру бойынша жұмыстар басталды.

Павлодарда жаңа күл үйінділерін салу барысында қоршаған ортаға негативті әсер етуді азайту және ортақорғаушы мақсаттарға қол жеткізу мақсатында жерасты суларын заманауи және технологиялық қорғау тәсілдері қолданылды: арна және күл қоймаларының қорғаушы бөгеттері механикалық зақымдану мен температураның ауысуына шыдас беретін канадалық геомембраналық пленкамен қапталған, ол мықтылыққа, ұзақ пайдалану мерзіміне, қоршаған ортаға қауіпсіздігіне кепілдік береді және құрғату дренаждарын қолдану, жағалауды суару жүйесі және сумен қамтудың айналым-ды жүйесі қарастырылған.

ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН БЕРУ

«ОАЭК» АҚ-нда тұрақты негізде тасымалдау және беру кезінде болатын электр және жылу энергиясы шығындарын төмендету, сондай-ақ, тұтынушыларды энергиямен қамту сенімділігін арттыру бойынша шаралар жүргізіліп тұрады. 2014 жылы «ОАЭК» АҚ электр желілеріндегі нормативтен тыс шығындарды толықтай жойып, тұрмыстық тұтынушыларға арналған ЭКЕАЖ ендіру, энергия үнемдеуге бағытталған өздігінен беруші оқшауланған сым (ӨОС) қолданылған ӘЖ-0,4 кВ қайта құру есебінен техникалық шығындар мәнін төмендету мүмкін болды.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ-нда 2016 жылы техникалық шығындар 8,69%-дан 8,52%-ға төмендетілсе, «СЕВКАЗ-ЭНЕРГО» АҚ-нда 9,8%-дан 9,1%-ға, «АЭҮК» АҚ-нда 5,3%-дан 5,1%-ға төмендетілді.

2011-2016 жылдары «ОАЭК» АҚ электр желілерінде шығындарды төмендету шараларының жоспары ая-

сында тұтынушылардың 58 127 дана индукциялық есептегіштерін электронды түріне ауыстыру және 932,217 км жалаңаш сымды ӨОС сымына ауыстыру бойынша жұмыстар жүргізілді.

2016 жылы «ОАЭК» АҚ таратушы электр желілік компанияларында 110–35 кВ қысым класындағы 24 км әуе электр беру желілерін, 0,4–10 кВ қысым класындағы 176,175 км әуе және кабельді электр беру желілерін қайта құру шаралары атқарылды. Оның ішінде «СҚ ЭТК» АҚ бойынша 61,65 км, оның ішінде 46,15 км өздігінен берілетін оқшаулағыш сым; «АЭҮК» АҚ-нда 73,02 км; «ПЭТК» АҚ-нда 41,505 км; 35–110 кВ әуе желілерін салу мен қайта құру көлемі 24 км («АЭҮК» АҚ); 10–220 кВ 13 шағын стансасы, оның ішінде «СҚ ЭТК» АҚ бойынша 2 шағын станса, «АЭҮК» АҚ бойынша 11 шағын станса бар.

2016 жылы Павлодарда «Павлодар ЭТК» АҚ меншігіндегі «Промышленная» стансасында 220 кВ-да ашық тарату құрылғысын (АТҚ) салу жалғасын тапты. Жоба мақсаты – Павлодар энерготүйінінің сенімділігін арттыру және оның Қазақстан Бірыңғай энергожүйесімен (БЭЖ) байланысын күшейту. Жаңа АТҚ-н пайдалануға беру және Павлодар энергосақинасын түйіндеу 2017 жылдың IV кварталына жоспарланған.

Электр беру желілерінің тоқ бойынша өткізу мүмкіндігін кеңейту мақсатында «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ энергетиктері АС-185 маркалы қолданыстағы болат-алюминий сымын ұзындығы 7,21 км АССР 373-Т13 маркалы жоғары температуралы күшейтілген алюминий композитті сымына ауыстырды. Жаңа сым механикалық және мықтылық сипаттарына ие, ол 2-3 есе көбірек қуатты беруге мүмкіндік жасайды.

Қолданыстағы майлы ажыратқыштарды үлкен өшіру тоғына ие элегазды ажыратқыштарға ауыстырып, «Промышленная» ШС 220/110 кВ, РЗА 110 кВ ЛЭП-110 кВ №№ 151-154,157 және ұяшықтарды қайта құру жұмыстары жүргізілді.



2014 жылы «Солтүстік Қазақстан ЭТК» АҚ шағын стан-са ұяшықтарында вакуумды ажыратқыштарды орнатқан қазақстандық бірінші компания болды. 2014-2016 жылдары жеті майлы ажыратқыш ВРС-110 кВ вакуумды ажыратқыштарға ауыстырылды, бұл Солтүстік Қазақстан облысының бірқатар аудандары мен Петропавл қаласының тұрғындарын электрмен қамту сенімділігін арттырып қана қоймай, майлы ажыратқыштарды тұрақты жөндеу жұмыстарымен байланысты пайдалану шығындарын төмендетті.

2016 жылы «АЭҮК» АҚ-ның Азия даму банкімен әріптестігі аясында «2-АЖЭО – Промзона» ӘЖ-110 кВ құрылысының жобасы әзірленді. 2016 жылы қыркүйекте ұзындығы 3,7 км құрылыстың бірінші сатысының жобалық-сметалық құжаттамасы мемлекеттік сараптаудан өтті. Жобаны жүзеге асыру 2017 жылға жоспарланған. ӘЖ құрылысы кезінде тұңғыш рет астанада асқан өткізгіштік мүмкіндікке ие, техникалық шығын параметрлері төмендетілген және мұздақ пайда болу мүмкіндігі өте аз композитті жүрекшелі сым қолданылады. Бұл ерекше сымды қолдану Астананың ескі әкімшілік орталығы тұтынушыларын электрмен қамту сенімділігін арттыруға мүмкіндік береді.

ЖЫЛУ ЭНЕРГИЯСЫН БЕРУ

Жылу энергиясы шығындарын төмендету бойынша негізгі шаралар Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларында орталықтандырылған жылумен қамту жүйелерін қалпына келтіру және жаңғыртуға бағытталған. Жоба «ОАЭК» АҚ-ның 2016-2020 жылғы Инвестициялық бағдарламасы аясында Корпорацияның өзіндік қаражаты, ЕҚДБ жаңа инвестициялық несиесін тарту және «Нұрлы Жол» бағдарламасы бойынша ҚР Ұлттық экономика министрлігінің бюджеттік субсидиясы есебінен қаржыландырылады. Жоба жылумен қамту сенімділігін, энергияны пайдалану тиімділігін арттыруға, сондай-ақ, желілер бойынша жылу беру шығындарын азайтумен байланысты көмір шығындарын үнемдеу нәтижесінде CO_2 шығарылымдарын азайту есебінен экологиялық стандарттарды жақсарту және шығындарды төмендетуге бағытталған. 2016 жылы Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларында барлығы 11,31 км жылу желісі қайта құрылды: 5,55 км құбыр желісі алдын-ала оқшауланған құбырлармен ауыстырылса, 5,76 км құбыр желісінің ППУ қаптамасын қолдану арқылы жылу оқшаулағышы қалпына келтірілді.

Жұмыстар қолданыстағы жылу магистральдерін пенополиуретанды қаптамасы бар (ППУ құбырлар) үлкен диаметрлі (630-дан 1020 мм-ге дейін), алдын-ала оқшауланған құбырлармен ауыстыруды қамтыды. Құбырлардың диаметрлерін үлкейту қаланың барлық бөліктерінде жылумен қамту тұрақтылығын қамтамасыз етуге мүмкіндік береді.

Үлкен диаметрлі жаңа құбырлардағы пенополиуретанды қаптама жылу энергиясы шығындарын қысқартып, құбырдың қызмет мерзімін 50 жылға дейін арттырады. Бұл технология алыс және жақын көптеген шет мемлекеттерде сәтті қолданылады. Технологияның басты

басымдығы – жылу энергиясын тасымалдау кезінде жылу шығындарын төмендетуді қамтамасыз ететін жоғары жылуоқшаулағыш көрсеткіштері болып табылады.

Корпорацияның жылу беруші кәсіпорындарында жылу шығынының автоматты реттеушілері, өнеркәсіптік контроллерлер және механизмдер мен бақылаушы-өлшеуші құралдардың диспетчерлік қызметпен байланысына қажетті модемдер орнатылуда. Жылу пункттерінің барлық қондырғылары бірыңғай желіге енгізіледі, бұл диспетчерлерге гидравликалық және температуралық режимдерді оперативті бақылауға, ал мамандарға штаттан тыс және апаттық жағдайларда тез шешім қабылдауға мүмкіндік береді.

Бұдан бөлек, Корпорация жылу энергиясы шығындарының көзін анықтауға арналған жетекші технологияларды қолданады: магистральді жылу құбырларын бақылау және диагностикалауға арналған тепловизиялық тексеру құралдары, ультрадыбысты дефектоскоптар. Жоғарыда аталған шараларды жүзеге асыру 2015 жылмен салыстырғанда 2020 жыл соңына қарай желідегі жылу шығындарын 9,1%-ға қысқартуға мүмкіндік береді.

ПРОЦЕССТЕРДІ АВТОМАТТАНДЫРУ

2016 жылы Павлодар 3-ЖЭО-нда ақпараттық-есептегіш бағдарламалық кешенін (АЕБК) енгізу бойынша жоба басталды. Пилоттық жобаның мақсаты – станса жұмысының теңгерімді құрамы мен режимі есебінен экономикалық тиімділікті жақсарту, ауқымды еңбекті қажет ететін есептерді автоматтандыру. Есептік жылдың желтоқсанында жүйе тәжірибе үшін пайдалануға берілді, алдағы уақытта ол бағдарламалық қамсыздандырушы мен стансаның техникалық қондырғыларын жаңғыртуға мүмкіндік береді. Болашақта АЕБК-н холдингтің барлық нысандарында енгізіп, оны қолдану аясын кеңейту жоспарлануда.



ТҰТЫНУШЫЛАРМЕН ЖҰМЫС

Электр және жылу энергияларын тұтынушылардың ірілері «KSP-Steel» ЖШС, «ПНХЗ» ЖШС, «Каустик» АҚ, «ҚазТрансОйл» АҚ, «Format зауыты» ЖШС, «Ертіс Сервис» ЖШС, «Компания Нефтехим LTD» ЖШС, «ЗИКСТО» АҚ, «ПЗТМ» ЖШС, ЮУЖД компаниялары болып табылады. Тұтынушыларға, шағын және орта бизнеске, бюджеттік ұйымдарға қызмет көрсету мемлекеттік органдармен өз өкілеттігі аясында бекітілген, өкілетті мемлекеттік органдармен бекітілген тарифтерді қамтитын көрсетілетін қызмет сапасы талаптарына сәйкес қамтамасыз етіледі.

Электр энергиясы бойынша өңірлік тұтынушылар саны 748 544 адамды құраса, жылу энергиясы бойынша 460 408 адады құрайды. 2016 жылы бөлшек қызмет тұтынушыларына қызмет көрсету коммуникацияның үш арнасы бойынша жүргізілді: күндізгі, сырттай және интерактивті қызмет көрсету.

Күндізгі қызмет көрсету эксаумақтық қағида бойынша 62 кеңсе мен тұтынушылармен жұмыс орталықтарында жүзеге асырылды:

- Астана қаласы аумағында – 8;
- Павлодар, Екібастұз қалалары аумағында – 7;
- Петропавл қаласы мен Солтүстік қазақстан облысы аумағында - 15;
- Ақмола облысы аумағында – 32.

Сырттай телефонмен қызмет көрсету Павлодар, Екібастұз және Петропавл қалаларындағы, Ақмола облысы мен Астанадағы байланыс орталықтары арқылы тұтынушылардың тұтынушыларға қызмет көрсету кеңсесі, сервис орталықтарының байланыс номерлеріне, «сенім телефоны» номеріне хабарласуы арқылы жүзеге асырылады. Тұтынушыларға қызмет көрсету сапасын арттыру мақсатында электронды түрдегі хабарламаларға мониторинг жүргізу тәсілімен қызмет көрсету сапасына бақылау жүргізіледі.

Интерактивті қызмет көрсету келесі аумақтардағы еншілес ұйымдардың корпоративтік сайттары арқылы жүзеге асырылады:

- Астана қаласы – www.astanaenergoby.kz
- Павлодар және Екібастұз қалалары аумағында – www.pavlodarenergo.kz, сондай-ақ, Бас директордың жеке блогі «сұрақ-жауап» қағидасы бойынша әрекет етеді.
- Петропавл қаласы аумағында - www.sevkazenergo.kz
- Ақмола облысы аумағында - www.erek.kz



Тұтынушылармен және қоғаммен тікелей жұмыс жасайтын Корпорацияның еншілес ұйымдарында түскен арыз-шағымдардың есебі келесі жолдармен жүргізіледі:



«Сенім телефоны» арқылы



Жеке және заңды тұлғалардың шағымдарын арнаулы журналдарда тіркеу арқылы



Мәліметтер 30 күн ішінде сақталатын аудиожазба жүргізу арқылы (тұтынушылардың барлық хабарламалары қаралып, жазбаша жауаптар беріледі және шаралар қолданылады)



БАҚ (жергілікті телеарналар) қатысуымен қала ауданының тұрғындарымен қоғамдық тыңдаулар өткізу және энергонысандарды жаңғырту және қайта құру жобасын жүзеге асыру барысында жергілікті баспасөзде жариялау арқылы



Тұтынушыларға қызмет көрсету орталығының (ТҚО) қызметкерлерінің жұмысына тұтынушылардың көңілі толғаны/толмағанын анықтау мақсатымен сауалнама жүргізу арқылы



Тұтынушылардан телефон арқылы және жазбаша түрде жеткіліксіз жылумен қамту бойынша күнделікті хабарламалар қабылдау арқылы



Ресми корпоративтік сайттарда шағымдарды қарау механизмдерін жетілдіру шаралары түрінде «Тұтынушылармен жұмыс жөніндегі штаб», «Жемқорлықпен күрес», «Сұрақ-жауап», «Кері байланыс» айдарлары ұйымдастырылған. Бұл айдарларда БАҚ-та жарияланған, қала және облыс әкімі жетекшілерінің блогтарына түскен, сыртқы орта ақпараттарына жасалған мониторинг нәтижесінде түскен сыртқы мүдделі тұлғалардың шағымдары қарауға қабылданады

ҚАРЖЫ-ЭКОНОМИКАЛЫҚ КӨРСЕТКІШТЕР

Корпорацияның 2016 жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілігі Қаржылық есептіліктің халықаралық стандартына сәйкес әзірленді және еншілес кәсіпорын-

дардың сатып алынған уақытынан бергі қаржылық есептіліктерінен тұрады. Есеп саясатының принциптері Корпорация кәсіпорындарының бәріне бірегей. Корпорацияның басты қаржы-экономикалық көрсеткіштері операциялық және қаржылық қызметтің нәтижелілігі мен тиімділігін, сондай-ақ, Корпорацияның стратегиялық дамуының негізгі бағыттары орындалғанын көрсетеді.

2014–2016 жылдардағы негізгі қаржы-экономикалық көрсеткіштер, млн теңге

КӨРСЕТКІШТЕР	2014	2015	2016
Негізгі қызмет табыстары	107 783	107 932	122 123
Кезең шығындарын есепке алғандағы өзіндік құн	(91 996)	(93 816)	(103 130)
Операциялық қызметтен түскен пайда	15 787	14 116	18 993
Бір жылғы жалпы EBITDA*	24 034	24 885*	31 263*
Бір жылғы жалпы EBITDA, айырма %	22,3%	23,1%	25,6%
Табыс салығы бойынша шығындар	(3 603)	727	(3 547)
Бір жылғы таза пайда	10 982	(7 614)	11 264
Активтер	254 030	279 131	287 221
Капитал	139 871	129 622	140 835
Негізгі жабдықтар бойынша капиталды шығындар	33 982	32 441	22 620

* жалпы EBITDA курстық айырмашылықты есепке алмай келтірілген

ТАУАР/ҚЫЗМЕТ ӨТКІЗУДЕН ТҮСКЕН ТАБЫС

2016 жыл қорытындысы бойынша, Корпорация жалпы сомасы 122 123 млн теңгенің электр және жылу энергиясын өндіру, беру және өткізу қызметтерін жүзеге асырды. Бұл 2015 жылғы сәйкес көрсеткіштен 13%-ға жоғары. Ол Корпорацияның өзіндік электр стансаларында өндірілетін электр энергиясын көтерме нарыққа жеткізу көлемінің өсуімен және бөлшек секторда тұтыну көлемінің 4,9% -ға өсуімен байланысты.

Өткен кезеңмен салыстырғанда, 2016 жылғы өткізуден түскен табыс деңгейіне ықпал еткен басым факторларға келесілер жатады:

- Электр энергиясын өткізу көлемі инвестициялық бағдарлама нәтижесінде және тұтынушылар тарапынан сұраныстың оң динамикасына (қолданыстағы өткізу нарығының шекараларын кеңейту) байланысты жаңа өндірістік қуаттылықтардың енгізілуіне орай, өзіндік электр энергиясын өндіру көлемінің 507,4 млн кВт•с-қа (7,8%) өсуі есебінен 2015 жылмен

салыстырғанда, 7 006 млн теңге немесе 11% -ға ұлғайды.

- Электр энергиясын беруден түсетін табыстар энергия тасымалдау көлемінің 2,1% -ға өсуі және беру тарифтерінің, оның ішінде «ПЭТК» АҚ 16% -ға, «СҚ ЭТК» АҚ 6% -ға және «АЭҮК» АҚ 13% -ға өсуі есебінен 2 880 млн теңге немесе 15% -ға өсті.
- Жылу энергиясын беру табыстары беру тарифтерінің, оның ішінде «Павлодар ЖЖ» ЖШС Павлодар қаласында 18% -ға, Екібастұз қаласында 35% -ға, «Петропавл ЖЖ» ЖШС Петропавл қаласында 22% -ға өсуі есебінен 1 237 млн теңгеге артты.
- Өткізуші компаниялардың өндіріс тарифтері мен босату тарифтерінің жалпы 6% -ға өсуі нәтижесінде өткізу маржасын есепке алғандағы жылу энергиясын өткізу табыстары 3 068 млн теңгеге не 15% -ға өсті, сондай-ақ, ЭКСПО-2017 нысандарының пайдалануға берілуіне байланысты жылу энергиясын тауарлы босату 347 мың Гкал, немесе 3,4% -ға өсті.

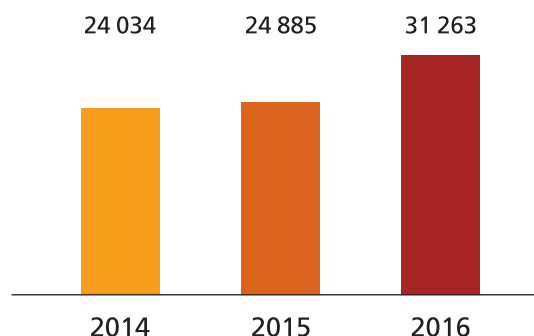
ӨТКІЗІЛГЕН ТАУАР/ҚЫЗМЕТТІҢ ӨЗІНДІК ҚҰНЫ

2016 жылы өткізілген электр және жылу энергиясының өзіндік құны 93 198 млн теңгені құрап, 2015 жылмен салыстырғанда өсім 9 054 млн теңге немесе 11% болды. Ол «Отын», «Тозу және амортизация», «Еңбекті төлеу» баптары бойынша операциялық шығындардың артуымен байланысты орын алды. Корпорацияның өзіндік құн құрылымында басым бөлшек үлеске (43%) одан арғы тұтынушыларға өткізумен байланысты қызметті есепке алғанда, сатып алынатын энергия шығындары ие. 2016 жылы аталған шығындар электр энергиясын ішкікорпоративтік жеткізудің 10%-ға азаюы және сатылатын электр энергиясын беру шығындарының артуы есебінен 4 745 млн теңге немесе 14%-ға артты. Электр энергиясы өндіріс көлемінің 507,4 млн кВт·с немесе 7,8% өсуі табиғи көмір шығынының 414 мың тонна немесе 6,9%-ға өсуіне әкелсе, «Отын» бабы бойынша қымбаттау 2 085 млн теңге немесе 14,2% құрады. Бағаның қымбаттауы есебінен өндірістік сипаттағы қызмет көрсету шығындары 1 108 млн теңге немесе 11,6%-ға артса, жыл сайынғы индексация мен қызметкерлер санының артуы есебінен еңбекті төлеу шығындары 900 млн теңге немесе 9,5%-ға артты. Амортизациялық аударымдар 2016 жылы 22 190 млн теңгеге негізгі жабдықтарды енгізу есебінен 900 млн теңгеге жоғарылады.

ЖАЛПЫ EBITDA ДИНАМИКАСЫ

2016 жылғы EBITDA көрсеткіші, курстық айырмашылық шығынын есепке алмағанда, 31 263 млн теңгені құрады, 2015 жылмен салыстырғанда өсім 6 378 млн теңге немесе 25,6% құрады. Операциялық тиімділік көрсеткіші өсімінің негізгі факторлары жылу энергиясы тарифтерінің өсуі, оның ішінде өндіру бойынша 17% және 10%-ға (тиісінше Павлодар, Петропавл қалалары), беру бойынша 18% және 22%-ға (тиісінше Павлодар, Петропавл қалалары), өткізу бойынша 7%, 16% және 2%-ға (тиісінше Павлодар, Петропавл, Астана қалалары) өсуі және бөлшек нарықта сұраныстың 4,9%-ға артуы мен жаңа өндірістік қуаттылықтарды енгізумен байланысты өзіндік өндірістің электр энергиясын өткізу көлемінің артуы болып табылады.

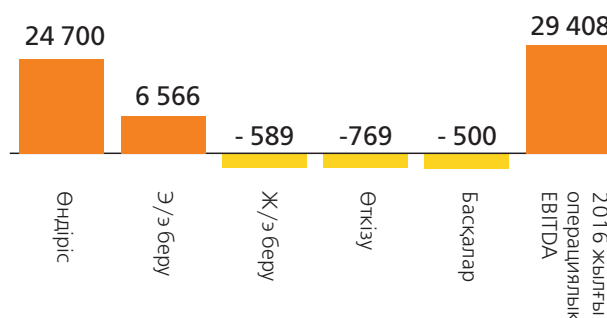
Бір жылғы жалпы EBITDA*, млн теңге



* жалпы EBITDA курстық айырмашылықты есепке алмай келтірілген

Корпорация өндірістік қызметін бағалауда операциялық EBITDA көрсеткіші негізгі болып таңдалған. Бұл көрсеткіш — Корпорацияның базалық өндірістік қызметіне әсер етпейтін өзге кірістер, қаржыландыру кірістері, курстық айырмаға қатысты міндеттемелердің сенімсіз компоненті, еңбекке қабілеттіліктен айрылу бойынша әлеуметтік төлемдер, амортизация мен қайталанбайтын немесе тұрақсыз баптарды қарастырмайды. Корпорацияның 2016 жылғы операциялық EBITDA көрсеткіші 29 408 млн теңге құрап, 2015 жылмен салыстырғанда өсім 5 869 млн теңге немесе 24,9% құрады. Операциялық EBITDA көрсеткіш құрылымында негізгі (бірінші кезектегі) айырмалы сегмент — электр және жылу энергия өндірісі (24 700 млн теңге), мұнда 2016 жылы өсім өндірілген электр энергиясының 507,4 млн кВт·с немесе 7,8%-ға өсуі, енгізілген қуаттылықтар жұмысының тиімділігі, сондай-ақ, электр энергиясын өндіру шекті тарифтерін арттыру есебінен 1 162 млн теңге немесе 4,9% артқан.

Қызмет сегменттері бойынша EBITDA, млн теңге



ТАЗА ТАБЫС/ШЫҒЫННЫҢ ДИНАМИКАСЫ

2016 жылғы операциялық қызметтен түскен пайда 18 993 млн теңге (өткізу табысынан айырмасы 15,6%) құраса, табыстың 4 876 млн теңгеге төмендеуі өзіндік құнның 14 190 млн теңге немесе 13,1%-ға өсуімен байланысты. Қаржылық нетто шығындары пайдалануға берілген нысандар бойынша пайыздық шығындарды капиталдаудың аяқталуына байланысты инвестициялық қарыздардың сыйақысы бойынша шығындарды есептеу, сондай-ақ, ұлттық валютадағы қарыздар бойынша пайыздық мөлшерлеменің артуы есебінен 2 472 млн теңге немесе 86,6%-ға артты. 2016 жылғы таза пайда 11 264 млн теңгені құрап, 2015 жылмен салыстырғанда, бұл көрсеткіш бойынша айтарлықтай өсім (18 878 млн теңге) байқалды, бұл Корпорацияның 2015 жылы теңге құнсызданған кезде курстық айырмадан тартқан шығындарымен түсіндіріледі.

Сегменттер бойынша 2016 жылғы қаржы-экономикалық көрсеткіштер, млн теңге

Көрсеткіштер	Электр және жылу энергиясын өндіру	Электр энергиясын беру және тарату	Жылу энергиясын беру және тарату	Электр және жылу энергиясын өткізу	Басқалар	Қорытынды
Негізгі қызмет табыстары	53 026	21 544	6 660	40 881	12	122 123
Өзіндік құны	(33 616)	(15 370)	(6 042)	(38 092)	(77)	(93 197)
Жалпы пайда	19 410	6 174	618	2 789	(65)	28 926
Кезең шығындары	(1 608)	(2 109)	(2 071)	(3 659)	(486)	(9 933)
Операциялық қызметтен түскен пайда	17 802	4 065	(1 453)	(870)	(551)	18 993
Қаржылық шығындар, нетто	(4 055)	(472)	(231)	(494)	(75)	(5 327)
Курстық айырмашылықтан түскен пайда	174	64	56	(12)	121	404
Өзге табыстар	369	(4)	35	463	(121)	741
Табыс салығы бойынша шығындар	(3 071)	(804)	233	115	(21)	(3 547)
Бір жылғы пайда	11 219	2 850	(1 359)	(798)	(648)	11 264
Сегменттер бойынша операциялық EBITDA	24 700	6 566	(589)	(769)	(500)	29 408

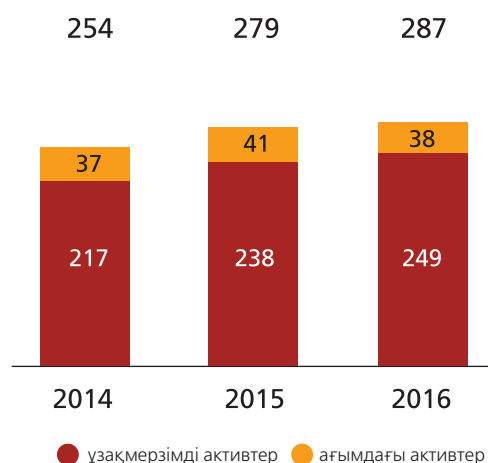
АКТИВТЕР МЕН МІНДЕТТЕМЕЛЕР

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша Корпорацияның жиынтық активтері 287 221 млн теңгені құрады, бұл 2015 жылдың сәйкес көрсеткішінен 3%-ға жоғары. 2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша негізгі жабдықтардың құны 240 349 млн теңге немесе барлық активтер құнының 84%-ын құрады. 2016 жылғы кең ауқымды инвестициялық бағдарлама аясында 22 620 млн теңге соманың негізгі жабдықтары сатып алынып, аяқталмаған құрылыс құрамына бағытталды, 22 190 млн теңге сомаға ағымдағы кезең және өткен жылдардан келе жатқан жаңа және қайта құрылған нысандар енгізілді.

Нақтырақ айтқанда, бұл 2016 жылы желтоқсанда Петропавл 2-ЖЭО-нда пайдалануға берілген №5 жаңа турбоагрегат пен №12 жаңғыртылған қазандық агрегатпен, 2016 жылғы қарашада пайдалануға берілген Павлодар 3-ЖЭО-ндағы №5 қазандық агрегатпен байланысты, сондай-ақ, Павлодар 2-ЖЭО, Павлодар 3-ЖЭО және Екібастұз ЖЭО күл үйінділерінің екінші кезегінің құрылыс жұмыстары жалғасуда.

Павлодар 3-ЖЭО-нда тиісінше 2015 жылғы маусым мен қарашада №2 және №4 жаңа турбоагрегаттардың, сонымен бірге 2015 жылғы қыркүйекте Петропавл 2-

Активтер, млрд теңге



ЖЭО-нда №1 турбоагрегаттың пайдалануға берілуімен, Павлодар 3-ЖЭО №5 градирня құрылысының аяқталуымен байланысты.

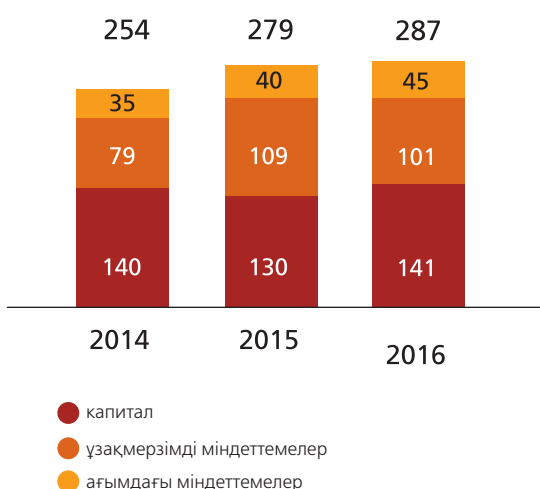
Басқа қаржылық активтер 10 251 млн теңге көлемінде бөлшектеп толтыру және алуға мүмкіндік беретін жұмсақ шарттары бар депозит түрінде берілген. Депозиттер Корпорацияның қарыздарға қызмет көрсету, инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру және айналымдық капиталды ұстап тұруы үшін жиналған ақшалай қаражат түрінде берілген.

Корпорацияның жарияланған жарғылық капиталы 50 млн жай акцияны құрайды. 2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша толықтай төленген жай акциялардың құны 46 043 млн теңгені құрады.

Корпорация номиналды құны 13-13,5% мөлшердегі пайыздық мөлшерлеменмен индекстелген 100 теңге болатын, жарты жылдық купондық төлеммен және айналымдық қаражат астында 1 жыл ішінде төлеу мерзімімен, 800 млн теңге купондық коммерциялық облигацияларды орналастырды, оның ішінде «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 2017 жылғы 7 қарашаға дейін өтеу мерзімімен 400 млн теңгеге орналастырса, «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ 2017 жылғы 21 қарашаға дейін өтеу мерзімімен 400 млн теңгеге орналастырды. Бұл қаражат Корпорация стратегиясына сәйкес, инвестициялық бағдарламаны қаржыландыруға және даму жобаларын жүзеге асыруға бағытталған. Ұзақмерзімді қарыздар негізінен Топ активтерін қайта құру және жаңғырту бойынша ұзақмерзімді инвестициялық бағдарламаларды қаржыландыруға бағытталған ЕҚДБ және АДБ қарызын қамтиды.

Жалпы қаржылық қарыз есептік жыл аяғында 86 168 млн теңгені құрап, бұл ретте Корпорация қаржылық тұрақтылығын сақтайды.

Пассивтер, млрд теңге



АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ

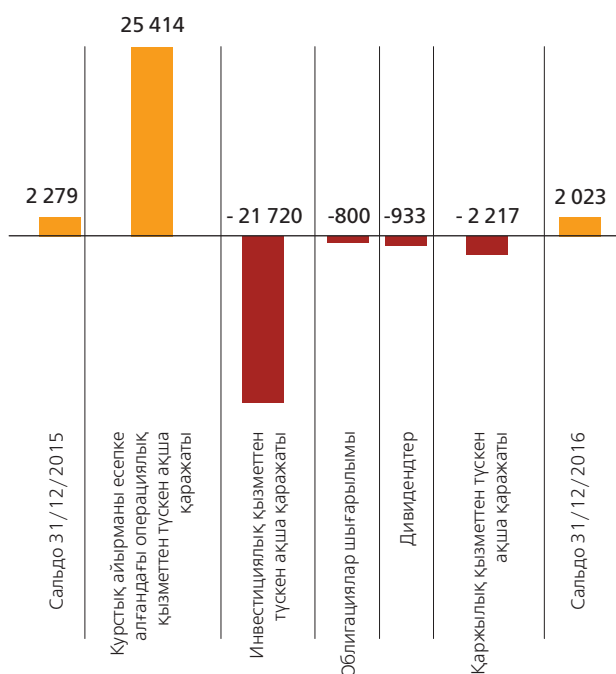
2016 жылы операциялық қызметтен ақшалай қаражат ағынының артуы байқалды, бұл өткізу көлемінің артуы мен электр және жылу энергиясы тарифтерінің жоғары түрде өсуімен байланысты болды. Операциялық қызметтен келетін таза ағын, шетелдік валютадағы қалдық ақша қаражатына курстық өзгерудің ықпалын есепке алғанда, 25 414 млн теңгені құрады. Айналымдық капиталдың өзгеруі сауда-дебиторлық қарыздың өсуімен байланысты.

Негізінен, инвестициялық бағдарлама шаралары бойынша ірі жеткізілімдерге қатысты кредиттік қарыздың артуы айналымдық капиталдың өсуіне әкелді.

2016 жылы инвестициялық қызметтен түскен 26 922 млн теңге көлеміндегі ең маңызды ақша ағындары ағымдағы жылдың инвестициялық бағдарламасымен, сондай-ақ, 2015 жылы аяқталған нысандар қарыздарын төлеумен байланысты, инвестициялық қызмет бойынша ақша қаражатының қайтуы 21 720 млн теңгені құрады.

Жыл соңында ақшалай қаражаттар мен депозиттер 12 260 млн теңгені құрады, ақша қаражатының жеткілікті резерві Корпорацияға қажетті ликвидтілік деңгейін ұстап тұруға және қарыздарға қызмет көрсету үшін ішкі ресурстарды ұстап тұруға мүмкіндік береді.

Ақша қаражатының қозғалысы, млн теңге



2017 ЖЫЛҒА НЕГІЗГІ МАҚСАТТАР МЕН МІНДЕТТЕР

Инвестициялық бағдарлама аясында 2017 жылы өндірісті арттыру, электр және жылу энергиясын беру кезіндегі шығындарды азайту және қызметтің экологиялық параметрлерін жақсартуға бағытталған қондырғыларды жаңғырту бойынша бірқатар кең ауқымды шараларды жалғастыру жоспарлануда.

2017 жылы Корпорация электр энергиясы өндірісін 2016 жылғы көрсеткішпен салыстырғанда 7%-ға (7 526 млн кВт·с-қа дейін) арттыруды және жылу энергиясын босату көлемін 2016 жылғы көрсеткішпен салыстырғанда 0,1%-ға (6 477 мың Гкал-ға дейін) арттыруды жоспарлап отыр. Ол тұтынушыларға арналған жоспарлы жылу энергиясы көлемімен байланысты.

2017 жылы Корпорация инвестициялық бағдарлама шараларын орындауға 26,3 млрд теңге бағыттауға ниетті.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО-нда №6 турбоагрегатты электр қуатын 110-нан 125 МВт-қа дейін арттырып қайта құру жалғасады. Жұмыстарды аяқтау және турбоагрегатты ендіріп, пайдалануға беру 2018 жылы орын алады.

Павлодар 3-ЖЭО-нда №4 қазандық агрегатты технологиялық процессті автоматтандырылған басқару жүйесімен (ТП АБЖ) жабдықтау жұмыстарын жүргізу жоспарланған, ол ТП АБЖ-мен жабдықталған қазандық агрегаттар санын 5-тен 6-ға жеткізеді.

2017 жылы Павлодар 2-ЖЭО, Павлодар 3-ЖЭО күл үйінділерінің екінші кезегінің құрылысы (жайластыру жұмыстары) аяқталып, үшінші кезек құрылысы басталады. Оларды аяқтау 2020-2021 жылдарға жоспарланған. Сондай-ақ, Екібастұз ЖЭО күл үйіндісінің құрылысы жалғасады, оны аяқтау 2018 жылға жоспарланған.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО-нда жоспарға сәйкес агрегатты ТП АБЖ-мен жабдықтау мақсатымен №2 турбоагрегатты жаңғырту жобасы жүзеге асырылады. Сондай-ақ, 2017 жылы көмірді түсіру өнімділігі мен жылдамдығын арттыру мақсатымен түсіргіш қондырғыны қайта құру бойынша жұмыстарды атқару жоспарланған.

2017 жылға инвестициялық бағдарлама аясында жоспарланған істер:

- Ұзындығы 217,909 км 0,4-10 кВ электр желілерін құру, қайта құру, техникалық жарақтандыру, оның ішінде «СҚ ЭТК» АҚ бойынша 104 км болса, оның 89 км өздігінен берілетін оқшаулағыш сым, «АЭҮК» АҚ бойынша 71,244 км, «ПЭТК» АҚ бойынша - 42,665 км;
- ұзындығы 468,12 км 35-110 кВ әуе желілерін құру және қайта құру, оның ішінде «ПЭТК» АҚ бойынша - 54,5 км, «АЭҮК» АҚ бойынша - 409,62 км;
- 16 10-220 кВ шағын стансасын қайта құру, оның ішінде «ПЭТК» АҚ бойынша 4 шағын станса, «СҚ ЭТК» АҚ бойынша 1 шағын станса, «АЭҮК» АҚ бойынша 11 шағын станса;
- 2017 жылы ұзындығы 32,56 км алдын ала оқшауланған құбырларды пайдаланып, жылу құбырларын құру және қайта құру жұмыстары жалғасын табады. Оның ішінде Павлодар қаласында 3,4 км, Екібастұз қаласында – 21,8 км, Петропавл қаласында – 7,36 км. Сонымен қатар, ұзындығы 6,74 км құбыр желісінде ППУ қаптамасы қолданылып, құбыр желілері қалпына келтіріледі, оның ішінде Павлодар қаласында 1,03 км, Екібастұз қаласында – 4,01 км, Петропавл қаласында – 1,7 км.



2020 ЖЫЛҒА ДЕЙІНГІ ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ БАҒДАРЛАМАНЫ ЖҮЗЕГЕ АСЫРУ ПЕРСПЕКТИВАЛАРЫ

«ОАЭК» АҚ Қазақстан электроэнергетикалық кәсіпорындары арасында өндірістік активтерді жаңарту мен қайта құруға салынған капиталдық салымдар көлемі бойынша ең ауқымды инвестициялық бағдарламалардың бірін жүргізеді. Компанияның 2009-2020 жылдарға жоспарланған инвестициясының көлемі 192 млрд теңгені құрайды. Инвестициялық бағдарлама аясында үш бағыт бойынша шаралар жүзеге асырылады:

- Өндірісті арттыру;
- Беру кезіндегі электр және жылу шығындарын қоса алғанда, энергия үнемдеу;
- Өндірістің экологиялық параметрлерін жақсарту.

2009-2015 жылдары Инвестициялық бағдарламаның негізгі шаралары аяқталды. Жаңғырту жобаларының арқасында 566 МВт қуаттылық жаңартылып және енгізіліп, орнатылған қуат көрсеткіші 23%-ға артты, электр энергиясы өндірісі 21% өссе, жылу энергиясы бойынша өсім – 5%, ал күл шығарылымдары 72%-ға қысқарды.

Есептік жылы «ОАЭК» АҚ 2016-2020 жылдарға арналған жаңа Даму стратегиясы қабылданды. Қабылданған құжат толықтай сәтті жүзеге асырылған 2010-2015 жылдардағы Стратегияны дамытып, толықтырады. 2016-2020 жылдарға арналған Стратегияға сәйкес, Корпорация өндірісті арттыру, электр және жылу энергияларын тасымалдау кезінде

шығындарды азайту, экологиялық параметрлерді жетілдіруге бағытталған қондырғыларды жаңғырту Инвестициялық бағдарламасын жүзеге асырады. Сондай-ақ, корпоративтік басқару және кадрлық саясат жүйелерін жақсарту, кәсіпорындардың ресурстарын басқару автоматтандырылған жүйесін ендіру бойынша жұмыстар жалғасады.

2016-2020 жылдары негізгі қондырғыларды ауыстыру және жаңғырту есебінен жоспарлы өсім төмендегі көрсеткіштерді құрайды:

- Орнатылған электр қуаты - 77 МВт немесе 6,7%;
- Орнатылған жылу қуаты - 63 Гкал/с немесе 2,2%;
- Электр энергиясын өндіру - 564,8 млн кВт•с немесе 8,0%.

Тасымалдау кезінде электр және жылу энергиясы шығындарын төмендету, сондай-ақ, тұтынушыларды энергиямен қамту кезінде сенімділікті арттыру бойынша шаралар кешенін жүзеге асыру жалғасады. 2016-2020 жылдары жылу энергиясы бойынша желідегі жалпы шығындарды 11,6%-ға төмендету жоспарланады.

2016-2020 жж. кезең

Инвестициялық бағдарлама аясында үш бағыттағы шаралар жүзеге асырылады:



Өндірісті арттыру



Беру кезіндегі электр және жылу энергиясы шығындарын төмендетуді қоса алғанда, энергия үнемдеу



Өндірістің экологиялық параметрлерін жақсарту

Жылу энергиясы бойынша желілердегі жалпы шығын төмендейтін көрсеткіш



11,6%

КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ

«ОАЭК» АҚ-нда қазақстандық және халықаралық стандарттарға жауап беретін тиімді де айқын корпоративтік басқару жүйесі жұмыс жасайды. Корпоративтік басқару сапасы Корпорацияның инвестициялық тартымдылығын арттыруға және ішкі бақылау жүйесін бекемдеуге негіз болады. «ОАЭК» АҚ корпоративтік басқару жүйесі басқару органдарының, Корпорацияның ішкі бақылауының, акционерлерінің, өзге мүдделі тараптарының өзара қызметі процесін реттейді және аталған барлық тараптардың көзқарастар теңгерімін қамтамасыз етеді.

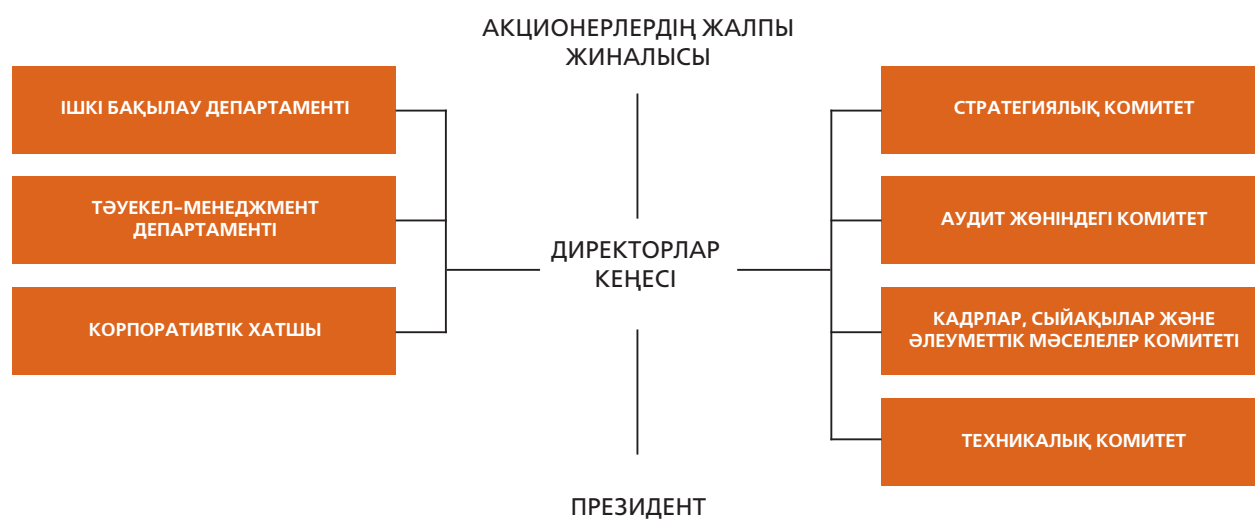


АКЦИОНЕРЛЕРДІҢ ЖАЛПЫ ЖИНАЛЫСЫ

Корпорацияның жоғарғы басқарушы органы – Акционерлердің жалпы жиналысы. Акционерлердің Корпорация Жарғысында айқындалған өз құқықтарын жүзеге асыруының негізгі тәсілі — олардың акционерлердің жыл сайынғы жиналысына, сондай-ақ, Директорлар кеңесіне Атқарушы органның бастамасымен өткізілген кезектен тыс жиналыстарға қатысуы болып табылады.

Корпорация акционерлері жылдық Жалпы жиналыстың күн тәртібіне өзгерістер енгізіп, Директорлар кеңесіне, Комитетке үміткерлер ұсынуға және Директорлар кеңесі отырыстарын шақыруға құқылы.

ҰЙЫМДЫҚ ҚҰРЫЛЫМ



АКЦИОНЕРЛІК КАПИТАЛ ҚҰРЫЛЫМЫ

2016 жылғы 31 желтоқсандағы жағдай бойынша «ОАЭК» АҚ-ның жарғылық капиталы 46 043 272 мың теңгені құрайды. «ОАЭК» АҚ акционерлік капиталының құрылымы келесідей:

«Орталық-Азия отын-энергетикалық компаниясы» АҚ	59,65%	46 043 272 мың теңге
Еуропалық Қайта құру және Даму Банкі	22,61%	
Kaz Holdings Cooperatief U.A.	10,49%	
KIF ENERGY S.A. R.L.	4,35%	
«Baiterek Venture Fund» АҚ	1,45%	
CKIF ENERGY S.A. R.L.	1,45%	

АКЦИОНЕРЛЕРДІҢ ЖАЛПЫ ЖИНАЛЫСЫ ҚЫЗМЕТІНІҢ НӘТИЖЕЛЕРІ

2016 жылы акционерлердің 1 жылдық және 1 кезектен тыс жалпы жиналысы өткізілді. Акционерлердің Жалпы жиналысының назарында болған негізгі мәселелер:

1. 2015 қаржылық жылғы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ жылдық шоғырландырылған қаржылық есебін бекіту;
2. 2015 қаржылық жылғы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ таза табысын бөлу тәртібін және Корпорацияның бір жай акциясына шаққандағы дивиденд мөлшерін анықтау;
3. Акционерлердің «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және оның лауазымды тұлғаларының әрекетіне үндеуі туралы мәселені талқылау және талқы нәтижелері;
4. 2015 қаржылық жылғы «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ жылдық шоғырландырылған қаржылық есебін бекіту;
5. 2015 қаржылық жылғы «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ таза табысын бөлу тәртібін және Корпорацияның бір жай акциясына шаққандағы дивиденд мөлшерін анықтау;
6. Акционерлердің «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ және оның лауазымды тұлғаларының әрекетіне үндеуі туралы мәселені талқылау және талқы нәтижелері;
7. 2015 қаржылық жылғы «Ақмола электр желілік үлестіру компаниясы» АҚ жылдық шоғырландырылған қаржылық есебін бекіту;
8. 2015 қаржылық жылғы «Ақмола электр желілік үлестіру компаниясы» АҚ таза табысын бөлу тәртібін және Корпорацияның бір жай акциясына шаққандағы дивиденд мөлшерін анықтау;
9. Акционерлердің «Ақмола электр желілік үлестіру компаниясы» АҚ және оның лауазымды тұлғаларының әрекетіне үндеуі туралы мәселені талқылау және талқы нәтижелері;
10. 2015 қаржылық жылғы «Астанаэнергсбыт» ЖШС жылдық қаржылық есебін бекіту;
11. 2015 қаржылық жылғы «ОАЭК» АҚ жылдық шоғырландырылған қаржылық есебін бекіту;
12. 2015 қаржылық жылғы «ОАЭК» АҚ таза табысын бөлу тәртібін және Корпорацияның бір жай акциясына шаққандағы дивиденд мөлшерін анықтау;
13. Акционерлердің «ОАЭК» АҚ және оның лауазымды тұлғаларының әрекетіне үндеуі туралы мәселені талқылау және талқы нәтижелері;
14. «ОАЭК» АҚ және оның еншілес ұйымдарының 2016 жылдағы қызметінің нәтижелері бойынша қаржылық есептілігінің аудитін өткізуге аудиторлық ұйымды анықтау;
15. «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесі мүшелерінің өкілеттігін тоқтату;
16. «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің жаңа мүшесін сайлау;
17. «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің жаңа сайланған мүшесіне сыйақы төлеу тәртібі мен мөлшерін анықтау;
18. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Директорлар кеңесінің сандық құрамын анықтау;
19. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Директорлар кеңесінің жаңа мүшесін сайлау;
20. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Директорлар кеңесінің жаңа сайланған мүшесіне сыйақы төлеу тәртібі мен мөлшерін анықтау;
21. «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Директорлар кеңесінің сандық құрамын анықтау;
22. «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Директорлар кеңесінің жаңа мүшесін сайлау;
23. «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Директорлар кеңесінің жаңа сайланған мүшесіне сыйақы төлеу тәртібі мен мөлшерін анықтау.

ДИВИДЕНДТЕР ТУРАЛЫ АҚПАРАТ

Корпорацияның дивиденд төлеуді есептеу, жариялау тәртібі, көлемі, түрі мен мерзімдеріне қатысты саясаты Корпорацияның Жарғысында және «ОАЭК» АҚ Дивидендтік саясаты туралы ережеде анықталған.

Корпорацияның дивидендтік саясатының басты қағидаттары мыналар болып табылады:

- дивидендтік төлем көлемін анықтау кезінде Корпорация мен оның акционерлерінің мүддесінің теңгерімділігі;
- Корпорацияның инвестициялық тартымдылығын, қаржы тұрақтылығын, капиталы мен өтімділігін арттыру;
- салынған капиталдың нарықтық кірісін қамтамасыз ету;

- акционерлердің құқықтарын құрметтеу және қатаң сақтау, сондай-ақ, олардың әл-ауқатын арттыру

Корпорация өзінің дамуына жеткілікті қаражатты сақтауға мүмкіндік беретін мөлшерде таза пайданың бір бөлігін дивиденд төлеуге жұмсауға ниетті. Жылдық дивидендтерді төлеу туралы шешімді Корпорацияның Директорлар кеңесінің ұсынысы бойынша Акционерлердің жалпы жиналысы қабылдайды. Корпорация үшін ойда болмаған жерден жағымсыз жайттар орын алған жағдайда Директорлар кеңесі Корпорация акционерлерінің жалпы жиналысына дивиденд төлеу (жариялау) туралы шешім қабылдау ұсынысын білдіруге міндетті.

2016 жылы Акционерлердің жылдық жалпы жиналысында «ОАЭК» АҚ акционерлеріне 2015 қаржылық жыл үшін дивиденд төлеу туралы шешім қабылданған.

АТҚАРУШЫ ОРГАН

Корпорацияның жеке атқарушы органы – Президент болып табылады, ол Корпорацияның ағымдағы қызметіне басшылық етеді, Акционерлер мен Директорлар кеңесі айқындаған стратегияны жүзеге асырады. Президент қызметінің негізгі принциптеріне Акционерлер көзқарасын мейлінше сақтау, адалдық, білімділік, қырағылық жатады.

Атқарушы органға берілетін сыйақы көлемі «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің шешімімен анықталады.

Президент сыйақысының мөлшерін анықтау келесі талаптарға сәйкес жүзеге асырылады:

- Сыйақы тұрақты және ауыспалы бөліктен тұрады;
- Сыйақының ауыспалы бөлігі Президент қызметінің негізгі көрсеткіштерімен, оның біліктілігімен, белгілі кезеңде Қоғам қызметінің нәтижесіне қосқан жеке үлесімен байланысты және Президенттің жоғары сапалы қызметіне стимул беруге бағытталған;
- Президентке әлеуметтік қолдау, кепілдік және өтемақы төлемдері заңнамаға, Қоғамның ішкі құжаттарына және еңбек шартына сәйкес беріледі.

«ОАЭК» АҚ ПРЕЗИДЕНТІ - ЕРКІН АДАМИЯҰЛЫ ӘМІРХАНОВ

ҚЫСҚАША ТҮЙІНДЕМЕ

Еңбек жолын Болат және қорытпа институтында (Мәскеу қ.) бастаған. 1997 жылдан «Қазкоммерцбанк» АҚ, Павлодар мұнай өңдеу зауыты, «Эйр Қазақстан» ЖАҚ, «Эксимбанк Қазақстан» АҚ-нда басшылық қызметтер атқарған. 2011 жылдың сәуірінен бері «ОАЭК» АҚ Президенті болып қызмет етеді.

Әмірханов мырза энергетика, қаржы және экономиканың өзге де секторлары компанияларының тобын біріктіретін «Орталық-Азия отын-энергетикалық компаниясы» АҚ акционері болып табылады. Қазіргі таңда холдингке кіретін кәсіпорындарға стратегиялық тұрғыдан басшылық етеді.

Еркін Адамияұлы Әмірханов «Құрмет» мемлекеттік орденімен марапатталған, сондай-ақ, оған Астана қаласының 10 жылдығы және Қазақстан Республикасы тәуелсіздігінің 20 жылдығы құрметіне орай мерейтойлық медальдар табыс етілген.

ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ

Корпорацияның Директорлар кеңесі стратегиялық міндеттерді айқындайды, кәсіпорын жұмысы нәтижелеріне ағымдағы мониторинг жүргізу және бағалауды қоса алғанда, қызметті бақылаудың қажетті тетіктерін қолдайды.

Корпорация қызметінің ашықтығын арттыру мақсатында Директорлар кеңесіне 3 тәуелсіз директор кіреді, олар Корпорацияға қатысты аффилиирленген тұлғалар болып табылмайды. Директорлар кеңесін Төраға басқарады, ол Директорлар кеңесі мүшелері мен Директорлар кеңесі комитеттерінен түскен ұсыныстар негізінде Директорлар кеңесі отырыстарын шақырып, күн тәртібін белгілейді.

2016 жылдың 31 желтоқсанындағы жағдай бойынша, «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесі жанында төрт комитет жұмыс істейді:

- Стратегиялық комитет;
- Аудит жөніндегі комитет;
- Кадрлар, сыйақылар және әлеуметтік мәселелер комитеті;
- Техникалық комитет.

Директорлар кеңесі өз қызметінде алға қойған мақсаттарына қол жеткізу үшін келесі аталған принциптерге сүйенеді:

- Корпорация қызметі турасында шынайы және толық ақпаратты қолдана отырып, ұжымдық және салмақты негізде талқыланған мәселелер бойынша, бизнес жүргізудің ең жоғарғы стандартына сәйкес шешім қабылдау;
- Акционерлердің Корпорацияны басқаруға қатысу, дивидендтер, Корпорация туралы ақпарат пен есеп алу сынды заңды көзқарастары мен құқықтарын шектеуге жол бермеу;
- Корпорация акционерлері көзқарастарының теңгерімді болуын қамтамасыз ету және Директорлар кеңесінің Корпорация акционерлерінің көзқарастарына сай келетін объективті шешімдер қабылдауына қол жеткізу;
- Корпорация акционерлерін шынайы және уақытылы ақпаратпен қамтамасыз ету.

Директорлар кеңесі және атқарушы органға берілетін сыйақы мөлшері «ОАЭК» АҚ акционерлерінің жалпы жиналысының шешімі негізінде анықталады. 2016 жылы Директорлар кеңесі мен атқарушы органға берілген сыйақылардың жалпы сомасы 114,4 млн теңгені құрады.

ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ ЖАНЫНДАҒЫ КОМИТЕТТЕР ҚЫЗМЕТІНІҢ ҚОРЫТЫНДЫЛАРЫ

Аудит жөніндегі комитет Директорлар кеңесі жанындағы тұрақты жұмыс органы болып табылады. 2016 жылы Директорлар кеңесінің реттеу және қадағалау қызметтерін тиімді жүзеге асыруда, ішкі аудитті, сондай-ақ, тәуекелдерді басқару жүйесін жетілдіру және нығайтуда Директорлар кеңесіне көмектесті.

2016 жылы комитеттің 4 отырысы өтті.

Техникалық комитет Директорлар кеңесі жанындағы тұрақты жұмыс органы болып табылады. 2016 жылы Корпорациядағы инвестициялық жобаларды уақытында және тиімді орындауды жүзеге асыруға оның мүшелерінің іс жүзінде қатысуын қамтамасыз етті.

2016 жылы комитеттің 2 отырысы өтті.

Стратегиялық комитет Директорлар кеңесі жанындағы тұрақты жұмыс органы болып табылады. Корпоративтік басқарудың тиімділігін арттыру, жобалар-

ды іске асыру және Корпорацияны дамыту стратегиясын орындауды бақылау үшін құрылған. 2016 жылы Комитет Корпорацияның қызметін жоспарлау және дамыту тетіктерін жетілдіру жағынан Директорлар кеңесіне көмек көрсетті.

2016 жылы комитеттің 1 отырысы өтті.

Кадрлар, сыйақылар және әлеуметтік мәселелер комитеті Директорлар кеңесі жанындағы тұрақты жұмыс органы болып табылады. Корпорацияға және оның еншілес ұйымдарына бірыңғай кадрлық саясат дайындау және енгізу, бастық қызметіне үміткерлерді және Корпорация мен оның еншілес ұйымдарының атқарушы органы мүшелерін, Ішкі аудит департаменті мен Тәуекелдерді басқару департаментінің директорларын, Корпоративтік хатшыны, басқа да органдар мен қосалқы бөлімшелерді сайлау немесе тағайындау үшін, корпоративтік басқарудың тиімді жүйесін қалыптастыру және оның қағидаттарын жүзеге асыру үшін құрылған.

2016 жылы комитеттің 2 отырысы өтті.

ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІНІҢ ҚҰРАМЫ



**КЛЕБАНОВ
АЛЕКСАНДР ЯКОВЛЕВИЧ** (1963 ж.т.)

Директорлар кеңесінің Төрағасы.

«ОАЭК» АҚ ДК Төрағасы, «ОАОЭК» АҚ ДК мүшесі және
акционері болып табылады

30.06.2004 «Эксимбанк Қазақстан» АҚ ДК Төрағасы;

20.08.2007 «ОАОЭК» АҚ ДК Төрағасы;

16.03.2009 «ОАЭК» АҚ ДК Төрағасы.



**ӘМІРХАНОВ
ЕРКІН АДАМИЯҰЛЫ** (1967 ж.т.)

Директорлар кеңесінің мүшесі, Корпорация президенті.

«ОАЭК» АҚ Президенті, «ОАОЭК» АҚ ДК мүшесі,
акционері болып табылады

01.07.2001 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ ДК Төрағасы;

30.06.2004 «Эксимбанк Қазақстан» ДК мүшесі;

20.08.2007 «ОАОЭК» АҚ ДК мүшесі;

16.03.2009 «ОАЭК» АҚ ДК мүшесі;

28.05.2009 «Каустик» АҚ ДК Төрағасы;

22.04.2011 «ОАЭК» АҚ Президенті;

25.10.2011 «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ ДК Төрағасы;

25.02.2013 «АЭҮК» АҚ ДК Төрағасы;

13.11.2013 «СҚ ЭТК» АҚ ДК Төрағасы;

20.11.2014 «ПЭТК» АҚ ДК Төрағасы.



АРТАМБАЕВА

ГҮЛНӘР ЖҰМАҒАЛИҚЫЗЫ (1969 ж.т.)

Директорлар кеңесінің мүшесі.

«ОАОЭК» АҚ Президенті, «ОАОЭК» АҚ ДК мүшесі және оның акционері болып табылады.

16.06.2000 «ОАОЭК» АҚ Президенті;
27.06.2002 «ОАОЭК» АҚ ДК мүшесі;
27.06.2002 «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ ДК мүшесі;
07.10.2002 «ПЭТК» АҚ ДК мүшесі;
31.03.2004 «Эксимбанк Қазақстан» АҚ ДК мүшесі;
27.04.2007 «ОАОЭК Инвест» ТЖАИҚ» АҚ ДК Төрағасы;
16.03.2009 «ОАЭК» АҚ ДК мүшесі;
07.07.2011 «Астана-Инвест» инвестициялық қоры» АҚ ДК төрағасы;
22.03.2013 «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ ДК мүшесі;
14.11.2014 «АЭУК» АҚ ДК мүшесі.



ВУД ГРЭХЭМ ДЖОН (1951 ж.т.)

Директорлар кеңесінің мүшесі.

17.08.2009–01.03.2012 Freenergy AS, Tallinn ДК мүшесі;
26.02.2009–01.04.2013 ENEA SA, Poznan Қадағалау кеңесінің мүшесі, Аудит жөніндегі Комитеттің төрағасы;
01.11.2008 West Herts College аудит жөніндегі комитет төрағасы;
16.07.2012 «ОАЭК» АҚ ДК мүшесі.



ДАС ДЕВАРШИ (1972 ж.т.)

Директорлар кеңесінің мүшесі.

2006 жылдың сәуірінен – Capital Advisor Partners PTE LTD (CapAsia) Аға директоры; қазіргі таңда – CapAsia ортақ Бас басқарушысы және CapAsia басқаратын Ислам инфрақұрылымдық қорының басшысы;
16.07.2012 «ОАЭК» АҚ ДК мүшесі.



АНДРЕЕВ ГЕННАДИЙ ИВАНОВИЧ (1943 ж.т.)

2016 жылғы 05 қыркүйектен Директорлар кеңесінің мүшесі, тәуелсіз директор.

«ОАЭК» АҚ-на қатысты үлестес тұлға емес және соңғы 3 жылда үлестес болмаған.

1970-2015 – «Институт «КазНИПИЭнергопром» АҚ Президенті;

2011-2015 – «Институт «КазНИПИЭнергопром» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі;

2015 – бүгінге дейін – «Институт «КазНИПИЭнергопром» АҚ Құрметті Президенті.



КАЙЗЕР ФРАНЦ-ЙОЗЕФ (1949 ж.т.)

Директорлар кеңесінің мүшесі, тәуелсіз директор.

«ОАЭК» АҚ-на қатысты үлестес тұлға емес және соңғы 3 жылда үлестес болмаған

17.11.1975–30.06.2009 Прайс УотерХаусКуперс (PwC) серіктесі;

2005–30.06.2009 «ЕЭС России» РАҚ PwC жобасы бойынша серіктесі;

10.10.2009 «ОАЭК» АҚ ДК мүшесі, тәуелсіз директор.



КЕРР МАНФРЕД-ЙОЗЕФ (1947 ж.т.)

Директорлар кеңесінің мүшесі, тәуелсіз директор.

«ОАЭК» АҚ-на қатысты үлестес тұлға емес және соңғы 3 жылда үлестес болмаған

2003–2009 RWE Power International Ессен Вице-президенті;

2008–2010 RWE Power International Ессен Басқарушы директоры, Аға кеңесшісі;

25.02.2011 Rhein Ruhr Power ДК төрағасы;

25.10.2011 «ОАЭК» АҚ ДК мүшесі, тәуелсіз директор.

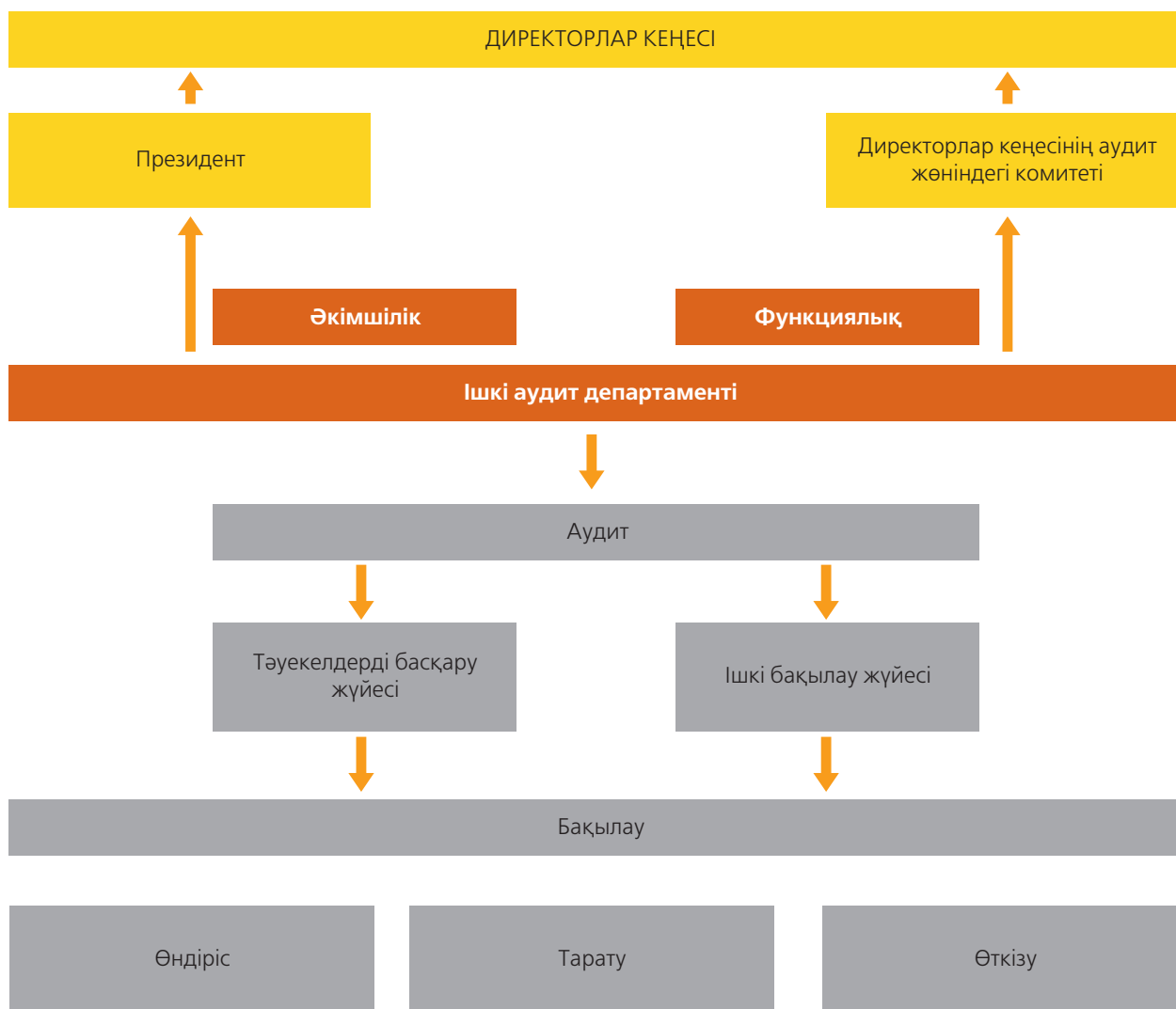
ДИРЕКТОРЛАР КЕҢЕСІ ҚЫЗМЕТІНІҢ ҚОРЫТЫНДЫЛАРЫ

2016 жылы Директорлар кеңесінің 7 мәжілісі өткізілді. Директорлар кеңесінің назарында болған негізгі мәселелер төмендегілер болды:

1. Ай сайынғы басқару есептерін талқылау (monthly management report);
2. Квартал сайынғы басқару есептерін талқылау (quarterly management report);
3. 2015 жылғы «ОАЭК» АҚ шоғырландырылған бизнес-жоспарының орындалуын талқылау;
4. 2016 жылғы «ОАЭК» АҚ шоғырландырылған бизнес-жоспарына (бюджетке) түзетулер енгізу;
5. 2016-2020 жылдар кезеңіне «ОАЭК» АҚ Стратегиясын бекіту;
6. «Ellipse» активтерді басқару жүйесін енгізу бойынша есепті талқылау;
7. «Астанаэнергосбыт» ЖШС 2015 жылғы аудиттелген шоғырландырылған жылдық қаржылық есебін алдын-ала бекіту;
8. «ОАЭК» АҚ 2015 жылғы аудиттелген шоғырландырылған жылдық қаржылық есебін алдын-ала бекіту;
9. «ОАЭК» АҚ аяқталған 2015 қаржылық жылғы таза табысын бөлу тәртібін анықтау және «ОАЭК» АҚ бір жай акциясына шаққандағы дивиденд көлемін анықтау туралы шешім;
10. «ОАЭК» АҚ 2016 жылғы шоғырландырылған қаржылық есептілігіне аудит жүргізетін аудиторлық ұйымды алдын-ала таңдау туралы шешім;
11. «ОАЭК» АҚ Ішкі аудит департаментінің 2015 жылғы және 2016 жылғы I кварталдағы, 2016 жылдың 10 айдағы қызметі туралы есепті талқылау;
12. «ОАЭК» АҚ Тәуекел-менеджмент департаментінің 2015 жылғы және 2016 жылғы I кварталдағы, 2016 жылдың 10 айдағы қызметі туралы есепті талқылау;
13. Қаржылық кеңесшіні тағайындау;
14. «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесі жанындағы Кадрлар, сыйақылар және әлеуметтік мәселелер комитетінің Төрағасын сайлау;
15. «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесі жанындағы Техникалық комитеттің жаңа мүшесін сайлау;
16. «ОАЭК» АҚ 2017 жылғы шоғырландырылған бизнес-жоспарын бекіту;
17. Инсайдерлік ақпаратты қарау және қолдану бойынша Ішкі тәртіп ережелерін бекіту;
18. Корпоративтік қақтығыстар мен көзқарастар қақтығыстарының алдын алу және реттеу бойынша тәртіпті бекіту;
19. Атқарушы орган туралы ережені бекіту;
20. Қауіпсіздік және еңбекті қорғау саласындағы саясатты бекіту;
21. Экология саласындағы саясатты бекіту;
22. Техникалық саясатты бекіту;
23. Ішкі аудит департаментінің 2017 жылғы жұмыс жоспарын бекіту;
24. Ішкі аудит департаментінің 2017 жылғы бюджетін бекіту;
25. Тәуекел-менеджмент департаментінің 2017 жылғы жұмыс жоспарын бекіту;
26. Тәуекел-менеджмент департаментінің 2017 жылғы бюджетін бекіту.



ІШКІ БАҚЫЛАУ ЖӘНЕ АУДИТ



Бизнес-процестерді жетілдіру және Корпорацияда қабылданатын шешімдер тиімділігін арттыру мақсатында ішкі бақылау механизмдері жолға қойылған. Ішкі аудит департаменті (ІАД) қызметінің тәуелсіздігі мен объективтілігі оның Корпорация Директорлар кеңесіне бағыныштылығы мен есеп берушілігімен және қаржылық есептіліктің дұрыстығын қамтамасыз ету және ішкі бақылау мен тәуекелдерді басқару жүйелерін үйлестіру процестері мен қабылданған шешімдерге мониторинг жүргізу арқылы қамтамасыз етіледі.

ІАД өз қызметін Директорлар кеңесі бір жылға бекіткен жұмыс жоспарына сәйкес жүзеге асырады. ІАД Директорлар кеңесі мен Аудит жөніндегі комитетке орындалған жұмыс туралы жылдық есеп, сондай-ақ, әр тоқсанның қорытындысы бойынша тоқсан сайынғы есеп ұсынады.

Департамент қызметі Ішкі аудиторлар институты (The Institute of Internal Auditors Inc) әзірлеген халықаралық кәсіби ішкі аудит стандарттарына, сондай-ақ, Қазақстан

Республикасының қолданыстағы заңнамаларына және «ОАЭК» АҚ ішкі аудиторлар этикасы кодексіне сәйкес жүргізіледі.

Ішкі аудиторлар өз жұмысында келесі принциптерді ұстанады: адалдық, нақтылық, конфиденциалдық және кәсіби компетенттік.

Корпорацияның еншілес ұйымдарында Ішкі аудит басқармалары құрылған, олардың қызметі ІАД талаптарына сәйкес бірегейлендірілген және Корпорацияда қабылданған аудит әдістемесі мен тәжірибесіне сәйкес келеді.

2016 жылы және қазіргі таңда Корпорация бақылаудың барлық деңгейінің, оның ішінде қаржылық және операциялық бақылаудың, заңдар мен ережелердің сақталуының сенімділігі мен тиімділігін қамтамасыз ететін ішкі бақылау жүйесіне ие.

КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ КОДЕКСІН САҚТАУ ТУРАЛЫ ЕСЕП

Корпорацияның корпоративтік басқару саясаты 2016 жылы толықтай Корпоративтік басқару кодексінің ережелеріне сәйкес болды, кодекс корпоративтік басқару саласындағы қолданыстағы халықаралық тәжірибені және Қазақстанның акционерлік қоғамдарының Корпоративтік басқару қағидаттарын пайдалану жөніндегі нұсқаулықтарын ескере отырып дайындалған.

Принциптерді ұстану Корпорация қызметінің күн сайынғы тәжірибесіне халықаралық стандарттарға

сай және Корпорацияның акционерлер, тұтынушылар мен қызметкерлер алдында жағымды бейнесін қалыптастыруға әсер ететін корпоративтік тәртіп нормалары мен дәстүрлерін қалыптастыруға және енгізуге, акционерлер құқығының толығымен жүзеге асуына қол жеткізіп, олардың Корпорация қызметі туралы хабардар болуын арттыруға, сондай-ақ, тәуекелдерді бақылау мен төмендетуге, Корпорацияның қаржылық көрсеткіштерінің тұрақты өсуін қолдауға және оның жарғылық қызметін сәтті жүзеге асыруға бағытталған.

2016 ЖЫЛЫ КОРПОРАТИВТІК БАСҚАРУ КОДЕКСІНІҢ НЕГІЗГІ ПРИНЦИПТЕРІНІҢ САҚТАЛУЫ

Принципке сипаттама	Түсіндірмелер
ӘДІЛЕТТІЛІК	
Капиталдағы қатысу үлесі мен орналасқан жеріне қарамай, барлық акционерлерге теңдей қарым-қатынас жасау және олардың құқықтарын тиімді қорғауға мүмкіндік беру.	«ОАЭК» АҚ корпоративтік басқаруы Корпорация акционерлерінің құқықтары мен заңды көзқарастарын қорғау мен құрметтеу, сондай-ақ, активтер өсімі мен қаржылық тұрақтылықты және Корпорация табыстылығын қамтамасыз ету принципіне негізделген. Акционерлер құқықтары «ОАЭК» АҚ Жарғысы мен «ОАЭК» АҚ Акционерлердің жалпы жиналысы туралы Ережеде бекітілген және «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасы заңының талаптарына сәйкес келеді.

ЕСЕП БЕРУШІЛІК

Корпорацияның Директорлар кеңесінің акционерлерге, атқарушы органдардың Корпорацияның Директорлар кеңесіне, қызметкерлердің атқарушы органға (Корпорация Президентіне) есеп берушілігі. Бұл принцип есеп берушілік пен Корпорацияның басқару органдарының өкілеттіліктерін бөлуді, сондай-ақ, Корпорацияның акционерлерге толығымен есеп беруін қамтамасыз етеді, бұл Корпорацияның ағымдағы қаржылық жағдайына, қол жеткізген экономикалық көрсеткіштеріне, қызмет нәтижелеріне, Корпорацияны басқару құрылымдарына қатысты сенімді ақпаратты Корпорация акционерлеріне уақытылы әрі толық беру арқылы жүзеге асады.

Корпоративтік басқару Кодексінің аталған принципі Корпорацияның Жарғысында және «Акционерлік қоғамдар туралы» Қазақстан Республикасы заңнамасында қарастырылған ұйымдастырушылық құрылымды жүргізумен сақталады. Сондай-ақ, есеп берушілік принципі Корпорацияның әрбір басшылық органы/құрылымдық бөлімшелер туралы ережеде көрініс тапқан, ол Корпорация басқарушы органдарының өкілеттілік шекарасын бөлуге мүмкіндік береді.

ЖАУАПКЕРШІЛІК

Корпорацияның өз акционерлері, қызметкерлері, тұтынушылары мен серіктестері алдындағы жауапкершілігі, Корпорацияның активтерін көбейту, оның тұрақтылығы мен сенімділігін арттыру мақсатында олармен тығыз ынтымақтастықта болу. Бұл принцип Корпорация акционерлері мен қызметкерлеріне арналған әдеп нормаларын айқындайды, сондай-ақ, Корпорацияның лауазымды тұлғалары заңға қайшы, кінәлі іс-әрекеттер жасаған не болмаса қолданыстағы заңнамада қарастырылған әрекетсіздіктер жасаған жағдайда олардың жауапкершілігін қарастырады.

2010 жылы Корпорацияда Іскерлік этика кодексі қабылданған, ол төрт бағыттағы іскерлік өзара қарым-қатынастарды реттеу стандарттарын біріктіреді:

- Бизнес және кәсіби этика;
- Ұйымдық этика,
- Корпоративтік басқару;
- Корпорацияның әлеуметтік жауапкершілігі.

Іскерлік этика кодексі Корпорацияның барлық қызметкерлері жұмыс орнында бизнес этикасы принциптерін қолдану кезінде басшылыққа алатын ережелер мен принциптерден тұрады.

«ОАЭК» компаниялар тобында мүдделі тараптармен өзара жұмыс шаралар жоспары әзірленіп, қабылданған, оның негізінде Корпорация жыл сайын Жоспардың орындалуы бойынша есеп береді.

Принципке сипаттама	Түсіндірмелер
АШЫҚТЫҚ	
Корпорацияның қаржылық жағдайын, қызмет нәтижелерін, меншік және басқару құрылымын қоса алғанда, оның қызметіне қатысты барлық маңызды деректер туралы сенімді ақпаратты заңнамада және ішкі құжаттарда көзделген көлемде уақытында ашу, сондай-ақ, заңнамада және Корпорацияның ішкі құжаттарында көзделген тәртіппен оны оңай қол жеткізілетін көпшілікке арналған дереккөздерге орналастыру арқылы барлық мүдделі тұлғаларға еркін қолжетімді болуын қамтамасыз ету. Аталмыш принцип Корпорацияның лауазымды тұлғаларының барынша ашықтығын қамтамасыз етеді.	Корпоративтік басқару кодексінің ашықтық принципі «ОАЭК» АҚ Ақпараттық саясатында қарастырылған.
ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ ЖӘНЕ ӘЛЕУМЕТТІК ЖАУАПКЕРШІЛІК	
Корпорация өз қызметі барысында қоршаған ортамен мұқият әрі ұқыпты қатынаста болуды қамтамасыз етеді және қоғам алдында әлеуметтік тұрғыдан жауапты.	«ОАЭК» АҚ-нда Корпорацияның қоршаған ортаны қорғау және әлеуметтік жауапкершілік салалары бойынша саясатын реттейтін экологиялық және әлеуметтік жұмыстар бойынша шаралар жоспары әзірленіп, қабылданған.
ТИІМДІЛІК	
Корпорация Президенті мен оның Директорлар кеңесі Корпорацияның қаржылық көрсеткіштерінің тұрақты өсуін, акционерлік меншіктің ұлғаюын, сондай-ақ, тиімді кадрлық саясатты белгілеуді, Корпорация қызметкерлерінің біліктілігін арттыруды, еңбекті ынталандыру және әлеуметтік қамсыздандыруды, Корпорация қызметкерлерінің мүдделерін қорғауды қамтамасыз ету үшін Корпорацияны парасатты әрі әділ басқаруға міндетті.	Корпоративтік басқару кодексінің тиімділік принципі Президент туралы ережемен және Корпорация Директорлар кеңесі туралы ережемен реттеледі. Президент – Корпорацияның жеке атқарушы органы, ол Корпорацияның ағымдағы қызметіне басшылық етеді, Акционерлер мен Директорлар кеңесі айқындаған стратегияны жүзеге асырады. Директорлар кеңесі қызметінің мақсаттары – ұзақмерзімді және жақсы ойластырылған перспективаға негізделген стратегияны қамтамасыз ету, Корпорация активтерін арттыру, Корпорацияның тиімді қызметін жүзеге асыруды, акционерлердің заңды көзқарастары мен құқықтарын беруді қамтамасыз ету, атқарушы органға бақылау жүргізу болып табылады.
БАҚЫЛАУҒА АЛУШЫЛЫҚ	
Корпорация акционерлерінің құқықтары мен заңды мүдделерін қорғау мақсатында Корпорацияның қаржы-шаруашылық қызметін бақылау, Корпорацияның Директорлар кеңесі бекіткен саясат пен рәсімдеріне сәйкес, жоғарыда тұрған басшылардың өздерінен кейін тұрған басшыларды бақылауы, сондай-ақ, тәуекелге бағытталған ішкі бақылаудың белгіленген тиімді жүйесімен қатар, ішкі және сыртқы аудиторлардың жұмыстарын тиімді пайдалану.	Акционерлердің құқықтары мен заңды көзқарастарын қорғау мақсатында Корпорацияның қаржылық-шаруашылық қызметіне бақылау жасау «ОАЭК» АҚ Президенті тарапынан ішкі құжаттарда қарастырылған талаптарға сәйкес жүргізіледі. Сондай-ақ, Корпорацияда Директорлар кеңесінің консультативті-ақпараттандырушы органы болып табылатын және Директорлар кеңесіне қаржылық есептіліктің шынайылығы үшін және ішкі бақылау мен тәуекелдерді басқару үшін қабылданған шешімдер мен процестерге мониторинг жасауға көмек көрсету мақсатымен құрылатын Аудит жөніндегі комитет жұмыс жасайды.

ТӘУЕКЕЛ-МЕНЕДЖМЕНТ

Корпорацияда барлық тәуекелдерді бірегейлендіру, бағалау және мониторинг жасауға бағытталған тәуекелдерді басқару корпоративтік жүйесі (ТБЖ) қызмет етеді, сондай-ақ, ішкі бақылау стандарттары (ІБЖ) енгізілген. Корпорациядағы ТБЖ тәуекелдерді бірегейлеу, тиімді басқару және тұрақты түрде мониторинг жасауға бағытталған. Тәуекелдерді анықтау барлық деңгейде – өндірістік кәсіпорындар, құрылымдық бөлімшелер және Компаниялар тобы деңгейінде жүргізіледі. Тәуекелдер бірегейленіп, бағаланады және бақыланады.



ТӘУЕКЕЛДЕРДІ БАСҚАРУДЫҢ КОРПОРАТИВТІК ЖҮЙЕСІ

Корпорацияда барлық тәуекелдерді бірегейлендіру, бағалау және мониторинг жасауға бағытталған тәуекелдерді басқару корпоративтік жүйесі (ТБЖ) қызмет етеді, сондай-ақ, ішкі бақылау стандарттары (ІБЖ) енгізілген. Корпорациядағы ТБЖ тәуекелдерді бірегейлеу, тиімді басқару және тұрақты түрде монито-

ринг жасауға бағытталған. Тәуекелдерді анықтау барлық деңгейде – өндірістік кәсіпорындар, құрылымдық бөлімшелер және Компаниялар тобы деңгейінде жүргізіледі. Тәуекелдер бірегейленіп, бағаланады және бақыланады.

ІШКІ ОРТА



Тәуекелдерді басқару жұмыстарын Тәуекел менеджменті департаменті жүргізеді, ол Корпорацияның Директорлар кеңесі жанындағы Аудит жөніндегі комитетке есеп береді. Департаменттің жұмысы Директорлар кеңесі бір жылға бекіткен жұмыс жоспарына сәйкес жүзеге асырылады.

2016 жылы атқарылған жұмыстар	2017 жылға жоспарланған жұмыстар
«ОАЭК» АҚ инвестициялық жобаларының инвестициялық кезең алдындағы тәуекелдерін бағалау әдістемесін әзірлеу	«ОАЭК» АҚ және оның еншілес ұйымдарының алаяқтыққа қарсы әрекет ету бойынша саясатын әзірлеу
Корпорация тәуекелдер реестрі мен тәуекелдер картасын актуалдандыру	Корпорация тәуекелдер реестрі мен тәуекелдер картасын актуалдандыру
Бизнес-процестердегі ІБС ұйымдастыруының тиімділігін талдау және тестілеу: – Тұтынушыларға қызмет көрсету процесін басқару; – Тұтынушыларды жылу және электр желілеріне қосу процесін басқару; – Қауіпті өндірістік нысандарды пайдалану кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздік талаптарын сақтауды өндірістік бақылау процесін басқару.	Бизнес-процестердегі ІБС ұйымдастыруының тиімділігін талдау және тестілеу: – Еңбекті қорғау және қауіпсіздік техникасы процесін басқару; – Табысты есептеу мен дебиторлармен есеп айырысу процесін басқару; – Ақпараттық технологиялар және қауіпсіздік; – Қаржылық есеп бизнес-процестерін басқару

ІШКІ БАҚЫЛАУ СТАНДАРТТАРЫ

Корпорацияда Директорлар кеңесі, атқарушы және қадағалаушы органдар, лауазымды тұлғалар мен қызметкерлер жүзеге асыратын шаралар жүйесі болып табылатын ішкі бақылау стандарттары (ІБС) енгізілген.

Басқарудың барлық деңгейлерінде Топтың тиімді бақылаушы ортасын құру келесі шаралар арқылы жасалады:

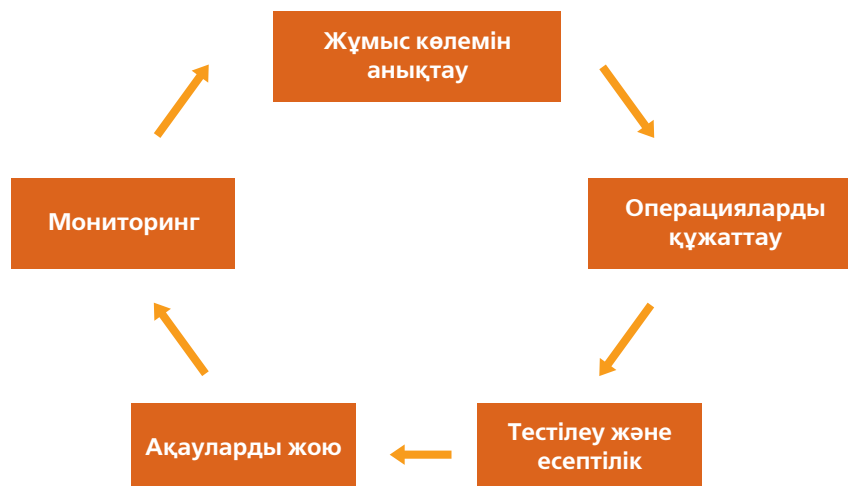
- Топ қызметкерлерінде ішкі бақылау шараларының қажеттілігі мен орындалу түсінігін қалыптастыру;
- Корпоративтік мәдениеттің жоғары деңгейін сақтау және адалдық пен компетенттілік қағидаларын көрсету;
- Топ қызметкерлерінің кәсібилігі мен компетенттілігін арттыру;
- Құрылымдық бөлімшелер мен қызметкерлердің тиімді өзара қызметін қамтамасыз ету;

- Өкілеттілік пен жауапкершілікті тиімді бөлісуді қамтамасыз ету;
- Алаяқтықтың алдын алу механизмдерін қалыптастыру;
- Ішкі бақылау органдарының қызметін ұйымдастыру.

ІБС Корпорацияның инвестициялық және операциялық қызметінің тиімділігін, барлық есептілік түрлерінің дұрыстығын, заңнамалық актілер мен ішкі корпоративтік талаптардың сақталуын қамтамасыз етуге бағытталған.

Корпорация тәуекелдерді төмендету мақсатында қызметтің түбегейлі бақыланғанын қамтамасыз етуге тырысады. Басқарудың барлық деңгейінде бақылаушы шаралар ендірілген. Түрлі тәуекелдерді азайту мақсатында Корпорация бөлімшелері мен кәсіпорындары қызметінде 2016 жылы тәуекелдермен жұмыс жасау жалғасын табуда.

ІБЖ ӨМІРЛІК ЦИКЛІ



ТӘУЕКЕЛДЕРДІ САҚТАНДЫРУ

Корпорация қызметіне қатысты тәуекелдерді дұрыс басқару мақсатында «ОАЭК» АҚ-нда сақтандыру қорғанысын қамтамасыз ету саясаты әзірленіп, қолданылады. Оған сәйкес, жүзеге асырылған тәуекелдердің салдарын (зиянын, шығынын) төмендету мен жоюға және аталған негативті салдарлардың Корпорация стратегиялық мақсаттарына қол жеткізуге ықпалын төмендетуге бағытталған тәуекелдерді сақтандыру жүзеге асырылады. Осылайша, саясат Корпорация қызметіне, жұмысшылар денсаулығына, сондай-ақ, акционерлер мен инвесторлардың мүлкілік көзқарастарына қауіп төндіретін және сақтандыруға жататын маңызды тәуекелдерден экономикалық тиімді сақтандыру қорғанысын жүзеге асыру арқылы Корпорацияның тұрақты дамуын қамтамасыз етуге бағытталған.

«ОАЭК» АҚ тобының сақтандыру қорғанысы Қазақстан Республикасының заңнамалық талаптарына сәйкес міндетті сақтандырудың барлық түрлері бойынша жүзеге

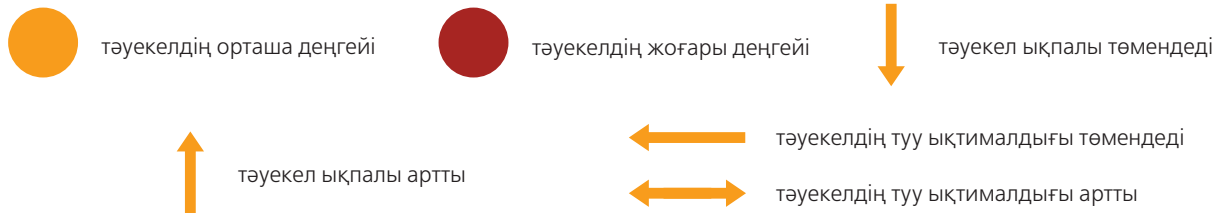
асырылады. Сақтандырудың міндетті түрлерінен басқа Сақтандыру қорғанысын қамтамасыз ету саясатының талаптарына және үздік әлемдік тәжірибелерге сәйкес, Корпорация сақтандырудың ерікті түрлері болып табылатын мүлкілік тәуекелдерді сақтандырады. «ОАЭК» АҚ тобының өндірістік активтерінің мүлкілік тәуекелдері Қазақстан Республикасы сақтандыру ұйымдарында заңнама талаптарына сәйкес сақтандырылған. Корпорация өз активтерін сақтандыруға (барлық тәуекелдерден мүлкілік сақтандыру) қатысты жоғары талаптар қояды, соған орай, қосымша талаптар қойып, өз тәуекелдерін кредиттік рейтингі AA-дан төмен емес қайта сақтандыру ұйымдарында (Munich RE, Hannover RE және басқалар сынды) қайта сақтандыруды бақылауды жүзеге асырады. Корпорация сақтандыру қоғамдастығының өкілдеріне қатысты ашықтық саясатын жүргізеді: Корпорация тұрақты түрде өндірістік активтерін сақтандыру инженерлік зерттеу (сюрвейлер) жүргізеді, қайта сақтандырушылардың ұсыныстарын орындайды.



ҚЫЗМЕТКЕ АЙТАРЛЫҚТАЙ ЫҚПАЛ ЕТЕТІН НЕГІЗГІ ТӘУЕКЕЛДЕРГЕ ТАЛДАУ

Бекітілген тәуекелдерді басқару саясатына сәйкес, Корпорацияның корпоративтік тәуекелдер реестрі мен тәуекелдер картасын актуалдандыру нәтижесінде Корпорация қызметіне айтарлықтай ықпал ететін 70 тәуекел анықталды.

ТӘУЕКЕЛ	ФАКТОРЛАР	ТӘУЕКЕЛ ДЕҢГЕЙІ
Операциялық тәуекелдер		
Білікті/негізгі қызметкерлер дефициті	1.Өзге елдерге қоныс аудару 2.Оқу орындарының энергетика саласына білікті кадр дайындау деңгейінің төмендігі	
Жарақаттану	1.Қызметкерлердің ҚЖЕҚ талаптарын бұзуы; 2.Қондырғылардың істен шығуы, өндірістегі апаттар; 3.Қызметкерлердің төмен біліктілігі.	
Жылу энергиясының нормативтен тыс шығындары	1.Жылу желілері тозуының жоғары деңгейі; 2.Сыртқы ауа температурасының төмен болуы; 3.Жылу магистральдеріндегі технологиялық ақаулар мен апаттар.	
Қаржылық тәуекелдер		
Шетелдік валютаға шаққанда ұлттық валюта курсының өзгеруі	1.Макроэкономикалық көрсеткіштердің өзгеруі; 2.Мұнай бағасының өзгеруі; 3.ҚР Ұлттық Банкінің интервенциясы.	
Дебиторлық қарыздың өсуі	1.Тұтынушылардың төмен төлем тәртібі; 2.Контрагенттердің төлем қабілетіне ықпал ететін негізгі макроэкономикалық көрсеткіштердің төмендеуі.	



ӨЗГЕРІС	ТӘУЕКЕЛ ӨЗГЕРІСІНЕ СИПАТТАМА	ТӘУЕКЕЛДІ АЗАЙТУ ШАРАЛАРЫ
↓	2016 жылғы қызметкерлер тұрақсыздығына және қалыптасқан тұрақсыздық коэффициентіне талдау 2015 жылмен салыстырғанда қызметкерлер тұрақсыздығының төмендеу оң динамикасын көрсетті.	1.Еңбекті төлеудің бірыңғай жүйесіне (ЕТБЖ) көшу жолымен еңбекақы деңгейі дифференциалды түрде көтерілді; 2.Кадрлық резерв қалыптасты; 3.Компания қызметкерлерінің білім деңгейін көтеру және жас мамандарды қолдау жүйесі бойынша бағдарлама әзірленіп, бекітілді (кәсіпорын профилі бойынша білім деңгейін көтеретін Компания қызметкерлеріне және ЖОО мен колледж оқушыларына).
↑	Компания қызметкерлерінің ҚЖЕҚ және ҚТ талаптарын бұзуы төмендегеніне қарамастан, «ПАВЛО-ДАРЭНЕРГО» АҚ және «АЭҮК» АҚ-нда жарақаттану мен қайғылы оқиғалардың өсуі байқалады.	ЕҚЖҚТ жетілдіру бойынша мақсаттар мен міндеттер бекітілген қауіпсіздік және еңбекті қорғау саласындағы жаңа Саясат бекітілді. Толығырақ ақпарат осы есептің «Қауіпсіздік және еңбекті қорғау» бөлімінде берілген.
↑	Корпорацияның еншілес ұйымдарында нормативтен тыс жылу шығындарының өсуі байқалады.	2016-2020 жылдарға арналған ЕҚДБ және «Нұрлы Жол» инвестициялық бағдарламасын жүзеге асыру аясында Павлодар және Петропавл қалалары жылу жүйелерін жаңғырту қарастырылған. Сәйкесінше, 14 млрд теңге және 12 млрд теңге қаржыландыру бекітілген. Бұл инвестициялық жобаның негізгі мақсаты нормативтен тыс жылу шығындарын 0-ге дейін төмендету болып табылады.
←	2015 жылғы 20 тамызда ҚР Ұлттық Банкі валюталық дәлізден бас тартып, еркін ауыстыру курсына өту туралы шешім қабылдады. Ағымдағы жылдың басынан теңгенің АҚШ долларына шаққандағы курсы 327,66-389,91 аралығында. Brent маркалы мұнай бағасы барреліне 27,88-53,14 АҚШ доллары аралығында.	Корпорацияның АҚШ долларында басымдыққа ие айтарлықтай міндеттемелері бар. АҚШ доллары курсының өзгеру тәуекелін басқару үшін Корпорация валюта ауыстыру курсының өзгерісіне мониторинг жүргізеді. 2016 жылы қазақстандық нарықта туынды қаржылық құралдар таңдауы болмауына байланысты «ОАЭК» АҚ валюталық тәуекелін хеджирлеу операциясы жүргізілген жоқ. Осыған орай, Корпорация АҚШ долларымен деноминацияланған депозиттерге еркін қаражат орналастыру, ұзақ мерзімді инвестициялық бағдарламалардың тиімділігіне мониторинг жасау арқылы табиғи хеджирлеу әдісін қолданады.
↔	2016 жылы Корпорацияның барлық еншілес ұйымдарында тұтынылған энергияға төлеу бойынша оң тренд байқалды. Бұған қарамастан, кешіктірілген қарыз көрсеткіші жоғары деңгейде қалып отыр	1.Претензиялық-талаптық жұмыстар жүргізілуде; 2.Қарызды бөліп төлеп, өтеу кестесі құрылуда; 3.Кәсіпорын мекен-жайына қызметкерлерінің коммуналдық қызмет бойынша кешіктірілген қарыздары туралы ақпарат қажеттілігіне қарай жолдануда.

ТҰРАҚТЫ ДАМУ

«ОАЭК» АҚ тұтынушылар, мемлекет, инвесторлар, қызметкерлер, іскери серіктестер мен қоғам алдындағы әлеуметтік жауапкершілікті сезіне отырып, тұрақты даму концепциясын ұстанады. Өз қызметінің жоғары қоғамдық маңызына байланысты «ОАЭК» АҚ барлық мүдделі тараптармен өзара қызмет тиімділігін арттыру және кеңейту бағытындағы кешенді шараларды жүзеге асырады.



МҮДДЕЛІ ТАРАПТАРМЕН ӨЗАРА ҚЫЗМЕТ

Тұрақты даму жүйесінің маңызды элементі – мүдделі тараптармен жұмыс болып табылады. Өз қызметінің жоғары қоғамдық маңызына байланысты «ОАЭК» АҚ барлық мүдделі тараптармен өзара қызмет тиімділігін арттыру және кеңейту бағытындағы кешенді шараларды жүзеге асырады. Бұл жұмыстар корпоративтік тәртіп

принциптері – ашықтық, шынайылық және Корпорация қызметі туралы ақпараттың толықтығы, барлық мүдделі тараптар көзқарасын толық есепке алушылық, бұл көзқарастардың танылуына жедел жауап берушілікке сәйкес жүргізіледі.

Негізгі мүдделі тараптар	Өзара қызмет процесі	Қозғалатын басты мәселелер
Қызметкерлер	Ішкікорпоративтік газет және интернет-сайттар арқылы жүргізіледі. Қызметкерлерге арналған электронды пошта жәшіктері және сенім телефондары жұмыс істейді. Компаниялар тобы басшылығының қызметкерлерді қабылдауы жүргізіледі. Еңбек келіспеушіліктері келісім комиссиясында жұмыс беруші және жұмысшы өкілдерінің қатысуымен шешіледі.	- Еңбек және денсаулық қауіпсіздігін қамтамасыз ету; - Қызметкерлерді Корпорация қызметі туралы ақпараттандыру; - Кәсіби дамуға атсалысу.
Жергілікті қоғамдастықтар	Корпорацияда тұтынушылар хабарламаларымен жұмыс жүйеленіп, кері байланыс жолға қойылған. Ол интернет-сайт пен электронды пошта арқылы жүзеге асырылады. Қоғамдық тыңдаулар, «дөңгелек үстелдер» және өзге де шаралар өткізіледі.	- Тариф өтінімдерін қарау, оларды монополиялық реттеуші қызмет түрлеріне бекіту; - Инвестициялық бағдарламаны орындау; - Тұтынушыларға көрсетілетін қызметтің сапа деңгейі, талаптардың орындалуына мониторинг.
Мемлекеттік билік органдары және бақылаушы органдар	Мемлекеттік және бақылаушы органдардың хаттары өңделеді: кейбіріне жауап берілсе, кейбірі ақпараттандыру сипатына ие. Топ компанияларының қызметкерлері салалық отырыстар мен жиналыстарға қатысады. Ресми делегациялардың кездесулері өткізіледі.	- Қала мен өңірге негативті әсер етуді азайту; - Жылу беру маусымына дайындықты қамтамасыз ету; - Инвестициялық міндеттемелерді орындау; - Заңнамаларды сақтау, оның ішінде экология және қоршаған орта талаптарын сақтау мәселелері бойынша.
Жеткізушілер, мердігерлер, клиенттер	Тендерлер ұйымдастырылады және өткізіледі, мердігерлер мен клиенттермен кездесулер өткізіледі. Топ компанияларының сайттарында кері байланыс қамтамасыз етілген.	- Өзара тиімді әріптестікті қалыптастыру; - Тендер өткізуде ашықтықты қамтамасыз ету.
Оқу орындары	Қызмет ету өңірлеріндегі ЖОО өкілдерімен кездесулер өткізіледі. Топ компанияларының қызметкерлері емтихан комиссиялары, біліктілік комиссиялары, білім беру бағдарламаларын аккредиттеу процестеріне қатысады.	- Кәсіпорынға қызметкерлер таңдау; - Түлектерді тәжірибеден өткізу және қызметке орналастыру.
Бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ)	Жыл сайын топ компаниялары пресс-тур, БАҚ-қа арналған брифинг, пресс-конференция, өткізіп, пресс-релиз таратады, ақпараттық сұрауларға жедел жауап беріледі.	- Әріптестікті қалыптастыру; - Активтерді жаңғырту мен жаңарту бойынша инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыру туралы ақпараттандыру; - Экологиялық нормаларды орындау; - Әлеуметтік жобаларды жүзеге асыру.
Үкіметтік емес ұйымдар (ҮЕҰ)	ҮЕҰ өкілдері жыл ішінде өткізілген пресс-тур және қоғамдық тыңдауларға қатысуға шақырылды. Топ компаниялары қызметкерлері шағын және орта кәсіпкерлік өкілдерімен ашық кездесулерге қатысты. Әлеуметтік тұрғыдан аз қамтамасыз етілген топтарға қолдау көрсететін ҮЕҰ жетекшілерімен, тұтынушыларды қорғау қоғамдары өкілдерімен кездесу өткізіледі.	Экологиялық және әлеуметтік мәселелерді шешуге атсалысу.
Кәсіподақ	Кәсіподақтармен өзара қызмет жұмыс барысында кездесулер ұйымдастырып, сұрауларды өңдеу арқылы жүргізіледі.	- Ұжымдық келісімшартты орындау; - Қызметкерлердің бос уақытын және демалысын ұйымдастыруға атсалысу.

2016 жылы «ОАЭК» компаниялар тобы өз қызметі туралы тұрақты түрде жоғарыда аталған топтарды Корпорация мен оның еншілес компанияларының корпоративтік сайттарын актуалдандыру, БАҚ-та ақпарат орналастыру, сұрауларға жауап беру, қоғамдық тыңдаулар, баспасөз турларын, «дөңгелек үстелдер» және басқа шаралар өткізу арқылы ақпараттандырып отырды.

2016 жылы Корпорацияда Еуропалық Қайта құру және Даму Банкінің саясатына сәйкес Мүдделі тараптармен өзара қызмет жоспары бойынша шаралар жүзеге асырылды. Жоспарды орындау қорытындысында Корпорация және оның еншілес компанияларының корпоративтік сайттарында мүдделі тараптармен өзара әрекетке бағытталған қызмет туралы ақпаратты қамтитын жария есеп орналастырылды.

Корпорация ақпаратты ашудың келесі қағидаларын ұстанады:

- Ашылатын ақпараттың толықтығы мен дұрыстығының кепілдігі;
- Өз қызметінде барлық деректер туралы ақпаратты ашу оперативтілігі;
- Корпорация туралы ақпаратты ашудың тұрақтылығы мен уақыттылығы;
- Қазақстан Республикасының заңнамасымен қорғалатын коммерциялық, қызметтік және өзге құпия қауіпсіздігінің жоғары деңгейін қамтамасыз ету;
- Корпорация ашықтығы мен оның коммерциялық көзқарастарын сақтау арасындағы теңгерім;
- Корпорация және оның еншілес ұйымдарының қызметкерлерін өзекті, уақытылы, толық, шынайы және объективті ақпаратпен қамтамасыз ету.

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ САЯСАТ

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ ЫҚПАЛ ЕТУДІ БАСҚАРУ

Қоршаған ортаны қорғау (ҚОҚ), қызметтің табиғат қорғау және энерготиімділік көрсеткіштерін тұрақты түрде жақсарту – «ОАЭК» АҚ негізгі стратегиялық басымдықтарының бірі және қызмет тұрақтылығын қамтамасыз етудің маңызды элементі болып табылады. 2016 жылы Компаниялар тобы 7 037 млн кВт•с электр энергиясын және 6 472 мың Гкал жылу энергиясын өндірді. Энергия өндірісіне 6 430,6 мың тонна Екібастұз көмірі мен 7,7 мың тонна мазут жұмсалды.

Қоршаған ортаға ықпал етуді азайту мақсатында «ОАЭК» АҚ компаниялар тобы табиғат қорғау заңнамасының талаптарына сәйкес болу және ғылым мен техниканың ең жаңа жетістіктерін қолдану мақсатында Корпорацияның даму стратегиясында қарастырылған экологиялық саясатты жүзеге асырады.

«ОАЭК» АҚ экологиялық қызметінің басым бағыттары еншілес компаниялар – «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ-ның қоршаған ортаға тигізетін ықпалына негізделеді. Мұндай ықпал етулерге келесілер жатады:

- ластаушы заттардың атмосфераға шығарылуы;
- парник газдарының атмосфераға шығарылуы (CO₂);
- су тұтыну және ағын суларға қалдықтарды ағызу есебінен су нысандарына ықпал ету;
- өндірістік қалдықтарды орналастыру.

Басты экологиялық аспектерді басқару экологиялық көрсеткіштерге тұрақты түрде мониторинг жүргізу және қызметтің заңнамалық пен корпоративтік талаптарға сәйкестігін бағалау барысында жүзеге асырылады.

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы қызмет туралы

ақпараттандыру Корпорацияның корпоративтік сайтын-да ҚОҚ туралы Саясат пен регламенттерді, Тұрақты даму туралы, Экологиялық және әлеуметтік жауапкершілік есептерін жариялау жолымен жүзеге асырылады.

Одан бөлек, еншілес ұйымдар мердігер ұйымдарды қолданылатын заңнамалық және нормативтік талаптар туралы оларды келісімшарттарға, техникалық шарттарға және мердігерлерге қойылатын талаптарға қосу жолымен ақпараттандырады.

Корпорация негативті экологиялық ықпал етудің алдын алуға мүмкіндігінше жұмыс жасап, ISO 14001 халықаралық стандартына сәйкес келетін жұмыс тәсілдерін енгізуге ниетті.

2009 жылдан бері Инвестициялық бағдарлама аясында және Еуропалық Қайта құру және Даму Банкінің саясатына сәйкес, Корпорация ЕҚДБ қаржыландыратын жобалар бойынша ҚОҚ қатысты Экологиялық және әлеуметтік қызмет жоспарын (ESAP) жүзеге асырады. Экологиялық және әлеуметтік қызмет жоспарының шаралары өндірістің экологиялық параметрлерін, сондай-ақ, «ОАЭК» АҚ кәсіпорындарында қауіпсіздік пен еңбекті қорғау саясатын жақсартуға бағытталған. ESAP аясында Корпорация жыл сайын жария есеп әзірлейді. 2014 жылдың қарашасынан бері Азия Даму Банкі (АДБ) қаржыландыратын «АЭҮК» АҚ электр тарату желілерін жаңғырту және кеңейту бағдарламасын жүзеге асыру аясында Корпорацияда АДБ қауіпсіздікті қамтамасыз ету бағдарламалық мәлімдемесі (2009 жыл, ҚҚБМ АДБ) және Әлеуметтік қорғау стратегиясы (2001 жыл), Гендерлік теңдік саясаты (1998 жыл) және Қоғамдық байланыстар саясаты (2011 жыл) сынды банктің әлеуметтік саясатының талаптарына сәйкес, Қоршаған және әлеуметтік ортаны басқару жүйесі (ҚЭОБЖ, ESMS) жүзеге асырылады. Оның аясында АДБ-не «АЭҮК» АҚ электр тарату желілерін жаңғырту және кеңейту жобалары бойынша қоршаған және әлеуметтік орта жағдайына мониторинг туралы есеп әзірленеді. Бұл жобалар жақсартылған инфрақұрылымды ендіру жолымен желі сенімділігін арттыруға, шығындарды азайтуға және ақаулар санын кемітуге бағытталған.

АТМОСФЕРАЛЫҚ АУАНЫ ҚОРҒАУ

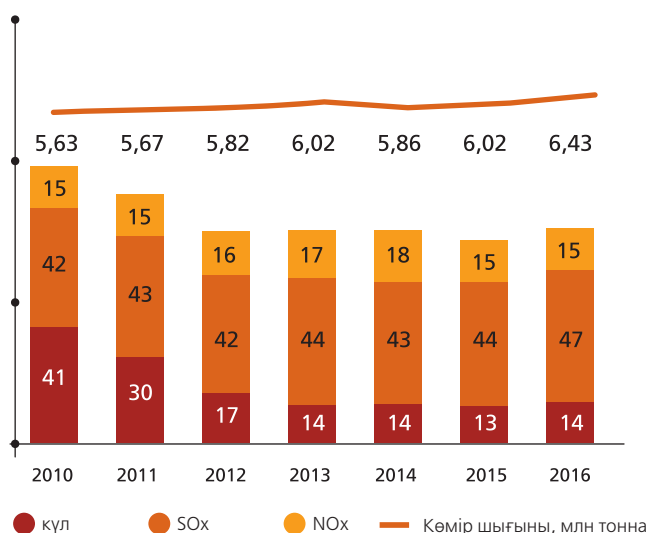
Корпорация шығарылымдарын төмендетуге негізгі ықпал ескірген, энергетикалық және экологиялық тиімділігі төмен өндірістік нысандарды ҚОҚ саласы бойынша заманауи талаптарға жауап беретін жаңа қуаттылықтармен ауыстыру есебінен орын алады. Экологиялық параметрлерді жетілдіру мақсатында Корпорация 2009-2014 жылдары инвестициялық бағдарлама аясында стансаның барлық қазандықтарында күл аулағыш қондырғыларды (КАҚ) қайта құрып, эмульгаторларды орнату нәтижесінде түтін газдарын тазалау деңгейін 99,5%-дан 95,8%-ға төмендетті. Бұл шара көмір күлі шығарылымдарының жалпы жылдық көлемін жылына 48 мың тоннадан 14,3 мың тоннаға (71%) төмендетуге мүмкіндік берді. 2016 жылы

«ОАЭК» АҚ компаниялар тобының кәсіпорындарында бір турбина (ТА № 5) түріндегі қосымша қуаттылық енгізіліп, «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ-нда №12 қазандық агрегат қайта құрылды (бу өнімділігі 50 т/с-қа артты), сондай-ақ, «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ-нда ТП АБЖ орнатылып, 3-ЖЭО №5 қазандық агрегаты қайта құрылды.

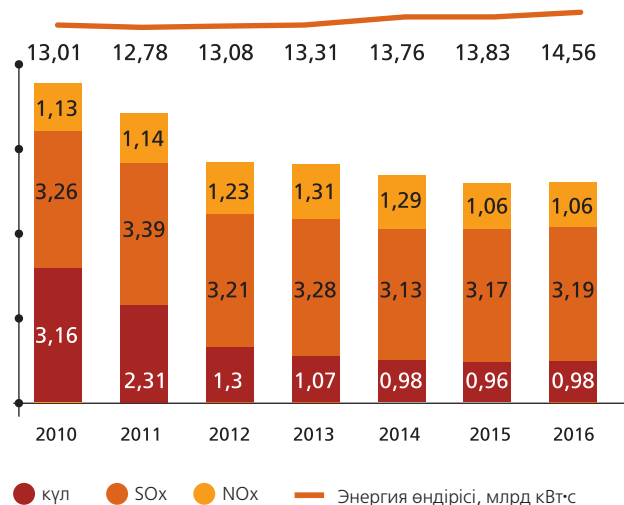
2008-2016 жылдар аралығында «ОАЭК» АҚ кәсіпорындарымен атмосфераға бөлінетін зиянды заттар көлемі 25%-ға (өзге шығарылымдарды қоса алғанда, 108,5 мың тоннадан 81 мың тоннаға дейін) төмендеді.

Өндіріс көлемінің өсуіне, тиісінше, жанған отын (көмір, мазут) санының артуына байланысты электр және жылу энергиясы өндірісіне қатысты қатты бөлшек (көмір күлі) пен күкірт қышқылы (SOx) шығарылымдарының жалпы және бөлшек көрсеткіштері 2016 жылы 2015 жылмен салыстырғанда кішкене артты (көмір күлі бойынша 8%-ға, SOx бойынша 6%-ға (т/жыл), көмір күлінің бөлшек шығарылымдары бойынша 3%-ға, SOx бойынша 0,7%-ға).

2010-2016 жж. ластаушы заттардың атмосфераға жалпы шығарылымы, мың тонна



2010-2016 жж. ластаушы заттардың атмосфераға бөлшек шығарылымы, мг/МВт-с



ҚОРШАҒАН ОРТАҒА ЫҚПАЛ ЕТУДІ ТӨМЕНДЕТУ, ТАБИҒАТ ҚОРҒАУ ШАРАЛАРЫ

2016 жылы қоршаған ортаға ықпал ету деңгейін төмендетуге бағытталған келесі негізгі шаралар жүзеге асырылды:

- Ластаушы заттар шығарылымдары көздерінен шығатын газдардағы ластаушы заттарды тиімді тазалау, жою, бейтараптандыру, басу және зарарсыздандыруды, өзіндік қажеттіліктерге энергия тұтынуды төмендету, отын шығыны есебін жақсарту, босатылатын өнім бірлігіне отын бойынша бөлшек көрсеткіштерді төмендетуді қамтамасыз ететін негізгі қондырғыларды ауыстыру, қайта құру және жаңғырту;
- Шаң-газ тазалау құрылғыларына күрделі және ағымдағы жөндеу жүргізу (тозған күл аулағыш құрылғылар (КАҚ) мен газ жолдарын жөндеу, КАҚ ПЭК-ін жобалық 99,5% деңгейінде ұстау, аспирациялық құрылғыларды жөндеу, олардың тиімділігін өлшеу, жылу оқшаулағышын жөндеу мен оттықты орап айналдыра қаптау, қазандық агрегаттарды күрделі жөндеу кезінде оттықтарды жөндеу және ауыстыру);
- Істен шыққан шырақтарды энергоүнемдеуші шамдар мен шырақтармен ауыстыру;
- «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО № 6 Т-100/120-130-3 турбоагрегатын қайта құру басталды;
- «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО № 5 қазандық агрегатында ТП АБЖ орнату;

- «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО күл үйінділері мен карьерлерін рекультивациялау;
- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ №3 күл үйіндісін рекультивациялау;
- ҚР Техникалық регламентінің (№ 1232, 14.12.2007 ж.) талаптарына сәйкес негізгі қондырғылары жұмысының режимдерін сақтау бойынша ағымдағы жөндеу жұмыстарын орындау.

ПАРНИК ГАЗДАРЫНЫҢ ШЫҒАРЫЛЫМЫ (CO₂)

17.09.2009 жылы Киот хаттамасы Қазақстан Республикасында күшіне енгеннен кейін Корпорация парник газдары шығарылымын түгелдей жүргізуге және озон бұзушы заттарды тұтынуға дайындық бойынша жұмыс ұйымдастырылды.

Парник газдарына мониторинг жасау үшін басқарушы нормативті құжаттарға сәйкес, қалыпты (тұрақты) өндірістік қызметтен, арнаулы тәжірибеден (пуск-реттеу жұмыстары, үдерісті тоқтату, жөндеу және техникалық қызмет көрсету) және апаттық жағдайлардан шығарылымдар есебін қамтамасыз ететін есеп тәсілі қолданылды.

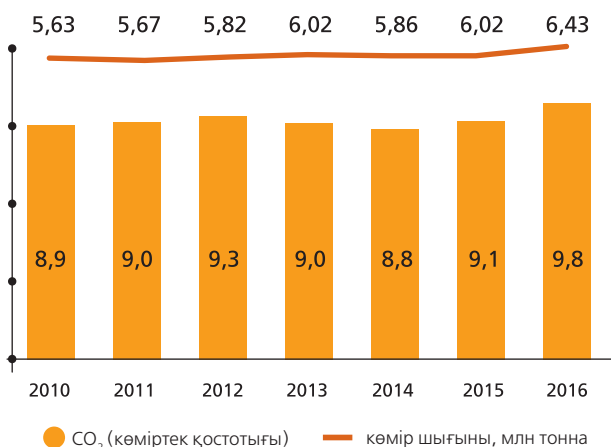
«ОАЭК» АҚ бойынша жұмыстарды жалғастырып келеді. 2016 жылы Еуропалық Қайта құру және Даму Банкі, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі және «ОАЭК» АҚ арасында Павлодар, Екібастұз, Петропавлда жылумен қамту жүйелерін жаңғырту бойынша жобаларды жүзеге асыру туралы үшжақты келісімшартқа қол қойды. Аталған келісімшарт аясында Павлодар, Екібастұз, Петропавл қалаларының жылумен қамту жүйелерін жаңғыртуға 25,95 млрд теңге бағытталды. Жаңғырту жобалары энергия пайдалану тиімділігін арттыруға, шығындарды азайтуға және экологиялық стандарттарды жақсартуға бағытталған (желілер бойынша беру кезінде жылу шығындарының азаюымен байланысты көмір шығынын үнемдеу есебінен CO₂ шығарылымдарын азайту). Осылайша, 2016 жылы CO₂ жалпы шығарылымдарын төмендету көлемі 2010 жылмен салыстырғанда жоғарылаушы нәтижемен 129 мың тоннаны құрап, 2010 жылғы деңгеймен салыстырғанда 2016 жылы бөлшек шығындар бойынша 1% құрады.

Парник газдары шығарылымдарын төмендетудің қосымша ұйымдастырушылық құралы – Энергоүнемділік және жаңа энергоблктармен өндіріс үлесін арттырумен байланысты отынды қолданудың жалпы тиімділігін арттыру, сондай-ақ, кәсіпорындарда энергетикалық менеджмент жүйесі ISO 50001 стандартын ендіру бағдарламасы болып табылады. Оның мақсаты – өндіріс

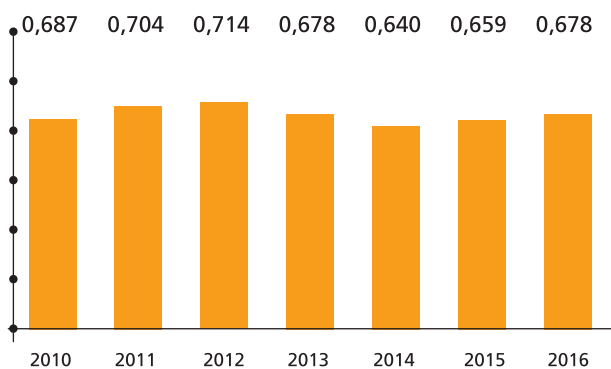
үдерістерінің энерготиімділігін арттыру және парник газдары шығарылымдарын төмендету. Аталған бағдарлама шараларын жүзеге асыру арқасында 2016 жылы парник газдары шығарылымдарын 845,711 мың тонна CO₂ көлемге төмендетуге қол жеткізілді.

Өндіріс көлемінің өсуі мен отын (көмір, мазут) шығынының артуына байланысты парник газдары шығарылымдарының жалпы көлемі 2016 жылы 2015 жылмен салыстырғанда кішкене (8,4%) артып, 9,874 млн тонна CO₂ құрады. Парник газдары шығарылымдарының бөлшек көрсеткіштері де кішкене жоғарылауды (3%) көрсетті.

2010-2016 жж. CO₂ жалпы шығарылымы, млн тонна



2010-2016 жж өндірілген энергияның бірлігіне CO₂ бөлшек шығарылымы, тонна/МВт·с



ТАБИҒАТ ҚОРҒАУ ШАРАЛАРЫ ШЫҒЫНДАРЫ

ҚОҚ саласындағы қызмет тиімділігін арттыру үшін Компаниялар тобы табиғат қорғау қызметін қаржыландыру көлемін өсіреді. Шығындардың жалпы сомасы 2016 жылы 6 423,2 млн теңгені құрады. Құрылыс және қайта құру бойынша жаңа жобалардың бәріне ҚОҚ мәселелеріне арналған «Қоршаған ортаға ықпал етуді

бағалау» (ҚОЫБ) жобасы әзірленеді. Оның материалдары жергілікті қоғамдастықтар мен мүдделі топтардың назарына қоғамдық тыңдау түрінде жеткізіледі. Қазақстан Республикасы экологиялық стандарттарына сәйкестікті растау үшін барлық жобалар ҚОҚ саласы бойынша аймақтық бақылау органдарында мемлекеттік экологиялық сараптаудан өтеді.

Табиғат қорғау шаралары шығындары, млн теңге

№ р/с	Шығындар атауы	Шығындар сомасы, млн теңге		
		2014	2015	2016
	«ОАЭК» АҚ	6 874,3	8 100,2	6 423,2
	«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ			
1	Инвестициялық шығындар	2 581, 5	2 735, 8	958,5
2	Табиғат қорғау мақсатындағы негізгі қорларды күрделі жөндеу шығындары	4,7	788	60,8
3	Ағымдағы шығындар	925,8	1 152	837,5
	«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ			
1	Инвестициялық шығындар	2 911, 7	3 000	4 348,9
2	Табиғат қорғау мақсатындағы негізгі қорларды күрделі жөндеу шығындары	212, 9	131, 5	27,641
3	Ағымдағы шығындар	237, 7	292, 9	189,9

2016 жылы мемлекеттік өкілетті органдар тарапынан экологиялық заңнаманы және еншілес ұйымдардың табиғат қорғау қызметі саласындағы өзге нормативтік талаптарын бұзу деректері тіркелген жоқ. 2016 жылы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ-нда Солтүстік Қазақстан облысы бойынша ЭД РМБ және Павлодар облысы бойынша ЭД РМБ тарапынан табиғат қорғау қызметіне жоспарлы екі тексеру жүргізілді. Тексеру нәтижесі бойынша айыппұлдардың жалпы сомасы 2,2 млн теңгені құрады. Тексеру кезінде анықталған бұзушылықтар қалдықтарды талапқа сай орналастырмаумен және қоршаған ортаға эмиссияға рұқсат алмастан бұрын құрылыс жұмыстарын бастаумен байланысты.

СУ ҚОЛДАНУ ЖӘНЕ СУ РЕСУРСТАРЫН ҚОРҒАУ

Су ресурстарын қолдану кәсіпорындардың өндірістік үдерістерінің негізгі бөлігі болып табылады және қондырғыларды салқындату үдерісінде маңызды роль ойнайды. Петропавл 2-ЖЭО-нда энергия өндіру үшін 1959-1961 жылдары Большое Белое (қаладан 8 км) көлінің шекарасында құрылған, аса қорғалатын табиғи нысандарға немесе ұлттық және/немесе халықаралық маңызы бар аймақтарға жатпайтын, сондай-ақ, биоәртүрлілік тұрғысынан құндылығы

жоқ су қоймасынан су қолдануды қажет етеді. Жобалық мәліметтерге сәйкес, салқындатқыш пруд айнасының ауданы 10 км² құрайды. Сәйкес келетін НПУ = 20,187 млн м³. Су қоймасы 15,3 млн м³ жауап беретін 130-131 м көрсеткішінде қолданылады. «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ зертханасында судың гидрохимиялық көрсеткіштеріне және су нысандарына өндірістік мониторинг ұйымдастырылды. Аккредиттелген зертхана мамандары қалдық тасталатын су нысандарының құрамы мен ластану деңгейіне апта сайын бақылау жүргізеді.

Компаниялар тобы кәсіпорындарында ауыз сумен қамту, ағын су және коммуналдық-тұрмыстық кәріз жүйелері бар. Шаруашылық-тұрмыстық, ауыз су, өрт қажеттіліктеріне су әкелу және су әкету жүйелері келісім бойынша қалалық су жүргізу және кәріз жүйелері есебінен орталықтандырылып жүргізіледі. Өндірістік сумен қамту жүйесі – айналымды.

2016 жылы компаниялар тобы сумен қамту мақсатында 546 017 мың м³ су қолданса, оның негізгі бөлігін айналымды сумен қамту жүйесінің суы құрайды. Есептік кезеңде су әкету көлемі 499,3 мың м³ құрады.

Көздерге бөлгендегі қолданылған судың жалпы саны, мың м³

Көрсеткіш	2014	2015	2016
Барлық қолданылған су, оның ішінде:	582 477,8	540 137,6	546 017
Беткі су нысандарынан	11 561,7	11 032,3	13 463
Сыртқы жеткізушілерден	24 038,4	24 873,3	24 466,4
Айналымды сумен қамту жүйелерінен	532 370,4	490 700,9	491 645
Қайталама қолданудан	14 507,2	13 531,1	16 442,6

Ағын су әкету көлемі, мың м³

Көрсеткіш	2014	2015	2016
Пайда болған барлық ағын су	504,07	469,15	499,3
Сыртқы ұйымдармен әкетілді	504,07	469,15	499,3

2016 жылы жүзеге асырылған су қолдану және су өткізу саласындағы маңызды табиғат қорғау жұмыстарының ішінде келесілерді атап өтуге болады:

- өндірістік мақсаттағы айналымды сумен қамту жүйесін, қайта қолданылатын суды, су ресурстарының ластануы мен сарқылуын болдырмайтын жүйені жаңғырту;
- судың сандық-сапалық сипаттамаларына мониторинг (бекітілген кестеге сәйкес суға талдау жүргізілді);
- 2-ЖЭО және 3-ЖЭО техникалық және шаруашылық-ауыз су құбырларын, тиекті және реттеуші арматураларын жөндеу;

- Техникалық су құбырлары, өрт сөндіру құбырлары және ЕЖЭО жылу беру тиекті арматураларын ауыстыру және жөндеу.

Биоәртүрлілікке жылу-электр стансаларының гидротехникалық құрылғылары ерекше ықпал етеді – су алу орындарында гидробионттардың жаппай өлімі тәуекелі туындайды. Аталған тәуекелді төмендету мақсатында су қоршауларын балық қорғау құрылғыларымен жабдықтау және олардың өмір сүруін бақылау бойынша кешенді шаралар жүзеге асырылуда:

- «Рубеж-45» маркалы үнемі қалқып тұратын бонды қоршауларды тазалау жүргізілді.

ӨНДІРІС ҚАЛДЫҚТАРЫН ТИІМДІ ҚОЛДАНУ ЖӘНЕ ЖОЮ

Барлық қалдық көлемінің 99%-ын құрайтын күл-қож қалдықтары жазық типті арнайы жасақталған гидротехникалық құрылғы – күл үйінділерінде қоймаланады. Күл-қож қалдықтарын қоймалауға арналған жаңа орынды құру кезінде Қазақстан Республикасы экологиялық заңнамаларын сақтау қоршаған ортаны өндірістің күл-қож қалдықтарымен ластануын болдырмайды және ЖЭО қалыпты жұмысын қамтамасыз етеді. Компаниялар тобының кәсіпорындарында 2016 жылы қалыптасқан қалдық көлемі – 2 608,2 мың тонна, оның ішінде күл-қож қалдықтары – 2 600 мың тонна, өнеркәсіптік және коммуналдық қалдықтар – 8,2 мың тонна. 2015 жылмен салыстырғанда қалыптасқан қалдықтар көлемінің 163 мың тоннаға өсуі күл-қож қалдықтарының өсуімен байланысты, 2016 жылы сыртқы ұйымдарға көмуге немесе екінші қайтара қолдануға берілген өнеркәсіптік және коммуналдық қалдықтардың 6,2 мың тоннаға азаюы 2015 жылы Топ кәсіпорындарында қалдықтардың қалыптасу көлемінің азаюымен байланысты.

2016 жылы атқарылған қалдықтармен жұмыс бойынша ең айтулы шаралар күл-қож үйінділері мен өзге қалдық орналастыру нысандарының өнеркәсіптік және экологиялық қауіпсіздігін арттыруға бағытталған:

- 3-ЖЭО күл үйіндісінің 2-секциясы бөгеттерін күшейту («ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ);
- 2-ЖЭО күл үйіндісінің 1-секциясын рекультивациялау («ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ);
- 2-ЖЭО күл үйіндісінің 2-секциясын аяқтау («ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ);
- №3 күл үйіндісін рекультивациялау («СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ);
- энергонысандарды қайта құру және салу барысында пайда болатын қалдықтарды қоймалау орындарын ұйымдастыру (алаңдарды жасақтау, контейнерлерді орнату).

Айта кету керек, күл үйінділерінің жаңа карталарын салу кезінде күл үйіндісінің табанында фильтрациялық экранға қарсы жаңаша технология – канадалық полисинтетикалық геомембрана қолданылды. Арнаулы пленка – геомембрананы қолдану су оқшаулануын 100% қамтамасыз етеді. Бұл – гидрокүлжою (ГКЖ) айналымды жүйесінің жарықтандырылған суының құрамында кездесетін химиялық құрамдас бөліктердің есебінен ластанатын жер қыртысы және жерасты суларды қорғауды қамтамасыз ететін сенімді және ұзақмерзімді фильтрацияға қарсы экран.

Қалыптасқан қалдықтардың жалпы массасы, мың тонна

Көрсеткіш	2014	2015	2016
Күл-қож қалдықтары	2 389	2 437	2 600
Қалдықтардың өзге түрлері	14,08	14,4	8,2

Қауіптілік деңгейіне бөлгендегі қалдықтар, мың тонна

Көрсеткіш	2014	2015	2016
Қалыптасқан қалдықтар:	2 403	2 452	2 608,2
Жасыл тізім	2 402	2 451	2 607,75
Янтарь тізім	1, 311	1, 20	0,45

Қолдану тәсіліне бөлгендегі қалдықтар, мың тонна

Көрсеткіш	2014	2015	2016
Қалыптасқан қалдықтар:	2 403	2 452	2 608,2
Оның ішінде күл-қож қалдықтары	2 389	2 437	2 600
Кәсіпорында қолданылған қалдықтар	3,1	1,9	0,45
Залалсыздандырылған қалдықтар	0,018	0,009	0,036
Сыртқы ұйымдарға берілген қалдықтар	10,9	12,7	8,1
Кәсіпорынның өзіндік нысандарында орналастырылған қалдықтар	2 390	2 424	2 600
Оның ішінде күл-қож қалдықтары	2 389	2 423	2 600

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ МЕНЕДЖМЕНТ ЖҮЙЕСІ

Компаниялар тобының еншілес ұйымдары Қазақстанда алғашқылардың бірі болып ISO 14001 сериялы халықаралық экологиялық стандарттарға сәйкестік сертификатын алды.

ISO 14001 сериялы стандарттарға сәйкес әзірленген, сәтті жүзеге асырылып жатқан және сертификатталған экологиялық менеджмент жүйесінің болуы Корпорацияның бәсекеге қабілеттілігінің өсуіне, акциялардың нарықтық бағасының артуына, сыртқы мүдделі тараптармен қарым-қатынаста оң имидж қалыптастыруға негіз болатын ҚОҚ саласындағы жүйелі, тиімді жұмыстың маңызды көрсеткіші болып табылады.

Есептік кезеңде TÜV Rheinland Inter Cert компаниясы (тәуелсіз сараптама және сертификация саласының үздігі – «ОАЭК» АҚ еншілес кәсіпорындарының ISO 14001 (Экологиялық менеджмент жүйесі), ISO 9001 (Сапа менеджменті жүйесі), OHSAS 18001 (Кәсіби қауіпсіздік және денсаулық менеджментінің жүйесі), ISO/CD 50001 (Энергетикалық менеджмент жүйесі) халықаралық стандарттарының талаптарына сәйкестікке бақылау және қайта сертификаттау аудитін жүргізді. Нәтижесінде менеджменттің біріктірілген жүйесі (МБЖ) сертификаты беріліп, оның жұмыс қабілеттілігі, нәтижелілігі және жақсаруға бағытталғаны расталды.

«Ақмола электр желілік үлестіру компаниясы» АҚ 2016 жылы ISO 9001, 14001, 18001 және 50001 халықаралық стандарт сертификаттарына дайындалып, енгізіп және алуға дайындық жұмыстарын жүргізді. Одан әрі Корпорацияның өзге еншілес ұйымдарымен қатар ISO халықаралық стандарттар талаптары бойынша міндеттемелерді орындап, жыл сайын бұрын алынған сертификаттардың әрекетін растап, ұзартады.

ҚОРШАҒАН ОРТАНЫ ҚОРҒАУ ҚЫЗМЕТІН ҚОҒАМДЫҚ БАҒАЛАУ

ҚР экологиялық талаптарына сәйкес болу мақсатында 2016 жылы «ОАЭК» АҚ компаниялар тобының еншілес ұйымдары жергілікті атқарушы органдар мен қоғам өкілдерінің («СҚО бойынша энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы» МБ, «ҚРЭК СҚО және ҚР ЭМ ГИНК бойынша Экология департаменті» РМБ, «Павлодар қаласы кәсіпкерлік және ауыл шаруашылығы басқармасы» МБ, «ҚР ЭМ ҚРЭК Павлодар облысы бойынша Экология департаменті» РМБ қоршаған ортаны қорғау саласындағы өкілетті орган аумақтық бөлімшелері, «Павлодар облысы жер қыртысын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» МБ) қатысуымен келесі экологиялық жобалар бойынша 10 қоғамдық тыңдау өткізді:

1. «Қуат» және «Жылы су» карьерлеріне рекультивациялау жүргізу кезеңіне шаралар жоспарын талқылау (11.01.2016 ж.);
2. «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО күл үйіндісінің 2-кезек бөгетін жоғарылату» ҚОЫБ жобасы және «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО күл үйіндісінің 2-кезек бөгетін жоғарылату кезеңіне ҚОҚ бойынша шаралар жоспарының жобасы;

3. «3-ЖЭО №3 Р-50-130 типті турбоагрегаттың ауыстыру» ТЭН-не алдын ала ҚОЫБ (07.04.2016 ж.);
4. «Павлодар қаласы Солтүстік өнеркәсіптік ауданындағы «Альфа» учаскесінде балшық жыныста іздеу-бағалау жұмыстары» ҚОЫБ жобасы және Павлодар қаласы Солтүстік өнеркәсіптік ауданындағы «Альфа» учаскесінде балшық жыныста іздеу-бағалау жұмыстары кезеңіне ҚОҚ бойынша шаралар жоспарының жобасы (07.04.2016 ж.);
5. «Павлодар 3-ЖЭО. Металлоломды уақытша сақтауға арналған алаң құрылысы» ҚОЫБ жобасы және «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ металлоломды уақытша сақтауға арналған алаң құрылысы кезеңіне ҚОҚ бойынша шаралар жоспарының жобасы (09.06.2016 ж.);
6. «Қуат» және «Жылы су» карьерлерін жою» ҚОЫБ жобасы (25.08.2016 ж.);
7. «Павлодар қаласы Солтүстік өнеркәсіптік ауданында «Альфа» учаскесінде балшықты жыныстарды өнеркәсіптік әзірлеу» ҚОЫБ жобасы (05.12.2016 ж.);
8. «Павлодар қаласында «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ 3-ЖЭО мазутты шаруашылығын қайта құру» ҚОЫБ жобасы (22.12.2016 ж.);
9. «Петропавл қаласы, Я.Гашек көшесі, 28-үй мекен-жайы бойынша «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО ТА 6,7 БББЩ құрылысы» жұмыстық жобасына ҚОЫБ жобасы;
10. «Петропавл қаласы, Я.Гашек көшесі, 28-үй мекен-жайы бойынша №5 турбоагрегатты ауыстырумен Петропавл 2-ЖЭО қайта құру» жұмыстық жобасына ҚОЫБ жобасы.

Қоғамдық тыңдаулардың негізгі міндеті жоғарыда аталған жобаларды жүзеге асыру кезінде қоршаған ортаға ықпал етуді бағалауды анықтау, қоршаған және әлеуметтік-экономикалық ортаға болуы мүмкін салдарларды бағалау, қайта құру және құрылыс бойынша жұмыстар жүргізу кезінде қоршаған ортаға бөлінетін эмиссия нормативтерін әзірлеу болып табылады. Қоғамдық тыңдаулар өткізу туралы БАҚ-та хабарландыру беру «Северный Казахстан», «Солтүстік Қазақстан», «Звезда Прииртышья» және «Сарыарқа Самалы» басылымдарында, сондай-ақ, «Солтүстік қазақстан облысы бойынша энергетика және тұрғын үй-коммуналдық басқармасы» МБ интернет-ресурсында (www.ueikh.sko.kz), «Павлодар қаласы кәсіпкерлік және ауыл шаруашылығы бөлімі» МБ интернет-ресурсында (<http://pavlodar-op.gov.kz>), «Павлодар облысы жер қыртысын пайдалану, қоршаған орта және су ресурстары басқармасы» МБ интернет-ресурсында (<https://tabigatpv.gov.kz>) мемлекеттік және орыс тілдерінде хабарландыру беру арқылы жүзеге асырылды.

2016 жылы қатысу аймағының экологиялық ықпал етуіне арыздар түскен жоқ.

КАДРЛЫҚ ЖӘНЕ ӘЛЕУМЕТТІК САЯСАТ

ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІ БАСҚАРУ САЯСАТЫ

«ОАЭК» АҚ қызметкерлерді басқару саясаты Корпорацияның стратегиялық мақсаттарына қол жеткізу және қаматамасыз етуге бағытталған қызметкерлермен өзара жұмыс жүйесі болып табылады.

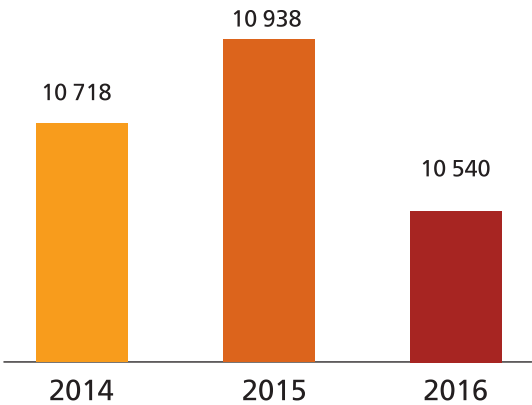
«ОАЭК» АҚ қызметкерлерді басқару саясатының мақсаты – қызметкерлер мүмкіндігін толық ашудың барлық мүмкіндіктерін беретін тиімді корпоративтік басқару жүйесі бар компания құру. Корпорация қызметкерлерді басқару саласындағы саясатын түрлі деңгейдегі кәсіби қызметкерлерді тарту, жоғары кәсіби қызметкерлерді ұстап қалу, қызметкерлерді үздіксіз кәсіби оқыту және дамыту, жас қызметкерлердің кәсіби өсуіне мүмкіндіктер беру, кадрлық резервті құру және да-рындарды басқару жолымен бекемдеу болып табылады.

ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІҢ САНДЫҚ ЖӘНЕ САПАЛЫҚ ҚҰРАМЫ

Корпорация қызметкерлерінің сандық құрамы 2016 жылдың 31 желтоқсаны бойынша 10 540 адамды құрады. 2014 жылмен салыстырғанда сандық құрамның 3,6%-ға төмендеу себептері:

- «АЭҮК» АҚ автотранспортын «АТП-Инвест» мамандандырылған кәсіпорнына беру;
- Еншілес ұйымдарда сандық құрамды оңтайландыру шараларын жүргізу.

Сандық құрамының өзгеру динамикасы, адам



«ОАЭК» АҚ кәсіпорындары бойынша 2016 жылы сандық құрамның бөлінісі

Компаниялар атауы	Жұмысшылар саны
«ОАЭК» АҚ	87
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ	5 054
«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ	2 581
«АЭҮК» АҚ	2 214
«АСТАНАЭНЕРГОСБЫТ» ЖШС	604
Барлығы:	10 540

ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІҢ САНАТЫ МЕН ЖЫНЫСТЫҚ ҚҰРАМЫ

Корпорация қызметкерлерінің жынысы бойынша құрылымының ара қатынасы ерлердің 62,5% жоғары үлесімен сипатталады. Өндіріс қызметкерлері негізінен «жұмысшылар» санатынан тұрады, оның 73,1% пайызын ерлер құрайды.

Қызметкерлер санаты	Барлығы		Ерлер		Әйелдер	
	Адам	%	Адам	%	Адам	%
Саны	10 540	100	6 841	62,5	4 097	37,5
Басшылар	1 504	14,3	1 133	75,3	371	24,7
Мамандар/қызметкерлер	3 023	28,7	987	32,6	2 036	67,4
Жұмысшылар	6 013	57,0	4 398	73,1	1 615	26,9

ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІҢ ЖАСЫ БОЙЫНША ҚҰРЫЛЫМЫ

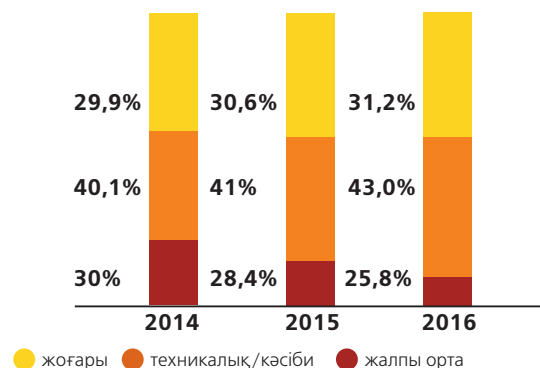
Корпорация қызметкерлерінің жас құрамы кәсіби еңбек өнімділігі жоғары қызметкерлер үлесінің жоғары деңгейімен сипатталады. 40 жасқа дейінгі қызметкерлер саны барлық қызметкерлердің 54,3%-ын құрайды. Бұл жас категориясындағы қызметкерлердің 2,7% артуы мен 60 жастан асқан қызметкерлер үлесінің 2015 жылмен салыстырғанда 2,2%-ға кемуі кәсіби білім мен білікті беру және ізбасарлықты қамтамасыз ету мақсатында жас мамандар мен тәжірибелі, жоғары білікті қызметкерлердің оңтайлы қатынасына қол жеткізу үшін қызметкерлер құрамын бірте-бірте жасарту бағытында қолға алынған шаралармен байланысты.



ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІҢ БІЛІМ БОЙЫНША ҚҰРАМЫ

Корпорацияда 2014–2016 жылдары техникалық/кәсіби білімі бар өндірістік қызметкерлер үлесінің өсу динамикасы байқалады. 2015 жылы сырттай оқу формасында 46 қызметкер жоғары білім алса, оның ішінде 32 қызметкер – кәсіпорын саласы бойынша білім алды, ал 45 қызметкер техникалық/кәсіби білім алса, оның ішінде 40 қызметкер – кәсіпорын саласы бойынша білім алды.

Қызметкерлердің білімі бойынша құрылымы



ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІ ОҚЫТУ ЖӘНЕ ДАМУЫ

Корпорацияның оқыту және дамыту жүйесі келесі бағыттарды қарастырады:

-  Міндетті, нормативті оқыту
-  Басқарушылық компетенцияларды дамыту
-  Кәсіби компетенцияларды дамыту

Қызмет тиімділігін арттырып, қауіпсіз еңбек жағдайларын орнату үшін Корпорация кәсіпорындарында корпоративтік форматта және жеке даму жоспары бойынша оқытулар жүргізіледі.

Атауы	2014	2015	2016
Дайындықтан, қайта даярлаудан және біліктілік көтеруден өткен қызметкерлер саны, оның ішінде:	7 208	8 061	7 953
Қауіпсіздік техникасы, өрт қауіпсіздігі, техникалық пайдалану ережелері (алғашқы оқыту, біліктілікті растау, аттестация/қайта аттестация), басшыларға арналған курстар	5 348	6 318	5 786
ISO 9001, ISO 14001, OHSAS 1800 сапа менеджменті жүйесі бойынша оқытулар (қоршаған ортаны қорғау, ішкі аудит және тәуекелдерді басқару мәселелерін қоса алғанда)	30	16	52
Аралас мамандықтарды оқыту	1 270	603	652
АҚ және ТЖ бойынша оқыту	17	21	32
Өзге (біліктілікті арттыру, семинарлар, тренингтер және т.б.)	543	1 103	1 431

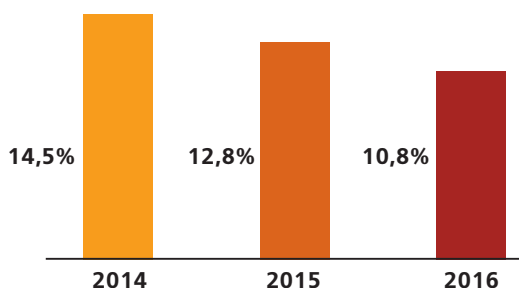
2016 жылы барлық қызметкерлердің 75,5%-ын құрайтын 7 953 адам оқитудан өтсе, оның ішінде 54,9% құрайтын 5 786 өндіріс саласының адамы міндетті оқудан өтті. Корпорацияның оқу орталықтарында 2015 жылы оқыған қызметкерлер саны – 3 438 адам, олар барлық қызметкерлердің 32,6%-ын құрайды. Корпорация қызметкерлерінің кәсіби профилін кеңейту мақсатында қосып атқарушылық (аралас) мамандықтарға 652 адам оқытылды.

ҚЫЗМЕТКЕРЛЕР ТҰРАҚСЫЗДЫҒЫ

2015 жылмен салыстырғанда қызметкерлердің тұрақсыздығы жағдайды жақсартуға бағытталған төмендегі шаралар бағдарламасын іске асыруға байланысты тұтас Корпорация бойынша 2%-ға төмендеді:

- Еңбекті төлеу қоры резервтерін анықтап, босаған қаржыны еңбекақыны көтеруге бағыттау үшін кәсіпорындардың штаттық сандық құрамын оңтайландыру;
- Тәлімгерлік институтын дамыту және жас мамандарды қолдау жүйесі;
- Қызметкерлерді материалдық және материалдық емес ынталандыру;
- Ұжымдық келісімшарттарға сәйкес, әлеуметтік кепілдіктер жағдайларын жақсарту.

Тұрақсыздық коэффициенті



КАДРЛЫҚ РЕЗЕРВ

Түрлі деңгейдегі басқарушылық лауазымдарды толтыру үшін қажетті резервті қалыптастыру мақсатында 2016 жылы «ОАЭК» АҚ-нда 1 263 басшыдан құралған жоғарғы, орта және бастапқы басшылық буындарының кадрлық резерві қалыптасқан. Кадрлық резервті дамыту – өзіндік оқу орындарында оқыту, біліктілік арттыру, тәлімгерлік алу, басқарушылық функцияларды атқару, уақытша ауыстыруды қамтитын жеке кәсіби және ұйымдастырушылық-басқарушылық бағдарламаға негізделеді. Сыртқы кадрлық резервті қалыптастыру жұмыстары жүргізілуде. 2016 жылы кадрлық резервте

тұрған қызметкерлердің 112-сі басқарушылық қызметке ауыстырылды. Корпорация кәсіпорындарында 998 жас маман қызмет етеді, оның ішінде 2016 жылы 281 адам жұмысқа қабылданды, оның ішінде жетекші лауазымдар мен мамандықтарға – 171 адам. Бұл ретте техникалық/кәсіби білімімен жұмысқа алынғандар үлесі 155 адам (55%) болса, жоғары білімі барлар – 126 адам (45%).

ЖАС МАМАНДАРДЫ ТARTУ

2015 жылы жас мамандарды қолдау және оқу орындарының түлектерін кәсіпорынның негізгі/сыни мамандықтарына тарту, қызметкерлердің білім деңгейін дамыту және арттыру, негізгі қызметкерлерді ұстап қалу үшін құрылған PROFENERGY жобасы 2016 жылы жалғасын тапты. Корпорацияда техникалық кәсіби білім бар қызметкерлер үлесінің арту тенденциясы байқалады. PROFENERGY жобасы техникалық кадр дайындау бойынша мемлекеттік саясатты жүзеге асыруға мүмкіндік береді.

Аталған бағдарлама төменде аталған студенттер тобына қатысты шараларды қарастырады:

- соқу бағдарламаларын жетілдіру;
- ақылы тәжірибе;
- каникул уақытына уақытша жұмысқа орналастыру;
- ғылыми жұмыстар конкурсы;
- атаулы стипендиялар тағайындау;
- емтихан комиссияларына қатысу.



Корпорацияда еңбек ететін жас мамандарға арналған Бағдарлама аясындағы шаралар келесілерді қарастырады:

- сырттай оқу ақысын төлеу;
- оқу демалысын төлеу;
- оқу орнына бару жол шығындарын өтеу.

PROFENERGY жобасы оқушыларға көптеген басымдықтар қарастырады және 2016 жылы Корпорацияның барлық кәсіпорындарында жүзеге асырылды.

2016 жылғы мамырда «АЭУК» АҚ-нда Астана қаласы және Ақмола облысының сегіз оқу орнының өкілдерімен әлеуметтік әріптестік жөнінде келісімшартқа қол қойылды. Серіктестік ЖОО-нда білім алуды өндірістегі тәжірибелік машықтармен үйлестіретін дуальді оқу қағидаларына негізделген.

2016 жылғы маусымда «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ-нда Петропавл қаласы жоғары және орта арнаулы оқу орындарымен компанияның профильді мамандықтарының үшінші курс студенттері арасында әлеуметтік әріптестік аясында ұйымдастырылған ғылыми жұмыстар конкурсының қорытындылары шығарылды. Конкурс жеңімпаздары дипломдар мен энергетикалық компанияның корпоративтік стипендияларымен марапатталды. Конкурстың екі жеңімпазына «Петропавл жылу желілері» ЖШС және «Солтүстік Қазақстан электр желілік тарату компаниясы» АҚ атаулы стипендиялары берілді.

2016 жылғы қарашада «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ Павлодар және Екібастұз қалалары үшінші курс студенттері арасында конкурс жариялады. Оның жеңімпаздары жобаларды қорғаудан кейін әділ қазылар тарапымен анықталып, олар 2017 жылы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» кәсіпорындар тобы атаулы корпоративтік стипендиясымен марапатталып, компанияда еңбекпен қамтылуға мүмкіндік алады.

Сондай-ақ, бағдарлама аясында 2016 жыл қорытындысында «ОАЭК» АҚ Корпорациясындағы өндірістік нысандарда 136 экскурсия өткізіліп, 419 студент өндірістік және дипломалды тәжірибеден өтті, ал 152 жұмысшы сырттай жоғары білім алып жатса, оның 108-і кәсіпорын саласы бойынша, 110 жұмысшы сырттай техникалық/кәсіби білім алып жатса, оның 97-сі кәсіпорын саласы бойынша.



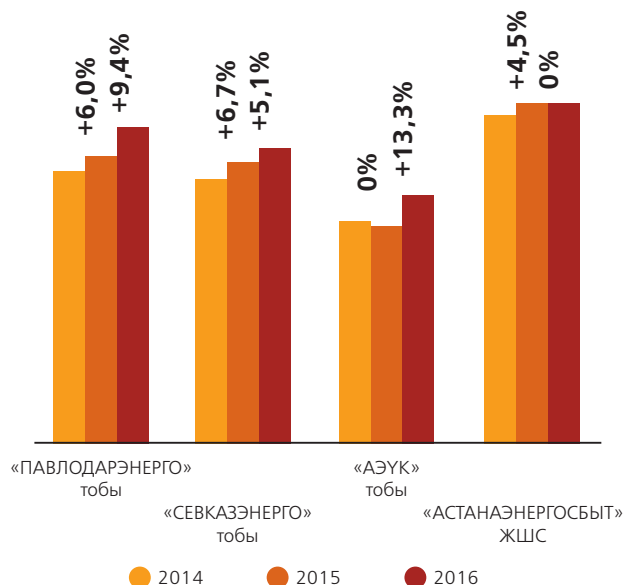
ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРДІ ҰНТАЛАНДЫРУ ЖӘНЕ МАРАПАТТАУ

Корпорациядағы ынталандыру мен марапаттау жүйесінің мақсаты – Корпорацияның өз міндеті мен бизнес-мақсаттарына аз шығынмен қол жеткізуіне жұмыс жасайтын қызметкерлерді тарту, ұстап қалу және ынталандыру болып табылады.

2016 жылғы орташа табыс 2015 жылмен салыстырғанда 8,6%-ға артты.

2016 жылы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ, «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ және «АЭУК» АҚ-нда Еңбекті төлеудің бірыңғай жүйесіне көшу бойынша шаралар жүргізілді, оның мақсаты – ішкі және сыртқы факторларды есепке алып, материалдық ынталандыру жүйесін құру болып табылды, оның ішінде өндірістік процеске қатысу сипаты бойынша еңбекті төлеуді бөлу, әлеуметтік факторлар мен қатысу аймағы бойынша еңбек нарығын талдау қарастырылған.

«ОАЭК» АҚ еншілес компаниялары бөлінісінде қарастырғандағы орташа табыстың өсу қарқыны



МАТЕРИАЛДЫҚ ЕМЕС ҰНТАЛАНДЫРУ

Қызметкерлерді жоғары өндірістік көрсеткіштерге қол жеткізу үшін моральдық ынталандыру, тиімді еңбекке ұмтылдыру үшін Корпорацияда жыл сайын наградалар, құрмет грамоталарын, атақтар беру, корпоративтік ақпарат көздерінде жариялау шаралары жүзеге асырылады.

2016 жыл қорытындысында тиімді еңбегі үшін 152 қызметкер корпоративтік наградалармен, 32 қызметкер мен ардагер мемлекеттік наградалармен, 3 қызметкер ТМД Электроэнергетикалық Кеңесінің наградасымен, 42 қызметкер Қазақстан Энергетикалық Қауымдастығының наградасымен, оның ішінде 10 қызметкер «Еңбек сіңірген энергетик», 10 қызметкер «Құрметті энергетик» атағымен марапатталды.

КӘСІПОДАҚ ҰЙЫМДАРЫМЕН ӨЗАРА ҚЫЗМЕТ

«ОАЭК» АҚ барлық компанияларында кәсіподақ ұйымдары қызмет етеді, сондай-ақ, жұмысшылар мен олардың отбасыларына әлеуметтік жеңілдіктер пен кепілдіктер қарастырылған Ұжымдық келісім-шарттар жасалған.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ және «АЭҮК» АҚ-нда 2014–2016 жылдарға арналып Ұжымдық шарттар жасалған. Ал «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» кәсіпорындар тобында Бірыңғай ұжымдық шарт 2016-2019 жылдарға жасалды.

Ұжымдық келісімшартты жасауда экономикалық мақсаттылық, жетімділік, бірлескен жауапкершілік пен айқындылық принциптері басшылыққа алынған.

Атауы	2014	2015	2016
Кәсіподаққа мүше қызметкерлер саны	6 788	6 937	6 601
Барлық қызметкерлер ішіндегі үлесі, %	63	63	63

Әлеуметтік серіктестік аясында кәсіпорындар мен кәсіподақ ұйымдарының қатысуымен жыл сайын келесі шаралар өткізіледі:

- спорттық-сауықтыру шаралары;
- демалыс пен бос уақытты ұйымдастыру, мәдени-бұқаралық шаралар;
- мерейтойлық және мерекелік даталарға демеушілік көрсету;
- қайырымдылық қолдау.

ӘЛЕУМЕТТІК ҚОЛДАУ, КЕПІЛДІКТЕР ЖӘНЕ ӨТЕМАҚЫ ТӨЛЕМДЕРІ

«ОАЭК» АҚ әлеуметтік саясаты жұмысшылармен және олардың өкілдері – кәсіподақ ұйымдарымен анықталады және Корпорация еншілес ұйымдарының қаржылық мүмкіндіктері есебінен қамтамасыз етіледі.

Зейнеткерлермен әлеуметтік жұмыс үшін ұжымдық келісім-шарттармен Корпорацияның барлық кәсіпорындарында жұмыс істейтін Ардагерлер кеңесіне ақшалай қаражат бөлу қарастырылған. Жыл сайын ҰОС ардагерлерін және еңбек ардагерлерін жұмыс істемейтін зейнеткерлерге материалдық көмек көрсету арқылы қолдау шаралары өтеді. Ардагерлерге үйлерінде патронаждық көмек көрсетіліп, 9 мамырға орай, концерттік бағдарламалар мен мерекелік түскі астар ұйымдастырылады.

«АЭҮК» АҚ топ кәсіпорындарында қызметкерлерді әлеуметтік қолдау мақсатында жыл сайын компания әлеуметтік пакетінің аясында қызметкерлерді ерікті медициналық сақтандыру өткізіледі. Сақтандыру бағдарламалары компания қызметкерлеріне қатысу аймақтарында, Астана қаласында амбулаторлы-поликлиникалық және стационарлық жағдайда білікті медициналық көмек алуға мүмкіндік береді. Бұл, әсіресе, шалғайдағы ауыл тұрғындары үшін аса тиімді.

2016 жылғы желтоқсанда «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ мен Солтүстік Қазақстан облысы әкімдігі арасындағы мемлекеттік-жекеменшік әріптестіктің арқасында компания қызметкерлері мен Петропавл қаласы тұрғындарына арналған отбасылық типтегі 90 пәтерлік корпоративтік жатақхананың салтанатты ашылу рәсімі болды.

2016 жылғы желтоқсанда Петропавл қаласында қызметкерлер мен қала тұрғындарының балаларына арналып мемлекеттік-жекеменшік әріптестік аясында салынған 340 орындық «Алақай» балабақшасы 1 жасын атап өтті.

Мақсаттар	Әлеуметтік пакет
Қызметкерді ұзақмерзімдік қызметке ынталандыру	5% көлемдегі қосымша кәсіби зейнетақы жарналары. Кәсіби жарыс үшін сыйақы. Мерейтойлық және мерекелік даталарға орай сыйақылар.
Тиімді өтемақы және жеңілдік жүйесі	Тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық шығындарына өтемақы, жатақхана, баспана жалдау бойынша жеңілдіктер. Жұмысшыларды жұмысқа және жұмыстан үйіне жеткізуге автотранспорт қызметтері. 14 жасқа дейінгі балаларға лагерьге жолдама беру. Балаларға жаңа жылдық сыйлықтар.
Қызметкерлердің еңбек қабілеті мен денсаулығын қолдау	Өндірістегі қайғылы оқиғалар мен аурулардан сақтандыру. Санаторий-профилактикалық ем алу шығындарын өтеу.
Қызметкерлерді әлеуметтік қолдау	Бала дүниеге келгенде материалдық көмек. Жерлеу қызметтеріне материалдық көмек. Ақы төленетін оқу демалысы. Зейнетке шыққанда сыйақы беру. Компания ардагерлерін қолдау бағдарламасы.
Спорттық-сауықтыру шаралары	Спорттық жарыстар қатысушыларының тамақтану шығындарын өтеу. Мәдени-бұқаралық шаралар мен ұжымдық демалысты өткізу шығындарын өтеу.

СПОРТТЫҚ-САУЫҚТЫРУ ШАРАЛАРЫ

Корпорация кәсіпорындарында салауатты өмір салтын насихаттау және дамыту мақсатында келесі шаралар өткізіледі:

- спорттық-сауықтыру кешендеріне абонементтер беру;
- белсенді бос уақытты ұйымдастыру;
- ұжымдық дәстүрлерді қалыптастыру;
- жыл сайын спартакиада, кәсіби жарыстар өткізу.

«ОАЭК» АҚ еншілес ұйымдарының қызметкерлері кәсіпорын деңгейінде, облыстық, өңірлік және халықаралық деңгейде өткізілетін спорттық және сауықтыру шараларына белсенді қатысады. Кәсіпорын ішінде спорттық сайыстар өткізу тәжірибесі командалардың сыртқы жарыстарда жүлделі орындарды иеленуіне мүмкіндік береді.

«АЭУК» АҚ жыл сайынғы спартакиадасы 2016 жылы компанияның мерейтойлық датасына орайланып, Тәуелсіздік күні қарсаңында спорттың төрт түрі – волейбол, шахмат, үстел теннисі және армрестлингтен өткізілді. Жарысқа компанияның 50-ге жуық қызметкері қатысты.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ кәсіпорындар тобы қызметкерлері арасында жыл сайын спорттың 14 түрі бойынша жарыстар, спартакиадалар және туристік слеттер ұйымдастырылады. Жалпы алғанда жарыстарға 276 қызметкер қатысты.

«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» топ кәсіпорындарында Энергетик күнін мерекелеуге орай дәстүрлі түрде отбасылық эстафета ұйымдастырылады. 2016 жылы эстафетаға қызметкерлер мен олардың отбасыларынан құралған 11 команда қатысты.

Спорттық-сауықтыру шараларының қатысушылары құр қол қайтпайды, жеңімпаздар кәсіпорынның бағалы сыйлықтарымен марапатталса, орын алған оқиғалар ақпараттық корпоративтік құралдарда кеңінен насихатталады.



ҚАУІПСІЗДІК ЖӘНЕ ЕҢБЕКТІ ҚОРҒАУ

ҚАУІПСІЗДІК ЖӘНЕ ЕҢБЕКТІ ҚОРҒАУ САЛАСЫНДАҒЫ СТРАТЕГИЯЛЫҚ МАҚСАТТАР ЖӘНЕ ОРЫНДАЛҒАН ШАРАЛАР

Қауіпсіздік және еңбекті қорғау «ОАЭК» АҚ басым құндылықтарының бірі және Корпорация бизнес-жүйесінің біртұтас бөлігі болып табылады.

2016 жылы «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің шешімімен қауіпсіздік және еңбекті қорғау саласы бойынша саясаты (бұдан әрі – Саясат) бекітіліп, онда жоғары басшылықпен ресми түрде айтылған қауіпсіздік және еңбекті қорғауды қамтамасыз ету саласындағы Компаниялар тобының негізгі қағидаттары, мақсаттары мен міндеттері анықталды.

Саясатта келтірілген қағидалар Корпорацияның стратегиялық мақсаттарына сәйкес келеді:

- Жарақаттану жағдайларын төмендету;
- Кәсіби қауіпсіздік деңгейін арттыру және кәсіби қауіпсіздік пен еңбекті қорғауды басқару жүйесін жетілдіру;
- Жұмыс орындарындағы еңбек жағдайларын жақсарту;
- Жұмыстың қауіпсіз әдіс-тәсілдері бойынша жүйелі оқыту тренингтерін өткізу есебінен қызметкерлердің қауіпсіз емес әрекеттерінің алдын алу;
- Қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша қызметкерлерді ынталандыру жүйесін дамыту;
- Қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша бірыңғай корпоративтік стандарттарды әзірлеу және енгізу;
- Қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша заманауи жетекші тәжірибені, үздік әлемдік тәжірибелерді зерттеу және тарату.

Саясатты бекіту өндірісте қауіпсіздік деңгейі мен еңбек мәдениетін көтеруге бағытталған «ОАЭК» АҚ-ның маңызды қадамы болды. Саясатты жүзеге асыру келесілерге мүмкіндік береді:

- өндірістегі жарақаттану жағдайлары санын азайту;

- «ОАЭК» АҚ және оның еншілес компанияларының сыртқы және ішкі нарықтардағы беделі мен бәсекеге қабілеттілігін көтеру;
- «ОАЭК» АҚ әлеуметтік жауапкершілік деңгейін көтеру.

2016 жылы 2016-2017 жылдарға арналған қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша шаралар жоспарына сәйкес келесі шаралар жүзеге асырылды:

- сигналдық парақ туралы Ереже бекітіліп, қолданысқа енгізілді;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау талаптарын бұзған жұмысшы отбасына хабарлама беру тәжірибесі енгізілді;
- энергетикадағы қосымша қауіпсіздік белгілерінің альбомы әзірленді;
- жұмыс орындарын паспорттау әдістемесі бекітіліп, қолданысқа енгізілді;
- қорғаныс заттарын сынау, сақтау және қолдану талаптарын бірегейлендіру мақсатында тиісті нұсқаулық қолданысқа енгізілді;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау, оның ішінде «ОАЭК» АҚ еншілес ұйымдары мен оның кәсіпорындары арасында өзара аудиттерге мониторинг жүргізу бойынша шараларды бірегейлендіру мақсатында қауіпсіздік және еңбекті қорғау жағдайына мониторинг бойынша регламент әзірленіп, қолданысқа енгізілді.
- 2016 жылғы қазанда «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ кәсіпорындарында қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша бірінші өзара аудит жүргізілді. Бір алаңда «ОАЭК» АҚ еншілес ұйымдарының қауіпсіздік және еңбекті қорғау қызметтерінің жетекшілері кездесті. Бұл шара қауіпсіз еңбек жағдайларын құру, қауіпсіздік және еңбекті қорғауды тиімді басқару, корпоративтік шаралар, регламенттер және қауіпсіздік стандарттарын енгізу бойынша құжаттарды жүргізу бойынша жұмыс тәжірибесімен алмасуға мүмкіндік берді. Келесі өзара аудитті «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ кәсіпорындарында 2017 жылы сәуірде өткізу жоспарлануда.
- 2016 жыл ішінде «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ және «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ және олардың еншілес ұйымдарында OHSAS 18001 кәсіби қауіпсіздік және еңбекті қорғау халықаралық стандартының талаптарына сәйкестікке сертификациялық аудит жүргізіліп, кәсіпорындар сәйкестікті растады.

ӨНДІРІСТІК ЖАРАҚАТТАНУДЫҢ ТҮРЛЕРІ МЕН ДЕҢГЕЙЛЕРІ

Есептік жылы Компаниялар тобында 5 қайғылы оқиға орын алды, оның барлығы Павлодар өңірінде «ПАВЛО-ДАРЭНЕРГО» АҚ-нда орын алды.

Қайғылы жағдайға әкелген оқиға түрлері:

- электр тоғымен жарақаттану;
- жарақаттанушының құлауы
- жарақаттанушының биіктен құлауы.

Қайғылы оқиғалардың себептері:

- жарақаттанушының өрескел байқамаушылығы;
- жұмыстың қанағаттанусыз ұйымдастырылуы;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша нұсқаулық талаптарын сақтамау.

1 өлім жағдайымен аяқталған қайғылы оқиғаға жол берілді.

Корпорацияда қолданылатын қайғылы оқиғаларды тіркеу, есеп беру және хабарлау жүйесі Қазақстан Республикасы заңнамасы және Халықаралық еңбек ұйымының (ХЕҰ) талаптарына сәйкес келеді.

Өндірістік жарақаттануды алдын ала хабарлау және қауіпсіздік пен еңбекті қорғау талаптарының бұзылуы жағдайларына мониторинг жасап, есепке алу мақсатында Корпорация мен еншілес ұйымдарында келесі жұмыстар атқарылды:

- Ірі жарақаттар мен зияндардың іргетасы болып табылатын шағын жарақаттар, қауіпті оқиғаларды зерттеу;
- қайғылы оқиғалар нәтижелері бойынша ақпараттық бюллетеньдер дайындау және себептерін жеткізу және болашақта мұндай жағдайлардың қайталануын болдырмау мақсатында бюллетеньдер арқылы Корпорация еншілес ұйымдарының барлық кәсіпорындары қызметкерлерін ақпараттандыру;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау, электр қауіпсіздігі мәселелері бойынша қызметкерлерді оқыту және білімдерін тексеру;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау жағдайына жо-спарлы және тосын тексерулер жүргізу;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау күндерін өткізу;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша жиын-дар өткізу;
- қауіпсіздік және еңбекті қорғау талаптарына сәйкес жұмыс орнын жасақтау;
- жұмыс орындарын ақпараттық плакаттармен және қауіпсіздік белгілерімен қамтамасыз ету;
- кәсіби жарыстар өткізу;
- көрсеткіш наряд-допуск бойынша және басқа да шаралар өткізу.

Өндірістік жарақаттану деңгейі

	2014	2015	2016
Қызметкерлер саны	10 622	10 938	10 540
Жарақаттану оқиғаларының саны	3	4	5
Жарақаттанғандар саны / олардың ішінде әйелдер	3/0	4/1	5/0
Өліммен аяқталған жағдайлар саны	2	0	1

Қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша профилактикалық жұмыстар жүргізудің негізгі көрсеткіштері

	2014	2015	2016
Қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша өткізілген жиындар саны	230	239	246
Өткізілген Қауіпсіздік және еңбекті қорғау күндерінің саны	474	610	575
Мердігер ұйымдарға жүргізілген тексерулер саны/анықталған сәйкессіздіктер саны	---	---	220/335

Есепте тұңғыш рет мердігер ұйымдарда жасалған тексерулер саны мен мердігерде анықталған сәйкессіздіктер саны беріліп отыр. Корпорацияның өндірістік нысандарында әрекет ететін мердігер ұйымдардың жұмысы, келісімшарттық аумақта жұмыс жасаған кезде мердігерде қайғылы жағдайдың болуы «ОАЭК» АҚ абыройына әсер етеді. Корпорацияның еншілес ұйымдары мердігер ұйымдарда тексеру жұмыстарын жүргізуге, мердігермен өзара әрекет етуге/байланыс құруға, мердігер қызметкерлерімен инструктаж өткізуге айтарлықтай уақыт бөледі.

Қауіпсіздік және еңбекті қорғау шараларын орындау, еңбек жағдайларын жақсарту бойынша 2016 жылы атқарылған шаралардың нақты шығыны 736 млн теңгені құрады. Қаржы Корпорация қызметкерлерін қажетті жеке қорғаныш заттарымен, оның ішінде электрден қорғау заттары, арнайы тағам, дәрі-дәрмекпен қамтамасыз етуге жұмсалды. Сондай-ақ, вакцинация, қызметкерлерді оқыту, ақпараттық плакаттар, нормативті-техникалық құжаттар басылымы мен қауіпсіздік және еңбекті қорғау белгілері, өрт сөндіру заттарын сатып алу жүргізілді. Жұмыс орындарын қосымша жарықтандыру, вентиляция және кондиционер жүйесін жөндеу, ғимараттар мен қондырғыларды жөндеу және басқа шаралар орындалды.

Қазасқтан Республикасының «Қызметкерді еңбек (қызметтік) міндеттерін атқару кезінде қайғылы оқиғалардан сақтандыру туралы» заңнамасының талаптарына сәйкес, Корпорация кәсіпорындарының барлық қызметкерлері қайғылы оқиғалардан сақтандырылған.

Корпорацияда қолданылатын қайғылы оқиғаларды тіркеу, есеп беру және хабарлау жүйесі Қазақстан Республикасы заңнамасы және Халықаралық еңбек ұйымының (ХЕҰ) талаптарына сәйкес келеді.

КОРПОРАЦИЯНЫҢ КӘСІБИ ҚЫЗМЕТІ ЖАРАҚАТ АЛУДЫҢ ЖОҒАРЫ ТӘУЕКЕЛІМЕН БАЙЛАНЫСТЫ ҚЫЗМЕТКЕРЛЕРІ

Энергетикалық қондырғыға қызмет көрсету және жөндеу бойынша жұмыстар өндірісі жоғары тәуекелдермен байланысты. Кәсіби қызметі жарақат алудың жоғары тәуекелімен байланысты қызметкерлерге электриктер/электромонтерлар жатады.

Электр құрылғыларында жұмыс жасау кезінде қауіпсіздікті қамтамасыз ету үшін:

- қызметкерлерді оқыту жүргізіледі;
- ұйымдастырушылық және техникалық шаралар жүргізіледі, оларды орындауға бақылау жасалады;
- қызметкерлер қажетті жеке қорғаныш және электрден қорғау заттарымен қамтамасыз етіледі.

Қысым астындағы тоқ жүруші бөліктердегі электр құрылғыларына қызмет көрсетуші қызметкерлерге ескерту қосымша қорғаныш заттары есебінде 2016 жылы жұмысшының қорғаныштық каскасына бекітілетін жеке қысым сигнализаторларын алуға тапсырыс берілді. 2017 жылы қысым сигнализаторларымен электр беру желілерін жөндейтін бригадалардың көбі қамтамасыз етілетін болады.

2017 ЖЫЛҒА ЖОСПАРЛАР

017 жылы Корпорация қауіпсіздік және еңбекті қорғау бойынша келесі корпоративтік стандарттар мен құжаттарды енгізіп, қолдауды жоспарлап отыр:

- «Тәртіптік қауіпсіздік аудиттерін жүргізу» стандарты;
- «Өндірістік алаңдар мен нысандарда транспорт пен жаяу жүргіншілер өзара әрекеті кезіндегі қауіпсіздік талаптары» стандарты;
- «Биіктіктегі жұмыс» стандарты;
- «Энергия көздерін оқшаулау» стандарты;
- «Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ кәсіпорындары қызметкерлерін қауіпсіздік және еңбекті қорғау талаптарын сақтауға ынталандыруды ұйымдастыру регламенті.

Еуропалық Қайта құру және Даму Банкінің саясатына сәйкес, Корпорация Экологиялық және әлеуметтік қызмет жоспарын (ESAP) және мүдделі тараптармен өзара қызмет жоспарын (SEP) жүзеге асыру жалғастырылуда. ESAP аясында жария есеп әзірленіп, ол «ОАЭК» АҚ кәсіпорындарында қауіпсіздік пен еңбекті қорғауды жетілдіру бойынша жобалар туралы ақпаратты қамтиды.

ТҰТЫНУШЫЛАР ҚАУІПСІЗДІГІ

Корпорация өз тұтынушыларының қауіпсіздігі мен денсаулығына алаңдайды. Бұл мақсатта жоспарлы ақпараттық-түсіндірме жұмыстары, қондырғыларды қарау жүргізіледі. Корпорацияның еншілес кәсіпорындары жетекші технологиялар енгізіп, қауіпсіз жұмыс өндірісі бойынша шараларды жүзеге асырады.

АҚПАРАТТЫҚ ТҮСІНДІРУ ЖҰМЫСТАРЫ

Корпорацияның электр желілік кәсіпорнының әрбір аудандық бөлімшелерінің басшылығы қауіпсіздік және еңбекті қорғау қызметі мамандарымен бірге тұрғындарға қолданыстағы электр құрылғылары мен электр беру желілері жанында қауіпсіздік талаптарын сақтау тақырыбында ақпараттық-түсіндірме жұмыстарын жүргізеді.

Оқу жылының басында және соңында балалар электр жарақатын алуының алдын алу және профилактика бойынша акциялар өткізіліп, аудандық электр желілік кәсіпорындар мамандары мектептерге шақырылып, олар оқушыларды электр тоғынан жарақат алудан сақтандырады.

Еншілес ұйымдар пайдаланатын барлық электр құрылғыларында қауіп туралы тұрғындар мен қызметкерлерге ескерту үшін қауіпсіздік белгілері мен жазбалары орналастырылған, қондырғылар рұқсат етілмеген енуден қорғалған, олар тиісті қоршаулар, құлыптар, бекітулермен қамтылған.

Облыстық және аудандық БАҚ-та жарақаттану профилактикасына, оның ішінде балалардың жарақаттануына және тұрғындардың денсаулығын қорғауға арналған мақалалар жарияланып тұрады.



ӨТКІЗУШІ КӘСІПОРЫНДАРДА ТҰТЫНУШЫЛАРДЫҢ ҚАУІПСІЗДІГІ МЕН ДЕНСАУЛЫҒЫН САҚТАУ

Өткізуші компанияларда қауіпсіздік және тұтынушылардың денсаулығын қорғау мақсатында келесі шаралар атқарылды:

- жарақаттануды ескерту мақсатында сервис-орталықтары ғимараттарының кіреберістері сырғанауға қарсы резина кілемшелерімен жабдықталған;
- физикалық мүмкіндігі шектелген адамдар үшін сервис-орталықтары ғимараттары пандустармен жабдықталған;
- сервис-орталықтары ғимараттары видеобақылаумен жабдықталған;
- барлық сервис-орталықтар қажетті дәрі-дәрмекпен қамтылған медициналық қобдишамен жабдықталған;
- сервис-орталықтар ғимараттарында ауа кондиционерлеу жүйесі орнатылған;
- өрт қауіпсіздігін сақтау мақсатында барлық сервис-орталықтарда өрт-күзет дабыл жүйесі орнатылған, алғашқы өрт сөндіру заттарымен қамтылған;
- Сервис-орталықтарының көрнекті жерінде өрт кезінде адамдарды эвакуациялау жоспары орналастырылған, ғимарат сыртына қарай эвакуациялық есіктердің еркін ашылуы қамтамасыз етілген.

Корпорацияның еншілес ұйымдарында ресми сайттар, тұтынушылардың қанағаттану деңгейін анықтау және жақсарту ұсыныстарын қарау мақсатында тұтынушыларға сауалнама жүргізу жолымен тұтынушылармен кері байланыс ұйымдастырылған.



ӘЛЕУМЕТТІК ӘРІПТЕСТІК

ОАЭК» АҚ өзі қызмет ететін өңірлердегі халықты қолдауға бағытталған әлеуметтік жобалардың белсенді қатысушысы болып табылады.

2016 жылғы 22 желтоқсанда Петропавл 2-ЖЭО 55 жылдығы және Энергетик күніне орай, компания қызметкерлері мен Петропавл қаласы тұрғындарына арналған шағын отбасылы 90 пәтерлік жатақхана салтанатты түрде ашылды. Бұл жоба «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ мен Солтүстік Қазақстан облысы әкімдігі арасындағы мемлекеттік-жекеменшік әріптестік арқасында жүзеге асты. Ведомстволық жатақхананың болуы энергетикалық кешен кәсіпорындарына жас және саланың перспективалы мамандарын тартады.

Петропавлда 2015 жылы Солтүстік Қазақстан облысы әкімдігімен мемлекеттік-жекеменшік әріптестік аясында ашылған 320 орындық «Алақай» балабақшасы өз жұмысын жалғастыруда.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ көп жылдар бойы «Жұлдыздар» отбасылық үй балаларына демеушілік көмек көрсетіп, оның тәрбиеленушілер мен түлектеріне мерекелік даталарға орай естелік сыйлықтар ұсынып, каникул кезеңінде олардың бос уақытын ұйымдастырады.

2016 жылы «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ «Мектепке жол» республикалық акциясына «Бақытты балалық аумағы» ұранымен қатысты. Компания екі жылдан бері бұл акцияға белсенді қатысып, жетім балаларға көмек көрсетіп келеді.

КОРПОРАТИВТІК ОҚИҒАЛАР

Корпорацияда қазақ дәстүрлерін таныстырып, асық ату, арқан тарту сынды дәстүрлі ойындарды өткізумен «Наурыз мейрамын» тойлау айнымас дәстүрге айналды.

2016 жылы «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО 55 жылдық мерейтойы тойланды. Мерейтойға орай бірқатар шара өткізілді:

- балалар суреттері және қолөнері байқауы;
- Петропавл 2-ЖЭО тарихына арналған «Жаңа құрулар энергиясы» корпоративтік фотокітабын дайындау;
- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ музыкалық дарынды қызметкерлерінің қатысуымен «Заречная көшесіндегі көктем» мерейтойлық концерті.

2016 жыл ішінде «АЭҮК» АҚ 15 жылдығы, «Павлодар жылу желілері» ЖШС 45 жылдығы, Павлодар 2-ЖЭО 55 жылдығы және Екібастұз ЖЭО 60 жылдығына арналған мерейтойлық шаралары ұйымдастырылды.



МАҢЫЗДЫ АСПЕКТТЕР
МЕН ШЕКАРАЛАР

GRI G4 нұсқаулығының есептің мазмұнын анықтау принциптеріне сәйкес, есепте баяндалатын тақырыптардың маңыздылығына бағалау жүргізілді. Маңыздылықты анықтау үдерісі келесі кезеңдерден тұрады:

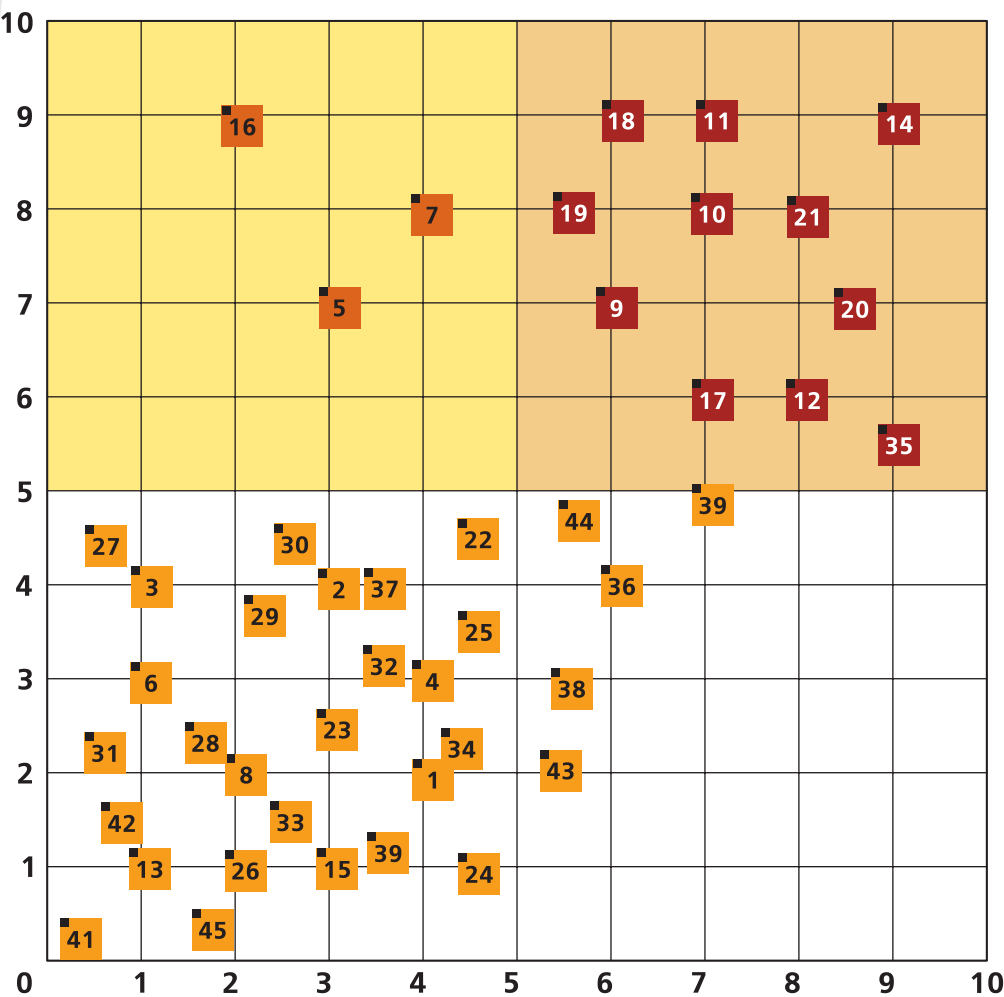
1-кезең. GRI G4 нұсқаулығының базасында тұрақты дамуға қатысты тақырыптардың бәрі айқындалды.

2-кезең. Тізімде көрсетілген тақырыптардың Корпорация ішінде және оның сыртында ықпал ету деңгейіне талдау жасалды. Одан арғы тереңдетіліп баяндалатын

тақырыптарды таңдау мүдделі тараптармен өзара қызмет ескеріліп жасалды. Бұдан бөлек, тақырыптар Корпорация қызметіне және оның даму стратегиясына ықпал ету тұрғысынан талданды.

3-кезең. Мүдделі тараптардың пікірлері мен Корпорацияның стратегиялық жоспарларына сәйкес, маңызды тақырыптар Маңыздылық картасына орналастыру үшін реттеліп, орындары анықталды. Әрбір қызмет аспектісіне Корпорацияға ықпалы (көлденең ось) және мүдделі тараптарға ықпалы (тік ось) ескеріліп, орташа балл берілді. Аса жоғары басымдылыққа ие аспектітер қызыл аумақта орналасты – есеп құруда оларға бірінші кезекте мән берілді. Сондай-ақ, есепте қызғылт аумақта орналасқан аспектітер де ішінара баяндалды.

АСПЕКТТЕР ТІЗІМІ МЕН МАҢЫЗДЫЛЫҚ КАРТАСЫ



Аспекттер тізімі

№	Аспекттер	№	Аспекттер
1	Экономикалық нәтижелілік	24	Еңбек қатынастары тәжірибесіне қатысты арыздану механизмдері
2	Нарықтарда қатысу	25	Инвестициялар
3	Тікелей емес экономикалық әсерлер	26	Алалаушылыққа жол бермеу
4	Сатып алулар тәжірибесі	27	Қауымдастық және ұжымдық келіссөздер жүргізу еркіндігі
5	Материалдар	28	Балалар еңбегі
6	Энергия	29	Мәжбүрлі немесе міндетті еңбек
7	Су	30	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету тәжірибесі
8	Биоәртүрлілік	31	Негізгі және ұсақ халықтардың құқықтары
9	Шығарылымдар	32	Бағалау
10	Қалдықтар	33	Жеткізушілердің адам құқықтарын сақтауын бағалау
11	Өнімдер мен қызметтер	34	Адам құқықтарының бұзылуына қатысты арыздану механизмдері
12	Талаптарға сәйкестілік	35	Жергілікті қоғамдастықтар
13	Транспорт	36	Жемқорлыққа қарсы әрекет
14	Жалпы ақпарат	37	Мемлекеттік саясат
15	Жеткізушілерді экологиялық бағалау	38	Жемқорлықтың алдын алу
16	Экологиялық мәселелерге қатысты арыздану механизмдері	39	Талаптарға сәйкестік
17	Жұмыспен қамту	40	Жеткізушілердің қоғамға әсерін бағалау
18	Қызметкерлер мен басшылардың өзара қарым-қатынасы	41	Денсаулық және тұтынушылар қауіпсіздігі
19	Денсаулық пен жұмыс орнындағы қауіпсіздік	42	Өнімдер мен қызметтерді маркалау
20	Дайындық және білім беру	43	Маркетингтік коммуникациялар
21	Әртүрлілік және тең мүмкіндіктер	44	Тұтынушылардың жеке өміріне қол сұқпаушылық
22	Ерлер мен әйелдерді тең марапаттау	45	Талаптарға сәйкестік
23	Жеткізушілердің еңбек қатынастары тәжірибесін бағалау		

ЕСЕПТЕ МАҢЫЗДЫ АСПЕКТТЕР МЕН КӨРСЕТКІШТЕРДІ
АШЫП КӨРСЕТУ ЖӘНЕ GRI 4 НСҚАУЛЫҒЫНА СӘЙКЕСТІК
(«ӘЛЕУМЕТТІК» КАТЕГОРИЯСЫ)

Есептің GRI G4 нұсқаулығына сәйкестік кестесі				
№	Көрсеткіш индексі	Көрсеткіш атауы	Ашылуы	Есептегі орны мен түсіндірмелер
Стратегия және талдау				
1	G4-1	Ұйымда шешім қабылдайтын ең үлкен тұлғаның Тұрақты даму мәселелерін шешуде ұйым қолданатын стратегия және тұрақты даму мәні туралы мәлімдемесі	Толықтай	Бөлім: Директорлар кеңесі төрағасының үндеуі, 5-бет Бөлім: Президент үндеуі, 7-бет
2	G4-2	Негізгі ықпал етулер, тәуекелдер, мүмкіндіктерге сипаттама	Толықтай	Бөлім: Қызметке айтарлықтай ықпал ететін тәуекелдерге талдау, 60-бет
Ұйым профилі				
3	G4-3	Ұйым атауы	Толықтай	Бөлім: Қызмет профилі, 14-бет
4	G4-4	Басты брендтер, өнім және/немесе қызмет түрлері	Толықтай	Бөлім: Қызмет профилі, 14-бет Бөлім: Бизнес-модель, 16-бет
5	G4-5	Ұйымның штаб-пәтерінің орналасқан жері	Толықтай	Бөлім: Байланыстар, 98-бет
6	G4-6	Ұйымның өз қызметін жүргізіп жатқан елдер саны және оның негізгі қызметі жүзеге асырылатын немесе есепте қамтылған тұрақты даму мәселелері тұрғысынан алғанда айрықша маңызды болып табылатын ел атаулары	Толықтай	Бөлім: Қызмет ету географиясы, 17-бет
7	G4-7	Меншік сипаты және ұйымдастырушылық-құқықтық форма	Толықтай	Бөлім: Топ құрылымы, 16-бет
8	G4-8	Ұйым жұмыс істейтін нарықтар (оның ішінде географиялық топтастырылғандар, қызмет көрсетілетін секторлар, тұтынушылар мен бенефициарлар санаты)	Толықтай	Бөлім: Қызмет ету географиясы, 17-бет Бөлім: Еншілес ұйымдар туралы ақпарат, 18-бет
9	G4-9	Ұйым ауқымы, оның ішінде: - Қызметкерлердің жалпы саны; - Бөлімшелердің жалпы саны; - Өткізудің таза көлемі; - Несие және өзіндік капиталға бөлгендегі жалпы капитал; - Жеткізілетін өнім не қызмет көлемі	Толықтай	Бөлім: Кадрлық және әлеуметтік саясат, 71-бет Бөлім: 2014-2016 жылғы қызметтің негізгі көрсеткіштері, 9-бет Бөлім: 2016 жылы басым міндеттерді жүзеге асыру нәтижелері, 10-бет Бөлім: Қаржы-экономикалық көрсеткіштер, 38-бет
10	G4-10	Жалдану және жалдану аймағы туралы шарт, жұмыспен қамтылу түрі бойынша топтастырылған жұмысшылардың жалпы саны; - Жұмыспен қамту және жынысына бөлгендегі тұрақты қызметкерлердің жалпы саны; - Штатағы және штаттан тыс, сондай-ақ, жынысына бөлгендегі жұмыс күшінің жалпы саны; - Аймағы мен жынысына бөлгендегі жұмыс күшінің жалпы саны; - Заң жүзінде жеке еңбек және кәсіпкерлік қызметпен айналысатын жұмысшылардың және штаттағы мен штаттан тыс мердігерлерді қоса алғанда, штаттан тыс қызметкерлерден ерекшеленетін, жұмысшылардың үлесі; - Жұмыспен қамтылғандар санының маусымдық өзгерісі	Ішінара	Бөлім: Кадрлық және әлеуметтік саясат, 71-бет

№	Көрсеткіш индексі	Көрсеткіш атауы	Ашылуы	Есептегі орны мен түсіндірмелер
11	G4-11	Ұжымдық шарттармен қамтылған қызметкерлер үлесі	Толықтай	Қызметкерлердің 93%-ы ұжымдық шартпен қамтылған.
12	G4-12	Тізбекті жеткізілімдерге сипаттама	Толықтай	Бөлім: Бизнес-модель, 16-бет
13	G4-13	Есептілік мерзім ішінде болған ауқымдардың, құрылымдардың немесе меншіктердің елеулі өзгерістері, келесілерді қоса алғанда: - Кәсіпорынның ашылуы, жабылуы және кеңеюін қоса алғанда, қызметтегі өзгерістің орны мен сипаты; - Акционерлік аапитал құрамындағы өзгерістер және капиталды қалыптастыру, ұстап тұру және өзгерту бойынша әрекеттер; - Жеткізушіні таңдау және жеткізушімен қарым-қатынасты үзуді қоса алғанда, жеткізушіні мекен-жайы, жеткізу құрылымы немесе жеткізушімен қарым-қатынастағы өзгерістер	Ішінара	Бөлім: Ұйымдық құрылым, 45-бет Бөлім: Акционерлік капитал құрылымы, 45-бет
14	G4-14	Сақтық принципін қолдану	Толықтай	Бөлім: Табиғат қорғау шаралары шығындары, 67-бет
15	G4-15	Ұйым қолдайтын немесе қосылған сыртқы тараптармен әзірленген экономикалық, экологиялық және әлеуметтік хартиялар, қағидаттар немесе басқа да бастамалар	Толықтай	Бөлім: Экологиялық ықпал етуді басқару, 64-бет Бөлім: Парник газдар шығарылымы, 66-бет Бөлім: Экологиялық менеджмент жүйесі, 70-бет
16	G4-16	Мүдделерді қорғау жөніндегі қауымдастықтарға және/немесе ұлттық және халықаралық ұйымдарға мүшелік, оның ішінде ұйым: - Басқару органындағы орынға ие; - Жобалар мен комитеттерге қатысады; - Жалпы мүшелік салымдардан тыс маңызды қаржыландыруға қатысады; - Өзінің мүшелігін стратегиялық тұрғыда қарастырады	Ішінара	Корпорация Қазақстан Электроэнергетикалық қауымдастығының мүшесі болып табылады.
Анықталған маңызды аспектер мен шекаралар				
17	G4-17	Шоғырландырылған қаржылық есептілікке есептіліктері қосылған заңды тұлғалар тізбесі	Толықтай	Бөлім: Есеп туралы, 2-бет
18	G4-18	Есептің мазмұнын және аспектер шекараларын анықтау әдістемесі; Есеп мазмұнын анықтауда ұйымның есептілікті дайындау принциптерін қалай қолданғаны жөнінде түсіндірме	Толықтай	Бөлім: Маңызды аспектер мен шекаралар, 82-бет
19	G4-19	Есеп мазмұнын белгілеу барысында анықталған барлық маңызды аспектер тізбесі	Толықтай	Бөлім: Маңызды аспектер мен шекаралар, 83-бет
20	G4-20	Әрбір маңызды аспектке, ұйым ішіндегі аспект шекарасына (оның ішінде 3.2 тармағында көрсетілген және осы аспект маңызды болып табылатын заңды тұлғалар мен заңды тұлғалар тобының тізбесі) сипаттама	Ішінара	Бөлім: Маңызды аспектер мен шекаралар, 83-бет
21	G4-21	Әрбір маңызды аспектке, ұйым ішіндегі аспект шекарасына (оның ішінде осы аспект маңызды болып табылатын заңды тұлғалар мен заңды тұлғалар тобы, нысандар мен географиялық аймақтардың тізбесі) сипаттама	Ішінара	Бөлім: Маңызды аспектер мен шекаралар, 83-бет

№	Көрсеткіш индексі	Көрсеткіш атауы	Ашылуы	Есептегі орны мен түсіндірмелер
22	G4-22	Алдыңғы есептерде келтірілген көрсеткіштерді қайта тұжырымдаулар нәтижесі және оның себебі	Толықтай	Көрсеткіштер өзгерген жоқ және Корпорацияның өткен жылдық есептерімен сәйкес келеді.
23	G4-23	Қамту, шекара саласындағы есептілік кезеңдерінің алдыңғыларымен салыстырғандағы елеулі өзгерістер	Толықтай	Өзгерген жоқ
Мүдделі тараптармен өзара қызмет				
24	G4-24	Ұйым өзара әрекеттескен мүдделі тараптар тізбесі	Толықтай	Бөлім: Мүдделі тараптармен өзара қызмет, 63-бет
25	G4-25	Мүдделі тараптармен өзара әрекеттесу мақсатында оларды табу және іріктеу принциптері	Толықтай	Бөлім: Мүдделі тараптармен өзара қызмет, 63-бет
26	G4-26	Мүдделі топтар мен түрлері бойынша өзара әрекет жиілігін қоса мүдделі тараптармен өзара әрекеттерге деген көзқарас; Есепті дайындау процесінің бөлігі ретінде арнайы қсара қарым-қатынас элементтері қолданылған қолданылмағаны жөнінде ақпарат	Ішінара	Бөлім: Мүдделі тараптармен өзара қызмет, 63-бет
27	G4-27	Мүдделі тараптармен өзара әрекет процесінде көтерілген немесе табылған түйінді тақырыптар мен қызығушылықтар, ұйым оларға қалай жауап қайтарды, соның ішінде өз есептілігі арқылы	Толықтай	Корпорация әзірге мүдделі тараптарды жылдық есепті әзірлеу процесіне қоспайды, алайда мұны алдағы жылдарда жүзеге асыруды жоспарлап отыр. Бұл ретте осы Тұрақты даму туралы есептің элементі ретінде мүдделі тараптардың пікірлерін білу үшін Кері байланыс формасын әзірледі.
Есеп туралы жалпы ақпарат				
28	G4-28	Ұсынылып отырған ақпарат енетін есептілік мерзім	Толықтай	Бөлім: Есеп туралы, 2-бет
29	G4-29	Осының алдындағы тұрақты даму саласындағы есептің жарияланған күні	Толықтай	Бөлім: Есеп туралы, 2-бет
30	G4-30	Есептілік мерзімі	Толықтай	Бөлім: Есеп туралы, 2-бет
31	G4-31	Есеп пен оның мазмұнына қатысты мәлімдемелер үшін байланыс тұлғасы	Толықтай	Бөлім: Байланыстар, 98-бет
32	G4-32	Ұйым таңдаған GRI нұсқаулығына сәйкес есеп дайындау нұсқасы туралы ақпарат. Таңдалған есеп дайындау нұсқасы үшін GRI мазмұны көрсеткіші. Құжат сыртқы тараппен мақұлданған жағдайда, есепті (сыртқы) қоғамдық мақұлдау қорытындысы	Ішінара	Бөлім: Есеп туралы, 2-бет Бөлім: Есептің GRI G4 нұсқаулығына сәйкестік кестесі, 84-бет
33	G4-33	Тұрақты даму туралы есептілікті (сыртқы) қоғамдық мақұлдауды қамтамасыз етуге қатысты ұйым қолданатын саясат пен тәжірибе	Толықтай	Осы есеп сыртқы мақұлдаудан өткен жоқ. Корпорация оны ортамерзімдік перспективада мақсатты деп санамайды.
Корпоративтік басқару				
34	G4-34	Ұйымның экономикалық, экологиялық және әлеуметтік ықпалдары бойынша шешім қабылдауға жауап беретін корпоративтік басқарудың жоғарғы басқарушы органы комитеттерін қоса алғанда, ұйымды корпоративтік басқару құрылымы	Толықтай	Бөлім: Ұйымдық құрылым, 45-бет Бөлім: Директорлар кеңесі жанындағы комитеттер, 48-бет
Әдеп және адалдық				
35	G4-56	Тәртіп кодексі мен әдеп кодексі сынды құндылықтар, принциптер, стандарттар және ұйымның тәртіп ережелері	Толықтай	Бөлім: Корпоративтік басқару кодексін сақтау туралы есеп, 54-бет

№	Көрсеткіш индексі	Көрсеткіш атауы	Ашылуы	Есептегі орны мен түсіндірмелер
«Экология» категориясы «Материалдар» аспекті				
36	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Экологиялық ықпал етуді басқару, 64-бет
37	G4-EN1	Массасы мен көлемі көрсетіліп пайдаланылған материалдар	Толықтай	Бөлім: Экологиялық ықпал етуді басқару, 64-бет
«Су» аспекті				
38	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Су қолдану және су ресурстарын қорғау, 68-бет
39	G4-EN8	Су көздеріне шаққандағы алынған судың жалпы көлемі	Толықтай	Бөлім: Су қолдану және су ресурстарын қорғау, 68-бет
40	G4-EN9	Ұйымның су алымы айтарлықтай ықпал ететін су көздері	Толықтай	Бөлім: Су қолдану және су ресурстарын қорғау, 68-бет
41	G4-EN10	Бірнеше қайтара және қайта пайдаланылатын судың үлесі мен жалпы көлемі	Толықтай	Бөлім: Су қолдану және су ресурстарын қорғау, 68-бет
«Шығарылымдар» аспекті				
42	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Парник газдар шығарылымы, 66-бет
43	G4-EN15	Парник газдарының тікелей шығарылымдары	Толықтай	Бөлім: Парник газдар шығарылымы, 66-бет
44	G4-EN18	Парник газ шығарылымдарының интенсивтілігі	Толықтай	Бөлім: Парник газдар шығарылымы, 66-бет
45	G4-EN19	Парник газ шығарылымдарының қысқаруы (CO ₂)	Толықтай	Бөлім: Парник газдар шығарылымы, 66-бет
46	G4-EN21	NO _x , SO _x және басқа да елеулі ластағыш заттардың шығарылымы	Толықтай	Бөлім: Атмосфералық ауаны қорғау, 65-бет
«Қалдықтар» аспекті				
47	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Өндіріс қалдықтарын тиімді қолдану және жою, 69-бет
48	G4-EN22	Шығарылымдардың жалпы көлемі, ағынды сулар мен қабылдаушы нысанның сапасы көрсетілген	Толықтай	Бөлім: Өндіріс қалдықтарын тиімді қолдану және жою, 69-бет
49	G4-EN23	Типі және өңделуі бойынша қалдықтардың жалпы массасы	Толықтай	Бөлім: Өндіріс қалдықтарын тиімді қолдану және жою, 69-бет
«Өнімдер мен қызметтер» аспекті				
50	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Атмосфералық ауаны қорғау, 65-бет
51	G4-EN27	Өнімдер мен қызметтердің қоршаған ортаға ықпалын азайту деңгейі	Толықтай	Бөлім: Атмосфералық ауаны қорғау, 65-бет
«Талаптарға сәйкестік» аспекті				
52	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Табиғат қорғау шаралары шығындары 67-бет
53	G4-EN29	Маңызды айыппұлдардың ақшалай мәні және экологиялық заңнаманы және нормативті талаптарды сақтамағаны үшін салынған қаржылық емес санкциялар саны	Толықтай	Бөлім: Табиғат қорғау шаралары шығындары 67-бет
«Жалпы ақпарат» аспекті				
54	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Табиғат қорғау шаралары шығындары 67-бет
55	G4-EN31	Қоршаған ортаны қорғауға салынған инвестициялар және жалпы шығындар	Толықтай	Бөлім: Табиғат қорғау шаралары шығындары 67-бет

№	Көрсеткіш индексі	Көрсеткіш атауы	Ашылуы	Есептегі орны мен түсіндірмелер
«Экологиялық мәселелер бойынша арыз беру механизмдері» аспекті				
56	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Шағымдар мен ұсыныстарды қарау механизмі, 37-бет
57	G4-EN34	Ресми арыз беру механизмдері арқылы берілген, өңделген және реттелген қоршаған ортаға ықпал ету арыздарының саны	Толықтай	Бөлім: Шағымдар мен ұсыныстарды қарау механизмі, 37-бет
«Жұмыспен қамту» категориясы - «Еңбек қатынастары тәжірибесі және лайықты еңбек» санаты «Жұмыспен қамту» аспекті				
58	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Қызметкерлерді басқару саясаты, 71-бет
59	G4-LA1	Жаңа жұмысқа алынған қызметкерлердің жалпы саны мен үлесі, сондай-ақ, жас тобына, жынысына және аймағына бөлгендегі кадр тұрақсыздығы	Толықтай	Бөлім: Қызметкерлердің сандық және сапалық құрамы, 71-бет Бөлім: Сандық құрамның кәсіпорындарға бөлінісі, 71-бет. Бөлім: Қызметкерлердің жыныстық және жас құрамы, 71-бет Бөлім: Қызметкерлердің категория бойынша құрылымы, 71-бет
«Қызметкерлер мен басшылықтың өзара қарым-қатынасы» аспекті				
60	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Кәсіподақ ұйымдарымен өзара қызмет, 75-бет
61	G4-LA4	Ұйым қызметіндегі маңызды өзгерістерге қатысты хабарландырудың ең төменгі мерзімі және оның ұжымдық келісімде анықталғаны туралы	Толықтай	Бөлім: Кәсіподақ ұйымдарымен өзара қызмет, 75-бет
«Денсаулық және жұмыс орнындағы қауіпсіздік» аспекті				
62	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Қауіпсіздік және еңбекті қорғау саласындағы стратегиялық мақсаттар мен орындалған шаралар, 77-бет
63	G4-LA5	Мониторингке қатысатын және денсаулық пен жұмыс орнындағы қауіпсіздікке қатысты ұсыныстар қалыптастыратын басшылық пен жұмысшылар өкілдерінің қатысуымен өтетін денсаулық пен қауіпсіздік бойынша бірлескен ресми комитеттегі барлық қызметкерлер үлесі	Толықтай	Бөлім: Қауіпсіздік және еңбекті қорғау саласындағы стратегиялық мақсаттар мен орындалған шаралар, 77-бет
64	G4-LA6	Өндірістік жарақаттанудың өңірлер мен жынысына шаққандағы түрлері мен деңгейі, кәсіби аурулар деңгейі, жоғалтқан күндер коэффициенті және жұмыс орнында болмау коэффициенті, сондай-ақ, жұмыспен байланысты өлімге әкеп соққан қайғылы оқиғалардың жалпы саны	Толықтай	Бөлім: Өндірістік жарақаттану түрлері мен деңгейі, 78-бет

№	Көрсеткіш индексі	Көрсеткіш атауы	Ашылуы	Есептегі орны мен түсіндірмелер
65	G4-LA7	Қызмет түріне байланысты жоғары жарақаттануға және жоғары ауыру қаупіне ие қызметкерлер	Толықтай	Бөлім: Жарақат алудың жоғары тәуекелі бар кәсіби қызмет атқаратын Корпорация қызметкерлері, 79-бет
«Дайындық және білім беру» аспекті				
66	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Қызметкерлерді оқыту және дамыту, 72-бет
67	G4-LA10	Қызметкерлердің жұмыс қабілетін өмір бойы сақтауына қажетті біліктілікті дамыту және білім беру бағдарламалары, сондай-ақ, оларды қызметін аяқтаған кезде қолдау	Толықтай	Бөлім: Қызметкерлердің білімі бойыншы құрылымы, 72-бет Бөлім: Қызметкерлерді оқыту және дамыту, 72-бет Бөлім: Кадрлық резерв, 73-бет
«Әртүрлілік және тең құқықтық» аспекті				
68	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Қызметкерлерді басқару саясаты, 71-бет
69	G4-LA12	Ұйымның басқарушы органы мен қызметкерлерінің жынысына, жасына қарай және аз ұлттың өкілдігі мен басқа да әртүрлілігі көрсетілген құрамы	Толықтай	Бөлім: Қызметкерлер тұрақсыздығы, 73-бет Бөлім: Жас мамандарды тарту, 73-бет
«Әлеумет» категориясы - «қоғам» санаты «Жергілікті қоғамдастықтар» аспекті				
70	G4-СПМ	Менеджмент саласындағы әдістер туралы ақпарат	Толықтай	Бөлім: Мүдделі тараптармен өзара қызмет, 63-бет
71	G4-SO1	Бөлімшелермен жүзеге асырылған жергілікті қоғамдастықтармен өзара қарым-қатынас бағдарламаларының пайызы, қызметтің жергілікті қоғамдастықтарға және жергілікті қоғамдастықтардың дамуына ықпалын бағалау	Толықтай	Бөлім: Мүдделі тараптармен өзара қызмет, 63-бет
Электр энергетикасы бойынша салалық хаттама Жалпы ақпарат				
72	G4-EU1	Белгіленген қуат	Толықтай	Бөлім: Корпорация туралы, 8-бет
73	G4-EU2	Энергия өндірісі	Толықтай	Бөлім: 2014–2016 жылдардағы қызметтің негізгі көрсеткіштері, 9-бет
74	G4-EU3	Тұрмыстық, өндірістік, институционалдық және коммерциялық тұтынушылардың жеке шоттарының саны	Толықтай	Бөлім: Қызмет ету географиясы, 11-бет
75	G4-EU4	Барлық реттеу тәртібі бойынша тарату желілері мен электр берілісінің жерасты және жерүсті желілерінің ұзындығы	Толықтай	Бөлім: Негізгі өндірістік сипаттамалар, 8-бет
76	G4-EU5	CO ₂ немесе эквиваленттер шығарылымдарына квота бөлу	Толықтай	Бөлім: Парник газдар шығарылымы (CO ₂), 66-бет

ҚАРЖЫЛЫҚ ЕСЕПТІЛІК

Корпорацияның 2016 жылғы шоғырландырылған қаржылық есебі қаржылық есептіліктің халықаралық стандарттарына сай әзірленді және еншілес кәсіпорындардың оларды сатып алған сәтінен бастап қаржылық есептіліктерін қамтиды. Есеп саясатының принциптері Корпорацияның барлық кәсіпорындарына ортақ.



**2016 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛҒЫ ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ЖӨНІНДЕГІ
ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (мың теңге)**

	31 желтоқсан 2016	31 желтоқсан 2015
АКТИВТЕР		
ҰЗАҚМЕРЗІМДІ АКТИВТЕР		
Негізгі қаражат	240,348,875	228,987,976
Гудвил	2,424,419	2,424,419
Бейматериалдық активтер	1,816,542	1,557,159
Кейінге қалдырылған салықтық активтер	710,031	678,959
Өзге қаржылық активтер	14,000	210,000
Берілген аванстар	1,883,613	3,865,706
Өзге ұзақмерзімді активтер	1,833,968	384,360
Барлық ұзақмерзімді активтер	249,031,448	238,108,579
АҒЫМДАҒЫ АКТИВТЕР		
Тауарлық - материалдық қорлар	4,956,047	6,412,643
Саудалық дебиторлық қарыз	16,879,028	13,669,521
Берілген аванстар	1,682,394	1,442,893
Табыс салығы бойынша алдын ала төлем	302,911	509,955
Өзге ағымдағы активтер	2,110,065	2,431,636
Өзге қаржылық активтер	10,236,661	14,276,758
Ақшалай қаражаттар	2,022,862	2,279,387
Барлық ағымдағы активтер	38,189,968	41,022,793
БАРЛЫҚ АКТИВТЕР	287,221,416	279,131,372
КАПИТАЛ ЖӘНЕ МІНДЕТТЕМЕЛЕР		
КАПИТАЛ		
Жарғылық капитал	46,043,272	46,043,272
Қосымша төленген капитал	1,348,105	1,348,105
Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв	44,190,092	47,502,275
Бөлінбеген табыс	49,253,645	34,727,976
Барлық капитал	140,835,114	129,621,628
ҰЗАҚМЕРЗІМДІ МІНДЕТТЕМЕЛЕР		
Шығарылған облигациялар	14,719,190	22,331,233
Қарыздар	44,821,166	52,676,536
Болашақ кезеңдегі табыстар	3,975,557	1,268,695
Қаржылық аренда бойынша міндеттемелер	1,436,419	672,195
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	35,226,177	31,649,648
Күл үйінділерінің топырақ құрамын қайта қалпына келтіру бойынша міндеттемелер	653,356	351,710
Қызметкерлер сыйақысы бойынша міндеттемелер	131,621	119,690
Өзге ұзақмерзімді кредиторлық міндеттемелер	343,745	223,657
Барлық ұзақмерзімді міндеттемелер	101,307,231	109,293,364

**2016 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛҒЫ ҚАРЖЫЛЫҚ ЖАҒДАЙ ЖӨНІНДЕГІ
ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (ЖАЛҒАСЫ) (мың теңге)**

	31 желтоқсан 2016	31 желтоқсан 2015
АҒЫМДАҒЫ МІНДЕТТЕМЕЛЕР		
Шығарылған облигациялардың ағымдағы бөлігі	9,663,264	754,846
Қарыздар	15,216,814	14,260,908
Қаржылық аренда бойынша міндеттемелердің ағымдағы бөлігі	311,334	115,620
Саудалық кредиторлық қарыз	14,731,068	19,521,841
Алынған аванстар	1,928,519	2,161,570
Күл үйінділерінің топырақ құрамын қайта қалпына келтіру бойынша міндеттемелердің ағымдағы бөлігі	97,785	53,587
Қызметкерлер сыйақысы бойынша міндеттемелердің ағымдағы бөлігі	10,199	11,427
Өзге міндеттемелер мен есептелген шығындар	3,120,088	3,336,581
Барлық ағымдағы міндеттемелер	45,079,071	40,216,380
БАРЛЫҚ КАПИТАЛ ЖӘНЕ МІНДЕТТЕМЕЛЕР	287,221,416	279,131,372

**2016 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛҒЫ КІРІСТЕР МЕН ШЫҒЫСТАР ЖӘНЕ ӨЗГЕ
ЖИЫНТЫҚ ТАБЫС ЖӨНІНДЕГІ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (мың теңге)**

	2016	2015
ТАБЫСТАР	122,122,783	107,932,528
ӨЗІНДІК ҚҰНЫ	(93,197,839)	(84,144,330)
ЖАЛПЫ ПАЙДА	28,924,944	23,788,198
Жалпы және әкімшілік шығындар	(7,950,438)	(7,743,757)
Өткізу бойынша шығындар	(1,981,898)	(1,927,558)
Қаржылық шығындар	(6,440,604)	(3,772,955)
Қаржылық табыстар	1,113,268	917,251
Курс айырмашылығы бойынша шығындар, нетто	404,090	(20,031,129)
Өзге табыстар, нетто	741,484	429,403
САЛЫҚ САЛУҒА ДЕЙІНГІ ТАБЫС/(ШЫҒЫС)	14,810,846	(8,340,547)
ТАБЫС САЛЫҒЫ БОЙЫНША ҮНЕМ/(ШЫҒЫНДАР)	(3,546,614)	726,860
БІР ЖЫЛҒЫ ТАБЫС/(ШЫҒЫС)	11,264,232	(7,613,687)
Табыс салығын есептемегендегі БІР ЖЫЛҒЫ ӨЗГЕ ЖИЫНТЫҚ ТАБЫС		
Кіріс пен шығында реклассификациялауға жатпайтын баптар		
Негізгі қаражаттарды қайта есептеуден түсетін табыс	(50,746)	-
БІР ЖЫЛҒЫ БАРЛЫҚ ЖИЫНТЫҚ ТАБЫС/(ШЫҒЫС)	11,213,486	(7,613,687)
Акцияға бір жылғы табыс/(шығыс), теңге	304,84	(206,05)

2016 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛҒЫ КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ЖӨНІНДЕГІ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (мың теңге)

	Жарғылық капитал	Қосымша төленген капитал	Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв	Бөлінбеген табыс	Барлық
1 қаңтар 2015 ж.	46,043,272	1,348,105	51,005,740	41,473,796	139,870,913
Бір жылғы шығын	-	-	-	(7,613,687)	(7,613,687)
Бір жылдағы жиынтық табыс	-	-	-	-	-
Бір жылдағы барлық жиынтық табыс	-	-	-	(7,613,687)	(7,613,687)
Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв амортизациясы	-	-	(3,503,465)	3,503,465	-
Жарияланған дивидендтер	-	-	-	(2,635,598)	(2,635,598)
31 желтоқсан 2015 ж.	46,043,272	1,348,105	47,502,275	34,727,976	129,621,628
Бір жылдағы пайда	-	-	-	11,264,232	11,264,232
Бір жылдағы өзге жиынтық табыс	-	-	(50,746)	-	(50,746)
Бір жылдағы барлық жиынтық табыс	-	-	(50,746)	11,264,232	11,213,486
Негізгі қаражатты қайта бағалау бойынша резерв амортизациясы	-	-	(3,261,437)	3,261,437	-
31 желтоқсан 2016 ж.	46,043,272	1,348,105	44,190,092	49,253,645	140,835,114

**2016 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛҒЫ АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ
ЖӨНІНДЕГІ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (мың теңге)**

	2016	2015
ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТ		
Салық салуға дейінгі табыс/(шығыс)	14,810,846	(8,340,547)
Түзетулер:		
Тозу және амортизация	10,414,920	9,421,150
Қаржылық шығындар	6,440,604	3,772,955
Курс айырмашылығы бойынша (табыс)/шығыс, нетто	(404,090)	20,031,129
Негізгі қаражаттың шығып қалу шығындары	156,364	109,412
Негізгі қаражаттың құнсыздануынан болатын шығындар	152,684	-
Күмәнді қарыздар бойынша резерв есептеу	479,826	287,810
Кредиторлық қарызды шығарып тастау табысы	(209,195)	(54,984)
Пайдаланылмаған босатылым бойынша резервтер есептеу	42,785	34,288
Өтімді емес және тозған тауарлық-материалдық қорларға резерв есептеу	48,540	385
Қызметкерлерге сыйақы беру бойынша шығындар	26,814	30,729
Қаржылық табыстар	(1,113,268)	(917,251)
Мемлекеттік субсидиялардан түсетін табыстар	(2,963)	-
Өзге түзетулер	(588)	(12,671)
Айналымдық капиталдағы өзгерістерге дейінгі ақша қаражатының қозғалысы	30,843,279	24,362,405
Тауарлық-материалдық қорлардың өзгеруі	1,408,056	180,757
Сауда дебиторлық қарыздың өзгеруі	(3,147,851)	(1,241,721)
Берілген аванстың өзгеруі	(250,507)	(180,654)
Өзге ағымдағы активтердің өзгеруі	(389,230)	50,034
Сауда кредиторлық қарыздың өзгеруі	2,241,212	(187,148)
Болашақ кезеңдер табысының өзгеруі	(37,199)	(35,028)
Алынған аванстардың өзгеруі	(233,053)	(869,415)
Қызметкерлерге сыйақы беру бойынша міндеттемелердің өзгеруі	(16,111)	(24,174)
Өзге міндеттемелер мен есептелген шығындардың өзгеруі	1,169,408	422,167
Операциялық қызметтен түскен ақша қаражаты	31,588,004	22,477,223
(табыс салығының қайтарылуы)/төленген табыс салығы	158,609	(382,931)
Төленген пайыздар	(6,308,772)	(4,899,733)
Операциялық қызметтен түскен таза ақша қаражаты	25,437,841	17,194,559

**2016 ЖЫЛҒЫ 31 ЖЕЛТОҚСАНДА АЯҚТАЛҒАН ЖЫЛҒЫ АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ
ЖӨНІНДЕГІ ШОҒЫРЛАНДЫРЫЛҒАН ЕСЕП (ЖАЛҒАСЫ) (мың теңге)**

	2016	2015
ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТ		
Негізгі қаражаттарды иелену	(26,922,275)	(20,309,437)
Бейматериалдық активтерді иелену	(309,536)	(886,224)
Бақыланбайтын үлестерді иелену	-	(1,878,449)
Негізгі қаражаттың шығып қалу түсімдері	431,214	270,587
Депозитке орналастырылған ақша қаражаты	5,107,648	(100,008)
Кепілдік салымдар қайтарымы	(27,229)	-
Инвестициялық қызметте қолданылған таза ақша қаражаттары	(21,720,178)	(22,903,531)
ҚАРЖЫЛЫҚ ҚЫЗМЕТ		
Қарыздар түсімі	23,584,188	24,205,767
Облигацияларды орналастыру түсімдері	800,234	6,665,356
Байланысты тараптың қарыздарды төлеуі	-	973,996
Қаржылық аренда	(150,543)	(150,542)
Қарыздарды өтеу	(28,821,059)	(23,715,221)
Дивидендтерді төлеу	(932,521)	(2,981,929)
Мемлекеттік субсидиялардан түскен түсімдер	1,569,792	-
Қаржылық қызметтен алынған/пайдаланылған таза ақша қаражаттары	(3,949,909)	4,997,427
АҚША ҚАРАЖАТТАРЫНЫҢ ТАЗА АЗАЮЫ	(232,246)	(711,545)
жыл басындағы АҚША ҚАРАЖАТТАРЫ	2,279,387	2,805,932
Шетелдік валюта курсы өзгерісінің шетелдік валютадағы ақша қаражатының қалдығына әсері	(24,279)	185,000
жыл соңындағы АҚША ҚАРАЖАТТАРЫ	2,022,862	2,279,387

ГЛОССАРИЙ

Агрегаттың (стансаның) қолданылатын қуаттылығы — өндіруші агрегаттың (стансаның) қуаттылығын шектеуді алып тастағандағы белгіленген қуаттылығы.

Әуелік электр желісі — электр энергиясын ашық ауада орнатылған, оқшаулағыштар мен арматуралардың көмегімен тіреулерге немесе кронштейндерге бекітілген өткізгіштердің бойымен беретін электр желісі.

Белгіленген қуаттылық — турбоагрегаттардың номиналды қуатының қолданыстағы шамасы.

Бутурбины — энергетикалық турбомашина, жоғары параметрлі будың потенциалды энергиясын электрді өндіретін оның роторының айналуының механикалық энергиясына түрлендіретін булы турбоагрегат элементі.

Гигакалория — жылу энергиясы мөлшерінің өлшем бірлігі, жылу энергетикасы, жылыту жүйесі, коммуналды шаруашылықта бағалау үшін қолданылады.

Гигакалория / сағат — белгілі бір уақыт ішінде қандай да бір жабдықтың өндірген немесе пайдаланған жылу мөлшерін сипаттайтын туынды бірлік.

Градирня — ауа массасын соратын сорғыш мұнара түріндегі құрылыс ғимараты.

Гудвилл (ағылш. goodwill) — компанияның бағасы мен оның барлық активтерінің таза құны арасындағы айырмашылық.

Жылу мен электр энергиясын аралас өндіру — электр өндіргіштің бу турбинасын қозғалысқа келтіріп электр энергиясын және бу турбинасынан бөлініп шыққан будан шығатын жылуды өндіруі.

Жылу электр орталығы (ЖЭО, жылытатын электр станциясы) — электр энергиясын ғана емес, сондай-ақ бу және ыстық су күйінде тұтынушыларға жіберілетін жылуды өндіретін жылу электр стансасы.

ЖІӨ дефляторы (жалпы ішкі өнім дефляторы) — экономикадағы белгілі бір кезеңде тауарлар мен қызметтер (тұтыну себеті) жалпы баға деңгейін есептеуге арналған бағалық индекс.

Қазандық агрегаты — отын жағу, электр энергиясын пайдалану, шығатын газ жылуы немесе технологиялық үрдіс салдарынан қысыммен бу немесе ыстық су алуға арналған құрылғы.

Калория (кал) — жылу мөлшерінің жүйеден тыс бірлігі.

Күл — отынның толық жанған кезде минералды қоспаларынан түзілетін жанбайтын қалдығы (шаң тәрізді).

Күл үйіндісі — жылу электр орталықтарында қатты отынды жаққан кезде түзілетін күл мен боқатты жинауға және кәдеге жаратуға арналған жер.

Мегаватт — электр өндірісінде қуаттылықты өлшеу бірлігі.

Қолданылатын қуаттылық — техникалық себептер бойынша сатылмаған (түтін құбырларының тарту күшінің жеткіліксіздігі, турбина конденсаторларының салқындату жүйесі және т.б.) қуаттылықты алып тастағандағы жабдықтың белгіленген қуаттылығына тең шама.

РҚШ томы — рұқсат етілген қалдықтар шегі нормативтерінің жобасы.

Сорғы — энергия (кинетикалық немесе потенциалды) келіп түскен кезде ең алдымен сұйықты қысыммен қозғалтуға (соруға, айдауға) арналған құрылғы.

Сорғы қондырғысы — сорғының жұмыс істеуін қамтамасыз ететін, белгілі бір сұлба бойынша құрастырылған құраушы жабдықтары бар сорғы агрегаты.

Стансадағы белгіленген жылу қуаты — жылуды сыртқы тұтынушыларға және бу мен ыстық суға деген жеке қажеттіліктерге жіберуге арналған жабдықтарды пайдалану актісі бойынша қабылданған номиналды жылу қуаттылықтарының қосындысы.

Трансформатор (лат. transformare — өзгерту, түрлендіру) — энергияның (мысалы, электр трансформаторы, гидротрансформатор) немесе нысандардың (мысалы, фототрансформатор) қандай да бір маңызды қасиеттерін түрлендіруге арналған құрылғы.

Турбина — бу, газ, судың жұмыс жылуының кинетикалық энергиясын механикалық жұмысқа түрлендіретін, жұмыс органы болып табылатын роторды айналдыру қозғалысы бар алғашқы қозғалтқыш.

Турбоагрегат — бір жиынтық сымға біріктірілген бу турбинасы, электр өндіруші мен қоздырғыштың жиынтығы; пардың потенциалды энергиясын электр энергиясына түрлендіруді қамтамасыз етеді.

Шағын станция — электр энергиясын түрлендіру және тарату үшін пайдаланылатын, трансформатор немесе энергияны басқа да түрлендірушілерден, тарату құрылғыларынан, басқару құрылғысы мен қосалқы құрылыстардан тұратын электр қондырғысы.

Электрді әуемен беру желісі — электр энергиясын қашықтықтарға өткізгіштер арқылы беруге арналған құрылым.

Электрді беру желісі (ЭБЖ) — электр энергиясын электр стансасынан тұтынушыларға беруге арналған, сымдар (кабельдер) мен қосымша құрылғылардан тұратын құрылыс.

Энергожүйенің белгіленген электр қуаты — энергожүйедегі электр стансаларының барлық турбо және гидроагрегаттарының паспорты не болмаса техникалық шарттарына сәйкес келетін жиынтық номиналды белсенді қуаты.

Эмульгатор — фазалар инверсиясы режимінде жұмыс істейтін ылғалды күл және шаңды тазалау аппараты.

ҚЫСҚАРТУЛАР ТІЗІМІ

COSO Трэдүэя Комиссиясының демеушілік ұйымдары комитеті

CTF (ағылш. қысқ. Clean Technology Fund) Таза технологиялар қоры

EBITDA салықтарды, пайыздарды және есептелген амортизацияларды төлеу бойынша шығындарды алып

тастағандағы пайда көлеміне тең аналитикалық көрсеткіш

ESAP Экологиялық және әлеуметтік әрекеттер жоспары

ISO Халықаралық стандарттау жөніндегі ұйым

KEGOC «Қазақстан Электр желілерін басқару жөніндегі компания» АҚ

ONHAS халықаралық еңбекті қорғау және өнеркәсіптік қауіпсіздікті басқару жүйесі

2-ПЖЭО 2-Петропавл жылу электр орталығы

АЕК айлық есептік көрсеткіш

АҚ акционерлік қоғам

АЭЖ аудандық электр желісі

ӘЖ әуелік желілер

БАҚ бұқаралық ақпарат құралдары

Гкал гигакалория

Гкал / с гигакалория/сағат

ГЭС гидро электр стансасы

ҒӨБ ғылыми-өндірістік бірлестік

ЕҚДБ Еуропа қайта құру және даму банкі (ағылш. European Bank for Reconstruction and Development EBRD)

ЖКЕАЖ жылу энергиясын коммерциялық есептеудің автоматтандырылған жүйесі

ЖОС жеке оқшаулағыш сым

ЖТҚ жиынтық тарату құрылғысы

ЖШС жауапкершілігі шектеулі серіктестік

ЖІӨ жалпы ішкі өнім

ЖЭО жылу электр орталығы

ИИҚ Ислам инфрақұрылымдық қоры

кВт • с киловатт•сағат

КЖ кабельді желілер

КҰҚ күлді ұстау құрылғысы

ҚҚС қосымша құн салығы

ҚОМЖ қоршаған орта менеджменті жүйесі

МАЭС мемлекеттік аудандық электр станциясы

МВт мегаватт

МҮИИДБ мемлекеттік үдемелі индустриалдық-инновациялық даму бағдарламасы

ОАОЭК «Орталық-Азия отын-энергетикалық компаниясы» АҚ

ОАЭК «Орталық-Азия Электроэнергетикалық Корпорациясы» АҚ

ПЭ «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ

ПЭТК «Павлодар электр желілік тарату компаниясы» АҚ

СКЭ «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ

СҚ ЭТК «Солтүстік Қазақстан электр желілік тарату компаниясы» АҚ

СПЖ сапа менеджменті жүйесі

ТБЖ тәуекелдерді басқару жүйесі

ЭБЭЖ электрді берудің әуелік желілері

ЭБЖ электрді беру желілері

ЭКЕАЖ электр энергиясын коммерциялық

есептеудің автоматтандырылған жүйесі

ЭС электр станциясы

БАЙЛАНЫС АҚПАРАТЫ

«ОРТАЛЫҚ-АЗИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКАЛЫҚ КОРПОРАЦИЯСЫ» АҚ

«ОАЭК» АҚ бас кеңсесінің мекенжайы:

Қазақстан Республикасы, 050012, Алматы қ., Қарасай батыр көш., 89

Электрондық пошта: info@energy.kz

Телефондары: +7 (727) 258-49-41

Факс: +7 (727) 258-49-42

А.Ә.Т./Қызметі	Байланыс ақпараты
ИНВЕСТИТОРЛАРМЕН ЖӘНЕ АКЦИОНЕРЛЕРМЕН ЖҰМЫСҚА ЖАУАПТЫ ТҰЛҒАЛАР	
Артамбаева Гүлнәр Жұмағалиқызы, «ОАЭК» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі	Қазақстан Республикасы, Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89; тел.: +7 (727) 258-49-41; факс: +7 (727) 259-66-43
Қасымханова Қарлығаш Ерболатқызы, «ОАЭК» АҚ Бас бухгалтері	Қазақстан Республикасы, Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89; тел.: +7 (727) 258-49-47; факс: +7 (727) 259-66-43
Жұмаділов Талғат Мұхтарұлы, «ОАЭК» АҚ Корпоративтік хатшысы	Қазақстан Республикасы, Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89; тел.: +7 (727) 258-49-40; факс: +7 (727) 259-66-43
ЖЫЛДЫҚ ЕСЕПКЕ ЖАУАПТЫ ТҰЛҒА	
Жүндібаева Салтанат Дауылбайқызы, «ОАЭК» АҚ Қоғаммен байланыс департаментінің дирек- торы	Қазақстан Республикасы, Алматы қ., Қарасай батыр к-сі, 89; тел.: +7 (727) 259-08-63; факс: +7 (727) 259-66-43

АУДИТОР

«ОАЭК» АҚ аудиторы «Делойт» ЖШС болып табылады, орналасқан мекенжайы:

ҚР, Алматы қ., Әл-Фараби көш., 36, «Нұрлы-Тау» БО.

Телефондары: +7 (727) 258-13-40

Факс: +7 (727) 258-13-41

ТІРКЕУШІ

«Бағалы қағаздарды бірыңғай тіркеуші» АҚ (Алматы қ. Әділет департаментінің 11.01.2012 ж. берген 1678-1910-02 АҚ мемлекеттік тіркеу туралы куәлігі).

Жылдық есеп «Эксперт Қазақстан»
ЖШС-мен жасап шығарылды





CAEPCO

Орталық-Азия
Электрэнергетикалық Корпорациясы