

**Отчет об исполнении АО "СЭГРЭС-2" инвестиционной программы по производству тепловой энергии за 2020 год,
утвержденной приказом
РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Павлодарской
области" от 12.05.2020 г. №44-ОД**

АО "СЭГРЭС-2", "Производство тепловой энергии"

Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ)						
№ п/п	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятий	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы (проекта)
				план	факт	
1	2	3	4	5	6	7
1	Производство тепловой энергии	Приобретение трубок латунных для подогревателя сетевой воды пуско- отопительной котельной	Гкал	план 60 811 (из них: реализация на сторону - 43 547, на хоз. нужды - 17 264)	факт 66 878 (из них: реализация на сторону - 40 935, на хоз. нужды - 25 943)	2020 год

И.о. Председателя Правления АО "СЭГРЭС-2"

Тобыктынов Д.У.
(подпись, дата)


Тобыктынов Д.У.

Отчет об исполнении АО "СЭГРЭС-2" инвестиционной программы по производству тепловой энергии за 2020 год, утвержденной приказом РГУ "Департамент Комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции МНЭ РК по Павлодарской области" от 12.05.2020 г. №44-ОД

АО "СЭГРЭС-2". "Производство тепловой энергии"

№ п/п	Сумма инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы (проекта), тыс. тенге				Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы (проекта) с показателями, утвержденными в инвестиционной программе (проекте)**										Оценка выполнения качества и количества оказанных услуг (товаров, работ)	
	Отчет о прибылях и убытках*, тыс. тенге	Факт	План	Отклонение	Примечания отклонения	Собственные средства		Зачисленные средства	Бюджетные средства	Снижение расходов сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение потерь, % по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)		Снижение: аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы (проекта)	Результаты прироста отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте)			
						Амортизация	Прибыль			Факт	План	Факт	План	Факт	План			Факт		План
										прошлого года	текущего года	прошлого года	текущего года	прошлого года	текущего года			прошлого года		текущего года
1	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
1	-3 706 223	18 644	16 106	-2 538	Заключен договор №05-719-0031-1 от 23.06.2020 г. с ТОО "ПрофСтальИнвест KAZAKHSTAN" на сумму 16 106 тыс. тенге без НДС. Отклонение обусловлено экономией, возникшей по итогам закупочных процедур. Оборудование поставлено в полном объеме, труба закуплена безарбитра 19х148650 мм - 2 706 тыс., трубы, лопатная боларная 19х13600 мм - 2 706 тыс., 1 706 тыс.	16 106	0	0	0	-	-	0	-	-	-	-	-	Отклонение обусловлено экономией, возникшей по итогам закупочных процедур		
	ВСЕГО	18 644	16 106	-2 538		16 106	0	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-			

Примечание: В соответствии с отчетом о прибылях и убытках за 2020 г. получен убыток в сумме 3 706 223 тыс. тенге.

И.о. Председателя Правления АО "СЭГРЭС-2"



Тобыктынов Д.У.
(подпись, дата)





Форма

Отчет о прибылях и убытках
отчетный период с 01 января 2020 г. по 31 декабря 2020 г.

Индекс: № 2 - ОПУ

Периодичность: Год

Наименование организации Акционерное Общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
за год, заканчивающийся 31 декабря 2020 года

тыс.тенге

Наименование показателей	Код строки	За отчетный период	За предыдущий период
Выручка	010	46 415 485	40 933 644
Себестоимость реализованных товаров и услуг	011	26 139 458	23 816 652
Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)	012	20 276 026	17 116 992
Расходы по реализации	013	2 081 211	1 661 459
Административные расходы	014	1 517 612	1 993 064
Прочие расходы	015	734 197	319 097
Прочие доходы	016	181 269	64 824
Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 016)	020	16 124 275	13 208 196
Доходы по финансированию	021	161 418	278 524
Расходы по финансированию	022	16 549 454	14 251 120
Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	023		
Прочие неоперационные доходы	024	192 688	136 592
Прочие неоперационные расходы	025	1 156 705	383 651
Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025)	100	-1 227 778	-1 011 459
Расходы по подоходному налогу	101	2 505 027	2 051 907
Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)	200	-3 732 805	-3 063 366
Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности	201		
Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:	300	-3 732 805	-3 063 366
собственников материнской организации		-3 732 805	-3 063 366
долю неконтролирующих собственников			
Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):	400	26 582	10 912
в том числе:			
Переоценка основных средств	410		
Переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	411		
Доля в прочей совокупной прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия	412		
Актуарные прибыли (убытки) по пенсионным обязательствам	413	26 582	10 912
Эффект изменения в ставке подоходного налога на отсроченный налог дочерних организаций	414		
Хеджирование денежных потоков	415		
Курсовая разница по инвестициям в зарубежные организации	416		
Хеджирование чистых инвестиций в зарубежные операции	417		
Прочие компоненты прочей совокупной прибыли	418		
Корректировка при реклассификации в составе прибыли (убытка)	419		
Налоговый эффект компонентов прочей совокупной прибыли	420		

Общая совокупная прибыль (строка 300 + строка 400)	500	-3 706 223	-3 052 454
Общая совокупная прибыль относимая на:			
собственников материнской организации		-3 706 223	-3 052 454
доля неконтролирующих собственников			
Прибыль на акцию:	600		
в том числе:			
Базовая прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			
Разводненная прибыль на акцию:			
от продолжающейся деятельности			
от прекращенной деятельности			

Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам
Сейдигалиева Акмарал Какимовна


(подпись)

И.о. главного бухгалтера
Жангазиев Е. Ж.


(подпись)

МП



Акционерное общество "Станция Екібастұзская ГРЭС-2", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Председателя Правления Асташов Владимир Анатольевич, действующего на основании Устав, с одной стороны, и Товарищество с ограниченной ответственностью "ПрофСтальИнвест KAZAKSTAN" именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице Директор КАЗАНЦЕВА СВЕТЛАНА ПЕТРОВНА, действующего на основании Устава, с другой стороны, совместно именуемые «Стороны», а по отдельности как указано выше «Сторона», в соответствии со Стандартом управления закупочной деятельностью акционерного общества «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организаций пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления (далее – Стандарт), и на основании Протокол итогов № 429128, заключили настоящий договор о закупках товара (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Поставщик обязуется поставить и передать в собственность Заказчика товары по ценам, параметрам и другим условиям, указанным в Приложениях, являющихся неотъемлемыми частями Договора (далее – Товар), а Заказчик обязуется принять и оплатить Товар на условиях настоящего Договора при условии надлежащего исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору. При поставке Товара допускается отклонение количества Товара в сторону уменьшения до 10% по каждой позиции в отдельности, в зависимости от веса стандартного заводского изготовления трубной продукции.

2. Сумма Договора и условия оплаты

2.1. Общая сумма настоящего Договора составляет 18038912.47 (восемнадцать миллионов тридцать восемь тысяч девятьсот двенадцать тенге, сорок семь тиын) Тенге с учетом НДС РК и включает все расходы, необходимые для надлежащего исполнения условий Договора, и не подлежит изменению до полного исполнения Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, за исключением случаев, предусмотренных Договором и Стандартом.

2.2. Общее соотношение видов оплаты по договору указано в Приложении № 1 к Договору.

2.3. Заказчик производит оплату за поставленный Товар путем перечисления денег на расчетный счет, указанный в разделе 17. Договора.

2.4. Расчет, в том числе окончательный расчет, по Договору производится в срок не позднее 30 (тридцать) календарных дней с даты предоставления следующих документов:

2.4.1. Акт приема - передачи Товара.

2.4.2. Накладную - (оригинал);

2.4.3. Вышеуказанные документы, при предоставлении, должны быть подписаны обеими Сторонами.

2.4.4. Счет-фактура

2.4.5. Счет-фактура предоставляется в электронной форме в ИС ЭСФ в соответствии с Налоговым кодексом Республики Казахстан. В случае если выписка счета-фактуры в электронной форме не представляется возможной по техническим причинам, счет-фактура выписывается в бумажном виде, оформленный в соответствии с требованиями налогового законодательства Республики Казахстан согласно Налоговому кодексу Республики Казахстан.

2.5. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением пакета документов на оплату.

2.6. Поставщик в течение 5 календарных дней со дня исполнения обязательств по поставке Товара и оплате за поставленный Товар направляет в адрес Заказчика, оформленный со своей стороны акт сверки взаимных расчетов. Заказчик в течение 5 календарных дней с момента получения акта сверки взаимных расчетов производит сверку расчетов между Сторонами, при необходимости оформляет протокол разногласий к нему и возвращает Поставщику один надлежаще оформленный акт сверки взаимных расчетов.

Заказчик, не позднее 15 числа месяца, следующего за 1 (первым) полугодием и календарным годом, направляет в адрес Поставщика оформленный со своей стороны акт сверки взаимных расчетов. Поставщик в течение 5 календарных дней со дня получения акта сверки взаимных расчетов производит сверку расчетов между Сторонами, при необходимости оформляет протокол разногласий и возвращает Заказчику один надлежаще оформленный акт сверки взаимных расчетов.

2.7. Код отнесения затрат - 2-1-3-11-0031.

3. Сроки и условия поставки

3.1. Поставщик обязан поставить Товар по адресу и в срок в соответствии с Приложением №1 к Договору.

3.2. Датой поставки Товара считается дата подписания Заказчиком акта приема-передачи. Товар передается Поставщиком Заказчику по количеству и качеству согласно акту приема-передачи и в соответствии с Приложением №1 к Договору. Право собственности на Товар, а также риск случайной гибели, порчи Товара переходит от Поставщика Заказчику с даты подписания Заказчиком акта приема-передачи. Расходы, связанные с поставкой включаются в Общую сумму Договора.

3.3. Поставка Товара производится автотранспортом Поставщика на условиях DDP (Инкотермс 2010) .





- 3.4. Поставка Товара производится на условиях склад Заказчика автотранспортом Поставщика.
- 3.5. Поставка Товара производится с даты подписания Договора обеими Сторонами в течение 30 (тридцати) календарных дней.
- 3.6. Поставщик должен известить Заказчика об отгрузке Товара в течение трех рабочих дней, предшествующих дню отгрузки и указать дату отгрузки, наименование и количество Товара, номер автотранспорта (письмом, факс - сообщением).
- 3.7. Заказчик или его представители могут проводить технический контроль (испытание) Товара для подтверждения его соответствия представленным документам, указанным в п. 4.1.3., характеристикам, ГОСТ и ТУ.
- 3.8. Транспортные расходы, связанные с доставкой Товара, несет Поставщик.
- 3.9. Поставщик на дату поставки Товара обязан предоставить оригиналы документов, подтверждающих факт поставки Товара (подписанные Поставщиком акт приема-передачи Товара, накладная и счет-фактура, в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан).
- 3.10. Поставщик обязан передать Заказчику Товар новым, неиспользованным, свободным от любых прав третьих лиц.
- 3.11. Взаимодействие Поставщика по поставке Товара производится с представителем Заказчика посредством телефонной связи по номеру телефона 8/771/ 93-74-509, адресу электронной почты NKorgan@gres2.kz.

4. Права и обязательства Сторон

4.1. Поставщик обязуется:

- 4.1.1. Произвести прием-передачу Товара в присутствии своего представителя, уполномоченного надлежащим образом. В процессе приема-передачи Товара осуществить проверку качества, количества Товара, а также соответствия Товара условиям Договора;
- 4.1.2. Сдать Товар по акту приема-передачи по форме в соответствии с Приложением к настоящему Договору и выписать счет-фактуру, оформленную в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан;
- 4.1.3. При поставке Товара предоставить следующее:
- 4.1.3.1. Сертификат соответствия (оригинал или копия, заверенная печатью Поставщика);
- 4.1.4. В течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора, внести обеспечение исполнения Договора со сроком действия до полного исполнения Поставщиком своих обязательств по Договору в размере 5.00 % от общей стоимости Договора в виде Платежные поручения, Банковская гарантия.
- 4.1.5. В течение 10 (десяти) календарных дней после подписания Договора предоставить Заказчику прогнозный расчет доли местного содержания согласно Приложению №3 к Договору.
- 4.1.6. По окончании поставки Товара вместе с окончательным актом приема-передачи Товара представить Заказчику фактический расчет доли местного содержания в Товаре по форме согласно Приложению №3 к Договору.
- 4.1.7. Гарантировать достоверность предоставляемой информации по доле местного содержания в Товаре. В случае предоставления недостоверной информации по доле местного содержания Поставщик несет ответственность в соответствии со Стандартом и Договором.
- 4.1.8. Обеспечить сохранность имеющихся рабочих мест, занятых гражданами Республики Казахстан, на территории Республики Казахстан на период действия договора.

4.2. Заказчик обязуется:

- 4.2.1. Принимать поставленный Поставщиком Товар по акту приема-передачи в течение 10 (десять) рабочих дней после получения от Поставщика указанного документа, либо в указанный срок направить мотивированный отказ в приеме Товаров. При наличии дефектов поставленного Товара направить Поставщику перечень дефектов с указанием срока устранения дефектов.
- 4.2.2. Подписать акт приема-передачи в случае отсутствия претензий в течение 10 (десять) рабочих дней со дня получения акта приема-передачи от Поставщика.
- 4.2.3. Своевременно оплатить за поставленный Товар в соответствии с условиями Договора.
- 4.2.4. Вернуть Поставщику внесенное обеспечение исполнения Договора о закупках Поставщику в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору.

4.3. Поставщик имеет право:

- 4.3.1. Требовать от Заказчика оплату за поставленный Товар.

4.4. Заказчик имеет право:

- 4.4.1. Требовать от Поставщика оплату суммы выставленных пени, штрафа и убытков.
- 4.4.2. Отказаться от любой части Товара, не соответствующей требованиям Договора, с соответствующим уменьшением стоимости Товара/Договора или возратить некачественный Товар Поставщику с дефектной ведомостью.
- 4.4.3. Расторгнуть Договор по основаниям, предусмотренным в законодательстве Республики Казахстан, Стандарте и (или) Договоре.
- 4.4.4. Проверять качество, количество поставляемого Товара, высказывать замечания о ненадлежащем качестве Товара в случае их несоответствия предъявляемым требованиям.





4.4.5. Если Поставщик не выполняет свои обязательства по замене некачественного Товара, письменным предписанием отказать распоряжение Поставщику об остановке поставки Товара в целом или ее части до устранения нарушений.

5. Порядок сдачи и приемки Товара

5.1. Заказчик вправе проверить поставленный Товар на его соответствие технической спецификации и иным условиям Договора.

5.2. Приемка поставленного Товара осуществляется представителем Заказчика путем осмотра и на основании документов, предусмотренных настоящим Договором.

5.3. Претензия по вопросам количества и качества поставленного Товара предъявляется Заказчиком к Поставщику в течение 10 (десять) рабочих дней с момента получения Товара, либо обнаружения дефектов, которые не могли быть обнаружены при обычном способе приемки (скрытые дефекты). Если Поставщик не дал ответа в течение 10 (десять) рабочих дней, такая претензия считается признанной Поставщиком.

5.4. В случае обнаружения недостаточного количества и требуемого качества Товара Поставщик обязуется в течение 10 (десять) рабочих дней поставить недопоставленную и некачественную часть Товара, при этом расходы по доставке недопоставленной части Товара осуществляются за счет Поставщика.

5.5. Приемка Товара производится Заказчиком только при условии предоставления Поставщиком вместе с накладной на отпуск запасов на сторону документов указанных в пункте 4.1.3. настоящего Договора.

5.6. Заказчик или его представители могут проводить анализ Товара для подтверждения его соответствия предоставленному паспорту, ГОСТу, техническим условиям и марке.

5.7. При приемке Товара, в случае недостачи Товара либо его несоответствия требованиям, предусмотренным Договором, паспорту, либо ГОСТ, либо марке, то такой Товар приемке не подлежит.

5.8. В случае, когда Заказчик в соответствии с законодательными актами или Договором отказывается от переданного Поставщиком Товара, он обязан обеспечить сохранность этого товара (ответственное хранение) и незамедлительно уведомить Поставщика.

Поставщик обязан вывезти товар, принятый Заказчиком на ответственное хранение, или распорядиться им в срок в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения уведомления.

Если Поставщик в этот срок не распорядится Товаром, Заказчик вправе реализовать Товар или вернуть его поставщику.

Необходимые расходы, понесенные Заказчиком в связи с принятием Товара на ответственное хранение, реализацией товара или его возвратом Поставщику, подлежат возмещению Поставщиком.

При этом вырученная от реализации Товара сумма передается Поставщику, за вычетом причитающейся Заказчику.

6. Гарантии и Качество

6.1. Поставщик гарантирует качество поставляемого Товара, соответствующее установленным требованиям, применимым к поставляемому Товару. Поставщик гарантирует, что Товар, поставленный по данному Договору, не будет иметь дефектов, связанных с конструкцией, материалами или работой, при нормальном использовании поставленного Товара.

6.2. Поставщик гарантирует качество Товара в течение гарантийного срока, установленного в срок не менее 12 (двенадцать) месяцев со дня подписания акта приема передач к поставленному Товару.

6.3. Если в течение гарантийного срока будут выявлены дефекты Товара или его несоответствие условиям Договора, Поставщик за свой счет обязуется заменить дефектный Товар на новый в течение 10 (десять) рабочих дней с момента предъявления Заказчиком соответствующих требований. Гарантийный срок для замененного Товара начинается с момента замены на новый Товар. Все расходы по замене Товаров несет Поставщик.

6.4. В случае, если задержка по замене Товара будет происходить по вине Поставщика, то гарантийный срок продлевается на соответствующий период времени.

6.5. Поставщик должен обеспечить упаковку (тару, доставку) Товара, способную предотвратить его от повреждения или порчи во время перевозки к конечному пункту назначения.

6.6. Заказчик обязан уведомить Поставщика в письменном виде (факсом, почтой или иными средствами связи) обо всех претензиях, связанных с гарантией, указанной в п. 6.1. Договора.

6.7. Поставщик вправе за свой счет проверить на месте через своего уполномоченного представителя обоснованность предъявленных претензий.

6.8. Приемка Товара производится в соответствии с нормами законодательства Республики Казахстан и условиями данного Договора.

6.9. Приемка Товара по качеству осуществляется не позднее 30-ти календарных дней с момента поступления Товара на склад Заказчика.

6.10. Акт о скрытых недостатках Товара составляется в течение 30-ти календарных дней по обнаружению недостатков в пределах установленного Договором гарантийного срока на Товар.

6.11. При обнаружении несоответствия качества, количества поступившего Товара предъявляемым требованиям п. 6.1. или Договору, либо выявления скрытых недостатков, вызывается Поставщик или его уполномоченный представитель для составления соответствующего акта.





Поставщик обязан не позднее, чем на следующий день после получения вызова Заказчика сообщить телеграммой или телефонограммой, будет ли направлен представитель для участия в проверке качества, количества Товара. В случае не сообщения в письменном виде контактных телефонов и реквизитов для направления телефонограмм, с Заказчика снимается обязательство по вызову Поставщика или его уполномоченного представителя. Неполучение ответа на вызов или неявка Поставщика в указанный срок даёт Заказчику право в одностороннем порядке осуществить приемку Товара или составить соответствующий акт.

7. Ответственность Сторон

7.1. За неисполнение и/или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

7.2. В случае просрочки Поставщиком сроков поставки Товара, оговоренных Договором, Поставщик обязан оплатить Заказчику пеню в размере 0,1% от стоимости несвоевременно поставленного Товара, за каждый день просрочки поставки Товара, но не более 5% от общей суммы Договора.

7.3. В случае не поставки Товара в установленный срок, отказа или невозможности Поставщика выполнить свои обязательства по Договору, кроме случаев предусмотренных разделом 11 Договора, Поставщик обязан оплатить Заказчику штраф в размере 5% от общей суммы Договора.

7.4. В случае нарушения сроков несвоевременного устранения Поставщиком выявленных недостатков согласно пункту 5.4 настоящего Договора, Поставщик выплачивает Заказчику в качестве неустойки сумму, эквивалентную 0,1% от общей суммы Договора, за каждый день просрочки, но не более 5% от общей суммы Договора.

7.5. В случае необоснованной задержки оплаты за поставленный Товар, Заказчик должен выплатить Поставщику пеню в размере 0,1% от суммы задолженности, за каждый день просрочки, но не более 5% от суммы Договора.

7.6. Уплата неустойки (штрафа, пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств, предусмотренных настоящим Договором.

7.7. Поставщик согласен на безакцептное, внесудебное удержание Заказчиком суммы пени (штрафов), причитающейся Заказчику за неисполнение и/или ненадлежащее исполнение Поставщиком своих обязательств по настоящему Договору, из сумм, подлежащих оплате по настоящему Договору.

7.8. В случае невнесения Поставщиком обеспечения исполнения Договора в определенный настоящим Договором срок:

7.8.1. В одностороннем порядке расторгает Договор.

7.8.2. Удерживает внесенное обеспечение заявки на участие в тендере.

7.8.3. Направляет в установленном порядке информацию в уполномоченный орган по вопросам закупок для внесения сведений о Поставщике в Перечень ненадежных поставщиков Холдинга.

7.9. За ненадлежащее качество поставленного Поставщиком Товара - штраф в размере 10% от стоимости поставленного Товара ненадлежащего качества на основании Акта, составленного в соответствии с п. 6.11. данного Договора.

7.10. За невыполнение или ненадлежащее исполнение условий договора Поставщик обязан возместить ущерб и расходы, которые явились следствием таких нарушений.

7.11. За нарушение Поставщиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии пунктами 2.6., 3.9. Договора Заказчик имеет право потребовать Поставщика уплаты пени исчисляемую исходя из официальной ставки рефинансирования Национального Банка Республики Казахстан на день исполнения обязательства. Стороны договорились, что в случае нарушения Поставщиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии с пунктами 2.6., 3.9. Договора для целей расчета пени, указанной в настоящем пункте, суммой не исполненного Поставщиком обязательства считается сумма, которая должна быть указана в счете-фактуре и/или документах, подтверждающих факт поставки товара, акте сверки взаимных расчетов.

7.12. В случае нарушения Поставщиком установленных Заказчиком сроков устранения дефектов в Товаре или его замены, Покупатель вправе взыскать с Поставщика неустойку в размере 5% годовых, но не более 0,1% от общей цены Договора.

7.13. В случае нарушения поставщиком исполнения Договорных обязательств Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения исполнения Договора сумму штрафа, начисленную Поставщику за нарушение исполнения им Договорных обязательств и возникших в связи с этим убытков.

8. Порядок изменения, расторжение Договора

8.1. Внесение изменений и дополнений в настоящий Договор осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан и Стандартом.

8.2. Не допускается вносить в проект либо заключенный Договор о закупках изменения, которые могут изменить содержание условий проводимых (проведенных) закупок и/или предложения, явившегося основой для выбора Поставщика, по иным основаниям, не предусмотренным соответствующими пунктом(ами) Стандарта.

8.3. Заказчик вправе в любое время расторгнуть Договор, направив Поставщику соответствующее письменное уведомление, если Поставщик становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае расторжение осуществляется немедленно, при этом Поставщик





имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с исполнением Договора, на день расторжения.

8.4. Досрочное расторжение Договора возможно по обоюдному согласию сторон и по основаниям, предусмотренным Договором и действующим законодательством Республики Казахстан.

8.5. Расторжение Договора оформляется путём подписания обеими сторонами соглашения о его расторжении, кроме случаев, установленных Договором, при этом устанавливается пятидневный срок для дачи ответа на предложение другой стороны.

8.6. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора до срока, указанного в Договоре, если Поставщиком совершено существенное нарушение условий Договора. Существенное нарушение условий Договора включает в себя следующее, но не ограничивается перечисленным:

8.6.1. поставки Товара ненадлежащего качества, при этом вывоз Товара осуществляется за счет Поставщика, его силами и средствами, также Поставщик обязан уплатить неустойки и штрафы, предусмотренные настоящим Договором;

8.6.2. нарушения срока поставки Товара, при этом Поставщик обязан уплатить неустойки и штрафы, предусмотренные настоящим Договором;

8.6.3. если Поставщик представил недостоверную информацию по доле местного содержания в Товаре;

8.6.4. если обеспечение исполнения Договора и/или обеспечение возврата аванса (предоплаты) не будет предоставлено Поставщиком в указанные Договором сроки. Исключение составляют случаи полного и надлежащего исполнения поставщиком своих обязательств по договору о закупках до истечения окончательного срока внесения обеспечения исполнения договора;

8.6.5. если Поставщик предоставляет заведомо ложную информацию, касательно настоящего Договора, при этом Поставщик обязан уплатить неустойки и штрафы, предусмотренные настоящим Договором.

8.7. При расторжении Договора в силу вышеуказанных обстоятельств, Поставщик имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с исполнением Договора, на день расторжения.

8.8. Настоящий Договор может быть расторгнут досрочно любой из Сторон с обязательным письменным уведомлением об этом другой Стороны не позднее чем за 30 (Тридцать) календарных дней до даты расторжения.

9. Корреспонденция

9.1. Если по условиям Договора необходимо вести какую-либо переписку, представлять или выпускать уведомления, инструкции, согласия, утверждения, сертификаты или чьи-либо решения и, если не оговорено иным образом, то такой вид переписки осуществляется в письменной форме без необоснованных отказов и задержек.

9.2. Все документы по переписке согласно или в связи с данным Договором должны иметь реквизиты Сторон с номером Договора.

9.3. Любая корреспонденция, уведомления, отчеты, запросы, требования, утверждения, согласия, инструкции, заказы, сертификаты или другие сообщения, которые по условиям этого Договора должны выполняться в письменной форме, должны предоставляться заблаговременно и вручаться нарочно или заказным письмом с почтовым уведомлением, факсом или по электронной почте с последующим предоставлением оригинала в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения факсового/электронного варианта.

9.4. Любое сообщение, отправленное курьерской почтой, телексом, телеграммой или факсом считается (при отсутствии подтверждения более раннего получения) доставленным в момент самой передачи.

9.5. Уведомление, отправленное заказным (авиа) письмом считается доставленным при условии наличия штампа почтового отделения или курьерской службы, подтверждающего доставку почты.

10. Срок действия Договора

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты его подписания уполномоченными лицами Сторон и действует до полного и надлежащего исполнения обязательств Сторонами.

11. Обстоятельства непреодолимой силы (Форс мажор)

11.1. Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное невыполнение обязательств по настоящему Договору, если оно явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы. Для целей настоящего раздела «обстоятельство непреодолимой силы» означает событие, неподвластное контролю Сторон, и имеющее непредвиденный характер. Такие события могут включать, но не ограничиваться такими действиями, как военные действия, природные или стихийные бедствия, эпидемия, карантин, эмбарго и другие.

11.2. При возникновении обстоятельства непреодолимой силы Сторона, для которой создалась невозможность исполнения обязательств, должна сообщить другой Стороне о предполагаемом сроке действия форс-мажора в письменной форме (уведомление) в течение 5 (пяти) календарных дней с момента наступления таких обстоятельств и их причинах, а также предоставить документы, подтверждающие факт наступления таких обстоятельств, выданные компетентным органом.

11.3. Свидетельство, выданное компетентным органом, является достаточным подтверждением наличия и продолжительности действия непреодолимой силы.

12. Порядок разрешения споров

12.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть между Сторонами из настоящего Договора, разрешаются путем переговоров.





12.2. Если в результате таких переговоров Стороны не смогут разрешить спор по Договору, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в судебном порядке в соответствии с законодательством Республики Казахстан. Все вопросы, не урегулированные настоящим Договором, регулируются законодательством Республики Казахстан.

12.3. Настоящий Договор регулируется нормами законодательства Республики Казахстан.

12.4. Все споры, разногласия, требования, возникающие из настоящего Договора или касающиеся его нарушения, прекращения, недействительности, подлежат разрешению в Специализированном межрайонном экономическом суде Павлодарской области, в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

13. Противодействие коррупции

13.1. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны и их работники не выплачивают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для оказания влияния на действия или решения этих лиц с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.

13.2. При исполнении своих обязательств по настоящему Договору, Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей настоящего Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.

13.3. Каждая из Сторон настоящего Договора отказывается от стимулирования каким-либо образом работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.

13.4. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.

13.5. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий контрагентом, его работниками, выражающееся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действиях, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.

13.6. Стороны настоящего Договора признают проведение процедур по предотвращению коррупции и контролируют их соблюдение. При этом Стороны прилагают разумные усилия, чтобы минимизировать риск деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность, а также оказывают взаимное содействие друг другу в целях предотвращения коррупции. Стороны обязуются обеспечить реализацию процедур по проведению проверок в целях предотвращения рисков вовлечения Сторон в коррупционную деятельность.

14. Конфиденциальность

14.1. Вся документация и информация, передаваемая и/или используемая Сторонами по настоящему Договору, является конфиденциальной и Стороны не вправе, без предварительного письменного согласия другой Стороны, передавать эту информацию третьим лицам, за исключением случаев, предусмотренных действующим законодательством Республики Казахстан.

14.2. Поставщик соглашается, что Заказчик имеет право раскрывать АО «Самрук-Казына» информацию по Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающими Заказчика банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самрук-Казына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.

14.3. Настоящий раздел не распространяется на случаи судебного рассмотрения вопросов, относящихся к предмету Договора, в интересах их практического разрешения или в случаях, в которых такое разглашение предписывается законодательством Республики Казахстан либо осуществляется по требованию уполномоченных на то государственных органов.

15. Прочие условия

15.1. Договор составлен на русском языке в 2 (два) экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из сторон. Вся относящаяся к Договору переписка и другая документация, которой обмениваются Стороны, должны соответствовать данным условиям.

15.2. Ни одна из сторон не вправе передавать свои права (требования), принадлежащие ей по данному Договору третьим лицам без письменного согласия на то другой стороны.

15.3. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями при условии совершения их в письменном виде и подписания уполномоченными лицами Сторон.

15.4. Договор составлен и регулируется в соответствии с законодательством Республики Казахстан.





16. Обеспечение исполнения договора

16.1. Обеспечение исполнения обязательств по договору рассчитывается в размере 5% от общей цены Договора и может быть предоставлено Заказчику в качестве залога денежных средств, размещаемых в банке на расчетном счете Заказчика, указанном в разделе 17 Договора либо банковской гарантии, на усмотрение Поставщика. Поставщик предоставляет обеспечение исполнения обязательств по Договору в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня заключения Договора. Обеспечение исполнения обязательств по Договору действует до полного и надлежащего исполнения Поставщиком принятых подписанием Договора обязательств. Если Поставщик в качестве обеспечения исполнения обязательств по Договору предоставит залог денег, размещенных на расчетном счете Заказчика, указанном в разделе 17 Договора, то в случае нарушения Поставщиком исполнения договорных обязательств Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения исполнения Договора сумму штрафов и неустоек, начисленных Поставщику за нарушение исполнения им договорных обязательств и возникших в связи с этим убытков. Оставшаяся сумма обеспечения исполнения Договора возвращается Поставщику в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору, а также устранения им допущенных и возможных к устранению нарушений условий Договора (в случае допущения таких нарушений). При этом в случае полной оплаты штрафных санкций Поставщиком самостоятельно, обеспечение исполнения договора Заказчиком не удерживается. Если обеспечение исполнения Договора, не обеспечивает возмещение убытков, причиненных просрочкой исполнения, неустойку (штраф, пеню), возмещение расходов по взысканию, в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением Поставщиком обязательств по Договору, штрафы и неустойки начисляются дополнительно к обеспечению исполнения Договора. Убытки, причиненные Заказчику, взыскиваются сверх обеспечения исполнения Договора, неустойки и штрафа. Если Поставщик в качестве обеспечения исполнения обязательств по Договору предоставит банковскую гарантию, в случае нарушения Поставщиком исполнения договорных обязательств Заказчик вправе предъявить требование в банк, выдавший банковскую гарантию обеспечения исполнения Договора сумму штрафов и неустоек, начисленных Заказчику за нарушение исполнения им договорных обязательств и возникших в связи с этим убытков, в соответствии с условиями банковской гарантии. При этом в случае полной оплаты штрафных санкций Поставщиком самостоятельно, требование в банк, выдавший банковскую гарантию, Заказчиком не предъявляется.

16.2. Требование по представлению обеспечения исполнения договора не распространяется на: - организации, входящие в Холдинг; - организации инвалидов (физические лица – инвалиды, осуществляющие предпринимательскую деятельность), состоящие в Реестре организаций инвалидов (физических лиц – инвалидов, осуществляющих предпринимательскую деятельность) Холдинга при условии предоставления Поставщиком письменного уведомления.

17. Юридические адреса и банковские реквизиты Сторон

Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а.,
п.Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1,
строение 1/1
БИН 000940000220
БИК HSBKZKZKX
ИИК KZ056010361000004646
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»
Тел.: +7 (718) 722-7502
Председатель Правления Астапов Владимир Анатольевич

Товарищество с ограниченной ответственностью
"ПрофСтальИнвест KAZAKSTAN"
Северо-Казахстанская область, Петропавловск Г.А.,
г.Петропавловск, УЛИЦА ИМЕНИ ЖАМБЫЛА, дом 174
БИН 091040012824
БИК ALMNKZKA
ИИК KZ75826T0KZTD2999795
АО "АТФБанк"
Тел.: +7 (700) 408-1264
Директор КАЗАНЦЕВА СВЕТЛАНА ПЕТРОВНА

22.06.2020 15:39:21

23.06.2020 16:28:36





1014281776

Приложение №1

к Договору №429128/2020/1 от 23.06.2020 г.

Перечень приобретаемых товаров, работ и услуг

№ строки ПП	Наименование и краткая характеристика	Дополнительная характеристика	К-во	Ед. изм	Цена за единицу	Признак НДС РК	Сумма	Место поставки	Условия поставки	Срок поставки	Условия оплаты
4078-1 Т	Труба специального назначения, латунная, круглая, диаметр 19 мм, толщина 1,0 мм	Характеристика: трубка латунная бойлерная Ø19х1х4650 мм, типа Л-68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	2.706	Тонна (метрическая)	3 601 559	Да	10 915 316.89	КАЗАХСТАН, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, Павлодарская обл., г.Экибастуз, пос.Солнечный, промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1	DDP	С даты подписания договора в течение 30 календарных дней	Предоплата - 0%, Промежуточные платежи - 0%, Окончательный платеж - 100%
4077-1 Т	Труба специального назначения, латунная, круглая, диаметр 19 мм, толщина 1,0 мм	Характеристика: трубка латунная бойлерная Ø19х1х3600 мм, типа Л-68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	1.766	Тонна (метрическая)	3 601 559	Да	7 123 595.58	КАЗАХСТАН, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, п.Солнечный ГРЭС-2	DDP	С даты подписания договора в течение 30 календарных дней	Предоплата - 0%, Промежуточные платежи - 0%, Окончательный платеж - 100%





Приложение №2
к Договору №429128/2020/1 от 23.06.2020 г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 429128
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 1 (4078-1 Т, 1498301)

Заказчик: Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "ПрофСтальИнвест KAZAKSTAN"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	4078-1 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба специального назначения, латунная, круглая, диаметр 19 мм, толщина 1,0 мм
Дополнительная характеристика	Характеристика: трубка латунная бойлерная Ø19x1x4650 мм, типа Л-68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76
Количество	2.706
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, Павлодарская обл., г.Экибастуз, пос.Солнечный, промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 30 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Не предусмотрено

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Ø19x1x4650 мм, типа Л-68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	ПАО "РЗ ОЦМ"	РОССИЯ	2.71





Приложение №2
к Договору №429128/2020/1 от 23.06.2020 г.

ТЕХНИЧЕСКАЯ СПЕЦИФИКАЦИЯ

по закупке 429128
способом Открытый тендер на понижение

Лот № 2 (4077-1 Т, 1498300)

Заказчик: Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Поставщик: Товарищество с ограниченной ответственностью "ПрофСтальИнвест KAZAKSTAN"

1. Краткое описание ТРУ

Наименование	Значение
Номер строки	4077-1 Т
Наименование и краткая характеристика	Труба специального назначения, латунная, круглая, диаметр 19 мм, толщина 1,0 мм
Дополнительная характеристика	Характеристика: трубка латунная бойлерная Ø19х1х3600 мм, типа Л-68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76
Количество	1.766
Единица измерения	Тонна (метрическая)
Место поставки	КАЗАХСТАН, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, п.Солнечный ГРЭС-2
Условия поставки	DDP
Срок поставки	С даты подписания договора в течение 30 календарных дней
Условия оплаты	Предоплата - 0%, Промежуточный платеж - 0%, Окончательный платеж - 100%

2. Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики

Не предусмотрено

3. Марки/модели и производители товара

Марка/модель	Наименование производителя	Страна происхождения	Количество
Ø19х1х3600 мм, типа Л-68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	ПАО "РЗ ОЦМ"	РОССИЯ	1.77



1014281776

Приложение №3

к Договору №429128/2020/1 от 23.06.2020 г.

Прогнозный/Фактический расчет доли местного содержания в договоре на поставку товаров

№ _____ от _____

№ п/п	Поставщик	Код ЕНС ТРУ*	Наименование и краткое описание приобретенных товаров	Код единицы измерений в соответствии с МКЕИ	Объем закупки		Сертификат СТ-KZ						Код страны происхождения товара	Местное содержание в товаре, в тенге	Местное содержание в договоре, %
					в единице измерения по ст.5	в денежном выражении	№	Серия	Код органа выдачи	Год выдачи	Дата выдачи	Доля местного содержания			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15 (7*13/100%)	16 ($\sum 15/\sum 7*100\%$)
														0,00	x
						0,00								0,00	0,00%

Примечание:

3. Код товара по Единому номенклатурному справочнику (ЕНС ТРУ). Доступен по адресу: <http://www.enstru.skc.kz/>

8. Номер сертификата СТ-KZ. Пример: 01214.

9. Серия сертификата СТ-KZ.

10. Код органа выдачи сертификата СТ-KZ. Пример: 650.

11. Год выдачи сертификата СТ-KZ. Пример: если 2017 год, то указывается цифра 7.

12. Дата выдачи сертификата СТ-KZ. Пример: 09.06.2017.

13. Доля местного содержания (%) в товаре, указанная в сертификате СТ-KZ. В случае отсутствия сертификата равна 0

14. Код страны происхождения товара в соответствии с классификатором стран.

Доля местного содержания рассчитывается согласно Единой методики расчета организациями местного содержания, утвержденной приказом Министра по инвестициям и развитию РК №260 от 20.04.2018 г.

Подписывающие:

Асташов Владимир Анатольевич, Председатель Правления

Ахметжанов Айдоос Жанымханович, Начальник ОМТС



1014281776

Сағымбаева Бакытгул Тұрсынновна, Заместитель главного бухгалтера по налогам
Косовская Полина Игоревна, Заместитель начальника ЮО по договорной работе
СЕИТАХМЕТОВ РУСЛАН ЕРТАРГЫНОВИЧ, начальник отдела по инвестициям
Бришев Рустем Амангельдинович, Начальник управления по обеспечению безопасности
Сейдигалиева Акмарал Какимовна, Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам
Тасибеков Ардак Болатович, Начальник юридического отдела
Рамазанов Данияр Кенжегалиевич, Начальник отдела организации закупок
Ауталипов Галымбек Темкешович, Заместитель Председателя Правления по производству и обслуживанию
Жапаров Абылайхан Советович, Заместитель Председателя Правления по инвестициям и развитию
Хлынова Наталья Александровна, Ведущий экономист по договорной и претензионной работе
КАЗАНЦЕВА СВЕТЛАНА ПЕТРОВНА, Директор

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-ІІ Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-ІІ «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе

к Договору № _____ от "___" "___" 20__ г. Приложение № _____

Акт
приема-передачи
от "____" _____ 20__ года

№ ПП	Наименование закупаемых товаров, работ и услуг	Краткая характеристика (описание) товаров, работ и услуг	к-во	Цена за единицу	ед.изм.	Сумма, без НДС
1						
2						
3						
4						
		ИТОГО				0,00

Представитель Заказчика:

Ф.И.О. _____
подпись

М.П. _____



ЛИСТ СОГЛАСОВАНИЯ

Документ - Договор о закупках 1014281776

Компания	Должность	ФИО	Статус	Дата и время
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Начальник ОМТС	Ахметжанов Айдос Жанымханович	согласовано	19.06.2020 16:29:52
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Заместитель главного бухгалтера по налогам	Сағымбаева Бакытүл Тұрысқонова	согласовано	19.06.2020 14:16:18
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Заместитель начальника ЮО по договорной работе	Косовская Полина Игоревна	согласовано	19.06.2020 08:19:53
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	начальник отдела по инвестициям	СЕЙТАХМЕТОВ РУСЛАН ЕРТАРГЫНОВИЧ	согласовано	19.06.2020 08:01:49
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Начальник управления по обеспечению безопасности	Бришев Руслан Амангельдинович	согласовано	18.06.2020 16:31:54
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Заместитель Председателя Правления по экономике и финансам	Сейдигалиева Акмарал Какимовна	согласовано	18.06.2020 15:49:12
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Начальник юридического отдела	Тасибеков Ардак Болатович	согласовано	18.06.2020 15:07:03
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Начальник отдела организации закупок	Рамазанов Данияр Кенжеталиевич	согласовано	18.06.2020 15:01:31
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Заместитель Председателя Правления по производству и обслуживанию	Ауталипов Галымбек Темкешович	согласовано	18.06.2020 14:42:22
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Заместитель Председателя Правления по инвестициям и развитию	Жапаров Абылайхан Советович	согласовано	18.06.2020 14:33:03
Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Ведущий экономист по договорной и претензионной работе	Хлынова Наталья Александровна	согласовано	18.06.2020 14:31:03

ИНН/БИН* 000940000220

Организация (индивидуальный предприниматель) – сдатчик

наименование

Организация (индивидуальный предприниматель) – получатель
Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
наименование

Руководитель организации - сдатчика

_____ / _____ /
должность подпись расшифровка
М.П. « _____ » _____ 20 ____ года

Номер документа	Дата составления
199	24.07.2020г.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель организации - получателя
Председатель Правления / _____ / Астахов В.А.
должность подпись расшифровка подписи
М.П. « _____ » _____ 20 ____ года

АКТ ПРИЕМКИ - ПЕРЕДАЧИ ДОЛГОСРОЧНЫХ АКТИВОВ (Оборудование к установке)**

Основание			Материально - ответственное лицо организации (индивидуального предпринимателя) - сдатчика (Ф.И.О., должность)	Наименование, характеристика	Дата приобретения, выпуска, постройки, регистрации, разработки, переклассификации	Первоначальная стоимость на дату признания, в тенге
Наименование документа	Номер документа	Дата				
1	2	3	4	5	6	7
Акт приема-передачи	б/н	24.07.2020г.		Трубка латунная бойлерная ф19х1х4650 мм. Типа Л-68 ДКРХМ ГОСТ 21646-76	24.07.2020г.	9 745 818,65

Срок полезного использования	Сумма амортизации, в тенге	Балансовая стоимость, в тенге	Номер		Дебет счет	Кредит счет	Номер паспорта	Стоимость реализации с НДС, в тенге
			инвентарный	заводской (регистрации)				
8	9	10	11	12	13	14	15	16
		9 745 818,65	44136		2932	3310		10 915 316,89
Итого	0,00	9 745 818,65			2932	3310		10 915 316,89

На основании: договора №05-719-0031-1 от 23.06.2020г.

произведен осмотр Трубка латунная бойлерная ф19х1х4650 мм., типа Л-68 ДКРХМ ГОСТ 21646-76, в количестве 2,706 тн.

передаваемых в АО "СЭГРЭС-2"

В момент приемки (передачи) активы находятся Отдел материально-технического снабжения АО "СЭГРЭС-2"

местонахождение объекта

Акт приема-передачи б/н от 24.07.2020г.

Основание перемещения

Краткая характеристика активов

предназначены для подогрева сетевой воды пускоотопительной котельной

Сведения о наличии драгоценных материалов (металлов, камней)

нет

Необходимо технико-экономическим и другим показателям (условиям) соответствуют (не соответствуют)

Соответствуют, протокол №1305 от 24.07.2020г.

Доработка не требуется (требуется)

Требуется монтажа

указать, что именно требуется

Соответствует нормам

Результаты испытания

Годен к эксплуатации

Заключение комиссии

Приложение: Перечень документации

накладная №28 от 23.07.2020г., копия договора №05-719-0031-1 от 23.06.2020г., акт приема-передачи б/н от 24.07.2020г., протокол №1305 от 24.07.2020г.

Председатель комиссии

Заместитель Председателя Правления по

коммерции и сбыту

должность

подпись

расшифровка подписи

Члены комиссии

Заместитель Председателя Правления по

инвестициям и развитию

должность

подпись

расшифровка подписи

Главный бухгалтер

должность

подпись

расшифровка подписи

Начальник ОИ и ТР

должность

подпись

расшифровка подписи

УОБ

должность

подпись

расшифровка подписи

Начальник КТЦ

должность

подпись

расшифровка подписи

Начальник ОМТС

должность

подпись

расшифровка подписи

Инженер ОМТС

должность

подпись

расшифровка подписи

Долгосрочный актив

Сдан

« » _____ 20 ____ года
должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____

Отметка бухгалтерии:
записи в инвентарной
карточке (книге) учета
выбытия отмечено

Главный бухгалтер _____ /
подпись _____ расшифровка подписи _____

Примечание

* ИИН - индивидуальный идентификационный номер/БИН-бизнес-идентификационный номер;

*Применяется для учета долгосрочных активов, относящихся к: основным средствам; нематериальным активам; инвестиционному имуществу; долгосрочным активам, предназначенным для продажи.

КОФ

Принял Заведующий складом _____ /Домматова С.А./
должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____

« » _____ 20 ____ года
По доверенности № _____ от « » _____ 2019 года
выданной _____

принял на ответственное хранение

должность _____ подпись _____ расшифровка подписи _____
« » _____ 20 ____ года

Отметка бухгалтерии об открытии
инвентарной карточки учета
или в инвентарной книге № _____ документа,
дата составления

« » _____ 20 ____ года
Бухгалтер _____ / А.С. Сагисава
подпись _____ расшифровка подписи _____

ИИН/БИН* 000940000220

Организация (индивидуальный предприниматель) – сдатчик

наименование

Организация (индивидуальный предприниматель) – получатель
Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

наименование

Руководитель организации – сдатчика

должность / подпись / расшифровка
М.П. «___» _____ 20__ года

Номер документа	Дата составления
198а	24.07.2020г.

УТВЕРЖДАЮ
Руководитель организации – получателя
Председатель Правления / Астахов В.А.
должность / подпись / расшифровка подписи
М.П. «___» _____ 20__ года

АКТ ПРИЕМКИ - ПЕРЕДАЧИ ДОЛГОСРОЧНЫХ АКТИВОВ (Оборудование к установке)**

Наименование документа	Основание Номер документа	Дата	Материально - ответственное лицо организации (индивидуального предпринимателя) - сдатчика (Ф.И.О., должность)	Наименование, характеристика	Дата приобретения, выпуска, постройки, регистрации, разработки, переклассификации	Первоначальная стоимость на дату признания, в тенге
1	2	3	4	5	6	7
Акт приема-передачи	б/н	24.07.2020г.		Трубка латунная бойлерная ф19х1х3600 мм. Типа Л-68 ДКРХМ ГОСТ 21646-76	24.07.2020г.	3 133 356,33

Срок полезного использования	Сумма амортизации, в тенге	Балансовая стоимость, в тенге	Номер		Дебет счет	Кредит счет	Номер паспорта	Стоимость реализации с НДС, в тенге
			инвентарный	заводской (регистрации)				
8	9	10	11	12	13	14	15	16
		3 133 356,33	79-135		2932	3310		3 509 359,09
Итого	0,00				2932	3310		3 509 359,09

На основании: договора №05-719-0031-1 от 23.06.2020г.

произведен осмотр Трубка латунная бойлерная ф19х1х3600 мм., типа Л-68 ДКРХМ ГОСТ 21646-76, в количестве 0,870тн.

передаваемых в АО "СЭГРЭС-2"

В момент приемки (передачи) активы находятся

Отдел материально-технического снабжения АО "СЭГРЭС-2"

местонахождение объекта

Основание перемещения Акт приема-передачи б/н от 24.07.2020г.

Краткая характеристика активов предназначены для подогрева сетевой воды пускоотопительной котельной

Сведения о наличии драгоценных материалов (металлов, камней) нет

Необходимым технико-экономическим и другим показателям (условиям) соответствуют (не соответствуют) Соответствуют, протокол №11305 от 24.07.2020г.

указать, что именно не соответствует

Доработка не требуется (требуется) Не требуется

указать, что именно требуется

Результаты испытания Соответствует нормам

Заключение комиссии Годен к эксплуатации

Приложение: Перечень документации накладная №28 от 23.07.2020г., копия договора №05-719-0031-1 от 23.06.2020г., акт приема-передачи от б/н 24.07.2020г., протокол №1305 от 24.07.2020г.

Председатель комиссии

Заместитель Председателя Правления по
коммерции и сбыту

должность

подпись

Д.У. Тобыктынов

расшифровка подписи

Члены комиссии

Заместитель Председателя Правления по
инвестициям и развитию

должность

подпись

А.С. Жапаров

расшифровка подписи

Главный бухгалтер

должность

подпись

Е.Ж. Жангазин

расшифровка подписи

Начальник ОИ и ТР

должность

подпись

Р.Е. Сейтахметов

расшифровка подписи

УОБ

должность

подпись

У.Н. Кусаинов

расшифровка подписи

Начальник КТЦ

должность

подпись

В.И. Гайдук

расшифровка подписи

Начальник ОМТС

должность

подпись

А.Ж. Ахметжанов

расшифровка подписи

Инженер ОМТС

должность

подпись

В.В. Сорокопудова

расшифровка подписи

Долгосрочный актив

Сдал

« » 20 года
должность подпись расшифровка подписи

Отметка бухгалтерии:
записи в инвентарной
карточке (книге) учета
выбытия отмечено

Главный бухгалтер _____ /
подпись расшифровка подписи

Примечание

* ИИН - индивидуальный идентификационный номер ЕИИ - базисно-идентификационный номер;

* Применяется для учета долгосрочных активов, относящихся к основным средствам, нематериальным активам, инвестиционному имуществу, долгосрочным активам, предназначенным для продажи.

КОФ

Принял Заведующий складом _____ /Домашкова С.А./
должность подпись расшифровка подписи

« » 20 года
По доверенности №13 от «12»08.2019 года
выданной

_____ /_____/
подпись расшифровка подписи

« » 20 года
должность подпись расшифровка подписи

Отметка бухгалтерии об отрывании
инвентарной карточки учета
или в инвентарной книге № _____ документа,
дата составления

« » 20 года
Бухгалтер _____ / А.С. Сагисева
подпись расшифровка подписи

ЭЛЕКТРОННЫЙ СЧЕТ-ФАКТУРА

Раздел А. Общий раздел

1. Регистрационный номер	ESF-091040012824-20200804-59108349	1.1. Номер учетной системы	00000000029
2. Дата выписки	04.08.2020	2.1. Дата выписки на бумажном носителе	
3. Дата совершения оборота	24.07.2020	3.1. Дата	
4. Исправленный	☒	4.1. Дата	27.07.2020
4.2. Номер	000000000027	4.3. Регистрационный номер	ESF-091040012824-20200727-45402363
5.2. Номер		5.1. Дата	
5.3. Регистрационный номер			

Раздел В. Реквизиты поставщика

6. ИНН/БИН	091040012824	6.1. БИН реорганизованного лица	
6.0. БИН структурного подразделения юридического лица		10. Категория поставщика	☐ А Комитент ☐ В Комиссионер ☐ С Экспедитор ☐ Д Лизингодатель ☐ Е Участник СПП или сделки, заключенной в рамках СПП ☐ F Участник Договора о совместной деятельности ☐ G Экспортер ☐ H Международный перевозчик ☐ I Доверитель
7. Поставщик	ТОО "ПрофСталь Инвест KAZAKSTAN"	7.1. Доля участия	
8. Адрес места нахождения	150000, Казахстан, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, Жамбыла 174, 22А		
9. Свидетельство плательщика НДС:		9.2. Номер	0004855
9.1. серия	48001	9.3. Структурное подразделение юридического лица-нерезидента	☐
11. Дополнительные сведения			

Раздел В1. Банковские реквизиты поставщика

12. КБЕ	17	13. ИИК	KZ75826T0KZTD2999795
14. БИК	ALMNKZKA	15. Наименование банка	АО "АТФ Банк"

Раздел С. Реквизиты получателя

16. ИНН/БИН	000940000220	16.1. БИН реорганизованного лица	
16.0. БИН структурного подразделения юридического лица		20. Категория получателя	☐ А Комитент ☐ В Комиссионер ☐ С Лизингополучатель ☐ D Участник Договора о совместной деятельности ☐ E Государственное учреждение ☐ F Нерезидент ☐ G Участник СПП или сделки, заключенной в рамках СПП ☐ H Доверитель ☐ I Розничная реализация ☐ J Физ. лицо
17. Получатель	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	17.1. Доля участия	
18. Адрес места нахождения	Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Экибастуз, п. Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1		
18.1. Код страны	KZ		
19. Дополнительные сведения			

Раздел Д. Реквизиты грузоотправителя и грузополучателя

25. Грузоотправитель		26. Грузополучатель	
25.1. ИНН/БИН	091040012824	26.1. ИНН/БИН	000940000220
25.2. Наименование	ТОО "ПрофСталь Инвест KAZAKSTAN"	26.2. Наименование	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
25.3. Адрес отправки	150000, Казахстан, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, Жамбыла 174, 22А	26.3. Адрес доставки	Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Экибастуз, п. Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1
26.4. Код страны	KZ		

Раздел Е. Договор (контракт)

27.1. ☒ Договор (контракт) на поставку товаров, работ, услуг
27.2. ☐ Без договора (контракта) на поставку товаров, работ, услуг

27.3. Номер 429128/2020/1
27.4. Дата 23.06.2020

28. Условия оплаты по договору безналичный расчет

29. Способ отправления 31

30. Поставка товаров осуществлена по доверенности
30.1. Номер
30.2. Дата

31. Пункт назначения

31.1. Условия поставки DDP

Раздел Ф. Реквизиты документов, подтверждающих поставку товаров, работ, услуг

Документы, подтверждающие поставку товаров, работ, услуг

32.1. Номер 32.2. Дата 24.07.2020
Акт приема-передачи б/н

Раздел Г. Данные по товарам, работам, услугам

33.1 Код валюты KZT																	33.2 Курс валюты	
№ п/п	Признак происхождения товара, работ, услуг	Наименование товаров в соответствии с Декларацией на товары или заявлением о ввозе товаров и уплате косвенных налогов	Код товара (ТН ВЭД ЕАЭС)	Ед. изм.	Кол-во (объем, масса)	Цена (тариф) за единицу товара, работ, услуг без косвенных налогов	Стоимость товаров, работ, услуг без косвенных налогов	Акцизы		Размер оборота по реализации (объем, сумма)	НДС		Стоимость товаров, работ, услуг с учетом косвенных налогов	№ Декларации на товары, заявления в рамках ТС, СТ-1 или СТ-Декларации на товары	Номер товарной позиции из заявления в рамках ТС или Декларации на товары	Идентификатор товара, работ, услуг	Дополнительные данные	
								Сумма	Ставка		Сумма	Ставка						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	2	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х46 50 мм, типа Л68 ДКРХМ, ГОСТ21646-76	Д 19*1*4650 ГОСТ 21646-76 ДКРХМ Л68	741121 1000 (метрическая)	2.706	3601559.00	9745818.65			9745818.65	12% 11694 98.24	10915316.89	481424072020N 00253	1	1			
2	2	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х36 00 мм, типа Л68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	Д 19*1*3600 ГОСТ 21646-76 ДКРХМ Л68	741121 1000 (метрическая)	0.87	3601559.00	3133356.33			3133356.33	12% 37600 2.76	3509359.09	481424072020N 00253	2	1			
			Всего по счету:					12879174.98	0.00	12879174.98	15455 01.00	14424675.98						

Раздел Л. Сведения по ЭЦП

44. ЭЦП юридического лица (структурного подразделения юридического лица) или индивидуального предпринимателя

WUTADO+aeZ4ug1QFXAdmelkqw4VwdXo+Z0RZmhcil
РАДЕННlаgrРQvUEVаOITf
fEaUNY+dvdxotZdkknaUeA==

45. ЭЦП лица, уполномоченного подписывать счета-фактуры
46. Ф.И.О. лица, выписывающего ЗСФ

Казанцева Светлана Петровна

Итого

Форма 3-2

Организация (индивидуальный предприниматель) _____ ТОО "ПрофСталь Инвест КАЗАКСТАН"

ИНН/БИН 091040012824

Номер документа	Дата составления
00000000028	23.07.2020

НАКЛАДНАЯ НА ОТПУСК ЗАПАСОВ НА СТОРОНУ

Организация (индивидуальный предприниматель) - отправитель	Организация (индивидуальный предприниматель) - получатель	Ответственный за поставку (Ф.И.О.)	Транспортная организация	Товарно-транспортная накладная (номер, дата)
ТОО "ПрофСталь Инвест КАЗАКСТАН"	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"		ИП Лагочинский	

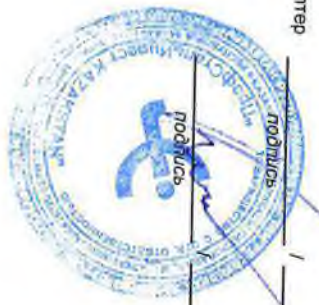
Номер по порядку	Наименование, характеристика	Номенклатурный номер	Единица измерения	Количество		Цена за единицу, в КЗТ	Сумма с НДС, в КЗТ	Сумма НДС, в КЗТ
				подлежит отпуску	отпущено			
1	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х4650 мм, типа Д68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	У00000000195	т	2,706	2,706	3 601 559,00	10 915 316,89	1 169 498,24
2	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х3600 мм, типа Д68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	У00000000196	т	0,87	0,87	3 601 559,00	3 509 359,09	376 002,76
Итого				3,576	3,576	х	14 424 675,98	1 545 501,00

Всего отпущено количество запасов (прописью) Три целых 576 тысячных на сумму (прописью), в КЗТ Четырнадцать миллионов четыреста двадцать четыре тысячи шестьсот семьдесят пять тысяч 98 тысяч

Отпуск разрешил Мусатов должность Исполнительный директор подпись расшифровка подписи

Главный бухгалтер Не предусмотрен подпись расшифровка подписи

М.П. Казаңцева С.П. подпись расшифровка подписи



Запасы получены А.А. Самангулов А.А. подпись расшифровка подписи

По доверенности № _____ от "___" ____ 20__ года
выданной _____

Приложение № 4
к Договору №429128/2020/lot "23" Июня "2020 г.

Акт
приема-передачи
от "23" Июня 2020 года

№ ПП	Наименование закупаемых товаров, работ и услуг	Краткая характеристика (описание) товаров, работ и услуг	к-во	Цена за единицу	ед.изм	Сумма, без НДС
1	Труба специального назначения, латунная, круглая, диаметр 19 мм, толщина 1,0 мм	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х4650 мм, типа Д68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	2,706	3 601 559,00	тп	9 745 818,65
2	Труба специального назначения, латунная, круглая, диаметр 19 мм, толщина 1,0 мм	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х3600 мм, типа Д68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	0,870	3 601 559,00	тп	3 133 356,33
ИТОГО						12 879 174,98

Представитель Поставщика:
ТОО "ПрофСталь Инвест KAZAKHSTAN"

Директор Казанцева С.П.
М.П. 

Представитель Заказчика:

Ф.И.О. 
М.П. 
подпись 

ИНН/БИН* 000940000220

Организация (индивидуальный предприниматель) – сдатчик

наименование

Организация (индивидуальный предприниматель) – получатель

Акционерное общество «Станция Экибастуская ГРЭС-2»

наименование

Руководитель организации – сдатчика



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель организации – получателя

Председатель Правления

Асташов В.А.

должность

подпись

расшифровка подписи

М.П. « » 20 года

должность

подпись

расшифровка

М.П. « » 20 года

Номер документа	Дата составления
202	03.08.2020

АКТ ПРИЕМКИ - ПЕРЕДАЧИ ДОЛГОСРОЧНЫХ АКТИВОВ (Оборудование к установке)**

АКТИВЫ - ПЕРЕДАЧА ДОП. ОСРОЧНЫХ АКТИВОВ** (Оборудование к установке)															
Основание			Материально - ответственное лицо организации (индивидуального предпринимателя) - сдатчика (Ф.И.О., должность)	Наименование, характеристика	Дата приобретения, выпуска, постройки, регистрации, разработки, переклассификации	Первоначальная стоимость на дату признания, в тенге									
Наименование документа	Номер документа	Дата													
1	2	3	4	5	6	7									
Накладная	30	03.08.2020г.		Трубка латунная бойлерная ф19х1х3600 мм. Типа Л-68 ДКРХМ ГОСТ 21646-76	03.08.2020	3 226 996,86									
Срок полезного использования	Сумма амортизации, в тенге	Балансовая стоимость, в тенге	Номер		Дебет счет	Кредит счет	Номер паспорта	Стоимость реализации с НДС, в тенге							
			инвентарный	заводской (регистрации)											
			8	9					10	11	12	13	14	15	16
									3 226 996,86	74135		2932	3310		3 614 236,48
			Итого	0,00											3 614 236,48

На основании: договора №05-719-0031-1 от 23.06.2020г

произведен осмотр Трубка латунная бойлерная ф19х1х3600 мм., типа Л-68 ДКРХМ ГОСТ 21646-76, в количестве 0,896тн.

передаваемых в АО "СЭГРЭС-2"

В момент приемки (передачи) активы находятся

Отдел материально-технического снабжения АО "СЭГРЭС-2"

местонахождение объекта

Основание перемещения

Накладная № 30 от 03.08.2020г.

Краткая характеристика активов

предназначены для подогрева сетевой воды пускоотопительной котельной

Сведения о наличии драгоценных материалов (металлов, камней)

нет

Необходимым технико-экономическим и другим показателям (условиям) соответствуют (не соответствуют)

Соответствуют, протокол №1315 от 03.08.2020г.

указать, что именно не соответствует

Доработка не требуется (требуется)

Не требуется

указать, что именно требуется

Результаты испытания

Соответствует нормам

Заключение комиссии

Годен к эксплуатации

Приложение: Перечень документации

накладная №30 от 203.08.2020г., копия договора №05-719-0031-1 от 23.06.2020г, акт приема-передачи от 03.08.2020г., протокол №1315 от 03.08.2020г

Председатель комиссии

Заместитель Председателя Правления по коммерции и сбыту

должность

подпись

Д.У. Тобыктынов

расшифровка подписи

Члены комиссии

Заместитель Председателя Правления по инвестициям и развитию

должность

подпись

А.С. Жапаров

расшифровка подписи

Главный бухгалтер

должность

подпись

Е.Ж. Жангазин

расшифровка подписи

Начальник ОИ и ТР

должность

подпись

Р.Е. Сейтахметов

расшифровка подписи

УОБ

должность

подпись

У.Н. Кусаинов

расшифровка подписи

Начальник КТЦ

должность

подпись

В.И. Гайдук

расшифровка подписи

Начальник ОМТС

должность

подпись

А.Ж. Ахметжанов

расшифровка подписи

Инженер ОМТС

должность

подпись

В.В. Сорокопудова

расшифровка подписи

Долгосрочный актив

Сдал

« » должность 20 года подпись расшифровка подписи

Отметка бухгалтерии:
записи в инвентарной
карточке (книге) учета
выбытие отмечено

Главный бухгалтер /
подпись расшифровка подписи

Примечание

* ИНН - индивидуальный идентификационный номер/БИН-бизнес-идентификационный номер;

* Применяется для учета долгосрочных активов, относящихся к: основным средствам; нематериальным активам;
инвестиционному имуществу; долгосрочным активам, предназначенным для продажи.

КОФ

Принял Заведующий складом /  / Долматова С.А./
должность подпись расшифровка подписи

« » 20 года
По доверенности №13 от «12»08.2019 года
выданной
принял на ответственное хранение

должность подпись расшифровка подписи
« » 20 года

Отметка бухгалтерии об открытии
инвентарной карточки учета
или в инвентарной книге № документа,
дата составления

« » 20 года
Бухгалтер /  / А.С. Сагаева
подпись расшифровка подписи

ЭЛЕКТРОННЫЙ СЧЕТ-ФАКТУРА

Раздел А. Общий раздел

1. Регистрационный номер	ESF-091040012824-20200804-64684381	1.1. Номер учетной системы	00000000030
2. Дата выписки	04.08.2020	2.1. Дата выписки на бумажном носителе	
4. Исправленный	☐	4.1. Дата	
4.2. Номер		4.3. Регистрационный номер	
5. Дополнительный	☐	5.1. Дата	
5.2. Номер		5.3. Регистрационный номер	

Раздел В. Реквизиты поставщика

6. ИИН/БИН	091040012824	6.1. БИН реорганизованного лица	
6.0. БИН структурного подразделения юридического лица		10. Категория поставщика	
7. Поставщик	ТОО "ПрофСталь Инвест КАЗАКСТАН"	А ☐ Комитент	
8. Адрес места нахождения	150000, Казахстан, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, Жамбыла 174, 22А	В ☐ Комиссионер	
9. Свидетельство плательщика НДС:		С ☐ Экспедитор	
9.1. серия	48001	Д ☐ Лизингодатель	
9.2. Номер	0004855	Е ☐ Участник СПГ или сделки, заключенной в рамках СПГ	
9.3. Структурное подразделение юридического лица-нерезидента	☐	Ф ☐ Участник договора о совместной деятельности	
11. Дополнительные сведения		Г ☐ Экспортёр	
		Н ☐ Международный перевозчик	
		І ☐ Доверитель	

Раздел В1. Банковские реквизиты поставщика

12. КБЕ	17	13. ИИК	KZ7582610KZTD2999795
14. БИК	ALMNKZKA	15. Наименование банка	АО "АТФ Банк"

Раздел С. Реквизиты получателя

16. ИИН/БИН	000940000220	16.1. БИН реорганизованного лица	
16.0. БИН структурного подразделения юридического лица		20. Категория получателя	
17. Получатель	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	А ☐ Комитент	
17.1. Доля участия		В ☐ Комиссионер	
18. Адрес места нахождения	Республика Казахстан, Павлодарская область, г. Экибастуз, Д. Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1	С ☐ Лизингополучатель	
18.1. Код страны	KZ	Д ☐ Участник договора о совместной деятельности	
19. Дополнительные сведения		Е ☐ Государственное учреждение	
		Г ☐ Нерезидент	
		Н ☐ Участник СПГ или сделки, заключенной в рамках СПГ	
		І ☐ Доверитель	
		І ☐ Розничная реализация	
		Ј ☐ Физ. лицо	

Раздел Д. Реквизиты грузоотправителя и грузополучателя

25. Грузоотправитель		26. Грузополучатель	
25.1 ИИН/БИН	091040012824	26.1 ИИН/БИН	000940000220
25.2 Наименование	ТОО "ПрофСталь Инвест КАЗАКСТАН"	26.2 Наименование	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"
25.3 Адрес отправки	150000, Казахстан, Северо-Казахстанская область, г. Петропавловск, Жамбыла 174, 22А	26.3 Адрес доставки	РК, Павлодарская обл, г. Экибастуз, пос. Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1
26.4 Код страны	KZ	26.4 Код страны	KZ

Раздел Е. Договор (контракт)

27.1. ☒ Договор (контракт) на поставку товаров, работ, услуг
27.2. ☐ Без Договора (контракта) на поставку товаров, работ, услуг

27.3. Номер 429128/2020/1
27.4. Дата 23.06.2020

30. Поставка товаров осуществлена по доверенности

30.1. Номер

30.2. Дата

28. Условия оплаты по договору безличный расчет

31. Пункт назначения

29. Способ отправления 31

31.1. Условия поставки DDP

Раздел Е. Реквизиты документов, подтверждающих поставку товаров, работ, услуг

Документы, подтверждающие поставку товаров, работ, услуг

32.1. Номер 00000000030
32.2. Дата 03.08.2020

Раздел Г. Данные по товарам, работам, услугам

33.		33.1		Код валюты		KZT		33.2										Курс валюты	
№	Признак происхождения товара, работ, услуг	Наименование товара и с Декларацией на товары или заявления о ввозе товаров и уплате косвенных налогов	Код товара (ТН ВЭД ЕАЭС)	Ед. изм.	Количество (объем)	Цена (тариф) за единицу товара, работ, услуг без косвенных налогов	Стоимость товаров, работ, услуг без косвенных налогов	Акциз		Размер оборота по реализации (объемный оборот)	НДС		Стоимость товаров, работ, услуг с учетом косвенных налогов	№ Декларации на товары, заявления в рамках ТС, СТ-1 или СТ-КЗ	Номер товарной декларации из заявления в рамках ТС или Декларации на товары	Идентификатор товара, работ, услуг	Дополнительные данные		
								Сумма	Тема		Ставка	Сумма							
1	2	3	3/1	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	
1	2	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х36 00 мм, типа Л68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	Д 19*1*3600 ГОСТ 21646-76 ДКРХМ Л68	741121 (метрическая)	Тонна 0,896	3601559,00	3226996,86	3226996,86	0,00	3226996,86	12%	38723 9,62	3614236,48	481404082020T00537	1	1			
Всего по счету:							3226996,86	0,00	3226996,86	38723 9,62	3614236,48								

Раздел Л. Сведения по ЭЦП

44. ЭЦП юридического лица (структурного подразделения юридического лица) или индивидуального предпринимателя

КЛJ50vq2XfOee+4t09z28x8ms0g80E0BaT5grdmzwo4dm
RVf6Sovj9RvU24B+TPjXU
KtBUOWRkgU/tzU3gkmpQ==

45. ЭЦП лица, уполномоченного подписывать счета-фактуры
46. Ф.И.О. лица, выпускающего ЭСФ

Казанцева Светлана Петровна

Форма 3-2

Организация (индивидуальный предприниматель)

ТОО "ПрофСталь Инвест КАЗАКСТАН"

ИНН/БИН

091040012824

Номер документа	Дата составления
00000000030	03.08.2020

НАКЛАДНАЯ НА ОТПУСК ЗАПАСОВ НА СТОРОНУ

Организация (индивидуальный предприниматель) - отправитель		Организация (индивидуальный предприниматель) - получатель		Ответственный за поставку (Ф.И.О.)		Транспортная организация		Товарно-транспортная накладная (номер, дата)	
ТОО "ПрофСталь Инвест КАЗАКСТАН"		АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"		Казанцева С.П.		ИП Лоточинский Д. В.		ТН 177 от 28.07.20	
Номер по порядку	Наименование, характеристика	Номенклатурный номер	Единица измерения	Количество		Цена за единицу, в КЗТ		Сумма с НДС, в КЗТ	Сумма НДС, в КЗТ
				подлежит отпуску	отпущено				
1	Трубка латунная бойлерная Ø19х1х3600 мм, типа Д68 ДКРХМ, ГОСТ 21646-76	2	3	4	5	6	7	8	9
1					0,896	0,896	3 601 558,00	3 614 236,48	387 239,62
			Итого	т	0,896	0,896	х	3 614 236,48	387 239,62

Всего отпущено количество запасов (прописью)

Ноль целых 896 тысячных

на сумму (прописью), в КЗТ

Три миллиона шестьсот сорок тысяч двести тридцать шесть тенге 48 тьмн

Отпуск разрешил

директор

подпись

Казанцева С.П.

расшифровка подписи

По доверенности

№

от

"

"

года

выданной

Главный бухгалтер

подпись

Не предусмотрен

расшифровка подписи

М.П.

Отпустил

подпись

Казанцева С.П.

расшифровка подписи

Запасы получил

подпись

"

"

года

расшифровка подписи



ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ

**«ЭНЭКО»
Жауапкершілігі шектеулі
серіктестігі**

Крупская көш. 61А, Павлодар қаласы
140002

e-mail: pvl_eneko@mail.ru

Тел. (7182) 651258



РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН

**Товарищество с ограниченной
ответственностью
«ЭНЭКО»**

ул. Крупской 61А, город Павлодар
140002

e-mail: pvl_eneko@mail.ru

Тел. (7182) 651258

№ 1-21

Заключение

**технической экспертизы исполнения
утвержденной инвестиционной программы
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

**Директор
ТОО «ЭНЭКО»**



С.И. Олейник

Павлодар 2021

Заключение технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

Работа выполнена ТОО «ЭНЭКО» в соответствии с условиями договора № 554434/2021/1 от 26 марта 2021 года с АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

Инв. № 1-21 , 12 апреля 2021 год.

стр. 33, таблиц 22.

ИСПОЛНИТЕЛИ:

- | | |
|--|--|
| инженер, к.т.н. Сафарбаков А.А. | – сбор информации,
обработка данных,
оформление отчета; |
| инженер, к.т.н. Олейник С. И. | – сбор информации,
обработка данных,
оформление отчета; |
| инженер Барановский Е. А. | – проведение расчетов,
обработка данных,
оформление отчета. |
| инженер Постников В.К. | – проведение расчетов,
обработка данных,
оформление отчета. |

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	4
ВВЕДЕНИЕ.....	5
1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ	6
1.1 Информация по реализуемой инвестиционной программе АО «СЭГРЭС-2» в 2020 году.....	6
1.2 Перечень мероприятий, показателей качества и надежности регулируемых услуг, эффективности деятельности субъектов естественной монополии	7
1.3 Информация о выделенных бюджетных и иных финансовых средствах.	10
1.4 Наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений АО «СЭГРЭС-2».....	10
1.5 Оценка реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы за 2020 год	12
2. СИНТЕЗИРУЮЩАЯ ЧАСТЬ.....	14
2.1 Анализ технического состояния и оценка технических характеристик основных средств.....	14
2.2 Оценка уровня задействованности основных средств	19
2.3 Обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта основных средств по видам регулируемых услуг с учетом их физического состояния и требований инструкций и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом.....	24
2.4 Соответствие установленной АО «СЭГРЭС-2» периодичности всех видов ремонта требованиям инструкций, правил и нормативно-технической документации.....	24
2.5 Оценка трудозатрат и численности персонала.....	25
2.6 Определение соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда.....	26
3. РЕЗОЛЮТИВНАЯ ЧАСТЬ.....	32
Выводы и рекомендации о необходимости проведения текущих, средних и капитальных ремонтов (увеличивающих и не увеличивающих стоимость основных средств), замены, реконструкции и модернизации основных средств по видам регулируемых услуг, по оптимизации использования основных средств, эксплуатационных и других затрат, связанных с использованием основных средств, расхода сырья и материалов)	32
ПРИЛОЖЕНИЯ	34

ВВЕДЕНИЕ

Основной целью проведения технической экспертизы является установление фактического исполнения мероприятий утвержденной на 2020 год инвестиционной программы АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – АО «СЭГРЭС-2», предприятие).

Исполнитель исходит из предположения, что в представленных АО «СЭГРЭС-2» документах отсутствуют какие либо скрытые факты, влияющие на результаты экспертизы. Исполнитель не несет ответственности ни за наличие таких скрытых фактов, ни за необходимость выявления таковых.

Сведения, полученные Исполнителем и содержащиеся в экспертном заключении, считаются достоверными. Однако Исполнитель не может гарантировать абсолютную точность информации, представленной предприятием.

Техническая экспертиза проводится в соответствии со следующими нормативными документами:

- Закон Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года №204-VI «О естественных монополиях»;
- «Правила осуществления деятельности субъектами естественных монополий». Утверждены приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года №73

Порядок проведения технической экспертизы разработан в соответствии с требованиями параграфа 3 Главы 14 «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий» - «Порядок проведения общественного мониторинга и (или) технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий».

В ходе технической экспертизы были изучены документы, характеризующие деятельность предприятия, и выполнены следующие задачи:

1) проведена оценка уровня задействованности основных средств, уровня основных показателей фондооснащенности (суммарная установленная мощность оборудования и теплосетей, коэффициент физического износа), обоснованности коэффициентов задействованности активов предприятия, принятых в расчетах ставки прибыли.

2) Проведен анализ соблюдения требований по безопасности и охране труда, установленных нормативно-технической документацией уполномоченного государственного органа по труду.

3) Произведена оценка качественных и количественных показателей, характеризующих условия производства, производственный и трудовой процесс с точки зрения обеспечения организационных, технических, санитарно-гигиенических, биологических и иных норм, правил, процедур и критериев, направленных на сохранение жизни и здоровья работников в процессе их трудовой деятельности.

1. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

1.1 Информация по реализуемой инвестиционной программе АО «СЭГРЭС-2» в 2020 году

Инвестиционная программа АО «СЭГРЭС-2» была разработана на период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2021 года включительно и утверждена приказом Департамента Комитета по регулированию естественных монополий, защите конкуренции и прав потребителей Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области от 14 февраля 2017 года №18-ОД.

Проведенный анализ показал, что в первоначально разработанную инвестиционную программу АО «СЭГРЭС-2» вносились изменения.

Последнее изменение и дополнение было сделано совместным приказом РГУ «Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области» от 6 мая 2020 года №26-ОД и ГУ «Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области» от 12 мая 2020 года № 44-ОД (Копия инвестиционной программы приведена в приложении).

Общая сумма инвестиционной программы на период 2017 – 2021 гг., с учетом согласованных корректировок, составляет 104 434 тыс. тенге (без учета НДС). Расшифровка объемов инвестиционной программы в разрезе времени освоения приведена в таблице 1.1.

Таблица 1.1

№	Год	Всего по АО «СЭГРЭС-2», тыс.тнг
1	2017	0
2	2018	26 317
3	2019	18 314
4	2020	18 644
5	2021	41 159

Финансовые показатели исполнения инвестиционных обязательств за 2020 год, исполнение утвержденной инвестиционной программы АО «СЭГРЭС-2» на 2020 год, отражено в таблице 1.2.

Таблица 1.2

Наименование проекта	Всего по Соглашению, тыс.тнг	2020 год	
		План, тыс. тенге	Факт, тыс. тенге
Поддержание в рабочем состоянии производственных и административных активов			
Приобретение трубок латунных для подогревателя сетевой воды ПОК		18 644*	16 106

Примечание: *- План, согласованный с ДКРЕМ.

1.2 Перечень мероприятий, показателей качества и надежности регулируемых услуг, эффективности деятельности субъектов естественной монополии

В соответствии с рекомендациями «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий», утвержденных МНЭ РК №73 от 13 августа 2019 года (Приложение 6 форма 2), были определены структурные параметры, используемые для оценки показателей эффективности деятельности в сфере производства тепловой энергией. Указанные параметры и их количественные показатели приведены в таблице 1.3.

Таблица 1.3

№ п/п	Структурные параметры	Единица измерения	2019 год	2020 год
1.	Количество присоединенных объектов станции	Штук	1	1
3.	Тепловая мощность котлов Располагаемая Тепловая мощность пусковой отопительной котельной в составе: котел КВГМ-100-1шт; Основные бойлеры 1, 2 типа ПСВ-200-2шт; пиковые бойлеры 1,2 типа ПСВ-315 -2шт.	Гкал	238,4	238,4
4.	Мощность сетевых насосов пусковой отопительной котельной	МВт	2240	2240
5.	Максимальная нагрузка в тепловых сетях, в том числе -паровых -водяных	Гкал/час	13,25	10,29
6.	Объем оказанной за год регулируемой услуги, В том числе: -паровых -водяных	Тыс. Гкал	46,85	40,94

В соответствии с рекомендациями «Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий», утвержденных МНЭ РК №73 от 13 августа 2019 года (Приложение 7 форма 3) были определены показатели качества и надежности регулируемой услуги в сфере производства тепловой энергии. Отчетная информация по количественным значениям показателей приведена в таблице 1.4.

Таблица 1.4

№	Показатель качества регулируемой услуги	Формула для расчета показателя	Ед. изм.	2019 год	2020 год
1	Срок предварительного уведомления субъек-	Отношение общей продолжительности (в ра-	Дней/кол-во прерываний	-	-

№	Показатель качества регулируемой услуги	Формула для расчета показателя	Ед. изм.	2019 год	2020 год
	том потребителя о плановом прерывании производства тепловой энергии	бочих днях) предварительного уведомления субъектом потребителя (с момента уведомления потребителей до фактического начала планового прерывания производства тепловой энергии), за отчетный год к количеству всех плановых прерываний за отчетный год			
2	Продолжительность внеплановых прекращений производства тепловой энергии	Отношение общей продолжительности (в рабочих днях) внеплановых прерываний производства тепловой энергии за отчетный год к количеству таких прерываний за отчетный год	Дней/кол-во прерываний	-	-
3	Продолжительность прерывания оказания услуги на одного потребителя	Отношение общей продолжительности всех (плановых и внеплановых) прерываний оказания услуги за год к общему количеству потребителей	Кол-во дней/кол-во потребителей	-	-
4	Частота прерываний оказания услуги на одного потребителя	Отношение общего количества всех (плановых и внеплановых) прерываний оказания услуги за год к общему количеству потребителей	Кол-во прерываний/кол-во потребителей	-	-

Для оценки надежности работы АО «СЭГРЭС-2» использовались данные об аварийности на предприятии за 2019-2020 годы, которые контролируются территориальным департаментом Комитета атомного и энергетического надзора и контроля

МЭ РК по Павлодарской области. По представленным данным, отраженным в таблице 1.5, надежность теплоцентралей предприятия удовлетворительная.

Таблица 1.5

№	Наименование	2019 год		2020 год	
		Кол-во, шт	Недоотпуск, Гкал	Кол-во, шт	Недоотпуск, Гкал
1	Аварии, в том числе По вине персонала	1 (0)	Нет	0	Нет
2	Отказы в работе 1 степени, в том числе по вине персонала	0	Нет	0	Нет
3	Отказы в работе 2 степени, в том числе по вине персонала	11 (1)	Нет	9 (0)	Нет

Для оценки качества оказываемых теплоцентралями услуг проведен сравнительный анализ расчетных температур сетевой воды, при фактической температуре наружного воздуха, с фактической температурой теплоносителя. Сводные данные анализа за 2019 и 2020 годы приведены в таблицах 1.6.

Таблица 1.6

	Т _{наружного воздуха}	по графику		по факту	
		T ₁	T ₂	T ₁	T ₂
2019 г.		Без учета скорости ветра			
январь	-13,60	82,6	56,5	89,81	70,58
февраль	-14,06	83,9	57,1	89,18	70,13
март	-0,91	70	50,4	72,81	60,42
апрель	8,22	70	50,4	68,94	57,34
май	15,61	70	50,4	69,06	58,09
июнь	19,31	70	50,4	69,57	59,56
июль	24,34	70	50,4	66,74	61,86
август	22,98	70	50,4	67,18	61,10
сентябрь	14,44	70	50,4	69,02	60,89
октябрь	9,97	70	50,4	68,22	57,24
ноябрь	-4,37	72,5	51,6	75,26	60,83
декабрь	-5,59	73,8	52,2	74,00	61,31
2020 г.					
январь	-7,25	75,1	52,9	76,96	64,22
февраль	-4,97	72,5	51,6	75,43	63,87
март	0,56	70	50,4	71,33	59,04
апрель	13,62	70	50,4	69,62	62,08

	Т _{наружного воз- духа}	по графику		по факту	
		T ₁	T ₂	T ₁	T ₂
май	22,00	70	50,4	69,57	67,39
июнь	22,49	70	50,4	70,16	67,57
июль	24,42	70	50,4	68,86	66,99
август	23,12	70	50,4	71,10	68,68
сентябрь	14,55	70	50,4	67,69	62,86
октябрь	7,97	70	50,4	69,76	61,09
ноябрь	-2,95	70	50,4	73,51	62,89
декабрь	-13,19	83,9	57,1	84,42	67,75

Как видно из представленной информации, в целом, график температуры теплосети выполняется. Ввиду постоянного превышения температуры обратной сетевой воды над нормируемым значением, имеют место необходимость наладки режима работы системы теплоснабжения и потенциал экономии электрической и тепловой энергии.

1.3 Информация о выделенных бюджетных и иных финансовых средствах.

Источниками финансирования инвестиционной программы 2020 года являются собственные средства. Бюджетные и иные финансовые средства предприятие не привлекает.

1.4 Наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений АО «СЭГРЭС-2»

Ремонтные работы на предприятии выполняются в соответствии с разработанным и утвержденным планом ремонтов на текущий год за счет собственных средств, предусмотренных тарифной сметой АО «СЭГРЭС-2» на передачу и распределение тепловой энергии. Перспективный график ремонтов основного оборудования был разработан и утвержден на период с 2017г. по 2021г. Выполнение перспективного графика ремонтов в 2020 году отражено в таблице 1.7.

Таблица 1.7

№ №	Наименование	Вид ремонта	План по многолетнему плану-графику	Факт ремонта в 2020 году	примечание
	Котел				
1	Котел П-57 Р	Текущий ремонт энергобло-	30 дн.	30 дн.	

№ №	Наименование	Вид ремонта	План по многолет- нему план- графику	Факт ремонта в 2020 году	примечание
		ка ст.№ 2			
		Капитальный ремонт энергоблока ст.№ 1	83 дн.	127 дн.	Увеличение сроков проведения капитального ремонта на энергоблоке №1 произошло по причине задержки поставки материалов и зап.частей из-за введения ограничений связанных с пандемией коронавируса и возникновением сверх типовых объемов.
	Турбина				
1	Турбина К-500-240-4 ЛМЗ	Текущий ремонт энергоблока ст.№ 2	30 дн.	30 дн.	
		Капитальный ремонт энергоблока ст.№ 1	83 дн.	127 дн.	Увеличение сроков проведения капитального ремонта на энергоблоке №1 произошло по причине задержки поставки материалов и зап.частей из-за введения ограничений связанных с пандемией коронавируса и возникновением сверх типовых объемов
	Турбогенератор				
1	Турбогенератор ТВВ-500-2ЕУЗ	Текущий ремонт энергоблока ст.№ 2	30 дн.	30 дн.	
		Капитальный ремонт энер-	83 дн.	127 дн.	Увеличение сроков проведения капитального ремонта на энергоблоке

№ №	Наименование	Вид ремонта	План по многолетнему плану графику	Факт ремонта в 2020 году	примечание
		гоблоса ст.№ 1			№1 произошло по причине задержки поставки материалов и зап.частей из-за введения ограничений связанных с пандемией коронавируса и возникновением сверх типовых объемов

Как видно из таблицы запланированный объем ремонтов в перспективном графике по ремонту основного оборудования выполняется в полном объеме.

1.5 Оценка реализации мероприятий утвержденной инвестиционной программы за 2020 год

В рамках проведения экспертизы инвестиционной программы АО «СЭГРЭС-2» 2020 года была произведена проверка постановки на учет основных средств с присвоением инвентарных номеров и соответствие их стоимости инвестиционной программе. Непосредственно на месте проверено выполнение работ.

Выполненные в 2020 году капитальные ремонты подогревателей сетевой воды (ПСВ) пускоотопительной котельной (ПОК) с заменой латунной трубки признаны АО «СЭГРЭС-2» в качестве незавершенного капитального строительства в составе основных средств.

В таблице 1.8 приведена сравнительная информация по выполнению инвестиционной программы за 2020 год.

Таблица 1.8

№ п/п	Наименование мероприятия (инвестиционный проект)	План 2020г. тыс. тенге	Факт 2020г. тыс. тенге	Отклонение (+/-) тыс. тенге
1	Приобретение трубок латунных для подогревателя сетевой воды ПОК	18 644	16 106	- 2 538
ИТОГО		18 644	16 106	- 2 538

Ниже приведена краткая информация по выполнению инвестиционных мероприятий программы 2020 года АО «СЭГРЭС-2» применительно к активам, задействованным в регулируемом виде деятельности.

1) Приобретение трубок латунных для подогревателя сетевой воды ПОК

Необходимость в приобретении латунных трубок Л-68 ДКРХМ 19х1 ГОСТ 21646-76 на подогреватели сетевой воды пускоотопительной котельной была продиктована следующим:

Количество заглушенных трубок теплообменников превышало допустимое значение. Процент отглушенных трубок составлял: ПСВ-200-7-15 ст.№1 – 10%, тПСВ-200-7-15 ст.№2 – 27%.

Вследствие длительной (с 1986г.) эксплуатации произошло обесцинкование (избирательная коррозия) латунных трубок ПСВ-315-3-23, заключения лаборатории металлов от 03.04.2017г. и от 03.05.2017г. имеются.

Затраты на приобретение латунной трубки, запланированные на сумму – 18 644 тысяч тенге, фактически выполнены на сумму – 16 106 тысяч тенге. Уменьшение стоимости на сумму 2 538 тысяч тенге произошло в соответствии с заключенным договором. Латунная трубка для выполнения ремонта приобретена по договору с ТОО «ПрофСтальИнвест KAZAKSTAN».

2. СИНТЕЗИРУЮЩАЯ ЧАСТЬ

2.1 Анализ технического состояния и оценка технических характеристик основных средств

Анализ технического состояния оборудования электростанции выполнен в соответствии с требованиями действующих в Республике Казахстан нормативно-технических документов.

В соответствии с указанными документами на каждый основной элемент теплосилового оборудования и сосудов под давлением устанавливается парковый (расчетный) ресурс:

для котлов и трубопроводов 1 категории в часах наработки при расчетных параметрах;

для сосудов под давлением устанавливается назначенный (расчетный) срок службы в годах с указанием его в паспорте сосуда.

Для трубопроводов указывается расчетный (парковый) ресурс и приводится информация о наличии экспертного заключения о продлении эксплуатации сверх паркового ресурса.

Анализ технического состояния и оценка технических характеристик основного оборудования АО «СЭГРЭС-2» приведены в таблицах ниже.

Таблица 2.1

Наименование оборудования	Дата ввода	Наработка		Разрешенная наработка	Экспертное заключение о продлении эксплуатации сверх паркового ресурса
		часов	пусков		
Котлоагрегат П-57Р ст№1	1990	191354	562	разрешенный срок службы 30 лет	ЭЗ №20/08-20 от 25.08.2020г. Продлен до наработки 239123ч ТОО «NTD Technology»
Котлоагрегат П-57Р ст№2	1993	164327	426	разрешенный срок службы 30 лет	Продление срока службы запланировано в 2023 году
Котел водогрейный КВГМ-100 ст№1	1987	8174	64	разрешенный срок службы 30 лет	Эксплуатация запрещена 23.09.2005г.
Котел водогрейный КВГМ-100 ст№2	1987	5304	49	разрешенный срок службы 30 лет	Экспертное заключение инв.№091 от 03.09.2013г. Дата следующей ЭПБ не позднее сентября

Наименование оборудо- вания	Да- та вво- да	Наработка		Разрешенная наработка	Экспертное заключение о продлении эксплуатации сверх паркового ресурса
		часов	пусков		
					2033 г
Котел паровой ГМ-50 ст№3	1986	21750	600	разрешенный срок службы 30 лет	Экспертное заключение №655/16 от 08.08.2016г. ТОО ПЦ КД«Кристалл» Дата следующей ЭПБ не позднее августа 2024 г
Котел паровой ГМ-50 ст№4	1986	19853	619	разрешенный срок службы 30 лет	Экспертное заключение №654/16 от 08.09.2016г. ТОО ПЦ КД«Кристалл» Дата следующей ЭПБ не позднее августа 2024 г
Котел паровой ГМ-50 ст№5	1988	15232	624	разрешенный срок службы 30 лет	Заключение № 3070 от «01» июля 2018 г. ТОО «Азка Консасалтинг-Сервис» Дата следующей ЭПБ не позднее июля 2025 г
Котел паровой ГМ-50 ст№6	1989	14142	591	разрешенный срок службы 30 лет	Экспертное заключение №3541 Дата следующей ЭПБ- не позднее 06 июня 2026 г., но не более наработки 38869 ч.
Котел паровой ГМ-50 ст№7	1989	11897	613	разрешенный срок службы 30 лет	котел выведен из эксплуатации до полу- чения положительных результатов ЭПБ

Таблица 2.2

№ п/п	Наименование	Год изгот.	Нормативный срок службы со- суда	Дата последнего продле- ния, № решения ЭТК	Срок эксплуатации разрешен до
1	Основной бойлер эн/бл ст№1 ПСВ 315-3-23	1988г.	30 лет	№16/08-20 от 25.08.2020г.	не позднее августа 2028г.
2	Пиковый бойлер эн/бл ст№1 ПСВ 200У	1988г.	30 лет	№17/08-20 от 25.08.2020г.	не позднее августа 2028г.
3	Основной бойлер эн/бл ст№2 ПСВ 315-3-23	1991г.	30 лет		не позднее декабря 2022г.
4	Пиковый бойлер эн/бл ст№2 ПСВ 200У	1990г.	30 лет		не позднее декабря 2022г.
5	Основной бойлер №1 ПОК ПСВ 200-7-15	1984г.	30 лет	№0037-20/НК от 07.07.2020г.	27.07.2028г.
6	Основной бойлер №2 ПОК ПСВ 200-7-15	1984г.	30 лет	№0038-20/НК от 24.08.2020г.	27.07.2028г.
7	Основной бойлер А ПОК ПСВ 315-3-23	1987г.	30 лет		Ввод после осмотра инспекторов
8	Основной бойлер Б ПОК ПСВ 315-3-23	1987г.	30 лет		Ввод после осмотра инспекторов
9	Пиковый бойлер А ПОК ПСВ 315-14-23	1987г.	30 лет	№092/08-19 от 19.08.2019г.	24.08.2027г.
10	Пиковый бойлер Б ПОК ПСВ 315-14-23	1987г.	30 лет	№093/08-19 от 19.09.2019г.	24.08.2027г.

Таблица 2.3

Элемент трубопровода	Марка стали	Типоразмер	Параметры среды	Расчетный/ Парковый ресурс	Экспертное заключение о продлении эксплуатации сверх паркового ресурса	Фактическая наработка
Магистральный трубопровод ПOK-РММХ, пож.депо; рег №84	Ст.20	219х6	14 кгс/см ² , 130°С	200 000ч	№0707-17 от 05.08.2017г.	278428 ч
Магистральный трубопровод ПOK-п.Солнечный; рег №85	17ГС Ст.20	720х8 630х7,5 219х6 159х4,5	14 кгс/см ² , 130°С	200 000ч	№667/16 от 14.09.2016г.	278188 ч
Магистральный трубопровод ПOK-очистные сооружения; рег №93	Ст.20	108х4,5 57х3	15 кгс/см ² , 130°С	200 000ч	№ПЦС-ТУ-131-2018 от 20.06.2018г	266308 ч
Магистральный трубопровод ПOK-ХВО; рег №97	17Г1С Ст.20	720х8 273х7 159х4,5	16/12,8 кгс/см ² , 130/70°С	200 000ч	№190/19 от 25.10.2019г.	267004 ч
Магистральный трубопровод ПOK-ЖД; рег №100	Ст.20	426х6	16/12,8 кгс/см ² , 130/70°С	200 000ч	№193/19 от 25.10.2019г.	267004 ч
Магистральный трубопровод ПOK-стройдвор; рег №107	Ст.20	426х6	16/12,8 кгс/см ² , 130/70°С	200 000ч	№192/19 от 25.10.2019г.	266004 ч
Магистральный трубопровод ПOK-пост ЭЦ; рег №108	Ст.20	426х6 325х6	16/12,8 кгс/см ² , 130/70°С	200 000ч	№188/19 от 25.10.2019г.	267004 ч
Магистральный трубопровод ПOK-гл.корпус; рег №110	17Г1С	720х8	16/12,8 кгс/см ² , 130/70°С	200 000ч	№191/19 от 25.10.2019г.	266188 ч

Оценка возможного срока дальнейшей эксплуатации производилась на основании Учетной политики, принятой на предприятии. В АО «СЭГРЭС-2» износ начисляется по следующим средним срокам полезной службы активов.

Таблица 2.4

№ п/п	Наименование группы	Сроки службы ОС, по которым амортизация начисляется прямолинейным методом
1	Здания производственные, непроизводственные	20 – 80
2	Сооружения	10 – 70
3	Машины и оборудование	5 – 15
4	Силовые машины	10 – 35
5	Транспортные средства	7 – 10
6	Компьютеры и компьютерная техника	3 – 7
7	Передаточные устройства	10 – 33
8	Измерительные и регулирующие устройства	5 – 13
9	Производственный инвентарь и инструмент	4 – 10
10	Фиксированные активы, не включенные в другие группы	4 – 15

Срок полезной службы основных средств пересматривается, по крайней мере, в конце каждого отчетного года, с учетом предполагаемой полезности актива для Общества. При определении срока полезной службы учитываются следующие факторы:

1) предполагаемое использование актива. Использование оценивается по расчетной мощности или физической производительности актива;

2) предполагаемый физический износ, зависящий от производственных факторов, таких, как количество смен, использующих данный актив, программа ремонта и обслуживания, а также условия хранения и обслуживания актива в период простоя;

3) моральное или коммерческое устаревание в результате изменений или усовершенствования производственного процесса, или в результате изменений объема спроса на рынке на продукцию или услугу, производимые или предоставляемые с использованием актива;

4) юридические или аналогичные ограничения на использование актива, такие как сроки аренды.

Подробная характеристика технического состояния оборудования, зданий и сооружений приведена в Приложении.

Укрупненная оценка степени износа основных средств АО «СЭГРЭС-2» по группам приведена в таблице 2.5.

Таблица 2.5

Группы ОС	Стоимость, тыс.тенге на 31.12.2020 г.	Износ, %
Здания	9 958 806	23
Сооружения	4 898 359	50
Машины и оборудование	3 419 226	65
Силовые машины	23 039 703	43
Передающие устройства	2111903	57
Транспортные средства	150 762	85
Прочие ОС	496 073	80
Итого	44 074 833	

Проведенный анализ позволяет сделать следующие выводы:

1. Благодаря своевременным ремонтным работам и частичной замене отдельных узлов сроки службы основного теплосилового оборудования АО «СЭГРЭС-2» находятся в пределах разрешенного ресурса работы.
2. Все турбины находятся в пределах разрешенного паркового ресурса.
3. В целом основное силовое оборудование АО «СЭГРЭС-2» еще не выработало свой парковый ресурс и находится в удовлетворительном состоянии.
4. Все оборудование химводоочистки АО «СЭГРЭС-2» находится в удовлетворительном состоянии и обеспечивает работу основного теплосилового оборудования.
5. Общее состояние зданий и сооружений, построенных в 80-е годы прошлого века и позднее, находится в удовлетворительном состоянии.
6. Планирование и проведение ремонтных работ на АО «СЭГРЭС-2» соответствует требованиям нормативно-технической документации.

2.2 Оценка уровня задействованности основных средств

Выработка электроэнергии, отпуск тепловой энергии и коэффициент использования установленной мощности приведены в таблице 2.6.

Таблица 2.6

Наименование	Ед.измер.	2019	2020
Выработка эл. энергии	млн.кВт.ч	4928,5	4974,2
Отпуск теплоэнергии	тыс.Гкал	82,8	66,9
Коэффициент использования установленной мощности:			
электрической	-	56,2	56,6
тепловой	-	5,33	4,58

Использование установленной тепловой мощности зависит от периода года (наличия отопительной нагрузки). Анализ таблицы 2.6 показывает, что на предприятии имеется значительный резерв по тепловой мощности.

Все основное теплосиловое оборудование используется по назначению.

При проведении анализа распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг и, в целом, по нерегулируемым видам услуг было установлено следующее:

1) В АО «СЭГРЭС-2» формирование затрат осуществляется по принципу раздельного учета.

2) Предприятие имеет единственную регулируемую услугу – производство тепловой энергии, поэтому распределение задействованных активов осуществляется по регулируемой и нерегулируемым услугам.

3) Фактические затраты учитываются раздельно по месту возникновения и на основании Приказа Агентства РК по регулированию естественных монополий от 24 июля 2013 года №221-ОД разработана и согласована «Методика ведения раздельного учета доходов и расходов, затрат и задействованных активов по видам регулируемых услуг субъектов естественных монополий».

В АО «СЭГРЭС-2» разработан раздельный учет доходов и затрат и задействованных активов по регулируемой и нерегулируемым услугам, порядок отнесения затрат по оплате труда различных категорий персонала, товарно-материальных ценностей, выполненных работ, услуг, амортизации основных средств и нематериальных активов.

Объектами распределения затрат, в соответствии с функциональной и экономической структурой деятельности, определяются регулируемые и нерегулируемые виды деятельности, услуги и операции.

Затраты, необходимые для обеспечения производственного процесса, подразделяются на расходы по основной и прочей основной деятельности и расходы по подсобно-вспомогательной деятельности.

Затраты на производство подразделяются на прямые, т.е. непосредственно включаемые в себестоимость, и косвенные, включаемые в себестоимость через распределение.

Расчет допустимого уровня прибыли приведен в таблице 2.7.

Таблица 2.7

№ п/п	Показатели	Ед.изм	Формулы	2 019	2 020
1	Первоначальная стоимость основных средств(хим.цех+ктц)	тыс.тенге		44 308 724	45 427 411
2	Годовая сумма амортизации (из отчёта об исполнении тарифной сметы в ДКРЕМ)	тыс.тенге		17 995	15 436
3	Остаточная стоимость ОФ по состоянию на 01.01.(хим.цех+ктц)	тыс.тенге		45 427 411	48 579 931
4	Незавершенное строительство на 1.01(ктц)	тыс.тенге		2 264 534	2 359 281
5	Итого	тыс.тенге		47 132 602	49 362 952
6	Регулируемая база активов (РБА) с учетом коэффициента задействованных активов	тыс.тенге		2 512 168	2 260 823
7	Фактический объем оказанных услуг	Гкал		46 853	40 935
8	Технологическая (установленная) мощность	Гкал		238,4	238,4
9	Коэффициент задействованных активов, Кзад	%		5,33%	4,58%
10	Заемные средства	тыс.тенге		0	0
11	Капитал	тыс.тенге		15 024	16 106
12	Лeverидж (g)			0	0
13	Безрисковая ставка (rf)	%		9,25	9,25
14	Средняя общерыночная доходность по фондовому рынку РК за предшествующий календарный год	% справочно		11	11
15	Отраслевой бета-коэффициент энергетического сектора (b)			0,89	0,89
16	Премия за риск на собственный капитал (ra)		$ra = bx (15,7 \% - rf)$	5,74	5,74
17	Ставка вознаграждения на акционерный (собственный) капитал (re)	%	$re = rf + ra$	14,99	14,99

№ п/п	Показатели	Ед.изм	Формулы	2 019	2 020
18	Долговая премия за риск (3-4% по определению АРЕМ) (ДП)	%		0	0
19	Ставка вознаграждения на заемные средства (rd)	%	$rd = rf + \text{ДП}$	9,25	9,25
20	Ставка прибыли на задействованные активы	%	$\text{СП (СВСК)} = ((1 - g) \times re) + (g \times rd)$,	14,99	14,99
21	Допустимый уровень прибыли по расчету (ДУП)	тыс.тенге	$\text{ДУП} = \text{РБА} \times \text{СП}$	376 586	338 909
22	Расход условного топлива (факт)	%		0,97%	0,74%
23	ДУП с учетом коэффициента распределения	тыс.тенге		3 653	2 508
24	Допустимый уровень прибыли в тарифе	тыс.тенге		0	0

Расчет показателей эффективности использования основного капитала приведен в таблице 2.8.

Таблица 2.8

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	Примечание
1	Среднегодовая стоимость ОС (хим.цех+ктц)	тыс.тенге	44 814 337	47 003 671	
	ОС на начало отчетного периода (хим. цех+ктц)	тыс.тенге	44 201 263	45 427 411	
	ОС на конец отчетного периода(хим.цех+ктц)	тыс.тенге	45 427 411	48 579 931	
2	Доход от реализации услуг	тыс.тенге	35 313	28 546	
3	Произведено продукции на 1000 тенге основного капитала	млн.тенге	0,0000148	0,0000133	
4	Приходится основного капитала на 1000 тенге произведенной продукции	млн.тенге	0,0676417	0,0754140	

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	2019 г.	2020 г.	Примечание
5	Численность персонала	чел.	214	210	
6	Фондовооруженность	тыс.тнг/чел	209 413	223 827	
7	Чистый доход, убыток	тыс.тенге	- 70 338	- 35 265	
8	Рентабельность основного капитала	%	-2,94%	-1,64%	

2.3 Обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта основных средств по видам регулируемых услуг с учетом их физического состояния и требований инструкций и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом.

Техническое обслуживание и проведение ремонтов оборудования, зданий и сооружений в АО «СЭГРЭС-2» ведется в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей», утвержденными приказом Министра энергетики РК от 11 февраля 2015 года №73, а также, исходя из требований «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», утвержденными приказом Министра энергетики РК от 30 марта 2015 года №247, «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий», «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей».

Оценка технического состояния трубопроводов АО «СЭГРЭС-2» выполняется в соответствии с требованиями технического регламента «Требования к безопасности трубопроводов пара и горячей воды», утвержденного Постановлением Правительства Республики Казахстан от 26 января 2009 года № 49.

Техническое обслуживание и аварийно-восстановительные работы производятся персоналом предприятия, капитальные ремонты оборудования выполняются подрядными организациями.

В соответствии с «Правилами получения и формы паспорта готовности энергопроизводящими, энергопередающими организациями к работе в осенне-зимних условиях», утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 55, ежегодно в АО «СЭГРЭС-2» проводится экспертная оценка технического состояния основного и вспомогательного теплосилового оборудования, а также готовности организации к обеспечению отпуска тепловой энергии потребителям в соответствии с установленным температурным графиком. В 2020 году АО «СЭГРЭС-2» получило положительное экспертное заключение о техническом состоянии основного и вспомогательного теплосилового оборудования и впоследствии паспорт готовности для работы в осенне-зимний период 2020-2021 гг.

2.4 Соответствие установленной АО «СЭГРЭС-2» периодичности всех видов ремонта требованиям инструкций, правил и нормативно-технической документации

Техническое обслуживание и проведение ремонтов оборудования, зданий и сооружений в АО «СЭГРЭС-2» ведется в соответствии с «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электрических станций, тепловых и электрических сетей», а также, исходя из требований правил технической эксплуатации и пожарной безопасности, правил техники безопасности.

На предприятии имеются перспективные графики, годовые планы и сметы затрат на ремонт оборудования. Объемы ремонтных работ определяются на основании дефектных актов (ведомостей) и, составленных по ним, сметных расчетов. Прием объектов из ремонта производится на основании актов приемки, с указанием выполненных работ и использованных материалов.

2.5 Оценка трудовых затрат и численности персонала

В процессе проведения экспертизы рассмотрены нормативные и фактические показатели численности персонала предприятия. Расчет нормативной численности персонала проводился в 2019 году и был выполнен в соответствии с требованиями нормативно-технической документации в области организации труда. С 2019 года нормативная численность персонала станции не утверждается.

Сравнительный анализ нормативной и фактической численности за 2019 и 2020 годы приведен в таблице 2.9.

Таблица 2.9

Наименование подразделений	Нормативная численность			Фактическая численность					
	2020 год			2020 год			2019 год		
	производственный персонал	административный персонал	обслуживающий персонал	производственный персонал	административный персонал	обслуживающий персонал	производственный персонал	административный персонал	обслуживающий персонал
Всего по АО «СЭГРЭС-2»	1774*			1410			1420		
Услуги по производству тепловой энергии	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Примечание: * нормативная численность утверждена по состоянию на 2019 год.

2.6 Определение соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда.

Безопасность и охрана труда – важнейший критерий деятельности предприятия. На предприятии определены следующие приоритеты при решении вопросов охраны здоровья и безопасности труда: совершенствование системы управления охраной труда; разработка и внедрение безопасной техники и технологий, защита трудящихся от профессиональных заболеваний и несчастных случаев на производстве; обучение и повышение профессионального уровня работников; разработка и реализация номенклатурных мероприятий по охране труда и технике безопасности, направленных на предупреждение травматизма и аварийности, на предупреждение заболеваемости и на улучшение условий труда.

Контроль безопасности труда на предприятии при осуществлении лицензируемого вида деятельности производится службой безопасности и охраны труда, действующий на основании Трудового кодекса РК.

Количественные показатели условий производства на предприятии приведены в таблице 2.10.

Таблица 2.10

Показатели	2019	2020
Травматизм:	1	1
Коэффициент частоты	0,4	0,39
Коэффициент тяжести	52	90
Коэффициент смертельного исхода	0	0
Несчастные случаи:	1	1
По цехам, всего	0	1
По месту происшествия, всего:	1	0
По характеру происшествия:		
Поражение электротоком	0	0
Падение опоры	0	0
Прочие	1	1
По причинам:		
Неудовл. организация производства	1	1
Невыполнение инструкций	0	0
Личная неосторожность	0	0
По профессии:		
Маляр	1	0
Машинист вагоноопрокидывателя	0	1
Кол-во смертельных случаев	0	0

На предприятии введена в действие система управления охраной труда, в которой определены функциональные обязанности и ответственность руководителей предприятия, инженерно-технических работников, специалистов и рабочих по охране труда, а также организация контроля за состоянием охраны труда и техники безопасности предприятия.

В 2019 году на АО «СЭГРЭС-2» проводились следующие номенклатурные мероприятия по охране труда и технике безопасности:

1. Проведение ежегодного периодического медицинского осмотра персонала;
2. Прохождение квалификационных проверок знаний, согласно требованиям «Правил работы с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан»;
3. Инструктирование всего персонала согласно требований «Правил работы с персоналом в энергетических организациях Республики Казахстан»;
4. Обеспечение работников предприятия спецодеждой, спецобувью, средствами индивидуальной защиты, спецпитания и мыла. Указанное мероприятие выполняется в соответствии с требованиями «Правил обеспечения работников средствами индивидуальной, коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями, устройствами и лечебно-профилактическими средствами».

Сводная информация по организации работы с персоналом по охране труда и наличию вредных условий труда в АО «СЭГРЭС-2» приведена в таблицах 2.11 и 2.12 соответственно.

Таблица 2.11

Показатели работы с персоналом	2019	2020
Проведение вводных инструктажей	246	238
Проведение экзаменов, в т.ч.:		
Первичных (вновь принятые на работу и по новой должности)	65	67
Повторных (периодические)	221	201
Внеочередных, в т.ч.	13	15
По причине неудовлетворительных знаний	0	0
За нарушение требований ПТБ	0	0
Подготовка (обучение) по повышению квалификации	65	67
Проведение обходов рабочих мест		
Руководителями	48	46
Инспекторами	44	49
Проверка бригад		
Руководителем	12	14

Показатели работы с персоналом	2019	2020
Гл. инженером	36	35
Инспектором	45	48
Другим ИТР	69	73
Отстранение бригад от работ	16	21
Уволено по причинам нарушения ТБ	0	0
Аттестация	0	0
Количество дней ТБ	12	12
Запланированное количество мероприятий ТБ	1259	1218
Выполненное количество мероприятий ТБ	1259	1218
Проведение производственных мероприятий	37	41
Проведение соревнований профессионального мастерства	0	0

Таблица 2.12

	ед. изм.	2019 год	2020 год
Списочная численность, в т.ч.		1475	1473
Занятая во вредных условиях труда	чел	1075	1078
в % к списочной численности	%	72	73
из них в условиях: Загазованности, запыленности	чел	656	652
	%	44	44
Повыш. уровня напряженности эл., магнит., электромагнит., волн., радиочастот	чел	0	0
	%	0	0
Льготы и компенсации, из них:			
Дополнительные отпуска	чел	1075	1078
	%	72	73
	тыс. тенге	42593,1	47075
	%		
Бесплатное получение молока	чел	1075	1078
	%	72	73

Рабочие места, в соответствии с нормами, обеспечены медицинской аптечкой, ежегодно предусматриваются денежные средства на обеспечение лечебно-профилактическим питанием (молоко). На предприятии работает специальная прачечная для стирки спецодежды; все производственные объекты обеспечены соответствующими санитарными помещениями, в т.ч. необходимыми моющими и дезинфицирующими средствами.

Информация о дисциплинарных мерах воздействия в связи с нарушениями правил техники безопасности приведена в таблице 2.13.

Таблица 2.13

	2019				2020				Изменение	
	Выговор, замечания		Лишение премии		Выговор, замечания		Лишение премии		Выговор, замечания	Лишение премии
	кол -во	уд. вес	кол -во	уд. вес	кол -во	уд. вес	кол -во	уд. вес		
Руководители всех уровней	14	7,1	14	7,1	26	13,3	26	13,3	12/6,2	12/6,2
Инженеры по ТБ	0	0	0	0	0	0	0	0	0/0	0/0
Рабочие	7	0,7	7	0,7	12	1,1	12	1,1	5/0,4	5/0,4
Итого	21		21		38		38			

Информация об исполнении мероприятий по производственной санитарии и организации работы по улучшению условия труда за 2020 год представлена в таблице 2.14.

Таблица 2.14

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки выполнения	Исполнение
1	Ремонт служебных помещений АБК ОСХБК	2 кв.	Выполнено
2	Приобретение микроволновой печи	2 кв.	Выполнено
3	Приобретение электрического чайника	2 кв.	Выполнено
4	Приобретение жалюзи	2 кв.	Выполнено
5	Ремонт комнаты приема пищи экспресс - лаборатории главного корпуса	4 кв.	Выполнено
6	Ремонт в кладовой спец. одежд Ряд Б÷В, ось 2÷3, отм. ± 0,000	1 кв.	Выполнено
7	Косметический ремонт комнаты приема пищи ремонтного персонала: Ряд А÷Б, оси 8-9, отм. ±0,000	3 кв.	Выполнено
8	Ремонт помещения мастерской групп по ремонту электрических машин котельного и турбинного отделений.	4 кв.	Выполнено
9	Ремонт помещения монтерского пункта БВС.	1 кв.	Выполнено

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки выполнения	Исполнение
10	Замена линолеума (518 каб.)	4 кв.	Выполнено
11	Выравнивание бетонных поверхностей стен (архив)	4 кв.	Выполнено
12	Окраска стен (архив)	4 кв.	Выполнено
13	Замена линолеума (архив)	4 кв.	Выполнено
14	Покраска стен с колером (35 каб.)	4 кв.	Выполнено
15	Замена линолеума (35 каб.)	4 кв.	Выполнено
16	Выравнивание бетонных поверхностей стен (309 каб.)	4 кв.	Выполнено
17	Покраска стен с колером (309 каб.)	4 кв.	Выполнено
18	Провести ремонт оконных блоков в кабинетах 302,303	3 кв.	Выполнено
19	Ремонт кабинета зав. складом (склад хранения спецодежды) ОМТС	4 кв.	Выполнено
20	Косметический ремонт мастерской по ремонту системы регулирования и маслопроводов	2 кв.	Выполнено
21	Косметический ремонт в мастерской группы сварки	3 кв.	Выполнено
22	Косметический ремонт в мастерской по ремонту поверхностей нагрева ГК	4 кв.	Выполнено
23	Косметический ремонт кабинетов: кросс, кладовщика-табельщика, комната связи столовой	4 кв.	Выполнено
24	Ремонт здание главного корпуса, помещение группы автоматики	4 кв.	Выполнено
25	Ремонт здание главного корпуса, помещение зам. по рем ЦТАИ	4 кв.	Выполнено
26	Ремонт здание главного корпуса, лаборатория гр. ТЗиТС	4 кв.	Выполнено
27	Ремонт ХЦ, помещение гр. Расход и давление	4 кв.	Выполнено
28	Ремонт ХЦ, помещение гр. ХиГА	4 кв.	Выполнено

№ п/п	Наименование мероприятий	Сроки выполнения	Исполнение
29	Ремонт ХЦ, помещение гр. Электропривода котла	4 кв.	Выполнено
30	Косметический ремонт подсобных, бытовых помещений здания РСЦ АБК (1,2 этаж)	4 кв.	Выполнено
31	Ремонт помещения инженерной группы КТЦ коридора ряд Б-В отм. 0.00	4 кв.	Выполнено
32	Ремонт помещения обходчиков по турбинному оборудованию отм.0.00 м.	4 кв.	Выполнено
33	Ремонт помещения котлочистов	4 кв.	Выполнено
34	Ремонт помещения обх.ТДМ отм.0,00	4 кв.	Выполнено
35	Ремонт помещения обх.эл. /фильтров отм.24	4 кв.	Выполнено
36	Ремонт производственных помещений УпОБ (2 этаж, здания ОМТС)	4 кв.	Выполнено

3. РЕЗОЛЮТИВНАЯ ЧАСТЬ

Выводы и рекомендации о необходимости проведения текущих, средних и капитальных ремонтов (увеличивающих и не увеличивающих стоимость основных средств), замены, реконструкции и модернизации основных средств по видам регулируемых услуг, по оптимизации использования основных средств, эксплуатационных и других затрат, связанных с использованием основных средств, расхода сырья и материалов)

Проведение регламентных эксплуатационных работ (техническое обслуживание), текущих и капитальных ремонтов, замены, реконструкции и модернизации основных средств по видам регулируемых услуг производится на предприятии в соответствии с типовой номенклатурой и регламентированным объемом работ, предусмотренными «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей», утвержденными приказом Министра энергетики РК от 11 февраля 2015 года №73, а также, исходя из требований «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», утвержденными приказом Министра энергетики РК от 30 марта 2015 года №247, «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий», «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок», «Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей».

Установленная предприятием периодичность всех видов ремонтов соответствует требованиям инструкций, правил и нормативно-технической документации.

Объемы технического обслуживания и ремонтов основных средств предприятия, в целях поддержания исправного и работоспособного состояния оборудования, зданий и сооружений, имеют необходимые обоснования.

Перспективные и годовые графики на все виды ремонта основного оборудования, зданий и сооружений предприятия имеются.

Распределение задействованных активов по видам регулируемых услуг и, в целом, по нерегулируемым видам услуг соответствует требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан.

Инвестиционная программа с учетом внесенных изменений на 2020 год была реализована и дала запланированные результаты. Направления вложенных инвестиций соответствует целям, предусмотренным Инвестиционной программой.

Действующая инвестиционная программа АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 5 лет была разработана с учетом технического состояния оборудования.

Действующая инвестиционная программа АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» соответствует отраслевой программе и среднесрочным планам развития Республики Казахстан. В программе значительное место уделено модернизации основных средств с использованием передового опыта и технологий в вопросах производства тепловой и электрической энергии.

В целом Инвестиционная программа АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» соответствует требованиям Правил утверждения инвестиционных программ (проектов) субъекта естественных монополий, их корректировки, а также проведения анализа информации об их исполнении, утвержденных приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №194.

Надежность состояния оборудования электростанций показывает, что проводимые на предприятии ремонтные работы обеспечивают удовлетворительное техническое состояние оборудования.

ПРИЛОЖЕНИЯ

3

Приложение
к приказу Департамента Комитета по регулированию
естественных монополий Министерства
национальной экономики Республики Казахстан по
Павлодарской области
№ 16-08
от « 6 » апреля 2020 г.

**Инвестиционная программа АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»
по производству тепловой энергии на 2017-2021 годы**

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы (проекта)	Ед. изм.	Кол-во	Сумма инвести- ций, тыс. тенге (без НДС)	Источник финансирования, тыс. тенге			
					Собствен- ные	Заем- ные	Бюдж- етные средс- тва	Нерегул- ируемая (иная деятельн- ость)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	2017-2021 годы, всего			104 434	74 867			29 567
Инвестиционная программа на 2017 год								
	Всего на 2017 год			0	0			0
1	Приобретение сетевого насоса СЭ-800-100 центробежный, сетевой Ту У 29.1-05-785448- 015 (подготовительный этап)	шт.	2	0	0			0
Инвестиционная программа на 2018 год								
	Всего на 2018 год			26 317	26 317			0
1	Приобретение сетевого насоса СЭ-800-100 центробежный, сетевой Ту У 29.1-05-785448- 015 (II этап)	шт.	2	12 489	12 489			0

4

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2	Приобретение насоса на Питательный ПЭ-65-53	шт.	1	5 388	5 388			0
3	Приобретение электродвигателя на ПЭН ст. № 3 типа 4АЗМ630 кВт	шт.	1	8 440	8 440			0
Инвестиционная программа на 2019 год								
	Всего на 2019 год			18 314	16716			1 598
1	Приобретение трубок латунных для подогревателя сетевой воды пуско-отопительной котельной	шт.	1	18 314	16716			1 598
Инвестиционная программа на 2020 год								
	Всего на 2020 год			18 644	16716			1 928
1	Приобретение трубок латунных для подогревателя сетевой воды пуско-отопительной котельной	шт.	1	18 644	16716			1 928
Инвестиционная программа на 2021 год								
	Всего на 2021 год			41 159	15 118			26 041
1	Приобретение подогревателя сетевой воды ПСВ-200-7-15	шт.	2	41 159	15 118			26 041
	Итого инвестиционная программа			104 434	74 867			29 567

Утверждаю
Заместитель Председателя Правления
по производству и обслуживанию

Ауталипов Г.Т.
«28» 11 2019г

График
ремонта основного оборудования
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 2020 год

Наименование оборудования, станционный №	Ввод в эксплуатацию, год	Вид ремонта	Продолжит. ремонта, кал. дней	Сроки ремонта											
				январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
Энергоблок №1	1990	КР	83					18			8				
Энергоблок №2	1993	ТР	20	1 20											
Энергоблок №2		ТР	10								17 26				

Обозначения:

ТР - Текущий ремонт

КР - Капитальный ремонт

Главный инженер по электротехнической части

Аманжолов Е.К.

Главный инженер по ремонту

Жалиев С.М.

Начальник УПКР и КС

Абейльдинов А.Х.

Начальник ПТУ

Кадырбеков К.М.

Начальник КТЦ

Гайдук В.И.

Начальник ЭЦ

Тимаков С.Г.

И.о. Начальника ЦТАИ

Бейсембаев Е.С.

Ф-МИ-05-23-19. График ремонта основного оборудования. Издание первое

Характеристика технического состояния зданий и сооружений

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Освещение ограждения периметра угольного склада	01.01.2015 12:00:01	45 493 118,16	27 106 316,14	40
Склад ГСМ	01.12.1992 0:00:00	2 136 416,38	1 560 705,66	27
А/гараж на 50 мест (оборудование)	01.10.1996 0:00:00	134 303 740,21	100 878 481,98	25
А/дорога к поездепо и кольцо	01.12.1987 0:00:00	20 010 764,30		100
АБК ТТЦ (здание)	01.12.1990 0:00:00	94 404 092,13	65 506 481,57	31
Автомойка и стояночный бокс (АВП)	30.09.2013 12:00:03	66 587 084,00	42 449 266,34	36
Административно бытовой корпус очистки ХБК (здание)	01.02.1990 0:00:00	4 280 061,43	3 065 978,20	28
Азотно - кислородная станция	01.12.1999 0:00:00	279 897 821,40	252 367 480,03	10
Ангар для хранения статора генератора	19.01.2017 23:59:58	14 773 200,89	984 880,29	93
БНС	01.12.1990 0:00:00	150 416 398,16	91 337 253,62	39
База ОГМ (РСЦ)	31.10.2005 0:00:00	92 032 234,26	73 520 339,58	20
Бак под мазут	01.12.1986 0:00:00	785 256,72		100
Бак под мазут №1 V=10 000 м3	01.12.1991 0:00:00	1 603,48		100
Бак под мазут №2 V=10 000 м3	01.12.1991 0:00:00	1 654,89		100
Бак под мазут №3 V=10 000 м3	01.12.1991 0:00:00	751,53		100
Бетонная площадка 830 м2	01.12.1992 0:00:00	31 152,03		100
Благоустройство площадки ОМТС \База ОМТС	01.12.1997 0:00:00	5 400 893,73	350 369,56	94
Блок модуль весовой таможенной службы	27.10.2014 23:23:59	3 949 700,17	2 731 876,25	31
БРХ	11.05.2014 0:00:01	164 666 820,54		100

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Вантовый переход водовода ХВО (вантовый переход через канал)	01.12.1987 0:00:00	5 602 155,84	1 227 749,56	78
Верхнее строение эстакады (Эстакада слива мазута: склад масел)	01.12.1986 0:00:00	472 421,38	92 142,69	80
Водопропускное ус-во из Шидертин.канала	01.12.2005 0:00:00	2 349 582,86	1 997 450,32	15
Водохранилище	01.12.1989 0:00:00	2 519 588 732,68	2 058 077 790,19	18
Второй рубеж охраны, периметра угольного склада, периметра дальних складов ОМТС	07.04.2017 12:00:00	95 202 249,30	60 294 757,78	37
Газоходы от ГМ-50-1 ст.№3-7.	01.12.1986 0:00:00	42 621 517,02		100
Газоходы от КВГМ-100 ст.№1,2.	01.12.1986 0:00:00	42 621 517,02		100
Гараж № 1 (пристройка к ПОК)	31.05.2017 23:59:59	4 935 435,00	3 150 078,88	36
Гараж для собственных нужд ЦТП	01.11.1999 0:00:00	2 036 224,34	1 426 710,99	30
ГЗУ	01.12.1989 0:00:00	2 533 140 023,74	1 662 618 995,49	34
Главный корпус	01.12.1990 0:00:00	7 112 954 705,93	5 980 010 311,66	16
Глубинный водозабор	01.12.1990 0:00:00	6 410 797,53	4 821 865,53	25
Дом для обслуживания лодочной станции зоны отдыха	05.12.2008 0:00:00	15 543 747,25	13 068 153,46	16
Дробильный корпус (здание)	01.12.1990 0:00:00	38 989 516,25	22 152 948,54	43
Дымовая труба	01.12.1990 0:00:00	30 384 860,22	22 748 087,19	25
Ж/Д №99 и благоустройства ж/д 99 (жилой дом)	01.11.1987 0:00:00	28 069 706,51	19 396 984,25	31
Ж/д путь № 39	08.10.2014 23:59:59	110 560 254,00		100
Ж/д путь №12В	08.10.2014 23:59:59	111 663 354,00		100

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Ж/д путь №1В	08.10.2014 23:59:59	204 604 511,00		100
Ж/д путь №2	01.06.2005 0:00:00	204 709 056,22	55 228 932,44	73
Ж/д путь №201	01.12.1987 0:00:00	2 979 772,08		100
Ж/д путь №203	01.12.1987 0:00:00	6 707 028,65		100
Ж/д путь №205	01.12.1987 0:00:00	15 171 602,05		100
Ж/д путь №206	01.12.1987 0:00:00	5 733 243,50		100
Ж/д путь №209	01.12.1987 0:00:00	63 616 100,36	10 734 534,23	83
Ж/д путь №212	01.05.1990 0:00:00	8 114 443,45	3 578 347,00	56
Ж/д путь №213	01.05.1990 0:00:00	454 657,42		100
Ж/д путь №214	01.05.1990 0:00:00	3 214 178,43		100
Ж/д путь №215	01.05.1990 0:00:00	1 387 326,78		100
Ж/д путь №216	01.05.1990 0:00:00	1 260 600,25		100
Ж/д путь №216	08.10.2014 23:59:59	44 722 948,00		100
Ж/д путь №2а	01.06.2005 0:00:00	10 832 249,93	2 494 971,44	77
Ж/д путь №39	01.05.1990 0:00:00	869 983,61		100
Ж/д путь №40	01.05.1990 0:00:00	2 644 035,04		100
Ж/д путь №4В	08.10.2014 23:59:59	99 502 753,00		100
Ж/д путь №5В	08.10.2014 23:59:59	85 272 676,00		100
Ж/д путь №62	01.12.1991 0:00:00	87 084 965,79	22 522 942,11	74
Ж/д путь №63	01.12.1991 0:00:00	87 084 965,78	22 522 942,10	74
Ж/д путь №68	01.12.1991 0:00:00	26 024 817,15		100

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Ж\д путь №69	01.12.1991 0:00:00	14 030 352,18		100
Ж\д путь №133	01.02.1993 0:00:00	172 743,39		100
Ж\д путь №209а	01.02.1993 0:00:00	96 146,56		100
Ж\д путь №51	01.02.1993 0:00:00	198 304,13		100
Ж\д путь №52	01.02.1993 0:00:00	445 057,31		100
Ж\д путь №53	01.02.1993 0:00:00	145 710,88		100
Ж\д путь №54	01.02.1993 0:00:00	130 032,36		100
Ж\д путь №55	01.02.1993 0:00:00	103 773,99		100
Ж\д путь №56	01.02.1993 0:00:00	53 789,48		100
Ж\д путь №57	01.02.1993 0:00:00	53 789,27		100
Ж\д путь №58	01.02.1993 0:00:00	60 408,52		100
Ж\д путь №59	01.02.1993 0:00:00	40 556,67		100
Ж\д путь №60	01.02.1993 0:00:00	66 936,77		100
Ж\д путь №64	01.02.1993 0:00:00	108 950,16		100
Ж\д путь №70	01.02.1993 0:00:00	151 175,56		100
Ж\д путь №71	01.02.1993 0:00:00	53 794,72		100
Ж\д путь №72	01.02.1993 0:00:00	119 529,01		100
Ж\д путь №73	01.02.1993 0:00:00	119 529,01		100
Ж\д путь №74	01.02.1993 0:00:00	77 515,62		100
Здание баллонов высокого давления (пристройка к зданию БВС)	31.05.2017 23:59:59	5 545 063,00	3 539 178,64	36

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Здание (БРХ)	11.05.2014 0:00:01	147 265 673,25		100
Здание БВС ОРУ -500	01.02.1990 0:00:00	77 762 008,44	58 538 767,81	25
Здание весовой	31.05.2017 23:59:59	483 889,00	308 845,44	36
Здание гаража (при- стройка к зданию ОХВО)	31.05.2017 23:59:59	2 381 213,00	1 519 827,35	36
Здание гаража № 2 и мастерской т/сетей	31.05.2017 23:59:59	2 838 182,00	1 811 491,40	36
Здание гаража № 3 (СТЗ) и бытовых поме- щений	31.05.2017 23:59:59	6 298 155,00	4 019 845,48	36
Здание гаража № 4 (ОСХБК)	31.05.2017 23:59:59	2 045 876,00	1 334 750,08	35
Здание КНС-2	01.03.1997 0:00:00	830 780,03	626 291,01	25
Здание КНС-3	01.03.1997 0:00:00	830 630,49	456 215,94	45
Здание компрессорной	01.03.1997 0:00:00	835 074,74	629 690,60	25
Здание компрессорной (ж/д станция (компрес- сорная))	01.12.1992 0:00:00	284 525,24	199 797,35	30
Здание маневровой вышки четной горлови- ны	31.05.2017 23:59:59	1 728 257,00	1 103 073,44	36
Здание маслоаппарат- ной РММХ	13.06.1995 0:00:00	5 289 408,61	3 399 656,21	36
Здание мастерских ЦЦР: по теплоизоляции	31.05.2017 23:59:59	1 881 028,00	1 200 580,20	36
Здание мастерской по ремонту г/п механизмов	31.05.2017 23:59:59	4 064 810,00	2 594 396,00	36
Здание маневровой вышки нечетной горло- вины с порталным пробоотборником	29.12.2016 20:00:00	28 214 273,09	24 138 878,13	14
Здание насосной	01.12.1998 0:00:00	70 177,71	0,26	100
Здание по ремонту ар- матуры	31.05.2017 23:59:59	9 981 996,00	6 371 084,56	36

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Здание пускоотопит.котельной	01.12.1986 0:00:00	172 101 092,87	135 304 196,63	21
Здание ремонтного бокса СДТУ с холодным складом	31.05.2017 23:59:59	7 593 252,00	4 846 450,24	36
Здание решеток	01.03.1997 0:00:00	861 713,72	650 723,48	24
Здание РММХ 3 x 3 000 м3	01.12.1986 0:00:00	4 961 319,65		100
Здание РУСН 61-62 НО разгрузустройства (РУСН-0,4кВ у вагоноопрокида)	01.12.1990 0:00:00	19 338 579,34	12 588 804,94	35
Здание РУСН 64-65 НО узла пересыпки №1 (РУСН -0,4 кВ около УП №1)	01.12.1990 0:00:00	19 291 129,34	12 556 382,73	35
Здание РУСН-6/0,4кВ (РУСН-6/0 0,4 у поста ЭЦ)	01.04.1992 0:00:00	1 756 146,80	1 116 830,33	36
Здание склада (ОСХБК)	31.05.2017 23:59:59	1 093 529,00	697 953,12	36
Здание склада (площадка ОРУ-220 кВ)	31.05.2017 23:59:59	7 465 022,00	4 764 607,20	36
Здание узла связи (Проходная с узлом связи)	01.12.1987 0:00:00	5 927 011,98	3 448 742,73	42
Здание ХВО	01.12.1992 0:00:00	350 595 204,93		100
Здание электролизной (электролизная ХБК)	01.03.1997 0:00:00	829 451,72	455 531,89	45
Здания КПП №10	30.11.2012 23:59:59	24 387 838,30	19 671 567,24	19
Здания КПП №4	30.11.2012 23:59:59	53 625 572,30	43 650 265,36	19
Здания КПП №5	30.11.2012 23:59:59	26 155 338,30	21 121 144,04	19
Здания АБК переход	01.03.1994 0:00:00	433 329 030,25	329 178 408,67	24
Квартира 3х ком-ная (п.Солнечный)	26.03.2008 0:00:00	880 546,00	729 663,08	17

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Квартира из 4х комнат	30.04.2006 0:00:00	4 003 212,68	3 236 517,81	19
Комната мастера (БРХ)	11.05.2014 0:00:01	2 229 304,00		100
Комната обогрева (БРХ)	11.05.2014 0:00:01	2 229 304,00		100
Компрессорная	21.02.2017 16:00:01	529 400 000,00	412 490 833,49	22
Конденсатный бак № 1	01.12.1986 0:00:00	264 968,68	12 475,00	95
Конденсатный бак № 2	01.12.1986 0:00:00	264 968,68	12 475,00	95
Контрольно-пропускной пункт № 9	29.12.2016 20:00:05	17 499 999,00	15 604 165,84	11
Контрольно-пропускной пункт № 14	29.12.2016 20:00:08	17 499 999,00	15 604 165,84	11
Контрольно-пропускной пункт № 3	29.12.2016 20:00:07	17 499 996,00	15 604 162,84	11
Контрольно-пропускной пункт № 30	29.12.2016 20:00:09	17 499 985,00	15 604 153,40	11
Контрольно-пропускной пункт № 6	29.12.2016 20:00:04	17 499 994,00	15 604 161,36	11
Контрольно-пропускной пункт № 8	29.12.2016 20:00:06	17 499 999,00	15 604 165,84	11
Ленточный конвейер 1А	30.06.2017 0:00:00	109 387 508,06	14 055 774,17	87
Ленточный конвейер 1Б	30.06.2017 0:00:00	109 387 508,06	14 055 774,17	87
Ленточный конвейер 2А	30.06.2017 0:00:00	180 367 846,62	23 176 409,77	87
Ленточный конвейер 2Б	30.06.2017 0:00:00	180 367 846,62	23 176 409,77	87
Ленточный конвейер 3/1А	30.06.2017 0:00:00	13 126 500,97	1 686 692,85	87
Ленточный конвейер 3/1Б	30.06.2017 0:00:00	13 126 500,97	1 686 692,85	87
Ленточный конвейер 3/2А	30.06.2017 0:00:00	101 122 674,12	12 993 782,47	87
Ленточный конвейер 3/2Б	30.06.2017 0:00:00	101 122 674,12	12 993 782,47	87
Ленточный конвейер 5/1	30.06.2017 0:00:00	193 980 514,30	24 925 572,82	87

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Ленточный конвейер 5/3	30.06.2017 0:00:00	50 561 337,07	6 496 891,03	87
Ленточный конвейер 6/2А	30.06.2017 0:00:00	123 972 509,13	15 929 877,20	87
Ленточный конвейер 6/2Б	30.06.2017 0:00:00	123 972 509,13	15 929 877,20	87
Ленточный конвейер 7/1	30.06.2017 0:00:00	67 091 004,99	8 620 874,87	87
Летнее овощехранилище	01.12.2004 0:00:00	957 132,75	736 820,96	23
Мастерская ремонта арматуры и поверхностей нагрева	01.12.1991 0:00:00	126 630 888,06	115 369 221,30	9
Мачты освещения (ж/д станция ГРЭС-2)	01.02.1993 0:00:00	926 139,29		100
Навес над автомобильными весами	16.02.2015 23:59:59	17 358 707,89	7 232 794,89	58
Насосная станция возврата повторно-используемой воды	14.05.2012 0:00:00	96 724 904,50	76 636 705,14	21
Нефтеловушка	01.12.1986 0:00:00	2 126 700,76	320 819,27	85
ОВК (объед.всп.компл.) (Объединено вспомогательный корпус)	01.12.1992 0:00:00	76 735 413,87	57 163 133,78	26
Овощехранилище	01.07.2003 0:00:00	16 376 756,72	14 251 628,29	13
Огражд.периметра станции отКПП-4доКПП-3	01.08.2003 0:00:00	17 572 629,79	1 283 847,81	93
Ограждение (ТХС)	11.05.2014 0:00:01	17 743 950,03	11 903 232,76	33
Ограждение вдоль ограды ОМТС	01.12.1998 0:00:00	16 713 985,90		100
Ограждение гаража на 50 а/маш.	31.12.2006 0:00:00	11 670,11	3 185,83	73
Ограждение периметра угольного склада	30.11.2012 23:59:59	97 804 722,42	71 451 783,76	27
Ограждение территории ГСМ	01.06.1998 0:00:00	2 128 167,35		100
Ограждение территории склада временного хра-	19.06.2014 0:00:01	13 776 757,14	4 821 864,96	65

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
нения с воротами (СВХ)				
Ограждения тр-рии и перим.станции ОХВО	31.12.2006 0:00:00	6 271,64	1 467,06	77
Операторная	16.02.2015 23:59:59	3 608 855,99	2 556 272,99	29
Операторная	21.02.2017 16:00:05	1 113 488,00	867 592,89	22
Открытый отводящий канал	31.12.2008 0:00:00	6 951,34	5 223,18	25
Открытый подводящий канал	01.12.1989 0:00:00	5 087 829,10	4 159 945,02	18
Открытая площадка для временного хранения грузов с навесом	19.06.2014 0:00:01	278 249 297,32	97 387 254,40	65
Открытая площадка с навесом для хранения нефтепродуктов	11.09.2008 0:00:00	2 768 767,59	1 003 851,66	64
Открытая стоянка буль-дозеров	01.11.2000 0:00:00	9 909 499,36		100
Офисный блок тамо-женной службы	27.10.2014 23:23:59	3 192 015,70	2 207 810,52	31
Пешеходная дорожка	31.12.2006 0:00:00	12 843,19	3 442,99	73
Пешеходная платформа досмотра вагонов (СВХ)	19.06.2014 0:00:01	4 201 946,43	1 470 681,27	65
Пешеходный мост ч/з подводящий канал	01.08.1991 0:00:00	4 084 679,44	1 471 777,17	64
Пирс для пожарных машин на ГРЭС-2	01.12.1996 0:00:00	150 799,64	80 888,19	46
Пирс на водохранилище ГРЭС-2	01.10.1998 0:00:00	1 457 261,38	826 044,29	43
Площадка для хранения уст. запаса угля на стан-ции	01.04.1992 0:00:00	126 624 355,33	65 783 198,74	48
Подготовка территории под ст-во РПКБ	01.03.1995 0:00:00	38 672,60		100
Подпорная стенка угольного склада	01.04.1992 0:00:00	126 624 355,33		100
Подъездные пути 4 ко-ридора	01.12.1997 0:00:00	6 951,34		100

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Пождепо на 8-а/машин	01.12.1987 0:00:00	14 134 454,80	8 478 407,74	40
Полигон с секционированием для размещения различных видов отходов производства и потребления	16.02.2015 23:59:59	405 197 548,72	189 958 311,92	53
Пост КПП (Теплохолодный склад)	11.05.2014 0:00:01	17 743 954,46	11 903 236,40	33
Прожекторные мачты (СВХ)	19.06.2014 0:00:01	4 802 796,43	1 680 979,03	65
Промежуточный бункер №1	21.02.2017 16:00:02	285 122 647,00	222 158 062,42	22
Промежуточный бункер №2	21.02.2017 16:00:04	285 122 647,00	222 158 062,41	22
Противопожарный резервуар \База ОМТС\	01.12.1997 0:00:00	1 252 863,28	621 708,86	50
Проходная 2	01.12.1997 0:00:00	2 094 707,91	1 579 126,89	25
Проходная 3	01.12.1997 0:00:00	470 897,22	355 179,92	25
Проходная ГРЭС-2	01.12.1996 0:00:00	54 558 498,64	47 194 829,03	13
Разгрузустройство (здание)	01.12.1990 0:00:00	38 568 686,01	21 929 495,78	43
Сантехнический блок модуль таможенной службы	27.10.2014 23:23:59	4 071 947,69	2 816 430,39	31
Склад	29.12.2016 20:00:02	24 415 329,60	21 392 479,12	12
Склад сухой золы	21.02.2017 16:00:00	854 367 942,00	665 695 021,24	22
Складское помещение (База ОМТС № 3)	31.12.2006 0:00:00	10 913 728,66	9 808 924,60	10
Склады № 4,5,6	31.05.2017 23:59:59	1 832 906,00	1 169 866,24	36
Служебно-техническое здание	01.12.1990 0:00:00	92 875 089,34	60 770 980,38	35
Сооружения-эстакада для металла Лит. VII	31.05.2017 23:59:59	620 913,00	396 302,08	36
Ствол дымовой трубы (Дымовая труба ПОК)	01.12.1986 0:00:00	311 388 032,25	259 884 456,56	17

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
СТЗ ж/д участка	01.02.1993 0:00:00	9 593 462,66	5 672 889,64	41
Столовая	11.05.2014 0:00:01	96 082 250,90	70 780 591,47	26
Столовая ГРЭС-2	01.07.2003 0:00:00	46 771 882,44	37 650 689,72	20
Теплая стоянка тепловозов	01.09.2001 0:00:00	12 680 349,64	8 824 911,63	30
Теплица	01.12.1995 0:00:00	591 465,60	261 391,36	56
Теплица	01.12.1997 0:00:00	936 154,34	669 685,36	28
Теплодымокамера	18.03.2015 15:00:00	27 500 000,00	11 687 499,77	58
Теплохолодный склад (Стройдвор)	11.05.2014 0:00:01	213 369 293,75	143 135 234,87	33
Теплый склад а/гаража	01.12.1989 0:00:00	44 869 197,81	33 511 778,26	25
Технолог.эстакада от ПОК до РММ1	01.12.1986 0:00:00	111 383 429,09	29 013 321,61	74
Узел пересыпки-1 (здание)	01.12.1990 0:00:00	58 223 375,04	32 979 737,12	43
Узел пересыпки-2 (здание)	01.12.1990 0:00:00	77 129 092,37	43 742 864,53	43
Узел улавливания инородных тел (здание)	01.12.1990 0:00:00	38 614 366,25	21 956 821,04	43
Устройство СЦБ " ст. ГРЭС-2"	01.12.1992 0:00:00	2 570 753,56		100
ФОК	28.12.2006 0:00:00	34 397 463,82	26 626 126,96	23
Холодный склад ОМТС	01.06.2009 12:00:01	29 348 884,71	5 172 658,43	82
Центральный склад №1 (реконст. дизель генераторная)	01.08.2003 0:00:00	38 131 601,79	29 680 870,95	22
Эстакада технолог. трубопров.	01.12.1991 0:00:00	36 228 675,96	12 441 969,77	66
Эстакада технологич. трубопр. бл. N2	01.12.1993 0:00:00	3 732,95	1 097,33	71
Эстакада технологических трубопроводов	01.12.1993 0:00:00	772 475,01	325 262,21	58

Наименование	Год ввода	Первоначальная стоимость	Остаточная стоимость на 31.12.2020 г.	Износ %
Трубопровод ГЗУ б/у инв.№ 80054	10.09.2019 16:24:01			
Жилой дом (коттедж)	30.11.2015 12:00:03	11 351 350,00	8 371 620,73	26
Производственная база	18.03.2019 12:00:00	30 685 570,90	28 000 583,35	9

Отчет об исполнении инвестиционной программы за 2020 год АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

Производство тепловой энергии

Таблица

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках *	Сумма инвестиционной программы, в тыс.тенге				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге			
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятия	Е д. из м.	Количество в натуральных показателях (отпуск с коллекторов Гкал)		Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы		План	Факт**	Отклонения	Причины отклонения	Собственные		Заемные средства	Бюджетные средства
				план	факт							Амортизация	Прибыль		
1.	Производство тепловой энергии	Приобретение трубок латунных для подогревателя сетевой воды пуско- отопительной котельной	Гкал	60811 (43547)*	66878 (40935)*	2020 год	-3 706 223	18 644	16 106	-2 538	Заключен договор №05-719-0031-1 от 23.06.2020 г с ТОО "ТОО "Проф- СтальИнвест KAZAKSTAN" на сумму 16 106 тыс. тенге без НДС . От- клонение обуслов- лено экономией, возникшей по ито- гам закупочных процедур. Оборудо- вание поставлено в полном объеме: труба латунная бойлерная 19х1х4650 мм - 2,706 тн., 2,706 тн., труба латунная бойлерная 19х1х3600 мм - 2,706 тн., 1,766 тн.	16 106		-	-

Продолжение таблицы

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе								Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе	Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности деятельности
	Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория	Наименование мероприятия	Ед. изм.	Количество в натуральных показателях (отпуск с коллекторов Гкал)		Период предоставления услуг в рамках инвестиционной программы	Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы - (отпуск с коллекторов, Гкал)		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы ***		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы			
				план	факт		Факт прошлого года	Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года		
1.	Производство тепловой энергии	Приобретение труб латунных для подогревателя сетевой воды пуско-отопительной котельной	Гкал	60811 (43547)*	66882 (40935)*	2020 год	-	-	0	-	-	-	-	-	Отклонение обусловлено экономией, возникшей по итогам закупочных процедур.	-

*- в скобках указаны соответственно плановые и фактические объёмы реализации тепла, Гкал.

Результаты проверки реализации мероприятий инвестиционной программы 2020 года, наличия оборудования, механизмов, автотранспорта, приобретенного и установленного в результате реализации инвестиционной программы АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 2020 год



