Приложение 2. Индикаторы

Кадровая политика





405-1

Показатель	Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023	2023/2022	2023/2022, %
Кадровые показатели								
Списочная числен- ность работников	чел.	4 819	4 371	4 400	4 376	4 446	70	1,5%
в том числе:								
		3 502	3 465	3 377	3 367	3 409	/2	1 20/
- мужчин	чел. —	(72,7%)	(73,2%)	(76,8%)	(76,9%)	(76,7%)	42	1,2%
		1 317	1266	1 023	1009	1 037	20	2.70/
- женщин	чел.	(27,3%)	(26,8%)	(23,2%)	(23,1%)	(23,3%)	28	2,7%
Индекс SRS	%	90	91	85	86	86	0	-
Индекс вовлеченности персонала	%	74	90	85	-	-	-	-
Развитие и обучение								
Среднегодовое количество часов обучения на одного работника	часов	25,2	23,0	22,3	27,6	25,96	-1,64	-5,9%
в том числе:								
- мужчин	часов	25,9	22,7	21,9	27,7	30,2	2,5	9,0%
- женщин	часов	21,3	26,3	25,5	26,9	12	-14,9	-55,3%
- АУП	часов	18,9	23,7	21,5	27,1	18,2	-8,9	-32,8%
- ПП	часов	26,3	22,9	22,4	27,6	27,1	-0,5	-1,8%

Общая численность работников с разбивкой по договору о найме и полу на 31.12.2023 года, чел.

Подразделе-	Работаю	цие полный день, чел.	рабочий		е вахтовым і работы, чел		Работающ			
ние	Всего	муж	жен	Всего	муж	жен	Всего	муж	жен	Итого
Акмолинские МЭС	568	470	98	0			3	3	0	571
Актюбинские МЭС	262	211	51	0			0			262
Алматинские МЭС	466	393	73	5	5		3	2	1	474
Восточные МЭС	289	236	53	0			1	1	0	290
Западные МЭС	202	146	56	50	50		0			252
Сарбайские МЭС	411	334	77	0			0			411
Северные МЭС	379	286	93	0			2	1	1	381
Центральные МЭС	413	335	78	7	7	0	0			420
Южные МЭС	431	360	71	0			1	1	0	432
ндц со	101	60	41	0			0			101
Исполнительная дирекция	372	186	186	0			0			372
АО «Энергоин- форм»	476	318	158	2	2		2	2		480
Всего	4 370	3 335	1 035	64	64	0	12	10	2	4 446

^{*} Согласно статье 70 Трудового кодекса Республики Казахстан работодатель по письменному заявлению беременной женщины, одного из родителей (усыновителя, удочерителя), имеющего ребенка (детей) в возрасте до трех лет, а также работника, осуществляющего уход за больным членом семьи в соответствии с медицинским заключением, обязан установить им режим неполного рабочего времени.

Обращение Председателя Совета директоров

Обращение Председателя

Общая численность работников с разбивкой по типу занятости и полу на 31.12.2023г., чел.

2-7

	Постоянные работники, чел. Временные работники*, чел.						
Подразделение	Bcero	муж	жен	Bcero	муж	жен	Итого
Акмолинские МЭС	571	473	98	0			571
Актюбинские МЭС	255	210	45	7	1	6	262
Алматинские МЭС	463	395	68	11	5	6	474
Восточные МЭС	288	236	52	2	1	1	290
Западные МЭС	242	195	47	10	1	9	252
Сарбайские МЭС	410	334	76	1		1	411
Северные МЭС	369	285	84	12	2	10	381
Центральные МЭС	412	338	74	8	4	4	420
Южные МЭС	425	359	66	7	2	5	432
НДЦ СО	101	60	41	0			101
Исполнительная дирекция	345	175	170	27	11	16	372
AO «Энергоинформ»	468	321	147	12	1	11	480
Итого	4 349	3 381	968	97	28	69	4 446

^{*} Под временными работниками подразумеваются работники, принятые в Компанию на временности и родам, отпуска по уходу за ребенком, прохождения срочной воинской службы) кроме внутренних перемещений.

Общая численность рабочей силы с разбивкой по регионам и полу на 31.12.2023., чел.

2-7

	Структура работников по гендерному признаку								
Подразделение	муж	жен	Всего						
Акмолинские МЭС	473	98	571						
Актюбинские МЭС	211	51	262						
Алматинские МЭС	400	74	474						
Восточные МЭС	237	53	290						
Западные МЭС	196	56	252						
Сарбайские МЭС	334	77	411						
Северные МЭС	287	94	381						
Центральные МЭС	342	78	420						
Южные МЭС	361	71	432						
ндц со	60	41	101						
Исполнительная дирекция	186	186	372						
AO «Энергоинформ»	322	158	480						
Итого	3 409	1 037	4 446						

Структура работников по категориям

	ВСЕГО	В том числе							
Подразделение	РАБОТАЮЩИХ	Руководители	Специалисты	Рабочие					
Акмолинские МЭС	571	68	209	294					
Актюбинские МЭС	262	45	104	113					
Алматинские МЭС	474	62	192	220					
Восточные МЭС	290	42	123	125					
Западные МЭС	252	40	95	117					
Сарбайские МЭС	411	54	155	202					
Северные МЭС	381	52	137	192					
Центральные МЭС	420	61	162	197					
Южные МЭС	432	60	162	210					
ндц со	101	23	78						
Исполнительная дирекция	372	39	333						
АО «Энергоинформ»	480	84	368	28					
Итого	4 446	630	2 118	1 698					



Структура работников по стажу работы

Обращение Председателя

Совета директоров

	_	В том числе													
Подразделение	Всего работа- ющих	До 1 года	%	От 1 до 3 лет	%	От 3 до 5 лет	%	От 5 до 10 лет	%	От 10 до 15 лет	%	От 15 до 20 лет	%	Свыше 20 лет	%
Акмолинские МЭС	571	39	6,83	63	11,03	48	8,41	114	19,96	103	18,04	86	15,06	118	20,67
Актюбинские МЭС	262	15	5,73	31	11,83	14	5,34	45	17,18	48	18,32	49	18,70	60	22,90
Алматинские МЭС	474	26	5,49	43	9,07	33	6,96	114	24,05	78	16,46	69	14,56	111	23,42
Восточные МЭС	290	9	3,10	21	7,24	26	8,97	60	20,69	59	20,34	33	11,38	82	28,28
Западные МЭС	252	17	6,75	35	13,89	31	12,30	57	22,62	39	15,48	34	13,49	39	15,48
Сарбайские МЭС	411	3	0,73	18	4,38	35	8,52	56	13,63	41	9,98	53	12,90	205	49,88
Северные МЭС	381	27	7,09	42	11,02	31	8,14	68	17,85	54	14,17	59	15,49	100	26,25
Центральные МЭС	420	23	5,48	38	9,05	23	5,48	90	21,43	76	18,10	57	13,57	113	26,90
Южные МЭС	432	14	3,24	30	6,94	29	6,71	66	15,28	66	15,28	69	15,97	158	36,57
ндц со	101	6	5,94	14	13,86	15	14,85	23	22,77	15	14,85	15	14,85	13	12,87
Исполнительная дирекция	372	34	9,14	37	9,95	17	4,57	66	17,74	56	15,05	92	24,73	70	18,82
АО «Энергоинформ»	480	58	12,08	58	12,08	57	11,88	92	19,17	76	15,83	63	13,13	76	15,83
Итого	4 446	271	6,10	430	9,67	359	8,07	851	19,14	711	15,99	679	15,27	1 145	25,75

О Компании

Структура работников по возрасту

	_					В том числе (лет)											
		до	30	31-	40	41	-50	51-	-60	Старше	61 лет						
Подразделение	Всего	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%						
Акмолинские МЭС	571	104	18,21	155	27,15	139	24,34	146	25,57	27	4,73						
Актюбинские МЭС	262	47	17,94	85	32,44	47	17,94	70	26,72	13	4,96						
Алматинские МЭС	474	100	21,10	159	33,54	100	21,10	96	20,25	19	4,01						
Восточные МЭС	290	48	16,55	104	35,86	59	20,34	63	21,72	16	5,52						
Западные МЭС	252	65	25,79	90	35,71	52	20,63	40	15,87	5	1,98						
Сарбайские МЭС	411	57	13,87	107	26,03	100	24,33	130	31,63	17	4,14						
Северные МЭС	381	47	12,34	113	29,66	91	23,88	115	30,18	15	3,94						
Центральные МЭС	420	50	11,90	121	28,81	109	25,95	118	28,10	22	5,24						
Южные МЭС	432	57	13,19	118	27,31	107	24,77	136	31,48	14	3,24						
ндц со	101	15	14,85	35	34,65	35	34,65	16	15,84		0,00						
Исполнительная дирекция	372	38	10,22	141	37,90	115	30,91	73	19,62	5	1,34						
АО «Энергоинформ»	480	81	16,88	185	38,54	92	19,17	101	21,04	21	4,38						
Итого	4 446	709	15,95	1 413	31,78	1046	23,53	1104	24,83	174	3,91						

Структура работников по образованию

		В том числе										
		высь	шее	средне-сп	ециальное	сред	нее					
Подразделение	Bcero	чел.	%	чел.	%	чел.	%					
Акмолинские МЭС	571	342	59,89	175	30,65	54	9,46					
Актюбинские МЭС	262	179	68,32	57	21,76	26	9,92					
Алматинские МЭС	474	310	65,40	102	21,52	62	13,08					
Восточные МЭС	290	178	61,38	84	28,97	28	9,66					
Западные МЭС	252	166	65,87	55	21,83	31	12,30					
Сарбайские МЭС	411	272	66,18	94	22,87	45	10,95					
Северные МЭС	381	235	61,68	83	21,78	63	16,54					
Центральные МЭС	420	247	58,81	118	28,10	55	13,10					
Южные МЭС	432	320	74,07	93	21,53	19	4,40					
ндц со	101	101	100,00	-	0,00	-	0,00					
Исполнительная дирекция	372	372	100,00	-	0,00	-	0,00					
AO «Энергоинформ»	480	418	87,08	45	9,38	17	3,54					
Итого	4 446	3 140	70,63	906	20,38	400	9,00					

Структура добровольной текучести персонала, чел.

		Состояло на 01.01.2023 г.			Состоит на 31.12.2023 г.		Текучес	Текучесть за период: 01.01.2023-31.12.2023		
		в том	числе:		в том ч	нисле:		в том ч	исле:	
Наименование филиала	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	
Акмолинские МЭС	567	467	100	571	473	98	0,71%	1,28%	-2,00%	
Актюбинские МЭС	250	204	46	262	211	51	4,80%	3,43%	10,87%	
Алматинские МЭС	462	388	74	474	400	74	2,60%	3,09%	0,00%	
Восточные МЭС	288	235	53	290	237	53	0,69%	0,85%	0,00%	
Западные МЭС	238	185	53	252	196	56	5,88%	5,95%	5,66%	
Сарбайские МЭС	407	337	70	411	334	77	0,98%	-0,89%	10,00%	
Северные МЭС	381	292	89	381	287	94	0,00%	-1,71%	5,62%	
Центральные МЭС	410	334	76	420	342	78	2,44%	2,40%	2,63%	
Южные МЭС	439	368	71	432	361	71	-1,59%	-1,90%	0,00%	
ндц со	100	59	41	101	60	41	1,00%	1,69%	0,00%	
Исполнительная дирекция	361	179	182	372	186	186	3,05%	3,91%	2,20%	
АО «Энергоинформ»	473	319	154	480	322	158	1,48%	0,94%	2,60%	
Итого	4 376	3 367	1009	4 446	3 409	1 037	1,60%	1,25%	2,78%	



Количество нанятых работников и покинувших Компанию работников, чел.

	2019		2020 2021			2022			2023		2023/2022 2023/2022, %	2023/2022,%
Показатель	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Общее количество нанятых работников всего	590	12,24	343	7,25	451	10,25	551	12,59	543	12,21	-8	-1,45%
по возрасту:												
- до 30 лет	261	5,42	140	2,96	214	47,45	222	5,07	209	29,48	-13	-5,86%
- от 31 до 50 лет	250	5,19	168	3,55	194	43,02	276	6,31	274	11,14	-2	-0,72%
- от 51 лет и старше	79	1,64	35	0,74	43	9,53	53	1,21	60	4,69	7	13,21%
по полу:												
- мужчин	404	8,38	263	5,56	364	80,71	441	10,08	436	12,78	-5	-1,13%
- женщин	186	3,86	80	1,69	87	19,29	110	2,51	107	10,31	-3	-2,73%
по регионам:												
- Исполнительная дирекция	59	15,28	15	4,03	26	7,34	70	19,39	56	15,05	-14	-20,00%
- «Акмолинские МЭС»	83	14,26	46	8,01	69	11,98	72	12,70	65	11,38	-7	-9,72%
- «Актюбинские МЭС»	21	8,27	15	5,93	27	10,63	28	11,20	31	11,83	3	10,71%
- «Алматинские МЭС»	49	10,27	29	6,12	35	7,46	57	12,34	48	10,13	-9	-15,79%
- «Восточные МЭС»	30	10,10	17	5,94	29	9,80	20	6,94	30	10,34	10	50,00%
- «Западные МЭС»	31	13,66	28	12,23	39	16,46	36	15,13	40	15,87	4	11,11%
- «Сарбайские МЭС»	35	8,20	17	4,10	49	11,81	47	11,55	44	10,71	-3	-6,38%
- «Северные МЭС»	36	9,23	16	4,29	42	11,29	43	11,29	44	11,55	1	2,33%
- «Центральные МЭС»	27	6,55	26	6,25	23	5,71	56	13,66	44	10,48	-12	-21,43%
- «Южные МЭС»	29	6,65	24	5,58	28	6,56	47	10,71	34	7,87	-13	-27,66%
- ндц со	10	10,87	6	6,32	8	8,25	9	9,00	11	10,89	2	22,22%
- АО «Энергоинформ»	153	19,08	92	11,79	76	15,20	66	13,95	96	20,00	30	45,45%
Общее количество покинувших работников, всего	568	11,79	421	8,90	748	17,0	575	13,14	473	10,63	-102	-17,74%
по возрасту:												
- до 30 лет	168	3,49	82	1,73	161	3,65	134	3,06	100	14,10	-34	-25,37%
- от 31 до 50 лет	223	4,63	170	3,59	362	8,22	254	5,80	220	8,95	-34	-13,39%
- от 51 лет и старше	177	3,67	169	3,57	225	5,11	187	4,27	153	11,97	-34	-18,18%
по полу: %												
- мужчин	395	8,20	290	6,13	438	9,95	451	10,31	394	11,55	-57	-12,64%
- женщин	173	3,59	131	2,77	310	7,04	124	2,83	79	7,6	-45	-36,29%
по регионам:												
- Исполнительная дирекция	54	13,99	29	7,80	44	5,88	63	13,32	45	12,10	-18	-28,57%
- «Акмолинские МЭС»	72	12,37	54	9,41	67	8,96	81	14,29	61	10,68	-20	-24,69%
- «Актюбинские МЭС»	20	7,87	16	6,32	26	3,48	32	12,80	19	7,25	-13	-40,63%
- «Алматинские МЭС»	49	10,27	32	6,75	40	5,35	64	13,85	36	7,59	-28	-43,75%
- «Восточные МЭС»	32	10,77	28	9,79	19	2,54	28	9,72	28	9,66	0	0,00%
- «Западные МЭС»	28	12,33	26	11,35	31	4,14	35	14,71	26	10,32	-9	-25,71%
- «Сарбайские МЭС»	28	6,56	29	6,99	49	6,55	55	13,51	40	9,73	-15	-27,27%
- «Северные МЭС»	34	8,72	33	8,85	43	5,75	34	8,92	44	11,55	10	29,41%
- «Центральные МЭС»	36	8,74	22	5,29	36	4,81	49	11,95	34	8,10	-15	-30,61%
- «Южные МЭС»	27	6,19	30	6,98	31	4,14	35	7,97	41	9,49	6	17,14%
- НДЦ СО	10	10,87	3	3,16	6	0,80	6	6,00	10	9,90	4	66,67%
- АО «Энергоинформ»	162	20,20	104	13,33	356	47,59	93	19,66	89	18,54	-4	-4,30%
Текучесть кадров общая, %		7,4		4,7		8,22		8,13		6,51		

Председателя Совета директоров

Количество работников, которые имеют право выйти на пенсию, чел.

| EU15 _/

		Кол-во работников, к	оторые могут выйти на пен 2027 г.г.	сию в период с 2023-	Кол-во работников, к	оторые могут выйти на пеі 2032 г.г.	% работников, которые могут выйти на пенсию		
	_			числе			числе	всего	в период
Подразделение	Всего, чел	всего	АΠ	пп	всего	АΠ	пп	2023-2027 гг.	2023-2032 гг.
Акмолинские МЭС	571	72	1	71	144	3	141	12,61	25,22
Актюбинские МЭС	262	27		27	61	2	59	10,31	23,28
Алматинские МЭС	474	49	3	46	99	10	89	10,34	20,89
Восточные МЭС	290	30	3	27	27	1	26	10,34	9,31
Западные МЭС	252	27	1	26	39	3	36	10,71	15,48
Сарбайские МЭС	411	61	2	59	154	7	147	14,84	37,47
Северные МЭС	381	49	1	48	102	3	99	12,86	26,77
Центральные МЭС	420	65	1	64	115	3	112	15,48	27,38
Южные МЭС	432	58	1	57	120	114	6	13,43	27,78
ндц со	101	6	-	6	12	-	12	5,94	11,88
Исполнительная дирекция	372	25	16	9	58	41	17	6,72	15,59
АО «Энергоинформ»	480	53	1	52	29	2	27	11,04	6,04
Итого	4 446	522	30	492	960	189	771	11,74	21,59

Производственные показатели

| EU1, EU3, EU4, EU28, EU29 /

Установленная производственная мощность, в раз- бивке по первичным источникам энергии и режиму МВ							
регулирования	38 246,05	38 746,05	38 742,90	38 992,9	39 055,90	+63,00	+ 0,16
в том числе:							
- ΠC 1150 κB	9 384,10	9 384,10	9 384,10	9 384,10	9 384,10	-	-
- ΠC 500 κB	17 447,50	17 447,50	17 447,50	17 447,50	17 447,50	-	-
- ΠC 220 κB	11 391,25	11891,25	11 888,10	12 138,1	12 201,10	63,00	0,52
- ΠC 110 κB	-	-	-	-		-	-
- ΠC 35 κB	23,20	23,20	23,20	23,2	23,2	-	-
Длина воздушных и кабельных линий электропередачи в разбивке по режиму регулирования (по цепям)	26 900,91	26 997,92	26 973,23	26 977,22	27 807,51	830,29	3,00
в том числе:							
- 1150 кВ км	1 421,23	1 421,23	1 421,23	1 421,23	1 421,23	-	-
- 500 κB	8 287,98	8 287,98	8 282,26	8 282,26	8 281,93	-0,33	0
- 330 кВ	1 863,28	1863,28	1 863,28	1 863,28	1 863,28	-	-
- 220 кВ км	14 816,35	14 898,86	14 893,06	14 890,22	15 669,58	+779,36	5,23
- 110 кВ	352,84	352,84	352,84	352,84	352,84	-	-
- 35 κB	44,13	44,13	44,13	44,13	44,13	-	-
- ниже 35 кB	115,10	129,61	116,44	123,26	174,463	+51,20	42,00
Количество потребителей электроэнергии (количество договоров) шт	797	861	951	1 141	1629	+488	43,00
Частота перебоев в подаче электроэнергии — SAIFI	0,03	0,07	0,12	0,04	0,07	0,03	75,00
Средняя продолжительность перебоев в подаче электроэнергии — SAIDI	0,01	0,16	0,09	0,06	0,05	-0,01	-16,67
Объемы оказанных услуг							
Передача электроэнергии млрд и	Вт∙ч 43,97	46,16	54,65	58,57	39,24	-19,3	-33,00
Пользование НЭС млрд в	Вт•ч -	-	-	-	35,98	-	-
Техническая диспетчеризация млрд и	Вт∙ч 97,06	98,99	105,04	104,26	106,28	2,0	1,9
Организация балансирования производства-потре- бления электроэнергии млрд н	Вт-ч 188,77	192,86	205,15	203,12	205,41	2,3	1,1

Обращение Председателя Совета директоров Обращение Председателя Правления

Ключевые события за 2023 год

Обзор отрасли

О Компании

Надежность и развитие НЭС Устойчивое развитие

Корпоративное управление



Экономические показатели

201-1, 201-4

Показатель	Ед. изм.	2019	2020*	2021	2022	2023	2023/2022	2023/2022,%
Общая капитализация:	млн тенге	632 163,54	663 590,50	908 336,27	809 916,87	849 254,52	39 337,65	4,86
- собственный капитал	млн тенге	481 838,02	502 556,47	737 136,82	653 565,16	685 719,13	32 153,97	4,92
- заемный капитал	млн тенге	150 325,52	161 034,03	171 199,45	156 351,70	163 535,39	7 183,69	4,59
Средства, полученные от государства	млн тенге	-	-	-	-	0	-	-
Созданная экономическая стоимость:	млн тенге	160 158,80	185 852,94	199 424,10	227 003,95	263 910,63	36 906,68	16,26
- доходы от основной деятельности	млн тенге	154 629,42	179 097,56	186 443,14	217 255,55	252 136,38	34 880,83	16,06
- финансовые доходы	млн тенге	3 581,81	5 480,24	5 368,22	5 726,12	7 576,47	1850,354	32,31
- прочие доходы	млн тенге	1 947,57	1 275,13	7 612,74	4 022,29	4 197,78	175,49	4,36
Распределенная экономическая стоимость:	млн тенге	157 587,49	170 101,47	201 789,23	217 270,65	253 879,87	36 609,22	16,85
- расходы по оплате труда	млн тенге	20 167,09	21 101,73	23 672,49	26 755,43	33 272,86	6 517,43	24,36
- расходы по налогам и сборам в государственный бюджет	млн тенге	17 932,84	21 334,15	14 047,26	18 026,52	21 610,03	3 583,51	19,88
- выплаты поставщикам капитала	млн тенге	40 842,53	43 952,81	53 200,01	30 309,24	47 075,04	16 765,80	55,32
- благотворительная и спонсорская помощь	млн тенге	-	-	-	-	0	-	-
- прочие операционные затраты	млн тенге	78 260,29	77 761,28	99 492,06	136 625,19	148 327,37	11 702,18	8,57
- прочие неоперационные затраты	млн тенге	384,74	5 951,50	11 377,43	5 554,26	3 594,57	-1 959,69	-35,28
Прибыль после налогообложения за год от прекращенной деятельности	млн тенге	6 535,83	4 967,04	13 471,47	-	-	-	-
Экономическая стоимость к распределению	млн тенге	9 107,14	20 718,50	11 106,33	9 733,30	10 030,77	297,47	3,06
Доля руководителей высшего ранга в существенных регионах осуществления деятельности организации, нанятых из числа представителей местного населения	%	83	90,9	90,9	85,7	100	14,3	17

^{*} пересчитано с учетом отчуждения ТОО «РФЦ по ВИЭ»

Соблюдение законодательства и нормативных требований

Ед. изм.	2019	2020	2021	2022	2023
-	0	0	0	0	0
млн тенге	0	0	0	0	0
млн тенге	0	0	0	0	0
млн тенге	0	0	0	0	0
	- млн тенге млн тенге	- 0 млн тенге 0 млн тенге 0	- 0 0 млн тенге 0 0 млн тенге 0 0	- 0 0 0 0 млн тенге 0 0 0 0 млн тенге 0 0 0	- 0 0 0 0 0 млн тенге 0 0 0 0 0 млн тенге 0 0 0 0 0

^{*} Инциденты, в которых работники были уволены или подвергнуты дисциплинарному наказанию за коррупцией, а также судебных дел, касающихся коррупции, в отношении Компании или ее работников в течение 2023 года не было.

АО «КЕGOC» / Годовой отчет / 2023



Экологические показатели





EU12, 302-1, 302-4

Показатель	Ед. изм.	2019	2020*	2021	2022	2023	2022/2023	2022/2023,%
Энергопотребление								
Процент потерь при передаче энергии*	%	6,4	6,0	5,6	4,9	5,0	0,1	2%
Эффект от мероприятий по снижению потерь (энергосбережение)	ГДж	17 222	15 340	15 810	14 155	14 609	454	3%
Удельное энергопотребление	ГДж/тыс. тенге	0,069	0,058	0,060	0,048	0,043	-0,005	-10%
Потребление энергии внутри организации:	ГДж	10 710 622	10 350 517	11 162 799	10 374 628	10 817 816	443 188	4%
- электроэнергия	ГДж	10 502 753	10 068 339	10 951 741	10 169 639	10 620 995	451 356	4%
- теплоэнергия	ГДж	87 399	81 396	87 536	84 843	78 877	-5 966	-7%
Топливо:	ГДж	120 470	114 065	123 521	120 146	117 945	-2 201	-2%
- бензин моторный	ГДж	53 935	44 768	41 681	40 918,42	39 368	-1 550	-4%
- дизельное топливо	ГДж	62 911	65 250	77 941	75 481,13	75 206	-275	0%
- газ природный	ГДж	3 314	3 911	3 749	3 237,41	3 066	-171	-5%
- газ сжиженный	ГДж	310	135	150	508,78	304	-204	-40%

О Компании

^{*} Технические потери от отпуска электроэнергии в сеть при ее передаче.

Показатели охраны труда

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
Частота зарегистрированных производственных травм	0	0	0,03	0	0
По регионам:					
Исполнительная дирекция	0	0	0	0	0
«Акмолинские МЭС»	0	0	0	0	0
«Актюбинские МЭС»	0	0	0,45	0	0
«Алматинские МЭС»	0	0	0	0	0
«Восточные МЭС»	0	0	0	0	0
«Западные МЭС»	0	0	0	0	0
«Сарбайские МЭС»	0	0	0	0	0
«Северные МЭС»	0	0	0	0	0
«Центральные МЭС»	0	0	0	0	0
«Южные МЭС»	0	0	0	0	0
ндц со	0	0	0	0	0
Частота тяжелых травм (исключая смертельные случаи)	0	0	0,03	0,05	0,03
По регионам:					
Исполнительная дирекция	0	0	0	0	0
«Акмолинские МЭС»	0	0	0	0	0
«Актюбинские МЭС»	0	0	0,45	0	0
«Алматинские МЭС»	0	0	0	0	0
«Восточные МЭС»	0	0	0	0,41	0
«Западные МЭС»	0	0	0	0	0
«Сарбайские МЭС»	0	0	0	0	0
«Северные МЭС»	0	0	0	0	0,3
«Центральные МЭС»	0	0	0	0	0
«Южные МЭС»	0	0	0	0,27	0
ндцсо	0	0	0	0	0
Количество тяжелых травм (исключая смертельные случаи)	0	0	0	2	1
Частота смертельных случаев	-	0	0	0,02	0

Показатель	2019	2020	2021	2022	2023
По регионам:				'	
Исполнительная дирекция	0	0	0	0	0
«Акмолинские МЭС»	0	0	0	0	0
«Актюбинские МЭС»	0	0	0,45	0	0
«Алматинские МЭС»	0	0	0	0	0
«Восточные МЭС»	0	0	0	0,41	0
«Западные МЭС»	0	0	0	0	0
«Сарбайские МЭС»	0	0	0	0	0
«Северные МЭС»	0	0	0	0	0
«Центральные МЭС»	0	0	0	0	0
«Южные МЭС»	0	0	0	0	0
ндц со	0	0	0	0	0
Количество смертельных исходов	0	0	0	1	0
Обучения, тренировки и учения в области ГО и ЧС:					
Республиканские командно-штабные учения	2	2	2	-	3
Штабные тренировки	12	4	2	-	7
Объектовые тренировки	4	2	2	20	15
Тактико-специальные учения с формированиями гражданской обо- роны	1	2	3	21	6
Сейсмотренировки	15	4	4	11	14
Обучение на республиканских, областных курсах по ГО и ЧС	14	32	36	11	23

^{*} Показатель рассчитан, основываясь на 200 000 отработанных часах, и показывает количество производственных травм на 100 работников, занятых полный рабочий день, за год.