ТЕНДЕР КЗ

№ 111 (3242)	30 июля 2024 г.	Выходит 5 раз в неделю.	Распространяется на всей территории Казахстана.	Издается с 01 июля 2009 г.	www.tendr.kz

"Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы" АҚ-ның тұтынушылар мен басқа да мүдделі тұлғалар алдында 2024 жылдың 1-жарты жылдығында электр энергиясын беру қызметін көрсету жөніндегі қызметі туралы есеп

"Астана-Аймақтық Электржелілік Компаниясы" АҚ Қазақстан Республикасының заңнамасы, кәсіпорын Жарғысы негізінде әрекет етеді. "Астана-АЭК" АҚ негізгі қызмет түрі "электр энергиясын беру қызметі" бойынша табиғи монополия субъектісі болып табылады.

31.12.23 жылғы жағдай бойынша Компания:

- 1 235,2 км әуе желілері;
- 4 732,8 км кабель желілері;
- 1 781 дана шағын станцияға техникалық қызмет көрсетуде.

Шартты бірліктегі көлемі - 104 829,1 (2022 ж. - 102 459,9).

1. 2024 жылғы 1-жарты жылдықтағы қызметтің негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері туралы

2024 жылғы қолданыстағы тарифтер:

01.01.2024 жылдан бастап 31.12.2024 жылға дейін - ҚҚС қоспағанда 1 кВт/сағ үшін 6,70 теңге (ТМРКД 26.12.2023 жылғы №135-НҚ бұйрығы)

Негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштер:

Кірістер - 16 177 704 мың теңге;
Шығындар- 14 847 970 мың теңге;
Пайда - 1 329 734 мың теңге.

2. 2024 жылғы 1-жартыжылдықта ұсынылған реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі туралы

2024 жылдың 1 жартыжылдығында көрсетілген қызметтердің көлемі 2 352,8 млн. кВтсағ құрады, тарифтік сметада бекітілген жылдық көлемі 4 254,6 млн. кВтсағ, орындалуы 55,3% құрады.

Отчет о деятельностиАО "Астана - Региональная Электросетевая Компания" по предоставлению услуг по передаче электрической энергии перед потребителями и иными заинтересованными лицами за 1 полугодие 2024г.

АО "Астана - Региональная Электросетевая Компания", действует на основании законодательства Республики Казахстан, Устава предприятия.АО "Астана - РЭК" является субъектом естественной монополии по основному виду деятельности "услуги по передаче электрической энергии".

На техническом обслуживании Компании по состоянию на 31.12.23 года находятся:

- Воздушные линии - 1 235,2 км;
- Кабельные линии - 4 732,8 км;
- Подстанции -1781 шт.;
- Объем в условных единицах - 104 829,1(2022 г. - 102 459,9).

1. Об основных финансово-экономических показателях деятельностиза 1 полугодие 2024 года.

Действующие тарифы 2024 года:

с 01.01.2024 года по 31.12.2024 года - 6,70 тенге за 1 кВтч без учета НДС (приказ ДКРЕМ - №135-ОД от 26.12.2023г).

Основные финансово-экономические показатели:

Доходы - 16 177 704 тыс. тенге;
Расходы - 14 847 970 тыс. тенге;
Прибыль - 1 329 734 тыс. тенге.

2. Об объемах предоставленных регулируемых услуг за 1 полугодие 2024г.

Объем оказанных услуг за 1 полугодие 2024 года составил 2 352,8млн.кВтч, при утвержденном годовом объеме в тарифной смете 4 254,6 млн. кВтч, исполнение составило 55,3%.

КАПИТАЛДАҒЫ ӨЗГЕРІСТЕР ТУРАЛЫ ЕСЕП 2024 жылғы 30 маусымда аяқталатын кезең үшін

Компоненттердің атауы атауы	Жолдың коды	Меншік иелеріне қатысты капитал						Бақыланбайтын меншік иелерінің үлесі	Барлық капитал
		Жарғылық (акционерлік) капитал	Эмиссиялық кіріс	Сатып алынған меншікті үлестік құралдар	Басқа жиынтық кірістің компоненттері	Бөлінбеген пайда	Басқа да капитал		
Өткен жылдың 1 қаңтарына арналған Сальдо	**10**	**87 949 076**				**1958 123**			**89 907 199**
Қайта есептелген сальдо (010 жол + / - 011 жол)	**100**	**87 949 076**				**1 958 123**			**89 907 199**
Жалпы жиынтық табыс, барлығы (210-жол + 220-жол):	200	-				108 968			108 968
Бір жылдағы пайда (шығын)	210	-				108 968			108 968
Меншік иелерімен операциялар, барлығы (310-дан 318-ге дейінгі жолдардың сомасы): оның ішінде:	**300**	**35 415 356**				**631 163**			**36 046 519**
Меншік иелерінің жарналары	311	35 415 356							35 415 356
Өзге де операциялар	319					631 163			1 624 265
Есепті жылдың 1 қаңтарына арналған Сальдо (100-жол + 200-жол + 300-жол + 319-жол)	**400**	**123 364 432**				**2 698 254**			**126 062 686**
Қайта есептелген сальдо (400 жол + / - 401 жол)	**500**	**123 364 432**				**2 698 254**			**126 062 686**
Жалпы жиынтық табыс, барлығы (610-жол + 620-жол):	600					1 329 733			1 329 733
Бір жылдағы пайда (шығын)	610					1 329 733			1 329 733
Меншік иелерімен операциялар барлығы (710-дан 718-ге дейінгі жолдардың сомасы)	**700**	**2 980 520**							**2 980 520**
Меншік иелерінің жарналары	711	2 980 520							2 980 520
Есепті жылдың 31 желтоқсанындағы Сальдо (500 жол + 600 жол + 700 жол + 719 жол)	**800**	**126 344 952**				**4 027 987**			**130 372 939**

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ В КАПИТАЛЕ ***за год, заканчивающийся на 30июня 2024 года***

Наименование компонентов	Код строки	Капитал, относимый на собственников						Доля неконтролирующих собственников	Итого капитал
		Уставный (акционерный) капитал	Эмиссионный доход	Выкупленные собственные долевые инструменты	Компоненты прочего совокупного дохода	Нераспределенная прибыль	Прочий капитал		
Сальдо на 1 января предыдущего года	**10**	**87 949 076**				**1 958 123**			**89 907 199**
Пересчитанное сальдо (строка 010 +/- строка 011)	**100**	**87 949 076**				**1 958 123**			**89 907 199**
Общий совокупный доход, всего(строка 210 + строка 220):	200					108 968			
Прибыль (убыток) за год	210					108 968			
Операции с собственниками, всего (сумма строк с 310 по 318): в том числе:	**300**	**35 415 356**				**631 163**			**36 046 519**
Взносы собственников	311	35 415 356							35 415 356
Прочие операции	319					631 163			1 624 265
Сальдо на 1 января отчетного года (строка 100 + строка 200 + строка 300+строка 319)	**400**	**123 364 432**				**2 698 254**			**126 062 686**
Пересчитанное сальдо (строка 400 +/- строка 401)	**500**	**123 364 432**				**2 698 254**			**126 062 686**
Общий совокупный доход, всего (строка 610 + строка 620):	600					1 329 733			1 329 733
Прибыль (убыток) за год	610					1 329 733			1 329 733
Операции с собственниками всего (сумма строк с 710 по 718)	**700**	**2 980 520**							**2 980 520**
Взносы собственников	711	2 980 520							2 980 520
Сальдо на 31 декабря отчетного года (строка 500 + строка 600 + строка 700 + строка 719)	**800**	**126 344 952**				**4 027 987**			**130 372 939**

БУХГАЛТЕРЛІК БАЛАНС 2024 жылғы 30 маусымда аяқталатын кезең үшін

Активтер	Жолдың коды	Есепті кезеңнің аяғында	Есепті кезеңнің басында
1. Қысқа мерзімді активтер:			
Ақша қаражаттары және олардың баламалары	10	1 758 871	1 555 921
Басқа қысқа мерзімді қаржы активтері	15	4 972	7 363
Қысқа мерзімді сауда және басқа дебиторлық берешек	16	6 300 250	4 703 819
Ағымдағы табыс салығы	19	271 394	258 006
Қорлар	20	1 030 617	678 749
Басқа да қысқа мерзімді активтер	22	1 947 301	419 671
Қысқа мерзімді активтердің жиыны (010-022 жолының сомасы)	**100**	**11 313 405**	**7 623 530**
II Ұзақ мерзімді активтер			
Негізгі құралдар	121	116 606 167	114 969 625
Материалдық емес активтер	125	780 541	855 701
Басқа да ұзақ мерзімді активтер	127	8 790 272	10 012 178
2. Ұзақ мерзімді активтердің жиыны (110-дан 127-ге дейінгі жолдардың сомасы)	**200**	**126 176 980**	**125 837 505**
Баланс (100 жол + 101 жол + 200 жол)		**137 490 386**	**133 461 035**
III. Қысқа мерзімді міндеттемелер			
Қысқа мерзімді сауда және басқа кредиторлық берешек	214	3 195 421	3 786 046
Қысқа мерзімді бағалау міндеттемелері	215	521 996	390 997
Қызметкерлерге сыйақы	217	442 487	445 815
Басқа қысқа мерзімді міндеттемеле	222	823 788	641 735
Қысқа мерзімді міндеттемелердің жиыны (210-нан 222-ге дейінгі жолдардың сомасы)	**300**	**4 983 691**	**5 264 593**
IV. Ұзақ мерзімді міндеттемелер			**-**
Кейінге қалдырылған салық міндеттемелері	316	2 133 756	2 133 756
Ұзақ мерзімді міндеттемелердің жиыны (310-дан 321-ге дейінгі жолдардың сомасы)	**400**	**2 133 756**	**2 133 756**
V. Капитал			
Жарғылық (акционерлік) капитал	410	126 344 952	123 364 432
Бөлінбеген пайда (жабылмаған шығын)	414	4 027 987	2 698 254
Меншік иелеріне жатқызылатын капиталдың жиынтығы (410-дан 415-ке дейінгі жолдардың сомасы)	**420**	**130 372 939**	**126 062 686**
Барлық капитал (420 жол + 421 жол)	**500**	**130 372 939**	**126 062 686**
Баланс (300 жол +301 жол+400 жол + 500 жол)		**137 490 386**	**133 461 035**

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ***за период, заканчивающийся на 30июня 2024 года***

Активы	Код строки	На конец отчетного периода	На начало отчетного периода
I. Краткосрочные активы:			
Денежные средства и их эквиваленты	10	1 758 871	1 555 921
Прочие краткосрочные финансовые активы	15	4 972	7 363
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	16	6 300 250	4 703 819
Текущий подоходный налог	19	271 394	258 006
Запасы	20	1 030 617	678 749
Прочие краткосрочные активы	22	1 947 301	419 671
Итого краткосрочных активов (сумма строке 010 по 022)	**100**	**11 313 405**	**7 623 530**
II. Долгосрочные активы			
Основные средства	121	116 606 167	114 969 625
Нематериальные активы	125	780 541	855 701
Прочие долгосрочные активы	127	8 790 272	10 012 178
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	**200**	**126 176 980**	**125 837 505**
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		**137 490 386**	**133 461 035**
III. Краткосрочные обязательства			
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	3 195 421	3 786 046
Краткосрочные оценочные обязательства	215	521 996	390 997
Вознаграждения работникам	217	442 487	445 815
Прочие краткосрочные обязательства	222	823 788	641 735
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 222)	**300**	**4 983 691**	**5 264 593**
IV. Долгосрочные обязательства			**-**
Отложенные налоговые обязательства	316	2 133 756	2 133 756
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 321)	**400**	**2 133 756**	**2 133 756**
V. Капитал			
Уставный (акционерный) капитал	410	126 344 952	123 364 432
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	4 027 987	2 698 254
Итого капитал, относимый на собственников (сумма строк с 410 по 415)	**420**	**130 372 939**	**126 062 686**
Всего капитал (строка 420 + строка 421)	**500**	**130 372 939**	**126 062 686**
Баланс (строка 300 +строка 301+строка 400 + строка 500)		**137 490 386**	**133 461 035**

ПАЙДАЛАР МЕН ЗАЛАЛДАР ТУРАЛЫ ЕСЕП 2024 жылғы 30 маусымда аяқталатын кезең үшін.

Көрсеткіштердің атауы	Жолдың коды	Есепті кезең үшін *мың теңгеде*	Алдыңғы кезең үшін *мың теңгеде*
Алдыңғы кезең үшін	10	16 005 619	23 342 445
Өткізілген тауарлардың, жұмыстар мен қызметтердің өзіндік құны	11	13 481 513	21 627 659
Жалпы пайда (шығын) (010 жол-011 жол)	**12**	**2 524 105**	**1 714 786**
Әкімшілік шығыстар	14	1 151 515	2 177 943
Операциялық пайда (залал) жиыны (+/- 012-ден 014-ке дейінгі жолдар)	**20**	**1 372 590**	**-463 158**
Қаржылық кірістер	21	89 251	177 896
Басқа да кірістер	24	82 834	1 333 711
Басқа да шығындар	25	214 942	939 481
Салық салуға дейінгі пайда (залал) (+/- 020-дан 025-ке дейінгі жолдар)	**100**	**1 329 733**	**108 968**
Табыс салығы бойынша шығыстар (-) (кірістер (+))	101		0
Жалғасып жатқан қызметтен салық салынғаннан кейінгі пайда (залал) (100-жол + 101-жол)	**200**	**1 329 733**	**108 968**

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ***за период, заканчивающийся на 30 июня 2024 года***

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период *в тысячах тенге*	За предыдущий период *в тысячах тенге*
Выручка от реализации товаров, работ и услуг	10	16 005 619	23 342 445
Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг	11	13 481 513	21 627 659
Валовая прибыль (убыток) (строка 010 – строка 011)	**12**	**2 524 105**	**1 714 786**
Административные расходы	14	1 151 515	2 177 943
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 014)	**20**	**1 372 590**	**-463 158**
Финансовые доходы	21	89 251	177 896
Прочие доходы	24	82 834	1 333 711
Прочие расходы	25	214 942	939 481
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	**100**	**1 329 733**	**108 968**
Расходы (-) (доходы (+)) по подоходному налогу	101		0
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 + строка 101)	**200**	**1 329 733**	**108 968**

АҚША ҚАРАЖАТЫНЫҢ ҚОЗҒАЛЫСЫ ТУРАЛЫ ЕСЕП (ТІКЕЛЕЙ ӘДІС) 2024 жылғы 30 маусымда аяқталатын кезең үшін

Көрсеткіштердің атауы	Жолдың коды	Есепті кезеңнің аяғында	Есепті кезеңнің басында
I. Операциялық қызметтен түскен ақша қаражаттарының қозғалысы			
1.Ақша қаражатының түсуі, барлығы (011-жолдан 016-жолды қоса алғанда сомасы)	**10**	**16 575 163**	**24 471 919**
тауарлар мен қызметтерді өткізу	11	16 237	23 997 947
сатып алушылардан, тапсырыс берушілерден алынған аванстар	13	121 139	473 846
өзге де түсімдер	16	216 281	126
2. Ақша қаражатының шығуы, барлығы (021-жолдан бастап 027-жолды қоса алғанда сомасы)	**20**	**16 450 466**	**20 861 480**
тауарлар мен қызметтер үшін өнім берушілерге төлемдер	21	7 291 295	6 073 476
тауарлар мен қызметтерді берушілерге берілген аванстар	22	2 376 674	4 383 605
еңбекақы төлеу бойынша төлемдер	23	3 624 671	6 352 232
сақтандыру шарттары бойынша төлемдер	25		141 762
табыс салығы және бюджетке төленетін басқа да төлемдер	26	2 802 255	3 725 953
өзге де төлемдер	27	355 571	184 451
3. Операциялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза сомасы (010-жол – 020-жол)	**30**	**124 696**	**3 610 439**
1. Ақша қаражатының түсуі, барлығы (041-жолдан 052-жолды қоса алғанда сомасы) оның ішінде:	**40**	**78 254**	**378 174**
негізгі құралдарды сату	41		224 767
алынған сыйақылар	51	78 254	153 407
2. Ақша қаражатының шығуы, барлығы (061-жолдан 073-жолды қоса алғанда сомасы) оның ішінде	**60**		**4 070 934**
негізгі құралдарды сатып алу	61		3 619 779
материалдық емес активтерді сатып алу	62		451 155
3. Инвестициялық қызметтен түскен ақша қаражатының таза сомасы (040-жол – 060-жол)	**80**	**78 254**	**-3 692 760**
1. Ақша қаражатының түсімі, барлығы (091-ден 094-ке дейінгі жолдардың сомасы) оның ішінде:	**90**		**783 227**
акциялар мен басқа да қаржы құралдарының эмиссиясы	91		783 227
2. Ақша қаражатының шығуы, барлығы (101-ден 105-ке дейінгі жолдардың сомасы) оның ішінде:	**100**		**780 390**
басқа шығыстар	105		780 390
3. Қаржы қызметінен түскен ақша қаражатының таза сомасы (090-жол-100-жол)	**110**		**2 837**
4. Ақша қаражатының өзгеруі +/- азаюы (030 + жолы / - 080 + жолы / - 110 + жолы / - 120 + жолы / - 130 жолы)	**140**	**202 950**	**-79 484**
5. Есепті кезеңнің басындағы ақша қаражаттары және олардың баламалары	**150**	**1 555 921**	**1 635 405**
6.Есепті кезеңнің соңындағы ақша қаражаттары және олардың баламалары	**160**	**1 758 871**	**1 555 921**

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ (прямой метод) ***за период, заканчивающийся на 30июня 2024 года***

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности			
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016) в том числе:	**10**	**16 575 163**	**24 471 919**
реализация товаров и услуг	11	16 237 742	23 997 947
авансы, полученные от покупателей, заказчиков	13	121 139	473 846
прочие поступления	16	216 281	126
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027) в том числе:	**20**	**16 450 466**	**20 861 480**
платежи поставщикам за товары и услуги	21	7 291 295	6 073 476
авансы, выданные поставщикам товаров и услуг	22	2 376 674	4 383 605
выплаты по оплате труда	23	3 624 671	6 352 232
выплаты по договорам страхования	25		141 762
подоходный налог и другие платежи в бюджет	26	2 802 255	3 725 953
прочие выплаты	27	355 571	184 451
3. Чистая сумма денежных средств от операционной деятельности (строка 010 – строка 020)	**30**	**124 696**	**3 610 439**
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052) в том числе:	**40**	**78 254**	**378 174**
реализация основных средств	41		224 767
полученные вознаграждения	51	78 254	153 407
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073) в том числе:	**60**		**4 070 934**
приобретение основных средств	61		3 619 779
приобретение нематериальных активов	62		451 155
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (строка 040 – строка 060)	**80**	**78 254**	**-3 692 760**
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094) в том числе:	**90**		**783 227**
эмиссия акций и других финансовых инструментов	91		783 227
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105) в том числе:	**100**		**780 390**
прочие выбытия	105		780 390
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (строка 090 – строка 100)	**110**		**2 837**
4. Увеличение +/- уменьшение денежных средств (строка 030 +/- строка 080 +/- строка 110 +/- строка 120 +/- строка 130)	**140**	**202 950**	**-79 484**
5. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	**150**	**1 555 921**	**1 635 405**
6. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	**160**	**1 758 871**	**1 555 921**

"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС 2024 ж. 17 шілде күні 10 сағат 00 минутта, www.qaztp.kz сайтында өткен "БМЖ бірінші Байқаушы аудиті" ашық тендері өткізілді деп танылғанын хабарлайды.

240705-141131-001 лот бойынша жеңімпаз болып "T?V Rheinland Kazakhstan (ТЮФ Рейнланд Қазақстан)" ЖШС (150340003798) танылсын. Өтінімнің жалпы сомасы 4 259 757,33 теңге (ҚҚС есебінсіз).

Қазақстан Республикасы, Астана қ., Есіл ауданы, Мәңгілік Ел даңғылы, 27, н. т. 37

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" объявляет о том, что открытый тендер "Первый Наблюдательный аудит ИСМ", проведенный в 10 часов 00 минут 17 июля 2024 г. на сайте: www.qaztp.kz, признан состоявшимся.

Признать победителем по лоту: 240705-141131-001 - ТОО "T?V Rheinland Kazakhstan (ТЮФ Рейнланд Казахстан)" (150340003798) на общую сумму 4 259 757,33 тенге (без НДС).

Республика Казахстан, г. Астана, район Есиль, пр. Мангилик Ел 27, н.п.37

ТОО "J&K Hermanos", БИН 180740018101 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявлений по адресу:Карагандинская обл., г. Қарағанда, р-н имени Қазыбек Би, мкрн. 30, д.9 **т.:8-747-950-64-93**

"Астана-АЭК" АҚ-ның 2024 жылғы инвестициялық бағдарламаның бірінші жартжылдық орындалуы туралы ақпарат

№ р/с	Реттеліп көрсетілетін қызметтерді (тауарларды, жұмыстарды)ұсынудың жоспарлы және нақты көлемі туралы ақпарат						Инвестициялық бағдарламаның (жобалардың) сомасы, мың теңге			Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша негізгі қорлардың (активтердің) тозуын (физикалық)төмендету, %		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға) байланысты іске асыру жылдары бойынша шығындарды азайту,%		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға (жобаға)байланысты іске асыру жылдары бойынша авариялылықты төмендету		Бекітілген инвестициялық бағдарламада (жобада) қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Көрсетілетін реттеліп көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың)сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің (тауарлардың, жұмыстардың) атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралардың атауы	Өлшем бірлігі	Табиғи көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама (жоба)шеңберінде қызмет көрсету кезеңі	Жоспар	Факт	Ауытқу								
				Жоспар	Факт					өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі	жоспар	факт	өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	электр энергиясын беру, қызмет көрсету аумағы-Астана қ.а	Барлығы ИБ бойынша бекітілген	тыс.кВт*ч	4 181 343,0	2 237 828,0	2024 жылғы 1 қаңтардан 1 шілдеге дейін	6 336 225	295 427	- 6 040 798	32,84 %	32,57%	10%	9,55 %	авариялар - 0, І-ші дәрежелі істен шығу - 1, ІІ-ші дәрежелі істен шығу-320	авариялар - 0, І-ші дәрежелі бас тарту- 0, ІІ-ші дәрежелі бас тарту-204	төмендетуге жабдықты ауыстыру, 10 кВ КЖ ауыстыру, электр беру желілері мен қосалқы станцияларды қайта жаңарту, ЭКЕАЖ жүйесін күрделі жөндеу бойынша техникалық іс-шаралар жүргізу есебінен қол жеткізілді.	өндірістік көрсеткіштерді жақсарту, көрсетілетін қызметтердің сапасын жақсарту, қызметтерді үздіксіз және апатсыз ұсынуды қамтамасыз ету. Бұл көрсеткіштер көрсетілетін реттелетін қызметтердің сенімділігін көрсетеді.
1		10/0,4кВ кВ әуе желісі, ТШС, ҮШС, КТШС жөндеу					505 009	-	-505 009								
2		Ескірген жабдықты ауыстыру					121 231	8 450	-112 781								
3		Релелік қорғаныс					464 969	-	-464 969								
4		Электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі					1 304 996	-	-1 304 996								
2		Объектілерді салу және қайта құру					3 822 211	97 156	-3 725 055								
5		Жобалау-іздестіру жұмыстары					117 809	15 600	-102 209								
6		Үнемдеу есебінен өзгелері						174 221	174 221								

Информация АО "Астана-РЭК" об исполнении инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года

№ п/п	Информация о плановых и фактических обьемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Сумма инвестиционной программы (проекты), тыс. тенге			Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)	План	Факт	Отклонение								
				План	Факт					факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
	передача электрической энергии, территория обслуживания - г.Астана	Всего утверждено по ИП	тыс.кВт*ч	4 254 605	2 352 822	С 1 января по 1 июля 2024 года	6 336 225	295 427	- 6 040 798	32,84 %	32,57 %	10%	9,55 %	аварий -0, отказ I-й степени -1, отказ II-й степени - 320	аварий -0, отказ I-й степени -0, отказ II-й степени - 204	снижение достигнуто за счет проведения технических мероприятий по замене оборудования, замене КЛ 10 кВ, реконструкции линий электропередач и подстанций, капитальному ремонту системы АСКУЭ.	улучшение производственных показателей, улучшение качества предоставляемых услуг, обеспечение бесперебойного и безаварийного предоставления услуг. Данные показатели свидетельствуют о надежности предоставляемых регулируемых услуг.
1		Капитальный ремонт РП, ТП, КТП, ВЛ 10/0,4 кВ					505 009	-	-505 009								
2		Замена устаревшего оборудования					121 231	8 450	-112 781								
3		Релейная защита					464 969	-	-464 969								
4		Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии					1 304 996	-	-1 304 996								
2		Строительство и реконструкция объектов					3 822 211	97 156	-3 725 055								
5		Проектно-изыскательские работы					117 809	15 600	-102 209								
6		Прочие за счет экономии						174 221	174 221								

р/с №	Көрсеткіштердің атауы	Өлшем бірлігі	ТМРКД-ның 2024 ж. 26.12.2023 ж. №135-ОД бұйрығымен бекітілген (01.01.2024 ж. бастап 31.12.2024 ж. дейін)	2024 жылғы 1 жартыжылдықтағы нақты қалыптасқан көрсеткіштер	Ауытқу, %
I	**Тауарларды өндіруге және қызметтер көрсетуге арналған шығындар, барлығы, оның ішінде**	мың. теңге	25 750 006,3	13 004 396,4	-49,5
1	**Материалдық шығындар, барлығы**	мың. теңге	759 931,8	310 790,3	-59,1
2	**Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы**	мың. теңге	9 066 432,5	4 435 147,9	-51,1
3	**Амортизация**	мың. теңге	5 128 740,4	2 463 655,5	-52,0
4	**Нормативтік техникалық шығындарға арналған шығындар**	мың. теңге	9 760 855,06	5 329 006,05	-45,40
5	**Жүйелік оператордың қызметтері үшін төлем**	мың. теңге	29 356,0	15 029,1	-48,8
6	**Жөндеу жұмыстары, барлығы**	мың. теңге	72 978,9	27 605,1	-62,2
7	**Коммуналдық қызметтер**	мың. теңге	5 058,0	2 947,4	-41,7
8	**Өзге де шығындар**	мың. теңге	926 653,6	420 215,0	-54,7
II	**Кезең шығыстары, барлығы**	мың. теңге	1 635 162,5	828 022,8	-49,4
9	**Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы,** *оның ішінде:*	мың. теңге	1 635 162,5	828 022,8	-49,4
9.1	**Еңбекке ақы төлеуге арналған шығыстар, барлығы**	мың. теңге	478 868,0	275 422,3	57,5
9.2	Салық төлемдері мен алымдары	мың. теңге	1 006 009,4	467 419,3	-53,5
9.3	Амортизация	мың. теңге	80 308,6	41 712,8	-48,1
9.4	Материалдар	мың. теңге	1 396,1	47,0	-96,6
9.5	ЖЖМ	мың. теңге	4 717,0	4 931,8	4,6
9.6	Коммуналдық қызметтер	мың. теңге	12 237,3	6 070,6	-50,4
9.7	Аудиторлық қызметтер	мың. теңге	2 924,6	1 388,9	-52,5
9.8	Банктің қызметтері	мың. теңге	7 290,9	262,0	-96,4
9.9	**Басқа шығындар**	мың. теңге	41 410,5	30 767,9	-25,7
10	**Сыйақы төлеуге арналған шығыстар**	мың. теңге			
III	**Барлық шығындар**	мың. теңге	27 385 168,8	13 832 419,2	-49,5
IV	**Табыс (РБА * СП)**	мың. теңге	1 127 175,7	1 933 054,9	71,5
V	**Барлық кірістер**	мың. теңге	28 512 344,5	15 765 474,1	-44,7
VI	**Көрсетілетін қызметтердің көлемі**	мың. кВтч	4 254 605,3	2 352 822,2	-44,7
VII	**Нормативтік техникалық шығындар**	%	10,00	9,55	-4,5
		мың. кВтч	473 166,9	248 586,8	-47,5
VIII	**Тариф (ҚҚС-сыз)**	теңге/кВтч	6,70	6,70	0,0

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утверждено на 2024г ДКРЕМ приказом №135 -ОД от 26.12.2023г. (с 01.01.2024г. по 31.12.2024г)	Фактически сложившиеся показатели за 1 полугодие 2024г	Отклонение, в %
I	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в т.ч.**	тыс. тенге	25 750 006,3	13 004 396,4	-49,5
1	**Материальные затраты**	тыс. тенге	759 931,8	310 790,3	-59,1
2	**Расходы на оплату труда**	тыс. тенге	9 066 432,5	4 435 147,9	-51,1
3	**Амортизация**	тыс. тенге	5 128 740,4	2 463 655,5	-52,0
4	**Затраты на нормативные технические потери**	тыс. тенге	9 760 855,06	5 329 006,05	-45,40
5	**Плата за услуги системного оператора**	тыс. тенге	29 356,0	15 029,1	-48,8
6	**Ремонт**	тыс. тенге	72 978,9	27 605,1	-62,2
7	**Коммунальные услуги**	тыс. тенге	5 058,0	2 947,4	-41,7
8	**Прочие затраты**	тыс. тенге	926 653,6	420 215,0	-54,7
II	**Расходы периода**	тыс. тенге	1 635 162,5	828 022,8	-49,4
9	**Общие и административные расходы, всего**	тыс. тенге	1 635 162,5	828 022,8	-49,4
9.1	**Расходы на оплату труда**	тыс.тенге	478 868,0	275 422,3	57,5
9.2	Налоговые платежи и сборы	тыс.тенге	1 006 009,4	467 419,3	-53,5
9.3	Амортизация	тыс.тенге	80 308,6	41 712,8	-48,1
9.4	Материалы	тыс.тенге	1 396,1	47,0	-96,6
9.5	ГСМ	тыс.тенге	4 717,0	4 931,8	4,6
9.6	Коммунальные услуги	тыс.тенге	12 237,3	6 070,6	-50,4
9.7	Аудиторские услуги	тыс.тенге	2 924,6	1 388,9	-52,5
9.8	Услуги банка	тыс.тенге	7 290,9	262,0	-96,4
9.9	**Другие расходы**	тыс. тенге	41 410,5	30 767,9	-25,7
10	**Расходы на выплату вознаграждений**	тыс. тенге			
III	**Всего затрат**	тыс. тенге	27 385 168,8	13 832 419,2	-49,5
IV	**Доход (РБА*СП)**	тыс. тенге	1 127 175,7	1 933 054,9	71,5
V	**Всего доходов**	тыс. тенге	28 512 344,5	15 765 474,1	-44,7
VI	**Объем предоставляемых услуг**	тыс. кВтч	4 254 605,3	2 352 822,2	-44,7
VII	**Нормативные технические потери**	%	10,00	9,55	-4,5
		тыс. кВтч	473 166,9	248 586,8	-47,5
VIII	**Тариф (без НДС)**	тенге/кВтч	6,70	6,70	0,0

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 ЖарықКомпаниясы" по итогам 1 полугодия 2024 года, по регулируемой услуге - передача электрической энергии

1. Общая информация об АО "АЖК"

АО "АЖК" является региональной электросетевой компанией.

Зона обслуживания:

В зону обслуживания АО "АЖК" входит самый крупный мегаполис и Алматинский регион.

Обслуживание сетей осуществляется 7-ю РЭС по городу Алматы и 10-ю РЭС по Алматинской области.

Услуги:

Передача электрической энергии по городу Алматы и Алматинскому региону через принадлежащие Компании электрические сети.

Балансовая принадлежность:

Электрические сети классов напряжения 220/110/35/6-10/0,4кВ Алматинского энергорегиона.

Потребители - 10 (по состоянию 30.06.2024г.):

Через ТОО "АлматыЭнергоСбыт" - 969 866 шт. (потребители: промышленные, финансируемые из РБ; из бюджета г.Алматы; областного бюджета; КСК;

сельскохозяйственные организации; прочие)-

С 1 апреля 2024 года приостановлена работа нерегулируемых энергоснабжающих организаций (ЭСО), которые работали на рынке с 2004 года и могли самостоятельно устанавливать размер тарифов для бизнеса и ряда бюджетных организаций.

Согласно поручению Министерства Национальной экономики, с 1 апреля 2024 года все потребители нерегулируемых ЭСО перешли к гарантирующему поставщику ТОО "АлматыЭнергоСбыт". Таким образом, все нерегулируемые ЭСО в зоне действия АО "АЖК" (в количестве 8 шт.) приостановили деятельность. По состоянию 30 июня 2024 года АО "АЖК" заключены договоры с 10 прямыми потребителями.

Обслуживаемая территория - 111 731 км2

Общая протяженность линий ЛЭП - 30 240 км.

Количество подстанций 35 кВ и выше - 208шт

Количество ТП и РП 6-10/0,4 кВ - 7 174 шт.

Общее количество трансформаторов 6-220 кВ - 8 673шт, суммарной мощностью 10 271 МВА.

Примечание: производственные показатели АО "АЖК" меняются раз в год согласно показателям годового отчета АО "АЖК".

2. Информация об Исполнении утвержденной инвестиционной программы поитогам 1 полугодия 2024 года.

При плане на 2024 год 28 950 млн. тенге фактическое исполнение Инвестиционной программы за 1 полугодие 2024 года составило 3 663 млн. тенге или 13 %

Источники финансирования	2024 год			
	План	Факт	Отклонение	Исполнение в %
Всего	**28 950**	**3 663**	**-25 287**	**13%**
Увеличение уставного капитала		**91**		
Собственные средства	28 950	3 572	-25 378	12%

В том числе по мероприятиям:

Наименование мероприятий	План	Факт	Отклонение	Исполнение, в %
Реконструкция распределительных электрических сетей	9 503	3 473	-6 030	0,36%
Строительство реконструкция ЛЭП	6 834	6	-6 828	0%
Строительство, Реконструкция ПС	6 849	2	-6 847	0%
Внедрение SCADA, АСКУЭ	4 378	167	- 4 211	0%
Прочие затраты на ремонт производственных активов и прочих основных средств, непосредственно участвующих в процессе производственной деятельности	724	0	-724	
Приобретение основных средств и нематериальных активов	3	3	0	100%
Капитальный ремонт электрических сетей и оборудования	658	12	646	0%
ИТОГО	**28 950**	**3 663**	**-25 287**	**13%**

Согласно нормативно-правовым актам, регулирующих деятельность субъекта естественной монополии, показатели инвестиционной программы утверждаются на год, без разбивки по полугодиям. В связи с чем, фактически сложившиеся показатели за 1-е полугодие, не дают должной оценки реализации исполнения инвестиционной программы в целом.

При этом, по итогам года АО "АЖК" прогнозирует исполнение показателей инвестиционной программы в пределах утверждённых показателей.

2. 1. Эффект от реализации инвестиционной программы

Реализация инвестиционной программы АО "АЖК" направлена на достижение следующих целевых показателей:

снижение нормативных технических потерь;

увеличение объема и (или) повышения качества предоставляемых регулируемых услуг;

внедрение информационных систем управления технологическим процессом субъекта и (или) внедрение автоматизированных систем коммерческого учета электрической энергии, автоматизированных систем управления технологическим процессом;

снижение износа основных средств;

обеспечение повышения качества, надежности и эффективности регулируемой услуги;

обеспечение энергосбережения и повышение энергоэффективности.

В 2024 году планируется завершение работ по мероприятиям:

Перевод части нагрузок с существующих ПС №5А, ПС №17А и ПС №132А на вновь построенную ПС-110/10-10 кВ №163А "Отрар" ;

Реконструкция электрических сетей 10/0,4кВ РЭС "Отеген батыр", Карасайского РЭС, Талгарского РЭС;

Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-1

Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности по РЭС-6

Перевод электрических сетей 6 кВ РП-42 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена существующих КЛ

Перевод ПС-35/10кВ №133А "Орбита" в РП-10кВ совмещенный с ТП-10/0,4кВ"

"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"

В рамках реализации инвестиционных проектов за тарифный период 2021-2025г.г. по состоянию 30.06.2024г. достигнуты следующие показатели (эффект):

снижение износа основных средств: фактические показатели износа основных средств по итогам 2021 года составили -93,34%, по итогам 2023 года -91,25%. Снижение - 2,09 %;

снижение нормативных технических потерь: на начало реализации инвестиционной программы 2021-2025гг. нормативные потери электроэнергии составляли - 14,45%, по итогам 6 месяцев 2024 года нормативные потери - 12,87%. Снижение нормативных технических потерь на 10,93%.

3. Информация об исполнении показателей утвержденной Тарифной сметы по итогам 1 полугодия 2024 года.

Совместным приказом ДКРЕМ по г. Алматы для АО "АЖК" утверждены тарифы и тарифная смета на 2024-2025 годы.

По итогам исполнения тарифной сметы за 1 полугодие 2024 года основные показатели сложились следующим образом:

Затраты всего 31 575 млн.тенге, отклонение от плана 45%;

Прибыль - 8 586 млн.тенге, отклонение от плана 56%;

Всего доходов - 40 161 млн.тенге, отклонение от плана 48%;

Объем оказываемых услуг - 4 528 млн/кВтч, отклонение от плана 48%;

Фактический тариф составил 8,87тенге/кВтч без НДС.

Законом "О естественных монополиях" предусмотрена корректировка тарифной сметы текущего периода.

П.21. Статья 15.: "Субъект естественной монополии вправе обратиться в уполномоченный орган с заявлением об изменении утвержденной тарифной сметы без повышения тарифа до 1 ноября текущего календарного года."

Исполнение утвержденных показателей с изменениями в 2024 году составляет:

Форма 2

Приложения 5

к Правилам осуществления деятельности субъектами естественных монополий

Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы

АО «Алатау ЖарыкКомпаниясы» по предоставлению услуги по передаче электрической энергии на 2024 год по итогам 1 полугодия 2024 года

№ п/п	Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы 2024	Отклонение	Причины отклонений
1	2	3	4	5	6	7
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тыс. тенге	54 086 318	30 305 262	-44%	
1	Материальные затраты, всего	тыс. тенге	861 123	457 733	-47%	
1.1.	сырье и материалы	тыс. тенге	183 037	74 815	-59%	Согласно нормативно-правовым актам, регулирующим деятельность субъекта естественной монополии показатели тарифной сметы утверждаются на год,
1.2.	горюче-смазочные материалы	тыс. тенге	505 361	285 187	-44%	
1.3.	энергия	тыс. тенге	172 725	97 730	-43%	
2	Расходы на оплату труда, всего	тыс. тенге	19 148 459	10 810 027	-44%	
2.1.	заработная плата производственного персонала	тыс. тенге	16 659 981	9 630 186	-42%	
2.2.	социальный налог	тыс. тенге	1 424 428	823 346	-42%	
2.3.	ОСМС	тыс. тенге	571 076	253 656	-56%	
2.4.	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	463 087	88 186		
2.5.	Обязательные профессиональные пенсионные взносы	тыс. тенге	29 886	14 654	-51%	

3	Амортизация	тыс. тенге	10 166 733	4 864 063	-52%	фактические показатели предоставлены за 1 полугодие.
4	Ремонт	тыс. тенге	2 704 551	529 450	-80%	
5	Прочие затраты, всего	тыс. тенге	20 163 119	12 574 078	-38%	
5.1.	Покупка электрической энергии	тыс. тенге	18 100 082	11 639 200	-36%	
5.1.1.	Затраты на нормативные потери	тыс. тенге	16 516 324	10 523 725	-36%	
5.1.2.	Покупка услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки	тыс. тенге	1 583 758	1 115 475	-30%	
5.2.	Налоги (экологические платежи)	тыс. тенге	5 025	1 184	-76%	
5.3.	Услуги сторонних организаций, всего	тыс. тенге	2 058 013	933 694	-55%	
5.3.1.	страхование	тыс. тенге	219 766	135 144	-39%	
5.3.2.	холодное водоснабжение и канализация	тыс. тенге	8 373	7 092	-15%	
5.3.3.	услуги связи	тыс. тенге	85 981	42 246	-51%	
5.3.4.	экспертизы и исследования	тыс. тенге	23 528	5 098	-78%	
5.3.5.	дезинфекция, санобработка	тыс. тенге	8 613	3 599	-58%	
5.3.6.	автоматизация производства	тыс. тенге	86 633	45 133	-48%	
5.3.7.	техническое и програмное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	68 745	113 896	66%	
5.3.8.	командировочные расходы	тыс. тенге	58 114	34 541	-41%	
5.3.9.	расходы по охране труда	тыс. тенге	356 241	196 119	-45%	
5.3.10	услуги по поверке приборов	тыс. тенге	7 220	1 775	-75%	
5.3.11	расходы по подготовке кадров	тыс. тенге	50 840	22 438	-56%	
5.3.12	услуги организации балансирования энергии	тыс. тенге	135 397	33 427	-75%	
5.3.13	покупка балансирующей электрической энергии	тыс. тенге	542 877	65 638	-88%	
5.3.14	арендная плата	тыс. тенге	17 364	3 630	-79%	
5.3.15	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	300 500	211 360	-30%	
5.3.16	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	28 563	11 454	-60%	
5.3.17	переоформление документов	тыс. тенге	59 259	1 104	-98%	
5.4	Регулирование частоты	тыс. тенге	190 196	-	-100%	
5.5	Услуга по пользованию национальной электрической сетью АО "KEGOC"	тыс. тенге	852 139	1 069 910	26%	
II	Расходы периода, всего	тыс. тенге	3 292 001	1 269 961	-61%	
6	Общие и административные расходы, всего	тыс. тенге	3 098 371	1 109 396	-64%	
6.1	Заработная плата административного персонала	тыс. тенге	725 807	411 611	-43%	
6.2	Социальный налог	тыс. тенге	62 057	35 193	-43%	
6.3	ОСМС	тыс. тенге	24 774	9 889	-60%	
6.4	Обязательные пенсионные взносы работодателя	тыс. тенге	29 239	3 718		
6.5	Налоги	тыс. тенге	2 038 816	531 722	-74%	
6.5.1.	Налог на имущество	тыс. тенге	2 007 287	526 433	-74%	
6.5.2.	Земельный налог	тыс. тенге	2 720	1 327	-51%	
6.5.3.	Налог на транспортные средства	тыс. тенге	19 173	-96	-100%	
6.5.4.	Плата за пользование радиочастотного спектра	тыс. тенге	9 636	4 057	-58%	
6.6	Прочие расходы, всего	тыс. тенге	217 678	117 264	-46%	
6.6.1	командировочные расходы	тыс. тенге	16 656	4 117	-75%	
6.6.2	коммунальные услуги	тыс. тенге	23 317	14 958	-36%	
6.6.3	услуги связи	тыс. тенге	3 608	900	-75%	
6.6.4	консалтинговые, аудиторские услуги	тыс. тенге	59 702	36 354	-39%	
6.6.5	услуги банка	тыс. тенге	8 677	1 203	-86%	
6.6.6	вспомогательные материалы	тыс. тенге	14 217	6 942	-51%	
6.6.7	амортизация	тыс. тенге	8 401	6 083	-28%	
6.6.8	автоматизация производства	тыс. тенге	26 248	16 335	-38%	
6.6.9	техническое и программное обслуживание системного оборудования и орг.техники	тыс. тенге	2 242	4 331	93%	
6.6.10	услуги вневедомственной и пожарной охраны	тыс. тенге	5 485	3 181	-42%	
6.6.11	промышленная безопасность на транспорте	тыс. тенге	141	-	-100%	
6.6.12	страхование	тыс. тенге	7 437	5 226	-30%	
6.6.13	нотариальные услуги	тыс. тенге	1 727	299	-83%	
6.6.14	услуги дезинфекции и санитарной обработки	тыс. тенге	30	14	-52%	
6.6.15	почтовые расходы	тыс. тенге	1 687	781	-54%	
6.6.16	подготовка кадров	тыс. тенге	1 845	1 073	-42%	
6.6.17	плата за пользование земельными участками	тыс. тенге	35 945	15 358	-57%	
6.6.18	периодические издания	тыс. тенге	311	107	-66%	
7	Расходы на выплату вознаграждений	тыс. тенге	193 630	160 565	-17%	
III	Всего затрат	тыс. тенге	57 378 319	31 575 223	-45%	
IV	Прибыль	тыс. тенге	19 685 767	8 586 018	-56%	
V	Всего доходов	тыс.тенге	77 064 086	40 161 241	-48%	
VI	Объем оказываемых услуг	тыс/кВтч	8 684 686	4 527 761	-48%	
VII	Нормативные технические потери	%	12,71%	12,87%	1%	
		тыс/кВтч	1 268 036	654 219	-48%	
VIII	Тариф (без НДС)	Тенге / кВтч.	8,87	8,87	0%	

4. Информация о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по итогам 1 полугодия 2024года.

5. Информация о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по итогам 1 полугодия 2024 года.

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

Для АО "АЖК" на 2024 год 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 2024 год не утверждены.

6. Об Основных финансово - экономических показателях деятельности по итогам 1 полугодия 2024 года.

Выручка	Себест. реализ. услуг	Валовая прибыль	Финанс. и прочие доходы	Общие адм., прочие и фин. расходы	Прибыль (после налогообложения)
40 941	30 988	9 953	404	1 457	7 082

7. ОБ ОБЪЕМАХ ПРЕДОСТАВЛЕННЫХ РЕГУЛИРУЕМЫХ УСЛУГ по итогам 1 полугодия 2024 года.

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	факт. показатели за 1 полугодие 2023г.	2024 год		откл. к утв. на 2023г., в %	Откл. к факту 1 полуг. 2023г.
				Утв.	факт. показатели за 1 полугодие 2024г.		
1	Объем регулируемых услуг	млн.кВт.ч	4 334	8 685	4 528	-48%	4%

№	Потребители	1 полугодие 2024 года	
		Факт млн.кВт.ч	доля от общего объема
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	**4 527,761**	100,00%
1	ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	4 044 ,309	89,32%
2	АО «АлЭС»	44,075	0,97%
3	ГКП на ПХВ «Алматы Су» УЭиИР г. Алматы	92,190	2,04%
4	АО «МаА»	24 ,483	0,54%
5	АО «КазФерросталь»	2,368	0,05%
6	АМЭС АО «KEGOC»	0,349	0,01%
7	АО «МГЭС»	2 ,020	0,04%
8	Филиал АО «НК «КТЖ» -"Дирекция магистральной сети"	5,207	0,12%
9	ТОО "КТЖ- Грузовые перевозки"	1,033	0,02%
10	ТОО " Индустриальная зона - Алматы"	1,651	0,04%
11	Прочие потребители (НЭСО)	310,075	6,85%

Примечание: В первом полугодии 2024 года у АО "АЖК" оказывало услуги по передаче электрической энергии 18-ти прямым потребителям на возмездной основе. Основным потребителем является ТОО "АлматыЭнергоСбыт" с долей от общего объема 89,32%.

С 01.04.2024г. все потребители нерегулируемых ЭСО перешли гарантирующему поставщику ТОО "АлматыЭнергоСбыт". По состоянию на 30.06.2024 г. АО "АЖК" заключены договоры с 10 прямыми потребителями.

Кроме того, 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 1 полугодия 2024 года суммарный объем передачи электрической энергии по сетям АО "АЖК" на безвозмездной основе составил 228 млн.кВт.ч, по 19 потребителям.

8. Информация 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 1 полугодие 2024г. выдано в удаленном режиме через личный кабинет посредством ЭЦП - 7 707 шт. технических условий, на присоединяемую мощность 1 089 МВт;

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-Өtinish". 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.

Для потребителей работает круглосуточный информационно-справочный центр. Операторы круглосуточного многоканального Контакт-Центра готовы проконсультировать потребителей о тарифах, расчётах, причинах отсутствия электроэнергии по телефону +7 (727) 356-99-99. Также, на сайте www.azhk.kz , в разделе "Обратная связь" доступен телефон контактного центра и форма обращения через сайт.

9. О перспективах деятельности (планы развития): Инвестиционная программа АО "АЖК" на 2024-2025 годы

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

В 2023 г. в целях снижения степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г. Алматы и Алматинской области, были утверждены дополнительные средства на 2023-2025 гг. 34 856 млн. тенге.

млн.тенге

Наименование	2024 год	2025 год	Итого 2024-2025
ВСЕГО в ИП, в том числе:	**28 950**	**36 731**	**65 681**
Утвержденная инвестиционная программа (в рамках 2021-2025г.г)	11 681	19 697	**31 378**
Дополнительные мероприятия, в рамках программы «Тариф в обмен на инвестиции»	12 786	17 034	**29 820**
Перенос средств с 2023 на 2024 г.	4 483		**4 483**

В июле 2024 года уполномоченным органом и МЭ РК в целях снижения степени износа, а также повышения надежности электроснабжения г. Алматы и Алматинской области, утверждены дополнительные мероприятия в инвестиционной программе АО "АЖК" на 2024-2025 гг. в размере 3 199 млн. тенге

млн.тенге

Наименование	2024	2025	Итого 2024-2025
ВСЕГО, в том числе:	**1 800**	**1 399**	**3 199**
Собственные средства	*1 800*	*1 399*	*3 199*

С учетом корректировок, общий объем капитальных вложений в 2024-2025 годах составит 68 880 млн. тенге, в том числе на 2024 год - 30 750 млн. тенге, на 2025 год - 38 130 млн. тенге.

Основные мероприятия:

В рамках реализации инвестиционной программы на 2024-2025 годы планируется:

Завершение строительства ПС 110/10кВ "Кокозек" с присоединением к ОРУ-110кВ ПС 220кВ "Каскелен" Карасайского района Алматинской области;

Второй этап работ на ПС №170А "Жас Канат" ("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.

9.2. О перспективах деятельности: в т.ч. Возможных изменениях тарифов.

Уполномоченным органом для АО "АЖК" на 2024г. утвержден предельный уровень тарифа - 8,87 тенге/кВтч. (без НДС).

Возможные изменения тарифов до истечения его срока действия, для АО "АЖК" в 2024г. в соответствии с нормативно правовыми актами:

изменение стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров;

увеличение объемов предоставляемых регулируемых услуг;

изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ;

недостижение среднемесячной заработной платы на одного сотрудника в АО "АЖК" к среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (город Алматы), сложившейся по данным статистики за 2023 год;

получение на баланс имущества из коммунальной собственности, используемое в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг АО "АЖК".

изменение ставок налогов и других обязательных платежей в бюджет;

объявление чрезвычайной ситуации в соответствии с законодательством Республики Казахстан

Заявка АО "АЖК" на изменение тарифа в рамках реализации государственной программы "Тариф в обмен на инвестиции"

28.06.2024 года АО "АЖК", в соответствии с пунктом 1. статьи 22 Закона РК "О естественных монополиях" направило заявку в уполномоченный орган на изменение тарифа до истечения его срока действия по следующим основаниям:

1) увеличение объемов, с корректировкой технологически связанных условно-переменных затрат , в том числе, с учетом изменения стоимости стратегического товара (электроэнергия);

4) изменение утвержденной инвестиционной программы в связи с реализацией государственных программ, а также документов системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом;

9-1) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий;

9-2) изменение среднемесячной номинальной заработной платы одного работника по видам экономической деятельности в регионе (городе), сложившейся по данным статистики за год.

В соответствии с п.13 статьи 15 Закона "О естественных монополиях" уполномоченным органом 17.07.2024 года проведены публичные слушания по обсуждению проекта тарифа в связи с изменением инвестиционной программы

Срок рассмотрения заявки, в соответствии с установленными нормами Закона.

Приложение 5
к Правилам формирования
деятельности субъектов
естественных монополий

Форма 1

Информация
об исполнении утвержденной инвестиционной
программы за 2021-2025 годы по итогам

1-полугодия 2024 года
АО "Алатау Жарык Компаниясы" передача и распределение электрической энергии
(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						Отчет о прибылях и убытках	Сумма инвестиционной программы (проекта)				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге					Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)*								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ)
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)		План	Факт	отклонение	причины отклонения	собственные средства		заемные	ИВД	Увеличение уставного капитала	Улучшение производственных показателей, объем передачи электроэнергии (тыс.кВтч)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)			
				план	факт							Амортизация	Прибыль				факт прошлого года	факт текущего года (1-е полугодие)	факт прошлого года	факт текущего года (1-е полугодие)	план 2024 года	факт (1-е полугодие) 2024 года	факт прошлого года	факт текущего года (1-е полугодие)		
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 подстанций. 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 передачи и распределения электрической энергии. Площадь территории обслуживания - 111 731 кв/км	Реконструкция ПС 220/110/10кВ №7 АХБК	комплекс	Выполнение комплекса работ по реконструкции ОРУ-110кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые, с монтажом релейной защиты и автоматики и организацией каналов связи СДТУ			и применение настоящему отчету	4 897 763		-4 897 763																	
			комплекс	Выполнение комплекса работ по реконструкции ОРУ-220кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые с монтажом релейной защиты и автоматики и организацией каналов связи СДТУ																							
2		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	км	Приобретение и прокладка КЛ-10кВ взамен существующих КЛ-6кВ - 6,819 км				600 000		-600 000																	По итогам 1 полугодия 2024 года объемы передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» составили 4 527 761,114 тыс.кВт.час, что больше объемов за 1 полугодие 2023 года (4 333 805,296 тыс.кВт.час) на 193,956 тыс.кВт.час или 4,48%. Основной прирост объемов передачи электроэнергии по сетям АО «АЖК» обусловлен следующими основными факторами: -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; - потребление Алматинского энергоузла напрямую зависит от температуры наружного воздуха. В феврале 2024 года средняя температура наружного воздуха (-3,9град) была холоднее температуры наружного воздуха 2023 года (0,1 град) на -3,6град. Зависимость потребления электроэнергии от температуры отрицательна: при уменьшении на 1 градус температуры происходит увеличение потребления на 1,5-2% и наоборот. Также, с учетом многолетней статистики можно отметить, что тенденция роста годового электропотребления в зоне ответственности АО «АЖК» и, соответственно, объемов передачи и распределения электроэнергии по сетям АО «АЖК» за последние годы сохраняется на уровне 4-5 % из-за улучшения благосостояния населения города Алматы (кондиционирование, использование бытовой техники, обогрев электроприборами) и вводом новых объектов в Алматинском регионе. Принимая во внимание развитие экономики Республики Казахстан и, в частности, Алматинского региона, объемы электропотребления в зоне ответственности АО «АЖК» и, соответственно, объемы передачи и электроэнергии по сетям АО «АЖК» будут неуклонно увеличиваться. На снижение электропотребления могут повлиять форс-мажорные обстоятельства, непреодолимой силы, как например мировой экономический финансовый кризис 2009 года и пандемия COVID-19 в 2020, в связи с которыми произошло снижение прироста объемов передачи электрической энергии.
3		Реконструкция и новое строительство электрических сетей 10-6-0,4 кВ по РЭС-4, замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения	км	Приобретение и прокладка КЛ-10кВ взамен существующих КЛ-6кВ - 5,78 км				600 000		-600 000																	
			шт	Реконструкция существующих ТП с установкой КТПБ-10/0,4кВ взамен существующих КТП - 5 шт.																							
4		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	СМР	1	Трансформатор тока напряжением 110 кВ. Монтаж оборудования - 36 к.т			1 900 000	90 788	-1 809 212						90 788	8 686 188	4 527 761									
					Трансформатор тока напряжением 35 кВ. Монтаж оборудования - 18 к-т.																						
					Кабель контрольный не распространяющий горение, с низким дымо- и газовыделением, число жил 4 ГОСТ 26411-85, марки КВВГнг-LS 4х4 - 10,6437 км.																						
					прокладка кабеля до 35 кВ - 9733,8568 м.																						
			комплект	Установка систем телемеханики в ТП города - 170 комплект																							
5		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 - 1 шт.				1 933 234	0	-1 933 234																	
			шт	Приобретение и монтаж шкафов учета - 2265 шт.																							
			шт	Приобретение и монтаж УСПД - 1522 шт.																							
			шт	Приобретение и монтаж трансформаторов тока - 6795 шт.																							
6		Разработка ПСД "Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный	ПСД	ПСД -1 шт.				20 947	6 267	-14 680		6 267															
7		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 AL/XLPE/PE - 79 км.				3 122 378	3 122 378		3 122 378															
8		Перевод электрических сетей 6 кВ РП-42 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена существующих КЛ	км		приобретение кабеля AL/XLPE/PE - 0,089467 км				24 483	24 483		24 483															
			шт		приобретение трансформатора 1000/6(10)/0,4 - 2 шт.																						
9		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 - 2,97 км.				63 900		-63 900																	
		Итого по г.Алматы						**10 015 843**	**3 243 915**	**-6 771 928**	**0**	**3 153 127**	**0**	**0**	**0**	**90 788**	**8 686 187,65**	4 527 761	**0,00%**	**0,00%**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**		
		Алматинская область																								
10		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»	км	Приобретение кабельно-проводниковой продукции и строительство ЛЭП - 2,97 км				2 097 373		-2 097 373																	Снижение износа за 2024г. будет оцениваться по итогам года и проведенного годового отчета.
11		Реконструкция электрических сетей 10,0/0,4кВ РЭС "Отеген батыр"	км	Замена ВЛ-0,4 на ВЛИ-0,4кВ - 2,159 км				200 000		-200 000																	
			км	Замена ВЛ-10кВ на ВЛИ-10кВ - 1,727 км																							
12		Реконструкция электрических сетей 6-10,0/0,4кВ Карасайского РЭС	км	Замена ВЛ-0,4 на ВЛИ-0,4кВ - 10,742 км				150 000		-150 000									91,25%	91,25%							
			км	Замена ВЛ-10кВ на ВЛИ-10кВ - 1,442 км																							
13		Реконструкция электрических сетей 10,0/0,4кВ Талгарского РЭС"	км	Замена ВЛ-0,4 на ВЛИ-0,4кВ - 0,117 км				10 000		- 10 000,00																	
			км	Замена ВЛ-10кВ на ВЛИ-10кВ - 0,212 км																							
14		Разработка ПСД Реконструкция ПС 220/110/35/10кВ №68И "Шелек"	ПСД	ПСД -1 шт.				46 234		-46 234																	
15		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.		приобретение и монтаж шкафов Шеф ПОД -4 шт.			544 861	75 744	469 120		75 744															
			комплект	Установка системы телемеханики на ПС области - 5 комплект																							
16		Комплексные работы по замене основного оборудования по г.Алматы и Алматинской области	шт	Монтаж Плюсовера - 24 шт.				724 069		-724 069																	
			шт	Монтаж элегазовых выключателей - 3 шт.																							
			шт	Монтаж трансформатора ТМГ - 73 шт.																							
			комплекс	Монтаж КТПП - 66 шт.																							
			км	Капитальный ремонт ВЛ - 11,871 км																							
			км	Капитальный ремонт КЛ - 1,524																							
		Итого по Алматинской области						**3 772 541**	**75 744**	**-3 696 796**	**0**	**75 744**	**0**	**0**	**0**	**0**			**91,25%**	**91,25%**	**0,00%**	**0,00%**				
17		**Капитальный ремонт распределительных сетей и оборудования**						**657 879**	**12 404**	**-645 475**			**12 404**													
18		**Приобретение основных средств и нематериальных активов**						**2 800**	**2 610**	**-190**			**2 610**													
		Дополнительные мероприятия								0																
		г.Алматы								0																
19		«Перевод ПС-35/10кВ №133А «Орбита» и РП-10кВ сосредоточенный с	к-т	Приобретение устройство данных телеметрии "Signeco" - 1 к-т.	Приобретение устройство данных телеметрии "Signeco" - 2 к.т.			1 291 175	326 337	-964 838		326 337															

		ТП-10/0,4кВ»																									
20		Реконструкция ЛЭП-110кВ №103А/104А с заменой существующего провода на композитный	км	Замена провода - 62.13 км				1 476 955		-1 476 955																	
		Модернизация и реконструкция ЛЭП-6-10- 0,4 кВ в зоне г.Алматы								0																	
21		Разработка ПСД «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»	ПСД	ПСД -1 шт.				300 000		-300 000																ЛО «АЖК» является энергопередающей организацией, для которой одной из основных задач в области энергосбережения является снижение потерь электроэнергии в электрических сетях ЛО «АЖК». Для этого в ЛО «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 №2Ю 1 «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).
22		Разработка ПСД «Реконструкция ВЛ-0,4 кВ по РЭС с заменой проводов на СИП, в том числе строительство и реконструкция существующих ТП-6-10/0,4 кВ для разгрузки перегруженных ТП-6-10/0,4 кВ»	ПСД	ПСД -1 шт.				100 000		-100 000											12,71%	12,87%				Как один из пунктов Программы, в 2020 году в АО «АЖК» был утвержден «План организационно-технических мероприятий снижению технических потерь электроэнергии в ЛО «АЖК» на 2020-2024гг. основными пунктами которого являются: отключение трансформаторов в режимах 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 1 полугодие 2024 год привели к снижению фактических потерь электроэнергии в сетях ЛО «АЖК» на 1 825,71 тыс.кВт.ч. А также, постоянное проведение данных мероприятий по снижению потерь электроэнергии привело к снижению фактические нормативные потери электроэнергии в сети Общества с 19,23% в 2008 году до 12,87% по итогам 1 полугодия 2024 года. Сверхнормативные потери в сетях АО «АЖК» отсутствуют начиная с 2012 года.
23		«Реконструкция и новое строительство электрических сетей 6-10 кВ по РЭС-1, РЭС- 2, РЭС-5, РЭС-6, РЭС-7 замена перегруженных и отработавших нормативный срок КЛ для повышения надежности электроснабжения»	км шт шт	Замена КЛ 6кВ на 10кВ - 378,609 км. Замена КТП -13 шт. Реконструкция оборудования ТП -169 шт.				4 000 000		-4 000 000																	
24		Перевод электрических сетей 6 кВ РП-48, РП-49 и ТП-001 на повышенное напряжение 10 кВ. Замена оборудования и прокладка новых КЛ-10 кВ	км	Замена КЛ-6кВ на КЛ-10кВ - 8 км.				2 215 388		-2 215 388																	
25		Реконструкции ПС с заменой ОД КЗ 35-110кВ на элегазовые выключатели	к-т	Приобретение и монтаж элегазовые колонковые выключатели 110 кВ, 2000А - 2 к-т				347		-347																	
26		Реконструкции ПС с заменой масляных выключателей на вакуумные реклоузеры и элегазовые выключатели		Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 35 кВ (2500А)				674		-674																	
27		Реконструкции ПС с заменой выключателей ВМ и ВМГ на вакуумные выключатели (ретрофит) г.Алматы		Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 10 кВ				9 395		-9 395																	
28		Замена ОДКЗ-110кВ, с модернизацией устройств РЗиА РЗиА и АСКУЭ на №55И ПС «Панфиловская», ПС №29А «Узын Агаш», ПС №114 «Междуреченская», №121И ПС «Если Западная», ПС №39И «Байлекент» Алматинской области		Приобретение и монтаж блока измерительно-преобразовательной РТВ Приобретение и монтаж элегазовые выключатели 110 кВ				151 811		-151 811																	
29		Оптимизация протяженных сетей 6-10кВ с установкой в сеть "умных" выключателей		Приобретение и монтаж выключателя вакуумный наружной установки с функцией A1B				2 932		-2 932																	
30		Замена аккумуляторных батарей на подстанциях 35/110/220кВ г. Алматы						247 360		-247 360																	
31		«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. Бесагаш»		Приобретение и прокладка КЛ-10 кВ				**33 937**		-33 937																	
		Итого по г.Алматы						**9 829 973**	**326 337**	**-9 503 636**		**326 337**	**0**	**0**	**0**	**0**											
		по Алматинской области								0																	
		Реконструкция и модернизации ПС в зоне Алматинской области								0																	
32		Реконструкция ПС-220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов	шт.	Замена АТ-1 и АТ-2 2*63МВА на 2*125 МВА - 2 шт.				227 603		-227 603																	
		Модернизация и реконструкция ЛЭП-35 и выше в зоне Алматинской области								0																	
33		Реконструкция ВЛ-110кВ №137А ПС-110кВ №115А "Куртинская"-ПС-110кВ №114А "Междуречская"	км	48,5 км				2 000 000		-2 000 000																	
34		Реконструкция ВЛ-110 кВ №138А, №129А	км	55,565 км.				1 000 000		-1 000 000																	
35		Разработка ПСД "Перевод отрезка ВЛ-220кВ №2063/2073 от ПС №147А "Таугулк" до опоры №69 в КЛ-220кВ"	ПСД	ПСД -1 шт.				15 000		-15 000																За 6 месяцев 2024 года аварий и отказов I-степени в электрических сетях АО АЖК не было. Произошло 522 отказа II- степени по сравнению с 533 отказами в 2023 году. Состояние аварийности за 6 месяцев 2024 года в электрических сетях АО АЖК выглядит следующим образом (сравнение с аналогичным периодом 2023 года): В транспортных сетях 35кВ и выше (в черте города) произошло 29 отказов II-степени, увеличение на 0. В транспортных сетях 35кВ и выше (по области) произошло 45 отказов II-степени , уменьшение на 6 или 11,7%. В кабельных сетях города на КЛ-6/10кВ произошло 448 отказов II-степени, уменьшение на 5 или 1,1%.
36		Реконструкция и модернизация ЛЭП-6-10-0,4кВ в зоне Алматинской области	км шт	Замена ВЛ-0,4кВ на СИП -16 км Установка ТП-10/0,4кВ - 3 шт.				160 000		-160 000													1 312	522			
37		Реконструкции ПС с заменой выключателей ВМ и ВМГ на вакуумные выключатели (ретрофит) Алматинская область	комплект	Приобретение и монтаж вакуумного выключателя 10 кВ комплект -12 шт.	установка под ключ с пуско-наладкой оборудования - 1 к-т.			4 364	2 261	-2 103		2 261															
38		Реконструкция ПС-220кВ №140А «Западная» с заменой автотрансформаторов	комплект	Приобретение элегазовые колонковые выключатели 110 кВ, 2000А - 6 комплект Приобретение элегазовые колонковые выключатели типа LW30-252, 220кВ - 2 комплект				790 000		-790 000																	
39		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 КТПН - 47 шт.				36 930		-36 930																	
40		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		Замена КТПН - 31 шт.				30 576		-30 576																	
41		Замена аккумуляторных батарей на подстанциях 35/110/220кВ Алматинской области	шт	549 шт.				406 440		-406 440																	
		Итого по Алматинской области						4 670 913	2 261	-4 668 653		2 261	0	0	0	0											
		ВСЕГО:						**28 949 949**	**3 663 272**	**-25 286 677**		**3 557 470**	**15 014**	**0**	**0**	**90 788**	**8 686 187,65**	**4 527 761,11**	**91,25%**	**91,25%**	**12,71%**	**12,87%**	**1 312,00**	**522**	**0**		

"Бейнеу-Шымкент газ құбыры" ЖШС 2024 ж. 23 шілде маусым күні 10 сағат 00 минутта, www.bsgp.kz сайтында өткен "Лицензиялық бағдарламалық қамтамасыз етуді ұсыну жөніндегі қызметтер" ашылған тендері қайта өткізілмеді деп танылғанын хабарлайды.

ТОО "Газопровод Бейнеу-Шымкент" объявляет о том, что повторный открытый тендер "Услуги по предоставлению лицензионного программного обеспечения", проведенный в 10 часов 00 минут 23 июля 2024 г. на сайте: www.qaztp.kz признан несостоявшимся.

Утерянную печать на "Контора частных судебных исполнителей г.Тараз Өрлеу"- "Өрлеу" Тараз қаласының жеке сот орындаушыларының кеңсесінің мекемесі" (ТОО "Өрлеу"), БИН 170340021244, считать не действительным. М.**т.8-700-734-04-38**

ТОО "Брайт вэй консалтинг", БИН 210440034933 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, ул. Қ. Мухамедханов, д.11, кв., (офис) 53. **т.: 8-771-525-05-71**

ТОО "ТӨРТКУЛ СТРОЙ", БИН 220140012242 сообщает о своей ликвидации. Претензии принимаются в течение двух месяцев со дня публикации объявления по адресу: г. Астана, р-н Есиль, ул. М Нәрікбаев, д.10, кв.56. **т.:8-702-236-11-62**

"Жылу энергиясымен жабдықтау" реттеліп көрсетілетін қызметі бойынша тарифтік сметаның, инвестициялық бағдарламаның орындалуы, реттелетін қызметтердің сапасы мен сенімділігі көрсеткіштерінің сақталуы және 2024 жылғы 1 жартыжылдықтағы қызмет тиімділігінің көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ЕСЕП

"Табиғи монополиялар туралы" Қазақстан Республикасы Заңының 25-бабын орындау мақсатында, "Астанаэнергосбыт" ЖШС "ТМС қызметін жүзеге асыру қағидаларына" сәйкес жария тыңдау форматында 2024 жылдың 1-інші жарты жылдығы үшін жылу энергиясымен жабдықтау жөніндегі қызмет туралы 2024 жылдың 26 шілдесінде Б.Момышұлы даңғ., 4/1 мекенжайында Серіктестіктің Facebook әлеуметтік желісіндегі ресми парақшасында онлайн-трансляциямен есеп өткізді.

"ТМС қызметін жүзеге асыру қағидалары" 7-тарауының 292-тармағына және 287-тармағына сәйкес есепте мынадай ақпарат ұсынылды:

1) табиғи монополия субъектісі туралы жалпы ақпарат;

"Астанаэнергосбыт" ЖШС Астана қаласының Әділет департаментінде 2004 жылғы 30 қыркүйекте № 17344-1901-ТОО тіркелді және Астана қаласының тұтынушыларын 2005 жылғы 1 қаңтардан бастап жылумен, электр энергиясымен жабдықтау қызметін жүзеге асырады. Қазақстан Республикасы Табиғи монополияларды реттеу агенттігінің Астана қаласы бойынша басқармасының 2007 жылғы 18 сәуірдегі № 29-НҚ бұйрығымен Серіктестік Табиғи монополиялар субъектілерінің мемлекеттік тізілімінің "Жылу энергиясымен жабдықтау" қызмет түрі бойынша жергілікті бөліміне енгізілген.

2) бекітілген инвестициялық бағдарламаны орындау туралы;

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Астана қаласы бойынша департаментінің (бұдан әрі Департамент) 2020 жылғы 10 маусымдағы №7-НҚ бұйрығымен 2023 жылға 14 273 мың теңге мөлшерінде инвестициялық бағдарлама бекітілді. Қаржыландыру көзі тарифтік сметада ескерілген амортизация және пайда болып табылады. EurasianTech-Tender электрондық сауда алаңында жүргізілген сатып алулар қорытындысы бойынша инвестициялық бағдарлама 62%-ға орындалды.

р/с №	Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсынудың жоспары және нақты көлемдері туралы ақпарат						Пайда мен шығындар туралы есеп*	Инвестициялық бағдарламаның сомасы				Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге			
	Реттеліп көрсетілетін қызмет түрінің атауы және көрсетілетін аумақ	Іс-шаралар атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызмет ұсыну кезеңі		Жоспар	Факт	ауытқу, %	ауытқу себептері	меншік қаражаты		Қарыз қаражаты	Бюджеттік қаражат
				жоспар	факт							Амортизация	Пайда		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
	Жылу энергиясымен жабдықтау		Гкал			2021-2025жж есептік 2024 жыл					сатып алу рәсімінің нәтижелері бойынша қалыптасқан құн	8 200	6 074	-	-
1		Үздіксіз қуат алу көзі	дана	26	26		-	2 548	1 274	**-1 274**					
2		HP LaserJet Pro MFP 4103dw A4 пішіндегі көп функциялы желілік құрылғы	дана	12	8		-	1 960	1 244	**-716**					
3		MS Office 2019 SNGL Stl OLP БҚ	дана	50	35		-	8 165	6 346	**-1 819**					
4		А4 пішіндегі лазер монохромды принтер	дана	9	-		-	686	-	**-686**					
5		А3 пішіндегі көп функциялы құрылғы		2	-		-	914	-	**-914**					
		ЖИЫНЫ:	-	-	-		-	**14 273**	**8 864**	**-5 409**					

Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**								Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламада көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттеліп қызметтердің сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
Өндірістік көрсеткіштерді жаңарту, %, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша		Негізгі қорлардың (активтердің) тозуының (физикалық) төмендеуі, %, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша)		Ысырапты төмендету, %, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша		Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша ақаулылықты төмендету			
өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі	өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі	жоспар	факт	өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
-	-	48%	51%	-	-	-	-	сатып алу рәсімінің нәтижелері бойынша қалыптасқан құн	-
		54%	52%						
		83%	89%						
		37%	38%					бағдарламаны іске асырудың жоспарланатын мерзімі – 2024 жылдың 3-4 тоқсаны	
		42%	56%						

3) бекітілген тарифтік сметаның бап бойынша орындалуы туралы;

2023 жылы ТРӘ шеңберінде уәкілетті органмен "Астанаэнергосбыт" ЖШС 2024 жылға арналған жылу энергиясымен жабдықтау бойынша босату тарифі мен тарифтік сметасы бекітілді. Төменде тарифтік сметаның орындалуы туралы ақпарат берілген.

ТМС қызметін жүзеге асыру қағидаларына 5-қосымша 2-нысан.

р/с №	Көрсеткіштің атауы	өлш. бірл.	4-ші жылға іске асыру (2024ж.01.01.бастап 2024ж.31.12. дейін)	Тарифтік сметаның нақты көрсеткіштері 2024ж.01.01.бастап 2024ж.30.06. дейін)	Ауытқу (орындау %)	Ескертпе
			1	2	3	4
1	**Қызметтерді ұсынуға шығындардың барлығы, оның ішінде:**	**мың тг**	**872 814**	**432 616**	**50**	нақты шығындар
1.1	**Материалдық шығындардың барлығы, оның ішінде:**	//-//	**792**	**1 216**	**154**	//-//
1.1.1	ЖЖКМ	//-//	792	1 216	154	//-//
1.2	**Еңбекке ақы төлеу шығындарының барлығы, оның ішінде:**	//-//	**823 064**	**379 900**	**46**	//-//
1.2.1	Жалақы	//-//	729 279	338 455	46	//-//
1.2.2	Әлеуметтік салық	//-//	37 995	18 230	48	//-//
1.2.3	Әлеуметтік аударымдар	//-//	22 972	10 243	45	//-//
1.2.4	Жұмыс берушінің МӘЖ	//-//	10 939	9 215	84	//-//
1.2.5	МӘМСА	//-//	21 878	3 758	17	//-//
1.3	**Амортизация**	//-//	**4 192**	**2 096**	**50**	//-//
1.5	**Өзге шығындардың барлығы, оның ішінде:**	//-//	**44 766**	**49 404**	**110**	//-//

ОТЧЕТ об исполнении: тарифной сметы по регулируемой услуге "Снабжение тепловой энергией", инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижении показателей эффективности деятельности за 1 полугодие 2024 года.

Во исполнение статьи 25 Закона Республики Казахстана "О естественных монополиях", ТОО "Астанаэнергосбыт" провело отчет о деятельности по снабжению тепловой энергией за 1-ое полугодие 2024 года в формате публичных слушаний согласно "Правил осуществления деятельности СЕМ", который состоялся 26 июля 2024 года по адресу: пр.Б.Момышулы, д.4/1 с онлайн-трансляцией на официальной странице Товарищества в социальной сети Facebook.

В соответствии с пунктом 292 и пункта 287 главы 7 "Правил осуществления деятельности СЕМ", в отчете была представлена следующая информация:

1) общая информация о субъекте естественной монополии;

ТОО "Астанаэнергосбыт" зарегистрировано Департаментом юстиции г. Астана 30 сентября 2004г № 17344-1901-ТОО и осуществляет услуги снабжения тепловой, электрической энергией потребителей г.Астана с 1 января 2005 года. Приказом Управления Агентства РК по регулированию естественных монополии по г.Астана №29 ОД от 18.04.2007 года, Товарищество включено в местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по виду деятельности "Снабжение тепловой энергией".

2) об исполнении утвержденной инвестиционной программы;

Приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по городу Астана (далее ДКРЕМ) №7 ОД от 10 июня 2020 года утверждена инвестиционная программа на 2024 год в размере 14 273 тыс.тенге. Источником финансирования являются амортизация и прибыль, учтенные тарифной сметой. По итогам закупок, проведенных на электронной торговой площадке EurasianTech-Tender, инвестиционная программа выполнена на 62%.

Приложение 5 Форма 1 к Правилам осуществления деятельности СЕМ

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы, тыс.тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс.тенге			
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение, % исполнения	причины отклонения	собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
				план	факт							Амортизация	Прибыль		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
			тыс.Гкал												
1	Снабжение тепловой энергией	Источник бесперебойного питания	дана / шт.	26	26	2021 - 2025гг отчетный 2024г.	-	2 548	1 274	**-1 274**	стоимость, сформировавшаяся по итогам процедуры закупок	8 200	6 074	-	-
2		Многофункциональное устройство сетевое формат А4 HP LaserJet Pro MFP 4103dw	дана / шт.	12	8		-	1 960	1 244	**-716**					
3		ПО MS Office 2019 SNGL Stl OLP	дана / шт.	50	35		-	8 165	6 346	**-1 819**					
4		Принтер лазерный монохромный формата А4	дана / шт.	9	-		-	686	-	**-686**					
5		Многофункциональное устройство формата А3	дана / шт.	2	-		-	914	-	**-914**					
		ЖИЫНЫ - ИТОГО:	-	-	-		-	**14 273**	**8 864**	**-5 409**					

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг
Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
факт прошлого года	факт текущего года	факт прошлого года	факт текущего года	план	факт	факт прошлого года	факт текущего года		
17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
-	-	48%	51%	-	-	-	-	стоимость, сформировавшаяся по итогам процедуры закупок	-
		54%	52%						
		83%	89%						
		37%	38%					планируемый срок реализации программы 3-4 кварталы 2024г.	
		42%	56%						

3) о постатейном исполнении утвержденной тарифной сметы;

В 2023 году, в рамках ЧРМ уполномоченным органом утвержден ТОО "Астанаэнергосбыт" отпускной тариф и тарифная смета по снабжению тепловой энергией на 2024 год. Ниже представлена информация об исполнении тарифной сметы.

Приложение 5 Форма 2 к Правилам осуществления деятельности СЕМ.

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм	4-й год реализации (с 01.01.24г по 31.12.24г)	Фактические показатели тарифной сметы (с 01.01.24г по 30.06.24г)	Отклонение (% исполнения)	Примечание
			1	2	%	
1	**Затраты на предоставление услуг всего, в том числе:**	**тыс.тг**	**872 814**	**432 616**	**50**	**фактические затраты**
1.1	**Материальные затраты всего, в том числе:**	//-//	**792**	**1 216**	**154**	-//-//
1.1.1	ГСМ	//-//	792	1 216	154	-//-//
1.2	**Затраты на оплату труда всего, в том числе:**	//-//	**823 064**	**379 900**	**46**	-//-//
1.2.1	Заработная плата	//-//	729 279	338 455	46	-//-//
1.2.2	Социальный налог	//-//	37 995	18 230	48	-//-//
1.2.3	Социальные отчисления	//-//	22 972	10 243	45	-//-//

1.5.1	автокөлікті күтіп ұстауға шығыстар	//-//	701	1 337	191	//-//
1.5.2	қызметкерлерді сақтандыру	//-//	390	656	168	//-//
1.5.3	автокөлікті сақтандыру	//-//	18	130	721	//-//
1.5.4	кеңсе тауарларына шығыстар	//-//	1 485	2 028	137	//-//
1.5.5	баспахананың қызметтеріне шығыстар	//-//	80	303	379	//-//
1.5.6	жылжымайтын мүлікті жалға алу шығыстары	//-//	37 182	37 347	100	//-//
1.5.7	коммуналдық қызметтер	//-//	2 357	3 165	134	//-//
1.5.8	нысанды күзету шығыстары	//-//	2 280	3 964	174	//-//
1.5.9	өрт сөндіру құралдарына шығыстар	//-//	272	475	174	//-//
	Кезең шығыстары, барлығы	**//-//**	**143 828**	**71 824**	**50**	**//-//**
2	**Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы**	**//-//**	**141 248**	**64 806**	**46**	**//-//**
	Еңбекке ақы төлеу шығындары, барлығы	//-//	131 757	56 469	43	//-//
2.1.	ӘБП жалақысы	//-//	116 744	50 400	43	//-//
2.2	Әлеуметтік салық және аударымдар	//-//	6 082	2 906	48	//-//
2.3	Әлеуметтік аударымдар	//-//	3 677	1 330	36	//-//
2.4	Жұмыс берушінің МЗЖ	//-//	1 751	1 296	74	//-//
2.5	МӘМСА	//-//	3 502	537	15	//-//
2.6	Амортизация	//-//	4 008	2 004	50	//-//
2.7	Салық және бюджетке басқа да міндетті төлемдер	//-//	195	437	224	//-//
2.8	Іссапар шығыстары	//-//	45	8	17	//-//
2.9	Байланыс қызметтері	//-//	1 702	1 525	90	//-//
2.10	Банк қызметтері	//-//	3 541	4 364	123	//-//
2.11	**Басқа шығыстардың барлығы, оның ішінде:**	**//-//**	**2 580**	**7 017**	**272**	**//-//**
2.11.1	ЖЖКМ	//-//	222	324	146	//-//
2.11.2	автокөлікті күтіп ұстау	//-//	469	352	75	//-//
2.11.3	автокөлікті сақтандыру	//-//	15	16	106	//-//
2.11.4	қызметкерлерді сақтандыруға шығыстар		57	62	108	//-//
2.11.5	кеңсе тауарларына шығыстар	//-//	245	149	61	//-//
2.11.6	пошта қызметтеріне шығыстар	//-//	89	175	197	//-//
2.11.7	апқару техникасы мен ДК қызмет көрсетуге және жөндеуге шығыстар	//-//	796	2 557	321	//-//
2.11.8	өзге материалға шығыстар	//-//	237	236	100	//-//
2.11.9	инвест.бағдарламаның тех.сараптамасы	//-//	450	225	50	//-//
2.11.10	хабарландыру шығыстары	//-//	0	1 503	100	//-//
2.11.11	ақпараттық қызметтер (ЖЭ-да: эл.алаң, ТЖҚ анықтамалығы)	//-//	0	1 418	100	//-//
3	**ж/энергиясын өндіруге шығындар ("Астана-Энергия" АҚ)**	**//-//**	**21 374 134**	**12 635 106**	**59**	**//-//**
4	**ж/энергиясын бөлуге шығындар ("Астана-Теплотранзит" АҚ)**	**//-//**	**12 745 271**	**8 190 218**	**64**	**//-//**
5	**"Астана-ЕРЦ" ЖШС қызметі бойынша шығындарды өтеу**	**//-//**	**86 532**	**44 729**	**52**	**//-//**
6	**Сараланған тарифтерді қолданудан алынған кіріс**	**//-//**	**-303 033**	**-31 543**	**10**	**//-//**
7	**Шығындардың барлығы**	**//-//**	**34 919 546**	**21 342 949**	**61**	**//-//**
8	**Пайда**	**//-//**	**6 074**	**3 037**	**50**	**//-//**
9	**Кірістердің барлығы**	**//-//**	**34 925 620**	**22 025 085**	**63**	**//-//**
10	Көрсетілген қызметтер көлемі	мың Гкал	8 412,17	4 973,15	59	//-//
11	**Босату тарифі, ҚҚС-сыз**	**тг*Гкал**	**4 151,80**	**4 428,80**	**106,67**	//-//
12	**Саны, барлығы**	**адам**	**181**	**181**	**100**	//-//
	оның ішінде:				*0*	//-//
12.1	Өндірістік персонал	адам	166	166	100	//-//
12.2	Әкімшілік персонал	адам	15	15	100	//-//
13	**Орташа айлық жалақы, барлығы**	**теңге**	**389 513**	**358061**	**92**	//-//
	оның ішінде:				*0*	//-//
13.1	Өндірістік персонал	теңге	366 104	33981 4	93	//-//
13.2	Әкімшілік персонал	теңге	648 576	55999 7	86	//-//

4) реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерін сақтау туралы;

Тарифтік реттеудің шығынды әдісіне байланысты "Астанаэнергосбыт" ЖШС-да реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігінің бекітілген көрсеткіштері жоқ.

5) тиімділік көрсеткіштерге жету туралы;

Тарифтік реттеудің шығынды әдісіне байланысты "Астанаэнергосбыт" ЖШС-да қызметтің бекітілген тиімділік көрсеткіштері жоқ.

6) негізгі қаржы-экономикалық көрсеткіштер туралы;

2024 жылдың 1-жартыжылдығына жылумен жабдықтау қызметінен түскен кіріс 22 025 085 мың теңгені құрады. Жылу энергиясымен жабдықтау қызметіне шығыстар (21 377 529) мың теңгені, оның ішінде: жылу энергиясын сатып алуға (12 635 106) мың теңгені, жылу энергиясын беру бойынша қызметтерге (8 190 218) мың теңгені, Серіктестіктің өткізу қызметіне (552 205) мың теңгені құрады.

7) ұсынылған қызметтердің көлемдері туралы;

Жылу энергиясын сатып алудың нақты көлемі 4 973,15 мың.Гкал құрады, бұл бекітілген тарифтік смета көрсеткіштерінің орындалуының 59% құрайды.

8) реттеліп көрсетілетін қызметтердің тұтынушыларымен жүргізілетін жұмыс туралы;

Келесі қызметтер тұрақты негізде жүзеге асырылады:

бастапқы және екінші реттік тұрғын үйге энергиямен жабдықтау шарттарын жасасу/бұзу; тұратындардың саны, жылжымайтын мүліктің меншік иесінің алып жатқан ауданы, жылжымайтын мүлік иесінің Т.А.Ә. өзгеруі бойынша қолданыстағы шарттарға өзгерістер енгізу; көрсетілген қызметтерге салыстыру актілерін қалыптастыру; есепке алу құралдарының көрсеткіштерін алу/қабылдау бойынша мамандардың кеңес беруі. Көрсетілген қызметтер мыналар арқылы көрсетіледі: Серіктестіктің Сервис орталықтарына хабарласу арқылы; электрондық пошта, байланыс орталығы, компанияның сайты немесе iQala қалалық қызмет көрсету орталығы арқылы.

заңды тұлғалардың тұтынушылары берешегінің өсуін алдын алу мақсатында шотты беру туралы және уақытылы төлеу қажеттілігі туралы СМС-хабарлау арқылы хабарлама жіберіледі.

меншікті кассалар мен терминалдар, екінші деңгейдегі банктер, интернет-банкинг

арқылы электрондық төлемдер, өзге төлем терминалдары, "Kaspi Bank" мобильді қосымшасы және т.б. арқылы энергиямен жабдықтау қызметтері үшін төлемдерді қабылдау.

9) қызметтің келешегі, тарифтердегі ықтимал өзгерістер туралы.

"Астана-Теплотранзит" АҚ желілері бойынша жылу энергиясын беру қызметі құнының төмендеуіне байланысты, сондай-ақ "Тарифтерді қалыптастыру қағидаларының" 610-тармағын басшылыққа ала отырып, "Астанаэнергосбыт" ЖШС жылумен жабдықтау қызметінің босату тарифін 4%-ға төмендетті.

Осыған байланысты 2024 жылғы 1 сәуірден бастап мына босату тарифі белгіленді - 4 151,80 теңге/Гкал (1 қаңтардан бастап 4 326,47 теңге/Гкал, оның ішінде:

- халық үшін - 3 184,26 теңге/Гкал (бұрын 3 318,22 теңге/Гкал, 4% төмендеуі); өзге тұтынушылар үшін 5 725,49 теңге/Гкал (бұрын 5 966,37 теңге/Гкал, 4% төмендеуі); бюджеттік ұйымдар үшін 6 788,34 теңге/Гкал (бұрын 7 073,94 теңге/Гкал, 4% төмендеуі).

Қорытындысында, "Астанаэнергосбыт" ЖШС тұтынушылардан энергиямен жабдықтаудың көрсетілген қызметтері үшін алынған қаражат: жылу энергиясын өндіру және тасымалдау бойынша жеткізушілердің қызметтерін төлеуге; кәсіпорын қызметкерлерінің еңбекақы төлеуге, осыған сәйкес жұмыс орындарымен қамтамасыз етуге; тұтынушыларға сапалы қызмет көрсету үшін Сервис орталықтарын күтіп ұстауға жіберілгенін хабарлайды.

1.2.4	ОПВ работодателя	//-//	10 939	9 215	84	-//-//
1.2.5	ООСМС	//-//	21 878	3 758	17	-//-//
1.3	**Амортизация**	**//-//**	**4 192**	**2 096**	**50**	**-//-//**
1.5	**Прочие затраты всего, в том числе:**	**//-//**	**44 766**	**49 404**	**110**	**-//-//**
1.5.1	расходы на содержание автотранспорта	//-//	701	1 337	191	-//-//
1.5.2	страхование работников	//-//	390	656	168	-//-//
1.5.3	страхование автотранспорта	//-//	18	130	721	-//-//
1.5.4	расходы на канцелярские товары	//-//	1 485	2 028	137	-//-//
1.5.5	расходы на услуги типографии	//-//	80	303	379	-//-//
1.5.6	расходы на аренду недвижимости	//-//	37 182	37 347	100	-//-//
1.5.7	коммунальные услуги	//-//	2 357	3 165	134	-//-//
1.5.8	расходы на охрану объекта	//-//	2 280	3 964	174	-//-//
1.5.9	расходы на средства пожаротушения	//-//	272	475	174	-//-//
	Расходы периода, всего	**//-//**	**143 828**	**71 824**	**50**	**-//-//**
2	**Общие и административные расходы, всего**	**//-//**	**141 248**	**64 806**	**46**	**-//-//**
	Затраты на оплату труда, всего	//-//	131 757	56 469	43	-//-//
2.1	Заработная плата АУП	//-//	116 744	50 400	43	-//-//
2.2	Социальный налог	//-//	6 082	2 906	48	-//-//
2.3	Социальные отчисления	//-//	3 677	1 330	36	-//-//
2.4	ОПВ работодателя	//-//	1 751	1 296	74	-//-//
2.5	ООСМС	//-//	3 502	537	15	-//-//
2.6	Амортизация	//-//	4 008	2 004	50	-//-//
2.7	Налоговые и другие обязательные платежи в бюджет	//-//	195	437	224	-//-//
2.8	Командировочные расходы	//-//	45	8	17	-//-//
2.9	Услуги связи	//-//	1 702	1 525	90	-//-//
2.10	Услуги банка	//-//	3 541	4 364	123	-//-//
2.11	**Другие расходы всего, в том числе:**	**//-//**	**2 580**	**7 017**	**272**	**-//-//**
2.11.1	ГСМ	//-//	222	324	146	-//-//
2.11.2	содержание автотранспорта	//-//	469	352	75	-//-//
2.11.3	страхование автотранспорта	//-//	15	16	106	-//-//
2.11.4	расходы на страхование работников	//-//	57	62	108	-//-//
2.11.5	расходы на канцелярские затраты	//-//	245	149	61	-//-//
2.11.6	расходы на услуги почты	//-//	89	175	197	-//-//
2.11.7	расходы на обслуживание и ремонт оргтехники и ПК	//-//	796	2 557	321	-//-//
2.11.8	расходы на прочие материалы	//-//	237	236	100	-//-//
2.11.9	техэкспертиза инвестпрограммы	//-//	450	225	50	-//-//
2.11.10	расходы на объявления	//-//	0	1 503	100	-//-//
2.11.11	информационные услуги (в ТЭ: эл.площадка, справочник ТРУ)	//-//	0	1 418	100	-//-//
3	**Затраты на производство ч/энергии (АО "Астана-Энергия")**	**//-//**	**21 374 134**	**12 635 106**	**59**	**-//-//**
4	**Затраты на распределение ч/энергии (АО "Астана-Теплотранзит)**	**//-//**	**12 745 271**	**8 190 218**	**64**	**-//-//**
5	**Возмещение убытков по услуге ТОО "Астана-ЕРЦ"**	**//-//**	**86 532**	**44 729**	**52**	**-//-//**
6	**Доход от применения дифференцированных тарифов**	**//-//**	**-303 033**	**-31 543**	**10**	**-//-//**
7	**Всего затраты**	**//-//**	**34 919 546**	**21 342 949**	**61**	**-//-//**
8	**Прибыль**	**//-//**	**6 074**	**3 037**	**50**	**-//-//**
9	**Доходы всего**	**//-//**	**34 925 620**	**22 025 085**	**63**	**-//-//**
10	Объем оказанных услуг	тыс.Гкал	8 412,17	4 973,15	59	-//-//
11	**Отпускной тариф, без НДС**	**тг*Гкал**	**4 151,80**	**4 428,80**	**106,67**	**-//-//**
	Справочно:				*0*	-//-//
12	**Численность, всего**	**чел.**	**181**	**181**	**100**	**-//-//**
	в том числе:				*0*	-//-//
12.1	Производственный персонал	чел.	166	166	100	-//-//
12.2	Административный персонал	чел.	15	15	100	-//-//
13	**Среднемесячная заработная плата, всего**	**тенге**	**389 513**	**358 061**	**92**	**-//-//**
	в том числе:				*0*	-//-//
13.1	Производственный персонал	тенге	366 104	339 814	93	-//-//
13.2	Административный персонал	тенге	648 576	559 997	86	-//-//

4) о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по форме 3 согласно приложению 5 к Правилам;

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Астанаэнергосбыт" отсутствуют утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг.

5) о достижении показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии по форме 4 согласно приложению 5 к Правилам;

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Астанаэнергосбыт" отсутствуют утвержденные показатели эффективности деятельности.

6) об основных финансово-экономических показателях;

За 1-ое полугодие 2024 года доход от услуги по снабжению тепловой энергией составил 22 025 085 тыс.тенге. Расходы в услуге по снабжению тепловой энергией составили (21 377 529) тыс.тенге, в том числе: на покупку тепловой энергии (12 635 106) тыс.тенге, на услугу по передаче тепловой энергии (8 190 218) тыс.тенге, на расходы по сбытовой деятельности Товарищества (552 205) тыс.тенге.

7) об объемах предоставленных услуг;

Фактический объем покупки тепловой энергии составил 4 973,15 тыс.Гкал, что составляет 59% исполнения показателей утвержденной тарифной сметы.

8) о проводимой работе с потребителями регулируемых услуг;

На постоянной основе осуществляются следующие услуги: заключение/расторжение договоров энергоснабжения на первичное и вторичное жилье; внесение изменений в действующие договора по количеству проживающих, занимаемой площади собственника недвижимости; изменению Ф.И.О. владельца недвижимости; формирование актов-сверок за оказанные услуги; консультации специалистов; по снятию/приему показаний приборов учета. Указанные услуги оказываются: посредством обращения в Сервис-центры Товарищества; посредством электронной почты, контакт-центра, сайта компании или центра городских услуг iQala. В целях предотвращения роста задолженности потребителей юридических лиц, направляется уведомление о выставлении счета и необходимости своевременной оплаты посредством СМС-оповещения. Прием оплат за услуги энергоснабжения через собственные кассы и терминалы, банки второго уровня, электронные платежи интернет-банкинга, прочие платежные терминалы, мобильное приложение "Kaspi Bank" и др.

9) о перспективах деятельности, возможных изменениях тарифов.

В связи со снижением стоимости услуги передачи тепловой энергии по сетям АО "Астана-Теплотранзит", а также руководствуясь пунктом 610 "Правил формирования тарифов" ТОО "Астанаэнергосбыт" снизил отпускной тариф на услугу теплоснабжения на 4%.

В связи с чем, с 1 апреля 2024 года установлен отпускной тариф - 4 151,80 тенге/Гкал (с 1 января 4 326,47 тенге/Гкал), в том числе: -для населения - 3 184,26 тенге/Гкал (ранее 3 318,22 тенге/Гкал, снижение 4%); для прочих потребителей 5 725,49 тенге/Гкал (ранее 5 966,37 тенге/Гкал, снижение 4%); для бюджетных организаций 6 788,34 тенге/Гкал (ранее 7 073,94 тенге/Гкал, снижение 4%).

В заключение, ТОО "Астанаэнергосбыт" сообщает, что средства, полученные с потребителей за оказанные услуги энергоснабжения, были направлены на: оплату услуг поставщиков по производству и транспортировке тепловой энергии; оплату труда сотрудников предприятия, соответственно обеспечение рабочими местами; содержание Сервис-центров для оказания качественных услуг потребителям.

Отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении инвестиционной программы, о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги ТОО "Уранэнерго" за 1 полугодие 2024 года

ТОО "Уранэнерго" в соответствии со статьей 25 Закона РК "О естественных монополиях" 26 июля 2024 года проведен отчет перед потребителями и иными заинтересованными лицами.Деятельностью Товарищества является передача электрической энергии.

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы за первое полугодие 2024 года.

№ п/п	Наименование мероприятий	Сумма инвестиционной программы			
		План *(тыс. тенге)*	Факт *(тыс. тенге)*	Откл.	Причина отклонения
1	2	3	4	5	6
1	Модернизация каналов высокочастотной связи ТОО "Уранэнерго" по линиям электропередачи 35, 110 и 220 кВ между электрическими подстанциями «РУ-6», «Кызылординская», «Кентау», «СП Инкай», «ОПВ-3», «ПВ-1», «Буденовская», «Южный Инкай», «Западный Мынкудук», «Центральный Мынкудук», «ГПП-М», «ГПП-У», «Водозабор», «Жалпак», «Ирколь», «Хорасан», «Барсенгир» (СМР)	146000	0	-146000	Выполнение запланировано на 3 квартал 2024 года. Заключен договор №22-12/217 от 15.12.2022г. на выполнение работ по 1-3 очередям соответственно на 2022-2024гг. Работы по I, II-очередям завершены в 2022-2023гг, ведутся подготовительные работы по 3-очереди на 2024г.
2	Капитальный ремонт ВЛ-35кВ Л-51, Л-52 между ПС 110/35/6кВ «ПВ-1» и ПС 35/10кВ «Ирколь» от опоры №1 до №117 путем замены полимерных изоляторов на стеклянные марки ПС70Е в кол-ве 2394шт (ПСД, экспертиза, СМР)	54890	0	-54890	Выполнение запланировано на 3 квартал 2024 года
3	Реконструкция ВЛ-110кВ Л-178 от ПС 110/35/10кВ "Жуан-Тобе" ТОО "Онтустик Жарык Транзит" до ПС 110/35/6кВ "ГПП-У" ТОО "Уранэнерго" (СМР)	164 000	0	-164 000	Выполнение запланировано на 3 квартал 2024 года
	Всего за 2024 год	**364 890**	**0**	**-364 890**	

Источники финансирования инвестиционной программы собственные средства (амортизация - 289,139млн.тенге и прибыль - 75,751 млн.тенге).

2. Информация об исполнении утвержденной тарифной сметы за первое полугодие 2024 года

Вид деятельности: передача и распределение электроэнергии.

№ п/п	Наименование статей затрат тарифной сметы	Ед. изм.	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете на 1полугодие 2024 года	Ожидаемые фактические показатели тарифной сметы за 1 полугодие 2024года	Отклонение, %	Причина отклонения
I	**Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего**	**тыс. тенге**	**531 173,2**	**558 918**	**5,1**	
1	**Материальные затраты, всего**	**тыс. тенге**	**28 999,63**	**32 109**	**10,7**	Превышение связано с ростом цен на сырье и материалы. Сложившаяся фактическая инфляция 2023-2024 годов отразилась на всех закупаемых товарах и услугах.Инфляция, предусмотренная в тарифной смете - 4 %, фактическая инфляция этого года - 8,4%.Розничные цены на ГСМ в апреле прошлого года выросли на 38% в соответствии с приказами МЭ, в тарифной смете за 2 года предусмотрен рост только 8%.
2	**Затраты на оплату труда производственного персонала**	**тыс. тенге**	**211 847,18**	**260 590**	**23**	Изменение размера мин зарплаты с 70 000 до 85 000 тенге согласно Закону РК «О республ бюджете»
3	**Амортизация**	**тыс. тенге**	**144569,41**	**146 451**	**1,0**	В пределах тарифной сметы
4	**Ремонт**	**тыс. тенге**	**24 448,99**	**13 949**	**-42,9**	Согласно графику проведения ремонтных работ
5	**Услуги сторонних организаций производственного характера**	**тыс. тенге**	**62 841,57**	**44 916,5**	**-28,5**	Получение запланиронных услуг в 3–м квартале
6	**Прочие затраты**	**тыс. тенге**	**59 025,44**	**60 902,5**	**3,2**	Связано с повышением стоимости услуг экспертных организаций, удорожанием ж/д услуг, изменением размера МРП
II	**Расходы периода**	**тыс. тенге**	**174 269,37**	**168 452**	**-3,3**	С запланированным графиком повышения квалификации АУП, сроков заключения договора об обязательном страховании
7	**Затраты на компенсацию нормативных потерь**	**тыс. тенге**	**259 371,5**	**351 922**	**19,9**	Повышением стоимости закупаемой электроэнергии от Единого закупщика и ростом тарифовуслуг системного оператора и АО «ЖРЭК»
III	**Итого затрат**	**тыс. тенге**	**965 372,5**	**1 079 292**	**10,3**	
IV	**Прибыль**	**тыс. тенге**	**37 875,60**	**37 875,60**	**-**	Направлена на реализацию ИП
V	**Всего доходов**	**тыс. тенге**	**1 003248,5**	**1 117 168**	**11,3**	
	Объем оказываемых услуг	**тыс. кВтч**	**226 497**	**252 182,42**	**11,3**	Сувеличением добычи урана уранодобывающими компаниями
VII	**Тариф (без НДС)**	**тенге**	**4,43**	**4,43**		

Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижениипоказателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

В связи с затратным методом тарифного регулирования, в ТОО "Уранэнерго" отсутствует утвержденные показатели качества и надежности регулируемых услуг и утвержденные показатели эффективности деятельности, соответственно их исполнение.

3. Основные финансово-экономические показатели деятельности за первое полугодие 2024 года.

Бухгалтерский баланс за первое полугодие 2024 года тыс. тенге

Активы	Код строки	На конец отчетного периода
I. **Краткосрочные активы:**		
Денежные средства и их эквиваленты	010	326 044
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	011	1 944
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		1 944
Краткосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	016	4 881 782
Торговая дебиторская задолженность		4 852 113
Прочая дебиторская задолженность		29 669
Текущий подоходный налог	019	73 793
Запасы	020	188 828
Прочие краткосрочные активы	022	148 159
Прочие краткосрочные активы		144 747
Налоги		3 412
Итого краткосрочных активов (сумма строк с 010 по 022)	**100**	**5 620 550**
II.Долгосрочные активы		
Финансовые активы, оцениваемые по амортизированной стоимости	110	12 134
Задолженность работников (в т.ч. ссуды)		12 134
Прочие долгосрочные финансовые активы	116	*9 111 627*
Долгосрочная торговая и прочая дебиторская задолженность	117	
Основные средства	121	2 918 204
Нематериальные активы	125	10 240
Отложенные налоговые активы	126	366 542
Прочие долгосрочные активы	127	433 486
Незавершенное строительство		*433 486*
Налоги		
Итого долгосрочных активов (сумма строк с 110 по 127)	**200**	**12 852 233**
Баланс (строка 100 + строка 101 + строка 200)		**18 472 783**
Обязательства и капитал	**Код строки**	
III. Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	210	
займы		
прочие финансовые обязательства (ранее стр.222)		
Краткосрочная торговая и прочая кредиторская задолженность	214	2 343 197
Торговая кредиторская задолженность		*2 340 942*
Прочая кредиторская задолженность		*2 255*
Краткосрочные оценочные обязательства	215	30 921
Вознаграждения работникам	217	36 772
Прочие краткосрочные обязательства	222	37 310
прочие краткосрочные обязательства		15 109
Налоги		*22 201*
Итого краткосрочных обязательств (сумма строк с 210 по 217)	**300**	**2 448 200**
Обязательства выбывающих групп, предназначенных для продажи	**301**	
IV. Долгосрочные обязательства		
Отложенные налоговые обязательства	316	
Вознаграждения работникам	317	4 717
Прочие долгосрочные обязательства	321	
Итого долгосрочных обязательств (сумма строк с 310 по 316)	**400**	**4 717**
V. Капитал		
Уставный (акционерный)капитал	410	23 760 182
Компоненты прочего совокупного дохода	413	3 311 871
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	414	(11 052 187)
Итого капитал, относимый на собственников материнской организации (сумма строк с 410 по 414)	**420**	**16 019 866**
Доля неконтролирующих собственников	**421**	
Всего капитал (строка 420 +/- строка 421)	**500**	**16 019 866**
Баланс (строка 300 + строка 301 + строка 400 + строка 500)		**18 472 783**

Отчет о движении денежных средств за первое полугодие 2024 года тыс. тенге

НАИМЕНОВАНИЕ ПОКАЗАТЕЛЕЙ	Код стр.	За отчетный период
I. Движение денежных средств от операционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 011 по 016)	**010**	**1 858 361**
в том числе:		
реализация товаров и услуг	011	1 838 277
авансы полученные от покупателей, заказчиков	013	4 963
полученные вознаграждения	015	12 943
прочие поступления	016	2 178
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 021 по 027)	**020**	**1 450 652**
в том числе:		
платежи поставщикам за товары и услуги	021	655 453
авансы выданные поставщикам товаров и услуг	022	114 137
выплаты по оплате труда	023	305 952
подоходный налог и другие платежи в бюджет	026	243 462
прочие выплаты	027	131 648
3. Чистая сумма денежных средств операционной деятельности (стр.010-стр.020)	**030**	**407 709**
II. Движение денежных средств от инвестиционной деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 041 по 052)	**040**	**0**
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 061 по 073)	**060**	**275 562**
в том числе:		
приобретение основных средств	061	44 505
приобретение нематериальных активов	062	0
приобретение других долгосрочных активов	063	9 580
инвестиции в ассоциированные и дочерние организации	072	221 477
прочие выплаты	073	0
3. Чистая сумма денежных средств от инвестиционной деятельности (стр.040-стр.060)	**080**	**-275 562**
III. Движение денежных средств от финансовой деятельности		
1. Поступление денежных средств, всего (сумма строк с 091 по 094)	**090**	**0**
в том числе:		
получение займов	092	
прочие поступления	094	
2. Выбытие денежных средств, всего (сумма строк с 101 по 105)	**100**	**0**
В том числе: погашение займов	**101**	0
3. Чистая сумма денежных средств от финансовой деятельности (стр.090-стр.100)	**110**	**0**
4. Влияние обменных курсов валют к тенге	**120**	
5. Влияние изменения балансовой стоимости денежных средств и их эквивалентов	**130**	**-16**
6. Увеличение(+)/уменьшение(-) денег (стр030+-стр080+-стр110+-стр120+-стр130)	**140**	**132 131**
7. Денежные средства и их эквиваленты на начало отчетного периода	150	193 913
8. Денежные средства и их эквиваленты на конец отчетного периода	160	326 044

Отчет о прибылях и убытках за первое полугодие 2024 года тыс. тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период
Выручка	010	1 440 326
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	1 038 041
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	**012**	**402 285**
Административные расходы	014	144 579
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строки с 012 по 016)	**020**	**257 706**
Финансовые доходы	021	13 481
Финансовые расходы	022	
Прочие доходы	024	
Прочие расходы	025	16
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строки с 020 по 025)	**100**	**271 171**
Расходы по подоходному налогу	101	52 995
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	**200**	**218 176**
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	**300**	**218 176**
Прочий совокупный доход, всего (сумма 420 и 440):	**400**	-
Итого прочая совокупный доход, подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 410 по 418)	**420**	-
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	433	
Итого прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в доходы или расходы в последующие периоды (за вычетом налога на прибыль) (сумма строк с 431 по 435)	**440**	
Общий совокупный доход (строка 300 + строка 400)	**500**	**218 176**

4. Об объемах и проводимой работе с потребителями регулируемых услуг.

Объем оказанных услуг в первом полугодие 2024 году составил - 252182 тыс. кВтч, выше запланированного на 11%, увеличением добычи урана уранодобывающими компаниями.

Услуги по передаче электрической энергии потребителям оказаны в полном объёме в соответствии с заключенными договорами.

Приоритетными направлениями Товарищества на 2024г. являются:

1. Промышленная безопасность и охрана окружающей среды, совершенствование культуры безопасности с использованием мировой концепции VisionZero, поведенческих аудитов безопасности (ПАБ);
2. Качество предоставляемой услуги;
3. Дальнейшее развитиеиновационно-рационализаторской деятельности;
4. Совершенствование социального партнерстваи улучшение социально-трудовых условий производственного персонала.
5. Улучшение культуры и принципов Бережливого производства;
6.Включение мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности.

Собственник:
ТОО «Издательство БМ»
Свидетельство о постановке на учет средства массовой информации № 10693-Г от 26 февраля 2010 года.

Выдано Министерством культуры и информации Республики Казахстан.
Адрес редакции: Республика Казахстан, 010000, г. Астана, мкр. Самал 9, офис 1

Тел./ф: 8 (7172) 43 91 07.
E-mail: info@tendr.kz
www.tendr.kz

Ответственность за содержание рекламы и объявлений несет рекламодатель.
Перевод с государственного языка на русский и наоборот осуществляет рекламодатель.

Главный редактор
Болат Ережепов
Газета печатается в типографии ТОО «Издательство БМ»,
г. Астана, ул Жубанова, 24/1.
8(7172) 93-98-25
Заказ № 111 ТК

Выходит 5 раз в неделю (вторник, среда, четверг, пятница, суббота). Общий тираж 20000 экз.