

Ключевые показатели деятельности 2021-2023 гг.

Социальные показатели

GRI 2-7, 405-1, GRI 12: Coal Sector: 12.19.6

Численность сотрудников, чел.

Показатель	2021	2022	2023
Списочная численность персонала	17 645	17 650	17 892
Общая численность персонала	17 849	18 834	18 007
Мужчины	13 061	13 053	13 273
Женщины	4 584	4 597	4 619

Общая численность сотрудников с разбивкой по должности и полу, чел.

Показатель	2022		2023	
	мужчин	женщин	мужчин	женщин
Топ-менеджеры	40	5	58	7
Руководители	239	84	1 892	477
Специалисты	718	269	1 260	1 788
Работники	12 056	4 239	10 063	2 347

Общая численность сотрудников по возрасту и полу, чел.

Показатель	2022		2023	
	мужчин	женщин	мужчин	женщин
До 30 лет	1 912	672	2 022	501
От 30 до 50 лет	7 236	2 542	7 178	2 752
Свыше 50 лет	3 905	1 383	4 073	1 366

Занятость работников в разбивке по полу и региону на 2023 год, чел.

Показатель	Полная занятость		Частичная занятость	
	мужчин	женщин	мужчин	женщин
Юг	5 944	2 026	-	5
Центр	-	-	-	-
Восток	2	6	-	-
Север	7 325	2 582	1	-

Общая численность сотрудников с разбивкой по полу и региону, чел.

Показатель	2022		2023	
	мужчин	женщин	мужчин	женщин
Юг	5 871	1 985	5 915	2 026
Центр	156	110	168	111
Восток	4	6	2	6
Север	7 022	2 496	7 188	2 476

Численность постоянных и временных работников с разбивкой по полу и региону, чел.³⁵

Показатель	2022		2023	
	мужчин	женщин	мужчин	женщин
Центр				
Численность постоянных работников	151	100	130	100
Численность временных работников	5	10	6	3
Восток				
Численность постоянных работников	4	6	2	6
Численность временных работников	-	-	-	-
Север				
Численность постоянных работников	6 889	2 215	7 140	2 329
Численность временных работников	138	283	51	150
Юг				
Численность постоянных работников	5 834	1 867	5 880	1 876
Численность временных работников	30	118	64	155

Численность работников с полной и неполной занятостью с разбивкой по полу и региону, чел.³⁶

Показатель	2023	
	мужчин	женщин
Центр		
Численность работников с полной занятостью	135	103
Численность работников с неполной занятостью	1	0
Восток		
Численность работников с полной занятостью	2	6
Численность работников с неполной занятостью	0	0
Север		
Численность работников с полной занятостью	7 190	2 479
Численность работников с неполной занятостью	1	0
Юг		
Численность работников с полной занятостью	5 944	2 026
Численность работников с неполной занятостью	0	0

³⁵ В периметр консолидации в 2023 году включены ДЗО: ТОО «Богатырь-Комир», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «ПВЭС», ТОО «Samruk-Green Energy», АО «АлЭС», АО «АЖК», АО «МГЭС», АО «Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «АлматыЭнергоСбыт», АО «Шардаринская ГЭС», ТОО «Ereymenau Wind Power», ТОО «Energy Solutions Center», АО «Бухтарминская ГЭС, ПК «Qazaq Green Power».

³⁶ В периметр консолидации в 2023 году включены ДЗО: ТОО «Богатырь-Комир», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «ПВЭС», ТОО «Samruk-Green Energy», АО «АлЭС», АО «АЖК», АО «МГЭС», АО «Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «АлматыЭнергоСбыт», АО «Шардаринская ГЭС», ТОО «Ereymenau Wind Power», ТОО «Energy Solutions Center», АО «Бухтарминская ГЭС, ПК «Qazaq Green Power».

GRI 401-1, GRI 12: Coal Sector: 12.15.2

Количество вновь нанятых сотрудников с разбивкой по полу и региону³⁷, чел.

Регион	2023							
	Топ-менеджеры		Руководители		Специалисты		Работники	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Алматы	5		49	17	75	93	741	184
Астана	12	1	20	5	11	2	23	25
Северный Казахстан	9	2	56	3	83	147	1 032	215
Южный Казахстан	1	-	-	-	3	-	3	1
Восточный Казахстан	-	-	-	-	-	-	-	-
Централь- ный Казахстан	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный Казахстан	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	27	3	125	25	172	242	1 799	425

Количество вновь нанятых сотрудников с разбивкой по полу и возрасту, чел.

Показатель	Топ-менеджеры		Руководители		Специалисты		Работники	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
До 30 лет	0	0	6	0	51	81	733	126
От 30 до 50 лет	22	0	94	21	104	128	832	178
Свыше 50 лет	5	3	26	4	17	33	233	121

Количество уволенных сотрудников с разбивкой по полу и региону, чел.

Регион	2023							
	Топ-менеджеры		Руководители		Специалисты		Работники	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Алматы	10	-	86	29	87	58	491	79
Астана	9	-	20	6	6	3	21	23
Северный Казахстан	10	1	81	12	93	147	826	230
Южный Казахстан	2	-	13	2	25	17	127	34
Восточный Казахстан	-	-	-	-	2	-	-	-
Централь- ный Казахстан	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный Казахстан	-	-	-	-	-	-	-	-
ВСЕГО	31	1	200	49	213	225	1 465	366

³⁷ В периметр консолидации в 2023 году включены ДЗО: ТОО «Богатырь-Комир», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «ПВЭС», АО «АлЭС», АО «АЖК», АО «МГЭС», АО «Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «АлматыЭнергоСбыт», АО «Шардаринская ГЭС», ТОО «Energy Solutions Center».

Количество уволенных сотрудников с разбивкой по полу и возрасту, чел.

Показатель	Топ-менеджеры		Руководители		Специалисты		Работники	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
До 30 лет	0	0	8	0	57	55	384	72
От 30 до 50 лет	23	0	120	31	115	123	636	158
Свыше 50 лет	8	1	75	15	39	49	444	137

GRI 401-3, GRI 12: Coal Sector: 12.15.4, 12.19.4

Ключевые показатели по отпуску по уходу за ребенком, чел.³⁸

Показатель	2021	2022	2023
Общее количество сотрудников, имевших право на отпуск по уходу за ребенком	17 645	17 650	17 892
Мужчины	13 061	13 053	13 273
Женщины	4 584	4 597	4 619
Общее количество сотрудников, которые воспользовались отпуском по уходу за ребенком	310	329	354
Мужчины	20	29	16
Женщины	290	300	338
Общее количество сотрудников, которые вернулись на работу в отчетном периоде после окончания отпуска по уходу за ребенком	146	144	132
Мужчины	9	10	11
Женщины	137	134	121
Общее число работников, вернувшихся из отпуска по уходу за ребенком в предыдущий отчетный период (2022 г.)	187	203	54
Мужчины	9	12	10
Женщины	178	191	34
Общее количество сотрудников, которые вернулись на работу после окончания отпуска по уходу за ребенком (в 2022 году) и были все еще трудоустроены через 12 месяцев после возвращения на работу	183	189	134
Мужчины	8	11	7
Женщины	175	178	127
Коэффициент возвращения на работу, %	47	44	2
Мужчины	45	34	2
Женщины	47	45	3
Коэффициент удержания, %	97	93	1
Мужчины	89	92	1
Женщины	98	93	1

³⁸ В периметр консолидации в 2023 году включены ДЗО: ТОО «Богатырь-Комир», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «ПВЭС», ТОО «SamrukGreenEnergy», АО «АлЭС», АО «АЖК», АО «МГЭС», АО «Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «АлматыЭнергоСбыт», АО «Шардаринская ГЭС», ТОО «Ereymentau Wind Power», ТОО «Energy Solutions Center», АО «Бухтарминская ГЭС, ПК «Qazaq Green Power».

GRI 404-1

Среднее количество часов обучения в год на одного сотрудника по полу и по категории, 2023 год³⁹

Показатель	Высший менеджмент		АУП		Производственный персонал		Обслуживающий персонал	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Общее количество часов обучения сотрудников в год по каждой категории и полу	2 298	153	20 945	48 906	742 327	180 944	2 426	7 356
Общее количество сотрудников по каждой категории и полу (среднесписочная численность)	36	7	360	863	12 495	3 599	166	113
Среднее количество часов обучения на одного сотрудника по каждой категории и полу	63,8	21,8	58,2	56,7	59,3	50,3	14,6	65,1

GRI 2-21

Соотношение заработной платы наиболее оплачиваемого сотрудника к остальным⁴⁰

Показатель	2021	2022	2023	
Прирост среднегодового вознаграждения сотрудников Компании	%	От 5%-32%	10%	20%
Соотношение совокупного годового вознаграждения самого высокооплачиваемого сотрудника Компании к среднему годовому вознаграждению остальных сотрудников	ratio	270%	285%	285%

GRI 202-1, GRI 12: Coal Sector: 12.19.2

Отношение стандартной заработной платы начального уровня сотрудников разного пола к установленной минимальной заработной плате

Показатель	2021	2022	2023	
Мужчины	ratio	343%	310%	367%
Женщины	ratio	296%	283%	354%

GRI 405-1, GRI 12: Coal Sector: 12.19.6

Численность работников с ограниченными возможностями здоровья

Регион	АУП		ПП		Всего		Итого
Центр	-	-	-	-	-	-	
Восток	-	-	-	-	-	-	-
Север	2	6	72	11	74	17	91
Юг	3	5	103	25	106	30	136
Итого					180	47	227

³⁹ В периметр консолидации в 2023 году включены ДЗО: ТОО «Богатырь-Комир», ТОО «Экибастузская ГРЭС-1», ТОО «ПВЭС», ТОО «SamrukGreenEnergy», АО «АлЭС», АО «АЖК», АО «МГЭС», АО «Экибастузская ГРЭС-2», ТОО «АлматыЭнергоСбыт», АО «Шардаринская ГЭС», ТОО «Energy Solutions Center», АО «Бухтарминская ГЭС».

⁴⁰ В периметр консолидации в 2023 году включены ДЗО: АО «АлЭС», АО «АЖК», АО «МГЭС», АО «Экибастузская ГРЭС-2», АО «Шардаринская ГЭС».

Состав руководящих органов в разбивке по полу, 2023⁴⁰, чел.

Категория	Мужчины	Женщины
Топ менеджеры	581	887
До 30 лет	61	115
30-50 лет	265	605
Старше 50 лет	97	167
Руководители	1 892	478
До 30 лет	-	1
30-50 лет	1 172	319
Старше 50 лет	626	147

Охрана труда**Финансирование мероприятий по обеспечению ОТ и ПБ, тыс. тенге**

Виды финансирования	2021	2022	2023
Сумма запланированных денежных средств для обеспечения требований в области производственной безопасности, в том числе:	5 179 481	4 822 169	3 559 017
охрана труда	2 029 462	2 109 105	2 543 422
пожарная безопасность	947 816	570 483,0	190 082
промышленная безопасность	1 399 049,5	1 115 322,9	42 208
обучение	229 571	137 993	82 036
другое (указать)	274 820,1	537 909,7	701 269
Сумма затраченных денежных средств для обеспечения требований в области производственной безопасности, в том числе:	4 335 822	3 788 509	2 995 369
охрана труда	1 530 886	1 673 061	2 156 697
пожарная безопасность	917 675	464 992	108 258
промышленная безопасность	1 370 120,7	1 074 124,2	37 139
обучение	167 031	163 437	70 092
другое (указать)	133 748,1	161 760,2	622 903

Экологические показатели**Инвестиции в охрану окружающей среды, млрд тенге**

Статья расходов	2021	2022	2023
Обращение с отходами и ликвидация экологического ущерба	7,182	5,220	19,794
Защита и реабилитация земель, поверхностных и подземных вод, очистка сточных вод	0,810	0,452	0,463
Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	0,981	1,365	3,050
Благоустройство и озеленение территорий	0,095	0,058	0,115
Обучение и повышение квалификации персонала	0,002	0,002	0,002
Разработка документов	0,011	0,011	0,019
Иные направления деятельности в сфере охраны окружающей среды (анализ воды и воздуха)	0,007	0,008	0,009
Итого	9,088	7,117	24,433

**Выплаты эмиссий (налогов) и обязательных платежей
 в сфере охраны окружающей среды, млрд тенге**

Платежи	2021	2022	2023
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	5,963	6,197	6,992
Плата за пользование водными объектами (водный налог)	0,112	0,127	0,093
Плата за сбросы загрязняющих веществ	0,010	0,010	0,011
Плата за размещение отходов в природной среде	1,461	1,265	1,470
Итого	7,546	7,599	8,566

GRI 305-7, GRI 12: Coal Sector: 12.4.2
Объем выбросов загрязняющих веществ, тонн

Загрязняющие вещества	2022	2023
NOx	80 147,35	77 745,6
Sox	223 331,13	221 132,5
Твердые частицы	48 063,65	49 234,9
CO	6 217,23	6 520,5
Летучие органические соединения (ЛОС)	313,382	274,5
Прочие газообразные вещества	6,326	14,193
Стойкие органические загрязнители (СОЗ)	0	0
Итого	358 079,07	354 922,3

GRI 303-3, GRI 12: Coal Sector: 12.7.4, 12.7.6
Общий объем забираемой воды АО «Самрук-Энерго», мегалитры

Объем забираемой воды по источникам	2021	2022 ^{41, 42}	2023	Регионы с дефицитом воды
из поверхностных водных объектов (всего)	19 928 305	22 458 542	23 521 126,6	нет
пресная вода (≤1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	19 928 305	22 458 542	23 521 126,6	нет
другая вода (>1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	нет
из подземных источников (всего)	5 390	6 527	5 703,8	нет
пресная вода (≤1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	5 390	6 527	5 703,8	нет
другая вода (>1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	нет
морская вода (всего)	0	0	0	нет
пластовая вода (всего)	0	0	0	нет
из муниципальных систем водоснабжения	39 897	39 369	39 915,6	нет
пресная вода (≤1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	39 897	39 369	39 915,6	нет
другая вода (>1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	нет
вода сторонних организаций	0	132	233,4	нет
пресная вода (≤1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	132	233,4	нет
другая вода (>1,000 мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	нет

⁴¹ При раскрытии информации Компания ведет работу над повышением полноты раскрываемой информации и расширением сфер отчетности, с целью получения высоких позиций в ESG-рейтинге, поэтому с 2022 года, в годовом отчете, АО «Самрук-Энерго» раскрывает водозабор Каскада ГЭС и Капшагайской ГЭС, а также был произведен перерасчет показателей 2020 и 2021 гг. с учетом этих ГЭС.

⁴² Компанией был произведен перерасчет данных о водозаборе водных ресурсов Каскада ГЭС за 2021 и 2022 годы.

Объем забираемой воды по источникам	2021	2022 ^{41, 42}	2023	Регионы с дефицитом воды
дренажные/шахтные и карьерные воды	1 692	2 351	2 002,8	нет
пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	нет
другая вода ($> 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	1 692	2 351	2 002,8	нет
Общий объем забираемой воды	19 975 284	22 506 920	23 568 982,2	нет
Топливная генерация, угледобывающая промышленность и распределительные компании	211 380	211 247	230 694	нет
ГЭС	19 763 904	22 295 673	23 338 288,2	нет

GRI 303-5

Объем водопотребления АО «Самрук-Энерго», мегалитры⁴³

Показатель	2021 ⁴⁴	2022 ⁴⁵	2023
Водопотребление	134 340	133 689	154 876

311

GRI 303-4, GRI 12: Coal Sector: 12.7.5

Объем водоотведения АО «Самрук-Энерго», мегалитры

Показатель	2021	2022	2023	Регионы с дефицитом воды
Поверхностная:	19 763 859	22 295 646	23 338 254,3	Нет
пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	19 763 859	22 295 646	23 338 254,3	Нет
другая вода ($> 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	Нет
Подземная:	0	0	0	Нет
пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	Нет
другая вода ($> 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	Нет
Морская	0	0	0	Нет
Пластовая	0	0	0	Нет
Искусственные водные объекты (пруды-испарители, пруды-накопители и поля фильтрации):	1 618	2 289	1 922,7	Нет
пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	139	162	143,1	Нет
другая вода ($> 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	1 479	2 127	1 779,6	Нет
Объем сточных вод, переданных для использования в другие организации	584	609	630,2	Нет
пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	584	609	630,2	Нет
другая вода ($> 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	Нет

⁴³ Методика раскрытия информации по Водопотреблению была изменена в 2022 году в соответствии с GRI 303-5, в связи с чем Компанией произведен перерасчет показателей по Водопотреблению за 2020 и 2021 год.

⁴⁴ В 2021 г. объем водопотребления был определен, как весь объем забираемой воды ДЗО без учета ГЭС.

⁴⁵ Снижение водопотребления связано с изменением методики раскрытия информации, так в 2022 г. водопотребление было рассчитано согласно GRI 305-5, как разница водозабора и водоотведения Компании.

Показатель	2021	2022	2023	Регионы с дефицитом воды
Золотовал	74 883	74 688	73 299,2	Нет
пресная вода ($\leq 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	74 883	74 688	73 299,2	Нет
другая вода ($> 1,000$ мг/л общего растворенного твердого вещества)	0	0	0	Нет
Общее водоотведение	19 840 944	22 373 231	23 414 106,4	Нет
Топливная генерация, угледобывающая промышленность и распределительные компании	77 085	77 586	75 852,1	Нет
ГЭС	19 763 859	22 295 646	23 338 254,3	Нет

GRI 306-4, GRI 12: Coal Sector: 12.6.5
Общий объем отходов предприятий АО «Самрук-Энерго», направленных на восстановление, ТОНН

Показатель	2021		2022		2023	
	в компании	вне компании	в компании	вне компании	в компании	вне компании
Общий объем восстановленных отходов	11 468,48	29 514,44	12 856,78	22 951,87	9 663,65	28 223,13
Общий объем опасных отходов, восстановленных, в т.ч.	11 468,44	9 530,27	87,58	211,53	49,71	1 097,81
повторно использовано	11 468,44	-	87,58	-	49,71	-
переработано	-	4 452,83	-	14,96	-	125,75
утилизировано	-	-	-	4,87	-	32,84
другие способы	-	5 077,45	-	191,69	-	939,22
Общий объем неопасных отходов, восстановленных, в т.ч.	0,04	19 984,17	12 769,19	2 740,34	9 613,94	27 125,32
повторно использовано	0,04	-	12 769,19	-	9 613,94	-
переработано	-	19 940,17	-	14 057,29	-	12,13
утилизировано	-	44,0	-	4 770,63	-	1 885,95
другие способы	-	-	-	3 912,42	-	25 227,25

GRI 306-5, GRI 12: Coal Sector: 12.6.6
Общий объем отходов предприятий АО «Самрук-Энерго», направленных на утилизацию, ТОНН

Показатель	2021		2022		2023	
	в компании	вне компании	в компании	вне компании	в компании	вне компании
Общий объем отходов, направленных на захоронение	88 148 070	2 124,05	90 267 675	2 223,91	97 975 466	2 805,30
Общий объем опасных отходов, направленных на уничтожение	-	988,0	-	60,54	1,34	88,80
сжигание (с извлечением энергии)	-	-	-	-	-	-
сжигание (без извлечения энергии)	-	95,60	-	43,15	1,11	80,64
другие способы	-	892,40	-	17,39	0,24	8,16
Общий объем неопасных отходов, направленных на уничтожение, в т.ч.	-	16 836,18	-	3 632,60	-	4 328,92
сжигание (с извлечением энергии)	-	-	-	-	-	-
сжигание (без извлечения энергии)	-	-	-	1,74	-	14,92
другие способы	-	16 836,18	-	3 630,86	-	4 314,00

GRI 302-1

Потребление ресурсов и энергоэффективность, тыс. ГДж^{46, 47, 48}

Показатель	2021	2022	2023
Потребление ресурсов	346 258	340 079	339 604
Суммарное потребление энергии, в т.ч.	15 654	15 153	15 171
Электроэнергия, в т.ч.:	12 608	12 331	12 444
ГЭС	24	38	48
Сумма покупной электроэнергии и тепловой энергии	9 738	10 900	9 303
Покупная электроэнергия, в т.ч.:	9 623	10 782	9 201
ВИЭ	4 802	5 826	4 231
ГЭС от ВИЭ	186	295	197
Собственное производство электроэнергии, в т.ч.:	128 193	129 183	127 187
Производство электроэнергии энергоемкими ДЗО	127 022	127 681	125 802
ВИЭ	1 171	1 503	1 996
Реализация электроэнергии всего	124 815	127 534	124 916
Потребление тепловой энергии всего, в т.ч.:	3 046	2 823	2 727
Покупная тепловая энергия	116	118	102,4
Собственное производство тепловой энергии	24 142	23 039	26 807
Реализация тепловой энергии:	23 805	22 632	23 798
Уголь	333 003	326 562	325 818
Газ, включая:	10 886	11 024	10 842
природный газ	10 885	11 023	10 841
СПБТ (СУГ)	0,9	0,7	0,68
Жидкое топливо, включая:	1 585	1 530	1 661
бензин	162	156	155
дизельное топливо	1 423	1 374	1 506
Котельное топливо, включая:	784	963	1 283
мазут	784	963	1 283

⁴⁶ Методика расчета ключевых показателей энергоэффективности (КПЭ) предназначена для энергоэкономического анализа хозяйственной деятельности промышленных товаропроизводителей, независимо от юридического статуса, формы собственности и вида выпускаемой продукции или услуг. Кроме того, методика позволяет разрабатывать энергетическую стратегию промышленных предприятий, планы и программы их развития в направлении роста энергоэффективности на длительную перспективу.

⁴⁷ Используемые коэффициенты соответствуют Методике по формированию топливно-энергетического баланса и расчету отдельных статистических показателей, характеризующих отрасль энергетики.

⁴⁸ В периметр консолидации в 2023 году включены ДЗО: покупная электроэнергия в т.ч. от ВИЭ: АО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2», АО «АлЭС», АО «Шардаринская ГЭС», АО «Мойнакская ГЭС», покупная электроэнергия: АО «АЖК», ТОО «Богатырь-Комир». Покупная тепловая энергия: АО «АЖК», ТОО «Богатырь-Комир». Уголь: «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2», АО «АлЭС». Бензин: АО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2», АО «АлЭС», АО «Шардаринская ГЭС», АО «Мойнакская ГЭС», АО «АЖК», ТОО «Богатырь-Комир». Дизельное топливо: АО «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2», АО «АлЭС», АО «Шардаринская ГЭС», АО «Мойнакская ГЭС», АО «АЖК», ТОО «Богатырь-Комир». Мазут: «Экибастузская ГРЭС-1», АО «Экибастузская ГРЭС-2», АО «АлЭС». Природный газ: АО «АлЭС».

GRI 302-3

Энергоемкость⁴⁹

Удельное потребление энергии (по сегментам)	Ед. измерения	2023
Производство электроэнергии	тыс. ГДж/тыс. МВт*ч	0,00961
Производство теплоэнергии	тыс. ГДж/тыс. Гкал	53,05

GRI 302-4

Сокращение энергопотребления⁵⁰, тыс. ГДж

	2021	2022	2023
Бензин	0,15		0,30
Дизельное топливо	-		0,34
Мазут	20	7	34,45
Уголь	13 609	14 155	9 928
Природный газ	21	35	20,43
Электроэнергия	1 601	47	36,15
Теплоэнергия	75	28	23,49

Инвестиционные показатели

Выполнение Инвестиционной программы АО «Самрук-Энерго» в 2023 году, млн тенге (без НДС)

№	ДЗО	Факт			Прогноз	
		2021	2022	2023	2024	2025
	ВСЕГО	61 698	100 580	132 146	272 700	754 354
1	Инвестиционные проекты, в т. ч.	25 206	58 372	80 393	150 262	635 550
1.1	Восстановление Блока 1 с установкой новых электрофильтров	10 930	32 681	71 113	39 694	-
1.2	Модернизация энергоблока №3 ГРЭС-1	-	-	-	3 521	64 747
1.3	Расширение и реконструкции Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3	104	10 209	121	3 175	71 272
1.4	Разработка ТЭО строительства энергоблока ст.№4 ГРЭС-2	-	-	-	233	-
1.5	Переход на циклично-поточную технологию (ЦПТ) добычи, транспортировки, усреднения и погрузки угля на разрезе «Богатырь» Экибастузского угольного месторождения	9 693	7 896	5 373	88	-
1.6	Строительство ПС «Кокозек»	2 000	354	-	-	-
1.7	Строительство ПС Турксиб	19			380	1 000
1.8	Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	-	2		1 315	3 773
1.9	Реконструкция электрических сетей	-	-	1 928	9 368	12 758

⁴⁹ Методика расчета энергоэффективности определена компанией с учетом общего потребления ресурсов внутри организации, а также объема производимой продукции. В расчетах учитывается как общая выработка электроэнергии, так и производство теплоэнергии.

⁵⁰ Компания учитывает снижение энергопотребления с помощью технических мероприятий в соответствии с установленной методикой для оценки их влияния.

№	ДЗО	Факт			Прогноз	
		2021	2022	2023	2024	2025
1.10	Модернизация ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду. Разработка ТЭО и прохождение экспертизы	313	560	1 683	42 990	269 528
1.11	Расширение ТЭЦ-1 со строительством ПГУ мощностью 200-250 МВт	-	271	3	691	8 255
1.12	Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 на базе ПГУ с увеличением мощности станции до 450 МВт	-	334	123	47 992	195 986
1.13	Строительство ветровой электрической станции в Шелекском коридоре, мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт	23	4 944	49	-	-
1.14	Строительство ВЭС Ерейментау мощностью 50 МВт	2 099	1 065	-	123	10
1.15	Расширение существующей ВЭС «Ерейментау-1» мощностью 45 МВт на две ветроэнергетические установки мощностью 2,5 МВт каждая	9	56	0,06	-	-
1.16	Разработка ПредТЭО Семей ГЭС				418	
1.17	Прочие проекты	15	2	-	275	8 221
2	Поддержание в рабочем состоянии производственных активов	35 198	41 052	49 555	117 039	117 674
2.1	ТОО «Богатырь Комир» (50%)	4 243	7 995	6 824	8 997	7 944
2.2	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (50%)	1 616	1 985	2 483	4 375	3 940
2.3	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	8 886	9 859	12 957	47 728	53 880
2.4	АО «Алатау Жарық Компаниясы»	10 692	11 289	14 173	22 855	31 958
2.5	АО «Алматинские электрические Станции»	9 042	9 563	11 947	23 072	13 744
2.6	АО «Мойнакская ГЭС»	415	103	574	3 038	355
2.7	АО «Шардаринская ГЭС»	10	54	22	254	21
2.8	ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	90	85	77	93	79
2.9	ТОО «Samruk-Green Energy»	26	22	21	24	14
2.10	ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	180	96	476	833	686
2.11	ТОО «Ereymentau Wind Power»	-	-	-	-	-
2.12	ТОО «Энергия Семиречья» (25%)			0,3	-	-
2.13	ТОО «Energy Solutions Center»	-	-	-	-	-
2.14	Шульбинская ГЭС	-	-	-	4 076	4 307
2.15	Усть-Каменогорская ГЭС	-	-	-	1 695	747
3	Поддержание в рабочем состоянии административных активов	1 267	1 157	2 198	3 591	416
4	Прочие	26	-	-	1 809	713
4.1	Прочие проекты	15	2	-	275	8 221

Финансово-экономические показатели

Ключевые финансово-экономические показатели, млн тенге

№ п/п	Показатель, млн тенге	Факт			Прогноз	
		2021	2022	2023	2024	2025
1	Доход от реализации продукции и оказания услуг	332 537	381 465	444 960	638 112	695 621
1.1.	Производства электроэнергии	253 593	286 873	289 801	336 532	377 557
1.2.	Реализации электроэнергии энергоснабжающими организациями	125 685	137 578	167 467	225 179	252 137
1.3.	Производства теплоэнергии	18 703	19 762	23 284	27 151	28 023
1.4.	Передачи и распределения электроэнергии	46 428	53 654	66 722	81 979	100 745
1.5.	Реализации химически очищенной воды	1 781	1 852	1 844	1 860	1 865
1.6.	Аренды	3 930	4 188	21 843	29 646	16 101
1.7.	Прочее	3 702	5 574	9 473	6 373	6 798
2	Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг	254 847	288 929	329 676	483 534	531 598
2.1	Себестоимость производства электроэнергии	183 478	202 949	210 922	234 221	265 419
2.2	Себестоимость реализации электроэнергии энергоснабжающими организациями	128 428	140 490	170 278	223 336	250 368
2.3	Себестоимость производства теплоэнергии	19 306	22 168	25 649	29 857	33 444
2.4	Себестоимость передачи электроэнергии	39 358	47 040	54 703	61 544	64 533
2.5	Себестоимость реализации химически очищенной воды	1 848	2 001	1 976	2 310	2 428
2.6	Себестоимость прочих видов основной деятельности	767	1 140	1 220	1 518	1 591
	Амортизация основных средств и нематериальных активов	55 168	59 764	62 556	71 396	92 850
3	Валовая прибыль	77 690	92 536	115 284	154 578	164 023
4	Доходы от финансирования	2 616	2 747	6 451	3 650	3 304
5	Прочие доходы	7 278	7 812	6 235	255	431
6	Расходы на реализацию продукции и оказание услуг	9 029	9 110	8 931	9 215	9 922
7	Общие и административные расходы	14 793	18 852	13 525	20 435	21 215
8	Операционная прибыль	53 868	64 574	92 828	124 928	132 885
9	Прибыль до отчислений по амортизации, процентам и КПН (ЕБИТДА)	123 447	141 382	159 484	225 392	227 720
10	Расходы на финансирование**	30 139	29 748	25 244	35 918	42 848
11	Прочие расходы от неосновной деятельности*.**	23 354	14 337	20 309	244	233
12	Доля прибыли/убытка организаций, учитываемых по методу долевого участия и обесценение инвестиции	13 455	16 103	3 121	10 691	21 870
13	Прибыль (убыток) от прекращенной деятельности	0	736	0	0	0
14	Прибыль (убыток) до налогообложения	23 723	46 417	63 082	103 362	115 409
15	Расходы по корпоративному подоходному налогу	8 377	16 111	19 352	23 130	22 825
16	Итоговая прибыль (убыток) до вычета доли меньшинства	15 347	30 306	43 730	80 232	92 584
17	Доля меньшинства	300	175	649	901	503
18	Итоговая прибыль, причитающийся Акционерам Группы компаний АО «Самрук-Энерго»	15 046	30 132	43 080	79 330	92 081

(*) в ФО убыток от курсовой разницы 2021-2023 гг. отражен в разделе «финансовые расходы»

(**) в ФО убыток от обесценения отражен в статье «Убытки от обесценения нефинансовых активов» Примечание: Расшифровка доходов и себестоимости приведена в разрезе видов деятельности (не по сегментам) и указана без учета элиминирования.

Производственные показатели Производственные КПД (в разрезе производителей)

Наименование ДЗО			Факт	% к факту	Прогноз	
	2021	2022	2023	2022	2024	2025
Объемы производства электроэнергии, млн кВтч						
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	22 788	23 048	22 870	99%	23 500	24 500
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	6 433	6 002	5 659	94%	6 101	6 101
АО «Алматинские электрические станции»	5 008	5 099	5 054	99%	4 958	4 958
АО «Мойнакская ГЭС»	758	973	832	86%	906	906
АО «Шардаринская ГЭС»	456	518	529	102%	478	537
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	-	-	-	-	1 500	1 622
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	-	-	-	-	1 476	1 491
ТОО «Samruk-Green Energy»	20,45	19,78	21,52	109%	20,09	20,06
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	144,59	135,72	142,60	105%	166,47	166,47
ТОО «Энергия Семиречья»	-	88,26	220,75	250%	214,46	214,46
Итого	35 609	35 884	35 330	98%	39 319	40 515
Объемы реализации электроэнергии, млн кВтч						
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	22 496	23 102	22 796	99%	22 410	23 373
экспорт	400	-	-	-	-	-
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	6 336	5 938	5 532	93%	5 758	5 756
экспорт	192	473	577	122%	-	-
АО «Алматинские электрические станции»	4 425	4 591	4 303	99%	4 171	4 175
АО «Мойнакская ГЭС»	781	1 014	912	90%	893	893
АО «Шардаринская ГЭС»	468	540	549	102%	469	527
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	-	-	-	-	1 488	1 611
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	-	-	-	-	1 452	1 467
ТОО «Samruk-Green Energy»	20,22	19,53	21,23	109%	19,44	19,41
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	144,29	135,37	142,31	105%	166,07	166,07
ТОО «Энергия Семиречья»	-	86,40	216,33	250%	208,03	208,03
Итого	34 671	35 426	34 699	98%	37 035	38 195

**Объемы реализации мощности, МВт**

ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	1 565	2 024	1 330	66%	2 556	2 601
в т.ч. объем мощности по индивид. тарифу	-	-	-	-	477	477
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	525	779	647	83%	896	896
АО «Алматинские электрические станции»	806	859	808	94%	850	850
в т.ч. объем мощности по индивид. тарифу	70	70	70	100%	70	
АО «Мойнакская ГЭС»	292	289	292	101%	298	298
АО «Шардаринская ГЭС»	61	61	61	100%	61	61
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	-	-	-	-	326	329
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	-	-	-	-	571	576
Итого	3 248	4 013	3 138	78%	5 558	5 610

Объемы производства теплотенергии, тыс. Гкал

АО «Алматинские электрические станции»	5 554	5 282	5 582	106%	5 323	5 323
АО «Экибастузская ГРЭС-2»	76	78	70	90%	76	76
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	136	143	124	87%	194	194
Итого	5 766	5 502	5 776	105%	5 592	5 592

Объемы передачи электроэнергии, млн кВтч

АО «Алатау Жарық Компаниясы»	7 650	8 154	8 686	107%	8 815	8 947
Итого	7 650	8 154	8 686	107%	8 815	8 947

Объемы реализации электроэнергии, млн кВтч

ТОО «АлматыЭнергоСбыт»	6 724	6 847	7 086	103%	7 297	7 516
Итого	6 724	6 847	7 086	103%	7 297	7 516
Объемы реализации угля, млн тонн	44,74	42,41	42,49	100%	46,70	46,36

