

Ключевые показатели деятельности 2022–2024 гг.

Социальные показатели

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

Численность сотрудников, чел.

Показатель	2022	2023	2024
Среднесписочная численность	17 471	17 639	18 731
Списочная численность персонала на 31 декабря отчетного года ⁵⁶	17 650	17 892	18 907
Мужчины	13 053	13 273	14 015
Женщины	4 597	4 619	4 892

Общая численность сотрудников с разбивкой по категории, возрасту и полу, чел.

Показатель	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
АУП	426	925	1 351	423	887	1 310	460	967	1 427
До 30 лет	63	131	194	61	115	176	58	124	182
в т.ч. руководители до 30 лет (от уровня руководителей структурных подразделений и выше)	1	-	1	-	1	1	3	0	3
От 30 до 50 лет	269	641	910	265	605	870	306	668	974
Свыше 50 лет	94	153	247	97	167	264	96	175	271
ПП	12 627	3 672	16 299	12 850	3 732	16 582	13 555	3 925	17 480
До 30 лет	2 112	448	2 560	1 961	386	2 347	2 157	415	2 572
в т.ч. руководители до 30 лет (от уровня руководителей структурных подразделений и выше)	3	1	4	-	-	-	24	2	26
От 30 до 50 лет	6 631	2 063	8 694	6 913	2 147	9 060	7 539	2 233	9 772
Свыше 50 лет	3 884	1 161	5 045	3 976	1 199	5 175	3 859	1 277	5 136

Общая численность сотрудников с разбивкой по категории, возрасту и полу, чел.

Показатель	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
До 30 лет	2 175	579	2 754	2 022	501	2 523	2 215	539	2 754
в т.ч. руководители до 30 лет (от уровня руководителей структурных подразделений и выше)	4	1	5	-	1	1	27	2	33
От 30 до 50 лет	6 900	2 704	9 604	7 178	2 752	9 930	7 845	2 901	10 746
Свыше 50 лет	3 978	1 314	5 292	4 073	1 366	5 439	3 955	1 452	5 407

⁵⁶ В связи с включением в периметр ПК новых ДЗО: Кокшетауская ТЭЦ, Экибастузская ТЭЦ, Шульбинская ГЭС, Усть-Каменогорская ГЭС.

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

Показатель	2023		2024	
	мужчин	женщин	мужчин	женщин
Центр				
Численность постоянных работников	-	-	-	-
Численность временных работников	-	-	-	-
Восток				
Численность постоянных работников	2	6	241	84
Численность временных работников	-	-	1	2
Север				
Численность постоянных работников	7 270	2 429	7 690	2 717
Численность временных работников	57	153	29	109
Юг				
Численность постоянных работников	5 880	1 876	5 981	1 864
Численность временных работников	64	155	73	116
Всего				
Численность постоянных работников	13 152	4 311	13 912	4 665
Численность временных работников	121	308	103	227

Численность работников с полной и неполной занятостью с разбивкой по полу и региону, чел., 2024 год

Показатель	мужчин	женщин
Центр		
Численность работников с полной занятостью	-	-
Численность работников с неполной занятостью	-	-
Восток		
Численность работников с полной занятостью	241	86
Численность работников с неполной занятостью	1	-
Север		
Численность работников с полной занятостью	7 716	2 826
Численность работников с неполной занятостью	5	-
Юг		
Численность работников с полной занятостью	6 043	1 970
Численность работников с неполной занятостью	9	10
Всего		
Численность работников с полной занятостью	14 000	4 882
Численность работников с неполной занятостью	15	10

Численность внештатных работников, чел., 2024 год

GRI 2-8

Показатель	Аутстаффинг	Договор гражданско-правового характера	Всего
Списочная численность персонала	0	496	496



Количество принятых на работу сотрудников с разбивкой по полу и региону, чел.

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

Регион	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
Алматы	642	207	849	677	218	895	702	157	859
Астана	53	24	77	66	33	99	55	28	83
Северный Казахстан	1 058	456	1 514	1 180	367	1 547	1 541	718	2 259
Южный Казахстан	8	1	9	200	77	277	270	63	333
Восточный Казахстан	-	-	-	-	-	-	24	22	46
Центральный Казахстан	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Западный Казахстан	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	1 761	688	2 449	2 123	695	2 818	2 592	988	3 580

Количество принятых на работу сотрудников с разбивкой по полу и региону, чел.

Показатель	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
До 30 лет	679	206	885	790	207	997	903	233	1 136
От 30 до 50 лет	872	353	1 225	1 052	327	1 379	1 337	533	1 870
Свыше 50	210	129	339	281	161	442	352	222	574

Количество работников, с которыми расторгнуты трудовые договора по полу и региону, чел.

Регион	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
Центр	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Восток	-	-	-	2	-	2	22	22	44
Север	1 060	415	1 475	1 066	422	1 488	1 210	504	1 714
Юг	679	218	897	841	219	1060	859	271	1 130
Запад	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего	1 739	633	2 372	1 909	641	2 550	2 091	797	2 888

Количество работников, с которыми расторгнуты трудовые договора по полу и возрасту, чел.

Показатель	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
До 30 лет	457	134	591	449	127	576	495	141	636
От 30 до 50 лет	777	312	1 089	894	312	1 206	894	387	1 281
Свыше 50	505	187	692	566	202	768	702	269	971

Текучесть кадров в АО «Самрук-Энерго» с разбивкой по полу и региону, %

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

Регион	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
Алматы	0,05%	0,05%	0,05%	0,05	0,04%	0,05 %	4%	4%	4%
Астана	0%	0%	0%	0%	0,01%	0%	0%	0%	0%
Северный Казахстан	0,08	0,09	0,08	0,08	0,08	0,08	8%	10%	9%
Южный Казахстан	0%	0%	0%	0,01	0,01	0,01%	0,01%	0,01%	0,01%
Восточный Казахстан	0	0	0	0	0		0%	0%	0%
Центральный Казахстан	0	0	0	0	0	0	0%	0%	0%
Западный Казахстан	0	0	0	0	0	0	0%	0%	0%
Всего	0,13	0,14	0,13	0,14	0,14	0,14	14%	16%	15%

Текучесть кадров в АО «Самрук-Энерго» с разбивкой по полу и возрасту, %

Показатель	2022			2023			2024		
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего
До 30 лет	0,04%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	0,03%	4%	3%	3%
От 30 до 50 лет	0,06%	0,07%	0,06%	0,07%	0,07%	0,07%	6%	8%	7 %
Свыше 50	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	0,04%	4%	5%	5%

Ключевые показатели по отпуску по уходу за ребенком с разбивкой по полу, чел.

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

Показатель	2022	2023	2024
Численность работников, имевших право на отпуск по беременности и родам или по уходу за ребенком (согласно ТК РК)	17 650	17 892	18 907
♂ Мужчины	13 053	13 273	14 015
♀ Женщины	4 597	4 619	4 892
Численность работников, оформивших отпуска по беременности и родам и отпуска по уходу за ребенком	329	354	345
♂ Мужчины	29	16	26
♀ Женщины	300	338	319
Численность работников, вернувшихся на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству	144	132	149
♂ Мужчины	10	11	12
♀ Женщины	134	121	137
Численность работников, вернувшихся на работу в предыдущем году по окончании отпуска по материнству/отцовству и продолжавших работать через 12 месяцев	189	134	138
♂ Мужчины	11	7	14
♀ Женщины	178	127	124



Показатель	2022	2023	2024
Численность работников, которые должны были вернуться на работу по окончании отпуска по материнству/отцовству в отчетном году ⁵⁷	47	54	128
♂ Мужчины	2	6	12
♀ Женщины	45	48	116
Коэффициент возвращения, %	3	2	1
♂ Мужчины	5	2	1
♀ Женщины	3	3	1
Коэффициент удержания	1	1	1
♂ Мужчины	1	1	1
♀ Женщины	1	1	1

Среднее количество часов обучения в год на одного сотрудника по полу и категории, 2024 год

GRI 404-1, GRI 12: Coal Sector: 12.15.6

Показатель	АУП			ПП			Всего			Итого
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин		
Общее количество часов обучения, час	22 637	48 845	71 482	759 814	179 798	939 612	782 451	228 643		1 011 094
Среднее количество часов обучение на одного работника в год	49,21	50,51	50,09	56,05	45,8	53,75	55,82	46,73		53,47

Расходы на обучение работников в год, млн тенге

Показатель	2022	2023	2024
Расходы на обучение работников в год	305	440	570

Оценка результативности и развития карьеры сотрудников АО «Самрук-Энерго» с разбивкой по полу и категории

GRI 404-3

Показатель	2022	2023	2024
Количество работников, получивших регулярную оценку производительности и развития карьеры (оценку деятельности):	1 073	782	1 186
АУП	627	403	572
♂ Мужчины	241	133	209
♀ Женщины	386	270	363
ПП	446	379	614
♂ Мужчины	244	174	421
♀ Женщины	202	205	193
Доля работников, получивших регулярную оценку производительности и развития карьеры, %	0,06%	4%	6,27%
АУП	0,46%	0,31%	40,08%
♂ Мужчины	0,57%	0,31%	45,43%
♀ Женщины	0,42%	0,30%	37,53%
ПП	0,03%	0,02	3,51%
♂ Мужчины	0,02%	0,01%	3,10%
♀ Женщины	0,06%	0,05%	4,91%

⁵⁷ В показателе учитываются работники, которые вернулись, и те, с кем были расторгнуты договора, исключаются работники, которые продлили отпуск по материнству/отцовству в отчетном году.

Соотношение заработной платы наиболее оплачиваемого сотрудника к остальным

GRI 2-21

Показатель	2022	2023	2024
Прирост среднегодового вознаграждения сотрудников Компании	%	10	20
Соотношение совокупного годового вознаграждения самого высокооплачиваемого сотрудника Компании к среднему годовому вознаграждению остальных сотрудников	ratio	285	285

Соотношение стандартной заработной платы начального уровня женщин и мужчин к уровню в стране, тенге

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

Показатель	2023		2024	
	Мужчины	Женщины	Мужчины	Женщины
Зарботная плата работника начального уровня компании	257 000	248 000	279 837	276 080
Минимальная заработная плата в Стране	70 000	70 000	85 000	85 000
Соотношение, %	367,1	354,3	329	325

Численность работников с ограниченными возможностями здоровья с разбивкой по категории, полу и региону, чел., 2024 год

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

Регион	АУП			ПП			Всего			Итого
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин		
Центр	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Восток	-	1	1	1	2	3	1	3		4
Север	3	5	8	67	20	87	70	25		95
Юг	3	2	5	87	15	102	90	17		107
Всего	6	8	14	155	37	192	161	45		206

Состав членов Правления в разбивке по возрасту и полу, чел.

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

Показатель	2022			2023			2024			Итого
	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин	всего	мужчин	женщин		
До 30 лет	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
От 30 до 50 лет	3	1	4	3	1	4	19	3		22
Старше 50 лет	1	-	1	1	-	1	7	0		7
Всего	4	1	5	4	1	5	26	3		29



Охрана труда

Количество и доля работников, охваченных системой управления охраной труда и промышленной безопасностью в разбивке по категории

GRI 403-8, GRI 12: Coal Sector: 12.14.9

Показатель	2022		2023		2024	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Количество человек и процент от общей численности в Компании, охваченных системой управления охраной труда и промышленной безопасностью Компании ⁵⁸ :						
Штатные работники	17 650	100%	17 892	100%	18 907	100%
Внештатные работники (аутсорсинг, работники подрядных организаций и стажеры)	465	100%	474	100%	496	100%
Количество человек и процент от общей численности в Компании, охваченных системой управления охраной труда и промышленной безопасностью Компании, прошедшей процедуру внутреннего аудита (системы производственного контроля) ⁵⁸ :						
Штатные работники	17 650	100%	17 892	100%	18 907	100%
Внештатные работники (аутсорсинг, работники подрядных организаций и стажеры)	465	100%	474	100%	496	100%
Количество и процент всех служащих и рабочих, которые не являются наемными работниками, но чья работа и/или рабочее место контролируется организацией, которые охвачены такой системой, которая была проверена или сертифицирована внешней стороной						
Штатные работники	16 761	100%	16 749	100%	13 584	100%
Внештатные работники (аутсорсинг, работники подрядных организаций и стажеры)	584	100%	429	100%	416	100%

Уровень производственного травматизма среди штатных сотрудников АО «Самрук-Энерго»

GRI 403-9, GRI 12: Coal Sector: 12.14.10

Показатель	2022	2023	2024
Общее количество несчастных случаев со смертельным исходом	4	2	3
Коэффициент частоты несчастных случаев со смертельным исходом	0,13	0,07	0,09
Общее количество производственного травматизма с тяжелой степенью последствий (за исключением смертельных случаев)	4	5	10
Коэффициент частоты производственного травматизма с высокой степенью последствий (за исключением смертельных случаев)	0,13	0,16	0,31
Общее количество пострадавших при несчастных случаях, связанных с трудовой деятельностью (в том числе погибшие)	10	10	32
Коэффициент частоты производственных травм с временной потерей трудоспособности (LTIF)	0,34	0,33	0,99
Общее количество отработанных человеко-часов	29 804 062	30 711 861	32 470 550

Уровень производственного травматизма среди подрядных организаций АО «Самрук-Энерго»

Показатель	2022	2023	2024
Количество погибших работников подрядных организациях при несчастных случаях, связанных с трудовой деятельностью	0	1	1
Количество пострадавших (без погибших) работников в подрядных организациях при несчастных случаях, связанных с трудовой деятельностью	1	1	2

⁵⁸ В связи с увеличением объема работ и количества подрядных организаций, а также включения в периметр восточных ГЭС и Экибастуской ТЭЦ.

Укрепление здоровья и профессиональные заболевания работников АО «Самрук-Энерго»

GRI 403-10, GRI 12: Coal Sector:12.14.11

Показатель	2022	2023	2024
Количество смертельных случаев, не связанных с трудовой деятельностью по причине ухудшения здоровья	1	7	3
Количество работников, состоящих на «Д» учете	605	858	738
Количество зарегистрированных профессиональных заболеваний	0	0	0
Количество работников, прошедших медицинский осмотр в соответствии с законодательством РК	14 911	14 878	15 228

Количество дорожно-транспортных происшествий

Показатель	2022	2023	2024
Количество всех дорожно-транспортных происшествий, ед.	0	0	1
Количество пройденных км автотранспортными средствами Компании, ед.	16 734 956	13 534 698	17 440 458
Коэффициент дорожно-транспортных происшествий	0	0	0,057

Финансирование мероприятий по обеспечению ОТ и ПБ, млрд тенге

Показатель	2022	2023	2024
Сумма затраченных денежных средств для обеспечения требований в области производственной безопасности, в том числе по направлениям:	2,53	2,99	4,65
Охрана труда	1,78	2,16	0,02
Пожарная безопасность	0,11	0,11	0,11
Промышленная безопасность	0,02	0,04	0,04
Обучение	0,09	0,07	0,08
Другое	0,53	0,62	1,22

Обучение работников в области производственной безопасности, чел.

GRI 403-5, GRI 12: Coal Sector: 12.14.6

Обучение	2022	2023	2024
Количество работников, обученных в рамках требования законодательства РК, в том числе:	12 089	12 449	23 874
Охрана труда	1 687	1 825	4 058
Пожарная безопасность ⁵⁹	4 224	3 458	9 664
Промышленная безопасность	6 031	5 459	5 232
Другое	135	1 904	4 920
Количество работников обученных выходящих за рамки требований законодательства РК	192	1 444	12 350
Количество специалистов, обученных по программе NEBOSH	8	13	15
Количество специалистов, обученных по программе IOSH	4	102	55
Количество работников, обученных по оказанию первой доврачебной помощи пострадавшим (парамедик) на рабочем месте	145	213	410
Количество специалистов, обученных по курсу «Защитное вождение» ⁶⁰	10	11	117

⁵⁹ Подошли сроки периодического обучения.

⁶⁰ В соответствии с исполнением мероприятий Плана мероприятий АО «Самрук-Казына» по производственной безопасности.

Экологические показатели

Расходы на охрану окружающей среды, млн тенге

Статья расходов	2022	2023	2024
Обращение с отходами и ликвидация экологического ущерба	5,220	19,794	11,460
Защита и реабилитация земель, поверхностных и подземных вод, очистка сточных вод	0,452	0,463	4,350
Охрана атмосферного воздуха и предотвращение изменения климата	1,365	3,050	2,398
Благоустройство и озеленение территорий	0,058	0,115	0,224
Обучение и повышение квалификации персонала	0,002	0,002	0,002
Разработка документов	0,011	0,019	0,062
Иные направления деятельности в сфере охраны окружающей среды (анализ воды и воздуха)	0,008	0,009	0,019
Итого	7,117	23,452	18,516

Выплаты за эмиссии (налог) и обязательные платежи в сфере охрану окружающей среды, млрд тенге

Показатель	2022	2023	2024
Плата за выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	6,197	6,992	7,739
Плата за пользование водными объектами (водный налог)	0,127	0,093	0,189
Плата за сбросы загрязняющих веществ	0,010	0,011	0,011
Плата за размещение отходов в природной среде	1,265	1,470	1,542
Итого	7,599	8,566	9,480

Штрафы за нарушение природоохранного законодательства, млн тенге

GRI 2-27

Показатель	2022	2023	2024
Сумма предъявленных штрафов	32 090,575	2,260	5,538
Сумма оплаченных штрафов	20,322	4,604	5,538
Случаи нефинансовых санкций, кол-во	-	1	-

Общий объем забираемой воды АО «Самрук-Энерго», тыс.м³

GRI 303-3, GRI 12: Coal Sector: 12.7.4

Показатель	2022	2023	2024	Регионы с дефицитом воды
Поверхностные источники ⁶¹	63 472 445	63 638 303	80 138 803	нет
Подземные источники	6 527	5 704	5 907,5	нет
Городские системы водоснабжения	39 369	39 916	41 760,9	нет

⁶¹ Увеличение выработки электроэнергии ГЭС на 27% в 2024 году по сравнению с 2023 годом.

Показатель	2022	2023	2024	Регионы с дефицитом воды
пластовые воды	-	-	-	нет
Воды сторонних организаций «Магистральный канал «Аксай-Карагалинский» (АО «АлЭС»)	132	233	277,5	нет
Море	-	-	-	нет
Муниципальные и другие системы водоснабжения	-	-	-	нет
Дренажные/шахтные и карьерные воды	2 351	2 003	2 010,3	нет
Общий объем забираемой воды по Компании ⁶²	63 520 823,63	63 686 158,80	80 188 759,2	нет
Топливная генерация, угледобывающая промышленность и распределительные компании	211 247	230 694	222 398	нет
ГЭС	63 309 576,63	63 455 464,8	79 966 361	нет

Общий объем забираемой воды с разбивкой на пресную и другую воду, тыс.м³

Показатель	2022	2023	2024	Регионы с дефицитом воды
Пресная вода	63 518 473	63 684 156	80 186 748,9	нет
Другая вода	2 351	2 003	2 010,3	нет
Итого	63 520 823,63	63 686 158,80	80 188 759,2	нет

Общий объем сбросов в разбивке по принимающим объектам, тыс.м³

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

Показатель	2022	2023	2024
Поверхностные воды ⁶³	63 309 506	63 455 394	79 966 299,0
Подземные воды (закачка)	-	-	-
Искусственные водные объекты (пруды-испарители, пруды-накопители и поля фильтрации)	2 289	1 923	1 922,6
Передано другим сторонам для очистки	609	630	458,0
Золоотвал	74 688	73 299	74 711,5
Центральная канализация	-	-	-
Общий объем сбросов всего по Компании ⁶³ :	63 387 091,89	63 531 246,37	80 043 391,10
Топливная генерация, угледобывающая промышленность и распределительные компании	77 585,7	75 852,1	77 092,1
ГЭС ⁶²	63 309 506,2	63 455 394,3	79 966 299,0

Общий объем сброса воды с разбивкой на пресную и другую воду, тыс.м³

Показатель	2022	2023	2024	Регионы с дефицитом воды
Пресная вода	63 384 965	63 529 467	80 041 590,7	нет
Другая вода	2 127	1 780	1 800,4	нет
Итого	63 387 092	63 531 246	80 043 391,1	нет

⁶² Общий объем забираемой воды за 2022-2023 годы пересчитан с учетом данных ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС» и ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС».

⁶³ Увеличение выработки электроэнергии ГЭС на 27% в 2024 году по сравнению с 2023 годом.

Водопользование по типу операций, тыс.м³

Показатель	2022	2023	2024
Производственные нужды	63 391 725	63 557 239	80 063 149,3
Хозяйственно-питьевые	1 069	1 102	990,5
Переданы без использования, включая	-	-	-
Передано третьим сторонам	122 455	122 241	119 240
Передано в структуру Фонда	-	-	-
Прочие	5 575	5 576	5 379,3
Итого ⁶⁴	63 520 824	63 686 159	80 188 759

Объем безвозвратного водопотребления АО «Самрук-Энерго», тыс.м³

GRI 303-5, GRI 12: Coal Sector: 12.7.6

Показатель	2022	2023	2024	Регионы с дефицитом воды
Общее количество водопотребления	133 732	154 912	145 368	нет

Общий объем многократно и повторно используемой воды, тыс.м³

Показатель	2022	2023	2024
Объем повторно-используемой воды (после очистки)	7 327	8 328	8 620
Объем оборотной воды	3 527 190	3 490 881	3 541 091

Объём воды, извлечённой в процессе производственной деятельности, тыс. м³

Показатель	2022	2023	2024
Объём добытой попутно-пластовой воды	-	-	-
Дренажные/шахтные и карьерные воды	2 351	2 003	2 010,3

Потребление ресурсов и энергоэффективность, тыс. ГДж

GRI 302-1, GRI 12: Coal Sector: 12.1.2

Показатель	2022	2023	2024
Потребление ресурсов	340 079	339 604	352 022
Суммарное потребление энергии, в т.ч.	15 153	15 171	16 237
Электроэнергия, в т.ч.:	12 331	12 444	12 847
ГЭС	38	48	53
Сумма покупной энергии	10 900	9 303	5 256
Покупная электроэнергия, в т.ч.:	10 782	9 201	5 129
ВИЭ	5 826	4 231	-
ГЭС от ВИЭ	295	197	-

⁶⁴ Увеличение выработки электроэнергии ГЭС на 27% в 2024 году по сравнению с 2023 годом.

Показатель	2022	2023	2024
Собственное производство электроэнергии, в т.ч.:	129 183	127 187	143 181
Производство электроэнергии энергоёмкими ДЗ0	127 681	125 802	141 100
ВИЭ	1 503	1 996	2 081,2
Реализация электроэнергии всего	127 534	124 916	137 181
Потребление тепловой энергии всего, в т.ч.:	2 823	2 727	3 390
Покупная тепловая энергия	118	102,4	127
Собственное производство тепловой энергии	23 039	26 807	28 265
Реализация тепловой энергии	22 632	23 798	25 070
Уголь	326 562	325 818	337 534
Газ, включая:	11 024	10 842	11 382
природный газ	11 023	10 841	11 381
СПБТ (СУГ)	0,7	0,68	0,56
Жидкое топливо, включая:	1 530	1 661	1 907
бензин	156	155	175
дизельное топливо	1 374	1 506	1 732
Котельное топливо, включая:	963	1 283	1 199
мазут	963	1 283	1 199

Энергоёмкость

GRI 302-3

Показатель	Ед.измерения	2023	2024
Производство электроэнергии	тыс. ГДж/тыс. МВт*ч	0,00961	0,00885
Производство теплоэнергии	тыс. ГДж/тыс. Гкал	53,05	52,14

Энергоэффективность, млн тенге

2022	2023	2024
1 873,2	3 562,5	2 755,9

Сокращение энергопотребления, тыс. ГДж⁶⁵

GRI 302-4

Показатель	2022	2023	2024
Бензин	-	0,30	0,29
Дизельное топливо	-	0,34	0,16
Мазут	7	34,45	-
Уголь	14 155	9 928	9 187
Природный газ	35	20,43	54
Электроэнергия	47	36,15	35
Тепловая энергия	28	23,49	14

⁶⁵ Компания учитывает снижение энергопотребления с помощью технических мероприятий в соответствии с установленной методикой для оценки их влияния.

Отчет показателей надежности электроснабжения АО «АЖК» за 2017–2024 гг., SAIDI, SAIFI

Показатель	2022	2023	2024
Количество отключений потребителей в системе электроснабжения Ca(i)	2 539 847	3 165 368	2 577 065
Продолжительность отключения, t, час	4 452,26	6 397,75	4 827,47
Общая продолжительность перерыва электроснабжения, t, час (Ca(i)xt)	3 192 020,85	3 239 976,24	3 149 424,2
Общее количество потребителей в системе электроснабжения Cs	952 991	952 739	987 610
Средний показатель количества откл. на одного потребителя (SAIFI)	2,67	3,32	2,61
Средний показатель продолжительности откл. на одного потребителя.t, час (SAIDI)	3,35	3,4	3,19

Виды животных, занесенных в красный список МСОП и национальный список охраняемых видов, обитающих в районах производственной деятельности организации, по видам риска

GRI 304-4, GRI 12: Coal Sector: 12.5.5

Вид риска	Вид животного
Находящиеся на грани исчезновения	-
Находящиеся под угрозой исчезновения	орел степной
Уязвимые	орел-могильник
Потенциально уязвимые	-
Имеющие минимальный риск исчезновения	-

Общая масса отходов с разбивкой по видам, тонн

GRI 306-3, GRI 12: Coal Sector: 12.6.4

Виды отходов	2022	2023	2024
Опасные отходы	647	1 732	534
Неопасные отходы	89 928 280	98 496 364	108 784 366
Золошлак	7 129 158	8 853 230	8 781 174
Вскрышные породы	82 783 567	89 620 982	99 979 093
Прочие	15 555	22 152	24 099
Итого	89 928 927	98 498 095	108 784 900

Общий объем отходов предприятий АО «Самрук-Энерго», направленных на восстановление, тонн

GRI 306-4, GRI 12: Coal Sector: 12.6.5

Показатель	2022		2023		2024	
	В компании	Вне компании	В компании	Вне компании	В компании	Вне компании
Общий объем восстановленных отходов	12 856,78	22 951,87	9 663,65	28 223,13	9 843,86	25 945,88
Общий объем опасных отходов, восстановленных, в т.ч.	87,58	211,53	49,71	1 097,81	48,45	592,44
🔧 повторно использовано	87,58	-	49,71	-	48,42	-
🔧 переработано	-	14,96	-	125,75	-	136,93
🔧 утилизировано	-	4,87	-	32,84	0,03	65,43
🔧 другие способы	-	191,69	-	939,22	-	390,07

Показатель	2022		2023		2024	
	В компании	Вне компании	В компании	Вне компании	В компании	Вне компании
Общий объем неопасных отходов, восстановленных, в т.ч.	12 769,19	2 740,34	9 613,94	27 125,32	9 795,41	25 353,44
🔧 повторно использовано	12 769,19	-	9 613,94	-	9 795,41	1,00
🔧 переработано	-	14 057,29	-	12,13	-	4,63
🔧 утилизировано	-	4 770,63	-	1 885,95	-	3 570,08
🔧 другие способы	-	3 912,42	-	25 227,25	-	21 777,74

Общий объем отходов предприятий АО «Самрук-Энерго», направленных на утилизацию, тонн

GRI 306-5, GRI 12: Coal Sector: 12.6.6

Показатель	2022		2023		2024	
	В компании	Вне компании	В компании	Вне компании	В компании	Вне компании
Общий объем отходов, направленных на захоронение	90 267 675	2 223,91	97 975 466	2 805,30	109 421 294	2 978,37
Общий объем опасных отходов, направленных на уничтожение	-	60,54	1,34	88,80	-	88,02
🔧 сжигание (с извлечением энергии)	-	-	-	-	-	-
🔧 сжигание (без извлечения энергии)	-	43,15	1,11	80,64	-	74,02
🔧 другие способы	-	17,39	0,24	8,16	-	14,00
Общий объем неопасных отходов, направленных на уничтожение, в т.ч.	-	3 632,60	-	4 328,92	-	4 930,81
🔧 сжигание (с извлечением энергии)	-	-	-	-	-	-
🔧 сжигание (без извлечения энергии)	-	1,74	-	14,92	-	22,85
🔧 другие способы	-	3 630,86	-	4 314,00	-	4 907,96

Объем прямых (область охвата 1) выбросов парниковых газов в разбивке по видам ПГ и сегментам деятельности, млн т CO₂-экв.^{66,67}

GRI 305-1, GRI 12: Coal Sector: 12.1.5

Виды отходов	2022	2023	2024
По видам ПГ:			
Углекислый газ (CO ₂)	31,978243	31,877469	30,883547
Метан (CH ₄)	0,940988	1,065127	1,058713
Закись азота (N ₂ O)	0,074182	0,066980	0,064326
По сегментам деятельности:			
Производство электроэнергии	29,82	29,60	28,95
Производство теплоэнергии	1,75	1,88	1,95
Добыча угля	1,42	1,53	1,11
Общий объем прямых выбросов (Область охвата 1) парниковых газов	32,993413	33,009576	32,006586

⁶⁶ Согласно ст. 283 ЭК РК (Национальный вклад РК в глобальное реагирование на изменение климата) Республика Казахстан ставит своей целью обеспечение снижения к 31 декабря 2030 года углеродного баланса РК не менее чем на 15% от уровня углеродного баланса 1990 года. Для АО «Самрук-Энерго» согласно «Программе энергетического перехода АО «Самрук-Энерго» до 2060 года» базовым годом для Score 1 принят 2021 год, для Score 2 – 2022 год.

⁶⁷ Методолгии расчета: 1) Утвержденный Приказом Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 года №9 «Методики по расчету выбросов и поглощения парниковых газов»; 2) Утвержденный Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 19 июля 2021 года №260 «Перечень бенчмарков в регулируемых секторах экономики»; 3) GHG Protocol Scope 2 Guidance.



GRI 305-2, GRI 12: Coal Sector: 12.1.6

Объем косвенных (область охвата 2) выбросов парниковых газов в разбивке по видам энергии и сегментам деятельности, млн т CO₂-экв.

Показатель	2022	2023	2024
по видам энергии:			
Покупная электроэнергия	0,001527	0,001415	0,001515
Покупная тепловая энергия	0,011807	0,009928	0,012368
по сегментам деятельности:			
Добыча угля	0,013334	0,011343	0,013883
Общий объем косвенных выбросов (Область охвата 2) парниковых газов	0,013334	0,011343	0,013883

Интенсивность выбросов парниковых газов

GRI 305-4, GRI 12: Coal Sector: 12.1.8

Показатель	Ед.измерения	2023	2023	2024
Общий объем прямых выбросов (Охват 1) парниковых газов	млн т CO ₂ -экв	32,993	33,010	32,007
Общий объем косвенных выбросов (Охват 2) парниковых газов	млн т CO ₂ -экв	0,013334	0,011343	0,013883
Сумма выручки	млн тенге	381 465,00	444 959,63	573 489,84
Удельное потребление по Охват 1	тCO ₂ -экв/ тенге	0,000086	0,000074	0,000056
Удельное потребление по Охват 2	тCO ₂ -экв/ тенге	0,000000035	0,000000025	0,000000024

Сокращения выбросов парниковых газов, т CO₂-экв.

GRI 305-5, GRI 12: Coal Sector: 12.2.3

Показатель	2022	2023	2024
Снижение выбросов Охвата 1 (прямые)	7 556	413 738	17 587
Снижение выбросов Охвата 2 (косвенные)	-	-	-
Общее снижение выбросов ПГ	7 556	413 738	17 587

Объем выбросов загрязняющих веществ, тонн⁶⁸

GRI 305-7, GRI 12: Coal Sector: 12.4.2

Загрязняющие вещества	2022	2023	2024
Оксиды азота (NO _x)	80 147,348	77 745,593	75 446,900
Диоксид серы (SO _x)	223 331,130	221 132,549	214 202,600
Стойкие органические загрязнители (COЗ)	-	-	-
Летучие органические соединения (ЛОС)	313,382	274,489	168,595
Опасные загрязнители воздуха (НАР)	-	-	-
Оксид углерода (CO)	6 217,230	6 520,516	6 426,460
Твердые частицы (PM)	48 063,653	49 234,931	49 109,156
Прочие	6,326	14,193	19,300
Итого	358 079,069	354 922,271	345 373,010

⁶⁸ Компания классифицирует все выбросы загрязняющих веществ как опасные загрязнители воздуха (ОЗВ).

Инвестиционные показатели

Выполнение Инвестиционной программы АО «Самрук-Энерго» в 2024 году, млн тенге (без НДС)

GRI 203-1

ДЗО	2022 факт	2023 факт	2024 факт	2025 прогноз
ВСЕГО	100 580	132 146	229 787	360 587
Инвестиционные проекты, в т. ч.	58 372	80 393	136 375	193 275
Восстановление Блока 1 с установкой новых электрофильтров*	32 681	71 113	38 540	-
Модернизация энергоблока №3 ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	-	-	679	-
Расширение и реконструкции АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» с установкой энергоблока №3	10 209	121	373	17 611
Разработка ТЭО строительства энергоблока ст.№4 АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	-	-	145	19
Переход на циклично-поточную технологию (ЦПТ) добычи, транспортировки, усреднения и погрузки угля на разрезе «Богатырь» Экибастузского угольного месторождения	7 896	5 373	1 426	-
Строительство ПС «Кокозек»	354	-	2 433	-
Строительство ПС Турксиб	-	-	521	945
Реконструкция ПС-220/110/10кВ №7 АХБК	2	-	-	1 620
Реконструкция электрических сетей	-	1 928	3 930	-
Модернизация ТЭЦ-2 с минимизацией воздействия на окружающую среду. Разработка ТЭО и прохождение экспертизы*	560	1 683	63 244	105 731
Расширение ТЭЦ-1 со строительством ПГУ мощностью 200-250 МВт	271	3	-	-
Реконструкция Алматинской ТЭЦ-3 на базе ПГУ с увеличением мощности станции до 450 МВт*	334	123	24 550	52 699
Строительство ветровой электрической станции в Шелекском коридоре, мощностью 60 МВт с перспективой расширения до 300 МВт	4 944	49	2	-
Строительство ВЭС Ерейментау мощностью 50 МВт	1 065	-	-	-
Расширение существующей ВЭС «Ерейментау-1» мощностью 45 МВт на две ветроэнергетические установки мощностью 2,5 МВт каждая	56	0,06	-	-
Разработка ПредТЭО Семей ГЭС	-	-	364	-
Строительство угольной тепловой электрической станции в городе Кокшетау	-	-	-	4 106
Строительство угольной тепловой электрической станции в городе Семей	-	-	-	3 260
Строительство угольной тепловой электрической станции в городе Усть-Каменогорск	-	-	-	3 152
Реализация проектов ВИЭ общей мощностью 1ГВт. (Altyn Dala)	-	-	13	2 065
Прочие проекты	2	-	155	2 066
Поддержание в рабочем состоянии производственных активов	41 052	49 555	89 715	152 403
ТОО «Богатырь Комир» (50%)	7 995	6 824	7 785	12 851
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (50%)	1 985	2 483	6 022	3 316
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	9 859	12 957	28 738	60 644
АО «Алатау Жарық Компаниясы»	11 289	14 173	22 924	35 565
АО «Алматинские электрические Станции»	9 563	11 947	16 860	24 134
АО «Мойнакская ГЭС»	103	574	1 145	1 458
АО «Шардаринская ГЭС»	54	22	130	261
Филиал АО «Алатау Жарық Компаниясы»-Энергосбыт	85	77	87	90
ТОО «Samruk-Green Energy»	22	21	27	132
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	96	476	767	1 165
ТОО «Ereymentau Wind Power»	-	-	-	-
ТОО «Энергия Семиречья» (25%)	-	0,3	4	-
ТОО «Energy Solutions Center»	-	-	-	6 476
Шульбинская ГЭС	-	-	3 509	5 001
Усть-Каменогорская ГЭС	-	-	1 717	1 310
Поддержание в рабочем состоянии административных активов	1 157	2 198	2 967	12 107
Прочие	-	-	731	2 803

* Существенные инвестиционные проекты, вошедшие в периметр GRI 203-1.



Производственные показатели

Ключевые производственные показатели

Статья расходов	Ед.изм	2022	2023	2024
Энергетика				
Объем производства электроэнергии, в т.ч.	млрд кВт*ч	35,88	35,33	39,77
на угле	млрд кВт*ч	33,09	32,52	31,99
ГЭС	млрд кВт*ч	2,55	2,42	7,07
ВЭС	млрд кВт*ч	0,239	0,379	0,381
СЭС	млрд кВт*ч	0,005	0,005	0,005
Протяженность воздушных и кабельных линий (ЛЭП 0,4-220 кВ)	км	25 262,77	30 240,39	30 722
Объем добычи угля	млн тонн	42,47	42,93	42,68
Объем производства теплоэнергии	тыс. Гкал	5 502,50	6 402,00	6 751,08*

*В соответствии с границами отчетности по показателю GRI 302-3, без учета ТОО «Energy Solutions Center» (Экибастузская ТЭЦ)

Производственные КПД (в разрезе производителей)

Наименование ДЗО	2022 факт	2023 факт	2024 факт	% к факту 2023	2025 прогноз
Объемы производства электроэнергии, млн кВтч					
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	23 048	22 870	22 544	99%	24 565
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	6 002	5 659	6 045	107%	6 000
АО «Алматинские электрические станции»	5 099	5 054	5 196	103%	5 148
АО «Мойнакская ГЭС»	973	832	1 071	129%	857
АО «Шардаринская ГЭС»	518	529	583	110%	500
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	-	-	1 891		1 721
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	-	-	2 057		1 743
ТОО «Samruk-Green Energy»	19,78	21,52	21,01	98%	20,06
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	136	143	137	96%	152
ТОО «Энергия Семиречья»	88	221	227	103%	214
Итого	35 884	35 330	39 772	113%	40 919
Объемы реализации электроэнергии, млн кВтч					
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	23 102	22 796	21 619	95%	23 413
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	5 938	5 532	5 823	105%	5 661
экспорт	473	577		0%	
АО «Алматинские электрические станции»	4 591	4 530	4 596	101%	4 373
АО «Мойнакская ГЭС»	1 014	912	1 183	130%	892
АО «Шардаринская ГЭС»	540	549	584	106%	496
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»	-	-	1 883	-	1 712
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»	-	-	2 035	-	1 717
ТОО «Samruk-Green Energy»	19,53	21,23	23,84	112%	24,56
ТОО «Первая ветровая электрическая станция»	135	142	137	96%	151
ТОО «Энергия Семиречья»	86	216	223	103%	208
Итого	35 426	34 699	38 106	110%	38 648
Объемы реализации мощности, МВт.					
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	2 024	1 330	1 830	138%	2 601

Наименование ДЗО	2022 факт	2023 факт	2024 факт	% к факту 2023	2025 прогноз
в т.ч. объем мощности по индивид.тарифу					477
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	779	647	899	139%	877
АО «Алматинские электрические станции»	859	808	834	103%	850
в т.ч. объем мощности по индивид. тарифу	70	70	70	100%	-
АО «Мойнакская ГЭС»	289	292	289	99%	298
АО «Шардаринская ГЭС»	61	61	61	100%	61
ТОО «АЭС Усть-Каменогорская ГЭС»			329		330
ТОО «АЭС Шульбинская ГЭС»			576		576
Итого	4 013	3 138	4 818	154%	5 593
Объемы производства теплоэнергии, тыс. Гкал					
АО «Алматинские электрические станции»	5 282	5 582	5 776	103%	5 503
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	78	70	76	109%	76
ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»	143	124	136	109%	292
ТОО «Energy Solutions Center» (Экибастузская ТЭЦ)			672	-	1 459
Итого:	5 502	5 776	6 660	115%	7 329
Объемы передачи электроэнергии, млн кВтч					
АО «Алатау Жарық Компаниясы»	8 154	8 686	9 259	107%	9 189
Итого	8 154	8 686	9 259	107%	9 189
Объемы реализации электроэнергии, млн кВтч					
Филиал АО «Алатау Жарық Компаниясы»-Энергосбыт	6 847	7 086	8 736	123%	8 848
Итого	6 847	7 086	8 736	123%	8 848
Объемы реализации угля, млн тонн	42,41	42,49	43,00	101%	45,00

Управленческие показатели

GRI 205-2, GRI 12: Coal Sector:12.20.3

Количество сотрудников, ознакомленных с антикоррупционными политиками и процедурами в разбивке по категориям и регионам

Показатель	2022		2023		2024	
	человек	%	человек	%	человек	%
Правление	12	100%	65	100%	29	100%
Юг	-	-	25	38,4	17	41,4
Центр	-	-	0	0	0	0
Восток	-	-	12	18,4	0	0
Север	12	100	28	43,2	12	58,6
Персонал	17 650	100%	11 541	100%	12 247	100%
Юг (Административно-управленческий персонал)	7 856	44,5	133	1,15	362	2
Юг (Производственный персонал)	-	-	7 808	67,65	7 638	61
Центр (Административно-управленческий персонал)	258	1,45	0	0	0	0
Центр (Производственный персонал)	-	-	0	0	0	0
Восток (Административно-управленческий персонал)	10	0,05	12	0,1	83	1
Восток (Производственный персонал)	-	-	316	2,74	245	2
Север (Административно-управленческий персонал)	9 518	54	75	0,65	470	3
Север (Производственный персонал)	-	-	3 197	27,7	3 919	31

Показатель	2022		2023		2024	
	человек	%	человек	%	человек	%
Деловые партнеры	159	100%	8 420	100%	9 235	100%
Юг	-	-	3 085	36,6	3 162	34
Центр	-	-	0	0	0	0
Восток	-	-	44	0,5	83	1
Север	159	100	5 291	62,9	5 990	65

Количество сотрудников, прошедших антикоррупционный тренинг⁶⁹

Показатель	2022		2023		2024	
	человек	%	человек	%	человек	%
Правление	12	100%	65	100%	29	100%
Юг	-	-	25	38,4	17	41,4
Центр	-	-	0	0	0	0
Восток	-	-	12	18,4	0	0
Север	12	100	28	43,2	12	58,6
Персонал	17 650	100%	11 541	100%	12 247	100%
Юг (Административно-управленческий персонал)	7 856	44,5	794	1,15	362	2
Юг (Производственный персонал)	-	-	7 808	67,65	7 638	61
Центр (Административно-управленческий персонал)	258	1,45	0	0	0	0
Центр (Производственный персонал)	-	-	0	0	0	0
Восток (Административно-управленческий персонал)	10	0,05	12	0,12	83	1
Восток (Производственный персонал)			316	2,74	245	2
Север (Административно-управленческий персонал)	9 518	54	75	0,65	470	3
Север (Производственный персонал)			3 197	27,7	3 919	31

Количество подтвержденных случаев коррупции и принятых мер, ед.

GRI 205-3, GRI 12: Coal Sector: 12.20.4

Показатель	2022	2023	2024
Общее количество подтвержденных случаев коррупции	0	0	0
Общее количество случаев увольнения или наказания сотрудников за коррупционные действия	0	0	0
Общее количество подтвержденных случаев невозобновления или расторжения контрактов с деловыми партнерами из-за нарушений, связанных с коррупцией	0	0	0
Количество публичных судебных дел о коррупции, возбужденных против организации или ее сотрудников в течение отчетного периода	0	0	0

Доля поставщиков по Группе компаний АО «Самрук-Энерго»

GRI 204-1, GRI 12: Coal Sector: 12.8.6

Показатель	2022	2023	2024
Кол-во поставщиков, всего, ед.	2 137	2 360	2 859
Общая сумма закупок, млрд тенге	263	239	350

⁶⁹ В 2024 году среди деловых партнеров тренинги по борьбе с коррупцией не проводились, ознакомление осуществлено в форме условий в договорах.

Показатель	2022	2023	2024
Кол-во местных поставщиков, всего, ед.	2 090	2 308	2 808
Сумма закупок у местных, млрд тенге	258	232	330
%, по кол-ву	98%	98%	98%
%, по сумме	98%	97%	94%

Сумма заключенных договоров по Группе компаний АО «Самрук-Энерго» с поставщиками

Показатель	2022		2023		2024	
	млрд тенге	%	млрд тенге	%	млрд тенге	%
Закупки, проведенные способом из одного источника ⁷⁰	72	27%	128	54%	229	65%
Закупки, проведенные способом запроса ценовых предложений	9	4%	11	4%	11	3%
Закупки, проведенные способом открытого тендера	74	28%	99	41%	110	31%
Закупки, путем проведения конкурентных переговоров ⁷¹	64	24%	0	0%	0	0%
Закупки, в рамках внутрихолдинговой кооперации ⁷¹	42	16%	0	0%	0	0%

Обоснованные жалобы на нарушения конфиденциальности клиента и потерю данных клиента, ед.

GRI 418-1

Показатель	2022	2023	2024
Общее количество обоснованных жалоб, полученных относительно нарушения конфиденциальности клиентов, с разбивкой по категориям, из них:	0	0	0
Кол-во жалоб, полученных от сторонних лиц и обоснованные организацией	0	0	0
Кол-во жалоб, полученных от контролирующих органов	0	0	0
Общее количество выявленных утечек, краж или потерь данных клиентов	0	0	0

Соблюдение законов и нормативных актов в 2024 году

GRI 2-27

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024
Общее количество случаев несоблюдения законов и нормативных актов, в том числе:	ед.	69	40	28
— случаи наложения штрафов	ед.	60	40	28
— случаи применения неденежных санкций	ед.	9	0	0
Общее количество случаев несоблюдения законов и нормативных актов, штрафы которых были оплачены	ед.	60	40	31
— предъявлены в отчетном году	ед.	24	40	28
— предъявлены в предыдущих отчетных периодах	ед.	36	0	3
Общая сумма штрафов, несоблюдение законов и нормативных актов ⁷²	тыс. тенге	934 475	60 287	582 514
— предъявлены в отчетном году ⁷³	тыс. тенге	297 069	60 287	289 726
— предъявлены в предыдущих отчетных периодах	тыс. тенге	637 406	0	292 788

⁷⁰ Увеличение закупок способом из одного источника связано с увеличением периметра ДЗО (ТОО «АЭС «Усть-Каменогорская ГЭС», ТОО «АЭС «Шульбинская ГЭС», ТОО ESC (Экибастузская ТЭЦ), ТОО «Кокшетауская ТЭЦ»), реализацией проектов по которым закупки осуществляются способом из одного источника на основании подпункта 13) пункта 1.

⁷¹ С начала 2022 года способы закупок, путем проведения конкурентных переговоров и в рамках внутрихолдинговой кооперации исключены из Порядка Фонда.

⁷² В связи с выплатой штрафа ЭГРЭС-1 по результатам налоговой проверки за прошлые годы.

⁷³ В связи с предъявлением ГРЭС-2 административного штрафа в сумме 263 421 275 тенге применен к АО «СЭГРЭС-2» по ч.3 статьи 278 КоАП РК за период 2021 год в связи с выявленным нарушением п.1 статьи 305 Налогового кодекса РК, а именно превышение суммы фактически начисленного КПН над суммой авансовых платежей в 2021 году в размере более 20% в течение налогового периода по результатам проверки Прокуратуры Павлодарской области и полученного уведомления от Налогового Управления по г.Экибастуза.