

Приложение 2. Индикаторы



Кадровый потенциал

102-7 | 404-1

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019	2020/2019, %
Кадровые показатели						
Списочная численность работников	чел.	4 797	4 819	4 371	-448	-9,3
в том числе:						
Мужчин	чел.	3 499 (72,9%)	3 502 (72,7%)	3 465 (73,2%)	-37	-1,1
Женщин	чел.	1 298 (27,1%)	1 317 (27,3%)	1 266 (26,8%)	-51	-3,9
Рейтинг социальной стабильности	%	85	90	91	1	1,1
Индекс вовлеченности персонала	%	69	74	90	16	21,6
Развитие и обучение						
Среднегодовое количество часов обучения на одного работника	часов	37,9	25,2	23,0	-2,2	-8,7
в том числе:						
Мужчин	часов	39,8	25,9	22,7	-3,2	-12,4
Женщин	часов	41,7	21,3	26,3	5	23,5
АУП	часов	48,0	18,9	23,7	4,8	25,4
ПП	часов	36,2	26,3	22,9	-3,4	-12,9

**ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ
С РАЗБИВКОЙ ПО ДОГОВОРУ О НАЙМЕ И ПОЛУ, ЧЕЛ.
НА 31.12.2020**

102-8

Подразделение	Работающие полный рабочий день, чел.			Занятые вахтовым методом работы, чел.			Работающие неполный рабочий день, чел.			Итого
	Всего	в том числе:		Всего	в том числе:		Всего	в том числе:		
		муж.	жен.		муж.	жен.		муж.	жен.	
«Акмолинские МЭС»	571	462	109				3	3		574
«Актюбинские МЭС»	253	202	51							253
«Алматинские МЭС»	469	390	79	5	5					474
«Восточные МЭС»	285	228	57				1	1		286
«Западные МЭС»	190	142	48	39	39					229
«Сарбайские МЭС»	414	343	71				1	1		415
«Северные МЭС»	372	283	89				1	1		373
«Центральные МЭС»	411	331	80	5	5					416
«Южные МЭС»	426	358	68				4	3	1	430
НДЦ СО	95	56	39							95
Исполнительная дирекция	371	185	186				1	1		372
АО «Энергоинформ»	774	406	368	6	2	4				780
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	34	18	16							34
Всего	4 665	3 404	1 261	55	51	4	11	10	1	4 731

**ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ
С РАЗБИВКОЙ ПО ТИПУ ЗАНЯТОСТИ И ПОЛУ, ЧЕЛ.
НА 31.12.2020**

102-8

Подразделение	Постоянные работники, чел.			Временные работники*, чел.			Итого
	Всего	в том числе:		Всего	в том числе:		
		муж.	жен.		муж.	жен.	
«Акмолинские МЭС»	554	456	98	20	9	11	574
«Актюбинские МЭС»	249	202	47	4		4	253
«Алматинские МЭС»	462	391	71	12	4	8	474
«Восточные МЭС»	280	228	52	6	1	5	286
«Западные МЭС»	226	180	46	3	1	2	229
«Сарбайские МЭС»	415	344	71				415
«Северные МЭС»	370	284	86	3		3	373
«Центральные МЭС»	415	335	80	1	1		416
«Южные МЭС»	423	358	65	7	3	4	430
НДЦ СО	95	56	39				95
Исполнительная дирекция	367	185	182	5	1	4	372
АО «Энергоинформ»	760	403	357	20	5	15	780
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	34	18	16				34
Итого	4 650	3 440	1 210	81	25	56	4 731

* Под временными работниками подразумеваются работники, принятые в Компанию на временно свободные вакантные должности (кроме внутренних перемещений).

**ОБЩАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОЧЕЙ СИЛЫ
С РАЗБИВКОЙ ПО РЕГИОНАМ И ПОЛУ, ЧЕЛ.
НА 31.12.2020**

102-8

Всего работающих	из них:	
	Мужчин	Женщин
«Акмолинские МЭС»	465	109
«Актюбинские МЭС»	202	51
«Алматинские МЭС»	395	79
«Восточные МЭС»	229	57
«Западные МЭС»	181	48
«Сарбайские МЭС»	344	71
«Северные МЭС»	284	89
«Центральные МЭС»	336	80
«Южные МЭС»	361	69
НДЦ СО	56	39
Исполнительная дирекция	186	186
АО «Энергоинформ»	408	372
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	18	16
Итого	3 465	1 266

СТРУКТУРА ТЕКУЧЕСТИ ПЕРСОНАЛА, ЧЕЛ.

401-1

Наименование филиала	Состояло на 01.01.2020 г.			Состоит на 31.12.2020 г.			Текущность за период: 01.01.2020 – 31.12.2020		
	Всего	в том числе:		Всего	в том числе:		Всего	в том числе:	
		муж.	жен.		муж.	жен.		муж.	жен.
Исполнительная дирекция	386	194	192	372	186	186	2,91	3,68	2,12
НДЦ СО	92	53	39	95	56	39	2,13	3,67	-
«Акмолинские МЭС»	582	472	110	574	465	109	3,97	3,63	5,48
«Актюбинские МЭС»	254	204	50	253	202	51	3,53	3,94	1,98
«Алматинские МЭС»	477	394	83	474	395	79	4,20	3,80	6,17
«Восточные МЭС»	297	235	62	286	229	57	5,82	5,17	8,40
«Западные МЭС»	227	178	49	229	181	48	8,48	9,47	4,12
«Сарбайские МЭС»	427	350	77	415	344	71	2,85	2,02	6,76
«Северные МЭС»	390	288	102	373	284	89	4,70	3,15	9,42
«Центральные МЭС»	412	331	81	416	336	80	2,17	1,80	3,73
«Южные МЭС»	436	362	74	430	361	69	1,84	1,94	1,40
АО «Энергоинформ»	802	421	381	780	408	372	8,61	9,92	7,15
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	37	20	17	34	18	16	28,17	36,84	18,18
Итого	4 819	3 502	1 317	4 731	3 465	1 266	4,71	4,42	5,50

* Показатель текучести рассчитан по методике АО «Самрук-Қазына», согласно которой в расчет принимается только количество работников, уволенных по собственному желанию. При расчете текучести не учитываются работники: уволенные в пределах Группы компаний АО «Самрук-Қазына» по обстоятельствам, не зависящим от воли сторон, по инициативе работодателя, по истечении срока трудового договора, при сокращении численности, прекращении трудового договора, расторжении трудового договора в связи с переходом работника на выборную работу (должность) или назначением его на должность.

КОЛИЧЕСТВО НАНЯТЫХ РАБОТНИКОВ И ПОКИНУВШИХ КОМПАНИЮ РАБОТНИКОВ, ЧЕЛ.

401-1

Показатель	2018		2019		2020		2020/2019	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Общее количество нанятых работников всего	523	10,9	590	12,24	343	7,25	-247	-41,9
по возрасту:								
до 30 лет	256	5,34	261	5,42	140	2,96	-121	-46,4
от 31 до 50 лет	226	4,71	250	5,19	168	3,55	-82	-32,8
от 51 лет и старше	41	0,85	79	1,64	35	0,74	-44	-55,7
по полу:								
Мужчин	361	7,53	404	8,38	263	5,56	-141	-34,9
Женщин	162	3,38	186	3,86	80	1,69	-106	-57,0
по регионам:								
Исполнительная дирекция	52	1,08	59	15,28	15	4,03	-44	-74,6
«Акмолинские МЭС»	61	1,27	83	14,26	46	8,01	-37	-44,6
«Актюбинские МЭС»	20	0,42	21	8,27	15	5,93	-6	-28,6
«Алматинские МЭС»	63	1,31	49	10,27	29	6,12	-20	-40,8
«Восточные МЭС»	42	0,88	30	10,10	17	5,94	-13	-43,3
«Западные МЭС»	31	0,65	31	13,66	28	12,23	-3	-9,7
«Сарбайские МЭС»	25	0,52	35	8,20	17	4,10	-18	-51,4
«Северные МЭС»	32	0,67	36	9,23	16	4,29	-20	-55,6
«Центральные МЭС»	49	1,02	27	6,55	26	6,25	-1	-3,7
«Южные МЭС»	19	0,4	29	6,65	24	5,58	-5	-17,2
НДЦ СО	8	0,17	10	10,87	6	6,32	-4	-40,0
АО «Энергоинформ»	109	2,27	153	19,08	92	11,79	-61	-39,9
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	12	0,25	27	72,97	12	35,29	-15	-55,6

**КОЛИЧЕСТВО НАНЯТЫХ РАБОТНИКОВ
И ПОКИНУВШИХ КОМПАНИЮ РАБОТНИКОВ, ЧЕЛ.** (продолжение)

401-1

Показатель	2018		2019		2020		2020/2019	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Общее количество покинувших работников, всего	457	9,53	568	11,79	421	8,90	-147	-25,9
по возрасту:								
до 30 лет	111	2,31	168	3,49	82	1,73	-86	-51,2
от 31 до 50 лет	203	4,23	223	4,63	170	3,59	-53	-23,8
от 51 лет и старше	143	2,98	177	3,67	169	3,57	-8	-4,5
по полу:								
Мужчин	326	6,8	395	8,20	290	6,13	-105	-26,6
Женщин	131	2,73	173	3,59	131	2,77	-42	-24,3
по регионам:								
Исполнительная дирекция	44	0,92	54	13,99	29	7,80	-25	-46,3
«Акмолинские МЭС»	62	1,29	72	12,37	54	9,41	-18	-25,0
«Актюбинские МЭС»	20	0,42	20	7,87	16	6,32	-4	-20,0
«Алматинские МЭС»	46	0,96	49	10,27	32	6,75	-17	-34,7
«Восточные МЭС»	28	0,58	32	10,77	28	9,79	-4	-12,5
«Западные МЭС»	29	0,6	28	12,33	26	11,35	-2	-7,1
«Сарбайские МЭС»	29	0,6	28	6,56	29	6,99	1	3,6
«Северные МЭС»	31	0,65	34	8,72	33	8,85	-1	-2,9
«Центральные МЭС»	36	0,75	36	8,74	22	5,29	-14	-38,9
«Южные МЭС»	14	0,29	27	6,19	30	6,98	3	11,1
НДЦ СО	8	0,17	10	10,87	3	3,16	-7	-70,0
АО «Энергоинформ»	104	2,17	162	20,20	104	13,33	-58	-35,8
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	6	0,13	16	43,24	15	44,12	-1	-6,3
Текущая текучесть кадров общая, %	-	5,2	-	7,4	-	4,7	-	-

КОЛИЧЕСТВО РАБОТНИКОВ, КОТОРЫЕ ИМЕЮТ ПРАВО ВЫЙТИ НА ПЕНСИЮ, ЧЕЛ.

EU15

Подразделение	Всего, чел.	Кол-во работников, кото- рые могут выйти на пенсию в период с 2021 – 2025 гг.			Кол-во работников, кото- рые могут выйти на пенсию в период с 2021 – 2030 гг.			% работников, которые могут выйти на пенсию	
		Всего	в том числе:		Всего	в том числе:		в период	
			АП	ПП		АП	ПП	2021 – 2025 гг.	2021 – 2030 гг.
«Акмолинские МЭС»	574	22	1	21	25	3	22	3,83	4,36
«Актюбинские МЭС»	253	28	2	26	57	5	52	11,07	22,53
«Алматинские МЭС»	474	58	5	53	103	6	97	12,24	21,73
«Восточные МЭС»	286	31	5	26	59	7	52	10,84	20,63
«Западные МЭС»	229	12		12	21	1	20	5,24	9,17
«Сарбайские МЭС»	415	51	1	50	126	4	122	12,29	30,36
«Северные МЭС»	373	56	1	55	105	2	103	15,01	28,15
«Центральные МЭС»	416	93	5	88	136	7	129	22,36	32,69
«Южные МЭС»	430	70	2	68	125	3	122	16,28	29,07
НДЦ СО	95	3		3	6		6	3,16	6,32
Исполнительная дирекция	372	14	14		44	44		3,76	11,83
АО «Энергоинформ»	780	78	3	75	180	3	177	10,00	23,08
ТОО «РФЦ по ВИЭ»	34	1	1		2	2		2,94	5,88
Итого	4 731	517	40	477	989	87	902	10,93	20,90



Производственные показатели

EU1 EU3 EU4 EU28 EU29 102-7

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019	2020/2019, %
Производственные показатели						
Установленная производственная мощность, в разбивке по первичным источникам энергии и режиму регулирования	МВА	36 660,05	38 246,05	38 746,05	500,00	1,3
в том числе:						
ПС 1 150 кВ	МВА	9 384,10	9 384,10	9 384,10	0	0,0
ПС 500 кВ	МВА	16 111,50	17 447,5	17 447,5	0	0,0
ПС 220 кВ	МВА	11 136,25	11 391,25	11 891,25	500,00	4,4
ПС 110 кВ	МВА	5,00	-	-	-	0,0
ПС 35 кВ	МВА	23,20	23,20	23,20	0	0,0
Длина воздушных и кабельных линий электропередач в разбивке по режиму регулирования (по цепям)	км	26 775,27	26 900,91	26 997,92	97,01	0,4
в том числе:						
1 150 кВ	км	1 421,23	1 421,23	1 421,23	0	0,0
500 кВ	км	8 287,98	8 287,98	8 287,98	0	0,0
330 кВ	км	1 864,09	1 863,28	1 863,28	0	0,0
220 кВ	км	14 693,99	14 816,35	14 898,86	82,51	0,6
110 кВ	км	352,84	352,84	352,84	0	0,0
35 кВ	км	44,13	44,13	44,13	0	0,0
ниже 35 кВ	км	111,01	115,10	129,61	14,51	12,6

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019	2020/2019, %
Количество потребителей электроэнергии (количество договоров)	шт.	656	797	861	+64	8,0
Частота перебоев в подаче электроэнергии – SAIFI		0,03	0,03	0,07	+0,04	133,3
Средняя продолжительность перебоев в подаче электроэнергии – SAIDI	часов	0,18	0,01	0,16	+0,15	1 500
Потери системных минут – SML	минут	1,11	1,52	5,21	+3,69	242,8
Процент времени работы системы без сбоев – процент WWP	%	98,78	99,64	98,63	-1,01	-1,0
Объемы оказанных услуг						
Передача электроэнергии	млрд кВт·ч	42,71	43,97	46,16	+2,19	+5,0
Техническая диспетчеризация	млрд кВт·ч	97,65	97,06	98,99	+1,93	+2,0
Организация балансирования производства-потребления электроэнергии	млрд кВт·ч	183,36	188,77	192,86	+4,09	+2,2

Экономические показатели

201-1 | 201-4

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019	2020/2019, %
Экономические показатели						
Общая капитализация	млн тенге	634 752,89	632 163,54	663 590,50	31 426,96	5,0
собственный капитал	млн тенге	472 693,80	481 838,02	502 556,47	20 718,45	4,3
заемный капитал	млн тенге	162 059,09	150 325,52	161 034,03	10 708,51	7,1
Средства, полученные от государства	млн тенге	-	-	-	-	-
Созданная экономическая стоимость	млн тенге	185 017,94	269 329,57	353 765,98	84 436,41	31,4
доходы от основной деятельности	млн тенге	175 797,39	263 162,07	350 659,55	87 497,48	33,2
финансовые доходы	млн тенге	4 951,34	4 171,53	7 146,01	2 974,48	71,3
прочие доходы	млн тенге	4 269,22	1 995,96	-4 039,58	-6 035,54	-302,4
Распределенная экономическая стоимость	млн тенге	176 346,50	260 222,43	339 846,50	79 624,07	30,6
расходы по оплате труда	млн тенге	21 048,03	22 699,12	23 586,87	887,75	3,9
расходы по налогам и сборам в государственный бюджет	млн тенге	18 553,89	19 110,84	21 591,02	2 480,18	13,0
выплаты поставщикам капитала	млн тенге	35 233,94	40 842,53	50 751,77	9 909,24	24,3
благотворительная и спонсорская помощь	млн тенге	-	-	-	-	-
прочие операционные затраты	млн тенге	92 442,60	177 185,20	242 835,79	65 650,59	37,1
прочие неоперационные затраты	млн тенге	9 068,04	384,74	1 081,05	696,31	181,0
Экономическая стоимость к распределению	млн тенге	8 671,44	9 107,14	13 919,48	4 812,34	52,8
Доля руководителей высшего ранга в существенных регионах осуществления деятельности организации, нанятых из числа представителей местного населения	%	69	83	90,9	7,9	-

Соблюдение законодательства и нормативных требований

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020
Подтвержденные случаи коррупции и предпринятые действия*	-	0	0	0
Денежная сумма существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований в социально-экономической сфере	млн тенге	0	0	0
из них:				
Денежное выражение существенных штрафов, наложенных за несоблюдение законодательства и нормативных требований, касающихся предоставления и использования продукции и услуг	млн тенге	0	0	0
Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	млн тенге	0	0	0

* Инцидентов, в которых работники были уволены или подвергнуты дисциплинарному наказанию за коррупцию, прекращены контракты с деловыми партнерами из-за нарушений, связанных с коррупцией, а также судебных дел, касающихся коррупции, в отношении Компании или ее работников в течение 2020 года не было.



Экологические показатели

EU12 302-1 302-4

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019	2020/2019, %
Энергопотребление						
Процент потерь при передаче и распределении энергии*	%	6,3	6,4	6,0	-0,4	-6,3
Эффект от мероприятий по снижению потерь (энергосбережение)	ГДж	16 560	17 222	15 340	-1 882	-10,9
Потребление энергии внутри организации	ГДж	10 780 276	10 710 622	10 350 517	-360 105	-3,4
в том числе:						
электроэнергия	ГДж	10 570 491	10 502 753	10 068 339	-434 414	-4,1
теплоэнергия	ГДж	90 375	87 399	81 396	-6 003	-6,9
топливо	ГДж	119 410	120 470	114 065	-6 405	-5,3
в том числе:						
бензин моторный	ГДж	53 680	53 935	44 767,94	-9 167,06	-17,0
дизельное топливо	ГДж	61 712	62 911	65 250,37	2 339,37	3,7
газ природный	ГДж	3 716	3 314	3 911,25	597,25	18,0
газ сжиженный	ГДж	302	310	135,30	-174,7	-56,4

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019	2020/2019, %
Выбросы						
Валовые выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников	тонн	11,41	9,45	9,34	-0,11	-1,2
Объемы выбросов парниковых газов от стационарных источников АО «КЕГОС»	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	143,085	137,913	154,47	16,56	12,0
в том числе:						
CO ₂	тонн	125,451	137,860	154,40	16,54	12,0
CH ₄	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	0,0019	0,0018	0,0022	0,0004	22,2
N ₂ O	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	0,0575	0,05161	0,06542	0,01381	26,8

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

Показатели охраны труда

403-9 EU DMA

Показатель	2018	2019	2020
Показатели безопасности труда и охраны здоровья			
Коэффициент производственного травматизма	0,07	0	0
По регионам:			
Исполнительная дирекция	0	0	0
«Акмолинские МЭС»	0,20	0	0
«Актюбинские МЭС»	0,45	0	0
«Алматинские МЭС»	0	0	0
«Восточные МЭС»	0	0	0
«Западные МЭС»	0	0	0
«Сарбайские МЭС»	0	0	0
«Северные МЭС»	0	0	0
«Центральные МЭС»	0	0	0
«Южные МЭС»	0	0	0
НДЦ СО	0	0	0
Коэффициент профессиональных заболеваний	0	0	0
Коэффициент потерянных дней	0	0	0
Количество смертельных исходов	1*	0	0
Обучения, тренировки и учения в области ГОиЧС			
Республиканские командно-штабные тренировки	4	2	2
Штабные тренировки	11	12	4
Объектовые тренировки	11	4	2
Тактико-специальные учения с формированиями гражданской обороны	11	1	2
Сейсмотренировки	16	15	4
Обучение на республиканских, областных курсах по ГО и ЧС	42	14	32

* в 2018 году произошел 1 несчастный случай со смертельным исходом в филиале «Акмолинские МЭС».