



ОТЧЕТ ОБ УСТОЙЧИВОМ РАЗВИТИИ АО «СЭГРЭС-2» ЗА 2022Г.

СОДЕРЖАНИЕ

СТРАНИЦА

1. О компании	3
2. Стратегические цели	4
3. Органы управления	5
4. Обзор деятельности	6
5. Исполнение тарифной сметы	8
6. Финансовое состояние	8
7. Инвестиционная деятельность	14
8. Корпоративное управление	16
9. Управления рисками	22
10. Внутренний контроль	25
11. КСМ	25
12. Устойчивое развитие	25
13. Экологическая устойчивость	28
14. Социальная активность	32

О КОМПАНИИ

Проект станции мощностью 4 миллиона киловатт с 8-ю блоками по 500 МВт каждый, разработан коллективом Новосибирского института «Теплоэлектропроект».

Строительство станции началось в 1979 году.

В торжественной закладке основания ГРЭС-2 принял участие председатель Совета Министров Казахской ССР Назарбаев Н.А. и министр энергетики СССР Непорожний П.С.

Первый энергоблок введен в работу 25 декабря 1990 г.

Второй энергоблок введен 31 декабря 1993 г.



Установленная энергетическая мощность станции 1000 МВт. Два её энергоблока вырабатывают сегодня около 12% всей электроэнергии, производимой в Республике.

Экибастузская фабрика электричества располагает современным технологическим оборудованием. Впервые в практике производства электроэнергии здесь применены котлы, позволяющие сжигать каменный уголь с высокой, до 53%-й степенью зольности.

Предусмотрены: двухступенчатая система золоулавливания и эрлифтный метод удаления шлака из золы.

Двух факельная топка с прямоточными горелками и стадийным сжиганием топлива позволяет значительно снизить количество окислов азота, образующихся при горении угля.

Выброс дымовых газов в атмосферу осуществляется через дымовую трубу высотой 420 метров. Она занесена в книгу рекордов Гиннеса как самая высокая в мире.

08.09.2000 г. На межправительственных казахстанско-российских переговорах принято решение о создании СП на базе ЭГРЭС-2.

21.09.2000 г. ОАО «Станция ЭГРЭС-2» зарегистрировано в управлении юстиции за №8454-1945-АО

24.12.2001 г. Принято постановление Правительства РК №1675 «О некоторых вопросах создания казахстанско-российского предприятия на базе ЭГРЭС-2».

11.10.2002 г. Зарегистрирована вторая эмиссия акций ОАО «Станция ЭГРЭС-2».

24.01 – 28.01.2003 г. ЗАО “ЭЭЦ” оплачивает вторую эмиссию акций ОАО “Станция ЭГРЭС-2”, передав ему имущество на сумму 12,1 млрд. тенге.

31.01.2003 г. Центр недвижимости регистрирует сделку по передаче имущества ЗАО “ЭЭЦ” в оплату акций ОАО “Станция ЭГРЭС-2”.



25.05.2003г. Совет директоров РАО “ЕЭС” России принимают решение о приобретении 50%-го пакета акций ОАО “Станция ЭГРЭС-2”.

2004 г. Оплата 50% акций ОАО “Станция Экибастузская ГРЭС-2”.

24.04.2006 года в связи с внесением изменений в законодательство об акционерных обществах и в соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров (протокол № 1 от 27.09.2005) ОАО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» прошло процедуру перерегистрации и сменило наименование на АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

09.02.2009 50% акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», принадлежащих АО «Экибастузский Энергоцентр», переданы АО «Самрук-Энерго».

14.12.2019г. 50% акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», принадлежащих ПАО «Интер РАО», переданы ФНБ АО «Самрук-Қазына».

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

1. Экологическая ответственность
2. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР)
3. Зеленое финансирование
4. Ресурсосбережение
5. Декарбонизация
6. Развитие человеческого капитала
7. Социальная ответственность
8. Увеличение сбыта электроэнергии на внутреннем и внешнем рынках
9. Увеличение сбыта угля на внутреннем и внешнем рынках
10. Повышение операционной эффективности существующих мощностей
11. Модернизация оборудования
12. Инновационное развитие
13. Цифровизация
14. Совершенствование бизнес процессов
15. Передовые практики HSE
16. Повышение финансовой устойчивости
17. Реализация инвестиционных проектов и программ
18. Корпоративное управление
19. Выход на новые переделы

ОСА- общее собрание акционеров компетенция ОСА учреждение, реорганизация и ликвидация общества; увеличение или уменьшение величины уставного капитала; утверждение изменений (принятие новых редакций) Устава общества; избрание совета директоров общества

и др. Акционерное Общество представляет интересы двух крупнейших казахстанских энергетических холдингов: АО «Самрук-Қазына» и АО «Самрук-Энерго», которым принадлежит по 50% акций.

Совет директоров:

Является органом управления Общества, подотчетным общему собранию акционеров, который осуществляет общее руководство и контроль за деятельностью исполнительного органа Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом и (или) Уставом Общества к исключительной компетенции общего собрания акционеров

Правление- коллегиальный исполнительный орган Общества, действующий на основании законодательства РК, Устава Общества и внутренних документов Общества

ОБЗОР ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Электроэнергетика, являясь одной из базовых отраслей промышленности, играет важную роль в экономической и социальной сфере любого государства. Электроэнергетический комплекс определен как один из приоритетных секторов экономики Республики Казахстан.

Основные направления деятельности станции производство электрической и тепловой энергии; передача, распределение и реализация электрической энергии; добыча энергетического угля.

Топливо для станции доставляется из угольных разрезов Экибастуза. Разгрузка угля из вагонов производится двумя вагоноопрокидывателями ВРС-125. Подача угля к мельницам типа МПС-2650 осуществляется двумя ленточными конвейерами. Для непрерывности работы предусмотрен десятидневный резервный запас угля в объеме 150 тысяч тонн.

Растопочное мазутное хозяйство располагает приемно-сливной эстакадой на 16 цистерн, мазутонасосной и открытым складом мазута, состоящего из 6 наземных резервуаров общей емкостью 39 тысяч тонн.

- Пускоотопительная котельная с пятью котлами ГМ-50 и двумя водогрейными котлами КВГМ-100. Обеспечение станции паром и теплом в случае остановки;



- Электролизная установка для получения кислорода;
- Азотно-кислородная станция;
- Механические мастерские;
- Автогараж и пожарное депо;
- АЗС;

- Очистные сооружения.

Техническое водоснабжение станции выполнено по оборотной схеме. Из пруда-охладителя, находящегося в котловине бывшего озера Шандаксор, по открытому подводному каналу и галереям глубинного водозабора циркуляционная вода поступает к береговой насосной станции. Затем насосами ОПВ-5-145Э (по два на каждый блок) подается в конденсаторы турбин. Отработавшая вода вновь возвращается в водохранилище.

Вода, используемая для восполнения потерь пара и конденсата в рабочем цикле станции, проходит процесс очистки. Из канала Иртыш-Караганда по двум водоводам Ду-500 протяженностью 17,9 км вода поступает в отдельно стоящее здание химводоочистки, где находится обессоливающая трехступенчатая установка производительностью 280 м³/час и установка умягчения воды производительностью 200 м³/час. Подпитка теплосети осуществляется по схеме "натрий-катионирование".



Оперативное управление процессом производства электроэнергии ведется с блочных щитов управления. Контроль режимов деятельности котлов и турбин, данные о мощности и нагрузке через информационно-вычислительную машину подаются на центральный щит управления.



Выработка электроэнергии АО «СЭГРЭС-2» за 2022 год

	2020	2021	2022	2023
Планируемые показатели				
Выработка э/э тыс. КВт.Ч.	4 626 448	5 818 880	6 001 980	6 100 596
Прибыль тыс. тенге	-9 222 791	4 409 477	-1 639 093	-2 648 486
Фактические показатели				
Выработка э/э тыс. КВт.Ч.	4 974 226	6 433 360	6 002 486	-
Прибыль тыс. тенге	-3 706 222	4 412 591	4 535 949	-

ИСПОЛНЕНИЕ ТАРИФНОЙ СМЕТЫ

Предельный тариф на электроэнергию установленный на 01.01.2021 г. для АО СЭГРЭС-2 – 9,13 тенге/кВтч.

С 01.04.2021 г. для АО «СЭГРЭС-2» был установлен предельный тариф 9,69 тенге/кВтч (тариф установлен в рамках заявки на корректировку предельного тарифа на 2021 г.).

С 01.07.2021 г. установлен предельный тариф в размере 8,59 тенге/кВтч + надбавка ВИЭ 1,57 тенге/кВтч итого цена реализации 1 кВтч составила 10,16 тенге.

С 01.01.2022 г. цена реализации складывается в в размере 10,17 тенге/кВтч (из которых предельный тариф составляет 8,59 тенге/кВтч и надбавка ВИЭ – 1,58 тенге/кВтч).

Утвержденный тариф на услуги Общества по производству тепловой энергии на 2022 год в размере:

- в размере 848,51 тенге/Гкал, без учета НДС, с вводом в действие с 1 февраля 2022 года;

- в размере 876,81 тенге/Гкал, без учета НДС, с вводом в действие с 1 февраля 2023 года;

ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

В 2022 г. компанией ТОО "ПрайсуотерхаусКуперс" была проведена аудированная Финансовая отчетность АО «СЭГРЭС-2». Финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (далее - «МСФО»). В рамках аудита, проводимого в соответствии с Международными стандартами аудита (далее – МСА), аудиторы применяли профессиональное суждение и сохраняли профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита.

ТОО "ПрайсуотерхаусКуперс" выпустили аудиторский отчет с разумной уверенностью в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии.

По мнению аудиторов, финансовая отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» по состоянию на 31 декабря 2022 года, а также финансовые результаты и движение денежных средств Общества за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с МСФО.

По результатам аудита финансовой отчетности замечаний нет.

Предмет аудита

отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2022 года;

отчет о совокупном доходе за год, закончившийся на указанную дату;

отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату;

Отчет о финансовом положении

В тысячах тенге	Прим	31 декабря 2022 года	31 декабря 2021 года	
Активы				
Внеоборотные активы				
Основные средства	5	126.889.369	101.141.521	
Нематериальные активы		9.686	14.724	
Разведочные и оценочные активы		1.450	884	
Авансы, выданные за внеоборотные активы	6	1.340.689	21 686.233	
Торговая дебиторская задолженность		332.585	361.405	
Денежные средства, ограниченные в использовании	7	123.375	113.199	
		128.697.154	123.317.966	4%
Оборотные активы				
Товарно-материальные запасы	8	2.879.835	3.340.662	
Торговая дебиторская задолженность	9	3.611.637	2.764.802	
Авансы выданные и прочие оборотные активы	10	2.048.065	1.836.763	
Предоплата по подоходному налогу		1.232.013	102.055	
Краткосрочные инвестиции	11	16.290.946	14.007.045	
Денежные средства и их эквиваленты	12	2.203.850	2.182.968	
		28.266.346	24.234.295	
Итого активы		156.963.500	147.552.261	6%
Капитал и обязательства				
Капитал				
Акционерный капитал	13	15.118.052	15.118.052	
Нераспределённая прибыль		25.710.027	21.174.078	
Итого капитал		40.828.079	36.292.130	12%
Долгосрочные обязательства				
Займы	14	93.735.045	96.049.630	
Обязательство по вознаграждениям работникам	15	1.062.136	1.117 955	
Отложенные налоговые обязательства	27	2.659.622	2.283 648	
Оценочные обязательства	16	4.569.924	691.776	
		102.021.727	100.143.009	
Краткосрочные обязательства				
Займы - текущая часть	14	4.098.504	3 628.077	
Торговая и прочая кредиторская задолженность	17	4.447.197	2 919.758	
Обязательства по договорам	18	3.170.916	2.084.655	
Налоги к уплате, помимо подоходного налога	19	1.938.280	1.963.624	
Оценочные обязательства - текущая часть		458.797	521.008	
		14.113.694	11.117,122	
Итого обязательства		116.135.421	111.260.131	4%
Итого капитал и обязательства		156.963.500	147.552.261	

Расшифровка к бухгалтерскому балансу

в тыс. тенге

Статья баланса	2021 год	2022 год	Изм. %	Причины отклонений к аналогичному периоду
Основные средства	101 141 521	126 889 369	25%	Увеличение поставки основного оборудования хранящего в КНР по сравнению с аналогичным периодом
Прочие долгосрочные активы	21 686 233	1 340 689	-94%	Отклонение обусловлено в связи меньшим выданным авансом на поставку оборудования и выполненных работ для модернизации существующих энергоблоков, а также для строительства третьего блока
Долгосрочная дебиторская задолженность	361 405	332 585	-8%	Долгосрочная задолженность покупателей и заказчиков ТОО "Greenhouse-Qaztomat" (Греенхоусе-Казтомат) погашается ежемесячно согласно графику
Краткосрочная дебиторская задолженность	2 764 802	3 611 637	31%	увеличение дебиторской задолженности по реализации электроэнергии
Предоплата по подоходному налогу	102 055	1 232 013	1107 %	Отклонение в связи оплатой по итогам отчета за 2021 год
Денежные средства и их эквиваленты	2 182 968	2 203 850	1%	Денежные счета на сберегательных счетах до 3 месяцев

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Валюта баланса	147 552 261	156 963 500	6%

Валюта баланса Общества по состоянию на 31.12.2022 г. 156 963 500 тысяч тенге, что на 9 411 239 тысяч тенге, или 6% выше предыдущего отчетного периода (валюта баланса предыдущего периода составляет 147 552 261 тысяч тенге).

Отчет о совокупном доходе

<i>В тысячах тенге</i>	Прим.	2022 год	2021 год
Выручка по договорам с покупателями	20	67.649.879	65.822.553
Себестоимость	21	(37.966.193)	(36.729.110)
Валовая прибыль		29.683.686	29.093.443
Расходы по реализации	22	(3.843.751)	(2 838.022)
Общие и административные расходы	23	(1.438.897)	(1 468.810)
Резерв по ожидаемым кредитным убыткам и сомнительной задолженности		102.026	(41.088)
Прочие расходы	24	(4.608.977)	(4.098.661)

Прочие доходы		203.606	201.387
Операционная прибыль		20.097.693	20.848.249
Финансовые доходы	25	2.187.571	1.110.662
Финансовые затраты	26	(12.032.492)	(12.491.945)
Курсовая разница, нетто		(14,059)	41
Прибыль до налогообложения		10.238.713	9.467.007
Расход по подоходному налогу	27	(5.824.458)	(5.071.764)
Прибыль за год		4.414.255	4.395.243
Прочий совокупный доход		121.694	17.347
<i>Прочий совокупный доход, не подлежащий реклассификации в состав прибыли или убытка в последующих периодах</i> Доход от переоценки по обязательству по вознаграждениям работникам			
Прочий совокупный доход за год, за вычетом налогов		121.694	17.347
Итого совокупный доход за год, за вычетом налогов		4.535.949	4.412.590
Процент исполнения за годы		377%	100%

Расшифровка к ОПИУ

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Доходы от реализации и оказанных услуг	65 822 553	67 649 879	3%

Доходы от реализации и оказанных услуг в отчетном периоде составили в сумме 67 649 879 тыс. тенге, по сравнению с аналогичным периодом доход от реализации и оказанных услуг больше на 3% или на 1 827 326 тыс. тенге, из-за большего объема реализации электроэнергии на экспорт.

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Доходы от финансирования	1 110 662	2 187 571	97%

Доходы от финансирования (процентный доход по депозитам и нотам) составили в сумме 2 187 571 тыс. тенге, что больше показателя за счет вознаграждений по текущим банковским вкладам, банковским счетам и нотам. по сравнению с аналогичным периодом доход больше на 97% или на 1 076 909 тыс. тенге, за счет размещения больше ценных бумаг в НБ РК.

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Прочие доходы	201 387	203 606	1%

Прочие доходы составили в сумме 203 606 тыс. тенге, по сравнению с аналогичным периодом доход больше на 1% или на 2 219 тыс. тенге.

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Себестоимость	36 729 110	37 966 193	3%

Себестоимость реализованной продукции и оказанных услуг» составила в сумме 37 966 193 тыс. тенге по сравнению с аналогичным периодом доход больше на 1% или на 2 219 тыс. тенге.

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Расходы по реализации	2 838 022	3 843 751	35%

Расходы на реализацию продукции и оказания услуг» составили в сумме 3 843 751 тыс. тенге (при плане 3 815 571 тыс. тенге) на уровне планового показателя. По сравнению с аналогичным периодом выше на 882 114 тыс. тенге. Отклонение обусловлено в связи экспортом электроэнергии в Республику Кыргызстан расходы по передаче электроэнергии до границы. (Услуги АО КЕГОК").

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Общие и административные расходы	1 468 810	1 438 897	-2%

Общие и административные расходы» составили в сумме 1 438 897 тыс. тенге, по сравнению с аналогичным периодом меньше на -2% или на -29 913 тыс. тенге.

тыс. тенге

	2021 год	2022 год	Изменения с предыдущим годом
Прочие расходы	4 098 661	4 608 977	12%

Прочие расходы от неосновной деятельности» составили в сумме 4 521 010 тыс. тенге, (при плане 10 654 567 тыс. тенге). Отрицательная курсовая разница в сумме 14 060 тыс. тенге. Расходы по созданию резервов по сомнительным долгам составили в сумме 102 027 тыс. тенге. Расходы на содержание объектов соц. сферы составили в сумме 303 227 тыс. тенге. Расходы по выбытию основных средств составили в сумме 47 985 тыс. тенге. Прочие расходы от неосновной деятельности составили в 4 353 735 тыс. тенге, что ниже планового показателя на 6 030 926 тыс. тенге, отклонение обусловлено по статье «Комплекса мероприятий по доставке оборудования из КНР (медиативное соглашение)», В 2022 году поставки оборудования из КНР были задержаны и не выполнены в полном объеме по следующим причинам:

1. Эпидемиологическая ситуация в КНР в 2021-2022гг. значительным образом препятствовала анализу рынка транспортных услуг. Транспортные компании отказывались давать коммерческие предложения на перевозку;

2. Отсутствие контейнеров, а также перегрузка железнодорожных путей в КНР;

3. Задержки на границе - в связи с большими очередями на приграничных пунктах КНР-РК отправка загруженного оборудования (габарит/негабарит) крайне затруднена, на границе образовался затор в связи с длительным досмотром поступающего на границу груза – КНР усилила карантинные меры. Партии оборудования фактически пересекают границу с задержкой до 2х месяцев. По сравнению аналогичным периодом отклонение обусловлено в связи с большим количеством поставок оборудования.

Прибыль (убыток) до налогообложения за отчетный период составила в сумме 10 238 713 тыс. тенге.

Фактические расходы по корпоративному подоходному налогу за отчетный период составили 5 824 458 тыс. тенге отражен отложенный налог.

Итоговая прибыль за отчетный период сложилась в сумме 4 535 949 тыс. тенге (при плане (-) 1 639 093 тыс. тенге).

Отчет о движении денежных средств

В тысячах тенге	Прим.	2022 год	2021 год
Денежные потоки от операционной деятельности		75.496.304	74.353.531
Поступления от реализации электроэнергии		32.213	2.694
Прочие поступления		877.798	931.799
Полученные проценты		(39.707.105)	(34.677,264)
Оплата поставщикам за товары и услуги		(5.355.021)	(3.855.342)
Выплата заработной платы		(11.826.339)	(12.028.687)
Уплаченные проценты		(6.403.263)	(3.742.607)
Уплаченный подоходный налог		(6.333.611)	(6 302.439)
Прочие платежи в бюджет		(125.354)	
Размещение средств в кредитных учреждениях			
Чистые денежные потоки от операционной деятельности		6.655.622	14.681.685
Денежные потоки от инвестиционной деятельности		(3.573.516)	(3.087.490)
Приобретение основных средств и авансы, выданные за внеоборотные активы		(1.169.606)	(14.007.045)
Размещение банковских депозитов			
Чистые денежные потоки использованные в инвестиционной деятельности		(4.743.122)	(17.094.535)
Денежные потоки от финансовой деятельности		(1.892.824)	(998.205)
Выплаты займов			
Чистые денежные потоки, использованные в финансовой деятельности		(1.892.824)	(998.205)
Чистое изменение в денежных средствах и их эквивалентах		19.676	(3.411.055)
Чистая курсовая разница		1.206	(40)
Денежные средства и их эквиваленты на 1 января		2.182.968	5.594.063
Денежные средства и их эквиваленты на 31 декабря	12	2.203.850	2.182 968
		19%*	91%*

*В 2021 году Денежные средства и их эквиваленты на конец периода запланированы были в сумме 1 145 204 тыс. тенге, фактическое составило 2 182 968 тыс. тенге, что больше плана на **91%**.

В 2022 году Денежные средства и их эквиваленты на конец периода запланированы были в сумме 11 705 915 тыс. тенге, фактическое составило 2 203 849 тыс. тенге, что составило **19%** от уровня плана.

Расшифровка к ОДС

Денежные средства на конец отчетного периода (FreeCashflow) составили в сумме 2 204 млн. тенге, что меньше на 9 502 млн. тенге планового значения (11 706 млн. тенге).

Поступления денежных средств по операционной деятельности составили 77 521 млн. тенге, что на 1 518 млн. тенге или на 2% меньше планового значения из-за уменьшения реализации продукции и товаров отчетном периоде.

Выбытие денежных средств по операционной деятельности составили 69 751 млн. тенге, что на 6 330 млн. тенге, или на 8% меньше планового значения.

Поступление денежных средств по инвестиционной деятельности составили 65 631 млн. тенге.

Выбытие денежных средств по инвестиционной деятельности составили 71 489 млн. тенге, что больше на 65 693 млн. тенге.

Поступления денежных средств по финансовой деятельности в отчетном периоде отсутствуют.

Выбытие денежных средств по финансовой деятельности в отчетном периоде составили 1 893 млн. что на уровне утвержденного плана.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Инвестиции на поддержание в рабочем состоянии производственных активов

Также в течение 2022 года АО «СЭГРЭС-2» проведена значительная работа по дальнейшей модернизации, техперевооружению и обновлению активов электростанции.

В 2022 году была продолжена работа по реализации мероприятий, направленных на модернизацию, обновление и поддержание в работоспособном состоянии действующего оборудования станции на общую сумму 3 970 692 тыс. тенге (здесь и далее суммы приведены без НДС).

Из числа крупных реализованных инвестиционных проектов, можно выделить следующие:

1. Приобретение и замена поверхностей нагрева на энергоблоках ст. №1,2 на общую сумму 1 169 376 тыс. тенге.

АО «СЭГРЭС-2» проводит планомерную замену поверхностей нагрева, что позволило предотвратить рост числа повреждений и сократить аварийность станции. В рамках инвестиционной программы 2022 года были закуплены следующие поверхности нагрева:

- панели СРЧ - 3 шт.;
- панели НРЧ - 2 шт.;
- панели КПП – 365 шт.

Также в период ремонтной кампании энергоблоков произведен монтаж поверхностей нагрева на энергоблоке №1 в следующем объеме:

- 66 пакетов змеевиков КПП;
- 0,5 шт. панели НРЧ.

2. Приобретение оборудования для среднеходных валковых мельниц энергоблоков ст. №1,2 на общую сумму 134 123 тыс. тенге.

Для обеспечения бесперебойной и надежной работы энергоблоков приобретено 6 комплектов валков размольных для среднеходных валковых мельниц. Также произведена наплавка рабочей поверхности мелющих органов (3 бандажа размольного валка, 1 рабочий стол).

Реализация инвестиционного мероприятия по замене углеразмольных частей мельниц позволила значительно увеличить общую надежность работы энергоблоков, поскольку текущее техническое состояние мельниц не позволяло нести максимум нагрузки в длительный период, возникали риски снижения располагаемой мощности по причине отсутствия резерва.

3. Приобретение элементов установок водоподготовительной установки на общую сумму 319 113 тыс. тенге.

В 2015 году было заменено оборудование химического цеха, используемого при подготовке воды для производственных нужд.

Для обеспечения стабильной работы оборудования и гарантированного качества воды для энергоблоков ежегодно проводится планомерная замена изношенных элементов оборудования химводоочистки. В рамках инвестиционной программы 2022 года приобретено и произведена замена элементов на модульных установках ВПУ:

- установка ультрафильтрации - 52 шт.;
- установка обратного осмоса - 522 шт.

4. Восстановительный ремонт в заводских условиях ротора среднего давления на сумму 296 320 тыс. тенге.

Для уменьшения сроков ремонта при проведении плановых капитальных ремонтов турбин в 2022 г. восстановлен и поставлен на резерв ротор среднего давления.

5. Модернизация системы возбуждения генератора ВТ-5000-2 на энергоблоке ст.№1 на сумму 233 473 тыс. тенге.

Произведена модернизация существующей системы возбуждения с применением выпрямительного трансформатора и новых шкафов управления с цифровыми регуляторами с привлечением завода-изготовителя, изменена схема воздействия системы возбуждения на релейные защиты и АСУ ТП энергоблока №1.

Тем самым устранен источник повышенной вибрации, вспомогательный генератор ВТ-5000-2, уменьшен износ и поломка щеточно-контактного аппарата, износ поверхности контактных колец и, в конечном итоге, отказ в работе всего ЩКА с вынужденным простоем для проведения ремонта.

6. Разработка проекта и установка системы мониторинга эмиссий на сумму 230 872 тыс. тенге.

Приобретен новый современный комплекс мониторинга выбросов в окружающую среду для ведения контроля в соответствии с требованиями, утвержденными Приказом Министра Энергетики РК №356 от 07.09.2018 г.

7. Приобретение проточной части на сумму 193 940 тыс. тенге.

В случае аварийного повреждения питательного насоса, отсутствовал резерв. Работа на одном питательном турбонасосе приводит к ограничению нагрузки на энергоблоке на 40%.

Для повышения надежности турбопитательных насосов в 2022 году произведена закупка проточной части ПН-1500-350-4АМ.

В целом, реализация инвестиционных мероприятий в 2022 году способствовала улучшению технико-экономических показателей, позволила достичь повышения эксплуатационной надежности оборудования, обеспечила бесперебойную работу оборудования в осенне-зимний период. Улучшились технические параметры и характеристики оборудования блоков, сократилось время ремонтов и эксплуатационные расходы на ремонт оборудования, улучшились условия труда персонала.

Проект «Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3»

Результаты 2022 года: В январе 2022 года подана заявка в Совет рынка об установлении индивидуального тарифа на мощность.

Два склада (г.Тяньцзинь и г.Цзининь) из трёх освобождены в полном объеме. В пути на территории Казахстана находится оборудование весом 566 тн (7%) из г.Цзининь, которое планируется доставить ориентировочно в первой декаде января 2023 года. Остаток оборудования весом 5 597 тн (72%) находится в г.Харбин. Таким образом, на конец 2022 года всего на станцию доставлено оборудование весом 13 100 тн из 19 262 тн (68%). В настоящее время ведутся переговоры с компанией HAERBIN ERANTECH TECHNOLOGY на отгрузку и переупаковку оборудования в г.Харбин.

11 ноября 2022 года заключен договор с Консорциумом в составе ТОО «КИТ-Холдинг» совместно с ПНИРУП «БелНИПИЭнергопром», ТОО «Спецстройтехмонтаж-ПВ» на выполнение корректировки ПСД стадии «П» №2.

В целях подготовки станции к приемке оборудования из КНР, ведутся работы по строительству ангаров №№1,2. Строительство ангара №5 завершено.

26 сентября 2022 года заключен меморандум между АО «Самрук-Қазына» и СМЕС Group (КНР) на строительство энергоблока №3.

Финансирование: Источники финансирования на стадии определения.

Срок реализации: 2006-2026гг.

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

В целях совершенствования системы корпоративного управления АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее - АО «СЭГРЭС-2»/Общество), решением Совета директоров АО «СЭГРЭС-2» от 30 марта 2022 года (протокол №3) утвержден План мероприятий по совершенствованию корпоративного управления АО «СЭГРЭС-2» на 2022 год (далее - План).

Реализация Плана позволит Обществу усовершенствовать систему корпоративного управления, повысить эффективность ее функционирования, внедрить новые процедуры в области охраны труда, предоставления отчетности, разработки механизма, оценки эффективности деятельности Общества. Обновляется и регулярно актуализируется на корпоративном сайте Общества по охране труда, промышленной безопасности и окружающей среде.

В 2022 году была продолжена реализация Плана по совершенствованию корпоративного управления по мероприятиям:

Исполненные мероприятия Плана по совершенствованию корпоративного управления АО «СЭГРЭС-2» за 2022 год:

1. Утвержден обзор по устойчивому развитию за 2022 год АО «СЭГРЭС-2» (выписка из протокола СД №12 от 21.12.2022 г);

2. Утверждены ежеквартальные отчеты о работе в области безопасности, охраны труда и производственном травматизме; (выписки из протокола СД №5 от 01.06.2022г., №8 от 25.08.2022 г., №11 от 30.11.2022г.)

3. Проведена ежегодная встреча членов СД с наиболее перспективными сотрудниками, входящими в план преемственности и кадровый резерв (Протокол Встреч от 29.09.2022г.);

4. Разработан план мероприятий по улучшению рейтинга социальной стабильности с учетом выявленных проблем;

5. Утвержден отчет о социальных инициативах, реализованных в течение 2022 года (от 27.12.2022 года Председателем Правления АО «СЭГРЭС-2»). Под социальными

инициативами подразумеваются проекты, инициированные и направленные на развитие региона присутствия (развитие местной инфраструктуры, благоустройство региона, строительство объектов для досуга, культурного, исторического наследия, акции, субботники, помощь малоимущим, ветеранам и пр.);

6. Разработан единый корпоративный реестр экологических рисков (Утвержден Председателем Правления АО «СЭГРЭС-2» от 09.12.2022г.);

7. Своевременно актуализирована информация по ЗОС на электронном портале Компании. Данный раздел включает, в себя:

- Основные документы по ЗОС для всех заинтересованных сторон;
- Информация о производственном экологическом контроле;
- Принципы Компании в области ЗОС;
- Основные риски в области ЗОС;
- Другую информацию, актуальную для внутренних и внешних заинтересованных сторон;

8. На ежемесячной основе проведены обучения и заседания экзаменационная комиссия по вопросам охраны труда работников в соответствии с законодательством Республики Казахстан, "Планом мероприятий по управлению вопросами охраны труда и защиты окружающей среды в группе компаний АО «Самрук-Энерго»;

9. Обновлена и на регулярной основе актуализирована информация на корпоративном сайте Компании в отдельном разделе «Охрана труда и промышленная безопасность». В данном разделе размещены:

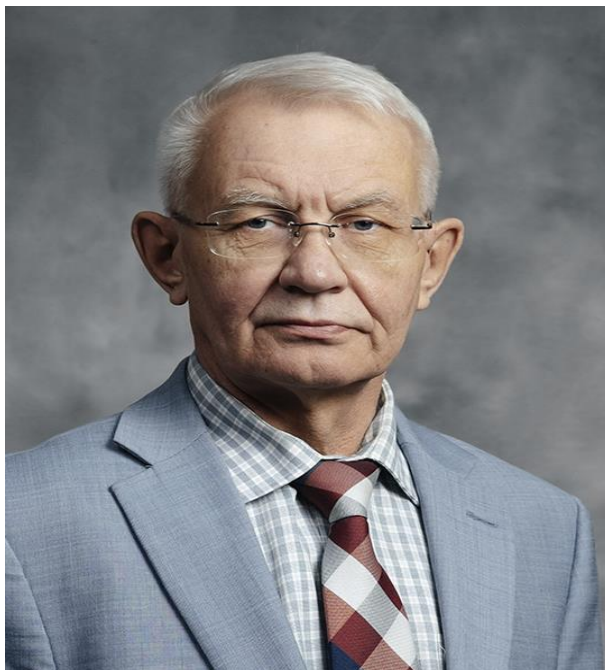
- Основные корпоративные стандарты для заинтересованных сторон;
- Ценности и принципы Компании в данной области;
- Достижения компания в данной области;
- Статистику производственного травматизма;
- И другие актуальные инициативы;

10. Исполнены требования реализованных проектов в области Трансформации (SKE 01.01.P "Внедрение новой модели по управлению комплексной безопасностью", SKE01.02.P "Безопасное производство");

11. Актуализирована и добавлена информация о принципах, программах Компании, отчетах и новых проектах в социальной, экономической и экологической сферах на корпоративном сайте в разделе «устойчивое развитие».

Совет директоров:

Является органом управления Общества, подотчетным общему собранию акционеров, который осуществляет общее руководство и контроль за деятельностью исполнительного органа Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Законом и (или) Уставом Общества к исключительной компетенции общего собрания акционеров.



Репин Алексей Юрьевич
Представитель АО «Самрук-Қазына»
Избран Председателем Совета директоров АО «СЭГРЭС-2» 14.02.2022 г.



Пирмаханов Сакен Булегенович
Представитель АО «Самрук-Қазына»
Избран членом Совета директоров АО «СЭГРЭС-2» 14.01.2022 г.



Тютөбаев Серик Суинбекович
Представитель АО «Самрук-Энерго»
Избран членом Совета директоров АО «СЭГРЭС-2» 14.01.2022 г.



Рыскулов Айдар Кайратович
Представитель АО «Самрук-Энерго»
Избран членом Совета директоров АО «СЭГРЭС-2» 14.01.2022 г.



Сейсенбаев Нуржан Рымханович
Независимый директор АО «СЭГРЭС-2»
Избран Независимым директором АО «СЭГРЭС-2» 14.01.2022 г.



Суентаев Дамир Серкбаевич
Независимый директор АО «СЭГРЭС-2»
Избран Независимым директором АО «СЭГРЭС-2» 14.01.2022 г.

Правление - коллегиальный исполнительный орган Общества, действующий на основании законодательства РК, Устава Общества и внутренних документов Общества.



**Медеев Жандос Карлович
Председатель Правления АО «СЭГРЭС-2»**



**Шарыпов Арыстанбек Сергеевич
Заместитель Председателя Правления по производству и обслуживанию АО «СЭГРЭС-2»**



**Сейдигалиева Акмарал Какимовна
Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам АО «СЭГРЭС-2»**



Луныков Владимир Владимирович
Заместитель Председателя Правления по инвестициям и развитию АО «СЭГРЭС-2»



Тобыктынов Дастан Урустемович
Заместитель Председателя Правления по коммерции и сбыту АО «СЭГРЭС-2»

УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

Идентификация и управление рисками являются неотъемлемой частью наших стратегических задач. На основе идентифицированных событий составляется регистр рисков, который представляет собой систематизированный перечень всех рисков, с которыми сталкивается Общество. События идентифицируются как с точки зрения прошлого опыта, так и с точки зрения будущих возможных событий.

Ежегодно формируются Регистр рисков, Карта рисков, КРП (ключевые рисковые показатели), План мероприятий по управлению ключевыми рисками, Риск-аппетит Товарищества на предстоящий год и предоставляются на рассмотрение и утверждение

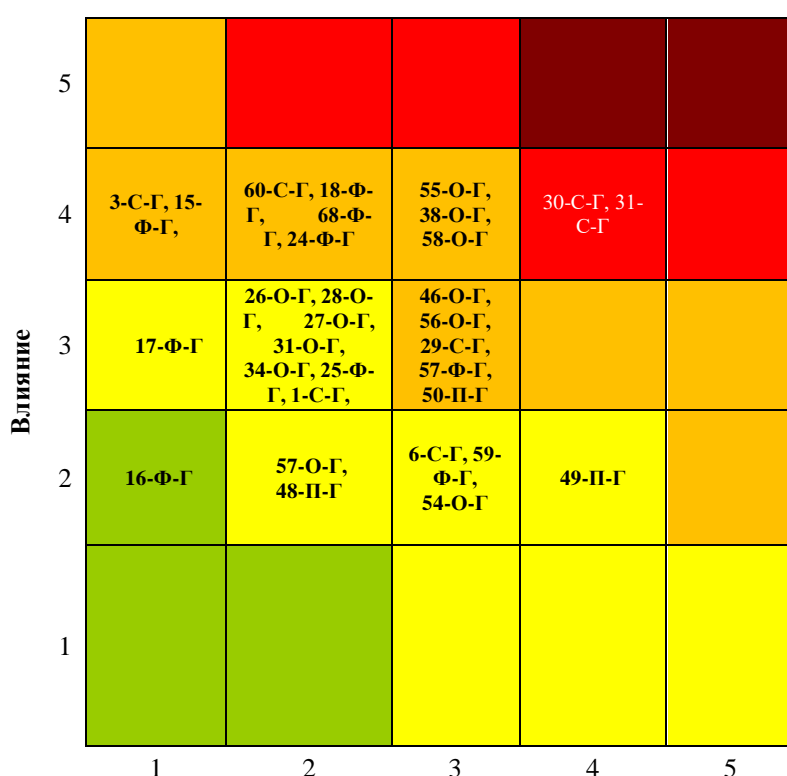
Советом директоров Общества, на 2023 год утверждены 31 октября 2022 года выписка из протокола №10.

Регистр рисков Товарищества на 2023г. в полной мере отражает информацию о потенциально опасных рисках и методах снижения их влияния на деятельность Общества и возможность реализации.

Совершенствование системы управления рисками направлено на предотвращение и минимизацию потенциально негативных событий.

Градации рисков за отчетный период отражена в карте рисков.

Карта рисков на АО «СЭГРЭС-2» на 2023 г.



Вероятность		
№	Код риска	Наименование риска
1	3-С-Г	Риски человеческих ресурсов
2	60-С-Г	Риск несчастных случаев на производстве, повлекших ущерб здоровью и жизни работников в процессе исполнения служебных обязанностей
3	55-О-Г	Риск невыполнения годового плана по производству электроэнергии
4	48-П-Г	Риск нарушения налогового законодательства
5	15-Ф-Г	Риск недостатка ликвидности для осуществления операционной, инвестиционной, финансовой деятельности
6	16-Ф-Г	Валютный риск

7	24-Ф-Г	Риск тарифообразования
8	25-Ф-Г	Некачественный анализ плана развития, корректировки Плана развития и их исполнения
9	57-Ф-Г	Риск дебиторской задолженности
10	49-П-Г	Судебные разбирательства (претензионно-исковая работа)
11	38-О-Г	Риск аварий и катастроф на производстве
12	26-О-Г	Мошенничество коррупционные действия со стороны персонала третьих лиц
13	28-О-Г	Риск процесса закупок
14	27-О-Г	Утечка конфиденциальной информации/использование инсайдерской информации
15	31-О-Г	Риск информационных систем
16	34-О-Г	Риск пожароопасности/взрывоопасности
17	46-О-Г	Технический риск
18	54-О-Г	Риск несвоевременного и недостоверного предоставления финансовой отчетности
19	56-О-Г	Риск несоблюдения сроков строительно-монтажных работ при реализации инвестиционного проекта
20	57-О-Г	Несоответствие качества строительно-монтажных работ (СМР) установленному техническому регламенту, СНиПам и проекту
21	58-О-Г	Экологический риск (загрязнения окружающей среды)
22	50-П-Г	Риск нарушения правового режима
23	29-С-Г	Риск нарушения режима корпоративного управления
24	30-С-Г	Риски связанные с реализацией проекта "Расширение и реконструкция Экибастузской ГРЭС-2 с установкой энергоблока №3"
25	31-С-Г	Риск отказа в заключении инвестиционного соглашения с МЭ РК в связи с исчерпанием лимитов
26	1-С-Г	Риск ущерба репутации
27	6-С-Г	Риск новых инвестиций, включая риски неудачного приобретения активов
28	17-Ф-Г	Процентный риск
29	18-Ф-Г	Кредитный риск
30	59-Ф-Г	Организаций некачественной страховой защиты
31	68-Ф-Г	Риск обесценения активов

В 2022 году реализовался риска 46-О-Г «Технический риск» в связи с реализацией факта произошла миграция данного риска с 3 оранжевой зоны до 4 оранжевой зоны (обусловлено в связи с произошедшими во втором квартале шестью технологическими нарушениями).

В целях предотвращения технологических нарушениях проводились следующие мероприятия:

- 1) Своевременное проведение техническое обслуживания и ремонтов (текущий, капитальный) оборудования в полном (необходимом) объеме;
- 2) Постоянный контроль за работой действующего оборудования;
- 3) Работа с подрядными организациями (своевременный контроль).

Также со снижением реализации факта риска 68-Ф-Г «Риск обесценения активов» была снижена вероятность реализации данного риска и мигрировала с 4 оранжевой зоны до 3

оранжевой зоны, в связи с проведением плановых ремонтных работ и приобретением ТМЗ и оборудования по незавершенному строительству.

ВНУТРЕННИЙ КОНТРОЛЬ

Система внутреннего контроля направлена на совокупность организационной структуры, методик и процедур, принятых руководством Общества в качестве средств для упорядоченного и эффективного ведения хозяйственной деятельности, которая в том числе включает надзор и проверку, организованные внутри Общества его силами.

Внутренний контроль направлен на обеспечение разумной уверенности в достижении Обществом стратегических и операционных целей и реализуется путем организации в Обществе системы внутреннего контроля, основными задачами которой являются:

- повышение эффективности операционной деятельности;
- обеспечение сохранности активов и эффективного использования ресурсов;
- обеспечение полноты, надежности и достоверности финансовой и управленческой отчетности;
- соблюдение требований законодательства Республики Казахстан и внутренних нормативных документов;
- контроль за эффективным функционированием основных и вспомогательных бизнес-процессов и анализ результатов деятельности;

Система внутреннего контроля в организации, включает следующие элементы:

- контрольная среда;
- процесс оценки рисков;
- информационная система, в т. ч. связанная с подготовкой финансовой (бухгалтерской) отчетности;
- контрольные действия;
- мониторинг средств контроля.

КОРПОРАТИВНАЯ СИСТЕМА МЕНЕДЖМЕНТА

С 14 по 16 ноября 2022 года в Обществе проведен внешний сертификационный аудит КСМ на соответствие стандартам ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016 специалистами сертификационной организации ТОО «STC Management».

Заключение: корпоративная система менеджмента АО «СЭГРЭС-2» соответствует требованиям стандартам ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001, ISO 50001, ISO 37001.

Несоответствия в ходе аудита – не выявлены.

АО «СЭГРЭС-2» предоставлены сертификаты соответствия КСМ требованиям ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016, сроком действия до 24.03.2026 года.

УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

Основными документами АО «СЭГРЭС-2», обеспечивающими внедрение принципов устойчивого развития, являются:

- –Руководство в области устойчивого развития
- –Кодекс корпоративного управления
- –Политика корпоративной системы менеджмента АО “Станция Экибастузская ГРЭС-2” в области качественного управления, охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, охраны окружающей среды, энергоэффективности, информационной безопасности, противодействия коррупции и мошенничеству.
- –Политика АО «СЭГРЭС-2» в области безопасности и охраны труда
- –Кадровая политика АО «СЭГРЭС-2» на 2018-2028 годы

Наши цели

- Сохранение рабочих мест. Обеспечение конкурентоспособной заработной платы, индексация заработных плат.
- Здоровье и благополучие сотрудников и местного населения. Компания стремится создавать здоровые и безопасные условия труда для своих сотрудников, а также реализует программы по развитию здорового образа жизни среди местного населения.
- Снижение воздействия на окружающую среду
- Компания взаимодействует с ведущими вузами по вопросам подготовки кадров, поиска и отбора лучших выпускников, организации практик и стажировок студентов на производстве, участия в совершенствовании учебных программ и развития дуального обучения, развития стипендиальных программ и др.
- АО «СЭГРЭС-2» создает рабочие места и обеспечивает достойные условия труда для своих работников. Кроме того, обеспечивает конкурентоспособную заработную плату, социальные услуги и гарантии для своего персонала.
- Соотношение минимальной зарплаты женщин к минимальной зарплате мужчин составляет 100%.
- Каждое лицо с инвалидностью имеет право на работу и наша задача содействовать ему в этом.

В настоящее время в Компании действует План инициатив на 2022-2024 годы, отчет по итогам 2022 года подготовлен и рассмотрен Советом директоров 30 марта 2023 года (Выписка из протокола № 3).

Согласно Отчетам по исполнению Плана инициатив, целевые показатели в целом достигнуты, в процентном соотношении План инициатив по итогам 2022 года исполнен на 83,33%. Уровень исполнения Плана связан с высокими КПЭ по выбранным инициативам, достижение которых осуществляется планомерно. По итогам 2022 года компанией проведена работа по 30-ти запланированным мероприятиям, 25 из которых исполнено, 5 не исполнено. По не исполненным мероприятиям разработаны меры для достижения установленных показателей эффективности в области устойчивого развития.

Кроме этого, Общество ставит цели, задачи, сроки и целевые КПД по всем аспектам устойчивого развития. Установлены КПД и осуществляется мониторинг общекорпоративных и индивидуальных КПД: Чистая прибыль, Долг/ЕВИТДА, Исполнение Плана мероприятий по управлению вопросами охраны труда и защиты окружающей среды в группе компаний АО «Самрук-Энерго», КПД в области закупочной деятельности, исполнение Плана совершенствования корпоративного управления, Удельный расход условного топлива на производство электроэнергии, Показатель

экологичности вырабатываемой электроэнергии, Объем выбросов CO/SOx/Nox/ твердые частицы на 1 кВтч и прочее.

По итогам годового отчета службы внутреннего аудита АО «Самрук-Энерго» по оценке степени достижения КПД руководящих работников АО «СЭГРЭС-2» результативность корпоративных КПД Общества по итогам 2022 года составила 55,5%.

№	Должность	Фактическое достижения КПД за 2022 год поданным, %		Отклонение %
		АО «СЭГРЭС-2»	СВА	
1	Председатель Правления	53,0%	55,5%	+2,5%
2	Заместитель Председателя Правления по производству и обслуживанию	44,2%	45,7%	+1,5%
3	Заместитель Председателя Правления по инвестициям и развитию	35,8%	37,3%	+1,5%
4	Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам	56,0%	57,0%	+1%
5	Заместитель Председателя Правления по коммерции и сбыту	65,8%	60,8%	-5%
6	Заместитель Председателя Правления по правовым вопросам и управлению рисками	71,8%	77,8%	+6%

1. Некорректный расчет результативности по КПД №4 «LTIFR (уровень безопасности)» Председатель Правления.
2. Четыре мероприятия Плана мероприятий по реализации приоритетных проектов АО «СЭГРЭС-2» на 2022 год исполнены с задержкой срока.
3. Согласно первоначальному утвержденному Плану закупок АО «СЭГРЭС-2» плановая сумма закупок составляет 12 851,9 млн. тенге (без НДС) и фактическая сумма освоения составила 11 841,6 млн. тенге (без НДС), исполнения – 92%. Исходя из этого, итоговый результат показателя снижается с 10% до 0%.
4. По показателю «Достижения выгод от реализации закупочных категорий стратегий, разработанных Центром компетенции Фонда и АО «Самрук-Энерго» КПД работника не предусмотрен ВЫЗОВ, следовательно, результативность по показателю не может превышать 100%. Исходя из этого, итоговый результат показателя снижается с 31% до 25%.
5. Некорректный расчет КПД №10 «Качество планирования» Заместителя Председателя Правления по экономике и финансам.
6. Некорректный расчет итоговой результативности по КПД Заместителя Председателя Правления по правовым вопросам и управлению рисками.

В рамках работы по внедрению в Общество системы устойчивого развития, в период с 2019 года по декабрь 2022 года выполнено следующее:

- 1) Обществом проведен анализ внутренней и внешней среды, через экономические, экологические и социальные компоненты устойчивого развития. На основании анализа в целях определения перечня заинтересованных сторон и степени их влияния Обществом утверждена Карта стейкхолдеров (Выписка из протокола СД №208 от 07.07.2021г.);

2) В целях эффективного взаимодействия с акционером, потенциальными инвесторами, потребителями продукции и иными стейкхолдерами, исходя из принципов прозрачности и открытости, Обществом утвержден План коммуникаций со стейкхолдерами (Протокол СД Общества №3 от 30.03.2022г.), согласно которому ежегодно осуществляется анализ эффективности взаимодействия со своими стейкхолдерами (ежегодно Совету директоров представляется Отчет об исполнении мероприятий Плана коммуникаций);

3) утвержден План инициатив в области устойчивого развития на 2022-2024 годы (Протокол СД Общества №3 от 30.03.2022г.);

4) утвержден отчет по Плану инициатив в области устойчивого развития за 2021 год (Протокол СД Общества №3 от 30.03.2022г.);

5) утвержден План инициатив в области устойчивого развития на 2022-2024 годы (Протокол СД Общества №7 от 27.07.2022г.).

6) ежегодно утверждаются КПД членов исполнительного органа Общества, которые в том числе охватывают аспекты устойчивого развития (Протокол СД Общества №7 от 27.07.2022);

7) 10.09.2021г. Председателем Правления утверждена Карта процесса «Управление устойчивым развитием», целью которой является эффективное внедрение и реализация принципов устойчивого развития в деятельности Общества.

8) утвержден План по совершенствованию корпоративного управления на 2022 год (Протокол СД Общества №5 от 01.06.2022г.), включающий мероприятия в области устойчивого развития.

9) утвержден отчет по итогам 2022 года, План SKU исполнен на 100%.

В АО «СЭГРЭС-2» с общей численности 1491 человек трудоустроены лица с инвалидностью - 18 человек и все они высококвалифицированные работники. В их числе ведущие инженеры, врачи, экономисты и все они являются профессионалами своего дела. Условия труда, созданные в АО «СЭГРЭС-2» позволяют им адаптироваться и получать необходимые знания и навыки. Данные специалисты востребованы и вовлечены в активную трудовую деятельность Общества.

Согласно пункта 2 статьи 107 Социального кодекса РК местные исполнительные органы устанавливают квоты в размере от 2 до 4 % для трудоустройства лиц с инвалидностью работодателем, без учета рабочих мест на тяжелых работах, работах с вредными, опасными условиями труда.

На сегодняшний день Общество выполняет установленную квоту (квота установлена 4%), где трудятся 18 работников с инвалидностью, из них по 3 группе инвалидности – 11 работников, по 2 группе инвалидности – 7 работников.

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ

АО «СЭГРЭС-2» определены следующие приоритетные направления развития в природоохранной сфере в соответствии со Стратегией и Экологической политикой АО «СЭГРЭС-2»:

- – оценка воздействий на окружающую среду любой намечаемой хозяйственной деятельности;

- – последовательное сокращение воздействия производственной деятельности на окружающую природную среду и климат путем внедрения новых технологий, внедрение международных норм экологического менеджмента;
- – открытость и доступность экологической информации, незамедлительное информирование всех заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации;
- – обучение персонала программам экологической сознательности и информированности;
- – страхование высоких экологических рисков;
- – разработка программы управления отходами;
- – международное сотрудничество в области использования экологически чистых и энергетически эффективных технологий, а также содействие исследованиям по влиянию объектов энергетики на экологию и изменение климата.

Производственный мониторинг окружающей среды проводится с привлечением независимых лабораторий, аккредитованных в порядке, установленном законодательством РК в области технического регулирования.

Объектами производственного мониторинга являются атмосферный воздух, поверхностные и подземные воды, почвы.

Для управления экологическим аспектом в Компании создана система экологического менеджмента (СЭМ), которая является составной частью интегрированной системы менеджмента и важнейшей частью системы управления нефинансовыми рисками.

СЭМ в АО «СЭГРЭС-2» постоянно подвергается оценке на соответствие наилучшим мировым практикам с привлечением независимых международных консультантов и постепенно совершенствуется.

В Компании внедрен стандарт ISO 14001 «Экологический менеджмент».

Общие расходы на охрану окружающей среды АО «СЭГРЭС-2» в 2022 году составили порядка 375 088 тыс. тенге, при плане 197 519 тыс. тенге.

Аварийных ситуаций, повлекших экологический ущерб, в 2022 году не зафиксировано.

	Лимиты на эмиссии	Фактические эмиссии за отчетный период 2022 г., тыс. тонн	2022г., (%)	Фактические эмиссии за аналогичный период прошлого года 2021 г., тыс. тонн	2021 г., (%)	Причина увеличения/уменьшения объемов эмиссий
Выбросы всего, в т.ч: тыс. т/год	94,378	63,109	(67%)	67,983	(72%)	Снижение объемов эмиссий за 2022 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года произошло за счет снижения выработки э/э на 430 874 тыс. кВт.ч. и расхода натурального топлива на 265 347 тонн.
Сбросы	5,971	2,196	(37%)	2,600	(44%)	Снижение объемов

ВСЕГО, в т.ч. тыс. т/год						эмиссий произошло за счет снижения объема сточных вод поступающих в пруд-накопитель.
Отходы, тыс. т/год	1 909, 240	1 529,171	(80%)	1 639,231	(86%)	Снижение объёмов эмиссий за 2022 год по сравнению с аналогичным периодом прошлого года произошло за счет снижения выработки э/э на 430 874 тыс. кВт.ч. и расхода натурального топлива на 265 347 тонн.

№ п/п	Отрасль Энергетика	2022 год	2021 год
1.	Выработка эл. энергии, тыс.кВт/ч	6 002 486	6 433 360
2.	Отпуск тепла, Гкал	77 504	76 176

Низкоуглеродное развитие

Изменение климата, вызванное ростом концентрации парниковых газов в атмосфере, признается мировым сообществом одной из основных глобальных угроз. Вопросы выработки эффективной стратегии декарбонизации экономики являются системной задачей как для Республики Казахстан в целом, так и для АО «СЭГРЭС-2» в частности.

Компания является участником национальной системы квотирования выбросов парниковых газов, выполняет мероприятия по энергоэффективности и энергосбережению, внедряет современные технологии, направленные на сокращение эмиссий ПГ.



Во исполнение требований Экологического Кодекса РК, для снижения объема размещения золошлаковых отходов в природной среде (золоотвал) и снижения расхода воды на транспортировку золошлаковых отходов в 2016 году в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» внедрена система отбора сухой золы из-под электрофильтров энергоблоков ст.№ 1, № 2. Сухая зола образуется в процессе очистки дымовых газов в электрофильтрах станции. Зола, отобранная в сухом виде с бункеров электрофильтров, поступает на склад сухой золы, расположенный на территории ГРЭС-2. Склад сухой золы состоит из двух силосов хранения и отгрузки, объемом по 1000 м³ каждый. Отгрузка сухой золы со склада осуществляется в автотранспорт (автоцементовозы) Покупателя.

Проектная производительность системы отбора сухой золы составляет: на одном энергоблоке 60 тонн/час при номинальном режиме работы блока. Расчетный выход золы на два энергоблока составляет 120 тонн/час или 1 051 тысяча тонн/год. Сухая зола-уноса реализуется предприятиям для использования при производстве строительных материалов (бетон, газоблоки автоклавного твердения и пр.). Всего за 2021 год реализовано 17 474,813 тонн сухой золы. Всего за 2022 год реализовано 14 054,004 тонн сухой золы. В 2022 году реализовано меньше сухой золы т.к. с 22.04.2022 г. по 10.06.2022 г. не осуществлялся отпуск сухой золы по причине технической неисправности системы сухого золоудаления. При производстве ремонтных работ был обесточен модульный шкаф управления системой сухого золоудаления, произошел сбой программного обеспечения.



С целью минимизации вредного воздействия на селитебную зону поселка Солнечный, АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» ежегодно производит посадку зеленых насаждений в количестве 2 000 штук на территории санитарно-защитной зоны, а также для обеспечения сохранности зеленых насаждений ежегодно производятся уходные работы. Для предотвращения пыления зольных пляжей на золоотвале АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» ежегодно выполняются мероприятия по пылеподавлению методом технической рекультивации земель. Пылеподавление зольных пляжей производится на площади 32 га путем нанесения потенциально-плодородного слоя на пылящие поверхности.

Также в рамках исполнения Плана инициатив в области устойчивого развития Общества, предусмотрены следующие мероприятия:

- 1) Многократное и повторное использование воды, с плановым показателем на 2022 год – не менее 7%;
- 2) Обеспечение утилизации отходов, с плановым показателем на 2022 год – 100% от общего объема образовавшихся отходов за отчетный период;
- 3) Сокращение выбросов парниковых газов, с плановым показателем на 2022 год – 0,97г/кВт*ч;
- 4) Сокращение выбросов значимых загрязняющих веществ в атмосферу, с плановым показателем на 2022 год – 11,72 г/кВт*ч.

Для эффективного ведения контроля за эмиссиями в окружающую среду, устанавливаются автоматизированные системы мониторинга выбросов. Заключен договор с подрядчиком, к концу 2022г. завершатся работы по установке.

В рамках требования Экологического законодательства Республики Казахстан, в Обществе внедрена процедура раздельного сбора отходов. На специальных площадках в производственных помещениях установлены контейнеры для сбора твёрдо-бытовых отходов. Контейнеры промаркированы под каждый вид отхода. С работниками Общества и подрядными организациями, находящимся на территории, проведена разъяснительная работа по процедуре раздельного сбора отходов.

В течение 2022 года ГРЭС-2 реализованы социальные проекты, направленные на улучшение социального климата, экологической обстановки в регионе присутствия, благоустройство региона, развитие детского спорта:

Реализованные социальные мероприятия

На сегодняшний день Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2» является единственным градообразующим предприятием в поселке Солнечный и ежегодно участвует в жизнедеятельности поселка, в спортивных, культурно - массовых мероприятиях. Станцией проведена следующая работа по социально – значимым направлениям:

Молодежным активом и инициативной группой «Твори добро», при поддержке руководства и ППО «АМАНАТ» АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», Профсоюзным комитетом организованы:

- концерты для домов-интернатов престарелых и инвалидов Павлодарской области;
- концерты в селах экибастузского региона;
- акция «Біз біргеміз», активисты помогли пенсионерам станции расчистить дворы от снега;
- всемирная акция “World cleanup day” – работа по очистке территории от мусора и ее благоустройство;
- акция «Бірге таза Қазақстан» – работа по очистке территории от мусора и ее благоустройство;
- акция «Час Земли» - это глобальная ежегодная акция бережного отношения к природе, которая проводится ежегодно в последнюю субботу марта;
- участие в благотворительном проекте АО «Самрук-Казына» для помощи школьникам (школьные рюкзаки для первоклассников с наборами канцелярских товаров);
- участие в республиканской акции «Дорога в школу» - оказание помощи в период подготовки в школу ученикам из малообеспеченных и многодетных семей, детям сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей;
- акция «ТазаLike» - экологическая акция по очистке территории от мусора и ее благоустройство;
- провели экологическую акцию "Плоггинг с ГРЭС-2: занимаемся спортом с заботой о природе", посвященную Всемирному Дню окружающей среды;
- одиноко проживающие пенсионеры и 64 детей из социально уязвимых слоев населения п. Солнечный получили новогодние подарки;
- акция "Ұлттық киім апталығы" – посвященную празднования «Наурыз мейрамы»;
- акция «Дом для друга» - оказание помощи приюту для бездомных животных по постройке будок, вольеров для собак;
- благотворительная помощь, срочный сбор на операцию для сына нашего коллеги, работника ЭЦ Ризахана Мусаева;
- в рамках декады языков прошло мероприятие "Тіл-достықтың кілті", приуроченное к празднику языков народов Казахстана. Работники написали открытый диктант по казахскому языку;

- АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» перечислила материальную помощь в Единый общественный фонд для помощи пострадавшим при пожаре в Костанайской области;
- акция видеороликов «Ерлік даңқы ешқашан да өшпейді» - посвященная 100-летию со дня рождения Маншук Маметовой;

Вопросы развития физической культуры становятся ключевым направлением социальной политики в поселке Солнечный. Требуется возрождение массового спорта как одного из направлений ориентации общества на здоровый образ жизни, сохранения здоровья и работоспособности как основы материального благополучия. Виды спорта, связанные с занятием бассейна, всегда были востребованы. Также актуальным является расширение возможностей занятий плаванием для общего оздоровления населения.

В настоящее время в ведении АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» функционирует физкультурно-оздоровительный комплекс с тремя зонами:

- бассейн;
- зона тренажерного зала;
- сауна.

Бассейн ежедневно работает как для работников Станции, так и для жителей посёлка Солнечный. Проводятся также бесплатные занятия по плаванию с посетителями разного возраста под руководством тренера.

«Экибастузская ГРЭС-2» проинформировала акимат поселка Солнечный о возможности получения некоммерческими организациями социальной помощи от КФ «SK-Trust».

Также на все поступившие обращения от некоммерческих организаций, местных исполнительных органов и физических лиц в адрес АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» об оказании социальной и благотворительной помощи был дан ответ о возможности обращения в КФ «SK-Trust».

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» обратилась в КФ «SK-Trust» о рассмотрении предложений по реализации социальных проектов (исх. №0033-3335 от 31.05.2022 г.).

В свою очередь, АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» совместно с некоммерческой организацией «Локальный профсоюз работников электротеплоэнергетики Павлодарской области («Энергопрофсоюз») первичной профсоюзной организации работников АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» готовит заявку на получение помощи для реализации социальных проектов по ремонту спортивной базы «Экибастузской ГРЭС-2», расположенной в поселке Солнечный (модернизация физкультурно-оздоровительного комплекса бассейн для эффективного функционирования системы, комфортного в эксплуатации, долговечности и безопасности).

В качестве социального партнёрства с акиматом п. Солнечный проводятся совместные мероприятия по уборке от мусора, благоустройству и содержанию территории жилых домов, парков, скверов, мечети, православного храма по согласованной с акиматом схеме закрепления участков за подразделениями ГРЭС-2.

На постоянной основе Станцией оказывается содействие акимату поселка в предоставлении техники для очистки территории от бытового мусора. По благоустройству поселка Солнечный в местах общего пользования оказано содействие в ремонте ограждений, игровых площадок, установка песочниц.

При поддержке руководства предприятия более 150 детей работников АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» и 20 маленьких жителей поселка Солнечный из многодетных и малообеспеченных семей провели незабываемые дни в оздоровительном центре «Сункар», расположенном в национальном парке «Кокшетау» на берегу Зерендинского озера.

Что касается работников, энергетики получили возможность отдохнуть на базе отдыха «Березовая роща», расположенной на берегу озера Жасыбай. «Путевкой выходного дня» воспользовались более 160 членов профсоюза. Продолжается работа по оздоровлению работников Общества в санаториях. В этом году энергетики получают санаторно-курортное лечение в санаториях Павлодара, Костаная и Южно-Казахстанской области. На сегодняшний день свое здоровье поправили более 60 работников ГРЭС-2.

На базе ОДК «Кайнар» в поселке Солнечный Станция оказала помощь в создании компьютерного класса для обучения жителей и детей компьютерной грамотности.

Основной задачей участка по благоустройству, озеленению территорий (УБОТ) является благоустройство, озеленение и содержание в чистоте территории Общества.

Для эстетического вида станции работниками УБОТ созданы цветники, газоны, посажены деревья и кустарники. В зимнее время персонал задействован по уборке территорий, дорог, пешеходных дорожек от снега, снежных уплотнений и ледяных образований, погрузки и вывоза снега, посыпки безопасных маршрутов следования персонала Общества к рабочим местам и по территории. В весенне-летний и осенний периоды работниками УБОТ производится культивирование земли, посадка и высадка однолетних и многолетних цветов, покос травы, сухостоя, пересадка, снос сухостойных деревьев и кустарников, формовочная обрезка деревьев и кустарников, устройство цветников, проводятся уходные работы за зелёными насаждениями, цветами, ежедневно проводится подметание закреплённых участков территорий станции.

С целью минимизации вредного воздействия на селитебную зону поселка Солнечный, АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» ежегодно производит посадку зеленых насаждений в количестве 2 000 штук на территории санитарно-защитной зоны, а также для обеспечения сохранности зеленых насаждений ежегодно производятся уходные работы.

В 2022 году высажено: тополь – 1200 шт., боярышник – 400 шт., миндаль степной – 400 шт.

Центром социального взаимодействия и коммуникаций АО «Самрук-Қазына» ежегодно проводится исследование Индекса социальной стабильности Общества. По итогам исследования Индекс социальной стабильности Общества в 2022 году проводился 3 раза: за 1 полугодие – 71%, за 3 квартал 69%, за 4 квартал 63%. В 2021 году – 72% что свидетельствует об устойчивой ситуации в Обществе.

Председателем Правления Общества от 08.02.2022г. утвержден План корректирующих мер на 2022г. по результатам исследования «Индекса социальной

стабильности и Индекса вовлеченности персонала». Все запланированные мероприятия исполняются.