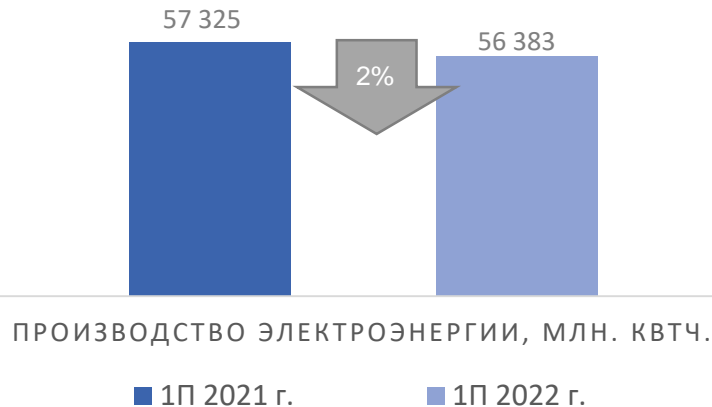




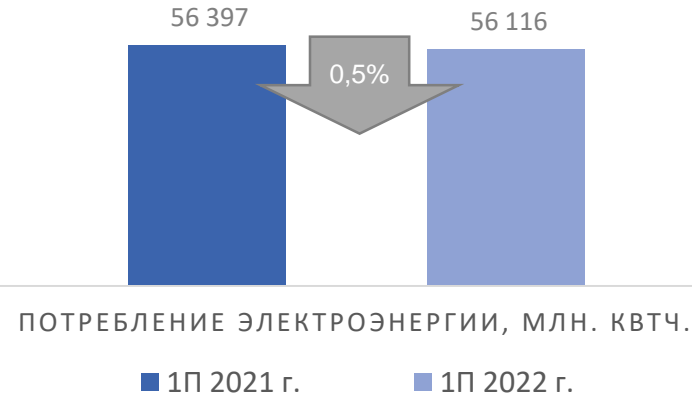
**«Самұрық-Энерго» АҚ-ның  
2022 жылдың 1-жартыжылдығындағы  
қызметінің нәтижелері**

**Астана қ. 2022ж.**

### ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ӨНДІРУ



### ЖАЛПЫ ҚАЗАҚСТАН БОЙЫНША ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫН ТҰТЫНУ

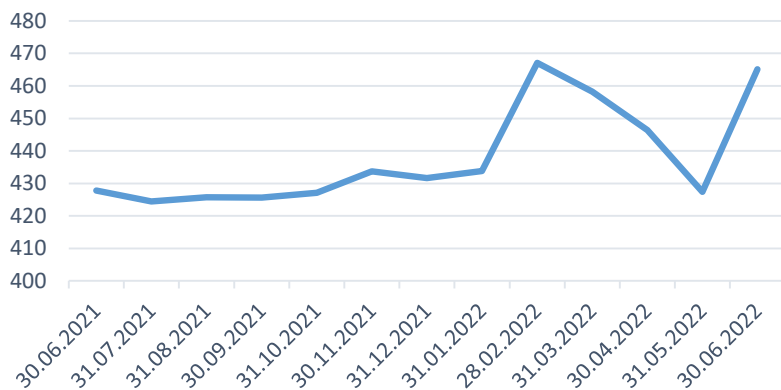


	30.06.2021 жыл	30.06.2022 жыл	%
<b>KZT/USD</b>	427,79	465,08	<b>109%</b>

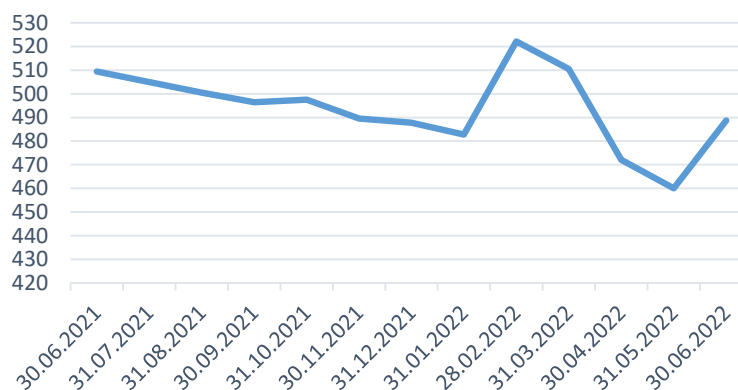
	30.06.2021 жыл	30.06.2022 жыл	%
<b>KZT/EUR</b>	509,37	488,75	<b>96%</b>

	30.06.2021 жыл	30.06.2022 жыл	%
<b>KZT/RUB</b>	5,91	9,1	<b>154%</b>

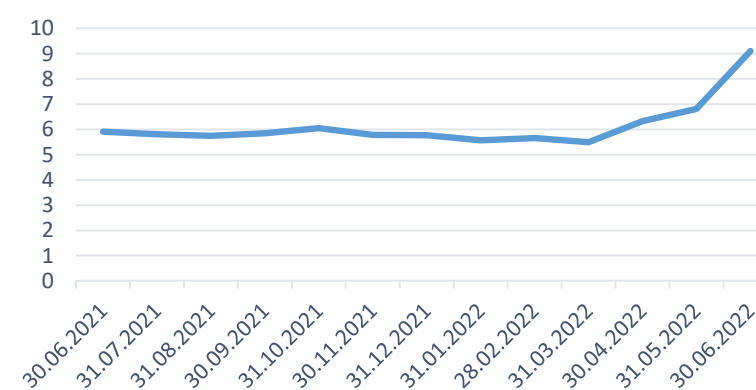
#### KZ/USD



#### KZ/EUR

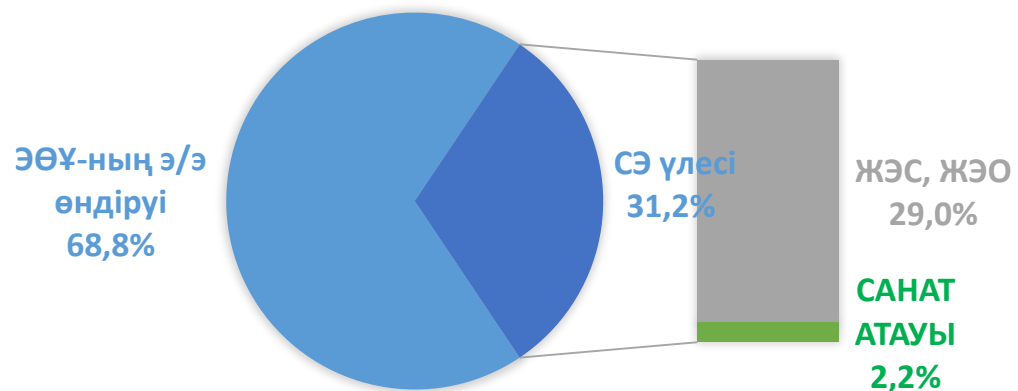


#### KZ/RUB

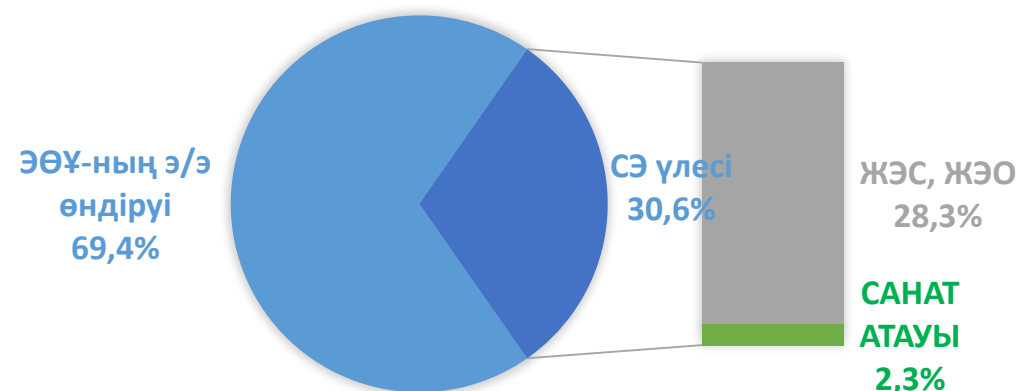


Күні (01.01.2022-30.06.2022)	Оқиғалар
27 қаңтар 2022 ж.	Пайыздық төлемдерді қысқарту мақсатында «Самұрық-Энерго» АҚ Азия даму банкі алдындағы 15,2 млрд. теңге сомасындағы негізгі борышты мерзімінен бұрын өтеді.
1 ақпан 2022 ж.	АИХ алаңында 1 млрд. теңге сомасына «ШГЭС» АҚ облигациялары кері сатып алынды
14 ақпан 2022 ж.	«Алматы ЖЭО-2-ні қоршаған ортаға әсерін барынша азайта отырып жаңғырту» жобасын іске асыру шеңберінде «Самұрық-Энерго» АҚ, «АлЭС» АҚ және Еуропалық Қайта Құру және Даму Банкі тараптары Мандаттық хатқа қол қойды.
26 сәуір 2022 ж.	Пайыздық төлемдерді қысқарту мақсатында «Самұрық-Энерго» АҚ Еуропа қайта құру және Даму банкі алдындағы 8 млрд. теңге сомасындағы негізгі борышты ішінара мерзімінен бұрын өтеді.
16 мамыр 2022 ж.	Пайыздық төлемдерді қысқарту мақсатында «ГРЭС-1» ЖШС «Қазақстан Халық банкі» алдындағы 2,6 млрд. теңге сомасындағы негізгі қарызды мерзімінен бұрын өтеді.
24 масым 2022 ж.	«Генерацияның маневрлік режимі бар жаңадан пайдалануға берілетін генерациялайтын қондырғыларды салуға арналған аукциондық сауда-саттықты ұйымдастыру және өткізу қағидаларын бекіту туралы» Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің міндетін атқарушының 2021 жылғы 30 сәуірдегі № 161 бұйрығына өзгерістер мен толықтырулар енгізілді
30 маусым 2022 ж.	Мемлекет басшысы «Электр энергетикасы туралы» ҚРЗ-дағы электр станцияларын көмірден газға ауыстыру жобалары бойынша қуатқа жеке тариф ұсынуға қатысты түзетулерді қамтитын «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне электр энергетикасы, энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру, жер қойнауын пайдалану, жергілікті мемлекеттік басқару, Мемлекеттік шекара, тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық және ғылым мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заңға қол қойды. Бұл түзетулер Алматы ЖЭО-2 жобасы бойынша инвестициялардың қайтарылуын қамтамасыз етуге мүмкіндік береді.
30 маусым 2022 ж.	ҚР ЭМ-нің 30.06.2022 ж. № 226 бұйрығымен ЭӨҰ үшін 01.07.2022 ж. бастап «АлЭС» АҚ, «Шардара ГЭС» АҚ және «Мойнақ ГЭС» АҚ үшін электр энергиясына шекті тарифтер бекітілді

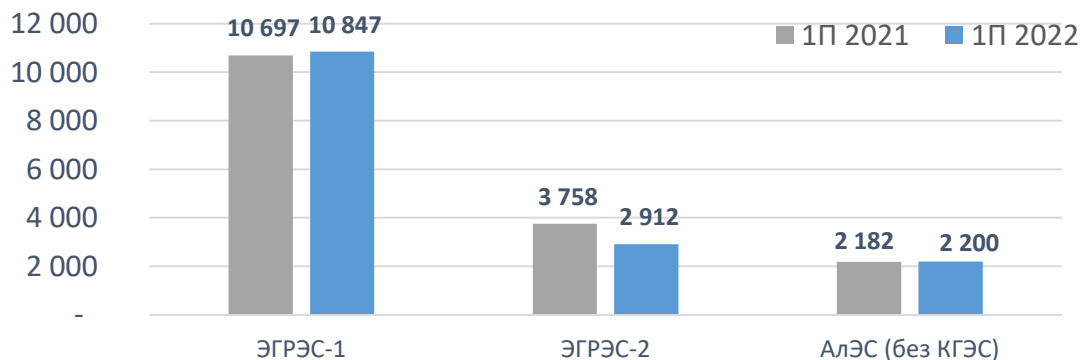
## ҚР БОЙЫНША 2021 ЖЫЛҒЫ 1 ЖАРТЫЖЫЛДЫҚТАҒЫ Э. Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРІСІНДЕГІ «САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ ҮЛЕСІ



## ҚР БОЙЫНША 2022 ЖЫЛҒЫ 1 ЖАРТЫЖЫЛДЫҚТАҒЫ Э. Э. ЖАЛПЫ ӨНДІРІСІНДЕГІ «САМҰРЫҚ-ЭНЕРГО» АҚ ҮЛЕСІ



Э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс) ЖЭС, ЖЭО



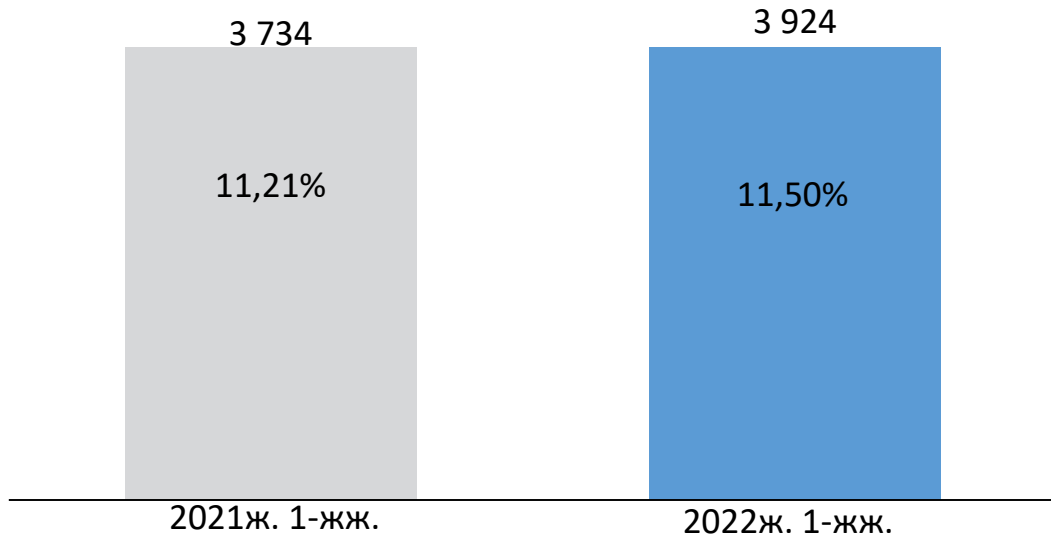
Э.э. өндіру көлемі (млн.кВтс) на СЭС, ЖЭС, КЭС



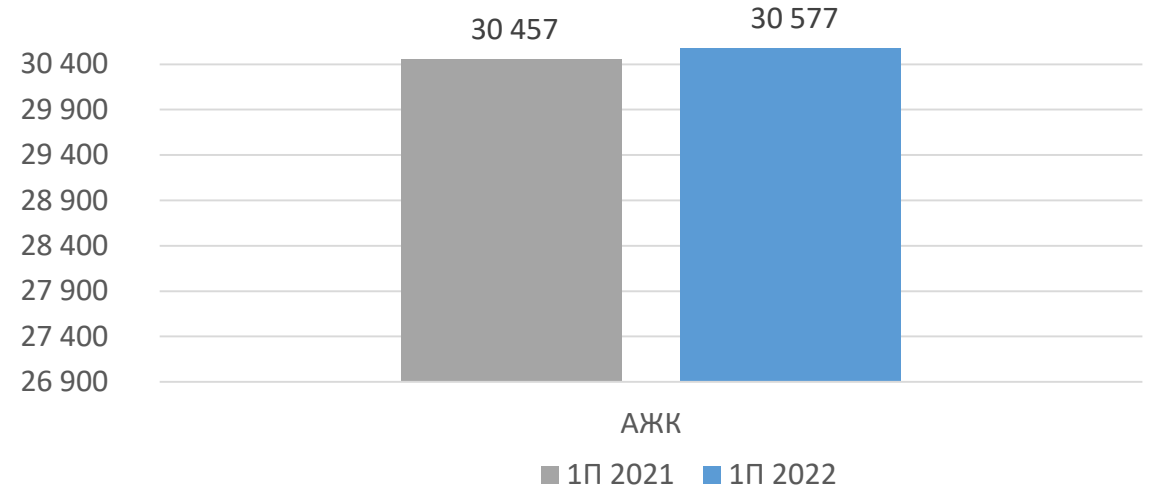
### Түсініктеме:

2022 жылдың 1 жартыжылдығында электр энергиясын өндіру 17 256 млн. кВтс құрады (2021 жылдың 1 жартыжылдығына 635 млн.кВтс немесе 4% төмендеді). МАЭС-2 бойынша жоспарлы жөндеуде, сондай-ақ 2022 жылдың 1 жартыжылдығында 70 сағат резервте тұрып қалуына байланысты 846 млн. кВтсағ мөлшерінде негізгі төмендеу, су ағынының аздығына байланысты ШарГЭС бойынша 30 млн. кВтсағ мөлшерінде төмендеу, басқа ЕТҰ бойынша ээ өндіруінің ұлғаюы байқалады, МАЭС бойынша-1 151% - ға МАЭС бойынша 61 млн.кВтсағ, АлЭС бойынша 25 млн. кВтсағ, КЭАЭС бойынша 5 млн. кВт.сағ ұлғаю байқалады.

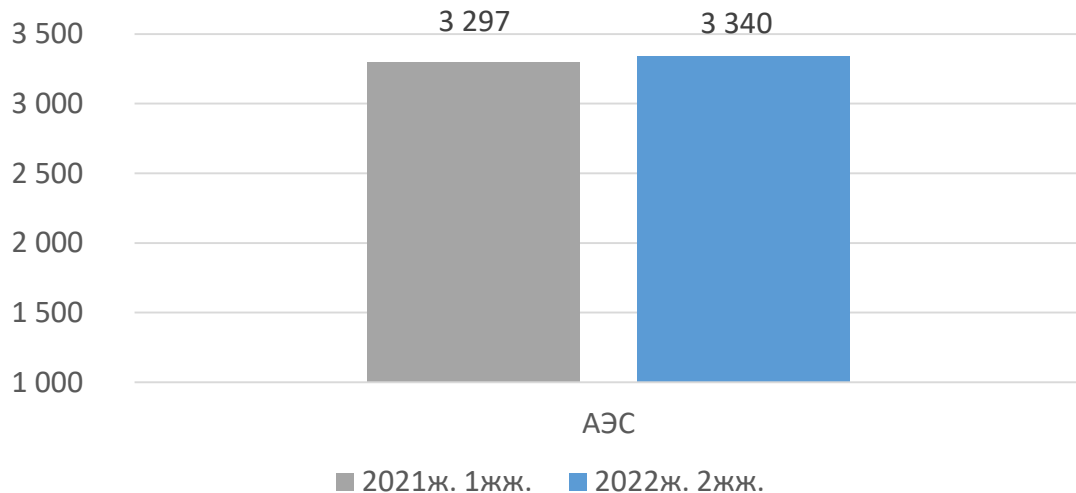
### Электр энергиясын беру көлемі (млн.кВт.с) және желілердегі шығындар (%-бен)



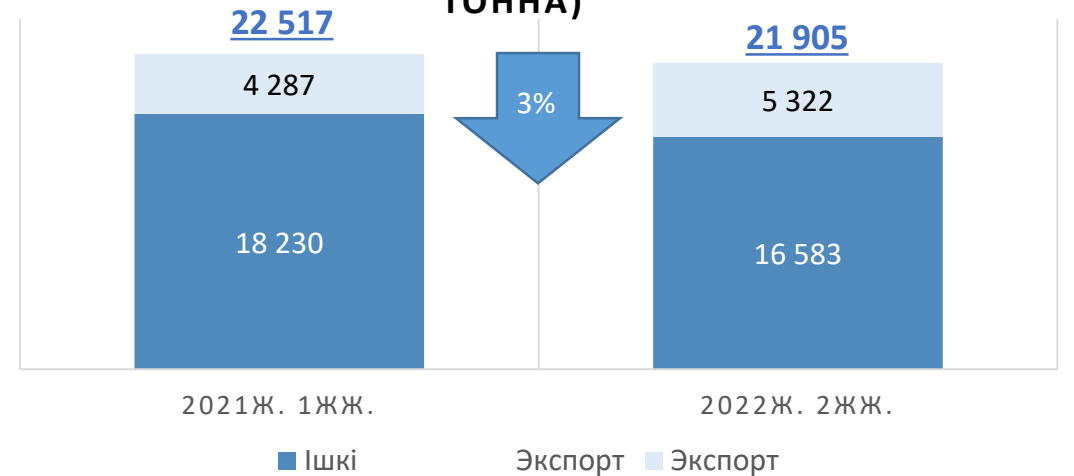
### Электр желілерінің ұзақтығы (км.)



### ЭСҰ-ның электр энергиясын сату көлемі, млн кВтс



### «БОГАТЫРЬ-КӨМІР» ЖШС КӨМІРІН САТУ, (МЫҢ ТОННА)



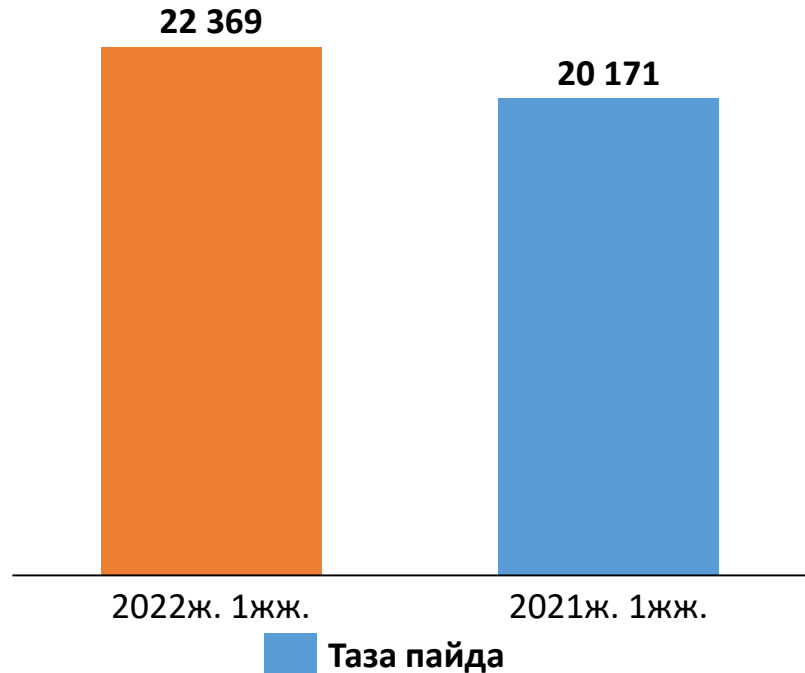
# Пайда мен Залал туралы есептегі маңызды өзгерістер

Миллион теңге	2022ж.1жж.	2021ж. 1жж.	Өзгеріс	%
<b>Жалғасатын қызмет</b>				
① Түсім	181 188	156 353	24 835	16%
② Өзіндік құн	(131 704)	(114 246)	(17 458)	15%
<b>Жалпы пайда</b>	<b>49 484</b>	<b>42 107</b>	<b>7 377</b>	<b>18%</b>
③ Жалпы және әкімшілік шығыстар	(10 530)	(6 136)	(4 394)	72%
Тасымалдау және сату бойынша шығыстар	(4 250)	(4 591)	341	-7%
④ <b>Операциялық қызметтен түскен пайда/шеккен залал</b>	<b>34 704</b>	<b>31 380</b>	<b>3 324</b>	<b>11%</b>

Миллион теңге	2022 ж. 1 жж.	2021 ж. 1 жж.	Өзгеріс	%
Қаржыландырудан түскен табыс	1 233	1 030	203	20%
Қаржыландыруға жұмсалған шығын	(16 164)	(14 971)	(1 193)	8%
Өзге операциялық емес табыс/шығын	902	1 037	(135)	-13%
Құнсызданудан болған залал, нетто	356	(611)	967	158%
ҚК БК пайдасындағы үлесі, нетто	9 929	7 971	1 958	25%
Бағам айырмасы, нетто	(357)	(40)	(318)	-803%
<b>Пайда/(залал) КТС есептегенге дейінгі</b>	<b>30 603</b>	<b>25 797</b>	<b>4 807</b>	<b>19%</b>
Табыс салығы бойынша шығыс	(8 234)	(5 625)	(2 608)	46%
<b>Жалғасатын қызметтен алынған таза пайда (залал)</b>	<b>22 369</b>	<b>20 171</b>	<b>2 198</b>	<b>11%</b>
<b>Кезең ішіндегі таза пайда (залал)</b>	<b>22 369</b>	<b>20 171</b>	<b>2 198</b>	<b>11%</b>

## Мыналардың үлесіндегі таза пайда (залал):

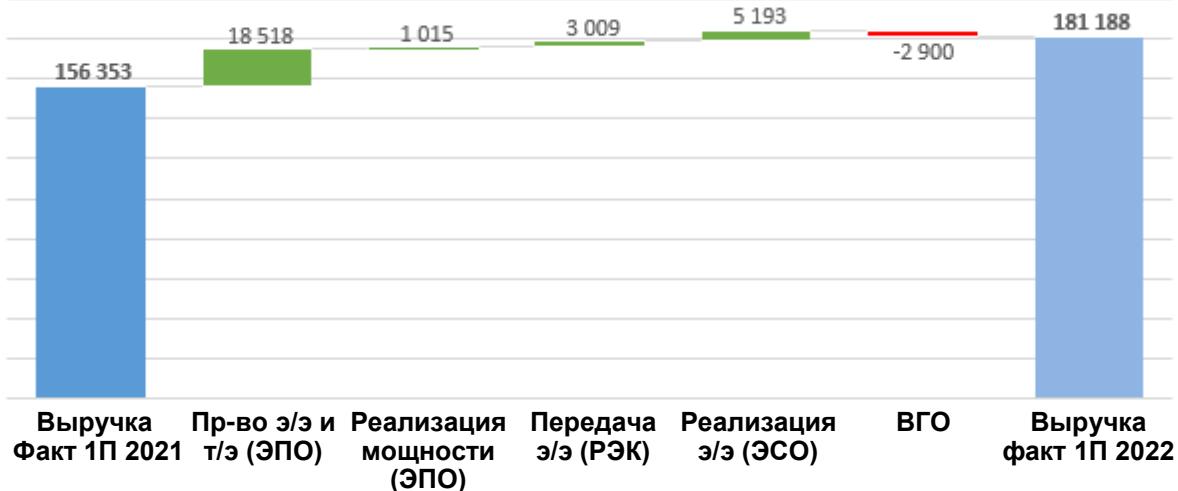
Негізгі компания акционерінің	22 262	20 028	2 234	11%
Бақыланбайтын қатысу үлесінің	107	143	(36)	-25%
	<b>22 369</b>	<b>20 171</b>	<b>2 198</b>	<b>11%</b>



## Түсініктер:

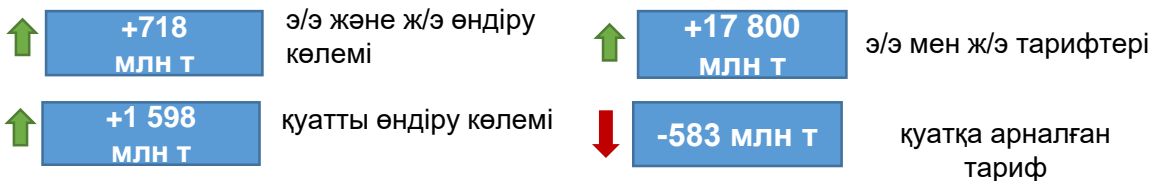
- ① Түсімнің өзгеруінің негізгі факторлары №7 слайдта көрсетілген;
- ② ③ ④ Өзіндік құнның, ЖӘШ және операциялық пайданың өзгерісі 8-слайдта егжей-тегжейлі көрсетілді;
- ⑤ Өзгеріс 2021 жылдың 1 жартыжылдығында шоғырландырылған деңгейде қаржылық/қаржылық емес активтердің құнсыздануынан болатын залалдар бойынша резервтерді есептеуге байланысты.
- ⑥ БК-дегі пайданың үлесінің артқаны №9 слайдта сипатталған.

2022 жылғы қаңтар-маусымдағы түсім 181 188 млн теңгені құрады, ол өткен жылдың сәйкес кезеңімен салыстырғанда 24 835 млн теңгеге немесе 16% - ға өсті.

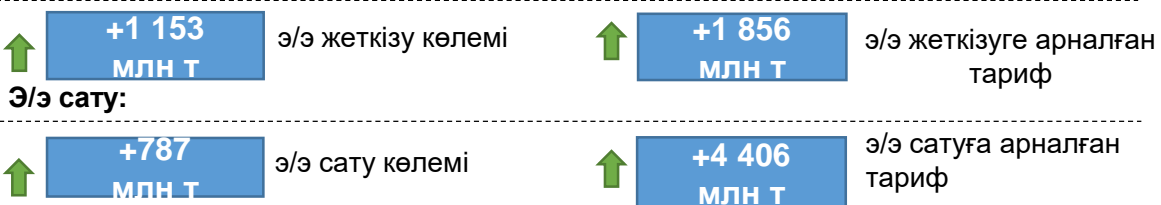


## ТҮСІМНІҢ ӨЗГЕРУІНІҢ НЕГІЗГІ ФАКТОРЛАРЫ:

### Э/э және ж/э өндіру:



### Э/э жеткізу және тарату:



### ГІО әсері:



## Негізгі өзгерістер түсімнің мына түрлері бойынша орын алды:

### +718 млн теңге – ЭӨҰ-да э/э мен ж/э сату көлемінің өсуі есебінен түскен түсімнің ұлғаюы:

- ГРЭС-1 282 млн. теңгеге. ҚР бойынша э.э. көлемінің 706 млн.кВтс-ға өсуі есебінен;
- ГРЭС-1 (4) млн.теңгеге. Ж.э. сату көлемінің табиғат жағдайларына байланысты 17 тыс.гКал. азаюы;
- АлЭС 693 млн. теңгеге. Э.э. көлемінің 65 млн.кВтс өсуі есебінен ұлғаюы;
- АлЭС (952) млн.теңгеге. Ж.э. сату көлемінің табиғат жағдайларына байланысты 280 тыс.гКал азаюы;
- МГЭС 771 млн. теңгеге. Э.э. сату көлемінің 64 млн.кВтс-ға ұлғаюы;
- БЖЭС 180 млн. теңгеге. Э.э. сату көлемінің 5,3 млн.кВтс-ға ұлғаюы;
- Шардара СЭС (250) млн. теңгеге. Э.э. сату көлемінің судың аздығына байланысты 29 млн.кВтс-ға азаюы.
- СГЭ (2) млн. теңгеге. Э.э. сату көлемінің 0,1 млн.кВтс-ға азаюы.

### +17 800 млн. теңге – ЭӨҰ-ға арналған тарифтердің өзгеруі есебінен, негізінен өтпелі үстемеақыны енгізу есебінен түсімнің ұлғаюы

- ГРЭС-1 13 180 млн.теңгеге. Э.э. тарифінің ішкі нарықта 17%-ға ұлғаюы (6,34-тен 7,40-қа дейін, тенге/кВтс);
- АлЭС 2 937 млн.теңгеге. Э.э. тарифінің 12%-ға ұлғаюы (10,59-дан 11,81-ге дейін, теңге/кВтс);
- АлЭС 768 млн.теңгеге. Ж.э. тарифінің 8%-ға ұлғаюы (3 399-дан 3 676,41-ге дейін, теңге.гКал);
- МГЭС 209 млн.теңгеге. Э.э. тарифінің 4%-ға ұлғаюы (12,03-тен 12,48-ге дейін, теңге/кВтс);
- ШарСЭС 459 млн.теңгеге. Э.э. тарифінің 18%-ға ұлғаюы (8,75-тен 10,35-ке дейін, теңге/кВтс);
- БЖЭС 234 млн. теңгеге. Тарифтің 33,83-тен 36,84 теңге/кВтс дейін (өсу 9%-ға дейін) ұлғаюы ЖЭК-ке тарифтерді индексстеумен байланысты;
- СГЭ 12 млн. теңгеге. Тарифтің 19,42-ден 20,58 теңге/кВтс дейін ұлғаюы;

### +1 598 млн.теңге – ЭӨҰ-да қуатты сату көлемінің өсуі есебінен түсімнің ұлғаюы:

- ГРЭС-1 1 340 млн. теңгеге. Қуатты ұстап тұру жөніндегі қызметтің 1 646-дан 2 024 МВт-ға дейін ұлғаюы;
- МГЭС (187) млн. теңгеге. Қуатты ұстап тұру жөніндегі қызмет көлемінің 298-ден 286 МВт-ға дейін азаюы;
- АлЭС 445 млн. теңгеге. Қуатты ұстап тұру жөніндегі қызмет көлемінің 796-дан 879 МВт-ға ұлғаюы.

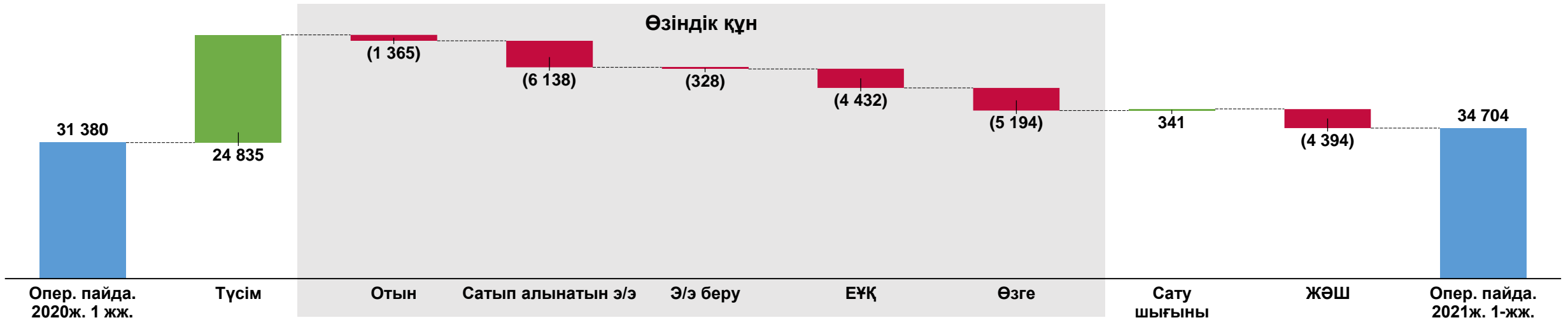
### -583 млн.теңге – ЭӨҰ-дағы қуат тарифтерінің өзгеруі есебінен түсімнің төмендеуі:

- АлЭС (583) млн.теңгеге. Қуаттың жеке тарифінің 4 169-дан 3 139 мың теңгеге/МВт\*айына азаюы;

### +3 009 млн теңге – АЖК АЭК-ке э/э беруге тарифтің өсуі және АЖК-ке э/э көлемдерінің ұлғаюы есебінен түсімнің ұлғаюы:

- +1 856 млн. теңгеге. Э/э беру көлемінің 5%-ға ұлғаюы.
- +1 153 млн. теңгеге. Тарифтің 6,05 теңге/кВтс-тан 6,52 теңге/кВтс-ға дейін ұлғаюы (өсім - 8%);
- +5 193 млн. теңге – АЭС ЭЖҰ сату тарифінің өсуі және көлемінің ұлғаюы есебінен түсімнің ұлғаюы: +787 млн. теңге. Э/э өткізу көлемінің 43,1 млн. кВтс-ға ұлғаюы (өсім -1%); +4 406 млн. теңгеге. Өткізуге тарифтің 18,25 теңге/кВтс-дан 19,57 теңге/кВтс-ға дейін ұлғаюы (өсім - 7%).
- (2 900) млн. теңге – ГРЭС-1 және АлЭС-те АЭС-тің топшілік сатып алу мен АЖК-дан э/э беру көлемінің ұлғаюы.

## 2022 ж. 1-ЖАРТЫЖЫЛДЫҒЫНДАҒЫ ОПЕРАЦИЯЛЫҚ ПАЙДАНЫҢ ҰҚСАС КЕЗЕҢНІҢ ФАКТИСІНЕН АУЫТҚУЫНА ТАЛДАУ



### Өзіндік құнның құрылымы:



Операциялық пайданың негізгі өзгерістері мынадай факторлар бойынша болды:

**24 835 млн.теңге - Түсім** (№7 слайдты қараңыз)

**(17 458) млн. теңге – Өзіндік құн, оның ішінде:**

**(1 365) млн. теңге - Отын:** Негізінен көмір бағасының және ГРЭС-1 бойынша э/э өндіру көлемінің өсуіне байланысты көмір бойынша шығыстардың ұлғаюуы, сондай-ақ АлЭС бойынша жылу энергиясын өндіру көлемінің өсуіне байланысты газ бойынша шығындардың ұлғаюуы.

**(6 138) млн. теңге - Сатып алынатын э/э - ЕҚО-дан (ЖЭК) э/э сатып алуға жұмсалатын шығыстардың өсуіне байланысты (5 415) млн.теңгеге ұлғаюу, осы шығыстардың ұлғаюуы толассыз үстемеақы бойынша түсімнің ұлғаюуымен теңестірілді. Сондай-ақ э/э сатып алу көлемдері мен тарифтерінің ұлғаюуы есебінен АЭС бойынша (4 208) млн.теңгеге шығыстар төмендетілді. Бұл ретте топшілік сатып алу көлемінің ұлғаюуы есебінен 3 485 млн. теңге сомасына шығыстар төмендетілді.**

**(328) млн. теңге – Э/э беру:** «KEGOC» АҚ желілері бойынша беру көлемінің өсуі есебінен ұлғаюу.

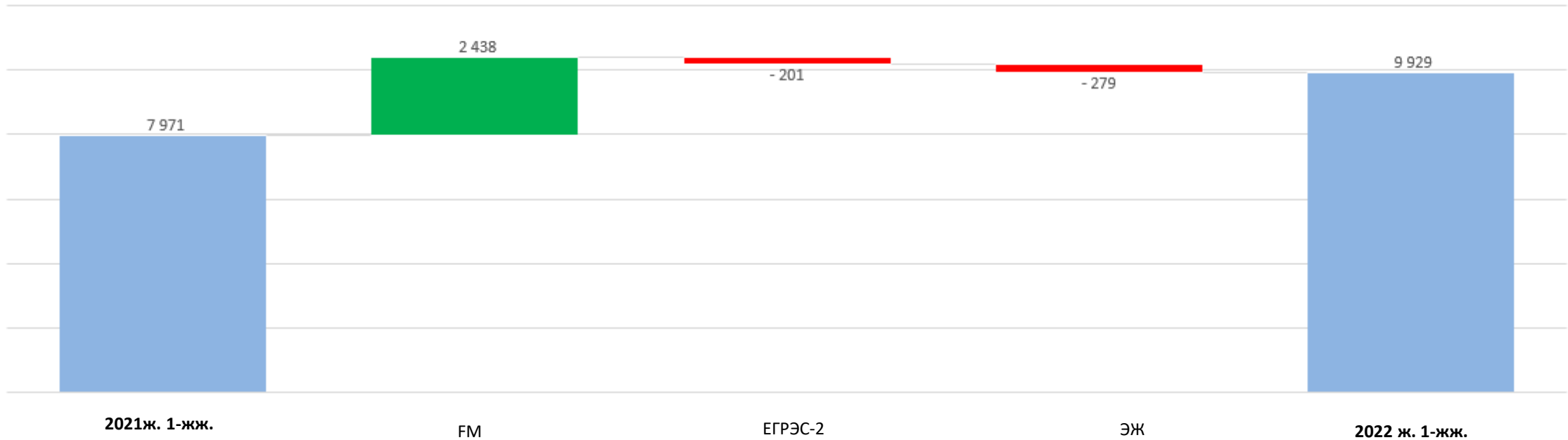
**(4 432) млн. теңге – ЕҰҚ –** Ұлғаюу жыл сайынғы инфляцияны индекстеуге, сондай-ақ ЕҰҚ-ның өндірістік персоналды қайта қарауына байланысты.

**(5 194) млн. теңге – Өзге –** ЖЭО-2 жабдықтарының қызмет ету мерзімін қайта қарауға байланысты негізінен АлЭС есебінен амортизация бойынша ұлғаюу.

**(4 394) млн. теңге – ЖӘШ:** Негізгі өсім ГРЭС-1-ге 3,1 млрд. теңгеге айыппұл есептеуге байланысты: КТС бойынша айыппұл (АТҚ-500кВ бойынша салық преференцияларын жою) - 1,7 млрд. теңге, КТС бойынша айыппұл (сыйақыларды түзету) – 1,3 млрд. теңге, КТС айыппұлы бойынша резерв (бас мердігерден ТМҚ жеткізуге қосымша шоттар) - 99,9 млн. теңге және т. б.



## Бірлескен және қауымдасқан кәсіпорындардың пайдасындағы үлес



**2022 жылдың 1 жартыжылдығындағы үлестік пайда 9 929 млн.теңгені құрады, ұқсас кезеңге қарағанда ұлғаю 1 958 млн. теңгеге өсті. Негізгі өзгерістер мыналар бойынша:**

**Forum Muider (50%)** – Өткен жылдың ұқсас кезеңімен салыстырғанда FM бойынша пайданың артуы 2 438 млн. теңгені құрады, негізінен 3 млрд. теңге мөлшеріндегі оң бағамдық айырмадан пайда алу есебінен, операциялық пайданың 322 млн. теңгеге артуымен, бұл ретте КТС мөлшерінің (893) млн. теңге артуы теріс әсер етті.

**ЕГРЭС-2 (50%)** – ГРЭС-2-нің (201) млн. теңге мөлшеріндегі пайдасының төмендеуі, негізінен, э. э. сатудың төмендеуіне байланысты операциялық пайданың (1 571) млн. теңгеге төмендеуі есебінен, ағымдағы кезеңде № 2 энергия блогының жөндеуде тұруына, сондай-ақ ағымдағы кезеңде КТС шығыстарының (312) млн.теңгеге ұлғаюына байланысты болды. Бұл ретте пайданың ұлғаюына 1 333 млн. теңге мөлшерінде өзге де шығыстардың төмендеуі, қаржы шығыстарының 74,3 млн. теңгеге төмендеуі, қаржыландырудан түсетін кірістердің 301 млн. теңгеге ұлғаюы оң әсер етті.

**ЭЖ (25%)** – ЭЖ бойынша шығындардың (279) млн. теңге мөлшерінде ұлғаюы негізінен теріс бағамдық айырма бойынша шығыстарды алуға байланысты болды.