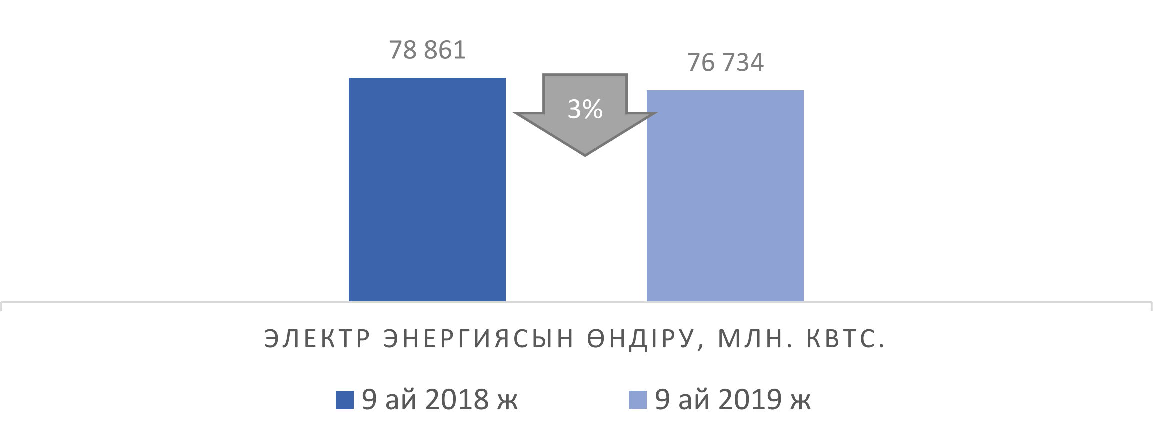
«Самұрық-Энерго» АҚ-ның 2019 жылдың 9 ай қызметінің нәтижелері

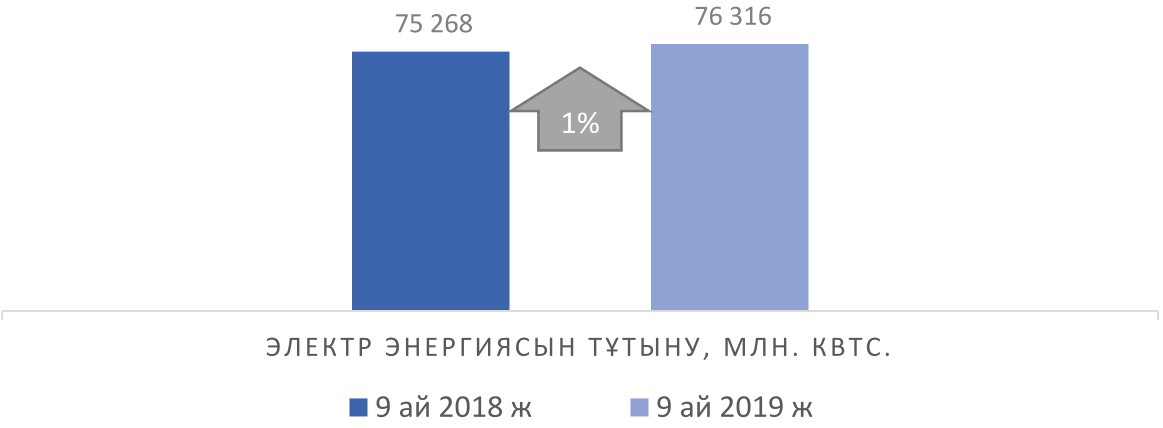
Нұр-Султан қ. 2019ж.

«Самұрық-Энерго» АҚ-ның қаржылық нәтижелеріне әсер еткен негізгі сыртқы факторлар

ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ

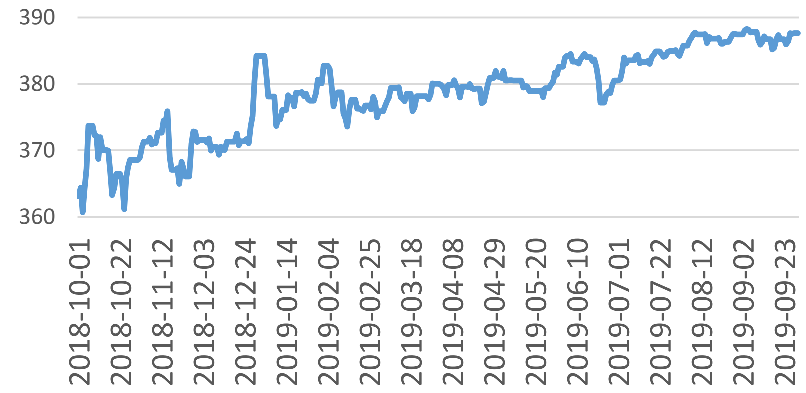


	01.10.2018 жыл	30.09.2019 жыл	%
KZT/USD	363,07	387,63	**107%**

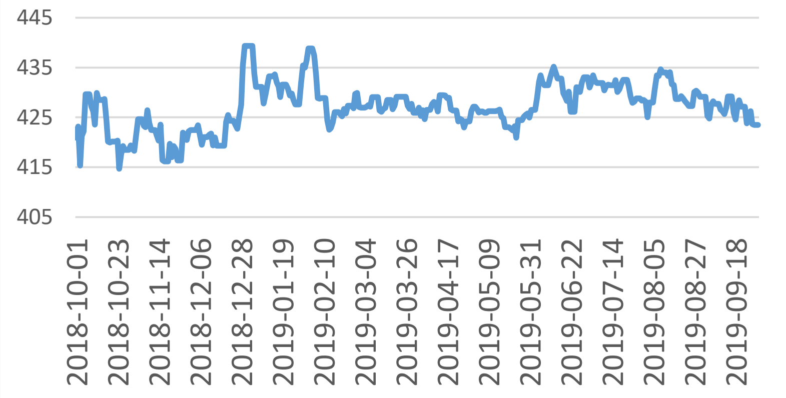
	01.10.2018 жыл	30.09.2019 жыл	%
KZT/EUR	420,91	423,49	**101%**

	01.10.2018 жыл	30.09.2019 жыл	%
KZT/RUB	5,52	6,02	**109%**

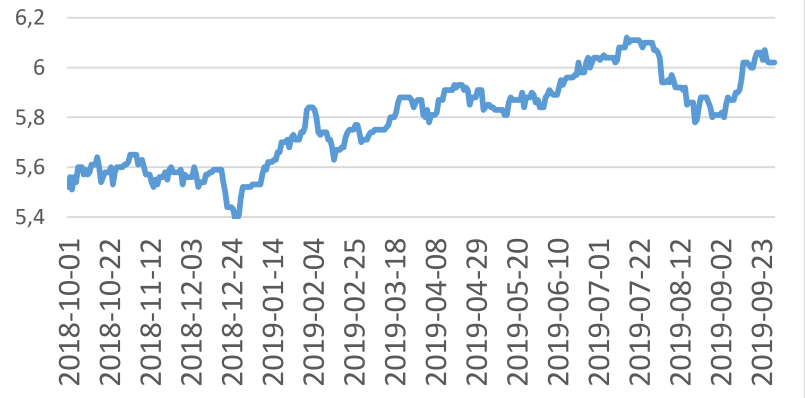
KZT/USD



KZT/EUR



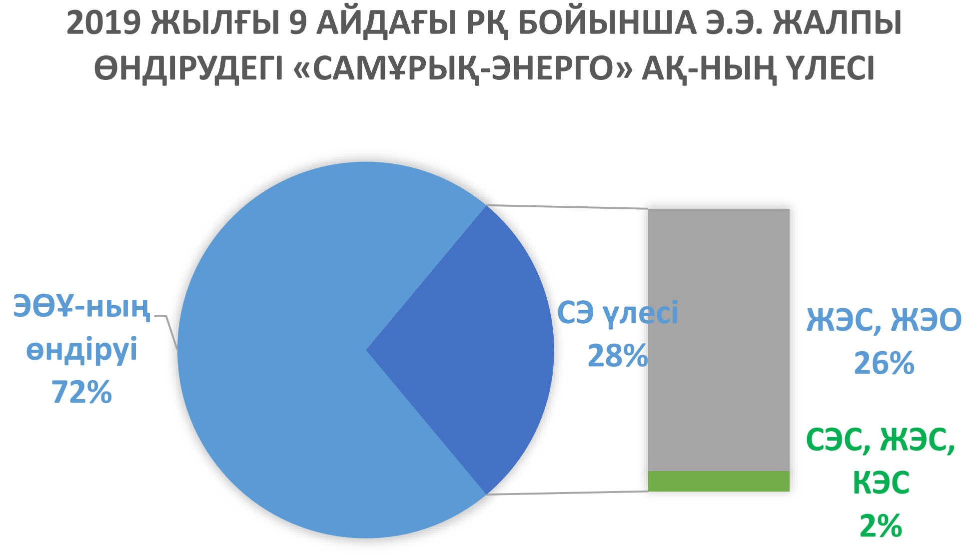
KZT/RUB

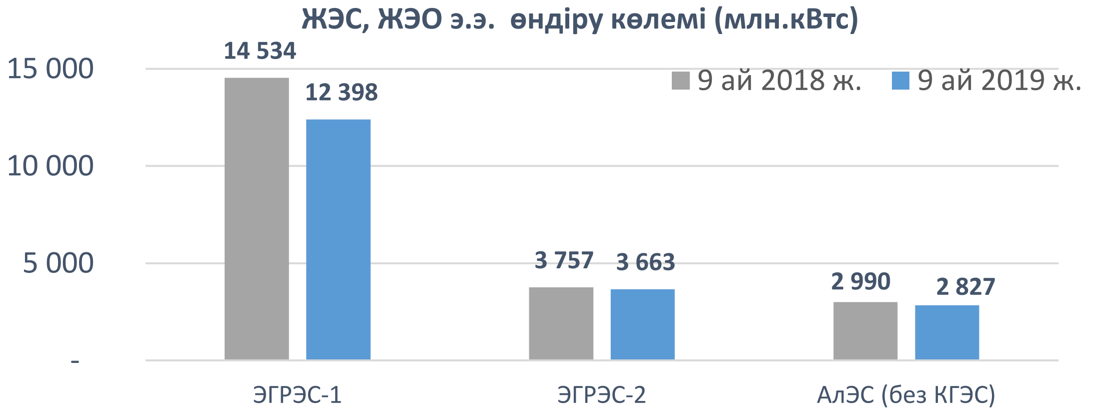


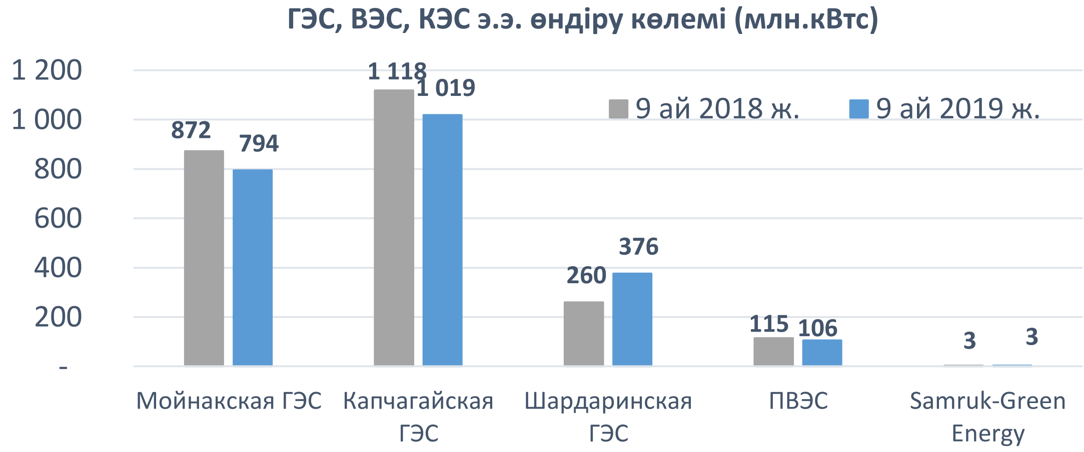
Бизнестегі маңызды оқиғалар мен өзгерістер

Күні	Оқиға
28 қантар 2019ж	Жалғыз қатысушының шешімі бойынша Бейбіт Еркінбайұлы Қарымсақов «Самұрық-Энерго» АҚ Директорлар кеңесінің төрағасы болып тағайындалды
18 ақпан 2019ж	«Самұрық-Энерго» АҚ бірінші облигациялық бағдарлама шеңберіндегі екінші шығарылым облигациялары 28,0 млрд. теңге сома көлемінде мерзімінен бұрын өтеуді жүзеге асырды
21 ақпан 2019ж	Fitch Ratings халықаралық рейтинг агенттігі «Самұрық-Энерго» АҚ-ның келесі рейтингтерін растады: шетелдік және ұлттық валютадағы ұзақ мерзімді несиелік рейтингтер «BB» деңгейінде, болжам «Тұрақты»; шетел валютасындағы қысқа мерзімді несиелік рейтинг «B» деңгейінде; деңгейіндегі ұлттық ұзақ мерзімді рейтинг «A + (kaz)» деңгейінде; болжам «Тұрақты»
22 ақпан 2019ж	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ «Горный Гигант» қосалқы станциясынан жаңартылған «Ерменсай» қосалқы станциясына жүктерді ауыстыруды аяқтады
03 сәуір 2019ж	Мемлекет басшысы «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне арнайы экономикалық және өнеркәсіптік аймақтар, инвестициялар тарту, экспортты дамыту және жылжыту, әлеуметтік қамсыздандыру мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Қазақстан Республикасының Заңына қол қойды, оның аясында «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңына өзгерістер енгізілді. Өзгерістер «Мойнақ ГЭС» АҚ мен «АлЭС» АҚ-қа (ЖЭО-2 №8 қазандығы) қуаттылыққа жеке тарифтерді алуға мүмкіндік береді.
10 сәуір 2019ж.	Қазақстан қор биржасының сауда жүйесінде бірінші облигациялық бағдарлама шеңберіндегі облигацияларды ішінара мерзімінен бұрын сатып алуға арналған мамандандырылған сауда-саттықтар өткізілді, нәтижесінде «Самұрық-Энерго» АҚ 16 872 498 дана көлемінде өз облигацияларын сатып алды, сомасы - 17,9 млрд. теңге
15 сәуір 2019ж	«Шардара ГЭС» АҚ №2 гидроагрегатты эксплуатацияға енгізді.
07 маусым 2019ж	«Гидроагрегаттар мен қосалқы жабдықтарды модернизациялау» бағдарламасын іске асыруды ескере отырып, «Шардара ГЭС» АҚ әэне ҚР Энергетика министрлігімен екіжақты инвестициялық келісім жасасты және 2020 жылдан 2028 жылға дейінгі қуаттылыққа жеке тарифтерді бекітті. Сонымен қатар орташа тариф 3600 мың теңге / МВт* ай құрады.
17 сәуір 2019ж	ҚР Энергетика министрінің 17.06.2019ж. №222 бұйрығымен Қуат нарығы қағидаларына өзгерістер енгізілді: «Тұлғалар тобының тізілімі» түсінігі енгізілді, энергия өндіруші ұйымның тұлғалар тобының көрсетілген қызметтерінің көлемдерін және электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасалған қуатты сатып алу шарты жоқ көтерме тұтынушыларға сатуды ескеретін электр қуатының дайындықта ұстап тұру жөніндегі көрстеілген қызметтердің нақты көлемін есептеу әдістемесіне өзгерістер енгізілді. Осылайша, Самұрық-Энергоның электр станциялары үшін электр энергиясы бірыңғай сатып алушымен жасалған қуатты сатып алу шарты жоқ көтерме тұтынушыларға сатылған жағдайда қуат нарығынан түсетін табысты толық емес көлемде алу тәуекелі бар.
24 сәуір 2019ж	Алмат Күнжолұлы Жамиев «Самұрық-Энерго» АҚ Директорлар кеңесінің мүшесі болып сайланды.
29 сәуір 2019ж	Электр энергиясын сату көлемін ұлғайту және экспорттық әлеуетті пайдалану мақсатында «Самұрық-Энерго» АҚ-ны Орталық Азияның электр энергетикалық нарығына шығару жұмыстары сәтті жүргізілді. Нәтижесінде «Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС мен «Өзбекстанның Ұлттық электр желілері» АҚ 2019 жылдың маусымынан желтоқсанына дейін 1,01 млрд кВт.сағ көлемінде электр энергиясын экспорттауды көздейтін электр энергиясын сатып алу-сату шартына қол қойды.
Шілде 2019ж	Энергетика Министрі «Инвестициялық бағдарламаларды таңдау ережелеріне ...» түзетулер енгізу туралы бұйрыққа қол қойды және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкестігі (құқықтық сараптама) және кейіннен мемлекеттік тіркеуден өту үшін Әділет Министрлігінде қарастырылуға жіберілді. Енгізілетін түзетулер бойынша 2020 жылға және кейінгі жылдарға тарифтерді бекіту үшін 2019 жылдың 1 қыркүйегіне дейін қуатқа жеке тарифін алуға өтінімдерді қабылдау тәртібі қарастырылуда («АлЭС» АҚ (ЖЭО-2 №8 қазандығы) және «Мойнақ ГЭС» АҚ).
15 шілде 2019ж	«Самұрық-Энерго» АҚ және оның құрамындағы «Мойнақ ГЭС» АҚ 136,3 млн. АҚШ доллары мөлшеріндегі Мойнақ ГЭС-нің шетел валютасындағы қарызын мерзімінен бұрын өтеуді жүзеге асырды.
25 қыркүйек 2019ж	Алматы облысында қуаттылығы 0,4 МВт күн электр станциясының (КЭС) құрылысы аяқталды

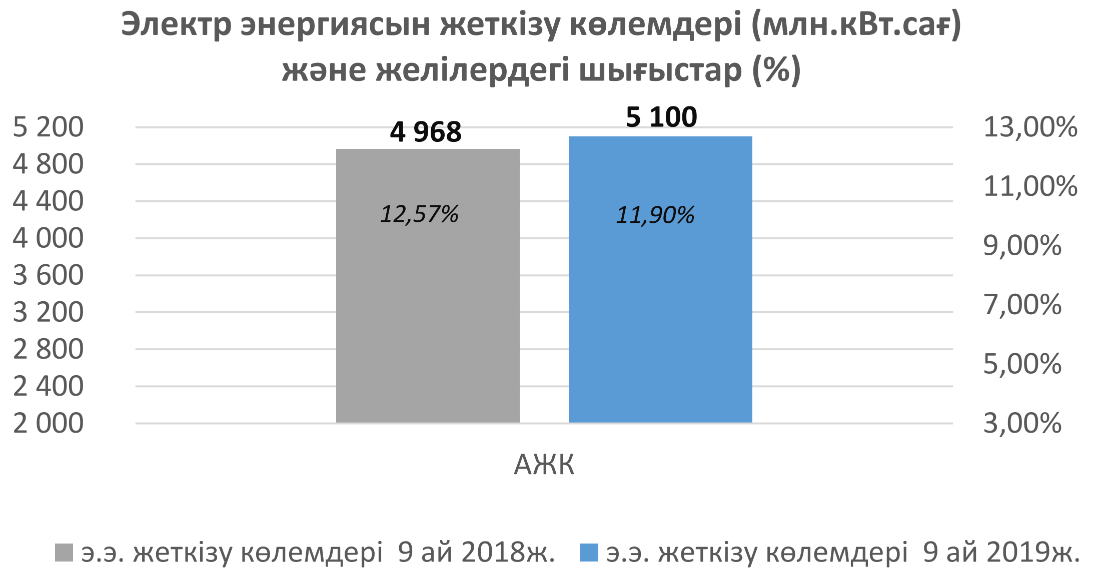
Негізгі өндірістік көрсеткіштерге шолу (I)

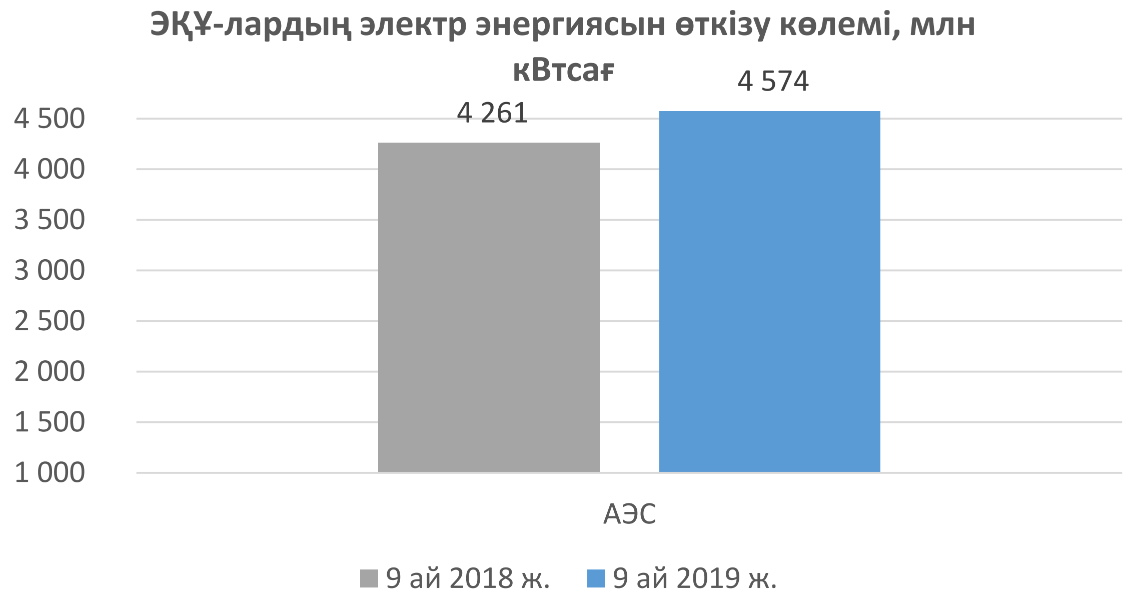


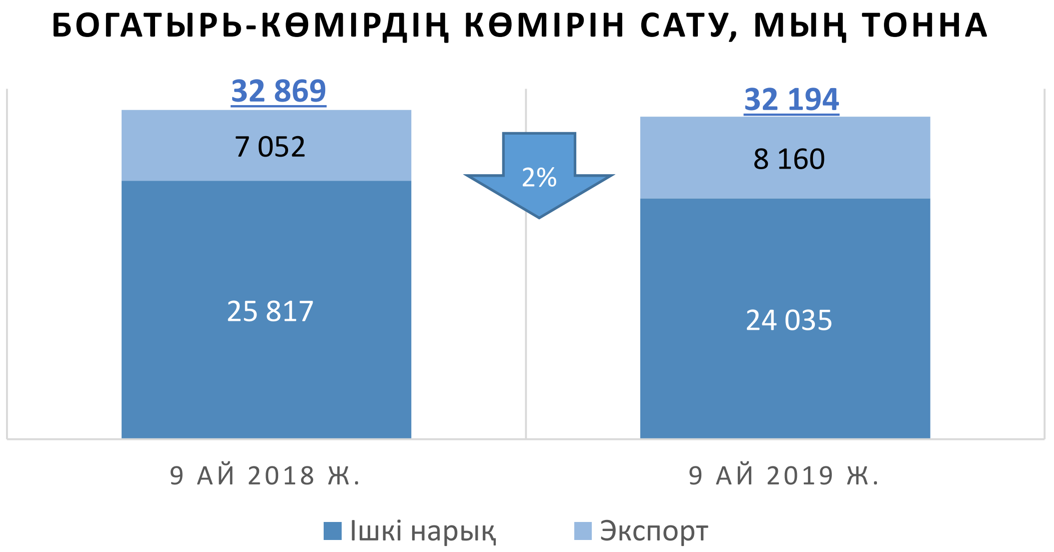




Негізгі өндірістік көрсеткіштерге шолу (II)

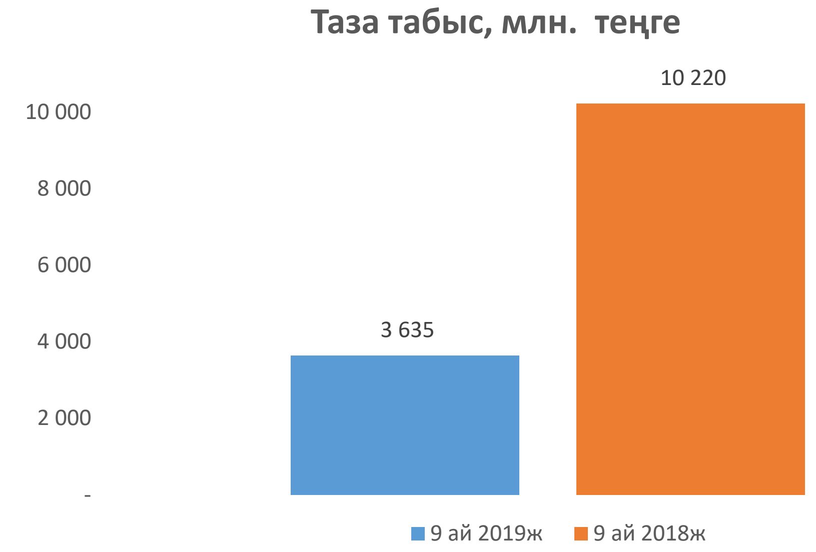






Есептегі Табыс пен Шығын туралы маңызды өзгерістер

Миллион теңге	9 ай 2019ж	9 ай 2018ж	Өзгеріс	%
Жалғастырылатын қызмет				
1 Түсім	171 254	192 107	(20 853)	-11%
2 Өзіндік құн	(138 542)	(134 348)	4 194	3%
Жалпы пайда	**32 713**	**57 760**	**(25 047)**	**-43%**
3 Жалпы және әкімшілік шығындар	(8 424)	(9 638)	(1 215)	-13%
4 Тасымалдау және іске асыру жөніндегі шығындар	(5 296)	(11 393)	(6 096)	-54%
5 **Операциялық қызметтен болған табыс/(шығын)**	**18 993**	**36 728**	**(17 736)**	**-48%**



Миллион теңге	9 ай 2019ж	9 ай 2018ж	Өзгеріс	%
Қаржыландырудан болған кіріс	1 825	1 675	150	9%
Қаржыландыруға арналған шығыс	(24 749)	(24 712)	37	0%
Өзге операциялық емес табыс/шығыс	829	1 004	(175)	-17%
Құнсызданудан болған шығын, нетто	1 257	115	**1 142**	997% 6
БК мен ҚК пайдасындағы үлес, нетто	9 128	7 686	1 442	19% 7
Бағам айырмашылығы, нетто	(228)	(5 495)	5 267	96% 8
КТС есептегенге дейінгі пайда/(шығын)	**7 055**	**17 001**	**(9 946)**	**-59%**
Табыс салығы бойынша шығыстар	(3 420)	(6 648)	(3 229)	-49%
Жалғастырылатын қызметтен болған таза табыс (шығын)	**3 635**	**10 353**	**(6 717)**	**65%**
Тоқтатылған қызметтен болған табыс (шығын)	-	**(133)**	133	100%
Кезең ішіндегі таза табыс	**3 635**	**10 220**	**(6 585)**	**-64%**
Мыналарға тиесілі таза табыс:				
Аналық компанияның акционеріне	3 426	10 045	(6 619)	-66%
Бақыланбайтын қатысу үлесіне	209	175	34	20%
	3 635	**10 220**	**(6 585)**	**-64%**

Түсіндірулер:

1 Түсімнің өзгеруінің негізгі факторлары №7 слайдта көрсетілген

2 3 4 5 Өзіндік құнының және операциялық табыстың өзгеруі №8 слайдта көрсетілген;

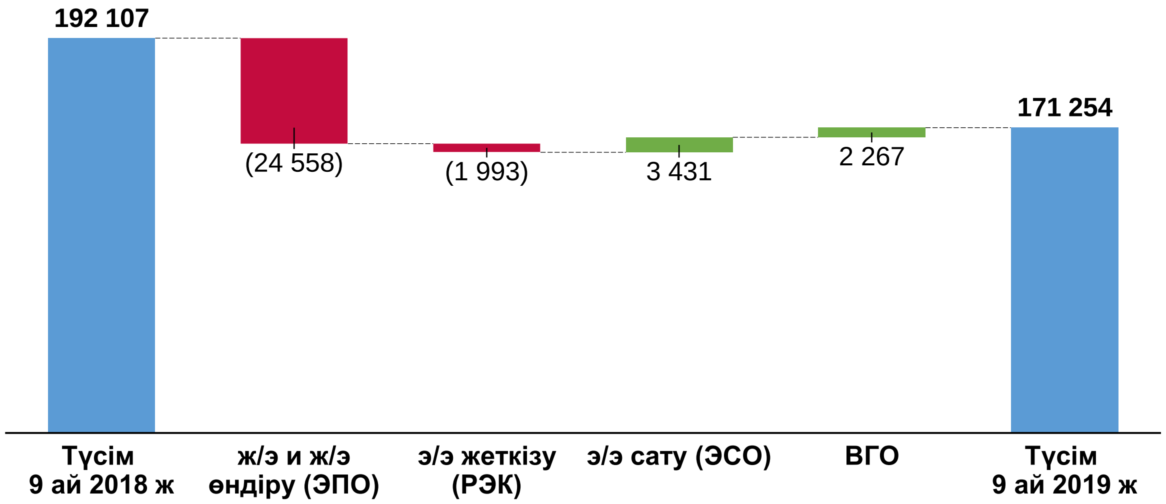
6 Активтердің құнсыздануынан болған шығындардың азаюы негізінен «Энергия Семиречья» «Samruk-Green Energy» алдындағы қарызын өтеу нәтижесінде активтердің құнсыздануын қалпына келтіруден Корпоративті орталыққа түсетін пайдаға байланысты (келісім бойынша «Samruk-Green Energy» қаржылық көмегіне бойынша талаптарын Корпоративті орталыққа береді) және «Тауба Инвест» ЖШС кепіл затын сатуға байланысты;

7 БК мен ҚК-ден түскен табыстың өзгеруі егжей-тегжейлі №9 слайдта көрсетілген;

8 2019 жылы МГЭС-тің шетел валютасындағы қарызын мерзімінен бұрын өтеуіне байланысты валюта бағамының өзгеруінің оң динамикасы.

2019 ЖЫЛҒЫ 9 АЙ ҚОРЫТЫНДЫСЫН ӨТКЕН ЖЫЛҒЫ ҰҚСАС КЕЗЕНМЕН ТҮСІМДІ ШОЛУЫН ТАЛДАУ

2019 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша түсім 171 254 млн. теңгені құрады, өткен жылғы ұқсас кезеңге қарағанда 20 853 млн. теңгеге немесе 11%-ға төмендеді



ТҮСІМНІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ:

э/э и т/э өндіру:

- 11 169 млн т	э/э и т/э көлемінің төмендеуі	**- 13 388 млн т**	э/э и т/э тарифтерінің төмендеуі

Передача и распределение э/э:

+ 789 млн т	э/э жеткізу көлемдерінің арттыруы	**-2 782 млн т**	э/э жеткізу тариф төмендеуі

Реализация э/э:

+ 5 135 млн т	э/э сату көлемдерінің арттыруы	**-1 704 млн т**	э/э сату тариф төмендеуі

Влияние ВГО:

+ 2 267 млн т	ВГО

Түсімнің түрлеріне келесі негізгі өзгерістер әсер етті:

(11 169) млн теңге – э/э көлемінің өзгеруі түсімнің төмендеуіне әсер еткен факторлар:

- **ГРЭС-1** - (7 883) млн. теңге. (16 617) млн. теңгеге төмендеуі экспорт көлемінің (3 208) млн. кВтс азаюы әсер етті, сонымен қатар 8 712 млн. теңге ұлғаюы Қазақстан Республикасының ішкі нарығында э/э сату көлемі 1 209 млн. кВтс-қа дейін өсуі әсер етті;
- **АлЭС** - (3 442) млн. теңге. (2 023) млн. теңгеге дейін төмендеуі э/э сату көлемінің азаюы, сонын ішінде Қапшағай ГЭС-те Іле өзеніне судың азаюына байланысты; (1 420) млн. теңгеге дейін төмендеуі температурлік режимінің байланысты жылуэнергиясының сату көлемі төмендеді;
- **МГЭС** - (725) млн. теңге.Шарын өзеніне судын азаюына байланысты э/э сату көлемдерінің төмендеуі байқалды;
- **ПВЭС** - (264) млн. теңге. №5 және №21 ЖЭҚ істен шығуына байланысты э/э сату көлемдерінің төмендеуі байқалды;
- **Шардаринская ГЭС** - 1 142 млн. теңге. №1,2 гидроагрегаттарды пайдалануға беруіне байланысты э/э сату көлемдірінің ұлғаюы байқалды;

(13 388) млн. теңге – тарифтердің өзгеруі байланысты түсімнің төмендеуі:

- **ГРЭС-1 -** (12 419) млн. теңге. Уменьшение на (14 895) млн. тенге в связи со снижением средневзвешенного тарифа по РК на 17% произошло в связи с вводом рынка мощности с 01 января 2019г. Увеличение на 2 453 млн. тенге за счет роста тарифа на экспорт в связи с началом экспорта в Узбекистан;
- **ШарГЭС** на (2 143) млн. теңге. Орташа мөлшерленген тарифтің 60%-ке төмендеуіне (9,50 теңге/кВтс-тан 3,83 теңге/кВтс-қа дейін) 2019 жылдың 01 қаңтарынан бастап қуат нарығының енгізілуі әсер етті. 2018 жылда ШарГЭС э/э-ны жеке тарифпен сатып өткізді;
- **МГЭС** на (407) млн. теңге. Орташа мөлшерленген тарифтің 5%-ке төмендеуіне 2019 жылдың 01 қаңтарынан бастап қуат нарығының енгізілуі әсер етті. Нәтижесінде, ҚР Энергетика министрлігі 2018 жылдың сәйкес кезеңінің деңгейінен төмен тарифті бекітті ;
- **ПВЭС** на 181 млн. теңге. Тарифтің 28,31-ден 30,03 теңге/кВтс-ға дейін өсуі (өсім 6%) жаңартылатын энергия көздеріне тарифтердің индекстелуіне байланысты болды;
- **АлЭС** на 1 392 млн. теңге. Жылу үшін өтемдік тарифтің (газ бағасының төмендеуі) енгізілуіне байланысты түсімнің төмендеуі. Электр энергиясының орташа мөлшерленген тарифінің 12% -ға өсуі ҚР Энергетика Министрлігінің 2018 жылдың сәйкес кезеңіндегі деңгейден жоғары тарифті бекітуіне байланысты болды;

(1 993) млн теңге – АЖК түсімнің төмендеуі:

(2 782) млн. теңгеге төмендеуіне 2018 жылдың 1 тамызынан 2019 жылдың 01 тамызына дейін өтемдік тарифтің енгізілуі нәтижесінде тарифтің 5,95 тенге / кВтсағ-дан 5,40 теңге / кВт-қа төмендеуі әсер етті;

+789 млн. теңге. Электр энергиясын жеткізу көлемін 3% -ға ұлғайту есебінен өсім.

+3 431 млн. теңге – АЭС түсімнің өсуі;:

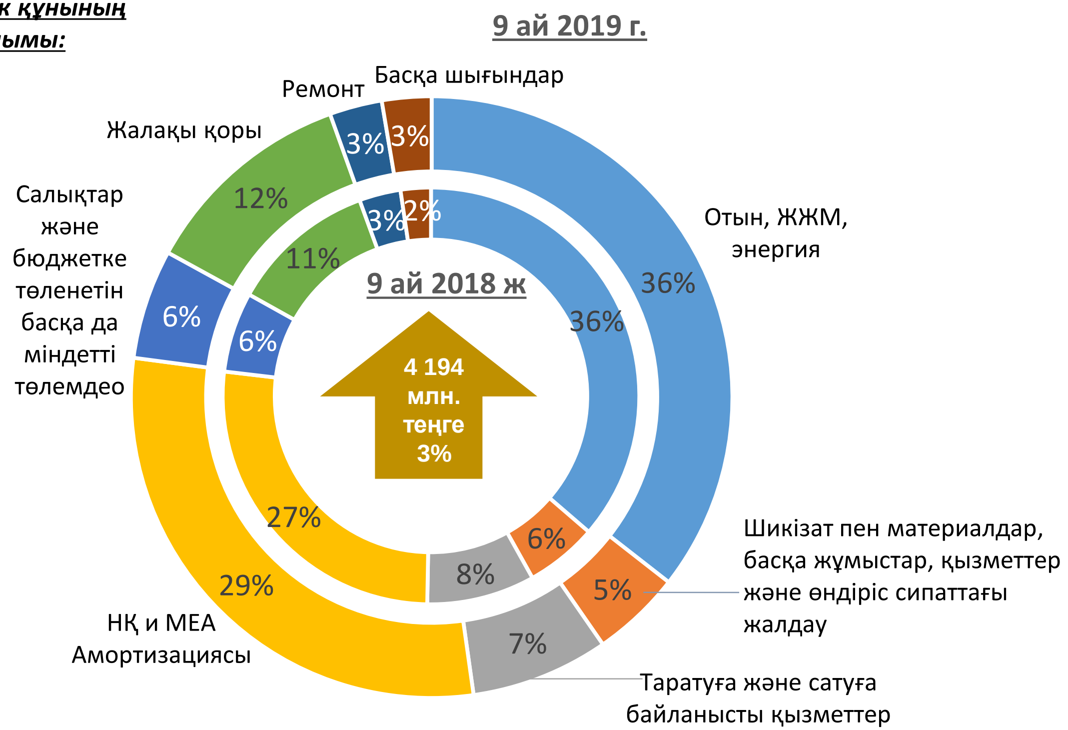
+5 135млн. теңге. Электр энергиясын сату көлемін 313 млн. кВтс-қа есебінен өсім;

(1 704) млн. теңге. Сату тарифтерін 16,40 тенге/кВтс-дан 16,03 теңге/кВтс дейін төмендеуінен (2% төмендету).

+2 267млн. теңге – қуаттылыққа қол жетімділік бойынша қызметтер РФЦА-дан сатып алынатындығына байланысты АЭС топтық сатып алудың төмендеуі.

2019 ЖЫЛҒЫ 9 АЙ ҚОРЫТЫНДЫСЫН ӨТКЕН ЖЫЛҒЫ ҰҚСАС КЕЗЕНМЕН ОПЕРАТИВТІ ПАЙДА ШОЛУЫН ТАЛДАУ

Өзіндік құнының құрылымы:



2019 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша шоғырландырылған операциялық пайда 18 993 млн. теңгені құрады, бұл өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 48% -ға немесе 17 736 млн. теңгеге төмен. Негізгі өзгерістерге келесі факторлар әсер етті:

(4 194) млн. теңге – Өзіндік құны:

+690 млн. теңге - Су: ГРЭС-1 бойынша өндіріс көлемінің төмендеуіне байланысты, сонымен қатар АлЭС бойынша «Алматы Су» су тарифінің төмендеуі салдарынан алдыңғы кезеңдердегі шығындардың түзетілуіне байланысты.

+5 133 млн. теңге - Жанармай: ГРЭС-1 электр энергиясын өндірудің төмендеуіне байланысты көмірдің азаюы. Өткен жылмен салыстырғанда тауарлық газдың төмендеуіне байланысты газдың төмендеуі.

(5 588) млн. теңге - э/э сатып алу - АЭС-тер мен АЖК-нің ұлғаюы қуаттылық нарығының енгізілуіне және электр энергия мен қуаттылықтың құрамдас бөліктеріне тарифтің бөлінуіне байланысты. Қуат үшін төлемді РФЦ төлейді. Бұрын бұл шығындар толығымен топішілік болды және жойылды, қазіргі уақытта қуаттылыққа шығындар топішілік емес және жойылмайды.

(148) млн. теңге –э/э жеткізу: АЭС сату көлемінің артуы есебінен өсу.

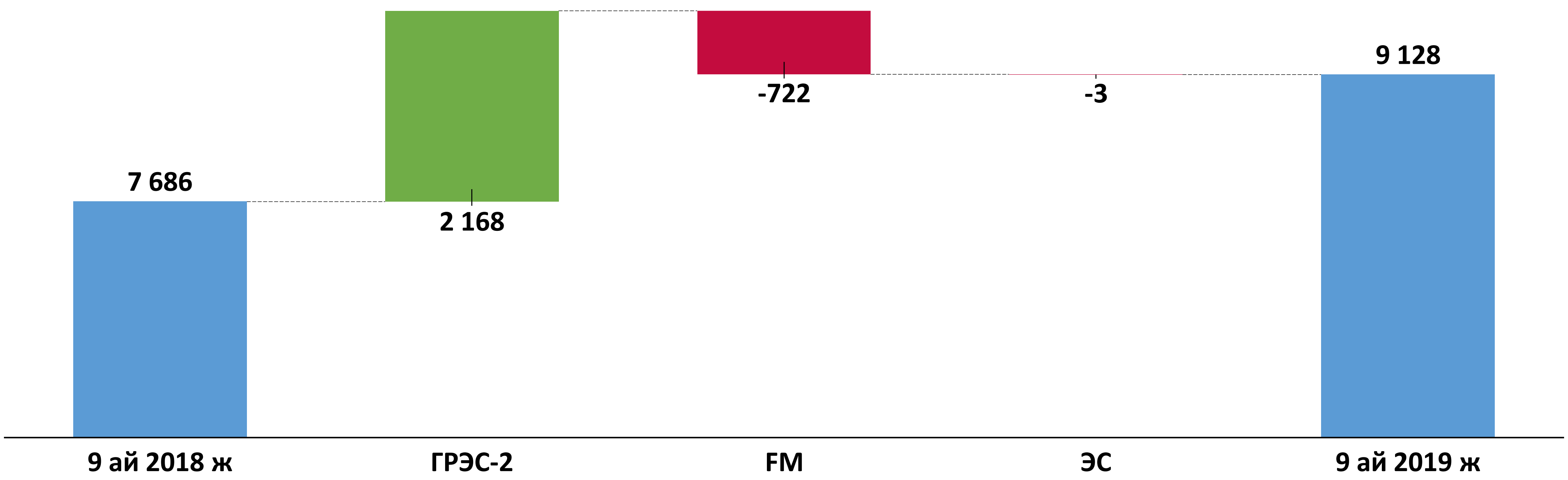
(747) млн. теңге – Жалақы қоры – Индекстеу есебінен көбейту.

(3 534) млн. теңге – Басқа шығындар – амортизациялық шығыстардың өсуіне байланысты өсуі өс.

+6 096 млн. теңге – Іске асыру шығындары: Шығындарды төмендетудің негізгі себебі экспорттың төмендеуіне байланысты электр энергиясын жеткізу құнын төмендеуы болып табылады (2018ж. Ресейге экспорт – 3 757 млн. кВтс, 2019ж Өзбекістанға экспорт – 550 млн. кВтс);

+1 215 млн. теңге – Ж/Ә шығындар: Төмендеудің негізгі себебі - 2018 жылы ГРЭС-1, ЭКСПО-2017 шығындары есептелді, ал 2018 жылы 9 «Қаржы құралдары» ХҚЕС-ке өзгерістер енгізуге байланысты резервтер құру шығындары болды.

Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардағы табыс үлесі



2019 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша үлестік табыс 9 128 млн. теңгені құрады, ұқсас кезеңге қарағанда 1 442 млн. теңгеге өсті.

Негізгі өзгерістер:

ЭГРЭС-2 (50%) - 2019 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша шығын (1 126) млн. теңгені құрады, ал 2018 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша шығын (2 828) млн.теңге, өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда шығынның 1 702 млн.теңгеге төмендеуі негізінен 2019 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша операциялық пайдасының 1 283 млн. теңгеге (50%) өсуіне негізінен электр энергиясын орташа мөлшерленген тариф есебінің өсуіне және валюта бағамына шығыстардың төмендеуіне, қаржыландыру шығындарының 502 млн. теңгеге (50%) ұлғаюына байланысты айырмашылығы әсер етті. Сонымен қатар 2019 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша ГРЭС-2 үшін ҚЕХС 9 «Қаржылық құралдар» сәйкес 466 млн. теңге мөлшерінде есептелген резервке түзету енгізілді.

Forum Muider (50%) - 2019 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша пайда 9 792 млн.теңгені құрады, 2018 жылдың 9 ай қорытындысы бойынша пайда 10 514 млн.теңгені құрады, 722 млн.теңгеге төмендеу негізінен ішкі нарықта «Богатырь-Көмір» ЖШС сатқан көмір көлемінің 1 783мың тоннаға (7%) төмендеуіне және ішкі нарықта сату бағасының өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 0,4% төмендеуіне байланысты болды.