ТЕНДЕР КЗ

№ 35 (3344)	10 апреля 2025 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz

2024 жылғы қорытындылар бойынша реттемелі қызмет - электр энергиясын беру бойынша бекітілген тарифтік сметаның орындалуы, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы, реттемелі қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің сақталуы және "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ қызметінің тиімділік көрсеткіштерінің жетістіктері туралы есепке ақпарат

1. "АЖК" АҚ туралы жалпы ақпарат

"АЖК" АҚ Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша электр энергиясын беруді жүзеге асыратын өңірлік электр тораптық компания болып табылады.

"АЖК" АҚ ҚР Табиғи монополияларды реттеу жөніндегі Агенттігімен қызмет түрі - электр энергиясын беру бойынша Мемлекеттік табиғи монополиялар субъектілері тізілімінің республикалық бөліміне енгізілген.

"АЖК" АҚ Алматы энергиялық өңірінің 220/110/35/6-10/0,4кВ кернеулі электр желілерінің негізгі бөлігі болып табылады.

Желілерге қызмет көрсетуді Алматы қаласы бойынша 7 ЭТА және Алматы облысы бойынша 11 ЭТА жүзеге асырады.

Тікелей тұтынушылар - 9 дана.

Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар арқылы:

- "АЖК" АҚ негізгі тұтынушысы "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС- 987 583 бірл. (тұтынушылар:

РБ-дан; Алматы қаласының бюджетінен; облыстық бюджеттен қаржыландырылатын өнеркәсіптер; ПИК; ауыл шаруашылық ұйымдары; тағы басқалар) - 987 583;

- "АЭСбыт" ЖШС

"АлЭС" АҚ

"МаА" АҚ

"КазФерроСталь" ЖШС

"KEGOC" АҚ АЭАЭЖ

"КТЖ" ҰК" АҚ филиалы- "Магистральдық желі дирекциясы"

"Мойнақ ГЭСі" АҚ

"Индустриалдық аймақ - Алматы" ЖШС

"КТЖ- Жүк тасымалдары" ЖШС

Қызмет көрсетілетін аймақ - 111 730,8 км2

ЭЖЖ желілерінің жалпы ұзындығы - 30 722,35 км.

35 кВ және жоғары қосалқы станциялар саны - 206 дана.

ТҚС және 6-10/0,4 кВ-БП саны - 7 262 дана.

6-220 кВ Трансформаторлардың жалпы саны - 9 122 дана, жинақталған қуаты 10 476,59 МВА.

2024ж. көрсетілген электр желілеріндегі максималды жүктеме - 1 905МВт.

2. 2024 жылғы инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы ақпарат

2024 жылғы жоспар кезінде 29 445 млн. теңге, Инвестициялық бағдарламаның нақты орындалуы 29 820 млн. теңгені немесе 101% құрады.

Қаржыландыру көздері	2024			
	Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындалуы %
Барлығы оның ішінде	**29 445**	**29 820**	**375**	**101%**
Жарғылық капиталдың ұлғаюы	0	93	93	-
Жеке қаражаты	29 445	29 727	282	101%

Оның ішінде іс-шаралар бойынша:

Іс-шаралар атауы	Жоспар	Факт	Ауытқу	Орындалуы %
Электр желілерін қайта құрылымдау	12 390	12 222	- 168	99%
ЭЖЖ құрылысы, қайта құрылымдау	179	137	-42	76%
ҚС құрылысы, қайта құрылымдау	4 740	4 542	-196	96%
SCADA, ЭКЕАЖ енгізу	9 288	10 128	840	109%
Өндірістік қызмет үдерісіне тікелей қатысатын өндірістік активтерді және басқа негізгі құралдарды жөндеуге арналған басқа да шығындар	721	721	0	100%
Негізгі құралдарды және материалдық емес активтерді сатып алу	961	961	0	100%
Электр желілерін және жабдықтарын күрделі жөндеу	1 166	1 110	-56	95%
БАРЛЫҒЫ	**29 445**	**29 820**	**375**	**101%**

Жарғылық капиталды ұлғайту қаражаты есебінен 93 млн. теңге сомасына "ЭКЕАЖ іске асыру" жобасы бойынша жұмыс жүргізілді.

2024 жылғы инвестициялық бағдарламаның орындалу фактісі бойынша іске асыру мерзімдерін 2025 жылға ауыстыру сомасы 1 305 млн. теңгені құрады. Іске асыру мерзімдерін ауыстыру ескерілген Инвестициялық бағдарламаны түзету ҚР Энергетика министрлігінің 2025 ж. 26 ақпандағы №98 және ҚР Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы қаласы бойынша департаментінің 2025 ж. 8 ақпандағы №09-ОД және ҚР Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Алматы облысы бойынша департаментінің 2025 ж. 14 ақпандағы № 34-ОД бірлескен бұйрығымен бекітілген.

Ақпарат 2019 жылғы 13 тамыздағы № 73 Ақпарат "Табиғи монополиялар субъектілерінің қызметін жүзеге асыру қағидаларының " 5-қосымшасының 1-нысаны бойынша жеке файлда берілді. 1-қосымша.

2.1. 2009-2024 жылдардағы инвестициялық бағдарламаны іске асырудың нәтижесі

- 2009-2019 жылдар мерзімінде Азиада нысандарын электрмен жабдықтауға 4 ҚС құрылысы аяқталып, іске қосылды - Ерменсай ҚС, Медеу ҚС, Шымбұлақ ҚС, КазМУ ҚС, Метрополитен нысандарын электрмен жабдықтауға 5 ҚС - Отырар ҚС, Алатау ҚС, №16 Новая ҚС, Топливная ҚС, Бесағаш ҚС 220 кВ ЭЖЖ бар "Ерменсай - Бесағаш - АТЭО", осылайша, Алматы қаласының айналасында 220кВ сақина жабылды, ТКШ нысандарын электрмен жабдықтауға 4 ҚС - Алтай ҚС, Мамыр ҚС, Есентай ҚС, Жас қанат ҚС. **Қуаттың жалпы артуы 1 852 МВА құрады**.
- 110 кВ Арман ҚС, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливная, Талғар ҚС қайта құрылымдау орындалды, мұнда **қуаттың артуы 307 МВА құрады.**
- "Горный Гигант" №131А 220/110/10кВ-ҚС жүктемесін "Ерменсай" 220/110/10-6кВ -ҚС-ға келесі кезекте 131А-ҚС" демонтаждаумен 110кВ желілері бойынша ауыстыру жұмыстары аяқталды. Барлық жаңадан салынған ұзындығы 10,295 км Л№110А, Л№111А, Л№163А, Л№164А 110кВ кәбіл желілері және №148А, №153А 110кВ-ӘЖ жұмыс кернеуіне қосылды және жүктемеге қойылды, осылайша, "Горный Гигант"ҚС жүктемелері "Ерменсай" ҚС-ға ауыстырылды , "Горный Гигант" ҚС демонтаж жасалды..Бұл жұмыстар "Горный Гигант" ҚС -да қалыптасқан күрделі жағдаймен байланысты, топырақтың құлауымен және ҚС қирауының жоғары қаупімен байланысты, орындалды.

2021 және 2022 жылдары:

- "Композитті сымға ауыстырумен және "Бесағаш" 220кВ-ҚС-да №120АИ 110кВ-ӘЖ кіріс-шығысымен №102А, 105А, 109А, 120АИ 110кВ-ӘЖ қайта құрылымдау" жұмыстары аяқталды. 2019 жылы "Бесағаш" В №166А 220/110/10кВ-ҚС-ға кіріс-шығысының төселген №120АИ 110кВ-КЖ жұмыс кернеуіне қосылды. 2020 жылы сат6 ток трансформаторы 110 кВ (элегазды ТОГФ-110), үш полюсті айырғы РГ-1,2, элегазды ажыратқыш ВГТ-110III-40/3150У1 ып алынды және монтаждалды. 110кВ-ЭЖЖ қайта құрылымдау АТЭЦ-3 автотрансформаторының жүктемесін азайтуға және "НЯЦ" №16И -ҚС-3АТЭЦ 110кВ желі транзитінің өткізгіштік қабілетін арттыруға мүмкіндік береді.
- № 19А -ҚС жүктемесін жаңадан салынған "Мамыр" ҚС-ға ауыстыру" жобасы бойынша жұмыстар аяқталды.
- "№6А-ҚС-ға, №3А -ҚС(№168А-ҚС) 10кВ кернеуге 6кВ желілерін ауыстыру. 1-кезең" жобасы бойынша жұмыстары аяқталды
- 1,2,6,4-ЭТА бойынша сенімділігін арттыру үшін артық жүктемелі және нормативтік мерзімін өтеген КЖ ауыстырумен 10-6-0,4кВ электр желілерін қайта құрылымдау және жаңа құрылысын салу жұмыстары жүргізілді.
- Алматы қаласы және Алматы облысы бойынша 6/10-0,4кВ электр желілерін қайта құрылымдау жұмыстары жүргізілді.
- 6кВ-тан на 10кВ-ға ауыстырумен жаңадан салынған 110/10 ҚС-ға қолданыстағы 35/6 ҚС-лардан жүктемелерді ауыстыру" жұмыстары жүргізілді. Жүктемелерді ауыстыру бойынша жобаларды іске асырудан ұтатынымыз "АЖК" АҚ электр тораптарында шығынды азайту және қосақтап өзгертуді жою, сондай-ақ, 35кВ кернеу класын тарату жолымен 10кВ бөлу тораптарының өткізгіштік қабілеттілігін арттыру, 6кВ электр тораптарын жоғарылатылған 10кВ кернеуге ауыстыру болып табылады. 2022 жылы бөлу тораптарын қайта құрылымдау аясында мынадай жұмыстар орындалды: 10кВ-КЖ құрылысы - 70 км, қолданыстағы ТҚС жабдығын қайта құрылымдау - 9 дана, қолданыстағы ТҚС жаңа КТПБ ауыстыру - 9 дана, 10кВ-ЖБҚ жабдығын №5А-ҚС-ға қайта құрылымдау - 1 желінің 10 жиынтығы, 10/6кВ 16МВА ауыспалы трансформаторын №5А -ҚС-ға ауыстыру- 1 дана.

2023 жылы:

- 2-ЭТА бойынша 10-6-0,4 кВ электр тораптарын қайта құрылымдау және жаңадан салу, электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру үшін артық жүктемелі және нормативтік мерзімін өтеген КЖ ауыстыру;
- 4-ЭТА бойынша 6-0,4 кВ электр тораптарын қайта құрылымдау және жаңадан салу, электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру үшін артық жүктемелі және нормативтік мерзімін өтеген КЖ ауыстыру;
- "24-БП бастап 5041-ТҚС 6кВ-ӘЖ әуе желісінің №1 тіреуіне дейін 10 кВ-КЖ төсеу;
- "БСМП" 2077-ТҚС электрмен жабдықтау сенімділігінің схемасы (1 санатты тұтынушы)";
- "Райымбек" 151А-ҚС-дан бастап 41-БП дейін 10кВ-КЖ төсеу";
- "151А -ҚС бастап 1203-ТҚС дейін 10кВ-КЖ төсеу";
- "Алматы облысы бойынша 10кВ-БП және Алматы облысы Қарасай ауданында 10кВ -ӘЖ құрылысымен 35-10-6-0,4кВ электр тораптарын қайта құрылымдау және жаңадан салу;
- "Ремстройтехника" №65А ҚС бастап "Мраморный завод" 36А ҚС№2 тіреуге дейін 35 кВ КЖ қайта құрылымдау;

2024 жылы келесі жобалар аяқталды және пайдалануға іске қосылды:

- 42-БП 6кВ электр тораптарын жоғарылатылған 10кВ кернеуге ауыстыру. Қолданыстағы "Орбита" №133А 35/10кВ-ҚС 10/0,4кВ-ТҚС-мен біріктірілген 10кВ БП-ға ауыстыру";
- 35-110кВ ОД КЗ элегазды ажыратқыштарға ауыстырумен ҚС қайта құрылымдау;
- ВМ және ВМГ ажыратқыштарын вакуумды ажыратқыштарға (ретрофит) ауыстырумен ҚС қайта құрылымдау, Алматы қ.;
- Қолданыстағы №5А-ҚС, №17А-ҚС және №132А-ҚС жүктемелерінің бір бөлігін жаңадан салынған "Отырар" №163А 110/10-10 кВ-ҚС-ға ауыстыру;
- ВМ және ВМГ ажыратқыштарын вакуумды ажыратқыштарға (ретрофит) ауыстырумен ҚС қайта құрылымдау, Алматы облысы;
- "Панфилов" ҚС-да, "Ұзынағаш" №29А ҚС, "Қарғалы" №28А ҚС, "Сарыбұлақ" №123 ҚС, "Батыс Есік" ҚС, "Бәйтерек" №59И ҚС, "Бәйдеке би" №39И ҚС РҚжА РҚжА және ЭКЕАЖ құрылғыларын жаңғыртумен ОДКЗ-110кВ ауыстыру;
- Есік ЭТА, Қарасай ЭТА, Өтеген Батыр ЭТА СКТП-10/0,4кВ-ні КТПН-10/0,4кВ-ға ауыстыру (трансформаторларының қуатын ұлғайтумен) (КТПН-Т-400/10 У1 ВНА-ға әуелік ендірме, 0,4кВ (4*250А) шығысы корпусы боялған металл
- Есік ЭТА, Қарасай ЭТА, Өтеген Батыр ЭТА СКТП-10/0,4кВ-ні КТПН-10/0,4кВ-ға ауыстыру (трансформаторларының қуатын ұлғайтумен) (КТПН-Т-630/10 У2 ВНА-ға әуелік ендірме, 0,4кВ (4*250А) шығысы корпусы боялған металл
- Желіге "ақылды" ажыратқыштар орнатумен тартылған 6-10кВ желілерді оңтайландыру;
- Іле ауданы, Боралдай кенті мекенжайында орналасқан құрылыс аумағынан шығарумен 35А-ҚС бастап 10кВ-ӘЖ №1 тіреуіне дейін Ф.1-35А қолданыстағы 10кВ-КЖ-ді ауыстыру.

2024 жылғы Инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыру тиімділігі:

- Негізгі қорлардың) (активтердің) тозуының (физикалық) азаюы **-2,45 %-ға;**
- Апаттылықтың азаюы **- 15,4 %**

3. 2024 жылғы қорытындылар бойынша бекітілген Тарифтік смета көрсеткіштерінің орындалуы туралы ақпарат

2019 жылғы 19 қарашадағы № 90 Тарифтерді құру қағидаларына
1-қосымша 5-нысаны

2024 жылға электр энергиясын беру қызметі бойынша "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ 2024 жылғы қорытындылары бойынша бекітілген тарифтік сметаның орындалуы туралы ақпарат

№ р/с	Тарифтік смета көрсеткіштерінің атауы	Өлш. бірл.	Бекітілген тарифтік сметада қарастырылған ы	Нақты қалыптасқан тарифтік смета көрсеткіштері	ауытқу	Ауытқу себептері
1	2	3	4	5	6	7
I	**Тауарлар өндіруге және қызметтер көрсетуге жұмсалған шығындар, барлығы**	**мың теңге**	**63 409 440**	**65 940 022**	**4%**	
	оның ішінде:					
1	**Материалдық шығындар, барлығы**	**мың теңге**	**1 070 431**	**1 074 709**	**0%**	
	оның ішінде:					
1.1.	Шикізат және материалдар	мың теңге	210 167	203 366	-3%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
1.2.	Жанар-жағар май материалдары	мың теңге	658 602	646 415	-2%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
1.3.	Энергия	мың теңге	201 662	224 928	12%	–Өсім Алматы облысы бойынша қосымша ЭТА ұйымдастырумен байланысты шаруашылық қажеттіліктерге электр энергиясын тұтынудың ұлғаюымен байланысты. Сондай-ақ, жылу энергиясы шығындарының өсуі жылу энергиясын есептеу құралдарын жөндеу себепті орташа тәуліктік тариф бойынша есептеу жүргізумен байланысты
2	**Еңбекке ақы төлеу шығыстары, барлығы**	**мың теңге**	**22 153 077**	**21 860 111**	-1%	
	оның ішінде:					
2.1.	–Өндірістік қызметкерлердің еңбекақысы	мың теңге	19 759 141	19 492 368	**-1%**	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
2.2.	Әлеуметтік салық	мың теңге	1 651 891	1 629 386	1%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
2.3.	МӘМС	мың теңге	515 159	518 258	1%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
2.4	Жұмыс берушінің міндетті зейнеткерлік жарналары	мың теңге	197 323	191 105	-3%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
2.5	Міндетті кәсіби зейнеткерлік жарналары	мың теңге	29 563	28 994	-2%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
3	**Аморгизация**	**мың теңге**	**9 747 553**	**9 741 141**	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
4	**Жөндеу**	**мың теңге**	**2 626 556**	**2 626 789**	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5	**Басқа да шығындар, барлығы**	**мың теңге**	**27 811 822**	**30 637 273**	10%	
	оның ішінде:	**мың теңге**				
5.1.	**Электр энергиясын сатып алу**	**мың теңге**	**23 370 563**	**26 171 204**	**12%**	
5.1.1.	Нормативтік ысыраптарға жұмсалатын шығындар	мың теңге	21 203 478	23 948 985	13%	–Өсім Жалғыз сатып алушыдан электр энергиясын сатып алуға қалыптасқан теңгерімсіздіктер ескерілген нақты тарифтердің өсуімен және электр энергиясын беру көлемінің өсуімен байланысты нормативтік ысыраптарды өтеуге электр энергиясы көлемінің өсуімен байланысты.
5.1.2.	Электр қуатының жүктеме көтеруге дайындығын қамтамасыз ету жөніндегі қызметті сатып алу	мың теңге	2 167 085	2 222 219	3%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.2.	Салықтар (экологиялық төлемдер	мың теңге	6 869	7 111	4%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.	**Бөгде ұйымдардың қызметтері, барлығы**	мың теңге	**2 256 379**	**2 281 676**	1%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
	оның ішінде:	мың теңге				
5.3.1.	Сақтандыру	мың теңге	269 545	268 202	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.2.	Суық сумен қамту және канализация	мың теңге	15 457	15 805	2%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.3.	Байланыс қызметтері	мың теңге	76 825	83 037	8%	Жылдық көрсеткіштер көрсетілген қызметтер дерегі бойынша қалыптасты. Шығынының көбеюі жеткізушінің тарифтік жоспарларды өзгертуімен байланысты.
5.3.4.	Сараптамалар мен зерттеулер	мың теңге	41 326	40 333	-2%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.5.	дезинфекция, санитарлық өңдеу	мың теңге	17 394	17 437	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.6.	–Өндірісті автоматтандыру	мың теңге	180 629	180 406	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.7.	Жүйелік жабдықтарды және оргтехниканы техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	326 335	326 372	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.8.	Іссапарларға жұмсалатын шығындар	мың теңге	72 667	75 705	4%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.9.	Еңбекті қорғау бойынша жұмсалатын шығындар	мың теңге	420 809	439 209	4%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.10	Құралдарды салыстырып тексеру қызметтері	мың теңге	5 707	5 696	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.11	қадрлар дайындау бойынша жұмсалатын шығындар	мың теңге	91 850	91 687	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.12	энергияның теңгерілуін ұйымдастыру қызметтері	мың теңге	68 827	68 828	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.13	теңгерілетін электр энергиясын сатып алу	мың теңге				

5.3.14	Жалдау төлемі	мың теңге	16 857	16 857	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.15	ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	482 917	482 913	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.16	Көліктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	28 928	28 892	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.17	Құжаттарды қайта рәсімдеу	мың теңге	54 278	54 270	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.3.18	автокөлік құралын басқару	мың теңге	86 029	86 027	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
5.4	Жиілікті реттеу	мың теңге				
5.5	«KEGOC» АҚ тораптары бойынша электр энергиясын беру қызметі	мың теңге				
5.6	«KEGOC» АҚ тораптары бойынша электр энергиясын пайдалану қызметі	мың теңге	2 178 011	2 177 281	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
II	**Мерзім шығындары, барлығы**	**мың теңге**	**2 535 711**	**2 501 912**	-1%	
	оның ішінде:	**мың теңге**				
6	**Жалпы және әкімшілік шығындар, барлығы**	**мың теңге**	**2 301 627**	**2 267 828**	-1%	
6.1	Әкімшілікперсоналдың еңбекақысы	мың теңге	856 595	835 099	-3%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.2	Әлеуметтік салық	мың теңге	71 611	69 814	-3%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.3	МӘМС	мың теңге	21 514	20 829	3%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.4	Жұмыс берушінің міндетті зейнетақы жарналары	Мың теңге	8 708	8 439	-3%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.5	**Салықтар**	**мың теңге**	**1 075 464**	**1 068 755**	-1%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6	**Басқа да шығындар, барлығы**	**мың теңге**	**267 735**	**264 891**	-1%	
	оның ішінде:					
6.6.1	Іссапарларға жұмсалатын шығындар	мың теңге	14 382	12 850	-11%	Шығындардың азаюы онлайн форматта жоспарланғанофлайнконференцтерді (видеоконференцбайланыстар, microsoft teams, zoom және т.б. алаңдарда)өткізумен байланысты.
6.6.2	Коммуналдық қызметтер	мың теңге	25 699	25 503	-1%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.3	Байланысқызметтері	мың теңге	1 894	1 857	-2%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.4	Консалтинділік, аудиторлық қызметтер	мың теңге	61 590	61 648	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.5	Банккызметтері	мың теңге	3 492	2 248	-36%	Ауытқу банккомиссияларының күндізгі көлемдерін қолданумен байланысты.
6.6.6	Қосалқы материалдар	мың теңге	11 974	11 203	-6%	Сатып алу процедураларын жүргізуге және кеш жеткізуге (болмаған сатып алулар, қайталап болған сатып алу) ықпал еткен баға саясаты мен логистика бойынша әр түрлі ситуациямен байланысты ауытқулар.
6.6.7	Амортизация	мың теңге	10 305	11 238	9%	Өндірісте және әкімшілікте НҚ-ны жақсызу ескерілген амортизация бойынша бух есептеудегі түзету операциялары жүргізілді.
6.6.8	Өндірісті автоматтандыру	мың теңге	33 484	33 436	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.9	Жүйелік жабдықтарды және оргтехниканы техникалық және бағдарламалық қызмет көрсету	мың теңге	47 455	47 461	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.10	Ведомстводан тыс және өрт күзеті қызметтері	мың теңге	6 731	6 732	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.11	Көліктегі өнеркәсіптік қауіпсіздік	мың теңге	19	19	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.12	Сақтандыру	мың теңге	10 643	10 645	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.13	Нотариалдық қызметтер	мың теңге	1 638	1 637	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.14	Дезинфекция, санитарлық өңдеу	мың теңге	33	38	15%	Өсім ҚТҚ көлемінің өсуімен байланысты.
6.6.15	Пошта шығындары	мың теңге	1 680	1 677	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.16	Кадрлар дайындау	мың теңге	4 269	4 257	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.17	Жер телімдерін пайдалануға төлем	мың теңге	32 124	32 123	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
6.6.18	Мерзімдік басылымдар	мың теңге	324	318	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
7	Сыйақылар төлеуге жұмсалатын шығындар	мың теңге	234 084	234 084	0%	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
III	**Барлық шығындар**	**мың теңге**	**65 945 151**	**68 441 934**	**4%**	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
IV	**Пайда**	**мың теңге**	**22 730 708**	**23 174 858**	**2%**	Пайда өсімі электр энергиясын беру көлемі өсуінің салдарынан реттелмелі қызметтен түсетін кірістің өсуімен байланысты.
	Негізсіз табысты қайтару	*мың теңге*		*534 191*		Уәкілетті орган 2023ж. Есеп қорытындылары бойынша 534 млн теңге ВКТ белгілеген. «АЖК" АҚ қызметтерді тұтынушыларға негізсіз алынған табысты толық өтеуіне байланысты , ВКТ уәкілетті органмен алынып тасталды.
V	**Барлық табыстар**	**мың теңге**	**88 675 860**	**92 150 982**	**4%**	Электр энергиясын беру көлемі өсуінің есебінен реттелмелі қызметтен түсетін кірістің өсуі. Электр энергиясын беру көлемі өсуінің себептері: шаһын және орта бизнесте экономикалық белсенділіктің артуы, температуралық фактор.
VI	**Көрсетілетін қызметтер көлемі**	**мың/кВтс**	**8 944 856**	**9 258 608**	**4%**	
VII	**Нормативтік техникалық ысыраптар**	**%**	**12,71%**	**12,71%**	**0%**	Бекітілген тарифтік сметаның рұқсат етілген мәндерінің шектерінде
		мың/кВтс	**1 281 665**	**1 319 831**	**3%**	«АЖК» АҚ торабына келіп түскен электр энергиясы көлемінің өсуі кезінде сәйкесінше нормативтік ысыраптардың абсолютті мәндері ұлғаяды. Бекітілген тарифтік смета рұқсат етілген мәндерінің шектеріндегі көрсеткіш.
VIII	**Тариф (ҚҚС-сыз)**	**теңге /кВтс**	"АЖК" АҚ тарифі 2024 ж. 1 қаңтардан бастап **-8,87 теңге/кВт.с.**, 2024 ж. 1 тамыздан бастап - **11,4 теңге/кВт.с.** құралы.			Уәкілетті орган 2024 жылға бекіткен тарифтердің аясында

4. 2024 жылғы қорытындылар бойынша реттемелі қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің сақталуы туралы ақпарат

5. 2024 жылғы қорытындылар бойынша табиғи монополиялар субъектісі қызметінің тиімділік көрсеткіштерінің жетістіктері туралы ақпарат

Реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің бекітілуі, табиғи монополиялар субъектісі қызметінің тиімділік көрсеткіштерінің жетістіктері туралы ақпарат **тарифті реттеудің ынталандырушы әдісін** қолданумен тарифтерді бекіту кезінде қарастырылды.

"АЖК" АҚ үшін 2024 жылға тариф және тарифтік смета **тарифті реттеудің** шығынды әдісі бойынша бекітілді, соған сәйкес реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштері және қызметтің тиімділік көрсеткіштерінің жетістіктері "АЖК" АҚ үшін 2024 жылға бекітілмеді.

2024 жылғы қорытындылар бойынша апаттылық және э/э жіберілмей қалуы мынадай көрсеткіштерді құрады:

- *Апаттылық көрсеткіші- 3 238 бірл, 2023 жылмен салыстырғанда 3% төмендеді;*

э/э жіберілмей қалу көрсеткіші- 2 511 мың кВтс.,2023ж. салыстырғанда 6% төмендеді; 2024 жылға электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері SAIFI - 2,61; SAIDI - 3,19.

(электрмен жабдықтау сенімділігі көрсеткіштерінің нормативтік шектік мәндері

SAIFI - 3,7; SAIDI - 3,7).

- *Теріс әсер еткен факторлар:*
- *ауа райы жағдайларының нашарлауы, күшті желдің ұйытқуы (24 м/с асады),*
- *коммуналдық меншіктен Компания теңгеріміне қабылданған иесіз тораптардың қанағаттанарлықсыз жай-күйі (көбінесе бау-бақша серіктестіктерінің және кейбір тұрғын үй кешендерінің);*
- *Алматы қаласы мен Алматы облысында тұтынушылар санының ұлғаюы. Жаңа тұрғын үй кешендерін, қалалық инфрақұрылым салу, қала орталығында нүктелік тығыздағыш құрылыс, "АЖК"АҚ тораптарына жаңа 10/0,4кВ-ТҚС және 10кВ-КЖ қосу . Алматы қаласының 6-10кВ кәбілдік тораптарының көпшілігі 40 жылдан аса уақыт пайдаланылған және тозған.*

6. 2024 ж. қорытындысы бойынша қызметтің негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері туралы

млн.тг.

Түсім	Сатылған қызметтердің өзіндік құны	Жалпы пайда	Қаржылық және басқа да кірістер	Жалпы әкімшілік, басқа да қаржылық шығындар	Пайда (салық салынғаннан кейін)
94 009	68 104	25 905	1 238	2 932	19 387

7. 2024 ж. қорытындылары бойынша ұсынылған реттемелі қызметтердің көлемі туралы

№ р/с	Көрсеткіштер атауы	Өлш. бірл.	2023ж. нақты көрсеткіштер	2024ж.		2024ж. бекітілгеннен ауытқу, в %	2023ж. нақтыдан ауытқу
				Бекітілг.	Нақты		
1	Көрсетілген қызметтер көлемі	млн.кВт.с	8 686	8 945	9 259	4%	7%

2024 ж. қорытындылары бойынша электр энергиясын беру көлемі 2024ж. тарифтік сметадағы бекітілген көрсеткішке 9 259 млн.кВт.с құрады, орындалуы - 4%. 2023 ж. салыстырғанда 8 686 млн/кВт.с. көлемде, өсім 7% құрады.

"Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау туралы" Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес "АЖК" АҚ өтемсіз негізде электр энергиясын беру қызметтерін көрсетеді. 2024 жылдың қорытындылары бойынша "АЖК" АҚ желілері бойынша электр энергиясын берудің жиынтық көлемі өтеусіз негізде 450,8 млн.кВт құрады, 20 тұтынушы бойынша, бұл шамамен 4 487 млн. теңге (тариф 01.01.2024 ж.бастап - 8,87 теңге/кВтсағ; 01.078.2024 ж. бастап - 11,4 теңге/кВтсағ).

№ р/с	Көрсеткіштер	2024 жыл	э/э берудің жалпы көлемінің үлесі
		Факт (млн.кВт.с)	
	Электр энергиясын беру қызметтерін көрсету	9 258,608	**100,00%**
1.	«АлматыЭнергоСбыт» ЖШС	8 701,845	93,99%
2.	«АлЭС» АҚ	101,576	1,10%
3.	Алматы қ. ЭжСЖБ «Алматы Су» ШЖҚ МКК	92,190	1,00%
4.	«МаА» АҚ	79,593	0,86%
5.	«КазФерросталь» АҚ	51,954	0,56%
6.	«KEGOC» АҚ АЖЭТ	2,601	0,03%
7.	«МГЭС» АҚ	0,747	0,01%
8.	«ҚТЖ» ҰК» АҚ филиалы – «Магистральдық желі дирекциясы»	3,527	0,04%
9.	«Samga Development» ЖШС	10,779	0,12%
10.	«Prime EnergyResources» ЖШС	135,298	1,46%
11.	"Росэлко Трэйд« ЖШС	27,478	0,30%
12.	"КАЗ ЭКОТРАНС« ЖШС	19,218	0,21%
13.	"AB Energo « ЖШС	2,042	0,02%
14.	"КТЖ- Жүк тасымалдау» ЖШС	3,256	0,04%
15.	" Индустриалдық аймақ - Алматы« ЖШС	18,338	0,20%
16.	"Halyk Energy"ЖШС	0,907	0,01%
17.	"MTG Energy"ЖШС	6,069	0,0655%
18.	"Green Oil"ЖШС	1,191	0,01%

8. Реттелетін қызметтердің тұтынушыларымен жүргізілетін жұмыс туралы ақпарат

- Электр энергиясын жеткізу бойынша қызметтерді сапалы және үздіксіз ұсыну және тұтынушылардың көрсетілетін қызметтердің сапасына қанағаттануын арттыру;
- Сұратылған көлемде тұтынушыларға қуат беру (техникалық шарттар беру);
- Тораптарға қосылу рәсімін оңайлату шеңберінде тұтынушылар үшін "техникалық шарттарды алу"рәсімін онлайн режимге көшіру жөніндегі бағдарлама енгізілді. www.azhk.kz сайтында электр тораптарына технологиялық қосылу рәсімі бойынша барлық ақпарат қолжетімді, электрондық-цифрлық қолтаңба арқылы өтініштер беру және дайындалған техникалық шарттарды алу мүмкіндігі бар және ТШ-ның орындалғаны туралы хабарламаны қашықтықтан беруге мүмкіндік туғызылды.
- 2024 жылы жеке кабинет арқылы қашықтық режимінде қосылатын 1 658 767 МВт қуатқа ЭЦҚ арқылы 13 556 дана ТШ берілді.
- Тұтынушылар үшін www.azhk.kz. сайттың көмегімен қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізуге хабарламаны қашықтықтан беру мүмкіндігі қамтамасыз етілді.
- Тұтынушылармен электрмен жабдықтаудың жария шарттарын жасасу жобасы іске асырылды. Қазіргі уақытта электрмен жабдықтаудың жария шарттары тұтынушының қатысуынсыз проактивті режимде жасалады. "АЖК" АҚ ЭТА қызметкерлері барлық қажетті құжаттарды "АлматыЭнергоСбыт" ЖШС-ге өз бетінше тапсырады. Құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүзеге асырғаннан кейін тұтынушылар үшін техникалық шарттардың орындалуы туралы электрондық хабарлама енгізілді. Енді тұтынушылар "АЖК" АҚ-ға www.azhk.kz. сайт арқылы қабылдау-тапсыру жұмыстарын жүргізу, кернеуді беру және электр энергиясын есепке алу аспабын пломбалау үшін техникалық шарттарды толық орындағаны туралы хабарлай алады.
- "АЖК" АҚ персоналы "АЖК"АҚ Кеңсесіне келіп түскен тұтынушылардың өтініштерін қарайды. 2022 жылдың сәуір айынан бастап "АЖК" АҚ "Е-Өтініш" азаматтардың барлық өтініштерін қабылдау мен өңдеудің бірыңғай платформасына қосылды. Сондай-ақ Алматы қаласы әкімдігінің сайтына, "АЖК" АҚ сайтына келіп түскен өтініштер қаралады. Өтініштерде баяндалған фактілерді растау үшін қажет болған жағдайда (желілердің жай-күйін тексеру, кернеуді өлшеуді орындау және т. б.) "АЖК" АҚ ЭТА персоналы сол орындарға баруды жүзеге асырады.

9. Қызметтің перспективалары туралы (даму жоспарлары):
2025 жылға арналған "АЖК" АҚ-ның инвестициялық бағдарламасы

2020 жылы тарифті бекіту шеңберінде 2021-2025 жылдарға арналған инвестициялық бағдарлама бекітілді. 2025 жылы түзетулерді ескерумен күрделі салымдардың жалпы көлемі 39 435 млн.теңгені құрайды.

Қаржыландыру көздері	2025 жыл
БАРЛЫҒЫ, оның ішінде:	**39 435**
2021-2025 ж.ж. бекітілген инвестициялық бағдарлама	20 728
2023 ж. бекітілген «Инвестиция орнына тариф» бағдарламасы аясындағы қосымша іс-шаралар	17 278
2024 ж. бекітілген «Инвестиция орнына тариф» бағдарламасы аясындағы қосымша іс-шаралар	1 429

Негізгі іс-шаралар:
2025 жылға арналған инвестициялық бағдарламаны іске асыру шеңберінде мыналар жоспарланған:
* Жаңадан салынған "Жас қанат" №170А 110/10/6 кВ -ҚС-ға (110/10/6 кВ-ҚС) ("Түрксіб") 6-10 кВ жабдығын орнатуды аяқтау
* Қолданыстағы қосалқы станцияларды қайта құрылымдау- 3 дана:
  - *"АХБК" №7 220/110/10кВ ҚС қайта құрылымдау;*
  - *Трансформаторларын КРУН-10кВ бар 2х63МВА -га ауыстырумен "Шоссейная" №46А 110 кВ ҚС қайта құрылымдау;*
  - *"Новозападная" №119А 110/10 кВ ҚС қайта құрылымдау ;*
* 35кВ және жоғары электр беру желілерін салу және қайта құрылымдау ;
* 6-10-0,4кВ-ЭЖЖ қайта құрылымдау және жаңғырту.

Жоспарланатын тиімділік:
- Электр энергиясын тұтынушыларды электрмен жабдықтау сенімділігі мен сапасын арттыру;
- Негізгі құралдардың тозуын азайту;
- Ысырап деңгейін төмендету;
- Тарату тораптарының өткізу қабілеттілігін арттыру;
- Электр энергиясын толық жібермеуді төмендету.

9.1. Қызмет перспективалары туралы:
Оның ішінде тарифтердің ықтимал өзгерістері
"АЖК" АҚ үшін электр энергиясын жеткізу бойынша реттелмелі қызметке уәкілетті органмен 2025 жылға бекітілген тариф, іске қосылумен:
1 қаңтардан бастап - 10,6 теңге/кВтс (ҚҚС қоспағанда):
1 сәуірден бастап - 12,96 теңге/кВтс (ҚҚС қоспағанда).

НҚА сәйкес " АЖК " АҚ үшін қызмет мерзімі аяқталғанға дейінгі Тарифтердің ықтимал өзгерістері:
"Табиғи монополиялар туралы" Заңның 22 - бабының 3-тармағына сәйкес: тарифті өзгерту уәкілетті органның бастамасы бойынша **жылына екі реттен артық емес**, табиғи монополия субъектісінің бастамасы бойынша **жылына бір реттен артық емес** жүзеге асырылады.

Табиғи монополия субъектісі үшін белгіленген Заң нормасын ескере отырып, 2025 жылға тарифтің өзгеруі тек қана уәкілетті органның бастамасы бойынша келесі негіздер бойынша жүзеге асуы мүмкін, оның ішінде:
* субъектінің реттелмелі қызметтерді беру көлемінің ұлғаюы;
* субъектінің уәкілетті орган ведомствосы бекіткен тарифтік сметасында қарастырылған нақты шығындардың қысқаруы;
* Қазақстан Республикасы салықтық заңнамасының тиісінше өзгеруі;
* инвестициялық бағдарламаның сомасының азаюы жағына қарай өзгеруі;
* Қазақстан Республикасы Заңнамасына сәйкес төтенше жағдайдың жариялануы.

Бұдан басқа, Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2024 жылғы 25 желтоқсандағы
№ 1102 Қаулысымен бекітілген "Энергетикалық және коммуналдық секторларды жаңғырту" Ұлттық Жобасын іске асыру аясында қолданыстағы утве нормативтік-құқықтық актілерге, оның ішінде №90 "Тарифті қалыптастыру қағидаларына" өзгерістер енгізіледі.

Тиісті НҚА-ға өзгерістер енгізу кезінде Ұлттық Жобаны іске асырумен байланысты "АЖК" АҚ-да **тарифті өзгертуге қосымша өтінім** жіберу мүмкіндігі болады.

Информация
к отчету об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности АО "Алатау Жарық Компаниясы" по итогам 2024 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО "АЖК"

АО "АЖК" является региональной электросетевой компанией, осуществляет передачу электрической энергии по городу Алматы и Алматинской области.

АО "АЖК" включено Агентством РК по регулированию естественных монополий в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности - передача электрической энергии.

АО "АЖК" представляет собой основную часть электрических сетей напряжением 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 11-ю РЭС по Алматинской области.

Прямые потребители - 9 шт.

Через энергоснабжающие организации:

- ТОО "АлматыЭнергоСбыт" (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК; сельскохозяйственные организации; прочие) - 987 583;
- ТОО "АЭСбыт"
- ТОО "АлЭС"
- ТОО "МаА"
- ТОО "КазФерроСталь"
- АМЭС АО "KEGOC"
- Филиал АО "НК "КТЖ"- "Дирекция магистральной сети"
- АО "Мойнакской ГЭС"
- ТОО "Индустриальная зона - Алматы"
- ТОО "КТЖ-Грузовые перевозки"

Обслуживаемая территория - 111 730,8 км2.

Общая протяженность линий ЛЭП - 30 722,35 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше - 206 шт.

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ - 7 262 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ - 9 122 шт, суммарной мощностью 10 476,59 МВА.

Максимальная нагрузка в электрических сетях, зафиксировано за 2024г.-1 905 МВт.

2. Информация об исполнении инвестиционной программы за 2024 год

При плане на 2024 год 29 445 млн. тенге, фактическое исполнение Инвестиционной программы составило 29 820 млн. тенге или 101 %

Источники финансирования	2024			
	план	факт	отклонение	Испол.%
Всего в т.ч.	**29 445**	**29 820**	**375**	**101%**
Увеличение уставного капитала	0	93	93	-
Собственные средства	29 445	29 727	282	101%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	% исполнения
Реконструкция распределительных электрических сетей	12 390	12 222	- 168	99%
Строительство, Реконструкция ЛЭП	179	137	-42	76%
Строительство, Реконструкция ПС	4 740	4 542	-196	96%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	9 288	10 128	840	109%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе произв.деятельности	721	721	0	100%
Приобретение основных средств и нематериальных активов	961	961	0	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	1 166	1 110	-56	95%
ИТОГО	**29 445**	**29 820**	**375**	**101%**

За счет средств увеличения уставного капитала произведена работа по Проекту "Реализация АСКУЭ" на сумму 93 млн. тенге.

По факту исполнения Инвестиционной программы 2024 года сумма переноса сроков реализации на 2025 год составила 1 305 млн. тенге. Корректировка Инвестиционной программы с учетом переноса сроков реализации утверждена совместным приказом Министерства энергетики РК №98 от 26 февраля 2025 года и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по городу Алматы №09-ОД от 08 февраля 2025 года и Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики РК по Алматинской области № №34-ОД от 14 февраля 2025 года.

Информация по форме 1 Приложения 5 Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополии от 13.08.2019г. №73 представлена на отдельном файле, Приложение 1

2.1. Эффект от реализации инвестиционной программы за 2009-2024 г.

- За период 2009-2019 годы завершено строительство и введено в эксплуатацию 4 ПС для электроснабжения объектов Азиады - ПС Ерменсай, ПС Медеу, ПС Шымбулак, ПС КазГУ, 5 ПС для электроснабжения объектов Метрополитена - ПС Отрар, ПС Алатау, ПС №16 Новая, ПС Топливная, ПС Бесагаш с ЛЭП 220 кВ "Ерменсай - Бесагаш - АТЭЦ", тем самым замкнуто кольцо 220кВ вокруг города Алматы, 4 ПС для электроснабжения объектов ЖКХ ПС Алтай, ПС Мамыр, ПС Есентай, ПС Жас канат. **Общий прирост мощности составил 1 852 МВА**.
- Выполнена реконструкция ПС 110 кВ Арман, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливная, Талгар при этом **прирост мощности составил 307 МВА**.
- Завершены работы по переводу нагрузки ПС-220/110/10кВ №131А "Горный Гигант" на ПС-220/110/10-6кВ "Ерменсай" по сетям 110кВ с последующим демонтажем ПС-131А". Все вновь построенные кабельные линии 110кВ Л№110А, Л№111А, Л№163А, Л№164А протяженностью 10,295 км и ВЛ-110кВ №148А, №153А включены под рабочее напряжение и поставлены под нагрузку, тем самым нагрузки ПС "Горный Гигант" переведены на ПС "Ерменсай", произведен демонтаж ПС "Горный Гигант". Данные работы выполнялись в связи со сложившейся чрезвычайной ситуацией на ПС "Горный Гигант", по причине обвала грунта и высокого риска разрушения ПС.

В 2021 и 2022 году:

- Завершены работы "Реконструкция ВЛ-110кВ №102А, 105А, 109А, 120АИ с заменой на композитный провод и заход-выходом ВЛ-110кВ №120АИ на ПС-220кВ "Бесагаш". В 2019 году включена под рабочее напряжение проложенная КЛ-110кВ №120АИ заход-выхода на ПС-220/110/10кВ №166А "Бесагаш". В 2020 году приобретены и смонтированы: 6 трансформаторов тока 110кВ (элегазовых ТОГФ-110), разъединитель трехполюсной РГ-1,2, элегазовый выключатель ВГТ-110II-40/3150У1. Реконструкция ЛЭП-110кВ позволит разгрузить автотрансформаторы АТЭЦ-3 и увеличить пропускную способность транзита сети 110кВ АТЭЦ-3-ПС №16И "НЯЦ".
- Завершены работы по проекту "Перевод нагрузки с ПС № 19А на вновь построенную ПС "Мамыр"
- Завершены работы по проекту "Перевод сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №6А, ПС №3А (ПС №168А). 1-ый этап".
- Произведены работы по проектам реконструкции и новому строительству электрических сетей 10-6-0,4кВ, с заменой перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1,2,6,4.
- Произведены работы по реконструкции сетей 6/10-0,4кВ по г. Алматы и Алматинской области.
- Произведены работы по переводу нагрузок с существующих ПС 35/6 на вновь построенные ПС 110/10 с переводом сетей 6кВ на 10кВ. Эффектом от реализации проектов по переводу нагрузок является исключение двойной трансформации и сокращение потерь в электрических сетях АО "АЖК", а также увеличение пропускной способности распределительных сетей 10кВ путем ликвидации класса напряжения 35кВ, перевода электрических сетей 6кВ на повышенное напряжение 10кВ. В 2022 году в рамках реконструкции распределительных сетей выполнены следующие работы: строительство КЛ-10кВ - 70 км, реконструкция оборудования существующих ТП - 9 шт., замена существующих ТП на новые КТПБ - 9 шт., реконструкция оборудования ЗРУ-10кВ на ПС№5А - 1 сетей 10 компл., замена переходного трансформатора 10/6кВ 16МВА на ПС№5А - 1 шт.

В 2023 году:

* Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-2, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
* Реконструкция и новое строительство электрических -6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения;
* "Прокладка кабельной линии КЛ-10 кВ от РП-24 до опоры №1 воздушной линии ВЛ-6кВ ТП-5041;
* "Схема надежного электроснабжения ТП-2077 "БСМП" (потребитель 1 категории)";
* "Прокладка КЛ-10 кВ от ПС-151А "Райымбек" до РП-41";
* "Прокладка КЛ-10кВ от ПС-151А до ТП-1203;
* "Реконструкция и строительство распределительных сетей 35-10-6-0,4кВ по Алматинской области со строительством РП-10кВ и ВЛ-10кВ в Карасайском районе Алматинской области;
* "Реконструкция КЛ-35 кВ от ПС№65А"Ремстройтехника" до опоры №2 ПС 36А "Мраморный завод";

В 2024 году завершены и введены в эксплуатацию следующие проекты:

- Перевод электрических сетей 6 кВ РП-42 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена существующих
- "Перевод ПС-35/10кВ №133А "Орбита" в РП-10кВ совмещенный с ТП-10/0,4кВ"
- Реконструкции ПС с заменой ОД КЗ 35-110кВ на элегазовые выключатели;
- Реконструкции ПС с заменой выключателей ВМ и ВМГ на вакуумные выключатели (ретрофит) г. Алматы;
- Перевод части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10 кВ №163А "Отрар"
- Реконструкции ПС с заменой выключателей ВМ и ВМГ на вакуумные выключатели (ретрофит) Алматинская область;
- Замена ОДКЗ-110кВ, с модернизацией устройств РЗиА РЗиА и АСКУЭ на ПС "Панфиловская", ПС №29А "Узын Агаш"", ПС №28А "Каргалы", ПС №123 "Сарыбулак", ПС "Есик Западная", ПС №59И "Байтерек", ПС №39И "БайдекеБи";
- Замена СКТП-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ (с увеличением мощности трансформаторов) Есикский РЭС, Карасайский РЭС, Отеген Батыр РЭС (КТПН-Т-400/10 У1 воздушный ввод на ВНА, выход 0,4кВ (4*250А) корпус крашенный металл
- Замена СКТП-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ (с увеличением мощности трансформаторов) Есикский РЭС, Карасайский РЭС, Отеген Батыр РЭС (КТПН-Т-630/10 У2 воздушный ввод на ВНА, выход 0,4кВ (4*250А) корпус крашенный металл;
- Оптимизация протяженных сетей 6-10кВ с установкой в сеть "умных" выключателей;
- Замена существующей КЛ-10 кВ ф.1-35А от ПС-35А до опоры №1 ВЛ-10 кВ с выносом с территории застройки, расположенный по адресу: Илийский район, п. Боралдай".

Эффект от реализаций Инвестиционной программы за 2024 год:

* снижение износа (физического) основных фондов (активов) на **2,45 %**
* снижение аварийности на **15,4 %**

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 2024г.

Форма 5
Приложения 1
к Правилам формирования тарифов от 19.11.2019г. №90

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы АО "Алатау Жарық Компаниясы" по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по итогам 2024 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**Тыс. тенге**	63 409 440	65 940 022	**4%**	
	в том числе:					
1	**Материальные затраты, всего**	**тыс. тенге**	1 070 431	1 074 709	**0%**	
	в том числе:					
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	210 167	203 366	-3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	658 602	646 415	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
1.3.	энергия	тыс. тенге	201 662	224 928	12%	Рост связан с увеличением потребления электроэнергии на хозяйственные нужды с организацией одного дополнительного РЭС по Алматинской области. А также рост затрат по тепловой энергии в связи с произведением начисления по среднесуточному тарифу по причине ремонта приборов учета тепловой энергии
2	**Расходы на оплату труда, всего**	**тыс. тенге**	**22 153 077**	**21 860 111**	-1%	
	в том числе:					
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	19 759 141	19 492 368	**-1%**	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	1 651 891	1 629 386	1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	515 159	518 258	1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
2.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	197 323	191 105	-3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
2.5	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	29 563	28 994	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
3	**Амортизация**	**тыс. тенге**	**9 747 553**	**9 741 141**	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
4	**Ремонт**	**тыс. тенге**	**2 626 556**	**2 626 789**	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5	**Прочие затраты, всего**	**тыс. тенге**	**27 811 822**	**30 637 273**	10%	
	в том числе:					
5.1.	**Покупка электрической энергии**	**тыс. тенге**	**23 370 563**	**26 171 204**	**12%**	
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	21 203 478	23 948 985	13%	Рост связан с увеличением объемов электроэнергии на компенсацию нормативных потерь в связи с ростом объемов передачи электроэнергии и роста фактических тарифов на покупку электрической энергии у Единого закупщика, с учетом сложившихся дисбалансов.
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	2 167 085	2 222 219	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	6 869	7 111	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.	**Услуги сторонних организаций, всего**	тыс. тенге	**2 256 379**	**2 281 676**	1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
	в том числе:	тыс. тенге				
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	269 545	268 202	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	15 457	15 805	2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	76 825	83 037	8%	Годовые показатели сложились по факту оказанных услуг. Увеличение расходов обусловлено изменением поставщиком тарифных планов.
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	41 326	40 333	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	17 394	17 437	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	180 629	180 406	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.7.	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг техники	тыс. тенге	326 335	326 372	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	72 667	75 705	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	420 809	439 209	4%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	5 707	5 696	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	91 850	91 687	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	68 827	68 828	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.13	покупка балансирующей электрической энергии	тыс. тенге				
5.3.14	арендная плата	тыс. тенге	16 857	16 857	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.15	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	482 917	482 913	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.16	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	28 928	28 892	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.17	переоформление документов	тыс. тенге	54 278	54 270	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.3.18	управление автотранспортным средством	тыс. тенге	86 029	86 027	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге				
5.5	Услуга по передаче электрической энергии по сетям АО «KEGOC»	тыс. тенге				
5.6	Услуга по пользованию электрической энергии по сетям АО «KEGOC»	тыс. тенге	2 178 011	2 177 281	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
II	**Расходы периода, всего**	**тыс. тенге**	**2 535 711**	**2 501 912**	-1%	
	в том числе:					
6	**Общие и административные расходы, всего**	**тыс. тенге**	**2 301 627**	**2 267 828**	-1%	
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	856 595	835 099	-3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	71 611	69 814	-3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.3	ОСМС	тыс. тенге	21 514	20 829	3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	8708	8439	-3%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой
6.5	**Налоги**	**тыс. тенге**	**1 075 464**	**1 068 755**	-1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6	**Прочие расходы, всего**	**тыс. тенге**	**267 735**	**264 891**	-1%	
	в том числе:					
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	14 382	12 850	-11%	Снижение затрат связано с проведением запланированных офлайн совещании в онлайн формате (видеоконференцсвязи, на площадках microsoftteams, zoom и т.д.)
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	25 699	25 503	-1%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.

6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	1 894	1 857	-2%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	61 590	61 648	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	3 492	2 248	-36%	Отклонение в связи с применением дневных размеров комиссий банка
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	11 974	11 203	-6%	Отклонения в связи с неоднозначной ситуацией по ценовой политике и логистике, повлиявшей на проведения закупочных процедур и позднюю поставку (не состоявшиеся закупки, повторный закуп).
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	10 305	11 238	9%	Проведены корректировочные операции в бух учете по амортизации с учетом отнесения ОС в производстве и администрации.
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	33 484	33 436	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	47 455	47 461	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	6 731	6 732	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	19	19	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.12	страхование	тыс. тенге	10 643	10 645	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 638	1 637	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	33	38	15%	Рост связан с увеличением объема ТБО
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 680	1 677	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	4 269	4 257	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	32 124	32 123	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	324	318	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	234 084	234 084	0%	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
III	**Всего затрат**	**тыс. тенге**	**65 945 151**	**68 441 934**	**4%**	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
IV	**Прибыль**	**тыс. тенге**	**22 730 708**	**23 174 858**	**2%**	Увеличение прибыли в связи с ростом дохода от регулируемой деятельности, вследствие роста объема передачи электроэнергии.
	возврат необоснованного дохода	*тыс. тенге*		*534 191*		Уполномоченным органом установлен ВКТ 534млн.тенге по итогам Отчета за 2023г. В связи с полным возмещением АО "АЖК» необоснованно полученного дохода потребителям услуг, ВКТ отменен уполномоченным органом.
V	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**88 675 860**	**92 150 982**	**4%**	Рост дохода от регулируемых услуг за счет роста объема передачи электроэнергии. Причины роста объемов передачи электрической энергии: рост экономической активности в малом и среднем бизнесе,температурный фактор.
VI	**Объем оказываемых услуг**	**тыс/кВтч**	**8 944 856**	**9 258 608**	**4%**	
VII	**Нормативные технические потери**	**%**	**12,71%**	**12,71%**	**0%**	В пределах допустимых значений, утвержденных тарифной сметой.
		тыс/кВтч	**1 281 665**	**1 319 831**	**3%**	При росте объема электроэнергии, поступившего в сеть АО «АЖК», увеличивается соответственно абсолютная величина нормативных потерь. Показатель в пределах допустимых значений утвержденной тарифной сметой.
VIII	**Тариф (без НДС)**	**Тенге / кВтч.**	Тариф АО "АЖК" составил: с 1 января 2024 г. - **8,87 тенге/кВт.ч.**, с 1 августа 2024 г. - **11,4 тенге/кВт.ч.**,			В рамках утвержденной уполномоченным органом тарифов на 2024 год

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 2024г.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 2024г.

Утверждение показателей качества и надежности регулируемых услуг, информация о достижении показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий предусмотрено при утверждении тарифов с применением стимулирующего метода **тарифного регулирования.**

Для АО "АЖК" на 2024 г. тариф и тарифная смета утверждены по затратному методу **тарифного регулирования**, соответственно показатели качества и надежности регулируемых услуг и достижение показателей эффективности деятельности для АО "АЖК" на 2024г. не утверждены.

По итогам 2024 года показатели аварийности и недоотпуска составили:

- *Показатели аварийности - 3 238 ед., снижение в сравнении с 2023 годом на 3%;*
- *Показатели недоотпуска - 2 511 тыс. кВтч., снижение в сравнении с 2023 годом на 6%;*
- *Показатели надёжности электроснабжения на 2024 год SAIFI - 2,61; SAIDI - 3,19.*

(Предельные нормативные значения показателей надёжности электроснабжения SAIFI - 3,7; SAIDI - 3,7).

Негативно влияющие факторы:

- *ухудшение погодных условий, сильные порывы ветра (более 24 м/с),*
- *неудовлетворительное состояние принятых из коммунальной собственности бесхозных сетей на баланс Компании (в основном садоводческих товариществ и некоторых жилых комплексов),*
- *увеличение количества потребителей в городе Алматы и Алматинской области. Строительство новых жилых комплексов, городской инфраструктуры, точечная уплотняющая застройка в центре города, подключение новых ТП-10/0,4кВ и КЛ-10кВ к сетям АО "АЖК". Большинство кабельных сетей 6-10кВ города Алматы в эксплуатации свыше 40 лет и изношены.*

6. Об Основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 2024г.

млн.тг.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налого обложения)
94 009	68 104	25 905	1 238	2 932	19 387

7. Об объемах предоставленных регулируемых услуг по итогам 2024г.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 2023г.	2024г.		откл. к утв. на 2024г., в %	Откл. к факту 2023г.
				Утв.	Факт		
1	Объем оказываемых услуг	млн.кВт.ч	8 686	8 945	9 259	4%	7%

По итогам 2024г. года объем передачи электрической энергии составил 9 259 млн.кВт.ч к утвержденному показателю в тарифной смете 2024г. - 8 945 млн./кВт.ч., исполнение 4%. По сравнению с 2023г., в объеме 8 686 млн/кВт.ч., рост составил 7%.

Согласно п.7) статьи 9 Закона РК "О поддержке использования возобновляемых источников энергии №165-IV от 04.07.19г., АО "АЖК" оказывает услуги по передаче электрической энергии на безвозмездной основе. По итогам 2024 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО "АЖК" на безвозмездной основе составил 450,8 млн.кВт.ч, по 20 потребителям, это порядка 4 487 млн.тенге (тариф с 01.01.2024г. -8,87 тенге/кВтч; с 01.08.2024г. - 11,4 тенге/кВтч).

№ п/п	Показатели	2024год Факт (млн.кВт.ч)	доля от общего объема передачи э/э
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	9 258,608	**100,00%**
1.	ТОО «АЭСбыт»	8 701,845	93,99%
2.	ТОО «Samga Development»	101,576	1,10%
3.	ГКП на ПХВ «Алматы Су»	92,190	1,00%
4.	АО «АлЭС»	79,593	0,86%
5.	АО «МаА»	51,954	0,56%
6.	ТОО «КазФерроСталь»	2,601	0,03%
7.	АМЭС АО «KEGOC»	0,747	0,01%
8.	АО «МГЭС»	3,527	0,04%
9.	АО «НК «КТЖ»	10,779	0,12%
10.	ТОО «Prime Energy Resources”	135,298	1,46%
11.	ТОО «Росэлко Трэйд»	27,478	0,30%
12.	ТОО «КАЗ ЭКОТРАНС»	19,218	0,21%
13.	ТОО «КТЖ»-Грузовые перевозки»	2,042	0,02%
14.	ТОО «Индустриальная зона-Алматы»	3,256	0,04%
15.	ТОО «AB Energo»	18,338	0,20%
16.	ТОО "MTG Energy"	0,907	0,01%
17.	ТОО «Green Oil»	6,069	0,0655%
18.	ТОО «Halyk Energy»	1,191	0,01%

8. О проводимой работе с потребителями регулируемых услуг

- Качественное и бесперебойное предоставление услуг по передаче электрической энергии и повышение удовлетворенности потребителей качеством предоставляемых услуг;
- Предоставление мощностей потребителям, в запрашиваемых объемах (выдача технических условий);
- В рамках упрощения процедуры подключения к сетям для потребителей внедрена программа по переводу в онлайн режим процедуры "получения технических условий". На сайте www.azhk.kz доступна вся информация по процедуре технологического присоединения к электрическим сетям, реализована возможность подачи заявлений и получения подготовленных технических условий посредством электронной-цифровой подписи и возможность удаленной подачи уведомления о выполнении ТУ;
- За 2024г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП 13 556шт. ТУ, на присоединяемую мощность 1 658 767МВт;
- Для потребителей обеспечена возможность удаленной подачи уведомления на проведение приемо-сдаточных работ, при помощи сайта www.azhk.kz;
- Реализован проект заключения публичных договоров электроснабжения с потребителями. В настоящее время публичные договора электроснабжения заключаются в проактивном режиме, без участия потребителя. Сотрудники РЭС АО "АЖК" передают все необходимые документы в ТОО "АлматыЭнергоСбыт" самостоятельно. После осуществления строительно-монтажных работ, для потребителей внедрено электронное уведомление о выполнении технических условий. Теперь потребители могут уведомить АО "АЖК" о полном выполнении технических условий для проведения приемо-сдаточных работ, подачи напряжения и опломбирования прибора учета электрической энергии посредством сайта www.azhk.kz.
- Персоналом АО "АЖК" рассматриваются обращения потребителей, поступившие в Канцелярию АО "АЖК". С апреля 2022г. АО "АЖК" подключено к Единой платформе приема и обработки всех обращений граждан "Е-Өтinish". Также рассматриваются обращения, поступившие на сайт акимата города Алматы, сайт АО "АЖК". Для подтверждения фактов, изложенных в обращениях, в случае необходимости (проверка состояния сетей, выполнение замеров напряжения и др.) персоналом РЭС АО "АЖК" осуществляется выезд на места.

9. О перспективах деятельности:

Инвестиционная программа АО "АЖК" на 2025 год

В 2020 году в рамках утверждения тарифа утверждена Инвестиционная программа на 2021-2025 годы.

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2025 год составит 39 435 млн. тенге.

Источники финансирования	2025 год
ВСЕГО, в том числе:	**39 435**
Утвержденная инвестиционная программа 2021-2025г.г	20 728
Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции» утвержденный 2023г.	17 278
Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции» утвержденный 2024г.	1 429

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2025 годы планируется:

* Завершение Установки оборудования 6-10 кВ на вновь построенную ПС-110/10/6 кВ №170А "Жас Канат" (ПС-110/10/6 кВ) ("Турскиб")
* Реконструкция существующих подстанций - 3 шт:
  - *Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК;*
  - *Реконструкция ПС 110 кВ №46А "Шоссейная" с заменой трансформаторов на 2х63МВА с КРУН-10кВ;*
  - *Реконструкция ПС 110/10кВ №119А "Новозападная";*
* Строительство и реконструкция линий электропередач 35кВ и выше;
* Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ.

Планируемый эффект:

- Повышение уровня надёжности и качества электроснабжения потребителей электроэнергии;
- Снижение износа основных средств;
- Снижение уровня потерь;
- Увеличение пропускной способности распределительных сетей;
- Снижение недоотпуска электроэнергии.

9.1. О перспективах деятельности:

в т.ч. Возможных изменениях тарифов.

Уполномоченным органом для АО "АЖК" на регулируемую услугу - передача электрической энергии на 2025 год утвержден тариф, с вводом в действие:

с 1 января - 10,6 тенге/кВтч (без НДС):

с 1 апреля - 12,96 тенге/кВтч (без НДС).

Возможные изменения тарифов до истечения его срока деятельности, для АО "АЖК" в соответствии с НПА:

В соответствии с пунктом 3 статьи 22 Закона "О естественных монополиях": изменение тарифа осуществляется по инициативе уполномоченного органа **не более двух раз в год**, по инициативе субъекта естественной монополии - **не более одного раза в год**.

Учитывая норму Закона, установленную для субъекта естественных монополий, изменение тарифа на 2025 год возможно только по инициативе уполномоченного органа, по основаниям, в том числе:

* увеличение объемов предоставляемых субъектом регулируемых услуг;
* сокращение фактических затрат, предусмотренных утвержденной ведомством уполномоченного органа тарифной сметой субъекта;
* соответствующего изменения налогового законодательства Республики Казахстан;
* изменение инвестиционной программы в сторону уменьшения ее суммы;
* объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

Кроме того, в рамках реализации Национального Проекта "Модернизация энергетического и коммунального секторов" утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 25 декабря 2024 года № 1102 вносятся изменения в задействованные нормативно правовые акты, в том числе в Правила формирования тарифов №90.

При внесениях изменений в соответствующие НПА, у АО "АЖК" будет возможность направить **дополнительную заявку на изменение тарифа**, в связи с реализацией Национального Проекта.

Форма 21

"АлматыЖылуКомпаниясы" АҚ 2024 жылға электр энергиясын беру бойынша инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы есеп
(табиғи монополия субъектісінің атауы және қызмет түрі)

	Реттелмелі қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралар атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі мәліметтер: жоспар	Заттай көрсеткіштердегі мәліметтер: факт	Инвестициялық бағдарлама (жоба) аяқталуға қызметтерді ұсыну мерзімі	Пайдалану мерзімінде тұрақты есеп	Инвестициялық бағдарлама (жоба) сомасы: Жоспар	Факт	Ауытқу	Ауытқу себептері	Инвестициялық бағдарламаны (жоба) қаржыландырудың нақты шарттарымен көлемдері туралы ақпарат: Жеке меншік қаражат: Амортизация	Жеке меншік қаражат: Кіріс	қарыз	ИВД	Жарғылық капиталдың ұлғаюы	Инвестициялық бағдарлама (жоба) орындалуын нақты көрсеткіштер бойынша инвестициялық бағдарлама (жоба) көрсеткіштерімен салыстыру туралы ақпарат: Өндірістік қуаттылықтың (электр энергиясын беру көлемі (мың кВт с)): өткен жылдағы	ағымдағы жылдағы	Негізгі құралдардың бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жоба) байланысты іске асырылу жылдары бойынша тозуын (физикалық) азайту, %: өткен жылдағы	ағымдағы жылдағы	Ысырапты азайтудың бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жоба) байланысты іске асырылу жылдары бойынша азаюы, %: өткен жылдағы	ағымдағы жылдағы	Алаптылықтың бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жоба) байланысты іске асырылу жылдары бойынша азаюы, %: өткен жылдағы	ағымдағы жылдағы	Қолдау көрсетілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жоба) көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттелмелі қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) саны мен жиілігінің жоғарылауын бағалау
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
		Алматы қаласы бойынша																								
1		«Жас қанат» ("Түрксіб").№170А ҚС жұмыстарының екінші кезеңі	жиынтық жиынтық дана	КРУ-6 кВ сатып алу - 1 жиынтық КМУ-1 жеңілтікшкаф сатып алу - дана.	КРУ-6 кВ сатып алу - 1 жиынтық КМУ-1 жеңілтікшкаф сатып алу - дана.	2024-2025 жж.		521 422	521 422	0		521 422														2024 жыл қорытындылары бойынша «АЖК» АҚ торапары бойынша электр энергиясын жеткізу көлемі 9 258 607,910 мың кВт.сағ. құрады, бұл 2023 жылғы көлеммен (8 686 187,648 мың кВт.сағ.) 572 420,262 мың кВт.сағатқа немесе 6,59% өсті. 2023 жылмен салыстырғанда 2024 жылы электр энергиясын жеткізу көлемінің ұлғаюына келесі факторлар ықпал етті: 1. Алматы энергия торабының тұтынуы сыртқы ауа температурасымен тікелей байланысты жылы сыртқы ауаның орташа жылдық температурасы + град жылы сыртқы ауа температурасының + град град темен болуы Электр энергиясын тұтынудың ауа температурасына байланысты болуы бағаланды температура градуска төмендегенде тұтыну өзгереді және керісінше Сейвесінде жылы сыртқы ауа қыс кезінде нөлге және жеткілікті жылмен салыстырғанда тұтынудың артуына әкелді. Сондай-ақ ж ж ақпанда күнтізбелік күн болды бұл ж ж ақпанның күніне артық 2. "Шағын және орта бизнес кәсіпорындарын дамыту, істен тұрған кәсіпорындардың қуатын арттыру, істен тұрған кәсіпорындарды қайта құрылымдау және жаңаларын салу 3.Тұрғын үй құрылысын дамыту бағдарламасына сәйкес, тұрғын үй құрылысы көлемінің өсуі, сондай-ақ, жаңа тұлғалылар санының жылдан жылға артуы. 2024 жылы 12 айда өсуі АЖК АҚ берген техникалық шарттар саны 1 дана, қуаты – 1 . Мет. Кеп жылы статистиканы есептесек, ҚР экономикасының тұрақты дамуы жағдайында жылдан жылға қалыпты өсу –4 қуайбынын атап өтуге болады. Алматы энергиялық өңір. өлшемдегі өңірге қала және ежелгеуақ адамдық капитал тоғытылған аса кеп халқы бар республиканың бірінші орталықтары бар, қаланың айқындалып өсуі кезінде кешіккен нерікті жерлер, есік ғимараттарын бастапқы тұрғыдан ауыстыру зеуілім көшелерде дәйім мәдени тарихи ескерткіштер орнатылған өңірі. мегаполис болып табылатындықтан, электр энергиясына қажеттілік жылдан жылға арта түседі.
2		10- -0,4 кВ электр желілерін қайта құрылымдау және жаңасын салу, 1-ЭТА электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру мақсатында алдық жүктемені және нормативтік мерзімнен өтеген КЖ ауыстыру	км жиынтық	10 кВ кабель төсеу - 14,02 км ТҚС үшін жабдық сатып алу - 12 жиынтық	10 кВ кабель төсеу - 14,02 км ТҚС үшін жабдық сатып алу - 12 жиынтық	2024-2025 жж.		1 1	1 1	0		1 1																
3		10- -0,4 кВ электр желілерін қайта құрылымдау және жаңасын салу, -ЭТА электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру мақсатында алдық жүктемені және нормативтік мерзімнен өтеген КЖ ауыстыру	км жиынтық	10 кВ кабель төсеу - 10, 44 км КПБ орнатуымен ТҚС ауыстыру - 14 жиынтық	10 кВ кабель төсеу - 10, 44 км КПБ орнатуымен ТҚС ауыстыру - 14 жиынтық	2024-2025 жж.		42 42	42 42	0		42 42																
4		-10 кВ электр желілерін қайта құрылымдау және жаңасын салу, 1-ЭТА, 2-ЭТА, 4-ЭТА, -ЭТА, -ЭТА, -ЭТА электрмен жабдықтау сенімділігін арттыру мақсатында алдық жүктемені және нормативтік мерзімнен өтеген КЖ ауыстыру ҚМЖ	км жиынтық дана дана	10 кВ кабель сатып алу - , км ТҚС үшін жабдық сатып алу - жиынтық Ток трансформаторын сатып алу - 0 дана Үш фазалы екі орамды маймен толтырылған трансформаторын сатып алу - дана.	10 кВ кабель сатып алу - , км ТҚС үшін жабдық сатып алу - жиынтық Ток трансформаторын сатып алу - 0 шт. Үш фазалы екі орамды маймен толтырылған трансформаторын сатып алу - дана.	2025-2026 жж.		0 01	0 0 1	0				0 0 1														
5	"АЖК" АҚ Қазақстан Республикасының онтүстігінде электр энергиясын беру және болу, электр желілеріне мин қосылуы станциялары пайдалану бойынша өңірлік электр желілік компаниясы болып табылады. ҚР Табиғи монополиялар реттеу жөніндегі Агенттігінің 2005 жылғы 24 қаңтардағы №16-ОД бұйрығымен «АЖК» АҚ - электр энергиясын беру және қызметтерін көрсету бойынша Мемлекеттік табиғи монополиялар субъектілері тізіліміне енгізілген. Қызмет көрсету аумағының өлшемі алаңы -111 731 шқм	42-БП кВ электр желілерін жоңғарытылған 10 кВ кернеуге ауыстыру. Қолданыстағы КЖ ауыстыру.	км км дана жиынтық	10 кВ кабель сатыпалу - 0,0 км. 10 кВ кабель төсеу - 22,1 км ТМ-1000/ /0,4 кВ трансформаторын ТМГ-1000/10/0,4 кВ-ке ауыстыру- дана. / /0,4-ТҚС орнына КПБ-100/10/0,4 модулдік ғимаратын орнату - 1 жиынтық	10 кВ кабель сатыпалу - 0,0 км. 10 кВ кабель төсеу - 21, км ТМ-1000/ /0,4 кВ трансформаторын ТМГ-1000/10/0,4 кВ-ке ауыстыру- дана. / /0,4-ТҚС орнына КПБ-100/10/0,4 модулдік ғимаратын орнату - 1 жиынтық	2024-2026 жж.		24 21	2	- 2 24	Мердігерлік ұйымның ұсынған атқару қуатының қорытындылары бойынша үнемдеу.	2														
6		№ АҚС, № АҚС №1 АҚС кВ электр желілерін 10 кВ кернеуге ауыстыру. 2-ші кезең	км	10 кВ кабель сатыпалу - 2, 2 км	10 кВ кабель сатыпалу - 2, 2 км	2024-2026 жж.		2 2 02	2 2 02	0		2 2 02														
7		ЭКЕАЖ іске асыру ЖЭТА,ТЭТА 2-кезек = Облыстық ЭТА және қалалық БП-ларда электр энергиясын автоматандырылған коммерциялық есепке алу жүйесін енгізу, АЖК АҚ,ЖЭТА, ТЭТА-да телемеханика және байланыс жүйелерін орнатумен қолданыстағы жүйелерді кеңейту 2-кезең	дана шарт. дана	Ток трансформаторларын ауыстыру.- 2 дана УСПД сатыпалу және орнату- 1 шарт. СОН тіректерін сатып алу - 1 дана		2024-2026 жж.			4 0	4 0	Жаңғырық капиталды толықтыруға байланысты	ЭКЕАЖ іске асыру бойынша ЖЭТА,ТЭТА 2-кезек жұмыстар жүргізілді.				4 0											
8		Облыстық ЭТА және қалалық БП-ларда электр энергиясын автоматандырылған коммерциялық есепке алу жүйесін енгізу, «АЖК» АҚ,ЖЭТА, ТЭТА-да телемеханика және байланыс жүйелерін орнатумен қолданыстағы жүйелерді кеңейту»	дана дана	Белу Шкафын ЦОД сатыпалу және монтаждау - 2 дана	Қаладағы ТҚС телемеханика жүйелерін орнату - 140 дана Белу шкафын сатыпалу және монтаждау ЦОД - 2 дана	2025-2026 жж.	Осы есепке қосылмайды	2 930	1	- 1	Мердігерлік ұйымның ұсынған атқару қуатының қорытындылары бойынша үнемдеу.			1			8 686 188	9 258 0								
9		«АЖК» АҚ серверлік инфрақұрылымының бағдарламалық-аппараттық кешендерін жаңарту»	дана дана дана	Желілік коммутатор - 6 дана Сервер- 12 дана Деректерді сақтау жүйесі - 2 дана	Желілік коммутатор - 6 дана Сервер - 12 дана Деректерді сақтау жүйесі - 2 дана			789 445	781 550	-7 894		781 550																
10		«АЖК» АҚ желілік инфрақұрылымын жаңарту және болу	дана дана дана дана дана дана дана жиынтық дана дана	24 портты Желілік коммутатор - 4 дана 48 портты Желілік коммутатор - 4 дана 2 портты Бағдарлауыш - 22 дана 48 портты Желілік коммутатор - 45 дана 24 портты Желілік коммутатор - 25 дана 2 портты Бағдарлауыш - 20 дана 40 портты Желілік коммутатор - 20 дана Бағдарламалық-аппараттық форм-фактор кешені - 2 жиынтық Форм-факторды қабылдап-жеткізуші - 164 дана Бағдарлауыш - 2 дана	24 портты Желілік коммутатор - 4 дана 48 портты Желілік коммутатор - 4 дана 2 портты Бағдарлауыш - 22 дана 48 портты Желілік коммутатор - 45 дана 24 портты Желілік коммутатор - 25 дана 2 портты Бағдарлауыш - 20 дана 40 портты Желілік коммутатор - 20 дана Бағдарламалық-аппараттық форм-фактор кешені - 2 жиынтық Форм-факторды қабылдап-жеткізуші - 164 дана Бағдарлауыш - 2 дана	2024		1 440 212	1 440 212	0				1 440 212														
11		«АЖК» АҚ желісінің ақпараттық қауіпсіздігін қамтамасыз ету»	дана дана дана дана дана дана дана	Желінің қорғауға арналған Жеңіл рөлік - 4 дана Шетқұжаттардың қауіпсіздігін қамтамасыз етуге арналған БҚ - 1 дана Электрондық поштаны қорғау жүйесі - 1 дана Мақсатталған және белгісіз шабуылдарды болдырмау жүйесі (құмсалғыш) - 1 дана Орталықтандырылған оқиғаларды жинау және есептер құру жүйесі - 1 дана Орталықтандырылған басқару және жаңарту жүйесі - 1 дана	Желінің қорғауға арналған Жеңіл рөлік - 4 дана Шетқұжаттардың қауіпсіздігін қамтамасыз етуге арналған БҚ - 1 дана Электрондық поштаны қорғау жүйесі - 1 дана Мақсатталған және белгісіз шабуылдарды болдырмау жүйесі (құмсалғыш) - 1 дана Орталықтандырылған оқиғаларды жинау және есептер құру жүйесі - 1 дана Орталықтандырылған басқару және жаңарту жүйесі - 1 дана			274 598	274 598	0		274 598																
12		Алматы қ. ТҚС-да ЭКЕАЖ деректерін жинау және беру жүйелерін, өлшеу кешенін, есептеу құралдарын орнатуға ЖСҚ әзірлеу бойынша кешенді жұмыстар	ЖСҚ дана дана дана	ЖСҚ әзірлеу Есептеу шкафдарын сатып алу және монтаждау - 2265 дана УСПД сатып алу және монтаждау - 1522 дана Ток трансформаторларын сатып алу және монтаждау - 6795 дана		2024		1 933 234		-1 933 234	Жасалған шартқа сәйкес мердігерлер шарт бойынша өзге міндеттемелерін орындамаған.																
13		"Қолданыстағы сымды композитпен ауыстырумен №103А/104А 110кВ-ЭЖОК қайта құрылымдау»	ЖСҚ Сараптама	Жобалау -сметалық құжаттама Сараптама	Жобалау -сметалық құжаттама Сараптама	2024-2025		20 947 2 168	20 947 2 168	0 0		20 947 2 168																
14		119А-ҚС ер түрлі өскінділарынан 183-БП-ге 119А-ҚС және 183-БП-ға к/іп уақытқа орнатумен 10кВ 2 ҚЖ салу	км	Күштік кабель 10 кВ сатып алу және төсеу - 2,73 км.		2024		64 352		- 64 352																		
		Алматы қ бойынша						**14 063 686**	**12 049 411**	**-2 014 275**		**6 266 708**	**5 689 223**	**0**	**0**	**93 480**	**8 686 188**	**9 258 608**	**0,00%**	**0,00 %**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	
		Алматы облысы																								
15		«Қасжелен» № 27А /110/10 кВ-ҚС-ға аралық шығармен «Қасжелен» 220/110/10 кВ-ҚС - «Солтүстік Қасжелен» № 94А 110/35/10 кВ-ҚС 110кВ-2ЭЖОК салу» жобасы бойынша жер телімдерін белгіге байланысты жерге орналастыру және жер-кадастрлық жұмыстарын әзірлеу	Жерге орналастыру жобасы дана	Жерге орналастыру жобасы Қуаты 25000- 80000 КВ•А үш фазалы 110 кВ трансформаторды монтаждау- 2 дана	Жерге орналастыру жобасы Полиэтиленнен тігілген оқшаулауышымен алюминий	2024-2025		5 895	5 895			5 895																ҚР Энергетика Министрінің 16.09.2020 жылы бекітілген №311 бұйрығына сәйкес "Энергия жеткізу ұйымдарының негізгі электр торапық жабдықтарының тозуын бағалау жөніндегі әдістемелік ұсынымдар"
			км																							

				тапсырмемен күштік кабілді сатып алу және монтаждау AICL enhanced HV 3x(1x630/70)-10кВ - 20,52	тапсырмемен күштік кабілді сатып алу және монтаждау AICL enhanced HV 3x(1x630/70)-10кВ - 20,52														91,25%	88,80%					жаңа есептеу әдісі өзгерілді, осыған байланысты сараптамалық ұйым компанияның негізгі электр торапық жабдықтарының тозуын есептеу бойынша жұмыстарды орындады. «АЖК АҚ негізгі электр торапық жабдықтарының жалпы физикалық тозуы 2021 жылға 93,34% құрады. «АЖК» АҚ инвестициялық бағдарламаны орындау қорытындылары бойынша 2023 жылға тозу - 91,25% , 2024 жылға - 88,80% құрады.
16		«Қаскелен» 220 кВ ҚС 110 кВ-АТҚ-ға қосумен «Кеңесек» 110/10 кВ ҚС салу	дана	Муфталарды сатып алу және монтаждау - 82 дана	Муфталарды сатып алу және монтаждау - 52 дана	2021-2024		2 612 247	2 406 649	-205 598	Мерзімдерінің ұзартылуына қарау қажеттілігі қорытындылары бойынша ұсынылды.		2 406 649												
			км	110 кВ-ӘЖ сымын ілу - 17,57 км.	110 кВ-ӘЖ сымын ілу - 17,57 км.																					
			жиынтық	Шкафсатылатын және монтаждау Жүктеме ажырату құрылғылары (ЖАҚ) - 1 жиынтық																					
			жиынтық	Бейнебақылау- 1 жиынтық	Бейнебақылау- 1 жиынтық																					
			дана	Сыйымдылығы 108 м3 суға арналған Резервуар - 1 дана	Сыйымдылығы 108 м3 суға арналған Резервуар - 1 дана																					
			жиынтық	Өңдеуді ұйымдастыру станциясы - 1 жиынтық	Өңдеуді ұйымдастыру станциясы - 1 жиынтық																					
			жиынтық	Жылытуменжеткізу - 1 жиынтық	Жылытуменжеткізу - 1 жиынтық																					
			жиынтық	Майжинуылтсыйымд.50м3 - 1 жиынтық	Майжинуылтсыйымд.50м3 - 1 жиынтық																					
			жиынтық	Сумен қамтужәне канализация сырқы желілері - 1 жиынтық	Сумен қамтужәне канализация сырқы желілері - 1 жиынтық																					
17		«Алматы облысы Қарасай ауданындағы «Қаскелен» 220 кВ ҚС 110 кВ-АТҚ-ға қосумен «Кеңесек» 110/10 кВ ҚС салу» жобасы бойынша іске қосу-реттеу жұмыстары (ІРЖ)	жұмыс	Іске қосу–реттеу жұмыстары	Іске қосу–реттеу жұмыстары	2022-2024		26 453	26 453	0		26 453														
18		«10/0,4 кВ-ТҚС 0,4-10 кВ-ӘЖ қайта құрылымдау, ӨБЭТА, Түймебаев ауылы» аяқталған кешенді жұмыстар	ЖСҚ	Жобалау-сметалық құжаттама	Жобалау-сметалық құжаттама	2024-2025		12 783	12 783	0		12 783														
19		Алматы облысы Қарасай ауданындағы 10кВ-БП және 10кВ-ӘЖ салумен № 19А, №127А, №128А, №152А, №157А" 110 кВ-ӘЖ қайта құрылымдау» ЖСҚ әзірлеу	ЖСҚ	Жобалау-сметалық құжаттама	Жобалау-сметалық құжаттама			150 000	107 542	-42 458	«Сит- Строй» ЖШС-мен жасалған 18.07.2024 ж. №978487/2024/1 шарт бойынша жұмыстарды орындау мерзімі – 180 күн, «Сит-Строй» ЖШС күнтізбелік жоспарына сейкес, жобалау құжаттамасын «АЖК» АҚ-ға 31.12.2024ж. дейін ұсынуы тиіс болған, бірақ ол орындалмады. «АЖК» АҚ «СИТ-Строй» ЖШС-ға 27.12.2024ж. шығ.№37-10173 хатпен 31.12.2024ж. дейін құжаттаманы ұсыну қажеттілігі туралы хабарлады. 06.01.2024ж. Кір.№061 хатпен жіберілген күнтізбелік жоспар жіберілген, ол жоспар бойынша жобалау-сметалық құжаттама толық көлемде «АЖК» АҚ-ға 2025 ж. ақпанының соңына дейін ұсынылады.	107 542									12,79 %	12,71 %					«АЖК» АҚ электрбергішті ұйым болып табылады, оның негізгі міндеттерінің бірі "АЖК" АҚ электрторапарында электр энергиясы ысырапсызнажайтуболып табылады. Бұл үшін «АЖК» АҚ-да электр энергиясы ысырапсызнажайтубойынша жоспарлар және энергия үнемдеу және энергия тиімділігін бағдарламалары үнемі өзгеріп, орындалды. "Энергия үнемдеу туралы» Қазақстан Республикасының 1997 жылғы 25 желтоқсандағы №2610-1 заңына өзгеріс мақсатында және ҚР Президенттің 2010ж 2 ақпандағы Жолдауын орындау үшін «АЖК» АҚ-да 2020 жылы «АЖК» АҚ 2020-2024 жылдарға арналған электр торапарындағы энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру бағдарламасы» (бұған дейін - Бағдарлама) әзірленіп, «АЖК» АҚ 12.06.2020ж. №099-ө бұйрығымен бекітілді. Бағдарламаның бір тармағы ретінде «АЖК» АҚ-да 2020 жылы «АЖК» АҚ 2020-2024 жылдарға арналған электр энергиясының техникалық ысырапсын төмендеуді ұйымдастыру-техникалық іс-шаралар жоспары» бекітілді, оның негізгі тармақтары шағын жүктеме режимдерінде трансформаторларды өшіру, маусымдық жүктемемен 35-220кВ қосалқы станцияларда трансформаторларды өшіру, қосалқы станцияларды өз қажеттіліктеріне электр энергиясы шығынын азайту, артық жүктемеш желілерде сымдарды ауыстыру, артық жүктемешіктерді ауыстыру және қосымша трансформаторларды пайдалануға енгізу. 2024 жылы көрсетілген іс-шараларды орындау «АЖК» АҚ-да электр энергиясының нақты шығындарын 3 755,16 мың кВт с-ға азайтуға жетіледі. Сондай-ақ, электр энергиясы шығындарын азайтудың осы іс-шараларын тұрақты түрде жүргізу Қорам желісінде электр энергиясының нақты нормативтік шығындарын 2008 жылғы 19,23% -дан 2024 жылғы 12 айлағы қорытындылар бойынша 12,71% дейін азайтуға әкелді. «АЖК» АҚ желілерінде нормадан артық шығындарын 2012 жылдан бері болмаған.
20		Алматы қ. және Алматы облысы бойынша негізгі жабдықты ауыстыру бойынша кешенді жұмыстар	дана	Қолданыстағы ТҚС-ны КТПН-на ауыстыру - 59 дана	Қолданыстағы ТҚС-ны КТПН-на ауыстыру - 59 дана	2023-2024		721 069	721 069	0		721 069														
			дана	Күштік трансформаторларды ТҚС-на ауыстыру - 15 дана	Күштік трансформаторларды ТҚС-на ауыстыру - 15 дана																					
			дана	Қолданыстағы ТҚС-ны қайта құрылымдау- 19 дана	Қолданыстағы ТҚС-ны қайта құрылымдау- 19 дана																					
			жиынтық	Fusesaver монтаждау- 16 жиынтық	Fusesaver монтаждау- 16 жиынтық																					
			жиынтық	КЗ-110кВ ОД ауыстыру - 3 жиынтық	КЗ-110кВ ОД ауыстыру - 3 жиынтық.																					
			жиынтық	Реклоузерорнату - 19 жиынтық	Реклоузерорнату - 19 жиынтық.																					
			жиынтық	РҚА микропроцессорлық құрылғыларын орнату сериясы РС83 - 58 жиынтық.	РҚА микропроцессорлық құрылғыларын орнату сериясы РС83 - 58 жиынтық.																					
			км	10 кВ-ҚЖ құрылысын салу - 1,624 км.	10 кВ-ҚЖ құрылысын салу - 1,624 км.																					
			км	10(6) кВ-ӘЖ құрылысын салу - 0,76 км.	10(6) кВ-ӘЖ құрылысын салу - 0,76 км.																					
			км	0,4кВ-ӘЖ құрылысын салу - 11,962 км.	0,4кВ-ӘЖ құрылысын салу - 11,962 км.																					
		Барлығы Алматы облысы бойынша					**3 863**	**3 528 447**	**3 280 391**	**-248 056**		**873 742**	**2 406 649**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**12,79 %**	**12,71 %**	**0**	**0**	**0**	
21		**Тарату желілерін және жабдықтарды күрделі жөндеу**				2024		**493 837**	**464 302**	**-29 534**		**0**	**464 302**													
21.1		TER ISM15 LD 8 вакуумдық ажырағышқа үшін TER-CM 16 2(220-4) басқарумодулі	дана	35	40	2024		12 163	13 900	**1 738**	Тұтынушыларды үздіксіз электрмен жабдықтауды қамтамасыз ете отырып, № 68И 220/110/35/10кВ-ҚС, Шелек ЭТА №67И 110/10кВ-ҚС, №32А 35/10кВ-ҚС, Жамбыл ЭТА №138А 35/10кВ-ҚС жабдықтарының сенімді және үздіксіз жұмыс істеуін қамтамасыз ету үшін 10кВ майлы ажырағыштарды 10кВ вакуумдық ажырағыштарға ауыстыру қажет, BB/TEL-10-20/1000 типті -У2 модулді TER-CM 16 2(220-4) басқару модулімен TER ISM15 LD 8 вакуумдық ажырағышқа және көтеру элементі үшін 5 дана мөлшерінде. Осынан байланысты, «АЖК» АҚ электрмен жабдықтаудың сенімді схемасын құру үшін 5 дана мөлшерінде TER-CM 16 2(220-4) басқару модулін сатып алу қарастырылады, ҚҚС-сыз 1 737 500 теңге сомасына «Алматинская Энергетическая Компания (АЭК)» ЖШС-мен қолданыстағы 19.08.2024ж. №1012302/2024/1 шарт аясында қосымша келісім жасау мақсатында 09.12.2024ж. ТС №11 және и от 13.12.2024ж. ИК-9 хаттамаға сейкес сатып алу процедурасынан ұнамды қарақатын бешу есебінен.																	
21.2		BB/TEL-10-20/1000 вакуумдық ажырағышты-У2 модулі	Жиынтық	33	38	2024		50 622	58 292	**7 670**	Тұтынушыларды үздіксіз электрмен жабдықтауды қамтамасыз ете отырып, № 68И 220/110/35/10кВ-ҚС, Шелек ЭТА №67И 110/10кВ-ҚС, №32А 35/10кВ-ҚС, Жамбыл ЭТА №138А 35/10кВ-ҚС жабдықтарының сенімді және үздіксіз жұмыс істеуін																

| | | |

21.56		4529-ТҚС 0,4кВ-ӘЖ-ні жөндеу	жұмыс	1	1	2024		4 670	4 670	**0**																		
21.57		5193-ТҚС 0,4кВ-ӘЖ-ні жөндеу	жұмыс	1	1	2024		6 529	6 529	**0**																		
21.58		"Город" 6104-ТҚС 0,4кВ-ӘЖ-ні жөндеу	жұмыс	1	1	2024		3 987	3 987	**0**																		
21.59		2325-ТҚС 0,4кВ-КЖ-ні жөндеу - к/я-1, к/я-1-к/я-3, к/я-3-к/я-4А	жұмыс	1	1	2024		9 617	9 617	**0**																		
21.60		16 линия Пимпрезк-сі (гараж) 5021-ТҚС жабдықтарын жөндеу к/я	жұмыс	1	1	2024		1 614	1 614	**0**																		
21.61		Шолом Алейхемк-сі, 14 ТҚС-5330 жабдығын жөндеу КЯ	жұмыс	1	1	2024		3 225	3 225	**0**																		
21.62		Инженерныйк-сі-7, 6319-ТҚС жабдығын жөндеу	жұмыс	1	1	2024		6 496	6 496	**0**																		
21.63		Обручев к-сі-Сулейменов к-сі 7531-ТҚС жабдығын жөндеу	жұмыс	1	1	2024		6 693	6 693	**0**																		
21.64		3-ы/а 7217-ТҚС жабдығын жөндеу	жұмыс	1	1	2024		6 639	6 639	**0**																		
21.65		Таугүлы/а 7532-ТҚС жабдығын жөндеу	жұмыс	1	1	2024		1 404	1 404	**0**																		
21.66		4-ЭТА Планинк-сі, 302 4408-ТҚС жабдығын жөндеу				2024		7 184	7 184	**0**																		
21.67		Темпл дентейімма ардутиэтор				2024		1 542		**-1 542**	2025 жылға ауыстырылған ТМҚ сатып алу рәсімінен																	
21.68		ӘНСМ У Кернеу трансформаторы								**-1 200**	жылға ауыстырылған ТМҚ сатып алу рәсімінен																	
21.69		Қорғаныс құрылғысы Мікроэлектросорлық кернеу релесі								**-532**	жылға ауыстырылған ТМҚ сатып алу рәсімінен																	
21.70		Генераторлардың электр қозғалтқыштарын трансформаторлардың тарату желілерін желілерді, шиналарды фидерлерді және т. б. қорғауға арналған құрылғылар арналған құрылғылар.								**-590**	жылға ауыстырылған ТМҚ сатып алу рәсімінен үнемдеу																	
22		Телемеханика құрылғыларын және электр энергиясын коммерциялық және техникалық есепке апудың автоматандырылған ақпараттық-өлшеу кешені (ТМҚ және ЭКТЕ ААЕЖ)	дана	283	606	2024		2 442 857	5 140 179	**2 697 321**	Тапсырманы орындау мақсатында "АЖК" АҚ-ның 2024 жылға арналған инвестициялық бағдарламасына "электр энергиясын және телемеханика құрылғыларын коммерциялық және техникалық есепке апудың автоматандырылған ақпараттық-өлшеу кешені (КТЭҚ АЖАЖ және УТМ)" жобасын іске асыру шеңберінде 2 442 857 мың теңге сомасына 288 дана жабдықты сатып алуға арналған пығыстар енгізілді. Инвестициялық бағдарламаны орындау шеңберінде 14.10.2024 ж. №1036674/2024/1 "Казахстанские Трубопроводные Системы" ЖШС - мен 05.11.2024 ж. қосымша келісімді ескере отырып, 283 дана жабдыққа ҚҚС-сыз 2 400 446 мың теңге сомасына офтейк-келісімшарт жасалды. №1036674/2024/1-1 шарт сомасы 288 дана жабдыққа 2 442 857 мың теңгені құрады. "АЖК" АҚ Басқармасының 2024 жылғы 20 қаңтардағы №20 хаттама шешімімен және "АЖК" АҚ инвестициялық комитетінің 2024 жылғы 25 қаңтардағы шешіміне сәйкес, №8 хаттама ҚҚС-сыз 1 543 750 мың теңге сомасына қосымша 182 дана жабдыққа. Казахстанские Трубопроводные Системы" ЖШС-мен оффтейк келісімшарт жасасу мақұлданды Қаржыландыру көздері: технологиялық ысырғыштар бабы есебінен ҚҚС сыз 1 406 865 мың теңге сомасында, 22 жылға арналған АЖК АҚ инвестициялық бағдарламасында көзделген объектілер бойынша тендер қорытындылары бойынша үнемдеу есебінен 3 мың теңге мөлшерінде. АЖК АҚ Басқармасының 22 жылғы 2 желтоқсандағы шешімімен сәйкес, №22 Хаттама. Казахстанские Трубопроводные Системы ЖШС мен ҚҚС сыз 37 мың теңге сомасына қосымша 3 дана жабдыққа оффтейк келісімшарт жасасу мақұлданды Қаржыландыру көздері: технологиялық ысырғыштар бабы есебінен 37 мың теңге сомасына. 2022 жылы ЭКЕ АИАЖ және ТМ жобасы бойынша 2022 37 мың теңге жоспар бойынша игеру сомасы 79 мың теңгені құрады, бұл жоспарды керетқшіпрден екі есе жоғары. дана жабдық сатып алынды		**5 140 179**																
23		"SiGMECO" қорғау құрылғысы	дана	283	220	2024		2 079 000	2 079 000	**0**			**2 079 000**															
24		**Нейсті құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алу**				2024		**960 842**	**960 842**	**0**		**0**	**960 842**															
24.1		Ноутбук принтертік -7 дана	дана	7	7	2024		2 610	2 610	0																		
24.2		бұрғылау-қранмашиналары -2 дана	дана	2	2	2024		114 750	114 750	0																		
24.3		трансформатор ТДН-63000/110/10-10-У1 -2 дана	дана	2	2	2024		838 715	838 715	0																		
24.4		Камера цифрлық (ЭКПН) 14 дана	дана	14	14	2024		4 767	4 767	0																		
		Бекітілген қосымша іс-шаралар																										
		Алматы қаласы						**3 808 625**	**3 804 083**			**1 215 850**	**2 588 232**															
25		«№133А «Орбита» 35/10кВ –ҚС-ны 10/0,4кВ-ТҚС-мен біріктіріп 10кВ-БП-ға кеңейту»	км	10 кВ кабель сыпырылу- 5,89 км	10 кВ кабель-сатылады- 5,89 км	2023-2024		1 367 309	1 355 067	-12 242	Мерзімге ұйым ұсынған атқарушылық құжаттаманың құрылыстары бойынша үнемдеу.		1 355 067															
			дана	ТҚС үшін Signeco телеметрия деректерін жинау құрылғысы 1 дана	ТҚС үшін Signeco телеметрия деректерін жинау құрылғысы 1 дана																							
			дана	БП үшін Signeco деректерін жинау құрылғысы - 1 дана	БП үшін Signeco деректерін жинау құрылғысы - 1 дана																							
			дана	Үш фазалы майлы өзі орнамалы белу трансформаторын сатылады - 1 дана	Үш фазалы майлы өзі орнамалы белу трансформаторын сатылады - 1 дана																							
			дана	Ретом-21 сынақ жиынтығы- 1 дана	Ретом-21 сынақ жиынтығы- 1 дана																							
			км	10 кВ кабельді салу- 31,47 км.	10 кВ кабельді салу- 31,47 км.																							
			дана	ТМГ-630 кВА трансформаторын орнату- 1 дана	ТМГ-630 кВА трансформаторын орнату- 1 дана																							
			дана	Жоғары вольты КСО2-10 орнату - 22 дана	Жоғары вольты КСО2-10 орнату - 22 дана																							
26		35-110кВ - ОДКЗ –на электрлік ажыратқыштарға ауыстыра отырып, ҚС-ны қайта құрылымдау	жиынақ	ОД-КЗ-110 кВ ауыстыру- 2 жиынақ.	ОД-КЗ-110 кВ ауыстыру- 2 жиынақ	2023-2024 гг.		347	347	0		347																
27		Майлы ажыратқыштарды вакуумдық реклоузермен алмастыра ажыратқыштарға ауыстыра отырып, ҚС-ны қайта құрылымдау	жиынақ	35кВ сыртқы қондырғының вакуумдық қуат ажыратқыштарын орнату, 2500А - 3АР01 - 4 жиынақ	35кВ сыртқы қондырғының вакуумдық қуат ажыратқыштарын орнату, 2500А - 3АР01 - 4 жиынақ	2023-2024 гг.		674	674	0		674																
28		Алматы қаласында ЕМ және ЕМГ ажыратқыштарын вакуумдық ажыратқыштарға (ретрофит) ауыстыра отырып, ҚС-ны қайта құрылымдау	жиынақ	10 кВ вакуумдық ажыратқышты сатылады және монтаждау – 12 жиынақ	10 кВ вакуумдық ажыратқышты сатылады және монтаждау – 12 жиынақ	2023-2024 гг.		9 395	9 395	0		9 395																

29	1-ЖЭС-дан КӨК-на қайта құрылымдау (1-ЭТА) кілтке дейін кешенді жұмыстар	ЖСҚ жиынақ	Жобалау-іздестіру жұмыстары Кабель-өткізгіш өнімдерін жеткізу - 1 жиынақ	Жобалау-іздестіру жұмыстары Кабель-өткізгіш өнімдерін жеткізу - 1 жиынақ	2024-2025 ж.		9 545	9 545	0		9 545																		
30	116-БТКӨК-на қайта құрылымдау кілтке дейін кешенді жұмыстар	ЖСҚ жиынақ	Жобалау-іздестіру жұмыстары Кабель-өткізгіш өнімдерін жеткізу - 1 жиынақ	Жобалау-іздестіру жұмыстары Кабель-өткізгіш өнімдерін жеткізу - 1 жиынақ			2 863	2 863	0		2 863																		
31	13-БТКӨК-на қайта құрылымдау кілтке дейін кешенді жұмыстар	ЖСҚ жиынақ	Жобалау-іздестіру жұмыстары Кабель-өткізгіш өнімдерін жеткізу - жиынақ	Жобалау-іздестіру жұмыстары Кабель-өткізгіш өнімдерін жеткізу - жиынақ			14 936	14 936	0		14 936																		
32	"ӨЭСС-ға сымдарды ауыстыра отырып, ЭТА бойынша 0,4 кВ-ӨЖК-на қайта құрылымдау, сенім шаралары тұрғысынан жүктелген 6-10/0,4 кВ-ТҚС жүктемесін азайту үшін қолданыстағы 6-10/0,4 кВ-ТҚС-ны салу және қайта құрылымдау" ЖСҚ әзірлеу	ЖСҚ	Алматы қаласы, Алатау ауданы 1-ЭТА 47А-ҚС ТҚС-дан 0,4кВ-ӨЖК-на қайта құрылымдау» ЖСҚ әзірлеу	Алматы қаласы, Алатау ауданы 1-ЭТА 47А-ҚС ТҚС-дан 0,4кВ-ӨЖК-на қайта құрылымдау» ЖСҚ әзірлеу	2024-2025		14 195	14 195	0		14 195																		
		ЖСҚ	Алматы қаласы, Наурызбай ауданы 3-ЭТА ф.14-171А, ф.66-147А ТҚС-дан 0,4кВ-ӨЖК-на қайта құрылымдау» ЖСҚ әзірлеу	Алматы қаласы, Наурызбай ауданы 3-ЭТА ф.14-171А, ф.66-147А ТҚС-дан 0,4кВ-ӨЖК-на қайта құрылымдау» ЖСҚ әзірлеу	2024-2025		12 058	12 058	0		12 058																		
		ЖСҚ	«Алматы қаласы, Алмалы ауданы. 2-ЭТА 1А-ҚС ТҚС-дан 0,4кВ-ӨЖК-на қайта құрылымдау» ЖСҚ әзірлеу	«Алматы қаласы, Алмалы ауданы. 2-ЭТА 1А-ҚС ТҚС-дан 0,4кВ-ӨЖК-на қайта құрылымдау» ЖСҚ әзірлеу	2024-2025		14 296	14 296	0		14 296																		
		ЖСҚ	«Балқаш ауданы, Топар ауылы. ф.3-111А 10кВ-ӨЖК схемасын өзгерту үшін 10кВ-ӨЖК салу» ЖСҚ әзірлеу	«Балқаш ауданы, Топар ауылы. ф.3-111А 10кВ-ӨЖК схемасын өзгерту үшін 10кВ-ӨЖК салу» ЖСҚ әзірлеу	2024-2025		12 409	12 409	0		12 409																		
33	48-БП, 49-БП және 001-ТҚС 6кВ электр торабының 10кВ жоғары кернеуге көшіру. Жабдықтарды ауыстыру және жаңа 10кВ-КӨК-на тесу	км дана	10 кВ кабель сатып алу - 85,5 км. Муфталар сатып алу - 131 дана	10 кВ кабель сатып алу - 85,5 км. Муфталар сатып алу - 131 дана	2023-2024		2 103 237	2 103 237	0		870 071	1 233 166																	
34	Алматы қ. 35/110/220кВ қосалқы станциясында аккумуляторлық батареяларды ауыстыру	дана	586	595	2023-2024		247 360	255 060	7 700	Электрмен жабдықтаудың сенімді схемасын құру және "АЖК" АҚ желілерінде авариясыз қорғау құрылғысын ұйымдастыру үшін, "Қайнар-АКБ" ЖШС-мен 17.09.2024ж. жасалған №1019552/2024/1 қолданыстағы шарт шеңберінде қосымша келісім жасау мақсатында, сатып алу рәсімінен ұзындау қаржаттын қайта бөлу себебінен 22.11.2024 ж. ТС және 25.11.2024 ж. №8 ИҚ хаттамасына сәйкес, ҚҚС-сыз 7 893 000 теңге сомасында 15 дана мөлшерінде АБК 70Р28-490 қосымша сатып алу қажеттілігі туралы мәселе қаралды.	255 060																		
	Алматы облысы бойынша						**1 395 965**	**1 396 078**	113		**1 396 078**																		
35	Алматы облысы №55И «Гинфиповская» ҚС, №29А «Узынагаш» ҚС, №114 «Мақтаралская» ҚС, №121И «Есік Заславская» ҚС, №39И «Байтерек» ҚС-ла РҚжА және ЭКЕАЖ құрылғыларын жаңарта отырып, 110кВ-СДҚЗ-ны ауыстыру	жиынақ дана	Өлшеуіш-түрлендіргіш РТ бақылау мониторингі - 10 жиынақ. 110кВ Сырғақ қосалқы станциясының электрлік қуат ажырағыштарын мониторингі- 3 дана.	Өлшеуіш-түрлендіргіш РТ бақылау мониторингі - 10 жиынақ. 110кВ Сырғақ қосалқы станциясының электрлік қуат ажырағыштарын мониторингі- 3 дана.	2023-2024 2023-2024		123 191	123 191	0		123 191																		
36	Алматы облысында ЕМ және ЕМГ ажырағыштарын вакуумдық ажырағыштарға (ретрофит) ауыстыра отырып ҚС-ны қайта құрылымдау	жиынақ	10 кВ вакуумдық ажырағышты сатып алу және монтаждау - 7 жиынақ.	10 кВ вакуумдық ажырағышты сатып алу және монтаждау - 7 жиынақ	2023-2024		2 261	2 261	0		2 261																		
37	Автотрансформаторларды ауыстырумен №140А «Заславская» 220кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау	жиынақ жиынақ	Жобалық-сметалық құжат Күштік жабдықты сатып алу - 2 жиынақ	Жобалық-сметалық құжат Күштік жабдықты сатып алу - 2 жиынақ	2023-2025		790 000	790 000	0		790 000																		
38	«Іле ауданы, Боралдай кенті мекенжайында орналасқан құрылыс аумағының шығаға отырып, 35А-ҚС-дан 10кВ-ӨЖК №1 тірегіне дейін қолданыстағы ф.1-35А 10кВ-КӨК-ні ауыстыру»	км	10 кВ-КӨК-ні сатып алу және төсеу-1,51 км	10 кВ-КӨК-ні сатып алу және төсеу-1,51 км	2023-2024		33 937	33 937	0		33 937																		
39	Бөлек ЭТА, Қарасай ЭТА,-Өтеген батыр ЭТА-да (тренс форматор қуатын ұлғайтумен) 10/0,4кВ-СКТП-ны 10/0,4кВ-КТПН-ға ауыстыру (КТПН-Т-400/10 У1 әуелік кірісі ВНА-ға, шығысы 0,4кВ (4*250А) қорпусы сырдының металл	дана	Қолданыстағы ТҚС-ны КТПН-ға ауыстыру - 47 дана	Қолданыстағы ТҚС-ны КТПН-ға ауыстыру - 47 дана	2023-2024		21 821	21 821	0		21 821																		
40	Бөлек ЭТА, Қарасай ЭТА,-Өтеген батыр ЭТА-да (тренс форматор қуатын ұлғайтумен) 10/0,4кВ-СКТП-ны 10/0,4кВ-КТПН-ға ауыстыру (КТПН-Т-630/10 У2 әуелік кірісі ВНА-ға шығысы 0,4кВ (4*250А) қорпусы сырдының металл	дана	Қолданыстағы ТҚС-ны КТПН-ға ауыстыру - 31 дана	Қолданыстағы ТҚС-ны КТПН-ға ауыстыру - 31 дана	2023-2024		18 000	18 000	0		18 000																		
41	Алматы облысының 35/110/220кВ қосалқы станциясында аккумуляторлық батареяларды ауыстыру		549	540	2023-2024		406 440	406 553	113	Электрмен жабдықтаудың сенімді схемасын құру және "АЖК" АҚ желілерінде авариясыз қорғау құрылғысын ұйымдастыру үшін, "Қайнар-АКБ" ЖШС-мен 17.09.2024ж. жасалған №1019552/2024/1 қолданыстағы шарт шеңберінде қосымша келісім жасау мақсатында, сатып алу рәсімінен ұзындау қаржаттын қайта бөлу себебінен 22.11.2024 ж. ТС және 25.11.2024 ж. №8 ИҚ хаттамасына сәйкес, ҚҚС-сыз 7 893 000 теңге сомасында 15 дана мөлшерінде АБК 70Р28-490 қосымша сатып алу қажеттілігі туралы мәселе қаралды.	406 553																		
42	"Ақылды" ажырағыштарды торапқа орнатумен 6-10кВ тарлшының торапта ды оңайландыру	дана	АГВ функциясы бар сырғақы қосалқы станциясын вакуумдық ажырағышын орнату – 5 дана	АГВ функциясы бар сырғақы қосалқы станциясын вакуумдық ажырағышын орнату – 5 дана	2023-2024		316	316	0		316																		
	2024 жылға арналған қосымша іс-шаралар						**671 670**	**646 022**	**-51 297**																				
43	**Болу торапта ры мен жабдықтарды күрделі жөндеу**						671 670	646 022																					
	Алматы қаласы бойынша						**518 444**	**492 795**	**-25 648**			**492 795**																	
43.1	1888-ТҚС шығысы "Оңтүстік-Шығыс 0,4кВ ӨЖК-ні жөндеу	км	0, 4	0, 4	0 4		4	4	0																				
43.2	000–ТҚС 0,4кВ ӨЖК-ні жөндеу	км	4, 4	4, 4	0 4		4	4	0																				
43.3	00 –ТҚС 0,4кВ ӨЖК-ні жөндеу	км	, 0	, 0	0 4		4	4	0																				
43.4	4–ТҚС 0,4кВ ӨЖК-ні жөндеу	км	0, 0	0, 0	0 4				0																				
43.5	00 –ТҚС 0,4кВ ӨЖК-ні жөндеу	км	,00	,00	0 4		4 0	4 0	0																				
43.6	0 –ТҚС 0,4кВ ӨЖК-ні жөндеу	км	,40	,40	0 4				0																				
43.7	0 –ТҚС 0,4кВ ӨЖК-ні жөндеу	км	,	,	0 4				0																				
43.8	3018–ТҚС 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км	1,85	1,85	2024		22 269	22 269	0																				
43.9	5099–ТҚС 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км	2,14	2,14	2024		20 410	16 328	-4 082	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.10	5144–ТҚС 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км	0,40	0,40	2024		6 449	5 160	-1 290	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.11	5090–ТҚС 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км	1,74	1,74	2024		16 675	13 340	-3 335	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.12	5298–ТҚС 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км	1,72	1,72	2024		25 688	25 688	0																				
43.13	5086–ТҚС 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км	2,92	2,92	2024		28 844	28 844	0																				
43.14	6325-ТҚС 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км	0,59	0,59	2024		6 203	6 203	0																				
43.15	6497-ТҚС Оңтүстік 0,4кВ-ӨЖК-ні жөндеу	км																											
43.16	2 55 ТҚС т.ж № 2 55 ТҚС т.ж №11 т.ж. т.ж № ВРУ кВ т.ж №11 ВРУ кВ кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	2	2	2 2		1 1	1 1																					
43.17	2 55 ТҚС т.ж 2 55 ТҚС т.ж 11 **А** т.ж т.ж ВРУ т.ж 11 **А** ВРУ т.ж 11 т.ж 11 **А** кВ КӨЖ-ні жөндеу	км			2 2		1	1																					
43.18	512 ТҚС к/я кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	1	1	2 2		5	2	2	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.19	5385 ТҚС к/я 5385 ТҚС к/я а кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	15	15	2 2		3	2 81	5	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.20	5 ТҚС к/я мектеп кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	1	1	2 2		2 3	2 1	52	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.21	511 ТҚС т/ж 1 ГРЩ-н А-ны Б кВ КӨЖ-ні жөндеу	км			2 2		81	5 25	1 35	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.22	511 ТҚС т/ж ГРЩ 2 кВ КӨЖ-ні жөндеу	км			2 2		2 1	1 8	2	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.23	511 ТҚС т/ж ГРЩ 1 кВ КӨЖ-ні жөндеу	км			2 2		1 3	1 2	2 3	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.24	512 ТҚС – балабақша ГРЩ кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	15	15	2 2		3 3	2 5	1	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.25	51 8 ТҚС к/я 21 Б 51 8 ТҚС к/я 21 Б кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	1	1	2 2		3 38	2		сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.26	528 ТҚС к/я мектеп кВ КӨЖ-ні жөндеу	км			2 2		2 535	2 28	5	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.27	1 1 ТҚС КЯ 15 кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	23	23	2 2		2	5 5	1 5	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.28	1 1 ТҚС КЯ 1 кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	25	25	2 2		283	5 8	1 515	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.29	53 ТҚС кВ КӨЖ-ні жөндеу	км			2 2		1 525	1 22	3 5	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.30	355 ТҚС кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	35	35	2 2			5 5	1	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.31	2 ТҚС кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	55	55	2 2		11 122	8 8	2 313	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.32	28 ТҚС кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	1	1	2 2		3 8	3 1	2	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.33	2 ТҚС кВ КӨЖ-ні жөндеу	км	3	3	2 2		1	5 3	1 33	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.34	2 5 ТҚС кВ КӨЖ-ні жөндеу	км			2 2		8 8	158	1	сатып алу рәсімінен ұзындау																			
43.35	1328 ТҚС жабдықтарын жөндеу	дана	1	1	2 2		1	1																					
43.36	ТҚС жабдықтарын жөндеу	дана	1	1	2 2		22 1	22 1																					
43.37	551 ТҚС жабдықтарын жөндеу	дана	1	1	2 2		25 31	25 31																					
	Алматы облысы						**153 227**	**153 227**	**0**			**153 227**																	
43.38	ҚЭТА кВ ӨЖ 131 ТҚС	км	35	35	2 2		1 25	1 25																					
43.39	ҚЭТА кВ ӨЖ 5 ТҚС	км	35	35	2 2		1 25	1 25																					
43.40	ҚЭТА кВ ӨЖ 82 ТҚС	км	3	3	2 2		22 83	22 83																					
43.41	ТЭТА кВ ӨЖ 1 3 ТҚС	км	21	21	2 2		2 135	2 135																					
43.42	ТЭТА кВ ӨЖ 121 ТҚС	км	2	2	2 2		8	8																					
43.43	ТЭТА кВ ӨЖ 3 5 ТҚС	км	13	13	2 2		11 5	11 5																					
43.44	ТЭТА кВ ӨЖ 13 ТҚС	км	5	5	2 2		3 8	3 8																					
43.45	ТЭТА кВ ӨЖ 3 ТҚС	км	1	1	2 2		1 225	1 225																					
43.46	ТЭТА кВ ӨЖ 1315 ТҚС	км	52	52	2 2		5 38	5 38																					
	БАРЛЫҒЫ:						**29 444 932**	**29 820 308**	**375 376**	**0**	**9 752 378**	**19 974 450**	**0**	**0**	**93 480**	**8 686 188**	**9 258 608**	**91,25 %**	**88,80 %**	**12,79 %**	**12,71 %**	**1312**	**1110**						

Форма 21

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2024 год
АО "АлатауЖарыкКомпаниясы" передача электрической энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях: план	Количество в натуральных показателях: факт	Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта): План	Факт	Отклонение	причины отклонения	Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге: собственные средства: Амортизация	собственные средства: Прибыль	заемные	ИВД	Увеличение уставного капитала	Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)[A]: Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч): факт прошлого года	факт текущего года	Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта): факт прошлого года	факт текущего года	Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта): факт прошлого года	факт текущего года	Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта): факт прошлого года	факт текущего года	Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
		по г. Алматы																								
1	АО "АЖК" является региональной электросетевой компанией на юге Республики Казахстан по передаче и распределению электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и планированию, Приказом Агентства РК по регулированию естественных монополий от 24 января 2005 года № 16-ОД АО "АЖК" включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по предоставлению услуг по передачи и распределения электрической энергии. Площадь территории обслуживания -111 731 кв/км	Второй этап работы на ПС №170А «Жас Канат» ("Турксиб")	комплект	Приобретение КРУ-6 кВ - 1 комплект	Приобретение КРУ-6 кВ - 1 комплект	2024-2025 гг.	в приложении к настоящему отчету	521 422	521 422	0		521 422															
			шт.	Приобретение шкафа линейного КМУ-1 - 6 шт.	Приобретение шкафа линейного КМУ-1 - 6 шт.																						
2		Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1	км	Прокладка кабеля 10 кВ - 14,027 км	Прокладка кабеля 10 кВ - 14,027 км	2024-2025 гг.		781 199	781 199	0		781 199															
			комплект	Приобретение оборудования для ТП - 12 комплект	Приобретение оборудования для ТП - 12 комплект.																						
3		Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-6	км	Прокладка кабеля 10 кВ - 10,644 км	Прокладка кабеля 10 кВ - 10,644 км	2024-2025 гг.		426 425	426 425	0		426 425															
			комплект	Замена ТП с установкой КТПБ - 14 комплект	Замена ТП с установкой КТПБ - 14 комплект																						
4		СМР «Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС-2, РЭС-4, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения»	км	Приобретение кабеля 10 кВ - 78,85 км	Приобретение кабеля 10 кВ - 78,85 км	2023-2025 гг.		3 930 031	3 930 031	0			3 930 031														По итогам 2024 года объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» составили 9 258 607,910 тыс.кВт.час, что больше объемов 2023 года (8 686 187,648 тыс.кВт.час) на 572 420,262 тыс.кВт.час или 6,59%. На увеличение объемов передачи электроэнергии в 2024 году по отношению к 2023 году повлияли следующие факторы: 1. Потребление Алматинского энергоузла напрямую зависит от температуры наружного воздуха. За 2024 год среднегодовая температура наружного воздуха (+11,3 град) была ниже температуры наружного воздуха 2023 года (+12,0 град) на -0,7град. Зависимость потребления электроэнергии от температуры отлично: при уменьшении на 1 градус температуры происходит увеличение потребления на 1,5-2% и наоборот. Соответственно, более холодная зима 2024 года (февраль-март и декабрь) по сравнению с 2023 годом привели к увеличению потребления. Также в феврале 2024 года 29 календарных дней, что на 1 день больше по отношению февраля 2023 года. 2. Развитие предприятий малого и среднего бизнеса, наращивание мощностей действующих предприятий, строительство новых и реконструкция действующих предприятий. »Рост объемов жилищного строительства в соответствии с Программой развития жилищного строительства, а также ежегодное увеличение количества новых потребителей. За 12 месяцев 2024 года количество выданных технических условий в АО «АЖК» составляет 13 566 шт, с мощностью – 1 658,767 МВт. С учетом многолетней статистики можно отметить, что, в энергетике РК нормальный прирост при стабильном развитии экономики из года в год составляет 3-4%. Так как Алматинский энергорегион является самым крупнейшим городом в стране и как крупнейший мегаполис с наибольшим населением с образовательными центрами республики, где сосредоточен значительный человеческий капитал, расположено большинство многочисленных достопримечательностей, исторических памятников культуры и истории, в контрастной архитектуре города – от старинных зданий до супер современных высотных комплексов, потребность в электроэнергии все больше увеличивается из года в год. На увеличение объемов передачи электроэнергии в 2024 году по отношению к 2023 году повлияли следующие факторы: 1. Потребление Алматинского энергоузла напрямую зависит от температуры наружного воздуха. За 2024 год среднегодовая температура наружного воздуха (+11,3 град) была ниже температуры наружного воздуха 2023 года (+12,0 град) на -0,7град. Зависимость потребления электроэнергии от температуры отлично: при уменьшении на 1 градус температуры происходит увеличение потребления на 1,5-2% и наоборот. Соответственно, более холодная зима 2024 года (февраль-март и декабрь) по сравнению с 2023 годом привели к увеличению потребления. Также в феврале 2024 года 29 календарных дней, что на 1 день больше по отношению февраля 2023 года. 2. Развитие предприятий малого и среднего бизнеса, наращивание мощностей действующих предприятий, строительство новых и реконструкция действующих предприятий. »Рост объемов жилищного строительства в соответствии с Программой развития жилищного строительства, а также ежегодное увеличение количества новых потребителей. За 12 месяцев 2024 года количество выданных технических условий в АО «АЖК» составляет 13 566 шт, с мощностью – 1 658,767 МВт. С учетом многолетней статистики можно отметить, что, в энергетике РК нормальный прирост при стабильном развитии экономики из года в год составляет 3-4%. Так как Алматинский энергорегион является самым крупнейшим городом в стране и как крупнейший мегаполис с наибольшим населением с образовательными центрами республики, где сосредоточен значительный человеческий капитал, расположено большинство многочисленных достопримечательностей, исторических памятников культуры и истории, в контрастной архитектуре города – от старинных зданий до супер современных высотных комплексов, потребность в электроэнергии все больше увеличивается из года в год.
			комплект	Приобретение оборудования для ТП - 9 комплект	Приобретение оборудования для ТП - 9 комплект																						
			шт.	Приобретение трансформатора тока - 30 шт.	Приобретение трансформатора тока - 30 шт.																						
			шт.	Приобретение трансформатора распределительного трехфазный двухобмоточный масляный - 6 шт.	Приобретение трансформатора распределительного трехфазный двухобмоточный масляный - 6 шт.																						
5		Переход электрических сетей 6 кВ РП-42 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена существующих КЛ	км	Приобретение кабеля 10 кВ - 0,089 км	Приобретение кабеля 10 кВ - 0,089 км	2023-2024 гг.		824 921	732 597	-92 324	Экономия по итогам предоставленной Подрядной организацией исполнительной документации.		732 597														
			км	Прокладка кабеля 10 кВ - 22,18 км	Прокладка кабеля 10 кВ - 21,5 км																						
			шт	Замена трансформаторов ТМ-1000/6/0,4 кВ на ТМГ-1000/10/0,4 кВ - 3 шт.	Замена трансформаторов ТМ-1000/6/0,4 кВ на ТМГ-1000/10/0,4 кВ - 3 шт.																						
			комплект	Установка модульного здания КТПБ-100/10/0,4 вместо ТП-63/6/0,4 - 1 комплект	Установка модульного здания КТПБ-100/10/0,4 вместо ТП-63/6/0,4 - 1 комплект																						
6		Переход сетей 6 кВ на напряжение 10 кВ на ПС №4А, ПС №3А (ПС №168А). 2-ый этап	км	Приобретение кабеля 10 кВ - 52,726 км	Приобретение кабеля 10 кВ - 52,726 км	2024-2027 гг.		2 725 802	2 725 802	0		2 725 802															
7		Реализация АСКУЭ (ЖРЭС,ТРЭС 2очередь) =«Разработка	шт		Замена трансформаторного тока - 72 шт.	2023-2024 гг.																					
			усл		Приобретение и установка УСПД - 1 усл.				93 480	93 480	В связи с отсутствием утвержденного капитала производственная работа по «Реализация АСКУЭ (ЖРЭС,ТРЭС 2очередь)"					93 480											
	по передаче и распределению электрической энергии, эксплуатации электрических сетей и планированию, Приказом Агентства РК по регулированию естественных монополий от 24 января 2005 года № 16-ОД АО "АЖК" включено в республиканский раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по предоставлению услуг по передачи и распределения электрической энергии. Площадь территории обслуживания -111 731 кв/км	автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии ПС областных РЭС и РП города, и расширению существующих систем диспетчеризации с установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО «АЖК» (2 очередь)	шт		Приобретение стойки СОН - 51 шт.	2024 гг.												8 686 188	9 258 608								
8		Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии ПС областных РЭС и РП города, и расширение существующих систем диспетчеризации с установкой систем телемеханики и связи в ЖРЭС, ТРЭС АО «АЖК	шт		Установка систем телемеханики в ТП города - 140 шт.	2023-2025 гг.		328 930	318 979	-9 951	Экономия по итогам предоставленной Подрядной организацией исполнительной документации.		318 979														
			шт	Приобретение и монтаж Шкафа распределения ПОД - 2 шт.	Приобретение и монтаж Шкафа распределения ПОД - 2 шт.																						
9		«Обновление программно-аппаратных комплексов серверной инфраструктуры АО «АЖК»	шт	Коммутатор сетевой - 6 шт.	Коммутатор сетевой - 6 шт.	2024		789 445	781 550	-7 894		781 550															
			шт	Сервер - 12 шт.	Сервер - 12 шт.																						
			шт	Система хранения данных - 2 шт.	Система хранения данных - 2 шт.																						
10		Обновление и развитие сетевой инфраструктуры АО «АЖК»	шт	Коммутатор сетевой 24 порта - 4 шт.	Коммутатор сетевой 24 порта - 4 шт.			1 440 212	1 440 212	0			1 440 212														
			шт	Коммутатор сетевой 48 портов - 4 шт.	Коммутатор сетевой 48 портов - 4 шт.																						
			шт	Маршрутизатор 2 порта - 22 шт.	Маршрутизатор 2 порта - 22 шт.																						
			шт	Коммутатор сетевой 48 порта - 45 шт.	Коммутатор сетевой 48 порта - 45 шт.																						
			шт	Коммутатор сетевой 24 порта - 25 шт.	Коммутатор сетевой 24 порта - 25 шт.																						
			шт	Маршрутизатор 2 порта - 20 шт.	Маршрутизатор 2 порта - 20 шт.																						
			шт	Коммутатор сетевой 40 портов - 20 шт.	Коммутатор сетевой 40 портов - 20 шт.																						
			комплект	Комплекс программно-аппаратный форм-фактор - 2 комплект	Комплекс программно-аппаратный форм-фактор - 2 комплект																						
			шт	Приемопередатчик форм-фактора - 164 шт.	Приемопередатчик форм-фактора - 164 шт.																						
			шт	Маршрутизатор - 2 шт.	Маршрутизатор - 2 шт.																						
11		«Обеспечение информационной безопасности сети АО «АЖК»	шт	Межсетевой экран для защиты сети - 4 шт.	Межсетевой экран для защиты сети - 4 шт.			274 598	274 598	0		274 598															
			шт	ПО для обеспечения безопасности конечных точек - 1 шт.	ПО для обеспечения безопасности конечных точек - 1 шт.																						
			шт	Система защиты электронной почты - 1 шт.	Система защиты электронной почты - 1 шт.																						
			шт	Система предотвращения от целенаправленных и неизвестных атак (песочница) - 1 шт.	Система предотвращения от целенаправленных и неизвестных атак (песочница) - 1 шт.																						
			шт	Система централизованного сбора событий и построения отчетов - 1 шт.	Система централизованного сбора событий и построения отчетов - 1 шт.																						
			шт	Система централизованного управления и обновления - 1 шт.	Система централизованного управления и обновления - 1 шт.																						
12		Комплексные работы по разработке ПСД на установку измерительного комплекса, приборов учета и устройств сбора и передачи данных АСКУЭ на ТП г. Алматы	ПСД	Разработка ПСД		2024		1 933 234		-1 933 234	В рамках заключенного договора подрядчиком не выполнены свои обязательства по договору																
			шт	Приобретение и монтаж шкафов учета - 2265 шт.																							
			шт	Приобретение и монтаж УСПД - 1522 шт.																							
			шт	Приобретение и монтаж трансформаторов тока - 6795 шт.																							
13		"Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный	ПСД	Проектно-сметная документация	Проектно-сметная документация	2024-2025		20 947	20 947	0		20 947															
			Экстертиза	Экстертиза	Экстертиза			2 168	2 168	0		2 168															
14		Строительство 2 КЛ-10 кВ от разных секций ПС-119А на РП-183 с установкой в/в ячейки на ПС-119А и РП-183	км	приобретение и прокладка силового кабеля 10 кВ - 2,73 км.		2024		64 352		-64 352																	
		Итого по г.Алматы						**14 063 686**	**12 049 411**	**-2 014 275**		**6 266 708**	**5 689 223**	**0**	**0**	**93 480**	**8 686 188**	**9 258 608**	**0,00%**	**0,00 %**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	

		Алматинская область																								
15		Разработка землеустроительных и земельно-кадастровых работ по отводу земельных участков по проекту «Строительство двух ЛЭП-110 кВ ПС 220/110/10 кВ «Каскелен» - ПС 110/35/10 кВ № 94А «Северный Каскелен», с отпайкой к ПС 110/10 кВ № 27А «Каскелен»	Землеустроительный проект	Землеустроительный проект	Землеустроительный проект	2024-2025		5 895	5 895		5 895															
16		Строительство ПС кВ Коксоек с присоединением к ОРУ кВ ПС кВ Каскелен	шт	Монтаж трансформатора трехфазного кВ мощностью КВ•А шт						Экономия по итогам предоставленной Подрядной организацией исполнительной документации								91,25%	88,80%						В соответствии с утвержденным Приказом Министра энергетики РК №311 от 16.09.2020 года, была разработана новая методика расчета «Методические рекомендации по оценке износа основного электросетевого оборудования электросетевых организаций», в связи с чем, экспертная организация выполнила работы по расчету износа основного электрооборудования компании. Общий физический износ основного электросетевого оборудования АО АО «АЖК» на 2021 год составил 93,34%. По итогам исполнения инвестиционной программы АО АЖК износ на г составит на г
			км	Приобретение и монтаж кабеля силового с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена AlCL enhanced HV x(x) кВ	Приобретение и монтаж кабеля силового с алюминиевыми жилами с изоляцией из сшитого полиэтилена AlCL enhanced HV x(x) кВ																				
			шт км	Приобретение и монтаж муфт шт Подвеска провода ВЛ кВ км	Приобретение и монтаж муфт шт Подвеска провода ВЛ кВ км																				
			комплект	Приобретение и монтаж шкафа Устройства Отключения Нагрузки (УОН) комплект																					
			комплект шт	Водоснабжение комплект Резервуар для воды емк м шт	Водоснабжение комплект Резервуар для воды емк м шт																				
			комплект	Насосная станция пожаротушения комплект	Насосная станция пожаротушения комплект																				
			комплект	Отопление и вентиляция комплект	Отопление и вентиляция комплект																				
			комплект	Маслосборник емк м комплект	Маслосборник емк м комплект																				
			комплект	Наружные сети водоснабжения и канализации комплект	Наружные сети водоснабжения и канализации комплект																				
17		ПНР Строительство ПС кВ Коксоек с присоединением к ОРУ кВ ПС кВ Каскелен Карасайского района Алматинской области	работа	пусконаладочные работы	пусконаладочные работы																				
18		Комплексные работы под ключ Реконструкция ВЛ кВ и ПП кВ ОБРЭС с Туймебаев	ПСД	Проектно сметная документация	Проектно сметная документация																				
19		Разработка ПСД "Реконструкция ВЛ кВ № А № А № А № А № А"строительством РП кВ и ВЛ кВ в Карасайском районе Алматинской области	ПСД	Проектно сметная документация	Проектно сметная документация					По договору № от с ТОО Сит Строй срок выполнения работ – дней Согласно календарному плану ТОО Сит Строй проектная документация должна была быть предоставлена АО АЖК до что не было выполнено АО АЖК уведомило ТОО СИТ Строй письмом исх № от о необходимости предоставления документации до 31.12.2024 года. 06.01.2024г. было получено письмо вх. №061 с предоставлением обновленного календарного плана, согласно которому проектно-сметная документация в полном объеме будет предоставлена в АО «АЖК» до конца февраля 2025 года.										12,79 %	12,71 %					АО АЖК является электраспределительной организацией для которой одной из основных задач в области энергосбережения является снижение потерь электроэнергии в электрических сетях АО АЖК Для этого в АО АЖК постоянно разрабатываются и выполняются планы по снижению потерь электроэнергии и программы энергосбережения и энергоэффективности В целях реализации Закона Республики Казахстан от 25 декабря 1997 года №210-I «Об энергосбережении» и во исполнении Послания Президента РК народу Казахстана от 02 февраля 2010г., в АО «АЖК» в 2020 году разработана и утверждена Приказом АО «АЖК» №099-п от 12.06.2020г. «Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности в электрических сетях АО «АЖК» на 2020-2024гг.» (далее Программа). Как один из пунктов Программы, в 2020 году в АО «АЖК» был утвержден «План организационно-технических мероприятий снижению технических потерь электроэнергии в АО «АЖК» на 2020-2024гг. основными пунктами которого являются: отключение трансформаторов в режиме малых нагрузок, отключение трансформаторов на подстанциях с сезонной нагрузкой 35-220кВ, снижение расхода электроэнергии на собственные нужды подстанций, замена проводов на перегруженных линиях, замена перегруженных и ввод в эксплуатацию дополнительных трансформаторов. Выполнение указанных мероприятий за 2024 год привели к снижению фактических потерь электроэнергии в сетях АО «АЖК» на 3 755,16 тыс.кВт.ч. А также, постоянное проведение данных мероприятий по снижению потерь электроэнергии привело к снижению фактических нормативных потерь электроэнергии в сети Общества с 19,23% в 2008 году до 12,71% по итогам 12 месяцев 2024 года. Сверхнормативные потери в сетях АО «АЖК» отсутствуют начиная с 2012 года.
20		Комплексные работы по замене основного оборудования по г.Алматы и Алматинской области	шт шт шт	Замена существующих ТТ на КТПН - 59 шт. Замена силовых трансформаторов в ТП - 15 шт. Реконструкция существующих ТП шт.	Замена существующих ТТ на КТПН - 59 шт. Замена силовых трансформаторов в ТП - 15 шт. Реконструкция существующих ТП шт.	2023-		721 069	721 069	0		721 069													
			комплект комплект	Монтаж Fuse saver комплект. Замена ОДКЗ кВ комплект.	Монтаж Fuse saver комплект. Замена ОДКЗ кВ комплект.																				
			комплект	Установка Реклоузеров комплект.	Установка Реклоузеров комплект.																				
			комплект	Установка микропроцессорных устройств РЗА серии РС комплект.	Установка микропроцессорных устройств РЗА серии РС комплект.																				
			км	Строительство КЛ кВ км.	Строительство КЛ кВ км.																				
			км	Строительство ВЛ кВ км.	Строительство ВЛ кВ км.																				
			км	Строительство ВЛ кВ км.	Строительство ВЛ кВ км.																				
		Итого по Алматинской области					**3 863**	**3 528 447**	**3 280 391**	**-248 056**		**873 742**	**2 406 649**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**12,79 %**	**12,71 %**	**0**	**0**	**0**	
21		**Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования**						**493 837**	**464 302**	**-29 534**		**0**	**464 302**													
21.1		Модуль управления TER CM_ для вакуумного выключателя TER_ISM _LD_	Штука							**1 738**	Для обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования на ПС-220/110/35/10кВ № 68И, ПС 110/10кВ №67И Шелекского РЭС, ПС- 35/10кВ №32А, ПС-35/10кВ №138А Жамбылского РЭС с обеспечением потребителей бесперебойным электроснабжение, необходимо произвести замену масленых выключателей 10кВ на вакуумные выключатели 10кВ типа BB/TEL-10-20/1000-У2 модуль с модулем управления TER-CM_16_2(220-4) для вакуумного выключателя TER_ISM15_LD_8 и выкатным элементом в количестве 5 штук. В связи с этим для создания надежной схемы электроснабжения АО «АЖК», рассмотрен вопрос о необходимости дополнительного закупа Модуля управления TER-CM_16_2(220-4) в количестве 5 шт. на сумму 1 737 00 тенге без НДС с целью заключения дополнительного соглашения в рамках существующего договора с ТОО «Алматинская Энергетическая Компания (АЭК)» №1012302/2024/1 от 19.08.2024г согласно протоколу ТС №11 от 09.12.2024г и ИК-9 от 13.12.2024г за счет перераспределения средств экономии с процедуры закупа																	
21.2		Выключатель вакуумный BB/TEL-10-20/1000-У2 модуль	Комплект	33	38	2024		50 22	58 292	**7 670**	Для обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования на ПС-220/110/35/10кВ № 68И, ПС-110/10кВ №67И Шелекского РЭС, ПС 35/10кВ №32А, ПС-35/10кВ №138А Жамбылского РЭС с обеспечением потребителей бесперебойным электроснабжение, необходимо произвести замену масленых выключателей 10кВ на вакуумные выключатели 10кВ типа BB/TEL-10-20/1000-У2 модуль с модулем управления TER-CM_16_2(220-4) для вакуумного выключателя TER_ISM15_LD_8 и выкатным элементом в количестве 5 штук. В связи с этим для создания надежной схемы электроснабжения АО «АЖК», рассмотрен вопрос о необходимости дополнительного закупа Выключателя вакуумного BB/TEL-10-20/1000-У2 модуль в количестве 5 шт на сумму 7 670 000 тенге без НДС с целью заключения дополнительного соглашения в рамках существующего договора с ТОО «Алматинская Энергетическая Компания (АЭК)» №1012302/2024/1 от 19.08.2024г согласно протоколу ТС №11 от																	

														09. 2.2024г. и ИК-9 от 3. 2.2024г. за счет перераспределения средств в экономии с процедуры закупа.																			
21.3		Выключатель вакуумный BB/TEL-10-20/1000У2-0,61	Комплект	2	2	2024		4 9	4 9	**0**																							
21.4		Выключатель вакуумный ВВ-АЕ-12	Комплект	2	2	2024		5 2	5 2	**0**																							
21.5		Выключатель нагрузки ВНР-10/630-10зУ3	Штука	12	12	2024		3 50	3 50	**0**																							
21.6		Выключатель нагрузки с заземляющими ножами (нижн. расположк.), ВНР-10/400	Штука	7	7	2024		3 3	3 3	**0**																							
21.7		Выключатель нагрузки автогазовый ВНА-П-10/630-20У2	Комплект	8	8	2024		3 4	35	**-13**	экономия с процедуры закупа																						
21.8		Выключатель нагрузки автогазовый ВНА-Л-10/630-20У2	Комплект	11	11	2024			5	**-18**	экономия с процедуры закупа																						За 2 месяцев 2024 года аварийных отказов I-степени в электрических сетях АО АЖК не было. Произошло 0 отказов
21.9		Заградитель для организации каналов телефонной связи, телемеханики, релейной защиты при использовании автоматики по проводам воздушных линий электропередач ВЧЗ-400-0,5-40 УХЛ1.	Штука	3	3	2024		3 933	3 933	**0**																							II-степени по сравнению с 1312 отказами в 2023г. (уменьшение на 15,4%) и аварийным недоотпуском электроэнергии 981,815 тыс. кВт.ч. против 1209,9 тыс. кВт.ч. в 2023г. (уменьшение на 18,86%). В транзитных сетях 35кВ и выше (в черте города) произошло 60 отказов II степени, уменьшение на 31 или 34,07%. В транзитных сетях 35кВ и выше (по области) произошло 84 отказа II степени, уменьшение на 36 или 30%. В кабельных сетях города на КЛ-6/10кВ произошло 966 отказов II степени, уменьшение на 135 или 12,27%.
21.10		Заградитель для организации каналов телефонной связи, телемеханики, релейной защиты при использовании автоматики по проводам воздушных линий электропередач ВЧЗ-630-0,5-40 УХЛ1.	Штука	3	3	2024		4 461	4 461	***0***																							
21.11		Ограничитель перенапряжений 110кВ, ОПН-110/77/10/2-УХЛ1	Штука	3	3	2024		539	539	***0***																							
21.12		Ограничитель перенапряжения ОПН-У-35/40,5-2 УХЛ1	Штука	3	3	2024		241	241	***0***																							
21.13		Ограничитель перенапряжения ОПН-6 УХЛ-1 с полимерной внешней изоляцией	Штука	20	20	2024		190	190	***0***																							
21.14		Ограничитель перенапряжения ОПН-10 УХЛ1	Штука	18	18	2024		186	186	***0***																							
21.15		Трансформатор напряжения 3хЗНОЛП-10кВ с литой изоляцией, с двумя вторичными обмотками	Комплект	2	2	2024		455	455	***0***																							
21.16		Трансформатор напряжения 3хЗНОЛП-10кВ с литой изоляцией, с двумя вторичными обмотками, трехобмоточный, класс напряжения 10	Комплект	2	2	2024		1 320	1 320	***0***																							
21.17		Трансформатор напряжения ЗНОЛ-СЭЩ-10-1-0,5/3-15/100У2 Трансформатор напряжения	Комплект	1	1	2024		447	447	***0***																							
21.18		Элемент выкатной для комплектного распределительного устройства	Комплект	33	38	2024		34 112	39 281	***5 169***	Для обеспечения надежной и бесперебойной работы оборудования на ПС-220/110/35/10кВ № 68И, ПС 110/10кВ №67И Шелекского РЭС, ПС- 35/10кВ №32А, ПС-35/10кВ №138А Жамбылского РЭС с обеспечением потребителей бесперебойным электроснабжение, необходимо произвести замену масляных выключателей 10кВ на вакуумные выключатели 10кВ типа BB/TEL-10-20/1000-У2 модуль с модулем управления TER-CM_16_2(220-4) для вакуумного выключателя TER_ISM15_1.D_8 и выкатным элементом в количестве 5 штук. В связи с этим для создания надежной схемы электроснабжения АО «АЖК», рассмотрен вопрос о необходимости дополнительного закупа Элемента выкатного в количестве 5 шт. на сумму 5 168 500 тенге без НДС с целью заключения дополнительного соглашения в рамках существующего договора с ТОО «Алматинская Энергетическая Компания (АЭК)» №1012302/2024/1 от 19.08.2024г. согласно протоколу ТС №11 от 09.12.2024г. и ИК-9 от 13.12.2024г. за счет перераспределения средств экономии с процедуры закупа.																				
21.19		Аккумуляторная батарея Marathon m 12v 155 ft	Комплект	53	53	2024		21 730	18 471	***-3 260***	экономия с процедуры закупа																						
2120		Источник бесперебойного питания Smart-UPS 3000 VA LCD 230V, SMT3000I	Штука	4	4	2024		1 520	1 520	**0**																							
2121		Регистратор Терминал сбора информации и регистрации аварийных событий типа ЭКРА 232	Штука	1	1	2024		10 593	10 593	**0**																							
2122		Шкаф релейной защиты и АВВ линии 110кВ нетипового исполнения, с разработкой вторичных схем РЗиА, адаптированной для подстанции №115А «Курлинская» на полуоснове оперативном токе.	Штука	2	2	2024		30 454	30 454	**0**																							
2123		Коммуникационный контроллер Синком-ДК	Штука	2	2	2024		1 047	1 047	**0**																							
2124		Модем с интерфейсами RS-232/422/485 с расширенным диапазоном температур	Штука	42	32	2024		14 196	10 816	**-3 380**	В скорректированной инвестиционной программе АО «АЖК» на 2024 год, в рамках исполнения «Капитального ремонта» предусмотрен закуп и поставка дополнительного объема «Модем, с интерфейсами RS-232/422/485 с расширенным диапазоном температур» в количестве 10 шт. на сумму 3 380 тыс.тенге без НДС, с целью заключения дополнительного соглашения в рамках существующего договора с ТОО «IPC2U-KZ (АйПиСиТуЮ-КЗ)» №100981.3/2024/1 от 24.07.2024г. согласно протоколу ТС №4 от 16.10.2024г. и ИК №7 от 17.10.2024г. По причине увеличения стоимости данной продукции в связи с изменением курса доллара отсутствует возможность надлежащего исполнения по поставке товара «Модем, с интерфейсами RS-232/422/485» в количестве 10 шт. поставщик ТОО "IPC2U-KZ" ("АйПиСиТуЮ-КЗ")" отказался заключить дополнительное соглашение к Договору №100981.3/2024/1 от 24.07.2024 года по увеличению объема (письмо №33 от 02.12.2024г.).																				
2125		Устройство защиты iCO P123. Устройство ненаправленной трехфазной МТЗ	Штука	2	2	2024		984	984	**0**																							
2126		Устройство защиты РЗТ-413	Штука	5	5	2024		2 444	2 444	**0**																							

21.27		Модуль ввода-вывода телесигнализации/телеуправления. Установка монтаж на 35-мм DIN-рельс	Штука	2	2	2024		697	697	**0**																	
21.28		Процессор многоядерный совет LGA1200	Штука	63	63	2024		3 524	3 524	**0**																	
21.29		Термосигнализатор ТКП-160СГ-М4-2 L-6 м	Штука	25	25	2024		2 185	2 185	**0**																	
21.30		Амперметр цифровой амперметр предназначен для измерения силы тока в электрических сетях	Штука	38	38	2024		2 728	2 728	0																	
21.31		Амперметр (перенос с 2023г.) цифровой амперметр предназначен для измерения силы тока в электрических сетях				2024				**0**																	
21.32		Вольтметр цифровой вольтметр предназначен для измерения силы тока в электрических сетях	Штука	40	40	2024		2 980	2 980	**0**																	
21.33		Вольтметр (перенос с 2023г.) цифровой вольтметр предназначен для измерения силы тока в электрических сетях				2024				**0**																	
21.34		Устройство защиты, функции релейной защиты и автоматики с дополнительной платой для резервного питания от ТТ и гальванированием, с внутренним источником для DI	Штука	69	69	2024		35 471	22 450	**-13 021**	экономия с процедуры закупа																
21.35		Трансформатор тока ТОЛ-10.0. 5S/10P-100/5	Штука	2	2	2024		143	143	**0**																	
21.36		Трансформатор тока ТОЛ-10.0. 5S/10P-150/5	Штука	6	6	2024		764	764	**0**																	
21.37		Трансформатор тока ТОЛ-10.0. 5S/10P-200/5	Штука	10	10	2024		980	980	**0**																	
21.38		Трансформатор тока ТОЛ-10.0. 5S/10P-400/5	Штука	10	10	2024		689	689	**0**																	
21.39		Трансформатор тока ТОЛ-10.0. 5S/10P-600/5	Штука	7	7	2024		523	523	**0**																	
21.40		Заградитель для организации каналов телефонной связи, телемеханики, релейной защиты противоаварийной автоматики по проводам воздушных линий электропередач ВЧЗ-200-0,5-40 УХЛ1.	Штука	6	6	2024		5 280	5 280	**0**																	
21.41		Преобразователь измерительный Для сбора измеримых сигналов в энергосистемах любого типа PM130 PLUS	Штука	10	10	2024		1 815	1 815	**0**																	
21.42		Преобразователь измерительный (перенос с 2023г.) Для сбора измеримых сигналов в энергосистемах любого типа PM130 PLUS	Штука			2024				**0**																	
21.43		Преобразователь измерительный ЭНИП-2-4.5/100-220-А3Е4-21 преобразователь измерительный многофункциональный	Штука	8	8	2024		2 385	1 518	**-866**	экономия с процедуры закупа																
21.44		Выключатель вакуумный 35 кВ	Штука	9	9	2024		31 052	31 052	**0**																	
21.45		Устройство зарядно выпрямительное Тиристорный выпрямитель с внутренним измерением тока PBI 220/30 MC	Штука	2	2	2024		7 139	7 060	**-79**	экономия с процедуры закупа																
21.46		Трансформатор тока Т-Т опорные ТОЛ-35 III-IV-2 150/5 УХЛ1	Штука	36	36	2024		16 200	16 200	**0**																	
21.47		Компенсаторы связи для обеспечения высокочастотной связи по линиям электропередач 110 кВ	Штука	2	2	2024		2 827	2 827	**0**																	
21.48		Трансформатор напряжения (перенос с 2023г.) ЗНОЛ-10-1-0,5/3-15/100У2 трансформатор напряжения с литой изоляцией, класса напряжения 10кВ с двумя вторичными обмотками.	Комплект	2	2	2024		1 090	1 090	**0**																	
21.49		Устройство защиты Защита микропроцессорная комплект защит с интегрированной функцией контроля и управления. Для применения в установках ВН и СН.	Штука	2	2	2024		6 800	3 873	**-2 927**	экономия с процедуры закупа																
21.50		Устройство зарядно-выпрямительное (перенос с 2023г.) Агрегат может быть использован как зарядный агрегат для аккумуляторных батарей, а также для формовки отдельных банок аккумуляторных батарей, 80А	Штука	2	2	2024		16 639		**-16 639**	По причине отсутствия возможности надлежащего исполнения договорных обязательств по поставке товара «Устройство зарядно-выпрямительное» в количестве 2 шт., договор №1042246/2024/1 от 12.12.2024г. года расторгнут с поставщиком ТОО «AVAD TRADE» (уведомление от 14.01.2025г. п. 4.1.2. договора "Нарушении Поставщиком своих обязательств" .																
21.51		Оборудование беспроводное подключение к сети передачи данных Двухдиапазонный маршрутизатор WiFi 11, SFGC	Комплект	10		2024			2 5	**-44**																	
21.52		Ремонт ВЛ-10кВ ф.14- И уч. Сайрагай	работа	1	1	2024		41 4	41 4	**0**																	
21.53		Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 24 "Северо-Восток"	работа	1	1	2024		1 450	1 450	**0**																	
21.54		Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП- 10	работа	1	1	2024		2 24	2 24	**0**																	
21.55		Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 50 КЛ-4 "ЕЛТ"	работа	1	1	2024		4 440	4 440	**0**																	
21.56		Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-452	работа	1	1	2024		4 6 0	4 6 0	**0**																	
21.57		Ремонт ВЛ-0,4кВ от ТП-51	работа	1	1	2024		6 52	6 52	**0**																	
21.58		Ремонт ВЛ-0,4 кВ от ТП-6104 "Город"	работа	1	1	2024				**0**																	
21.59		Ремонт КЛ-0,4 кВ ТП-2 25 - к/я-1, к/я-1-к/я- , к/я -к/я-4А	работа	1	1	2024		61	61	**0**																	
21.60		Ремонт оборудования ТП-5021 к/я 16 линия Шмелева (у гаражей	работа	1	1	2024		1 614	1 614	**0**																	
21.61		Ремонт оборудования ТП-5 0 к/я ул.Школа Алейкина 14	работа	1	1	2024		225	225	**0**																	
21.62		Ремонт оборудования ТП-6 1 ул.Инженерная	работа	1	1	2024		6 4 6	6 4 6	**0**																	
21.63		Ремонт оборудования ТП- 5 1 ул. Сручева-ул. Сулейманова	работа	1	1	2024		6 6	6 6	**0**																	
21.64		Ремонт оборудования ТП- 21 М-н	работа	1	1	2024		6 6	6 6	**0**																	
21.65		Ремонт оборудования ТП- 5 2 М-н Тамгуль-1	работа	1	1	2024		1 404	1 404	**0**																	
21.66		Ремонт оборудования ТП-440 ул.Поланина 02 РЭС-4				2024		1 4	1 4	**0**																	
21.67		Маршрутизатор нижнего класса				2024		1 542		**-1 542**	экономия с процедуры закупок переносенных ТМЦ																
21.68		Трансформатор напряжения ЗНОМ-3 У								**-1 200**	" экономия с процедуры закупок переносенных ТМЦ на 2025 г.																
21.69		Устройство защиты Микропроцессорное реле напряжения				202		532		**-532**	экономия с процедуры закупок переносенных ТМЦ на 2025 г.																
21.70		Устройства для защиты генераторов, электродвигателей, трансформаторов, распределительных сетей, линий, шин, фидеров и т.д.				202		590		**-590**	экономия с процедуры закупок переносенных ТМЦ на 2025 г.																
											В целях исполнения поручения в Инвестиционную программу АО «АЖК» на 2024 год в рамках реализации проекта «Автоматизированный информационно-измерительный комплекс																

| | | |

		«Панфиловская», ПС №29А «Узын Агаш», ПС №114 «Межгуречанская», №121И ПС «Бозк Западная», ПС №90И «Райымбек» Алматинской области	шт	Монтаж Элегазового силового выключателя наружной установки 110кВ - 3 шт.	Монтаж Элегазового силового выключателя наружной установки 110кВ - 3 шт.	2023-2024																			
36		Реконструкция ПС с заменой выключателей ВМ и ВМГ на вакуумные выключатели (ретрофит) Алматинская область	комп.	Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 10 кВ - 7 комп.	Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 10 кВ - 7 комп.	2023-2024	2 261	2 261	0		2 261														
37		Реконструкция ПС-220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов	комплект комплект	Проектно-сметная документация Приобретение силового оборудования - 2 комплект	Проектно-сметная документация Приобретение силового оборудования - 2 комплект	2023-2025	790 000	790 000	0		790 000														
38		«Замена существующей КЛ-10 кВ ф.1-35А от ПС-35А до опоры №1 ВЛ- 10 кВ с выносом с территории застройки, расположенный по адресу: Илийский район, п. Боралдай»	км	Приобретение и прокладка КЛ-10 кВ-1,51 км	Приобретение и прокладка КЛ-10 кВ-1,51 км	2023-2024	33 937	33 937	0		33 937														
39		Замена СКПТ-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ (с увеличением мощности трансформаторов) Есиксский РЭС, Карасайский РЭС, Отеген Батыр РЭС (КТПН-Т-400/10 У1 воздушный ввод на ВНА, выход 0,4кВ (4*250А) корпус крашенный металл	шт	замена существующих ТП на КТПН - 47 шт.	замена существующих ТП на КТПН - 47 шт.	2023-2024	21 821	21 821	0		21 821														
40		Замена СКПТ-10/0,4кВ на КТПН-10/0,4кВ (с увеличением мощности трансформаторов) Есиксский РЭС, Карасайский РЭС, Отеген Батыр РЭС (КТПН-Т-630/10 У2 воздушный ввод на ВНА, выход 0,4кВ (4*250А) корпус крашенный металл	шт	замена существующих ТП на КТПН - 31 шт.	замена существующих ТП на КТПН - 31 шт.	2023-2024	18 000	18 000	0		18 000														
41		Замена аккумуляторных батарей на подстанциях 35/110/220кВ Алматинской области		549	540	2023-2024	406 440	406 553	113	Для создания надежной схемы электроснабжения и организации бесаварийного устройства защиты в сетях АО «АЖК», рассмотрен вопрос о необходимости дополнительного закупа АБК 7OPzS-490 в количестве 15 шт. на сумму 7 893 000 тенге без НДС с целью заключения дополнительного соглашения в рамках существующего договора с ТОО "Кайнар-АКБ" №1019552/2024/1 от 17.09.2024г. согласно протоколу ТС от 22.11.2024г. и ИК №8 от 25.11.2024г. за счет перераспределения средств экономии с процедуры закупа.	406 553														
42		Оптимизация протяженных сетей 6-10кВ с установкой в сеть "умных" выключателей	шт	Установка выключателя вакуумный наружной установки с функцией АПВ - 5 шт.	Установка выключателя вакуумный наружной установки с функцией АПВ - 5 шт.	2023-2024	316	316	0		316														
		Дополнительные мероприятия на 2024 год					**671 670**	**646 022**	**-51 297**																
43		**Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования**					671 670	646 022																	
		по г.Алматы					**518 444**	**492 795**	**-25 648**			**492 795**													
43.1		Ремонт ВЛ-0,4 кВ ТП-1 888 выход "Юго Восток"	км																						
43.2		Ремонт ВЛ кВ ТП	км																						
43.3		Ремонт ВЛ кВ ТП	км																						
43.4		Ремонт ВЛ кВ ТП	км																						
43.5		Ремонт ВЛ кВ ТП	км																						
43.6		Ремонт ВЛ кВ ТП	км																						
43.7		Ремонт ВЛ кВ ТП	км																						
43.8		Ремонт ВЛ кВ ТП	км																						
43.9		Ремонт ВЛ кВ ТП	км							экономия с процедуры закупок															
43.10		Ремонт ВЛ кВ ТП	км							экономия с процедуры закупок															
43.11		Ремонт ВЛ кВ ТП	км							экономия с процедуры закупок															
43.12		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-5298	км	1,72	1,72	2024	25 688	25 688	0																
43.13		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-5086	км	2,92	2,92	2024	28 844	28 844	0																
43.14		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-6325	км	0,59	0,59	2024	6 203	6 203	0																
43.15		Ремонт ВЛ-0,4кВ ТП-6497 Юг	км	,	,	0 4	7	7	0																
43.16		Ремонт КЛ-0,4кВ ТП-2055 жд №66, ТП-2055 жд №110- жд ,66, жд № БРУ кВ жд № БРУ кВ	км																						
43.17		Ремонт КЛ кВ ТП жд ТП жд А жд жд БРУ жд А БРУ жд жд А	км																						
43.18		Ремонт КЛ кВ ТП к/я	км							экономия с процедуры закупок															
43.19		Ремонт КЛ кВ ТП 38 к/я ТП 38 к/я а	км				3	8		экономия с процедуры закупок															
43.20		Ремонт КЛ кВ ТП к/я школа	км				3			экономия с процедуры закупок															
43.21		Ремонт КЛ кВ ТП ж/д ГРЦ я А нБ	км				8		3	экономия с процедуры закупок															
43.22		Ремонт КЛ кВ ТП ж/д ГРЦ	км					8		экономия с процедуры закупок															
43.23		Ремонт КЛ кВ ТП ж/д ГРЦ	км				3		3	экономия с процедуры закупок															
43.24		Ремонт КЛ кВ ТП дет сад ГРЦ	км				3 3			экономия с процедуры закупок															
43.25		Ремонт КЛ кВ ТП 8 к/я В ТП 8 к/я Б	км				3 38			экономия с процедуры закупок															
43.26		Ремонт КЛ кВ ТП 8 к/я школа	км				3	8		экономия с процедуры закупок															
43.27		Ремонт КЛ кВ ТП КЯ	км	3	3					экономия с процедуры закупок															
43.28		Ремонт КЛ кВ ТП КЯ	км				83	8		экономия с процедуры закупок															
43.29		Ремонт КЛ кВ ТП 3	км						3	экономия с процедуры закупок															
43.30		Ремонт КЛ кВ ТП 3	км	3	3					экономия с процедуры закупок															
43.31		Ремонт КЛ кВ ТП	км					8 8	3 3	экономия с процедуры закупок															
43.32		Ремонт КЛ кВ ТП 8	км				3 8	3		экономия с процедуры закупок															
43.33		Ремонт КЛ кВ ТП	км	3	3			3	33	экономия с процедуры закупок															
43.34		Ремонт КЛ кВ ТП	км				8 8	8		экономия с процедуры закупок															
43.35		Ремонт оборудования ТП 3 8	шт.																						
43.36		Ремонт оборудования ТП	шт.																						
43.37		Ремонт оборудования ТП	шт.				3	3																	
		Алматинская область					**153 227**	**153 227**	**0**			**153 227**													
43.38		КРЭС ВЛ кВ ТП 3	км	3	3																				
43.39		КРЭС ВЛ кВ ТП	км	3	3																				
43.40		КРЭС ВЛ кВ ТП 8	км	3	3		83	83																	
43.41		ТРЭС ВЛ кВ ТП 3	км				3	3																	
43.42		ТРЭС ВЛ кВ ТП	км				8	8																	
43.43		ТРЭС ВЛ кВ ТП 3	км	3	3																				
43.44		ТРЭС ВЛ кВ ТП 3	км				3 8	3 8																	
43.45		ТРЭС ВЛ кВ ТП 3	км																						
43.46		ТРЭС ВЛ кВ ТП 3	км				38	38																	
		ВСЕГО:					**29 444 932**	**29 820 308**	**375 376**	**0**	**9 752 378**	**19 974 450**	**0**	**0**	**93 480**	**8 686 188**	**9 258 608**	**91,25%**	**88,80 %**	**12,79 %**	**12,71 %**	**1312**	**1110**		

Қазақстан Республикасы Көлікминистрлігінің Азаматтық авиация комитеті "Түркістан халықаралық әуежайы" АҚ-ның Қазақстан Республикасының әуежайларында коммерциялық емес мақсаттарда техникалық қонуды жүзеге асыра отырып, Қазақстан Республикасының әуе кеңістігі арқылы транзиттік ұшып өтуді жүзеге асыратын және халықаралық бағыттар бойынша авиатасымалдарға қызмет көрсетуді қоспағанда, әуежайлар саласындағы реттелетін қызметтерге тарифтерді және тарифтік сметаларды бекітуге арналған өтінімдерін қарау барысында жария тыңдаулардың болатындығын мәлімдейді (тарифтерді оңайтылған тәртіппен бекіту).

Жария тыңдаулар **2025 жылдың 15 сәуірінде сағат 15-00-де, ZOOM арқылы онлайн режимінде өткізіледі** *(конференция идентификаторы: 937 1672 1439, кіру коды: 898300).*

Жария тыңдауларға тұтынушылар мен олардың қоғамдық бірлестіктерінің өкілдері, бұқаралық ақпарат құралдары және өзге мүдделі тұлғалар шақырылады.

Байланыс телефондар: +7 7172 57-23-19; +7 775 348 65 91.

Жария тыңдауларды өткізу туралы хабарландыру Комитеттің www.gov.kz/memleket/entities/aviation/press/news сайтында орналастырылған.".

Комитет гражданской авиации Министерства транспорта Республики Казахстан извещает о проведении публичных слушаний в рамках рассмотрения заявок АО "Международный аэропорт Туркестан" на утверждение тарифов и тарифных смет на регулируемые услуги в сфере аэропортов, за исключением обслуживания авиаперевозок, осуществляющих транзитные пролеты через воздушное пространство Республики Казахстан с осуществлением технических посадок в аэропортах Республики Казахстан в некоммерческих целях и по международным направлениям (утверждение тарифов в упрощенном порядке).

Публичные слушания будут проводиться 1**5 апреля 2025 года в 15:00 часов в онлайн-режиме посредством ZOOM** *(идентификатор конференции: 937 1672 1439, код доступа: 898300).*

На публичные слушания приглашаются представители потребителей и их общественных объединений, средства массовой информации и иные заинтересованные лица.

Контактные телефоны: +7 7172 57-23-19; +7 775 348 65 91.

Объявление о проведении публичных слушаний размещено на сайте Комитета www.gov.kz/memleket/entities/aviation/press/news.

"ЛУКОЙЛ Лубрикантс Орталық Азия" ЖСШ (Алматы облысы, Байсерке ауылы, өнеркәсіптік аймақ аумағы, 1632 ғимарат) **""ЛУКОЙЛ Лубрикант Центральная Азия" ЖШС зауытынан Қазақстан Республикасы мен Өзбекстан Республикасының аумағы арқылы сұйық өнімдерді автомобильмен тасымалдау бойынша көлік қызметтерін көрсету** (тендер нөмірі Т246) сауда-саттық кезеңі бар ашық тендер өткізілетінін хабарлайды.

Тендерге қатысуға өтінім берудің соңғы мерзімі - 22.04.2025ж.

Тендерлік ұсынысты берудің соңғы мерзімі- 06.05.2025 ж.

Тендерге қатысуға өтінімді, сондай-ақ толық ақпаратты үміткерлер мына мекенжай бойынша ала алады:Tender@lukoil.com.kz

ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия" (Алматинская область, село Байсерке, территория Промзона, здание 1632) объявляет открытый тендер с этапом торгов **"Оказание транспортных услуг по перевозке наливной продукции автомобильным транспортом с завода ТОО "ЛУКОЙЛ Лубрикантс Центральная Азия" по территории Республики Казахстан и Республики Узбекистан"** (номер тендера Т246).

Окончательный срок подачи заявки на участие в тендере -22.04.2025 г.

Окончательный срок подачи тендерного предложения - 06.05.2025 г.

Заявку на участие в тендере, а также более подробную информацию претенденты могут получить по адресу: Tender@lukoil.com.kz