

**Отчет об исполнении АО "СЭГРЭС-2" инвестиционной программы по производству тепловой энергии за 2021 год, утвержденной приказом РГУ "ДКРЕМ по Павлодарской области" от 14.02.2017 г. № 18-ОД  
(скорректирована совместным приказом РГУ "ДКРЕМ по Павлодарской области" от 04.02.2022 г. №17-ОД и ГУ "УЭиЖКХ Павлодарской области" от 04.02.2022 г. №6-ОД)**

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

| №<br>п/п | Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг (товаров, работ) |                                                                 |                   |                                                                              |                                                                              |                                                                          |
|----------|------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-------------------|------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|
|          | 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 счетчиков тепла для учета расхода тепловой энергии | Гкал              | план 76 000 (из них: реализация на сторону - 44 232, на хоз. нужды - 31 768) | факт 76 175 (из них: реализация на сторону - 45 740, на хоз. нужды - 30 435) | 2021 год                                                                 |

Председатель Правления АО "СЭГРЭС-2"

Мелеуов Ж.К.

*Саша* *Андрей / Мухомов*

Отчет об исполнении АО "СЭГРЭС-2" инвестиционной программы по производству тепловой энергии за 2021 год, утвержденной приказом РГУ "ДКРЕМ по Павлодарской области" от 14.02.2017 г. № 18-ОД (скорректирована совместным приказом РГУ "ДКРЕМ по Павлодарской области" от 04.02.2022 г. №17-ОД и ГУ "УЭиЖКХ Павлодарской области" от 04.02.2022 г. №6-ОД)

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

| № п/п | Отчет о прибылях и убытках*, тыс тенге | 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)** |                    |                                                                                                                                                  |                    |                                                                                                          |      |                                                                                                            |                    | Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в утвержденной инвестиционной программе (проекте) | Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг (товаров, работ) |
|-------|----------------------------------------|-----------------------------------------------------|--------|------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------|------------------|--------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------|------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|
|       |                                        | План                                                | Факт   | Отклонение | Причины отклонения                                                                                                                                                                                             | Собственные средства                                                                                      |         | Заемные средства | Бюджетные средства | Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы                                  |                    | Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации и 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) |                    |                                                                                                                                    |                                                                                            |
|       |                                        |                                                     |        |            |                                                                                                                                                                                                                | Амортизация                                                                                               | Прибыль |                  |                    | Факт прошлого года                                                                                                                                                    | Факт текущего года | Факт прошлого года                                                                                                                               | Факт текущего года | План                                                                                                     | Факт | Факт прошлого года                                                                                         | Факт текущего года |                                                                                                                                    |                                                                                            |
|       |                                        |                                                     |        |            |                                                                                                                                                                                                                |                                                                                                           |         |                  |                    |                                                                                                                                                                       |                    |                                                                                                                                                  |                    |                                                                                                          |      |                                                                                                            |                    |                                                                                                                                    |                                                                                            |
| 1     | 8                                      | 9                                                   | 10     | 11         | 12                                                                                                                                                                                                             | 13                                                                                                        | 14      | 15               | 16                 | 17                                                                                                                                                                    | 18                 | 19                                                                                                                                               | 20                 | 21                                                                                                       | 22   | 23                                                                                                         | 24                 | 25                                                                                                                                 | 26                                                                                         |
| 1     | 4 412 590 *                            | 25 093                                              | 25 093 | 0          | В соответствии с договором №17-578-0015 от 16.07.2021 г с ТОО "ЭМ-Холдинг" поставлено оборудование (счетчик тепловой) на сумму 25 093 тыс тенге без НДС. Отклонений нет, мероприятие исполнено в полном объеме | 18 454                                                                                                    | 0       | 0                | 0                  | -                                                                                                                                                                     | -                  | 0                                                                                                                                                | -                  | -                                                                                                        | -    | -                                                                                                          | -                  | Отклонений нет                                                                                                                     | -                                                                                          |
| ВСЕГО |                                        | 25 093                                              | 25 093 | 0          |                                                                                                                                                                                                                | 18 454                                                                                                    | 0       | 0                | 0                  | -                                                                                                                                                                     | -                  | -                                                                                                                                                | -                  | -                                                                                                        | -    | -                                                                                                          | -                  |                                                                                                                                    |                                                                                            |

\*Примечание: В соответствии с отчетом о прибылях и убытках за 2021 г. получена прибыль в сумме 4 412 590 тыс тенге

Председатель Правления АО "СЭГРЭС-2"

Мелеуов Ж.К.

Форма

**Отчет о прибылях и убытках**  
**отчетный период с 01 января 2021 г. по 31 декабря 2021 г.**

Индекс: № 2 - ОПУ

Периодичность: Год

Наименование организации Акционерное Общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"  
за квартал, заканчивающийся 31 декабря 2021 года

тыс.тенге

| Наименование показателей                                                                                                                | Код строки | За отчетный период | За предыдущий период |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------|--------------------|----------------------|
| Выручка                                                                                                                                 | 010        | 65 822 553         | 46 415 485           |
| Себестоимость реализованных товаров и услуг                                                                                             | 011        | 36 729 110         | 26 139 458           |
| <b>Валовая прибыль (строка 010 - строка 011)</b>                                                                                        | <b>012</b> | <b>29 093 443</b>  | <b>20 276 026</b>    |
| Расходы по реализации                                                                                                                   | 013        | 2 838 022          | 2 081 211            |
| Административные расходы                                                                                                                | 014        | 1 468 810          | 1 517 612            |
| Прочие расходы                                                                                                                          | 015        | 152 664            | 734 197              |
| Прочие доходы                                                                                                                           | 016        | 6 564              | 181 269              |
| <b>Итого операционная прибыль (убыток) (+/- строк с 012 по 016)</b>                                                                     | <b>020</b> | <b>24 640 511</b>  | <b>16 124 275</b>    |
| Доходы по финансированию                                                                                                                | 021        | 1 110 662          | 161 418              |
| Расходы по финансированию                                                                                                               | 022        | 12 491 945         | 16 549 454           |
| Доля организации в прибыли (убытке) ассоциированных организаций и совместной деятельности, учитываемых по методу долевого участия       | 023        |                    |                      |
| Прочие неоперационные доходы                                                                                                            | 024        | 195 635            | 192 688              |
| Прочие неоперационные расходы                                                                                                           | 025        | 3 987 856          | 1 156 705            |
| <b>Прибыль (убыток) до налогообложения (+/- строк с 020 по 025)</b>                                                                     | <b>100</b> | <b>9 467 007</b>   | <b>-1 227 778</b>    |
| Расходы по подоходному налогу                                                                                                           | 101        | 5 071 764          | 2 505 027            |
| <b>Прибыль (убыток) после налогообложения от продолжающейся деятельности (строка 100 - строка 101)</b>                                  | <b>200</b> | <b>4 395 243</b>   | <b>-3 732 805</b>    |
| Прибыль (убыток) после налогообложения от прекращенной деятельности                                                                     | 201        |                    |                      |
| <b>Прибыль за год (строка 200 + строка 201) относимая на:</b>                                                                           | <b>300</b> | <b>4 395 243</b>   | <b>-3 732 805</b>    |
| собственников материнской организации                                                                                                   |            | 4 395 243          | -3 732 805           |
| долю неконтролирующих собственников                                                                                                     |            |                    |                      |
| <b>Прочая совокупная прибыль, всего (сумма строк с 410 по 420):</b>                                                                     | <b>400</b> | <b>17 347</b>      | <b>26 582</b>        |
| 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        | 17 347             | 26 582               |
| 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 | 4 412 590 | -3 706 223 |
| Общая совокупная прибыль относимая на:             |     |           |            |
| собственников материнской организации              |     | 4 412 590 | -3 706 223 |
| 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



И.о. Главного бухгалтера  
Жангазин Ерлан Жазылбекович

МП

*Сейдигалиева Акмарал Какимовна*  
(подпись)

*Жангазин Ерлан Жазылбекович*  
(подпись)



Договор о закупке работ №600194/2021/1

16.07.2021 г.

Акционерное общество "Станция Екібаұтұзская ГРЭС-2", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Председатель Правления Сагидулла Даурен, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Консорциум в составе Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-Холдинг" совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью "Монтажно - Ремонтное предприятие "Гарант - Сервис" именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директор Зулъкарнаев Александр Сергеевич, 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, утвержденным решением Правления АО «Самрук-Қазына» (№ 31/19 от «9» сентября 2019 года) (далее – Стандарт), и на основании Решения о закупке тендера путем проведения конкурентных переговоров, заключили настоящий договор о закупках работ (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Договора

1.1. Подрядчик обязуется выполнить работы по ремонту оборудования/реконструкции энергоблоков ст. №№1,2, согласно Приложениям, являющихся неотъемлемыми частями Договора (далее - Работы) и осуществить поставку материалов, запасных частей и оборудования, необходимых для выполнения Работ согласно Перечням поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт/реконструкцию оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021-2023 годы, утвержденными обеими Сторонами (далее - Товар), а Заказчик обязуется принять и оплатить за выполненные Работы и поставленный Товар на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств по Договору.

1.2. Риск случайной гибели или случайного повреждения используемого в процессе выполнения Работ Товара до наступления срока сдачи Подрядчиком обусловленных Договором работ несёт Подрядчик в полном объёме стоимости Товара.

2. Сумма Договора и условия оплаты

2.1. Общая сумма настоящего Договора составляет 9579844960.00 (девять миллиардов пятьсот семьдесят девять миллионов восемьсот сорок четыре тысячи девятьсот шестьдесят) 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 выполненные работы путём перечисления денег на расчётный счёт Подрядчика, указанный в разделе 17 Договора.

2.4. Оплата по договору производится в следующем порядке:

2.5. Авансовый платеж (предоплата) производится ежегодно в размере 15% от общей суммы Договора, предусмотренной на соответствующий год, в срок не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с даты предоставления Подрядчиком обеспечения возврата аванса (предоплаты) и счета на оплату.

Авансовый платеж (предоплата) производится при условии предоставления обеспечения возврата аванса, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 43 Стандарта.

В случае отказа Подрядчика от авансового платежа (предоплаты), данный авансовый платеж (предоплата) не осуществляется.

2.6. Оплата за выполненные Работы, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта (-ов) выполненных Работ (далее - Акт выполненных Работ) и предоставления следующего (их) документа (ов):

2.6.1. Расчет доли местного содержания на весь объем Работ, выполненных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в информационной системе АО «Самрук-Қазына», обеспечивающей проведение электронных закупок (далее – Система) вместе с окончательным Актом выполненных Работ);

2.6.2. Акт выполненных работ (оказанных услуг) - подписанного обеими Сторонами;

2.6.3. Счет-фактуры 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.

2.7. Оплата за поставленные Товары, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта приемки-передачи товара и предоставления следующего (их) документа (ов):

2.7.1. Подписанного обеими Сторонами Акта приемки-передачи товара, по форме согласно Приложению к Договору;

2.7.2. Накладная – оригинал;







## Договор о закупке работ №600194/2021/1

16.07.2021 г.

Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2", именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице Председатель Правления Сагидулла Даурен, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Консорциум в составе Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-Холдинг" совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью "Монтажно - Ремонтное предприятие "Гарант - Сервис" именуемое в дальнейшем «Подрядчик», в лице директор Зулкарнаев Александр Сергеевич, действующего на основании Устав, 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, утвержденным решением Правления АО «Самрук-Қазына» (№ 31/19 от «9» сентября 2019 года) (далее – Стандарт), и на основании Решения о закупке тендера путем проведения конкурентных переговоров, заключили настоящий договор о закупках работ (далее – Договор) и пришли к соглашению о нижеследующем.

### 1. Предмет Договора

1.1. Подрядчик обязуется выполнить работы по ремонту оборудования/реконструкции энергоблоков ст. №№1,2, согласно Приложениям, являющихся неотъемлемыми частями Договора (далее - Работы) и осуществить поставку материалов, запасных частей и оборудования, необходимых для выполнения Работ согласно Перечням поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт/реконструкцию оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021-2023 годы, утвержденными обеими Сторонами (далее - Товар), а Заказчик обязуется принять и оплатить за выполненные Работы и поставленный Товар на условиях настоящего Договора, при условии надлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств по Договору.

1.2. Риск случайной гибели или случайного повреждения используемого в процессе выполнения Работ Товара до наступления срока сдачи Подрядчиком обусловленных Договором работ несёт Подрядчик в полном объеме стоимости Товара.

### 2. Сумма Договора и условия оплаты

2.1. Общая сумма настоящего Договора составляет 9579844960.00 (девять миллиардов пятьсот семьдесят девять миллионов восемьсот сорок четыре тысячи девятьсот шестьдесят) 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 выполненные работы путём перечисления денег на расчётный счёт Подрядчика, указанный в разделе 17 Договора.

2.4. Оплата по договору производится в следующем порядке:

2.5. Авансовый платеж (предоплата) производится ежегодно в размере 15% от общей суммы Договора, предусмотренной на соответствующий год, в срок не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с даты предоставления Подрядчиком обеспечения возврата аванса (предоплаты) и счета на оплату.

Авансовый платеж (предоплата) производится при условии предоставления обеспечения возврата аванса, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 43 Стандарта.

В случае отказа Подрядчика от авансового платежа (предоплаты), данный авансовый платеж (предоплата) не осуществляется.

2.6. Оплата за выполненные Работы, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта (-ов) выполненных Работ (далее - Акт выполненных Работ) и предоставления следующего (их) документа (ов):

2.6.1. Расчет доли местного содержания на весь объем Работ, выполненных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в информационной системе АО «Самрук-Қазына», обеспечивающей проведение электронных закупок (далее – Система) вместе с окончательным Актом выполненных Работ);

2.6.2. Акт выполненных работ (оказанных услуг) - подписанного обеими Сторонами;

2.6.3. Счет-фактуры 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.

2.7. Оплата за поставленные Товары, в том числе окончательный расчет по Договору, производится в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней с даты подписания сторонами Акта приемки-передачи товара и предоставления следующего (их) документа (ов):

2.7.1. Подписанного обеими Сторонами Акта приемки-передачи товара, по форме согласно Приложению к Договору;

2.7.2. Накладная – оригинал;







Железнодорожная накладная - при поставке железнодорожным транспортом (оригинал).

2.7.3. Счет-фактура 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.

2.8. Все перечисленные выше документы, при предоставлении, должны быть оформлены надлежащим образом в соответствии с действующим Законодательством Республики Казахстан и требованиями настоящего Договора.

2.9. Акт (ы) выполненных Работ направляются Подрядчиком Заказчику посредством Системы. Допускается формирование и подписание Акта (-ов) выполненных Работ в Системе в электронном виде.

2.10. Заказчик не несет ответственности за просрочку платежа, связанную с несвоевременным предоставлением/подписанием Подрядчиком пакета документов на оплату.

2.11. Обязательства Заказчика по оплате результатов выполненных работ Подрядчиком, считаются исполненным с момента перечисления (списания) денег со счета Заказчика, указанного в разделе 17 Договора.

2.12. Ежеквартально до 5 числа месяца, следующего за отчетным периодом, Подрядчик 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 Подрядчику один надлежаще оформленный акт сверки взаимных расчетов.

Заказчик, не позднее 15 числа месяца, следующего за 1 (первым) полугодием и календарным годом, направляет в адрес Подрядчика оформленный со своей стороны акт сверки взаимных расчетов. Подрядчик 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.

2.13. В случае предоставления Заказчиком услуг Подрядчику (здравпункт, проживание и другое) Подрядчик оплачивает их на основании счетов, предъявляемых Заказчиком по ценам и в сроки, установленные Заказчиком. Стоимость предоставленных услуг, товаров может удерживаться в безакцептном порядке из суммы, подлежащей к оплате по Договору, с сохранением полного объема работ.

2.14. Код отнесения затрат:

Работы, товары по ремонтной программе: 2-1-3-4-2-0015, 2-1-3-1-2-0015.

Работы, товары по инвестиционной программе: 3-2-2-0015, 3-2-9-0015, 3-2-10-0015, 3-2-12-0015, 3-2-14-0015, 3-2-31-0015, 3-2-13-0015.

2.15. Предоплата производится при условии предоставления обеспечения возврата аванса на соответствующий год.

2.16. Оплата за фактически выполненные Работы производится с учетом выплаченной ранее предоплаты.

2.17. Валютой платежа по договору является тенге.

### 3. Сроки, условия и место выполнения Работ и поставки Товара

3.1. Место выполнения Работ - территория Заказчика (Республика Казахстан, Павлодарская область, город Экибастуз, поселок Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2, строение 1/1).

Место поставки Товара - склад Заказчика, расположенный на территории Заказчика.

3.2. Срок выполнения Работ - с июля 2021 года по декабрь 2023 года.

Начало выполнения Работ - по письменной заявке Заказчика на каждый вид ремонта энергоблока отдельно, направленной Подрядчику не менее чем за 15 календарных дней до вывода энергоблока в ремонт.

Срок выполнения Работ по восстановлению рабочей поверхности мелких тел МПС-2650 энергоблоков ст.№ 1,2 - по актам приема-передачи МПС-26150, в течение 30 (тридцати) календарных дней.

3.3. Ориентировочная дата выполнения Работ устанавливается в соответствии с Перспективным графиком ремонта основного оборудования энергоблоков АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», являющимся неотъемлемой частью Договора. Срок выполнения работ будет ежегодно определяться Заказчиком – на основании годового графика ремонта основного и вспомогательного оборудования АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», согласованного с системным оператором НДЦ АО «KEGOC».

3.4. В течении 10 (десяти) календарных дней с момента получения письменной заявки от Заказчика о дате начала работ, Подрядчик обязан разработать и направить на согласование Заказчику проект производства работ (ППР) (где указаны порядок, сроки, способы выполнения работ), линейный график производства, в котором указывается срок выполнения работ.

3.5. Условия выполнения Работ - Выполнение Работ производится в соответствии со следующими Приложениями, являющимися неотъемлемыми частями Договора:

3.5.1. Перечни работ по ремонту тепломеханического, турбинного (паровой турбины К-500-240-4 - завода изготовителя ПАО «Силовые машины» - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт), электротехнического оборудования энергоблока ст.№2 в 2021г.;

3.5.2. Перечни работ по ремонту тепломеханического, турбинного (паровой турбины К-500-240-4 - завода изготовителя ПАО







«Силовые машины» - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт), электротехнического оборудования энергоблоков ст.№1, №2 на 2022, 2023 гг.;

3.5.3. Перечень объемов работ по восстановлению рабочей поверхности мелющих тел МПС-2650 энергоблоков №1,2 на 2021-2022гг.

3.5.4. Перечень объемов работ по замене поверхностей нагрева энергоблока №2 на 2021г.;

3.5.5. Перечень объемов работ по замене поверхностей нагрева энергоблоков №1,2 на 2022-2023гг

3.6. Перечень и объемы работ по ремонту тепломеханического, турбинного, электротехнического оборудования, замене поверхностей нагрева и восстановлению рабочей поверхности мелющих тел МПС-2650 могут быть при необходимости изменены в пределах суммы выделенной для выполнения вышеуказанных Работ и корректируются в пределах общей стоимости Договора, по взаимному согласию сторон путем проведения дефектовки оборудования выведенного в ремонт, с составлением Актов дефектации, которые подписывается обеими Сторонами.

3.7. В 2023 году Подрядчику необходимо выполнить услугу по Техническому руководству капитальным ремонтом паровой турбины К500-240-4 ст. №2. В ходе проведения капитального ремонта турбины провести дефектацию цилиндров, роторов, подшипников, уплотнений с выдачей рекомендации для повышения эксплуатационных показателей турбины. По окончании капитального ремонта Подрядчик предоставляет технический отчет о выполненной работе с составлением акта на приемку из капитального ремонта.

При проведении капитального ремонта паровой турбины Подрядчик в обязательном порядке должен обеспечить выполнение работ по техническому руководству капитальным ремонтом паровой турбины К-500-240-4 ст. № 2 специалистами завода изготовителя оборудования Публичного акционерного общества «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт».

3.8. Объем и качество услуг по Техническому руководству капитальным ремонтом паровой турбины К-500-240-4 ст. № 2 в 2023 году должны выполняться в соответствии с методическими рекомендациями по контролю металла и продлению срока службы металла основных элементов котлов, турбин и трубопроводов тепловых электростанций №58 от 22 октября 2012 года, методическими указаниями о порядке оценки работоспособности рабочих лопаток паровых турбин в процессе изготовления, эксплуатации и ремонта РД 153-34.1-17.462-00, в соответствии с информационным письмом ЛМЗ №510-753-190 и рекомендациями ОАО «ЛМЗ».

3.9. Объем и качество работ по проведению экспертизы промышленной безопасности, опасных технических устройств, с целью продления срока службы должны выполняться в соответствии с программой разработанной организации, аттестованный на данный вид работы и предоставленный Заказчиком, и в соответствии с методической рекомендацией по проведению экспертизы промышленной безопасности №15 от 24.05.2010 года

3.10. Требования к применяемым материалам и оборудованию.

3.10.1. Ремонт тепломеханического, турбинного оборудования выполняется инструментами, приспособлениями и оборудованием Подрядчика на территории Заказчика. Материалы, запасные части и оборудование на ремонт тепломеханического, турбинного оборудования энергоблоков № 1,2 предоставляет Заказчик.

3.10.2. Ремонт электротехнического оборудования выполняется инструментами, приспособлениями и оборудованием Подрядчика на территории Заказчика. Ремонт электротехнического оборудования проводится, силами и средствами Подрядчика включая необходимый материал для проведения ремонтов.

3.10.3. Замена поверхностей нагрева выполняется инструментами, приспособлениями и оборудованием Подрядчика на территории Заказчика (кроме блоков панелей, пакетов КПП, камер коллекторов, соединительных полос КПП, которые предоставляются Заказчиком).

3.10.4. Товары, необходимые при выполнении Работ, должны быть закуплены Подрядчиком у отечественных товаропроизводителей при условии их производства в Республике Казахстан.

3.11. Поставка материалов, запасных частей и оборудования на ремонт оборудования энергоблоков ст.№1,2 производится в соответствии с Перечнями поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2022-2023 гг., утвержденными обеими Сторонами.

Срок поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт оборудования энергоблоков №1,2 указан в Перечнях поставки материалов, запасных частей и оборудования энергоблоков №1,2 АО «СЭГРЭС-2» на 2022, 2023 года.

3.12. Поставка оборудования для реконструкции оборудования энергоблоков ст.№1,2 производится в соответствии с Перечнями поставки оборудования для реконструкции оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021-2023 гг., утвержденными обеими Сторонами.

Срок поставки оборудования для реконструкции оборудования энергоблоков ст.№1,2 АО «СЭГРЭС-2» указан в Перечнях поставки оборудования для реконструкции энергоблоков ст.№1,2 АО «СЭГРЭС-2» на 2021, 2022, 2023 года.

3.13. Перечни поставки запасных частей, оборудования и материалов на 2022 год, 2023 год с указанием стоимости, утверждаются обеими сторонами за 120 календарных дней до начала выполнения Работ.

3.14. Датой поставки Товара считается дата подписания Заказчиком Акта приемки-передачи товара.

3.15. Подтверждающие документы, предоставляемые при поставке:







- 3.15.1. сертификаты качества;
  - 3.15.2. паспорта на оборудование;
  - 3.15.3. разрешение Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан на применение конкретных видов (типов) технических устройств на опасных производственных объектах;
  - 3.15.4. руководство по эксплуатации на средство измерения на государственном и/или русском языке (оригинал);
  - 3.15.5. методика поверки на средство измерения зарегистрированная в Реестре ГСИ Республики Казахстан на русском языке –оригинал/копию;
  - 3.15.6. сертификат о поверке (свидетельство о поверке на средство измерения с признанием первичной поверки на территории Республики Казахстан при выпуске из производства (оригинал);
  - 3.15.7. сертификат, подтверждающий внесение средств измерений в Реестр ГСИ РК, с указанием регистрационного номера и срока действия данного сертификата (копия).
- 3.16. Подрядчик гарантирует, что все поставляемые материалы, запасные части и оборудование для ремонта/реконструкции оборудования энергоблоков №1,2 и используемые материалы на ремонт электротехнического оборудования, являются новыми, неиспользованными, соответствующими государственным и межгосударственным стандартам, предусмотренным для каждого типа продукции.
- 3.17. Ответственность за наличие в поставляемых материалах, запасных частях и оборудованию заводского брака, несет Подрядчик в течение всего гарантийного срока.
- 3.18. Подрядчик обязуется поставить Товар, прошедшим таможенную очистку и в соответствии с условиями Договора. Подрядчик несет все расходы и риски, связанные с поставкой Товара, включая любые сборы для импорта в страну назначения (оплата таможенных формальностей, пошлин, налогов и других сборов с предоставлением любых доказательств – счет-фактура или эквивалентное ему электронное сообщение).
- 3.19. Подрядчик должен известить Заказчика об отгрузке Товара в течение 3 (трех) рабочих дней, предшествующих дню отгрузки и указать: дату прибытия, наименование, количество Товара и номер автотранспорта (письмом или факсимильным сообщением).
- 3.20. Работы принимаются Заказчиком по объему и качеству Актом выполненных работ (оказанных услуг) в соответствии с Приложением №1, [№2] к Договору. Датой выполнения Работ считается дата подписания Заказчиком Акта выполненных работ (оказанных услуг) .
- 3.21. Взаимодействие Подрядчика по выполнению Работ и поставке Товара производится с представителями Заказчика посредством телефонной связи и электронной почты 8/771/ 93-74-205 (MKlimenko@gres2.kz), 8/771/ 93-74-488 (PBulunbaeva@gres2.kz).

#### 4. Права и обязательства Сторон

- 4.1. Подрядчик обязуется:
- 4.1.1. Выполнить Работы в соответствии с условиями Договора;
  - 4.1.2. Выполнить Работы надлежащим образом и в сроки согласно условиям настоящего Договора, а также в полном объеме на условиях, предусмотренных в Договоре и Приложениях к нему.
  - 4.1.3. Выполнить Работы качественно, и в соответствии с требованиями нормативно–технической документации, Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей утвержденных Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 73, требованиями законодательства Республики Казахстан, другими нормативными документами, действующими на территории Республики Казахстан.
  - 4.1.4. В течение 10 (десяти) рабочих дней с момента подписания Договора обеими Сторонами предоставить Заказчику на согласование и утверждение Перечни поставки материалов, запасных частей и оборудования для ремонта/реконструкции оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021 год с указанием стоимости.
  - 4.1.5. Произвести поставку Товара в полном объеме, на условиях, предусмотренных Перечнями поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт/реконструкцию оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021-2023 годы, утвержденных обеими Сторонами.
  - 4.1.6. Произвести прием-передачу Товара в присутствии своего представителя, уполномоченного надлежащим образом.
  - 4.1.7. В течение 10 (десяти) календарных дней с момента получения письменной заявки от Заказчика о дате начала производства Работ, разработать и направить на согласование Заказчику проект производства работ (ППР), с указанием порядка, сроков и способов выполнения Работ, линейный график производства, с указанием сроков выполнения Работ.
  - 4.1.8. Сдать выполненные Работы по Акту выполненных работ, по форме утвержденной в соответствии с законодательством Республики Казахстан по предмету договора и выписать счет-фактуру в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
  - 4.1.9. Обеспечить выполнение работы квалифицированным и аттестованным персоналом, имеющим право на проведение работы.
  - 4.1.10. Координировать, контролировать и направлять работу, используя знания и все имеющиеся возможности, нести полную ответственность и осуществлять контроль за методами, последовательностью, средствами, техникой и качеством выполнения работы.







4.1.11. Обеспечить выполнение своими работниками и работниками субподрядчика:

- 4.1.11.1. соблюдение трудовой и производственной дисциплины и иных обязанностей, предусмотренных законодательством Республики Казахстан;
- 4.1.11.2. сохранности материальных ценностей Заказчика;
- 4.1.11.3. защиты выполненной работы и всех материалов, оборудования, ресурсов, от всех видов ущерба, повреждения, уничтожения. Подрядчик при выполнении работы должен обеспечивать защиту собственности, принадлежащей Заказчику и принадлежащих ему сооружений от каких-либо видов повреждения. Все затраты, понесённые Подрядчиком в связи с вышеизложенным, не подлежат дополнительному возмещению со стороны Заказчика.
- 4.1.11.4. соблюдать конфиденциальность полученной информации, в том числе о новых решениях и технических знаниях, а также сведений, которые могут рассматриваться как коммерческая тайна.

4.1.12. По письменному требованию Заказчика устранять за свой счёт недостатки, дефекты в выполненных Работах.

При обнаружении дефектов в поставленном Товаре, по письменному требованию Заказчика произвести замену дефектного Товара на качественный Товар.

4.1.13. В случае возникновения обстоятельств, замедляющих ход выполнения Работ или делающих дальнейшее продолжение выполнения Работ невозможным, немедленно поставить об этом в известность Заказчика.

4.1.14. В течение 5 календарных дней со дня исполнения обязательств по выполнению Работ и оплате за выполненные Работы 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 Подрядчику один надлежаще оформленный акт сверки взаимных расчетов.

Заказчик, не позднее 15 числа месяца, следующего за 1 (первым) полугодием и календарным годом, направляет в адрес Подрядчика оформленный со своей стороны акт сверки взаимных расчетов. Подрядчик 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.

4.1.15. Перед началом выполнения Работ в течении 3 (трех) календарных дней после заключения Договора предоставить в Управление ПБОТОС Заказчика документы для выдачи допуска персоналу Подрядчика и субподрядчика, согласно «Перечню документов подрядных организаций, подлежащих сдаче в Службу промышленной безопасности и производственного контроля (СПБиПК) Управления промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды (ПБОТОС) для допуска к работе на опасных производственных объектах АО «СЭГРЭС-2» и «Перечню документов по охране труда и техники безопасности, необходимых для допуска к работе и услугам подрядных организаций АО «СЭГРЭС-2», а также:

4.1.15.1. в Службу безопасности и охраны труда Управления промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды (ПБОТОС) на всех специалистов предоставить соответствующие удостоверения (и протоколы к ним), подтверждающие проверку знаний правил, норм и инструкций в области безопасности и охраны труда.

Для работников руководящих должностей дополнительно предоставить сертификаты проверки знаний в области безопасности и охраны труда, выданные специализированными учебными центрами/организациями, имеющими право осуществлять проверку знаний правил, норм и инструкций в области безопасности и охраны труда;

4.1.15.2. в Службу промышленной безопасности и производственного контроля Управления ПБОТОС предоставить:

- на всех специалистов соответствующие удостоверения (и протоколы к ним), подтверждающие проверку знаний в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах, выданные специализированными учебными центрами/организациями, имеющими право осуществлять проверку знаний правил, норм и инструкций в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах;
- аттестат на право проведения экспертизы в области промышленной безопасности в энергетической промышленности или договор с организацией имеющей Аттестат на право проведения экспертизы в области промышленной безопасности в энергетической промышленности;

4.1.15.3. в Управление ПБОТОС на всех специалистов предоставить соответствующие удостоверения (и протоколы к ним), подтверждающие проверку знаний правил пожарной безопасности / пожарно-технического минимума для энергетических предприятий Республики Казахстан, выданные специализированными учебными центрами/организациями, имеющими право осуществлять проверку знаний правил пожарной безопасности для энергетических предприятий Республики Казахстан.

4.1.16. На дату выполнения Работ и/или дату окончания выполнения Работ предоставить оригиналы документов, подтверждающих факт выполнения Работ (подписанные Подрядчиком Акта выполненных работ (оказанных услуг) и счет-фактура, в соответствии с налоговым законодательством Республики Казахстан).

4.1.17. По письменному требованию Заказчика устранять за свой счёт недостатки в выполненной работе.







4.1.18. Обеспечить исполнение своими работниками действующих у Заказчика Правил: по технике безопасности, противопожарной безопасности, производственной санитарии и гигиене, системе пропускного режима, трудового распорядка, Правил промышленной безопасности и правил обращения с отходами ДП-8.7-19 "Порядок управления отходами".

4.1.19. Не допускать свой персонал и персонал субподрядчика в зону действующего оборудования, не входящего в зону выполнения работы по Договору.

4.1.20. Обеспечить внутреннему аудиту Заказчика свободный доступ к необходимым документам и участкам для проверки хода и качества выполнения работ.

4.1.21. Во время выполнения работы по Договору немедленно доводить до сведения Заказчика обо всех несчастных случаях, произошедших с персоналом Подрядчика, субподрядчика, а также с другими лицами, участвующими в исполнении работы по Договору.

4.1.22. Для выполнения Работ организовать за свой счёт ежедневную доставку персонала Подрядчика и персонала субподрядчика на территорию Заказчика и обратно.

4.1.23. Для выполнения Работ иметь в наличии аттестованную или аккредитованную лабораторию, свидетельство об оценке состояния измерений или аттестат аккредитации лаборатории, осуществляющей контроль качества неразрушающими и разрушающими методами или договор с аттестованной лабораторией.

Область деятельности/аккредитации: сосудов, паровые водогрейные котлы, трубопроводы пара и горячей воды.

4.1.24. В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента приемки Работ вывезти с места выполнения Работ, за территорию Заказчика, принадлежащие Подрядчику и субподрядчику не используемые в дальнейшем оборудование, инструменты, инвентарь. Постоянно производить вывоз мусора, образующегося в процессе выполнения Работ, в специально установленные Заказчиком места.

4.1.25. В течение 20 (двадцати) рабочих дней с даты подписания настоящего Договора, внести обеспечение возврата аванса (предоплаты) со сроком действия до полного погашения авансового платежа (предоплаты) по Договору в виде Банковская гарантия, Страховой договор, Платежные поручения, за исключением случаев отказа Подрядчика от авансового платежа (предоплаты) и случаев, предусмотренных пунктом 8 статьи 43 Стандарта.

4.1.25.1. Обеспечение возврата аванса (предоплаты) в размере 15% от суммы Договора, вносится единовременно, на сумму аванса (предоплаты) предусмотренной на соответствующий год. Срок действия обеспечения возврата аванса (предоплаты) должен быть до полного погашения авансового платежа (предоплаты) по Договору на соответствующий год. На следующий финансовый год Подрядчик предоставляет обеспечение возврата аванса (предоплаты) в срок не позднее 20 (двадцати) рабочих дней с даты истечения предыдущего финансового года.

4.1.25.2. В случае, если Подрядчиком выбран вид обеспечения возврата аванса (предоплаты) Договора – страховой договор, в таком случае, страховой договор должен быть выдан страховой организацией, являющейся платежеспособной и финансово-устойчивой. Подтверждением платежеспособности и финансовой устойчивости в рамках Правил принимается соблюдение страховой организацией пруденциальных нормативов в течение 12 (двенадцати) месяцев, предшествующих первому числу месяца, в котором выдан страховой договор. Подрядчик обязан согласовать с Заказчиком проект договора страхования гражданско-правовой ответственности Подрядчика до его заключения. Страховой договор должен быть подписан на условиях нулевой условной франшизы. Источником информации являются ежемесячные данные, публикуемые на сайте уполномоченного органа по контролю и надзору финансовых рынков и финансовых организаций Национального банка Республики Казахстан.

4.1.26. 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 1 % от общей стоимости Договора в виде Банковская гарантия, Страховой договор, Платежные поручения. Данное обязательство не распространяется на Подрядчика в случае, если он соответствует требованиям, указанным в пункте 7 статьи 43 Стандарта.

4.1.27. Банковская гарантия должна содержать следующую информацию:

4.1.27.1. Вид банковской гарантии (гарантия обеспечения исполнения договора/гарантия обеспечения возврата авансового платежа).

4.1.27.2. Наименование банка.

4.1.27.3. Номер банковской гарантии (гарантийного обязательства).

4.1.27.4. Дата банковской гарантии.

4.1.27.5. Наименование Подрядчика.

4.1.27.6. Номер и дату договора.

4.1.27.7. Предмет договора.

4.1.27.8. Сумма банковской гарантии.







#### 4.1.27.9. Срок действия банковской гарантии.

4.1.28. Представить Заказчику с окончательным Актом выполненных Работ расчет доли местного содержания на весь объем Работ, выполненных в рамках Договора в форме электронного документа (предоставляется в Системе).

4.1.29. Устранить выявленные Заказчиком недостатки в Работах в соответствии с условиями Договора.

Заказчик не вправе требовать предоставления Поставщиком прогнозной доли местного содержания в Работах.

4.1.30. За 10 (десять) рабочих дней до начала проведения работ предоставить Заказчику на согласование и утверждение расчетно-сметную документацию по Работам.

4.1.31. Предоставить документы (оригинал или копию, заверенную печатью Подрядчика), подтверждающие производство материалов и товаров в Республике Казахстан, использованных, использованные Подрядчиком при выполнении Работ в соответствии с пунктом 3.10.4. Договора, при условии их производства в Республике Казахстан, либо письменное пояснение о том, что материалы и товары, Подрядчиком при выполнении Работ в соответствии с пунктом 3.10.4. Договора, не производятся в Республике Казахстан.

#### 4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. Принять выполненные Работы в соответствии с условиями Договора.

4.2.2. Принимать выполненные работы по Акту выполненных работ в течение 10 (десять) рабочих дней после получения от Подрядчика указанного документа, либо в указанный срок направить мотивированный отказ в приеме выполненных Работ. При наличии недостатков в выполненных Работах направить Подрядчику перечень недостатков с указанием срока их устранения.

4.2.3. Подписать Акт выполненных Работ в случае отсутствия претензий в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения Акта выполненных Работ от Подрядчика.

4.2.4. Принимать поставленный Подрядчиком Товар по Акту приемки-передачи товара в течение 10 (десять) рабочих дней после получения от Подрядчика указанного документа, либо в указанный срок направить мотивированный отказ в приеме Товаров. При наличии дефектов поставленного Товара направить Подрядчику перечень дефектов с указанием срока устранения дефектов.

4.2.5. Подписать Акт приемки-передачи товара в случае отсутствия претензий в течение 10 (десять) рабочих дней со дня получения Акта приемки-передачи товара от Подрядчика.

4.2.6. Осуществлять оплату (ы) в соответствии с условиями Договора.

4.2.7. Вернуть Подрядчику внесенное обеспечение возврата аванса (предоплаты) в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору на сумму полученной от Заказчика предоплаты.

4.2.8. Вернуть Подрядчику внесенное им обеспечение исполнения договора в течение 10 (десяти) рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения им своих обязательств по Договору.

4.2.9. В течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предоставления Подрядчиком расчетно-сметной документации, рассмотреть, согласовать, утвердить расчетно-сметную документацию, вернуть один экземпляр расчетно-сметной документации Подрядчику. При наличии замечаний Заказчик оформляет протокол разногласий к расчетно-сметной документации и возвращает ее Подрядчику с протоколом разногласий.

#### 4.3. Подрядчик имеет право:

4.3.1. Требовать от Заказчика оплату (ы), предусмотренную (-ые) Договором.

4.3.2. Требовать от Заказчика своевременной приемки Работ и подписания Акта (-ов) выполненных Работ.

4.3.3. Требовать от Заказчика своевременного возврата обеспечения возврата аванса (предоплаты);

4.3.4. Требовать от Заказчика оплату суммы выставленных пени, штрафа и убытков.

4.3.5. Требовать от Заказчика своевременного возврата внесенного обеспечения исполнения договора;

4.3.6. Расторгнуть Договор по основаниям, предусмотренным в Стандарте и (или) Договоре;

4.3.7. Передавать субподрядчикам (соисполнителям), указанным поставщиком на этапе тендера в составе тендерной заявки, на субподряд (соисполнение) в совокупности не более  $\frac{1}{4}$  объема (стоимости) Работ.

4.3.8. Сдать работы досрочно по соглашению с Заказчиком.

4.3.9. Требовать от Заказчика своевременной приемки поставленных Товаров и подписания Акта (-ов) приема-передачи поставленных Товаров.

#### 4.4. Заказчик имеет право:

4.4.1. Требовать от Подрядчика оплату суммы выставленных пени, штрафа и убытков.

4.4.2. Отказаться от приемки Работ или определенной части Работ, не соответствующей требованиям Договора, с соответствующим уменьшением стоимости Договора.

4.4.3. Расторгнуть Договор по основаниям, предусмотренным в законодательстве Республики Казахстан, Стандарте и (или) Договоре.

4.4.4. Во всякое время проверять ход и качество работы, не вмешиваясь в деятельность Подрядчика.

4.4.5. Требовать выполнения работы в объеме и с качеством, установленными Договором.







4.4.6. Уменьшить объем работы, предусмотренный Договором, с соответствующим уменьшением общей суммы Договора без возмещения Подрядчику убытков.

4.4.7. В целях контроля за ходом и качеством выполняемой работы в любое время запрашивать у Подрядчика промежуточные отчеты о ходе выполнения работы.

4.4.8. В процессе приема-передачи Товара осуществить проверку качества, количества Товара, а также соответствие Товара Перечням поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт/реконструкцию оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021-2023 годы, утвержденных обеими Сторонами.

4.4.9. Требовать поставку Товара в объеме и с качеством, установленными Договором, Перечнями и Приложениями, являющимися неотъемлемыми частями Договора.

4.4.10. Производить оплату по договору без выплаты аванса (предоплаты) в сроки, определенные пунктом 2.6 Договора, в случае, если обеспечение возврата аванса (предоплаты) не будет предоставлено в сроки, определенные пунктом 4.1.25 Договора.

#### 5. Порядок сдачи и приемки Работ и поставки Товара

5.1. Заказчик в течение 10-ти рабочих дней с момента письменного уведомления Подрядчиком о выполнении Работы обязан, с участием Подрядчика, осмотреть и принять результат выполненной Работы с оформлением акта выполненных работ (оказанных услуг), либо направить Подрядчику мотивированный отказ от приемки результатов Работы. Заказчик вправе отказаться от приемки результатов Работы в случае обнаружения недостатков, которые исключают возможность использования результатов работы для целей нормальной предпринимательской деятельности Заказчика и не могут быть устранены Подрядчиком, Заказчиком или третьим лицом.

Мотивированное сообщение о таком отказе от приемки результатов Работы Заказчик обязан предоставить Подрядчику в срок, указанный в абзаце первом настоящего пункта Договора.

5.2. Заказчик осуществляет проверку выполненных Работ в соответствии с Приложением №1 и иным условиям Договора.

5.3. Порядок обнаружения скрытых и явных недостатков в Работе, отступлений от Договора, права и обязанности Сторон в этих случаях, регулируются гражданским законодательством Республики Казахстан.

5.4. При обнаружении отступлений от условий Договора или иных недостатков в Работе в акте выполненных работ (оказанных услуг) делается отметка о выявленных недостатках и сроках их устранения. При этом инициатива по установлению сроков устранения недостатков принадлежит Заказчику.

5.5. Претензия по вопросам объема и качества выполненных Работ предъявляется Заказчиком к Подрядчику в течение 10 (десять) рабочих дней с момента обнаружения недостатков, которые не могли быть обнаружены при обычном способе приемки (скрытые дефекты). Если Подрядчик не дал ответа в течение 10 (десять) рабочих дней, такая претензия считается признанной Подрядчиком.

5.6. При надлежащем выполнении Работы Подрядчиком, Сторонами подписываются акты выполненных работ (оказанных услуг). Приемка выполненной Работы производится комиссией, в состав которой включаются представители Заказчика и Подрядчика.

5.7. Уведомление по вопросам ненадлежащего объема и качества выполненных Работ направляется Заказчиком к Подрядчику в течение 10 (десять) рабочих дней с момента обнаружения недостатков, в том числе, недостатков, которые не могли быть обнаружены при обычном способе приемки (скрытые дефекты). Если Подрядчик не ответил на уведомление Заказчика в течение 10 (десять) рабочих дней, такое уведомление считается признанной Подрядчиком и Подрядчик за счет собственных рисков и расходов обязуется в течение 10 (десять) рабочих дней с момента получения уведомления устранить все замечания и недостатки, указанные в уведомлении.

5.8. В случае если Заказчик в течение 10 (десять) рабочих дней не направил Подрядчику уведомление о ненадлежащем объеме и/или качестве Работ, Работы считаются принятыми Заказчиком и подлежат оплате согласно условиям настоящего Договора.

5.9. При надлежащем выполнении Работы Подрядчиком, сторонами подписываются акты выполненных работ (оказанных услуг). Приемка выполненной Работы производится комиссией, в состав которой включаются представители Заказчика и Подрядчика.

5.10. В случае обнаружения недостатков и замечаний в выполненных Работах, поставленных Товарах Подрядчик обязуется в течение 10 (десять) рабочих дней устранить выявленные замечания и недостатки, при этом расходы, связанные с устранением замечаний осуществляются за счет Подрядчика.

5.11. Приемка поставленного Товара осуществляется представителями Заказчика комиссионно путем осмотра и проведения всего комплекса необходимых мероприятий по входному контролю качества и на основании документов, предусмотренных настоящим Договором.

5.12. Претензия по вопросам количества и качества поставленного Товара предъявляется Заказчиком к Подрядчику 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 Подрядчик не дал ответа в течение 10 (десять) рабочих дней, такая претензия считается признанной Подрядчиком, и Подрядчик за счет собственных рисков и расходов обязуется в течение 10 (десять) рабочих дней с момента получения уведомления поставить недопоставленную и/или заменить некачественную часть Товара.

5.13. В случае обнаружения недостаточного количества и требуемого качества Товара Подрядчик обязуется в течение 10 (десять) рабочих







дней поставить недопоставленную и некачественную часть Товара, при этом расходы по доставке недопоставленной части Товара осуществляются за счет Подрядчика.

5.14. Приемка Товара производится Заказчиком только при условии предоставления Подрядчиком вместе с накладной на отпуск запасов на сторону документов указанных в пунктах 2.7., 3.15 настоящего Договора.

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

5.16. При приемке Товара, в случае недостачи Товара либо его несоответствие требованиям, предусмотренным Перечнями, паспорту, либо ГОСТ, либо марке, то такой Товар приемке не подлежит.

5.17. В случае, когда Заказчик в соответствии с законодательными актами или Договором отказывается от переданного Подрядчиком Товара, он обязан обеспечить сохранность этого товара (ответственное хранение) и незамедлительно уведомить Подрядчика. Подрядчик обязан вывезти товар, принятый Заказчиком на ответственное хранение, или распорядиться им в срок в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения уведомления.

Если Подрядчик в этот срок не распорядится Товаром, Заказчик вправе реализовать Товар или возвратить его Подрядчику. Необходимые расходы, понесенные Заказчиком в связи с принятием Товара на ответственное хранение, реализацией товара или его возвратом Подрядчику, подлежат возмещению Подрядчиком.

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

## 6. Гарантии и Качество

6.1. Выполняемая Подрядчиком работа должна соответствовать условиям Договора, технической документации (приложения к Договору), требованиям нормативно-технической документации (НТД), требованиям другой нормативной документации действующей на территории Республики Казахстан и законодательству Республики Казахстан.

6.2. Подрядчик предоставляет Заказчику гарантию качества на выполненную Работу сроком на 12 месяцев и началом действия со дня приемки каждого вида оборудования из ремонта.

На поставку Товара - предоставит Заказчику гарантию качества сроком на 12 месяцев со дня поставки материалов, запасных частей и оборудования. При поставках материалов, запасных частей и оборудования, обязательное предоставление всех документов, согласно Перечням поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт/реконструкцию оборудования энергоблоков ст.№1,2.

6.3. Если в течение гарантийного срока будут выявлены дефекты в Работах или их несоответствие условиям Договора, Подрядчик за свой счет обязуется устранить дефекты в течение 10 (десять) рабочих дней с момента предъявления Заказчиком соответствующих требований. Гарантийный срок на устраненные дефекты в Работах начинается с момента устранения этих дефектов. Все расходы по устранению дефектов в Работах несет Подрядчик.

6.4. Все дефекты, допущенные при выполнении работы Подрядчиком по Договору, обнаруженные в пределах гарантийного срока, указанные в акте расследования, Подрядчик устраняет за свой счёт в сроки, установленные Заказчиком. При этом срок действия гарантии, указанный в п. 6.2. Договора, возобновляется с момента устранения дефектов и подписания акта по устранению дефектов.

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

6.6. Подрядчик гарантирует, что все поставляемые Товары и используемые материалы на ремонт электротехнического оборудования, являются новыми, неиспользованными, соответствующими государственным и межгосударственным стандартам, предусмотренным для каждого типа продукции. Ответственность за наличие в поставляемых материалах, запасных частях и оборудовании заводского брака, несет Подрядчик в течение всего гарантийного срока.

6.7. В случае выявления несоответствия поставленного Товара требованиям п.6.6. Договора, Подрядчик обязан в течение 10-ти рабочих дней от даты предъявления претензии заменить Товар, при этом замена Товара осуществляется за счет Подрядчика, его силами и средствами, срок для замены Товара начинается с момента отправления уведомления в адрес Подрядчика Заказчиком.

6.8. Полная характеристика Работ, требования Заказчика и особые условия для выполнения работ, указаны в технической документации Договора, которые являются неотъемлемой частью Договора. Полная характеристика Товара в том числе все требования, не оговоренные в условии Договора в части поставки, качества, комплектности, упаковки, хранения и т.д., требования Заказчика, указаны в Перечнях поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт/реконструкцию оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021-2023 годы, утвержденными обеими Сторонами.

6.9. Если в период гарантийного срока обнаружены какие-либо несоответствия качества, комплектности поступившего Товара требованиям условий Договора или технической документации, Приложениям к Договору, либо выявлены скрытые недостатки, вызывается Подрядчик или его уполномоченный представитель для составления соответствующего акта. Подрядчик обязан не позднее, чем на следующий день после получения вызова Заказчика сообщить телеграммой или телефонограммой, или посредством электронной почты, будет ли направлен представитель для участия в проверке обнаруженных несоответствий Товара. В случае не сообщения в письменном виде контактных телефонов и реквизитов для направления телефонограмм, с Заказчика снимается обязательство по вызову







Подрядчика или его уполномоченного представителя. Неполучение ответа на вызов или неявка Подрядчика в указанный срок даёт Заказчику право в одностороннем порядке составить соответствующий акт.

6.10. Акт о скрытых недостатках, дефектах Товара составляется в течение 10-ти рабочих дней с момента обнаружения недостатков, дефектов со дня поступления Товара на склад Заказчика, в пределах установленного Договором гарантийного срока на Товар.

6.11. Если в период гарантийного срока в выполненных Работах будут выявлены недостатки, Заказчик уведомит об этом Подрядчика с вызовом его уполномоченного представителя для участия в расследовании причин возникновения недостатков (далее - расследование) и оформления акта расследования. В случае несообщения в письменном виде контактных телефонов, с Заказчика снимается обязательство по вызову Подрядчика или уполномоченного представителя. Если Подрядчик не явился в трёхдневный срок с момента получения уведомления, Заказчик производит расследование и оформляет акт расследования в одностороннем порядке.

## 7. Ответственность Сторон

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

7.2. Ответственность Подрядчика:

7.2.1. В случае необоснованной просрочки Подрядчиком сроков выполнения Работ, оговоренных Договором, Подрядчик обязан оплатить Заказчику пеню в размере 0,01% от стоимости несвоевременно выполненных Работ, за каждый календарный день просрочки но не более 10% от общей суммы несвоевременно выполненных Работ;

7.2.2. В случае необоснованной просрочки Подрядчиком сроков поставки Товара, оговоренных в Перечнях поставки материалов, запасных частей и оборудования на ремонт оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2022-2023 гг., утвержденных обеими Сторонами, и Перечнях поставки оборудования для реконструкции оборудования энергоблоков ст.№1,2 на 2021-2023 гг., утвержденных обеими Сторонами, Подрядчик оплачивает Заказчику пеню в размере 0,01% от стоимости несвоевременно поставленного Товара, за каждый календарный день просрочки поставки Товара, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства;

7.2.3. В случае нарушения сроков устранения Подрядчиком выявленных недостатков согласно пунктам 6.3. настоящего Договора, Подрядчик выплачивает Заказчику в качестве неустойки сумму, эквивалентную 0.01% от общей суммы неисполненного обязательства, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства.

7.2.4. В случае необоснованного нарушения сроков устранения Подрядчиком выявленных недостатков в поставленных Товарах, согласно условиям пункта 6.7 Договора, Подрядчик уплачивает Заказчику пеню в размере 0,01% от суммы Договора за каждый календарный день просрочки, но не более 10 % от общей суммы неисполненного обязательства.

7.2.5. В случае не предоставления фактического расчета доли местного содержания в Работах, по форме установленное согласно Единой методике Подрядчик выплачивает Заказчику пеню в размере 0,01% от суммы Договора за каждый день просрочки, но не более 10% от суммы Договора;

7.2.6. В случае необоснованной просрочки Подрядчиком сроков устранения замечаний по Работам, Подрядчик обязан оплатить Заказчику пеню в размере 0,01% от стоимости несвоевременно устраненных замечаний по Работам, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы несвоевременно выполненных Работ;

7.2.7. В случае нарушения срока предоставления расчетно-сметной документации, установленного пунктом 4.1.30. Договора, Подрядчик обязуется оплатить Заказчику пеню в размере 0,01% от суммы настоящего Договора за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки, но не более 10% от общей суммы Договора.

7.2.8. В случае нарушения работниками Подрядчика, работниками или доверенными лицами субподрядчика внутриобъектового и пропускного режима, попытки хищения ТМЦ, нахождение на территории Заказчика в состоянии алкогольного/наркотического/токсикоманического опьянения (их аналогов), нарушения общественного порядка, правил техники безопасности, пожарной безопасности, правил и требований промышленной безопасности, нарушения ДП-8.7-19 "Порядок управления отходами" - штраф в размере 0,03% от стоимости работы за каждый случай.

7.2.9. Подрядчик полностью отвечает за технику безопасности производства работ.

7.2.10. Подрядчик несёт ответственность перед Заказчиком за действия и упущения своих работников, работников и доверенных лиц субподрядчика, а также других лиц, выполняющих часть работы в рамках Договора, на основании договора с Подрядчиком и обязуется возместить весь ущерб и расходы, которые явились следствием таких нарушений.

7.2.11. Подрядчик несёт полную ответственность за весь риск, который связан с убытками или нанесением ущерба имуществу Заказчика, собственности и здоровью своих работников и здоровью работников Заказчика, а также гибелью своих работников и работников Заказчика и возникающей в течение и вследствие выполнения Договора, кроме того, несёт ответственность за все действия персонала Подрядчика и персонала субподрядчика.

7.2.12. За нарушение Подрядчиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии пунктом 2.12. настоящего Договора Заказчик имеет право потребовать Подрядчика уплаты пени исчисляемую исходя из официальной ставки







рефинансирования НацБанка РК на день исполнения обязательства. Стороны договорились, что в случае нарушения Подрядчиком сроков исполнения обязательств по предоставлению документов в соответствии с пунктом 2.12. настоящего Договора для целей расчета пени, указанной в настоящем пункте, суммой неисполненного Подрядчиком обязательства считается сумма, которая должна быть указана в счете-фактуре и/или документах, подтверждающих факт выполнения работ.

7.2.13. В случае не предоставления документов либо пояснений, указанных в подпункте 4.1.31 Договора, Подрядчик обязуется оплатить Заказчику штраф в размере 0,5% от общей суммы Договора.

7.2.14. За ненадлежащее качество поставленного Подрядчиком Товара - штраф в размере 10% от стоимости поставленного Товара ненадлежащего качества на основании Акта, составленного в соответствии с п. 6.9. данного Договора.

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

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

7.4. В случае, если Поставщик не представил обеспечение исполнения договора в срок, установленный пунктом 4.1.26. Договора, то Заказчиком в одностороннем порядке расторгается настоящий Договор и удерживается внесенное потенциальным поставщиком обеспечение заявки.

7.5. Ответственность Заказчика:

7.5.1. В случае необоснованной задержки оплат (в том числе авансовых платежей) по Договору, Заказчик должен выплатить Подрядчику пени в размере 0,01% от суммы задолженности, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от общей суммы задолженности.

7.5.2. В случае необоснованной задержки возврата обеспечения авансового платежа, представленного Подрядчику, Заказчик должен выплатить Подрядчику пени в размере 0,01% от суммы авансового платежа, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от суммы авансового платежа.

7.5.3. В случае необоснованной задержки возврата обеспечения исполнения Договора, представленного Подрядчиком, Заказчик должен выплатить Подрядчику пени в размере 0,01% от суммы внесенного обеспечения исполнения Договора, за каждый календарный день просрочки, но не более 10% от суммы обеспечения исполнения Договора.

7.5.4. В случае необоснованной задержки Заказчиком приемки Работ, Подрядчик имеет право требовать от Заказчика выплаты пени в размере 0,01% от суммы Акта выполненных Работ, за каждый календарный день, но не более 10% от общей суммы Акта выполненных Работ.

7.5.5. В случае необоснованной задержки Заказчиком подписания Акта выполненных Работ, Подрядчик имеет право требовать от Заказчика выплаты пени в размере 0,01% от суммы Акта выполненных Работ, за каждый календарный день, но не более 10% от общей суммы Акта выполненных Работ.

7.5.6. В случае необоснованной просрочки предоставления Заказчиком документов (в случае если условиями договора требуется предоставление Заказчиком документов Подрядчику для выполнения Работ), вследствие которых Подрядчик не мог исполнить свои обязательства, предусмотренные Договором, Подрядчик имеет право требовать от Заказчика возмещения причиненных просрочкой убытков в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.

7.5.7. В случае необоснованной задержки Заказчиком приемки Товара, Заказчик оплачивает Подрядчику пени в размере 0,01% от суммы задержки, за каждый календарный день, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства.

7.5.8. В случае необоснованной задержки Заказчиком подписания Акта приемки-передачи, Заказчик оплачивает Подрядчику пени в размере 0,01% от суммы задержки, за каждый календарный день, но не более 10% от общей суммы неисполненного обязательства.

7.5.9. В случае нарушения срока согласования, утверждения Заказчиком расчета стоимости Работ, установленного пунктом 4.2.9. Договора, Заказчик обязуется оплатить Подрядчику пени в размере 0,01% от суммы настоящего Договора за каждый день просрочки, начиная с первого дня просрочки, но не более 10% от общей суммы Договора.

7.6. В случае нарушения Подрядчиком своих обязательств по Договору, Заказчик направляет в установленном порядке информацию Оператору Фонда по закупкам для внесения сведений о Подрядчике в Перечень ненадежных поставщиков Холдинга.

7.7. В случае нарушения Подрядчиком исполнения своих обязательств по Договору, Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения исполнения Договора сумму штрафа, начисленную Подрядчику за нарушение им своих обязательств по Договору и возникших в связи с этим убытков.

7.8. В случае прекращения действия Договора при фактическом выполнении Работ на сумму менее выплаченной Заказчиком предоплаты, Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения возврата аванса соответствующую разницу.

7.9. В случае невыполнения или ненадлежащего выполнения Подрядчиком своих обязательств по Договору, Заказчик вправе письменно







потребовать выполнения условий Договора. В случае, если в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения письменного требования Заказчика, Подрядчик не предпримет меры для выполнения своих обязательств, то Заказчик вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке с требованием уплаты пени в размере 5% от общей суммы Договора, уведомив Подрядчика за 7 (семь) рабочих дней до предполагаемой даты расторжения.

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

#### **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 Подрядчика, по иным основаниям, не предусмотренным соответствующими пунктом(ами) Стандарта.

8.3. Заказчик вправе в одностороннем порядке отказаться от исполнения Договора в следующих случаях:

8.3.1. На основании пункта 2 статьи 404 Гражданского кодекса Республики Казахстан;

8.3.2. При нарушении Подрядчиком своих обязательств;

8.3.3. Подрядчик не устраняет недостатки, дефекты, обнаруженные в выполненных работах, в указанные Заказчиком сроки, при этом Подрядчик обязан уплатить неустойку и штрафы, предусмотренные Договором.

8.3.4. Подрядчик срывает срок выполнения работ, при этом Подрядчик обязан уплатить неустойку и штрафы, предусмотренные Договором.

8.3.5. Если Подрядчик предоставил заведомо ложную информацию, касательно Договора, при этом Подрядчик обязан уплатить неустойку и штрафы, предусмотренные Договором.

8.3.6. Ввиду обоснованной нецелесообразности в Работы, а именно:

8.3.6.1. В случае сокращения расходов Заказчика, связанного с чрезвычайным положением или другими негативными явлениями в экономике;

8.3.6.2. В случае отсутствия производственной необходимости на основании решения коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета (в случае отсутствия коллегиального исполнительного органа/наблюдательного совета органа управления/высшего органа (общее собрание участников) Заказчика.

Отказ от исполнения договора о закупках ввиду обоснованной нецелесообразности в Работы допускается при условии оплаты Заказчиком Подрядчику фактически понесенных им расходов.

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

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

8.6. Заказчик вправе в любое время расторгнуть Договор, направив Подрядчику соответствующее письменное уведомление, если Подрядчик становится банкротом или неплатежеспособным. В этом случае расторжение осуществляется немедленно, при этом Подрядчик имеет право требовать оплату только за фактические затраты, связанные с исполнением Договора, на день расторжения.

8.7. 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.

8.8. При отказе Заказчика от исполнения Договора в одностороннем порядке, Заказчик направляет Подрядчику соответствующее письменное уведомление не менее чем за 15 (пятнадцать) календарных дней до предполагаемой даты расторжения Договора.

В уведомлении должна быть указана причина расторжения Договора, должен оговариваться объем аннулированных договорных обязательств, а также дата вступления в силу расторжения Договора.

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

8.9. Не допускается отказ от договора Заказчиком в одностороннем порядке в случае обнаружения в закупках нарушений уполномоченным органом АО «Самрук-Қазына» по вопросам закупок.

В этом случае, договор может быть расторгнут по обоюдному согласию Сторон в соответствии с требованиями законодательства РК и оплатой Подрядчику фактически понесенных им расходов на день расторжения Договора.

8.10. В случае если договор расторгается по вине Заказчика, Подрядчик имеет право требовать от Заказчика финансовое возмещение понесенных убытков и затрат, возникших вследствие ненадлежащего исполнения условий Договора, а также суммы, выставленных пени и штрафа.

8.11. 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. В случае изменения юридического (фактического) адреса, а также банковских и иных реквизитов какой-либо Стороны, Сторона обязана в течение 7 (семи) рабочих дней с даты таких изменений, письменно уведомить об этом другую Сторону. Исполнение обязательств Сторон по старым адресам и банковским реквизитам до уведомления об их изменениях считается должным и надлежащим.

9.4. 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.

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

9.6. 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.

#### **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. Стороны подписанием настоящего Договора выражают свое согласие на то, что содержание настоящего Договора, а также информация об оплате не являются конфиденциальными и доступны для третьих лиц в Системе и/или в иных информационных системах уполномоченных органов и организаций Республики Казахстан.

Иная 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 и Стандартом.

Абзац второй настоящего пункта 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.

14.2. Подрядчик соглашается, что Заказчик также имеет право раскрывать АО «Самрук-Қазына» 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-Қазына» 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 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. Все приложения, изменения и дополнения к настоящему Договору являются его неотъемлемыми частями при условии совершения их в письменном виде и подписания уполномоченными лицами Сторон.

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

#### **16. Обеспечение исполнения договора**

16.1. Обеспечение исполнения обязательств по договору рассчитывается в размере 1% 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, банковской гарантии либо страхового договора, на усмотрение Подрядчика. Подрядчик предоставляет обеспечение исполнения обязательств по Договору в течение 20 (двадцати) рабочих дней со дня заключения Договора. Обеспечение исполнения Договора по должно быть предоставлено на весь срок действия Договора. Обеспечение исполнения обязательств по Договору действует до полного и надлежащего исполнения Подрядчиком принятых подписанием Договора обязательств. Заказчик возвращает Подрядчику предоставленное обеспечение исполнения Договора, в течение 10-ти рабочих дней с даты полного и надлежащего исполнения Подрядчиком своих обязательств по Договору.

Если Подрядчик в качестве обеспечения исполнения обязательств по Договору предоставит залог денег, размещенных на расчетном счете Заказчика, указанном в разделе 17 Договора, то в случае нарушения Подрядчиком исполнения договорных обязательств Заказчик вправе удержать из суммы внесенного обеспечения исполнения Договора сумму штрафов и неустоек, начисленных Подрядчику за нарушение исполнения им договорных обязательств и возникших в связи с этим убытков. Оставшаяся сумма обеспечения исполнения Договора возвращается Подрядчику 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 Подрядчиком самостоятельно, обеспечение исполнение 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 Подрядчиком обязательств по Договору, штрафы и неустойки начисляются дополнительно к обеспечению исполнения Договора. Убытки, причиненные Заказчику, взыскиваются сверх обеспечения исполнения Договора, неустойки и штрафа.

Если Подрядчик в качестве обеспечения исполнения обязательств по Договору предоставит банковскую гарантию, в случае нарушения Подрядчиком исполнения договорных обязательств Заказчик вправе предъявить требование в банк, выдавший банковскую гарантию обеспечения исполнения Договора сумму штрафов и неустоек, начисленных Подрядчику 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 Подрядчиком самостоятельно, требование в банк, выдавший банковскую гарантию, Заказчиком не предъявляется. 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 Подрядчиком обязательств по Договору, штрафы и неустойки начисляются дополнительно к обеспечению исполнения Договора. Убытки, причиненные Заказчику, взыскиваются сверх обеспечения исполнения Договора, неустойки и штрафа.

Если Подрядчик в качестве обеспечения исполнения обязательств по Договору предоставит страховой договор, в таком случае, страховой договор должен быть выдан страховой организацией, являющейся платежеспособной и финансово-устойчивой. Подтверждением платежеспособности и финансовой устойчивости в рамках Правил принимается соблюдение страховой организацией пруденциальных нормативов в течение 12 (двенадцати) месяцев, предшествующих первому числу месяца, в котором выдан страховой договор. Подрядчик обязан согласовать с Заказчиком проект договора страхования гражданско-правовой ответственности Подрядчика до его заключения. Страховой договор должен быть подписан на условиях нулевой условной франшизы. Источником информации являются ежемесячные данные, публикуемые на сайте уполномоченного органа по контролю и надзору финансовых рынков и финансовых организаций Национального банка Республики Казахстан. В случае нарушения Подрядчиком исполнения договорных обязательств Заказчик вправе предъявить требование в страховую организацию, выдавший страховой договор в виде обеспечения исполнения Договора сумму штрафов и неустоек, начисленных Подрядчику за нарушение исполнения им договорных обязательств и возникших в связи с этим убытков, в соответствии с условиями страхового договора. При этом в случае полной оплаты штрафных санкций Подрядчиком самостоятельно, требование в страховую организацию, выдавшую страховой договор, Заказчиком не предъявляется. 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 Подрядчиком обязательств по Договору, штрафы и неустойки начисляются дополнительно к обеспечению исполнения Договора. Убытки, причиненные Заказчику, взыскиваются сверх обеспечения исполнения Договора, неустойки и штрафа.

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. Места нахождения 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 Сагидулла Даурен

Консорциум в составе Товарищество с ограниченной  
ответственностью "ЭМ-Холдинг" совместно с Товарищество  
с ограниченной ответственностью "Монтажно - Ремонтное  
предприятие "Гарант - Сервис"  
Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-  
Холдинг"  
Карагандинская область, Темиртау Г.А., г.Темиртау,  
Проспект Республики, строение 161  
БИН 020640013294  
БИК KINCKZKA  
ИИК KZ98821UJVN510000001  
АО "Bank RBK"  
Тел.: +7 (701) 729-3039  
директор Зилькарнаев Александр Сергеевич

16.07.2021 15:48:09

16.07.2021 17:04:26



**Укрупненный расчет стоимости по Ремонту оборудования/реконструкции энергоблоков ст. №1,2 АО "СЭРС-2" на 2021-2023гг**

| №   | Источ. финанс. | Наименование                                          | Ед. изм | 2021 г.          | 2022 г.          | 2023 г.          | Всего            |
|-----|----------------|-------------------------------------------------------|---------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| 1   |                | Подрядный способ (работы)                             |         | 565 781 980,91   | 1 044 712 103,70 | 1 097 868 511,56 | 2 708 362 596,17 |
| 1.1 |                | Энергоблок №1                                         |         |                  |                  |                  |                  |
|     |                | Вид ремонта                                           |         |                  | ТР               | Т                |                  |
|     | Текущ.деят.    | Подрядный способ                                      | тенге   |                  | 317 524 000,00   | 197 182 000,00   | 514 706 000,00   |
| 1.2 |                | Энергоблок №2                                         |         |                  |                  |                  |                  |
|     |                | Вид ремонта                                           |         |                  | ТР               | Т                | К                |
|     | Текущ.деят.    | Подрядный способ                                      | тенге   | 370 029 000,00   | 172 962 000,00   | 495 277 000,00   | 1 038 268 000,00 |
| 1.3 | Инвест.деят.   | Замена поверхностей нагрева бл.№1,2                   | тенге   | 126 928 980,91   | 482 649 103,70   | 405 409 511,56   | 1 014 987 596,17 |
| 1.4 | Инвест.деят.   | Наплавка рабочей поверхности мельющих органов мельниц | тенге   | 68 824 000,00    | 71 577 000,00    |                  | 140 401 000,00   |
| 2   | Текущ.деят.    | Поставка материалов на ремонт энергоблоков            | тенге   |                  | 310 471 998,41   | 415 766 992,39   | 726 238 990,80   |
| 3   | Текущ.деят.    | Поставка запасных частей на ремонт энергоблоков       | тенге   |                  | 354 633 993,97   | 538 121 978,09   | 892 755 972,06   |
| 4   | Инвест.деят.   | Приобретение оборудования                             | тенге   | 2 429 036 019,09 | 840 513 903,92   | 956 525 517,96   | 4 226 075 440,97 |
| 11  |                | ИТОГО                                                 | тенге   | 2 994 818 000,00 | 2 550 332 000,00 | 3 008 283 000,00 | 8 553 433 000,00 |
| 12  |                | НДС12%                                                | тенге   | 359 378 160,00   | 306 039 840,00   | 360 993 960,00   | 1 026 411 960,00 |
| 13  |                | ВСЕГО с НДС                                           | тенге   | 3 354 196 159,99 | 2 856 371 840,00 | 3 369 276 960,00 | 9 579 844 960,00 |

**Примечание:**

- 1) По стоимости работ, материалов, запасных частей, оборудования возможны изменения в зависимости от фактической потребности в пределах общей суммы договора, по обоюдному согласию сторон.
- 2) Не допускается изменения по источнику финансирования, т.е. изменения допускаются в рамках только текущей деятельности или в рамках инвестиционной деятельности.

**ЗАКАЗЧИК:**

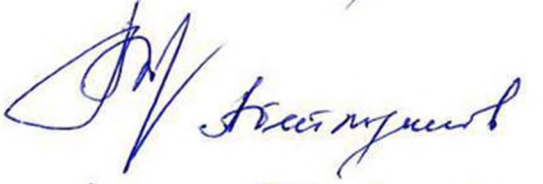
Заместитель Председателя Правления  
по производству и обслуживанию  
Аугалипов Г.Т.

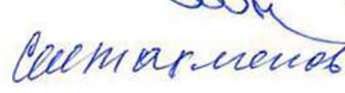
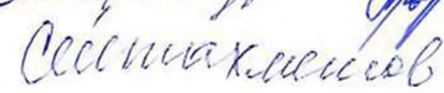


**ПОДРЯДЧИК:**

Директор  
ТОО "ЭМ-Холдинг"  
Кульмаринов А.С.



"Екібастұз ГРЭС-2 станциясы" АҚ  
Тіркеу

Регистрация

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

№ 17-654gc-0015-1

от 16.09.2021 ж/г.

ҚҰШІНЕ ЕНДІ  
ВСТУПИЛ В СИЛУ  
16.09.2021



Дополнительное соглашение 600194/2021/1-2  
к договору №600194/2021/1

16.09.2021 г.

Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2", именуемое в дальнейшем Заказчик, в лице Председатель Правления Сагидулла Даурен, действующего на основании Устава, с одной стороны, и Консорциум в составе Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-Холдинг" совместно с Товарищество с ограниченной ответственностью "Монтажно - Ремонтное предприятие "Гарант - Сервис" именуемое в дальнейшем Подрядчик, в лице директор Зилькарнаев Александр Сергеевич, действующего на основании Устав, 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-Казына» и организаций пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Казына» на праве собственности или доверительного управления (далее – Стандарт), и на основании выписки из протокола заседания Правления АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" № 27 от 09.09.2021 года, Стороны пришли к соглашению внести следующие изменения в договор № 600194/2021/1 от 16.07.2021 года (регистрация № 17-578-0015-1 от 16.07.2021 года), заключили настоящее дополнительное соглашение и пришли к соглашению о нижеследующем.

1. Предмет Дополнительного соглашения

1.1. На основании заседания Правления АО «СЭГРЭС-2» за № 27 от 09.09.2021 года, Стороны пришли к соглашению внести следующие изменения в Договор № 600194/2021/1 от 16.07.2021 года (регистрация АО "СЭГРЭС-2" № 17-578-0015-1 от 16.07.2021 года) (далее - Договор):

1.1.1. Приложение к Договору «Укрупненный расчет стоимости по «Ремонту оборудования/реконструкции энергоблоков ст.№№1,2» изменить и изложить в редакции Приложение к настоящему Дополнительному соглашению «Укрупненный расчет стоимости по «Ремонту оборудования/реконструкции энергоблоков ст.№№1,2»

1.1.2. Приложение к Договору «Техническая спецификация» изменить и изложить в редакции Приложение к настоящему Дополнительному соглашению «Техническая спецификация»

1.1.3. Дополнить Договор Приложением «Перечень объемов работ по восстановлению редуктора КЦ2т-1600 мельницы МПС-2650».

1.1.4. Дополнить Договор Приложением «Перечень поставки оборудования для реконструкции энергоблоков ст. №№1,2 в 2021 году».

2. Прочие условия

2.1. Во всем остальном, что не предусмотрено Дополнительным соглашением, Стороны договорились руководствоваться Договором.

2.2. Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими Сторонами, распространяет свое действие на отношение Сторон, сложившихся с 09.09.2021 года и является неотъемлемой частью Договора.

3. 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 HSBKZZKX  
ИИК KZ056010361000004646  
АО «Народный сберегательный банк Казахстана»  
Тел.: +7 (718) 722-7502  
Председатель Правления Сагидулла Даурен

Консорциум в составе Товарищество с ограниченной  
ответственностью "ЭМ-Холдинг" совместно с Товарищество  
с ограниченной ответственностью "Монтажно - Ремонтное  
предприятие "Гарант - Сервис"  
Карагандинская область, Темиртау Г.А., г.Темиртау,  
Проспект Республики, строение 161  
БИН 020640013294  
БИК KINCKZKA  
ИИК KZ98821UJVN510000001  
АО "Bank RBK"  
Тел.: +7 (701) 729-3039  
директор Зилькарнаев Александр Сергеевич

16.09.2021 15:31:03

16.09.2021 17:02:56





ПЕРЕЧЕНЬ ПОСТАВКИ ОБОРУДОВАНИЯ  
для реконструкции энергоблоков ст.№1,2 в 2021 году.

| №№ | Наименование запасных частей и оборудования | Характеристика                                                                                                                                                                           | Ед-ца измерения | Количество | Цена без НДС, тенге | Сумма без НДС, тенге | Сумма с НДС, тенге | Срок поставки                                                        |
|----|---------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------|---------------------|----------------------|--------------------|----------------------------------------------------------------------|
| 1  | Поверхность нагрева ЛРЧ                     | К-40554 СБ                                                                                                                                                                               | штука           | 1,00       | 15 799 748,00       | 15 799 748,00        | 15 799 748,00      | до 28.12.2021                                                        |
| 2  | Поверхность нагрева ЛРЧ                     | Ц-40557-А СБ                                                                                                                                                                             | штука           | 1,00       | 16 747 556,50       | 16 747 556,50        | 16 747 556,50      | до 28.12.2021                                                        |
| 3  | Поверхность нагрева СРЧ                     | Ц-40516-А СБ                                                                                                                                                                             | штука           | 2,00       | 17 724 691,50       | 35 449 383,00        | 39 703 308,96      | до 28.12.2021                                                        |
| 4  | Поверхность нагрева СРЧ                     | Ц-40515 СБ                                                                                                                                                                               | штука           | 1,00       | 17 863 076,00       | 17 863 076,00        | 20 006 645,12      | до 28.12.2021                                                        |
| 5  | Поверхность нагрева СРЧ                     | К-41532 СБ                                                                                                                                                                               | штука           | 1,00       | 8 952 022,50        | 8 952 022,50         | 10 026 265,20      | до 28.12.2021                                                        |
| 6  | Поверхность нагрева СРЧ                     | К-41531 СБ                                                                                                                                                                               | штука           | 1,00       | 10 648 922,00       | 10 648 922,00        | 11 926 792,64      | до 28.12.2021                                                        |
| 7  | Поверхность нагрева СРЧ                     | К-41530 СБ                                                                                                                                                                               | штука           | 1,00       | 10 948 723,00       | 10 948 723,00        | 12 262 569,76      | до 28.12.2021                                                        |
| 8  | Поверхность нагрева СРЧ                     | К-41529 СБ                                                                                                                                                                               | штука           | 1,00       | 10 886 367,50       | 10 886 367,50        | 12 192 731,60      | до 28.12.2021                                                        |
| 9  | Поверхность нагрева КПП                     | Пакет змеевиков Тип 1 К-54932 СБ Полоса штампованная чер.№ КД-77594 Полоса штампованная чер.№ КД-77594-01                                                                                | штука           | 35,00      | 4 939 041,00        | 172 866 435,00       | 193 610 407,20     | до 28.12.2021                                                        |
| 10 | Поверхность нагрева КПП                     | Пакет змеевиков Тип 2 К-54933 СБ Полоса штампованная чер.№ КД-77593 Полоса штампованная чер.№ КД-77593-01                                                                                | штука           | 33,00      | 3 775 518,00        | 124 592 094,00       | 139 543 145,28     | до 28.12.2021                                                        |
| 11 | Поверхность нагрева КПП                     | Пакет змеевиков Тип 3 К-54934 СБ Полоса штампованная чер.№ КД-77593 Полоса штампованная чер.№ КД-77593-01                                                                                | штука           | 5,00       | 3 816 590,00        | 19 082 950,00        | 21 372 904,00      | до 28.12.2021                                                        |
| 12 | Поверхность нагрева КПП                     | Перегородка уплотняющая К-65983 СБ К-65983                                                                                                                                               | штука           | 3,00       | 1 183 302,00        | 3 549 906,00         | 3 975 894,72       | до 28.12.2021                                                        |
| 13 | Поверхность нагрева КПП                     | Полоса соединительная К-75039 СБ исп.1                                                                                                                                                   | штука           | 30,00      | 140 137,00          | 4 204 110,00         | 4 708 603,20       | до 28.12.2021                                                        |
| 14 | Поверхность нагрева КПП                     | Полоса соединительная К-75039 СБ исп.2                                                                                                                                                   | штука           | 22,00      | 81 459,00           | 1 792 098,00         | 2 007 149,76       | до 28.12.2021                                                        |
| 15 | Поверхность нагрева КПП                     | Полоса соединительная К-75039-01 СБ исп.1                                                                                                                                                | штука           | 31,00      | 41 746,00           | 1 294 126,00         | 1 449 421,12       | до 28.12.2021                                                        |
| 16 | Поверхность нагрева КПП                     | Полоса соединительная К-75039-01 СБ исп.2                                                                                                                                                | штука           | 16,00      | 87 590,00           | 1 401 440,00         | 1 569 612,80       | до 28.12.2021                                                        |
| 17 | Поверхность нагрева КПП                     | Разгрузочная полка камеры коллекторов КПП черт.№ 5192.00 исп.1                                                                                                                           | штука           | 1,00       | 886 147,00          | 886 147,00           | 992 484,64         | до 28.12.2021                                                        |
| 18 | Поверхность нагрева КПП                     | Разгрузочная полка камеры коллекторов КПП черт.№ 5192.00-01 исп.2                                                                                                                        | штука           | 3,00       | 1 513 648,00        | 4 540 944,00         | 5 085 857,28       | до 28.12.2021                                                        |
| 19 | Поверхность нагрева КПП                     | Камера входная КД-65794                                                                                                                                                                  | штука           | 3,00       | 2 761 365,00        | 8 284 095,00         | 9 278 186,40       | до 28.12.2021                                                        |
| 20 | Поверхность нагрева КПП                     | Камера выходная КД-66987                                                                                                                                                                 | штука           | 3,00       | 4 681 447,00        | 14 044 341,00        | 15 729 661,92      | до 28.12.2021                                                        |
| 21 | Поверхность нагрева КПП                     | Пакет змеевиков Тип 1 К-54932 СБ Полоса штампованная чер.№ КД-77594 Полоса штампованная чер.№ КД-77594-01                                                                                | штука           | 30,00      | 4 939 041,00        | 148 171 230,00       | 165 951 777,60     | до 28.12.2021                                                        |
| 22 | Поверхность нагрева КПП                     | Пакет змеевиков Тип 3 К-54934 СБ Полоса штампованная чер.№ КД-77593 Полоса штампованная чер.№ КД-77593-01                                                                                | штука           | 1,00       | 3 816 590,00        | 3 816 590,00         | 4 274 580,80       | до 28.12.2021                                                        |
| 23 | Поверхность нагрева КПП                     | Полоса соединительная К-75039 СБ исп.1                                                                                                                                                   | штука           | 1,00       | 140 137,00          | 140 137,00           | 156 953,44         | до 28.12.2021                                                        |
| 24 | Проточная часть                             | Комплект сменных частей к насосу ПН 1500-350-4А черт. ЦЕНР 067723.001 с пусковым устройством в комплекте (согласно технической спецификации)                                             | комплект        | 1,00       | 193 940 000,00      | 193 940 000,00       | 217 212 800,00     | с даты подписания дополнительного соглашения в течение 120 кал. дней |
| 25 | Устройство сбора данных телеметрии          | Устройство сбора данных телеметрии для сбора измерительной информации с приборов для контроля и учета. Система поузловой учета тепловой энергии.                                         | штука           | 1,00       | 25 092 838,36       | 25 092 838,36        | 28 103 978,96      | до 28.12.2021                                                        |
| 26 | Клапан                                      | Клапан 993-175-36-01                                                                                                                                                                     | штука           | 2,00       | 10 005 670,00       | 20 011 340,00        | 22 412 700,80      | с даты подписания дополнительного соглашения в течение 120 кал. дней |
| 27 | Клапан                                      | Клапан 992-300-36                                                                                                                                                                        | штука           | 1,00       | 25 273 910,00       | 25 273 910,00        | 28 306 779,20      | с даты подписания дополнительного соглашения в течение 120 кал. дней |
| 28 | Задвижка                                    | Задвижка 881-250-Э                                                                                                                                                                       | штука           | 1,00       | 45 904 466,67       | 45 904 466,67        | 51 413 002,67      | с даты подписания дополнительного соглашения в течение 120 кал. дней |
| 26 | Агрегат электронасосный                     | Агрегат электронасосный марки ОПВ5-1453-У3 с двигателем асинхронным вертикальным ВАН 215/41-16КУ3, мощностью 1600кВт, напряжением 6кВ, частотой 50Гц (согласно технической спецификации) | штука           | 1,00       | 468 066 072,00      | 468 066 072,00       | 524 234 000,64     | с даты подписания договора в течение 260 кал. дней                   |
| 27 | Валок размольный для валковой мельницы      | Размольный валок в комплекте согласно технической спецификации                                                                                                                           | комплект        | 6,00       | 49 974 510,00       | 299 847 060,00       | 335 828 707,20     | с даты подписания дополнительного соглашения в течение 120 кал. дней |

| №№    | Наименование запасных частей и оборудования | Характеристика                                                                                                                         | Ед-ца измерения | Количество | Цена без НДС, тенге | Сумма без НДС, тенге | Сумма с НДС, тенге | Срок поставки                                                       |
|-------|---------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------|------------|---------------------|----------------------|--------------------|---------------------------------------------------------------------|
| 28    | Броня стола для вальковой мельницы          | Броня стола ч.З 228 24 01-1                                                                                                            | штука           | 24,00      | 2 502 120,00        | 60 050 880,00        | 67 256 985,60      | с даты подписания дополнительного соглашения в течение 120 кал дней |
| 29    | Система контроля вибрации                   | Аппаратура АСКВМ "Вибробит 300" с ЗИП для паровых турбин типа К-500-240-4 ЛМЗ в прилагаемой согласованной технологической комплектации | штука           | 2,00       | 252 243 355,28      | 504 486 710,56       | 565 025 115,83     | с даты подписания договора в течение 90 кал дней                    |
| Итого |                                             |                                                                                                                                        |                 |            |                     | 2 278 635 719,89     | 2 552 072 005,38   |                                                                     |

Главный инженер по ремонту

Начальник УПКРиКС

С.М.Жалиев

А.Х.Абейлыдинов



6-21

ИНН/ТИН\* 000940000220

Организация (индивидуальный предприниматель) – сдатчик

наименование

Организация (индивидуальный предприниматель) – получатель

Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»

наименование

Руководитель организации - сдатчика



УТВЕРЖДАЮ

Руководитель организации - получателя

должность подпись расшифровка  
М.П. « » 20 года

подпись расшифровка подписи  
М.П. « » 20 года

| Номер документа | Дата составления |
|-----------------|------------------|
| 112             | 09.12.2021 г.    |

## 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 РК. |
|------------------------|-----------------|---------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------|
| Наименование документа | Номер документа | Дата          |                                                                                                               |                                                                                                                                                 |                                                                                   |                                                         |
| 1                      | 2               | 3             | 4                                                                                                             | 5                                                                                                                                               | 6                                                                                 | 7                                                       |
| Накладная              | № 01000000468   | 09.12.2021 г. |                                                                                                               | Устройство сбора данных телеметрии для сбора измерительной информации с приборов для контроля и учёта. Системы узлового учёта тепловой энергии. | декабрь 2021 г.                                                                   | 25 092 838,36                                           |

| Срок полезного использования | Сумма амортизации, в тенге | Балансовая стоимость, в тенге РК. | 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                                  |
|                              |                            | 25 092 838,36                     |             | б/н                     | 2932       | 3310        |                |                                     |
| Итого                        |                            | 25 092 838,36                     |             |                         |            |             |                |                                     |

На основании Договора 17-578-0015-1 (600194\_2021\_1) от 16.07.2021 с ТОО "ЭМ-Холдинг"

произведен осмотр "Устройство сбора данных телеметрии для сбора измерительной информации с приборов для контроля и учёта. Системы узлового учёта тепловой энергии".

передаваемых АО "Станция Экибастузская ГРЭС - 2"

В момент приемки (передачи) активы находятся Склад №2 ОМТС

местонахождение объекта

Основание перемещения Накладная №01000000468 от 09.12.2021г.

Краткая характеристика активов "Устройство сбора данных телеметрии для сбора измерительной информации с приборов для контроля и учёта. Системы узлового учёта тепловой энергии".

Сведения о наличии драгоценных материалов (металлов, камней) Отсутствуют

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

Доработка не требуется (требуется) Монтаж в теплосеть для учёта тепловой энергии

указать, что именно требуется

Результаты испытания Соответствует требованиям

Заключение комиссии соответствует требованиям

Приложение: Перечень документации Накладная № 01000000468 от 09.12.2021 г., Акт приёмки № 28/1 от 09.12.2021 г.

Председатель комиссии

Заместитель Председателя Правления по производству и обслуживанию

должность

подпись

Г. Т. Ауталипов

расшифровка подписи

Члены комиссии

Заместителя Председателя Правления по инвестициям и развитию

должность

подпись

Ж.К. Медеуов

расшифровка подписи

И. о. главного бухгалтера

должность

подпись

Е. Ж. Жангазин

расшифровка подписи

Начальник УПКРКС

должность

подпись

А.Х. Абейлыдинов

расшифровка подписи

УОБ

должность

подпись

расшифровка подписи

Начальник ПТУ

должность

подпись

К.М. Кадырбеков

расшифровка подписи

3944

Наименование ОИ и ТР  
должность

подпись

Р. Е. Сентахметов  
расшифровка подписи

Инженер УПКР и КС  
должность

подпись

Мухомов С. В.  
расшифровка подписи

Долгосрочный актив

Сдал

должность

подпись

расшифровка подписи

« » 20\_\_ года

Принял Зав. складом

должность

подпись

Мухомов С. В.  
расшифровка подписи

« 09 » декабря 2021 года

По доверенности № \_\_\_\_\_ от « » 20\_\_ года

выданной АО "Станция Экибастузская ГРЭС - 2"

принял на ответственное хранение

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

Отметка бухгалтерии об открытии  
инвентарной карточки учета  
или в инвентарной книге № \_\_\_\_\_ документа.  
даты составления

« » 20\_\_ года

Главный бухгалтер

подпись

расшифровка подписи

Бухгалтер

подпись

Мухомов С. В.  
расшифровка подписи

Примечание

\* ИНН - индивидуальный идентификационный номер; БИИ - бизнес-идентификационный номер;

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

КСФ



Форма 3-2

Организация (индивидуальный предприниматель) Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-Холдинг"

ИИН/БИН 020640013294

| Номер документа | Дата составления |
|-----------------|------------------|
| 01000000468     | 09.12.2021       |

### 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) |
|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------|------------------------------------|--------------------------|----------------------------------------------|
| Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-Холдинг"  | Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"       | КУСАИНОВА А.Б.                     |                          |                                              |

| Номер по порядку | Наименование, характеристика                                                                                                                      | Номенклатурный номер | Единица измерения | Количество       |          | Цена за единицу, в KZT | Сумма с НДС, в KZT | Сумма НДС, в KZT |
|------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------|-------------------|------------------|----------|------------------------|--------------------|------------------|
|                  |                                                                                                                                                   |                      |                   | подлежит отпуску | отпущено |                        |                    |                  |
| 1                | 2                                                                                                                                                 | 3                    | 4                 | 5                | 6        | 7                      | 8                  | 9                |
| 1                | Устройство сбора данных телеметрии для сбора измерительной информации с приборов для контроля и учета. Системы поузлового учета тепловой энергии. | 01000005984          | шт                | 1                | 1        | 28 103 978,96          | 28 103 978,96      | 3 011 140,60     |
|                  | Итого                                                                                                                                             |                      |                   | 1                | 1        | х                      | 28 103 978,96      | 3 011 140,60     |

Всего отпущено количество запасов (прописью)

Один

на сумму (прописью), в KZT

Двадцать восемь миллионов сто три тысячи девятьсот семьдесят восемь тенге 96 тьин

Отпуск разрешил

Бухгалтер  
должность

Кузнец  
подпись

КУСАИНОВА А.Б.  
расшифровка подписи

По доверенности

№ \_\_\_\_\_ от "\_\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ года

выданной



Главный бухгалтер

подпись

Не предусмотрен  
расшифровка подписи

Отпустил

Кузнец  
подпись

КУСАИНОВА А.Б.  
расшифровка подписи

Запасы получил



подпись

расшифровка подписи

09.12.2021

# Приложение к Договору

## Типовая форма Акта о приеме-передачи товара

Заказчик:

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» Республика Казахстан  
г.Экибастуз пос.Солнечный строение 1.1

ИИН/БИН

000940000220

020640013294

Исполнитель: ТОО «ЭМ-Холдинг» Республика Казахстан г.Темиртау  
проспект Республики, строение 161

Договор (контракт) № 600194/2021/1 от «16» июля 2021 г.

### АКТ ОБ/О ОКАЗАННЫХ УСЛУГАХ/ВЫПОЛНЕННЫХ РАБОТАХ/ПРИЕМЕ-ПЕРЕДАЧИ ТОВАРА\*

| Номер документа | Дата составления |
|-----------------|------------------|
| 28/1            | 09.12.2021       |

| Номер по порядку | Наименование ТРУ (в разрезе их подвидов в соответствии с технической спецификацией, заданием, графиком выполнения ТРУ при их наличии)            | Дата выполнения ТРУ ** | Сведения об отчете о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах (дата, номер, количество страниц) (при их наличии) *** | Единица измерения | Выполнено ТРУ |                           |                     |
|------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-------------------|---------------|---------------------------|---------------------|
|                  |                                                                                                                                                  |                        |                                                                                                                                                     |                   | кол-ство      | цена за единицу (без НДС) | Стоимость (без НДС) |
| 1                | 2                                                                                                                                                | 3                      | 4                                                                                                                                                   | 5                 | 6             | 7                         | 8                   |
| 1                | Устройство сбора данных телеметрии для сбора измерительной информации с приборов для контроля и учета. Системы поузлового учета тепловой энергии |                        |                                                                                                                                                     | шт.               | 1             | 25 092 838,36             | 25 092 838,36       |
|                  |                                                                                                                                                  |                        |                                                                                                                                                     | Итого             |               |                           | 25 092 838,36       |



Сведения об использовании запасов, полученных от заказчика

(наименование, количество, стоимость)

Приложение: Перечень документации, в том числе отчет(ы) о маркетинговых, научных исследованиях, консультационных и прочих услугах (обязательны при его (их) наличии) на \_\_\_\_\_ страниц.

Сдал  
(Исполнитель)

должность

подпись

расшифровка подписи

Принял  
(Заказчик)

должность

подпись

расшифровка подписи

Дата подписания (принятия) ТРУ

М.П.

\*Применяется для приемки-передачи товаров, выполненных работ (оказанных услуг), за исключением строительно-монтажных работ.

\*\*Заполняется в случае, если даты выполненных работ/оказанных услуг/приема-передачи товаров приходятся на различные периоды, а также в случае, если даты выполнения работ/оказания услуг/приема-передачи товаров и даты подписания (принятия) ТРУ различны.

\*\*\*Заполняется в случае наличия отчета о научных исследованиях, маркетинговых, консультационных и прочих услугах

Примечание: Настоящая типовая форма применяется к Типовым договорам, приведенным в приложениях 1-6 настоящих Правил

# ЭЛЕКТРОННЫЙ СЧЕТ-ФАКТУРА

## Раздел А. Общий раздел

|                            |                                     |                                        |                                    |
|----------------------------|-------------------------------------|----------------------------------------|------------------------------------|
| 1. Регистрационный номер   | ESF-020640013294-20211223-80463323  | 1.1. Номер учетной системы             | 578                                |
| 2. Дата выписки            | 23.12.2021                          | 2.1. Дата выписки на бумажном носителе |                                    |
| 3. Дата совершения оборота | 09.12.2021                          |                                        |                                    |
| 4. Исправленный            | <input checked="" type="checkbox"/> | 4.1 Дата                               | 21.12.2021                         |
| 4.2 Номер                  | 559                                 | 4.3 Регистрационный номер              | ESF-020640013294-20211221-79557752 |
| 5. Дополнительный          | <input type="checkbox"/>            | 5.1 Дата                               |                                    |
| 5.2 Номер                  |                                     | 5.3 Регистрационный номер              |                                    |

## Раздел В. Реквизиты поставщика

|                                                              |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                |         |
|--------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------|
| 6. ИИН/БИН                                                   | 020640013294                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                         | 6.1 БИН реорганизованного лица |         |
| 6.0 БИН структурного подразделения юридического лица         |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                |         |
| 7. Поставщик                                                 | Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-Холдинг"                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            | 7.1 Доля участия               |         |
| 8. Адрес места нахождения                                    | 101403, Республика Казахстан, Карагандинская область, Темиртау, проспект Республики, строение 161                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                    |                                |         |
| 9. Свидетельство плательщика НДС:                            |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                |         |
| 9.1. серия                                                   | 30001                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                | 9.2. Номер                     | 1009916 |
| 9.3. Структурное подразделение юридического лица-нерезидента | <input type="checkbox"/>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                             |                                |         |
| 11. Дополнительные сведения                                  |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |                                |         |
| 10. Категория поставщика                                     | <input type="checkbox"/> А Комитент<br><input type="checkbox"/> В Комиссионер<br><input type="checkbox"/> С Экспедитор<br><input type="checkbox"/> D Лизингодатель<br><input type="checkbox"/> E Участник СРП или сделки, заключенной в рамках СРП<br><input type="checkbox"/> F Участник договора о совместной деятельности<br><input type="checkbox"/> G Экспортер<br><input type="checkbox"/> H Международный перевозчик<br><input type="checkbox"/> I Доверитель |                                |         |

## Раздел В1. Банковские реквизиты поставщика

|         |          |                        |                      |
|---------|----------|------------------------|----------------------|
| 12. КБе | 17       | 13. ИИК                | KZ98821UJVN510000001 |
| 14. БИК | KINCKZKA | 15. Наименование банка | АО "Банк "Bank RBK"  |

## Раздел С. Реквизиты получателя

|                                                       |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                 |  |
|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------|--|
| 16. ИИН/БИН                                           | 000940000220                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                  | 16.1 БИН реорганизованного лица |  |
| 16.0 БИН структурного подразделения юридического лица |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                 |  |
| 17. Получатель                                        | Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                           | 17.1 Доля участия               |  |
| 18. Адрес места нахождения                            | Республика Казахстан, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2., строение 111                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                              |                                 |  |
| 18.1. Код страны                                      | KZ                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |                                 |  |
| 19. Дополнительные сведения                           |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |                                 |  |
| 20. Категория получателя                              | <input type="checkbox"/> А Комитент<br><input type="checkbox"/> B Комиссионер<br><input type="checkbox"/> C Лизингополучатель<br><input type="checkbox"/> D Участник договора о совместной деятельности<br><input type="checkbox"/> E Государственное учреждение<br><input type="checkbox"/> F Нерезидент<br><input type="checkbox"/> G Участник СРП или сделки, заключенной в рамках СРП<br><input type="checkbox"/> H Доверитель<br><input type="checkbox"/> I Розничная реализация<br><input type="checkbox"/> J Физ. лицо |                                 |  |

## Раздел D. Реквизиты грузоотправителя и грузополучателя

|                      |                                                                                                   |                     |                                                                                                                                  |
|----------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 25. Грузоотправитель |                                                                                                   | 26. Грузополучатель |                                                                                                                                  |
| 25.1 ИИН/БИН         | 020640013294                                                                                      | 26.1 ИИН/БИН        | 000940000220                                                                                                                     |
| 25.2 Наименование    | Товарищество с ограниченной ответственностью "ЭМ-Холдинг"                                         | 26.2 Наименование   | Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"                                                                              |
| 25.3 Адрес отправки  | 101403, Республика Казахстан, Карагандинская область, Темиртау, проспект Республики, строение 161 | 26.3 Адрес доставки | Республика Казахстан, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а., п.Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2., строение 111 |
|                      |                                                                                                   | 26.4 Код страны     | KZ                                                                                                                               |



### Раздел Е. Договор (контракт)

|                                                                                                |                                                                                                                                                            |                                                   |
|------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------|
| 27.1. <input checked="" type="checkbox"/> Договор (контракт) на поставку товаров, работ, услуг | 27.3. Номер <u>600194/2021/1</u>                                                                                                                           | 30. Поставка товаров осуществлена по доверенности |
| 27.2. <input type="checkbox"/> Без договора (контракта) на поставку товаров, работ, услуг      | 27.4. Дата <u>16.07.2021</u>                                                                                                                               | 30.1. Номер                                       |
|                                                                                                |                                                                                                                                                            | 30.2. Дата                                        |
| 28. Условия оплаты по договору <u>безналичный расчет</u>                                       | 31. Пункт назначения <u>Республика Казахстан, Павлодарская область, Экибастуз Г.А., Солнечная п.а.п.Солнечный, Промышленная зона ГРЭС 2.. строение 1/1</u> |                                                   |
| 29. Способ отправления <u>30</u>                                                               | 31.1. Условия поставки <u>DDP</u>                                                                                                                          |                                                   |

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

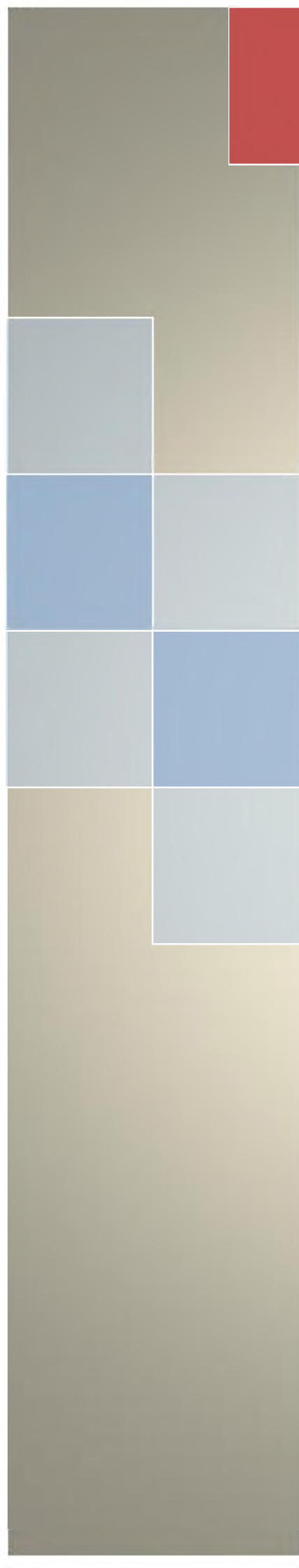
|                                                          |                                |
|----------------------------------------------------------|--------------------------------|
| Документы, подтверждающие поставку товаров, работ, услуг | 32.1. Номер <u>01000000468</u> |
|                                                          | 32.2. Дата <u>09.12.2021</u>   |

### Раздел Г. Данные по товарам, работам, услугам

| 33.   |                                            | 33.1 Код валюты <u>KZT</u>                                                                                                             |                                                                                                                       |                          |          |                |                                                                      |                                                       |        |       |                                                               | 33.2 Курс валюты |            |                                                            |                                                               |                                                                          |                                    |                       |
|-------|--------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------|----------|----------------|----------------------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|--------|-------|---------------------------------------------------------------|------------------|------------|------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------|------------------------------------|-----------------------|
| № п/п | Признак происхождения товара, работ, услуг | Наименование товаров, 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) | Цена (тариф) за единицу товара, работы, услуги без косвенных налогов | Стоимость товаров, работ, услуг без косвенных налогов | Акциз  |       | Размер оборота по реализации (облагаемый/необлагаемый оборот) | НДС              |            | Стоимость товаров, работ, услуг с учетом косвенных налогов | № Декларации на товары, заявления в рамках ТС, СТ-1 или СТ-KZ | Номер товарной позиции из заявления в рамках ТС или Декларации на товары | Идентификатор товара, работ, услуг | Дополнительные данные |
|       |                                            |                                                                                                                                        |                                                                                                                       |                          |          |                |                                                                      |                                                       | Ставка | Сумма |                                                               | Ставка           | Сумма      |                                                            |                                                               |                                                                          |                                    |                       |
| 1     | 2                                          | 3                                                                                                                                      | 3/1                                                                                                                   | 4                        | 5        | 6              | 7                                                                    | 8                                                     | 9      | 10    | 11                                                            | 12               | 13         | 14                                                         | 15                                                            | 16                                                                       | 17                                 | 18                    |
| 1     | 5                                          | Устройство сбора данных телеметрии для измерения информации с приборов для контроля и учета. Системы поузловое учета тепловой энергии. |                                                                                                                       | 8471900000               | Штука    | 1              | 25092838.36                                                          | 25092838.36                                           |        |       | 25092838.36                                                   | 12%              | 3011140.60 | 28103978.96                                                |                                                               |                                                                          | 1                                  |                       |
|       |                                            |                                                                                                                                        |                                                                                                                       |                          |          |                | Всего по счету:                                                      | 25092838.36                                           |        | 0.00  | 25092838.36                                                   |                  | 3011140.60 | 28103978.96                                                |                                                               |                                                                          |                                    |                       |

### Раздел Л. Сведения по ЭЦП

|                                                                                                              |                                                                                          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------|
| 44. ЭЦП юридического лица (структурного подразделения юридического лица) или индивидуального предпринимателя | UR6Z5f/r8CjZqL9yTDZUYAU9ZPrF5Ky7Bu0tJk/Yq+t0xqZ5DW/DuBTPTvHbuyE 3jGej+fQXbmScZsu+oKqOA== |
| 45. ЭЦП лица, уполномоченного подписывать счета-фактуры                                                      |                                                                                          |
| 46. Ф.И.О. лица, выписывающего ЭСФ                                                                           | ЗУЛЬКАРНАЕВ АЛЕКСАНДР СЕРГЕЕВИЧ                                                          |



# ОТЧЕТ

по результатам технической экспертизы  
исполнения утвержденной  
инвестиционной программы за 2021 год

Акционерного общества  
«Станция Экибастузская ГРЭС-2»





**Заключение по результатам независимой технической экспертизы  
исполнения утвержденной инвестиционной программы  
Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» за 2021 год**

Мы были привлечены в качестве независимой экспертной организации, для осуществления технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы, соблюдения показателей качества, надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» (далее – АО «СЭГРЭС-2», Общество) за 2021 год.

На основании Приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области № 1-ОД от 06 января 2020 года, ТОО «Глоас» включено в список уполномоченных лиц (экспертов, экспертных организаций) на осуществление Технической экспертизы исполнения утвержденных инвестиционных программ, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг и достижения показателей эффективности деятельности субъектов естественных монополий, осуществляющих деятельность по оказанию регулируемых услуг на территории Павлодарской области.

Настоящим, ТОО «Глоас» удостоверяет, что не имеет в отношении объекта инвестиционной программы имущественного интереса, а также каких-либо вещных или обязательственных прав, не является аффилированным лицом, акционером, учредителем, работником, собственником, участником, кредитором, дебитором, близким родственником или свойственником АО «СЭГРЭС-2» и/или его руководства.

### **ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

Руководство АО «СЭГРЭС-2» несет полную ответственность за составление и достоверность предоставленной информации.

Мы несем ответственность за результаты работы по независимой оценке деятельности АО «СЭГРЭС-2» в рамках согласованного с ней задания и не принимаем на себя никакой ответственности перед любым третьим лицом.

### **КРИТЕРИИ РЕАЛИЗАЦИИ**

Отчет сформирован в соответствии требованиям параграфа 3 Главы 14 приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий».

### **ГРАНИЦЫ ЗАВЕРЕНИЯ**

Заверение ограничено временными рамками отчетного периода (01.01.2021 – 31.12.2021 г.).

В отношении показателей количественного характера проводилась оценка соответствия данным бухгалтерского учета АО «СЭГРЭС-2», а также предоставленным нам документам внешней и внутренней отчетности в части

прочих экономических, технологических, экологических и социальных аспектов деятельности.

Оценка не проводилась в отношении заявлений прогнозного характера, а также заявлений, выражающих мнения, убеждения или намерения АО «СЭГРЭС-2» предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени.

## **ПРОЦЕДУРЫ, ПРОВЕДЕННЫЕ В РАМКАХ ЗАВЕРЕНИЯ**

- оценка уровня задействованности основных средств, а также оценка соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов Общества;

- анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда на соответствие требованиям безопасности труда в условиях, установленных нормативно-технической документацией уполномоченного государственного органа по труду;

- оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг;

- 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.

## **ВЫВОДЫ**

По итогам проведенных процедур и полученных доказательств, Нами подтверждается что информация, содержащаяся в Отчете, адекватно отражает механизмы управления и результаты деятельности Общества по экономическим, технологическим, социальным и экологическим аспектам.

Согласно предоставленной информации, за анализируемый период деятельность АО «СЭГРЭС-2» не финансировалась за счет бюджетных и иных заемных средств. Реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы осуществлялась за счет собственных средств, включающие в себя средства амортизационного фонда и прибыли Общества за счет нерегулируемой (иной) деятельности.

По итогам проведенного анализа установлено, что АО «СЭГРЭС-2» в 2021 году выполнено 1 запланированное мероприятие в полном объеме. Общая сумма инвестиций на реализацию утвержденного мероприятия составили 25 092,84 тыс. тенге без учета НДС, что составляет 100% от утвержденной инвестиционной программой суммы. Таким образом, Инвестиционная программа АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 2017-2021 годы со сроком исполнения в 2021 году выполнена полностью, как в физическом, так и в стоимостном выражении.



Согласно утвержденным Тарифным сметам на регулируемые услуги по производству и снабжению тепловой энергией АО «СЭГРЭС-2» на 2021 год, в составе тарифных смет прибыль Общества при оказании регулируемых услуг не предусмотрена.

В связи с этим, для целей проведения настоящей технической экспертизы оценка обоснованности принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии не проводилась.

В целом, работа по безопасности и охране труда в Обществе ведется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Обновлена вся документация по безопасности и охране труда, приобретены нормативные документы, ежеквартально проводятся очередные инструктажи на рабочем месте и вводные инструктажи с вновь принимаемыми лицами своевременно. За 2021 год несчастных случаев на производстве и случаев производственного заболевания не зафиксировано.

Подводя общую оценку соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг, отмечается следующее:

1. соответствие применяемой Методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов существующей нормативно-правовой базы;
2. соблюдение в Обществе основных принципов раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов;
3. раздельный учет основывается на первичных документах бухгалтерского и управленческого учета, которые обеспечивает необходимый уровень детализации для разделения доходов, затрат и задействованных активов по видам услуг.

10 февраля 2022 год  
г. Нур-Султан

Директор ТОО «Глоас»



Сабитова С. К.

## Содержание

|                                                                                                                                                                                                    |    |
|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----|
| Введение.....                                                                                                                                                                                      | 6  |
| 1. Краткая характеристика субъекта естественной монополии .....                                                                                                                                    | 8  |
| 2. Перечень мероприятий, показателей качества и надежности<br>регулируемых услуг, эффективности деятельности СЕМ.....                                                                              | 13 |
| 2.1. Информация о выделенных бюджетных и иных финансовых<br>средствах .....                                                                                                                        | 13 |
| 2.2. Наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все<br>виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий<br>и сооружений субъекта естественной монополии.....             | 14 |
| 3. Сравнительный анализ предоставленной информации, с учетом<br>внесенных изменений в утвержденную инвестиционную программу и<br>фактически установленных результатов технической экспертизы ..... | 15 |
| 4. Обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта<br>основных средств по видам регулируемых услуг.....                                                                                 | 18 |
| 5. Анализ технического состояния и оценка технических<br>характеристик основных средств .....                                                                                                      | 21 |
| 5.1. Обоснованность принятых в расчете ставки прибыли<br>коэффициентов задействованности активов субъекта<br>естественной монополии.....                                                           | 26 |
| 6. Анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и<br>охране труда в Обществе.....                                                                                                      | 27 |
| 7. Оценка соответствия распределения задействованных активов по<br>видам регулируемых услуг .....                                                                                                  | 35 |
| 8. Выводы и рекомендации по результатам проведенной технической<br>экспертизы деятельности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».....                                                                  | 41 |



## Введение

Настоящая техническая экспертиза исполнения утвержденных инвестиционных программ АО «СЭГРЭС-2» за 2021 год, проведена в соответствии с Договором о закупке услуг № 660884/2022/1 от 12 января 2022 года, заключенного между АО «СЭГРЭС-2» и ТОО «Глоас» (далее – Исполнитель).

Ответственность за достоверность представленной информации несет АО «СЭГРЭС-2». Исполнитель не высказывает своего мнения относительно гарантий достоверности этой информации и исходит из того, что представленная информация является точной и правдивой.

В ходе работы по проведению технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы АО «СЭГРЭС-2», Исполнитель руководствовался нормами приказа Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 «Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий».

Исполнитель удостоверяет, что изложенные в данном отчете факты правильны и соответствуют действительности. Проведенная техническая экспертиза, высказанные мнения и полученные выводы действительны в пределах, оговоренных в данном отчете допущений и ограничивающих условий, и являются нашими профессиональными персональными непредвзятыми анализами, мнениями и выводами.

Исполнитель не имеет ни в настоящем, ни в будущем какого-либо интереса в отношении АО «СЭГРЭС-2», а также личной заинтересованности и предубеждения в отношении вовлеченных сторон.

### *Цели и задачи технической экспертизы*

Целью данной работы является проведение технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы АО «СЭГРЭС-2» за 2021 год – установление фактического исполнения мероприятий утвержденной инвестиционной программы, соблюдение показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение показателей эффективности деятельности субъекта естественной монополии.

Для достижения цели были поставлены следующие задачи:

- оценка уровня задействованности основных средств, а также оценка уровня соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии;

- анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда на соответствие требованиям безопасности труда в условиях,

установленных нормативно-технической документацией уполномоченного государственного органа по труду;

- оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг;

- 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.

Временной интервал проведения технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы АО «СЭГРЭС-2» – 2021 год.



## 1. Краткая характеристика субъекта естественной монополии

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» была первоначально зарегистрирована в Республике Казахстан 21 сентября 2000 года. 11 октября 2002 года Общество было зарегистрировано в качестве акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» путём выпуска в обращение 12 118 052 простых акций номинальной стоимостью 1 000 тенге каждая.

На 31 декабря 2008 года Общество находилось под совместным контролем АО «Экибастузский Энергоцентр», контролировавшегося Правительством Республики Казахстан, и ПАО «Интер РАО». В течение 2010 года АО «Экибастузский Энергоцентр» было ликвидировано, все его акции в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» были переданы АО «Самрук-Энерго», принадлежащему АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», контролируемому Правительством Республики Казахстан.

13 июля 2010 года в соответствии с решением совета директоров Общества выпустило в обращение дополнительно 3 000 000 простых акций номинальной стоимостью 1 000 тенге каждая. В 2010 году акции были полностью выкуплены ПАО «Интер РАО» и АО «Самрук-Энерго» в равных долях по 50%.

12 декабря 2019 года произошла смена акционеров Общества, в рамках которой 50% акций, принадлежащих ПАО «Интер РАО», были полностью выкуплены АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук Казына» (далее – АО «ФНБ «Самрук-Казына»).

На 31 декабря 2021 года акционеры Общества и их доли участия представлены следующим образом:

**Таблица 1 – Сведения об уставном капитале и акционерах Общества, на 31.12.2021 г.**

| Наименование акционера                                | Количество обыкновенных акций, шт. | Номинальная стоимость одной обыкновенной акции, тенге | Общая номинальная стоимость обыкновенных акций, тенге | Доля в уставном капитале, % |
|-------------------------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------------------------------|-------------------------------------------------------|-----------------------------|
| АО «Фонд национального благосостояния «Самрук-Казына» | 7 559 026                          | 1 000                                                 | 7 559 026 000                                         | 50%                         |
| АО «Самрук-Энерго»                                    | 7 559 026                          | 1 000                                                 | 7 559 026 000                                         | 50%                         |
| <b>Итого</b>                                          | <b>15 118 052</b>                  | <b>1 000</b>                                          | <b>15 118 052 000</b>                                 | <b>100%</b>                 |

В соответствии с Уставом общества, утвержденный Внеочередным Общим собранием акционеров на основании Протокола № 5/20 от 11 сентября 2020 года, основными видами деятельности Общества являются:

- 1) производство электрической энергии;
- 2) производство тепловой энергии;
- 3) выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами ОДУ Республики Казахстан;
- 4) проектирование и эксплуатация электрических станций, электрических сетей и подстанций;

- 5) ремонт, техническое перевооружение, реконструкция и развитие производственных мощностей;
- 6) поверка средств измерений;
- 7) деятельность связанная с оборотом прекурсоров;
- 8) деятельность по наладке, техническому обслуживанию средств охранной, пожарной сигнализации и противопожарной автоматики;
- 9) выполнение функций заказчика или исполнителя по любым внутренним и международным энергетическим проектам, проектам телекоммуникационных систем, средств диспетчерского и автоматического управления;
- 10) проведение своими силами, а также с привлечением других организаций и специалистов научно-исследовательских, проектно-изыскательских, экспертных работ по развитию электроэнергетических систем и средств управления ими, увеличению объемов экспорта и обмена электроэнергии;
- 11) проведение своими силами, а также с привлечением других организаций и специалистов строительно-монтажных работ в отношении энергетических объектов;
- 12) участие в научно-исследовательских программах, разрабатываемых организациями электроэнергетики, проектными и научно-исследовательскими организациями;
- 13) монтаж, наладка и ремонт энергетических объектов, электроэнергетического и теплоэнергетического оборудования;
- 14) проведение научно-исследовательских работ и опытно-конструкторских разработок в области технологии, техники, экологии, экономики энергетики и энергостроительства.

**Таблица 2 – Общая характеристика АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

| Наименование данных                                  | Регистрационные данные                                                                                                         |
|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Наименование                                         | Акционерное общество «Станция Экибастузская ГРЭС-2»                                                                            |
| Юридический адрес                                    | Республика Казахстан, Павлодарская область, 141216, город Экибастуз, поселок Солнечный, Промышленная зона ГРЭС-2, строение 1/1 |
| Бизнес-идентификационный номер (БИН)                 | 000940000220                                                                                                                   |
| Регистрационный номер налогоплательщика (РНН)        | 451600037700                                                                                                                   |
| Общий классификатор предприятий и организаций (ОКПО) | 39333309                                                                                                                       |
| Номер государственной регистрации                    | 472-1945-16-АО                                                                                                                 |
| Дата государственной регистрации                     | 24.04.2006                                                                                                                     |

АО «СЭГРЭС-2» расположено в Экибастузском районе Павлодарской области, в 38 км северо-восточнее г. Экибастуза. К северо-западу от Общества расположен поселок Солнечный.



Фактическая установленная энергетическая мощность станции в настоящее время – 1000 МВт, тепловая мощность – 450 Гкал/ч. Временной режим работы предприятия – круглосуточный. Объект имеет два работающих на угле энергоблока мощностью 500 МВт каждый. Станция работает на экибастузском каменном угле, уголь для работы энергоблоков добывается на угольных разрезах «Богатырь» и «Северный». Общая площадь земельных участков для размещения объектов АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» составляет - 9 006,4148 га.

При осуществлении своей деятельности Общество руководствуется действующим законодательством, в том числе положениями следующих нормативных правовых актов:

- 1) Гражданский кодекс РК (общая и особенная части) от 27 декабря 1994 года, 01 июля 1999 года;
- 2) Трудовой кодекс РК от 23 ноября 2015 года № 414-V ЗРК;
- 3) Предпринимательский кодекс РК от 29 октября 2015 года № 375-V ЗРК;
- 4) Кодекс РК «О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)» от 25 декабря 2017 года № 120-VI ЗРК;
- 5) Экологический кодекс РК от 02 января 2021 года № 400-VI ЗРК;
- 6) Закон РК «Об акционерных обществах» от 13 мая 2003 года № 415;
- 7) Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 588-II «Об электроэнергетике»;
- 8) Закон Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК «О естественных монополиях».

Исходя из предмета своей деятельности, Объект руководствуется в своей деятельности главным образом положениями следующих законодательных актов:

1. Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 588-II «Об электроэнергетике», который регулирует общественные отношения, возникающие в процессе производства, передачи и потребления электрической и тепловой энергии.

Закон об электроэнергетике регулирует правовое положение, права и обязанности Общества как организации, занимающейся производством электрической и тепловой энергии и как участника рынка электрической энергии и мощности, устанавливает общие требования безопасности в области электроэнергетики.

2. Закон Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК «О естественных монополиях», который регулирует деятельность в сферах естественных монополий, а также направлен на обеспечение баланса интересов потребителей и субъектов естественных монополий.

В соответствии со статьей 5 Закона Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года № 204-VI ЗРК «О естественных монополиях», к сферам

естественных монополий в Республике Казахстан относятся регулируемые услуги оказываемые Обществом:

- по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией;
- водоснабжения и (или) водоотведения.

Приказом Управления Агентства по регулированию естественных монополий по Павлодарской области № 63-ОД от 29 декабря 2006 года, Общество было включено в Местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Павлодарской области, по виду деятельности: производство, передача, распределение и (или) снабжение тепловой энергией.

По виду деятельности: водоснабжения и (или) водоотведения, Общество включено в Местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Павлодарской области на основании Приказа Департамента Агентства по регулированию естественных монополий по Павлодарской области №94-ОД от 11 августа 2008 года.

Услуги, оказываемые Обществом подразделяются на регулируемые услуги и услуги от иной деятельности. Регулируемыми услугами, тариф на которые устанавливаются уполномоченным органом, являются:

1. производство тепловой энергии;
2. очистка сточных вод;
3. подача воды по магистральным трубопроводам.

Услуги иной деятельности (нерегулируемые услуги) Обществом согласованы с Департаментом Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий по Павлодарской области.

Письмом № 2-07/1025 от 18 июня 2007 года согласованы следующие услуги иной деятельности:

- производство электрической энергии;
- реализация химически очищенной воды для подпитки теплосети;
- авто услуги.

Письмом № 101-3031 от 29 августа 2007 года согласованы следующие услуги иной деятельности:

- возмещение затрат, понесенных Обществом в связи с отпуском исходной воды для нужд п. Солнечный;
- ответственное хранение мазута;
- ответственное хранение имущества, в том числе техники;
- ответственное хранение ТМЦ;
- сдача в аренду помещений;



- реализация легкой фракции золошлаковых отходов с золоотвала, выделяемой из золошлаковой смеси гравитационным разделением в воде.

Письмом № 2-07/1077 от 20 мая 2008 года согласована следующая услуга иной деятельности: прием и перекачка промливневых стоков.

Письмом № 4-11/825 от 24 апреля 2014 года согласованы следующие услуги иной деятельности:

- услуги, оказываемые объектом социальной сферы (ФОК-Бассейн, общежитие, лечебно-профилактическая служба);
- сдача в аренду техники (рельсовые краны);

Письмом KZ37VFE00000406 от 19 мая 2014 года согласованы следующие услуги иной деятельности:

- реализация товарно-материальных ценностей;
- реализация металлолома.

Уполномоченным органом согласованы деятельности, технологически связанные с регулируемым услугами (товарами, работами):

- услуги по реализации золы (реализация сухой золы уноса);
- услуги по производству кислорода, азота (реализация кислорода, азота).

**Таблица 3 – Объем реализации в стоимостном и натуральном выражении по видам регулируемых услуг АО «СЭГРЭС-2» за 2019-2021 годы**

| Наименование<br>регулируемых услуг | Объем оказанных услуг |          |          | Динамика за 2019-2021 г. |          |
|------------------------------------|-----------------------|----------|----------|--------------------------|----------|
|                                    | 2019 год              | 2020 год | 2021 год | %                        | Ед. изм. |
| Тепловая энергия, тыс. Гкал        | 46,853                | 40,936   | 45,740   | -2,38                    | -1,11    |
| Тепловая энергия, тыс. тенге       | 35 313                | 28 546   | 35 290   | -0,07                    | -23,00   |
| Водоснабжение, м <sup>3</sup>      | 470,683               | 421,883  | 419,712  | -10,83                   | -50,97   |
| Водоснабжение, тыс. тенге          | 6 261                 | 5 469    | 5 388    | -13,94                   | -873,00  |
| Водоотведение, тыс. м <sup>3</sup> | 268,53                | 276,88   | 253,210  | -5,71                    | -15,32   |
| Водоотведение, тыс. тенге          | 9 971                 | 9 386    | 7 704    | -22,74                   | -2267,00 |

Исходя из представленных данных в целом за трехлетний период, наблюдается отрицательная динамика объемов реализации регулируемых услуг, как в натуральных так и в стоимостных выражениях. Наиболее существенное снижение показателей наблюдается по регулируемым услугам водоотведения и водоснабжения.

## **2. Перечень мероприятий, показателей качества и надежности регулируемых услуг, эффективности деятельности СЕМ**

В соответствии с Приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 «Об утверждении Правил формирования тарифов» установление показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности СЕМ, применяется при стимулирующем методе тарифного регулирования.

За анализируемый период предельный уровень тарифов на регулируемые услуги АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» по производству тепловой энергии, утверждены приказом Департамента комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области № 58-ОД от 16 мая 2017 года.

Предельные уровни тарифов на регулируемые услуги Общества по производству тепловой энергии утверждены в следующем размере:

- с 01 июля 2017 года по 31 декабря 2017 года – 782,38 тенге/Гкал (без учета НДС);
- на 2018 год – 809,07 тенге/Гкал (без учета НДС);
- на 2019 год – 831,49 тенге/Гкал (без учета НДС);
- на 2020 год – 848,97 тенге/Гкал (без учета НДС);
- на 2021 год – 866,98 тенге/Гкал (без учета НДС).

Таким образом, утвержденные тарифы Общества сформированы с применением затратного метода тарифного регулирования, что не предусматривает применение показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности СЕМ.

### ***2.1. Информация о выделенных бюджетных и иных финансовых средствах***

Согласно предоставленной информации, за анализируемый период деятельность АО «СЭГРЭС-2» не финансировалась за счет бюджетных и иных заемных средств. Реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы осуществлялась за счет собственных средств, включающие в себя средства амортизационного фонда и прибыли Общества за счет нерегулируемой (иной) деятельности.

## ***2.2. Наличие перспективных и годовых (месячных) графиков на все виды ремонта основного и вспомогательного оборудования, зданий и сооружений субъекта естественной монополии***

Перспективные годовые планы ремонтов объектов теплоснабжения эксплуатируемых Общества соответствуют, утвержденной инвестиционной программе на услуги по производству тепловой энергии на 2017 – 2021 годы.

Необходимость проведения ремонтов в АО «СЭГРЭС-2» определяется на основе диагностики, профилактических испытаний, осмотра, предписаний контролирующих органов и экспертного обследования независимых экспертных организаций.

Техническая эксплуатация и плановые капитальные и текущие ремонтные работы тепловых сетей, оборудования котельных, в целом соответствуют требованиям Правил технической эксплуатации, технической и пожарной безопасности и других нормативных документов.

Поддержание основных средств в технически исправном состоянии, обеспечение их технических характеристик выполняется Обществом на основе разрабатываемых годовых графиков планово-предупредительного ремонта котельного оборудования.

График планово-предупредительных ремонтов в АО «СЭГРЭС-2» разрабатывается на основании справочника «Система технического обслуживания и ремонт энергетического оборудования», в котором определены понятия: текущий ремонт, капитальный ремонт, техническое обслуживание, периодичность их проведения, нормы трудозатрат, нормы и перечень расходуемых материалов по каждому виду машин, оборудования, передаточных средств, сооружений. На основании полученных данных для графика планово-предупредительного ремонта делаются годовые заявки на материалы.

Обществом ежегодно утверждаются годовые графики технического обслуживания и ремонта производственного оборудования и инженерных сетей.



### **3. Сравнительный анализ предоставленной информации, с учетом внесенных изменений в утвержденную инвестиционную программу и фактически установленных результатов технической экспертизы**

Одним из ключевых аспектов стратегического развития Общества является повышение эффективности производства, в частности посредством обновления основных фондов. За анализируемый период Обществом велась реализация инвестиционной программы, рассчитанной на 2017 – 2021 годы.

Инвестиционная программа АО «СЭГРЭС-2» по производству тепловой энергии на 2017 – 2021 годы, 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.

В составе утвержденной инвестиционной программы на 2021 год, предусматривались средства на приобретение счетчиков для учета расхода тепловой энергии (комплект из 11 единиц расходомерных устройств) на общую сумму 84 017 тыс. тенге без учета НДС.

Согласно, Совместного приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области № 17-ОД от 04 февраля 2022 года и Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области № 6-ОД от 04 февраля 2022 года, в действующую инвестиционную программу АО «СЭГРЭС-2» на период 2021 года, были внесены изменения касательно снижения количества приобретаемых счетчиков для учета расхода тепловой энергии с 11 единиц до 1 штуки и снижения стоимости приобретения с 84 017 тыс. тенге до уровня 25 093 тыс. тенге.

Данные изменения характеризуются значительным увеличением стоимости счетчиков, в связи с увеличением цен на сырье (металлопрокатной продукции).

Анализируемая инвестиционная программа на 2021 год, с учетом внесенных корректировок предусматривала приобретение 1 единицы оборудования сбора данных телеметрии для сбора измерительной информации с приборов для контроля и учета.

Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы  
Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» за 2021 год

**Таблица 4 – Перечень мероприятий направленных на реализацию действующей инвестиционной программы за 2021 год**

| №                                                                          | Наименование мероприятия                                        | Ед. изм. | Кол-во | Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС) | Кол-во                                                                           | Сумма инвестиций, тыс. тенге (без НДС) | %, исполнения | Примечание                                                                                                                                                                      |
|----------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|----------|--------|----------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------|---------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| <i>В соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2021 год</i> |                                                                 |          |        |                                        | <i>Фактическое исполнение инвестиционной программы АО «СЭГРЭС-2» за 2021 год</i> |                                        |               |                                                                                                                                                                                 |
| 1                                                                          | Приобретение счетчиков тепла для учета расхода тепловой энергии | шт       | 1      | 25 093,0                               | 1                                                                                | 25 093,0                               | 100,00%       | Поставщик: ТОО «ЭМ-Холдинг»;<br>Договор №600194/2021/1 от 16.07.2021 г.,<br>Накладная на отпуск запасов на сторону № 01000000468 от 09.12.2021 г.<br>ЭСФ № 578 от 09.12.2021 г. |
| <b>Итого по регулируемой услуге</b>                                        |                                                                 |          |        | <b>25 093,0</b>                        |                                                                                  | <b>25 093,0</b>                        |               |                                                                                                                                                                                 |

*Фактическое исполнение инвестиционной программы АО «СЭГРЭС-2»  
по производству тепловой энергии за 2021 год*

Поставщиком по поставке прибора учета расхода тепловой энергии, выступило ТОО «ЭМ-Холдинг», на основании Договора № 600194/2021/1 от 16 июля 2021 года.

Поставка оборудования осуществлены поставщиком ТОО «ЭМ-Холдинг» 09 декабря 2021 года, на основании накладной на отпуск запасов на сторону № 01000000468 от 09.12.2021 г. и электронной счет-фактуры №578 от 09.12.2021 г.

Подтверждающие документы исполнения мероприятий инвестиционной программы за 2021 год:

- Договор о закупке работ № 600194/2021/1 от 16 июля 2021 года;
- накладная на отпуск запасов на сторону № 01000000468 от 09.12.2021 г.;
- электронная счет-фактуры № 578 от 09.12.2021 г.;
- акт приемки-передачи долгосрочных активов (оборудование к установке) № 112 от 09.12.2021 г.;
- акты о приеме-передачи товара №28/1 от 09.12.2021 г.

По итогам проведенного анализа установлено, что АО «СЭГРЭС-2» в 2021 году выполнено 1 запланированное мероприятие в полном объеме. Общая сумма инвестиций на реализацию утвержденного мероприятия составили 25 092,84 тыс. тенге без учета НДС, что составляет 100% от утвержденной инвестиционной программой суммы. Таким образом, Инвестиционная программа АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 2017-2021 годы со сроком исполнения в 2021 году выполнена полностью, как в физическом, так и в стоимостном выражении.



#### **4. Обоснованность объемов технического обслуживания и ремонта основных средств по видам регулируемых услуг**

При осуществлении и планировании всех видов ремонта основных средств АО «СЭГРЭС-2» руководствуется нормативными правовыми актами, инвестиционной программой и внутренними документами регламентирующие периодичность и объем технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений.

Техническое обслуживание и проведение ремонтов оборудования, зданий и сооружений в АО «СЭГРЭС-2» ведется в соответствии со следующими нормативными документами:

- «Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей», утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года №73;

- «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей», утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года №247;

- «Правил пожарной безопасности для энергетических предприятий», утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 123;

- «Правил техники безопасности при эксплуатации электроустановок», утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 253;

- «Правил техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей», утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 122.

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 Общества хозяйственным способом, 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 2021 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 2021-2022 гг.

В соответствии с действующим законодательством, периодичность и объем технического обслуживания, а также состав работ по техническому обслуживанию оборудования, зданий и сооружений устанавливаются Обществом самостоятельно с учетом инструкций производителя по эксплуатации и фактических условий эксплуатации.

Учет работ по техническому обслуживанию осуществляется путем ведения журналов технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям. Такие журналы содержат сведения о выполненных работах по техническому обслуживанию и их результатах с приложением подтверждающих документов.

Учет выявленных дефектов осуществляется в отдельном журнале с указанием информации о дате выявления дефекта, дате и способе его рекомендуемого и фактического устранения.

АО «СЭГРЭС-2» осуществляет планирование ремонта своего оборудования, зданий и сооружений которое включает в себя разработку:

- перспективного плана ремонта оборудования, зданий и сооружений организации на пять лет;
- годовых графиков ремонта оборудования, зданий и сооружений.

Перспективный план ремонта оборудования, зданий и сооружений в случае необходимости ежегодно корректируется с учетом фактических обстоятельств. Годовой график ремонта оборудования, зданий и сооружений разрабатывается на основе перспективного плана с учетом технического состояния объектов и устанавливает календарное время вывода в ремонт каждого отдельного объекта, продолжительность ремонта и планируемый объем работ с распределением по исполнителям.

При разработке графика ремонта оборудования, зданий и сооружений тепловых сетей учитывается дата начала и окончания отопительного сезона.

В графике ремонта предусматривается одновременный ремонт трубопроводов сети и тепловых пунктов, а также ревизия и ремонт головных задвижек и расходомерных устройств на выводах источников теплоты.

График ремонта тепловых сетей составляется с учетом проведения ремонтных работ на источниках теплоты.

Для обеспечения эффективной работы всех подразделений в Обществе разработаны техническая, эксплуатационная и исполнительская документация.

Система планово-предупредительного ремонта сооружений и оборудования Общества включает в себя организационно-технические мероприятия по надзору и уходу за сооружениями и всеми видами ремонта, осуществляемые периодически по заранее составленному плану.

Технический надзор за строительством (расширением, реконструкцией, техническим перевооружением) систем и отдельных сооружений теплоснабжения осуществляет ответственный представитель, привлеченный на договорной основе специалист (эксперт) инжиниринговой компании.

Существующая в АО «СЭГРЭС-2» система планирования и осуществления технического обслуживания и ремонта основных средств, а также их периодичность по видам регулируемых услуг, соответствует требованиям инструкций, правил и нормативно-технической документации.

Резюмируя выше представленную информацию можно сказать, что в целях поддержания исправного и работоспособного состояния активов с учетом их фактического состояния и требований инструкций и нормативно-технических документов, утвержденных компетентным органом объемы технического обслуживания и ремонты основных средств, Обществом обоснованы.



## **5. Анализ технического состояния и оценка технических характеристик основных средств**

В данном разделе оценивается уровень задействованности основных средств, а также оценивается уровень соответствующих показателей (суммарная установленная мощность оборудования, коэффициент мощности, коэффициент физического износа, коэффициент заполнения графика нагрузки и (или) других показателей с учетом специфики отрасли), обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии.

Основные средства – один из важнейших факторов любого производства. Их состояние и эффективное использование прямо влияют на конечные результаты хозяйственной деятельности предприятия. Рациональное использование основных средств и производственных мощностей предприятия способствует улучшению всех технико-экономических показателей, в том числе увеличению объема оказываемых услуг, снижению ее трудоемкости и себестоимости.

На основе анализа состояния основных средств субъекта естественной монополии можно решить ряд задач, а именно дать оценку обоснованности и эффективности затрат по эксплуатации этих основных средств, степени задействованности основных средств, объемов ремонтных работ основных средств, обоснованности инвестиционных программ.

Основные средства, участвуя в течение длительного периода времени в процессе производства, постепенно изнашиваются. Техническое состояние основных средств характеризуется рядом технических и эксплуатационных показателей основных средств. Такими основными показателями являются:

- мощность;
- конструктивные особенности;
- срок жизни, т.е. дата ввода в эксплуатацию, нормативный срок службы;
- возраст;
- норма амортизационных отчислений;
- износ (износ по бухгалтерскому учету, нормы амортизационных отчислений, физический износ, моральный износ);
- первоначальная стоимость, остаточная стоимость, и т.д.

В ходе технической экспертизы оценивается уровень задействованности основных средств за период, подлежащий технической экспертизе, а также оцениваются уровень соответствующих показателей – суммарная установленная мощность оборудования, суммарная фактически использованная мощность оборудования, коэффициент использования мощности.

**Таблица 5 - Производственно-технические характеристики теплофикационного оборудования АО «СЭГРЭС-2»**

| № п/п                                         | Наименование                                                                         | Ед. изм.      | Мощность         |
|-----------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------|---------------|------------------|
| 1                                             | Основной бойлер ОБ-1<br>Тип ПСВ-200-7-15<br>Пускоотопительная котельная (ПОК)        | Гкал/ч        | 24               |
| 2                                             | Основной бойлер ОБ-2<br>Тип ПСВ-200-7-15<br>Пускоотопительная котельная (ПОК)        | Гкал/ч        | 24               |
| 3                                             | Водогрейные котлы КВГМ 100 №2<br>Пускоотопительная котельная (ПОК)                   | Гкал/ч        | 100              |
| 4                                             | Пиковый бойлер ПБ- А<br>Тип ПСВ-315-14-23<br>Пускоотопительная котельная (ПОК)       | Гкал/ч        | 45,2             |
| 5                                             | Пиковый бойлер ПБ- Б<br>Тип ПСВ-315-14-23<br>Пускоотопительная котельная (ПОК)       | Гкал/ч        | 45,2             |
| 6                                             | Основной бойлер ОБ-1<br>Тип ПСВ-315-3-23<br>Бойлерная установка энергоблока ст.№1 ГК | Гкал/ч        | 36,25            |
| 7                                             | Основной бойлер ОБ-2<br>Тип ПСВ-315-3-23<br>Бойлерная установка энергоблока ст.№2 ГК | Гкал/ч        | 36,25            |
| 8                                             | Пиковый бойлер: ПБ-1<br>Тип ПСВ-200-У<br>Бойлерная установка энергоблока ст.№1 ГК    | Гкал/ч        | 32               |
| 9                                             | Пиковый бойлер: ПБ-2<br>Тип ПСВ-200-У<br>Бойлерная установка энергоблока ст.№2 ГК    | Гкал/ч        | 32               |
| <b>Установленная тепловая мощность</b>        |                                                                                      | <b>Гкал/ч</b> | <b>547,4</b>     |
| <b>Располагаемая тепловая мощность</b>        |                                                                                      | <b>Гкал/ч</b> | <b>374,9</b>     |
| <b>Рабочая тепловая мощность</b>              |                                                                                      | <b>Гкал/ч</b> | <b>334,6</b>     |
| <b>Производство тепловой энергии, в т. ч.</b> |                                                                                      | <b>Гкал</b>   | <b>76 175,09</b> |
| <b>полезный отпуск</b>                        |                                                                                      | <b>Гкал</b>   | <b>45 740,01</b> |
| <b>хозяйственные нужды</b>                    |                                                                                      | <b>Гкал</b>   | <b>30 435,08</b> |

За анализируемый период Общество располагало теплогенерирующими оборудованиями в количестве 9 единиц, с располагаемой тепловой мощностью равной 374,9 Гкал/ч.

При этом показатель рабочей тепловой мощности за аналогичный период составлял 334,6 Гкал/ч.

Объем производства тепловой энергии за 2021 год равен 76 175,09 Гкал, из них на хозяйственные нужды Общества использовано 30 435,08 Гкал или 39,95%. Полезный отпуск тепловой энергии сторонним потребителям составил 45 740,01 Гкал, что составляет 60,05%.

**Таблица 6 – Реализация тепловой энергии в разрезе потребителей за 2021 год**

| № п/п | Отпуск тепловой энергии   | Ед.изм | 2021г.    |
|-------|---------------------------|--------|-----------|
| 1     | ГКП «Горводоканал»        | Гкал   | 44 706,62 |
| 2     | ТОО «Nur Jol KZ»          |        |           |
|       | тепло                     | Гкал   | 24,57     |
|       | пар                       | Гкал   | 264,56    |
| 3     | ТОО «Темиржолсу-Павлодар» | Гкал   | 269,68    |
| 4     | КХ «Айнуур»               | Гкал   | 59,35     |

|   |                  |      |        |
|---|------------------|------|--------|
| 5 | ТОО «КазТорг ЭК» | Гкал | 37,91  |
| 6 | ТОО «Кварц КЗ»   | Гкал | 377,22 |

Анализ характеристики технического состояния основных фондов проводится на основе следующих показателей – коэффициентов годности и износа.

Источником исходной информации для расчета показателей является бухгалтерская отчетность. Приведем анализ по основным средствам, согласно данным ведомости «Ведомость амортизации ОС» за 2021 год.

Анализ характеристики технического состояния основных средств АО «СЭГРЭС-2» проводится на основе следующих показателей:

коэффициент годности  $K_{годн}$ :

$$K_{годн} = \frac{\text{остаточная стоимость основных средств}}{\text{первоначальная стоимость основных средств}}; \quad (1)$$

коэффициент износа  $K_{изн}$ :

$$K_{изн} = \frac{\text{сумма начисленного износа основных средств}}{\text{первоначальная стоимость основных средств}}; \quad (2)$$

Показатели износа и годности всей совокупности основных средств могут быть получены только на основе стоимостных характеристик. Исходной базой для этого служат первоначальная и восстановительная стоимость основных средств, которые указываются в техническом паспорте каждой единицы или группы основных средств.

Для расчета основных показателей технического состояния основных средств, представим данные по первоначальной, остаточной стоимости и накопленному износу в следующей таблице.



Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы  
Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» за 2021 год

**Таблица 7 – Динамика стоимостных показателей основных средств АО «СЭГРЭС-2» за 2021 год, тенге\***

| Тип имущества                           | Количество   | Первоначальная стоимость | Накопленная амортизация  | Балансовая стоимость     |
|-----------------------------------------|--------------|--------------------------|--------------------------|--------------------------|
| Земля                                   | 3            | 2 397 257,14             | 0,00                     | 2 397 257,14             |
| Здания производственные                 | 90           | 12 879 180 466,95        | 3 148 794 052,38         | 9 730 386 414,57         |
| Здания непроизводственные               | 8            | 240 738 793,77           | 63 039 934,62            | 177 698 859,15           |
| Сооружения                              | 117          | 9 739 139 480,61         | 5 248 632 635,80         | 4 490 506 844,81         |
| Силовые машины                          | 428          | 40 918 051 959,08        | 18 626 636 603,08        | 22 291 415 356,00        |
| Машины и оборудование                   | 1 949        | 11 169 366 563,74        | 7 704 460 093,66         | 3 464 906 470,08         |
| Передающие устройства                   | 92           | 4 914 455 655,59         | 2 940 695 393,17         | 1 973 760 262,42         |
| Измерительные и регулирующие устройства | 758          | 1 674 003 298,18         | 1 528 862 240,61         | 145 141 057,57           |
| Транспортные средства                   | 101          | 1 178 697 291,99         | 903 969 469,86           | 274 727 822,13           |
| Производственный инвентарь и инструмент | 2 435        | 110 767 692,75           | 103 479 514,98           | 7 288 177,77             |
| Компьютеры                              | 1 203        | 236 936 545,70           | 175 666 085,71           | 61 270 459,99            |
| Прочие основные средства                | 1 165        | 435 008 032,43           | 159 477 955,76           | 275 530 076,67           |
| Библиотечные фонды                      | 4            | 11 483 317,12            | 2 259 848,79             | 9 223 468,33             |
| Многолетние насаждения                  | 1            | 7 788,01                 | 7 788,01                 | 0,00                     |
| <b>ИТОГО</b>                            | <b>8 354</b> | <b>83 510 234 143,06</b> | <b>40 605 981 616,43</b> | <b>42 904 252 526,63</b> |

\*Данные приведены в соответствии с «Ведомостью амортизации основных средств АО «СЭГРЭС-2» за 2021 год»

Данные изменения также явно выражены в основных показателях технического состояния основных фондов, рассчитываемых по формулам 1, 2 по состоянию на конец 2021 года. Далее представлены показатели технического состояния основных средств Общества на 01.01.2022 года.

Коэффициент годности основных средств целесообразно рассматривать в динамике и рассматривать его с коэффициентом износа основных средств. Чем выше коэффициент годности, тем лучше техническое состояние основных средств.

**Таблица 8 – Показатели технического состояния основных средств АО «СЭГРЭС-2», по состоянию на 01.01.2022 года**

| Тип имущества                           | Коэффициент износа | Коэффициент годности |
|-----------------------------------------|--------------------|----------------------|
| Земля                                   | 0,00               | 1,00                 |
| Здания производственные                 | 0,24               | 0,76                 |
| Здания непроизводственные               | 0,26               | 0,74                 |
| Сооружения                              | 0,54               | 0,46                 |
| Силовые машины                          | 0,46               | 0,54                 |
| Машины и оборудование                   | 0,69               | 0,31                 |
| Передаточные устройства                 | 0,60               | 0,40                 |
| Измерительные и регулирующие устройства | 0,91               | 0,09                 |
| Транспортные средства                   | 0,77               | 0,23                 |
| Производственный инвентарь и инструмент | 0,93               | 0,07                 |
| Компьютеры                              | 0,74               | 0,26                 |
| Прочие основные средства                | 0,37               | 0,63                 |
| Библиотечные фонды                      | 0,20               | 0,80                 |
| Многолетние насаждения                  | 1,00               | 0,00                 |
| <b>ИТОГО</b>                            | <b>0,49</b>        | <b>0,51</b>          |

Как видно из выше представленных данных, коэффициенты годности основных средств на конец 2021 года составили 49%, что является удовлетворительным показателем состояния основных средств Общества.

Однако при проведении более тщательного анализа, в разрезе групп ОС, необходимо отметить существенные различия в уровне технического состояния ОС в зависимости от группы ОС. Так, наибольший коэффициент годности на конец исследуемого периода, наблюдается в таких группах ОС, как «Здания производственные» и «Здания непроизводственные», с показателями 76% и 74% соответственно.

В свою очередь, наименьшие показатели коэффициентов годности характерны для следующих групп ОС, «Производственный инвентарь и инструмент», «Измерительные и регулирующие устройства», «Транспортные средства» и «Компьютеры» с показателями от 7 до 26%.

***5.1. Обоснованность принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии***

Согласно утвержденным Тарифным сметам на регулируемые услуги по производству и снабжению тепловой энергией АО «СЭГРЭС-2» на 2021 год, в составе тарифных смет прибыль Общества при оказании регулируемых услуг не предусмотрена.

В связи с этим, для целей проведения настоящей технической экспертизы оценка обоснованности принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии не проводилась.



## **6. Анализ соблюдения нормативных требований по безопасности и охране труда в Обществе**

В данном разделе будет дана 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;

Общество является одним из крупнейших энергетических предприятий Республики Казахстан и считает функционирование эффективной системы менеджмента безопасности и охраны труда значимой стратегической составляющей производственной деятельности по стабильному энергоснабжению потребителей, позволяющей выстроить результативную систему управления и исключить риски возникновения инцидентов при производстве различных видов работ.

Основополагающим документом в области безопасности и охраны труда в Обществе, является «Политика АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в области безопасности и охраны труда».

Политика АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в области безопасности и охраны труда (далее – Политика ОБ и ОТ), утверждена Советом Директоров АО «СЭГРЭС-2», в соответствии с Протоколом № 201 от 21 декабря 2020 года.

Действующая Политика ОБ и ОТ разработана в соответствии с законодательными актами Республики Казахстан, международными стандартами, охватывающими вопросы охраны здоровья и обеспечения безопасности труда, а также внутренними нормативными документами, регулирующими деятельность Общества.

Целью Политика ОБ и ОТ является снижение уровня производственного травматизма, а также недопущения несчастных случаев в процессе осуществления трудовой деятельности.

В качестве основных приоритетов Политика ОБ и ОТ Общество определяет:

- приоритет жизни и здоровья работника по отношению к результатам производственной деятельности;
- предупреждение травм и ухудшения здоровья персонала;
- постоянное улучшение системы менеджмента охраны здоровья и безопасности труда и повышение ее результативности;
- постоянное повышение уровня безопасности за счет применения современных видов оборудования и средств коллективной и индивидуальной защиты.

Для реализации данной Политики руководство Общества принимает обязательства и ответственность по выполнению требований законодательных актов Республики Казахстан и других требований по сохранению профессионального здоровья, организации безопасного труда и охране окружающей среды. Решения в Обществе принимаются с учетом требований потребителей, первостепенности задач обеспечения безопасности жизни и здоровья персонала и других лиц, находящихся на энергообъектах, и минимизации ущерба и загрязнения окружающей среды.

Общество стремится снижать риски и предотвращать угрозы, связанные с внештатными ситуациями, травматизмом, негативным воздействием на здоровье сотрудников, окружающую среду и безопасность третьих лиц, находящихся на энергообъектах, с учетом приоритета принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных воздействий.

В соответствии с требованиями законодательства в АО «СЭГРЭС-2» проводится постоянная работа по созданию безопасных условий труда, снижению травматизма при выполнении технологических операций, улучшению производственных и санитарно-бытовых условий труда работников, уменьшению влияния вредных и неблагоприятных факторов.

Общество ведет постоянный контроль за исполнением мероприятий по охране труда и технике безопасности. Для обеспечения безопасных условий труда обслуживающего энергетические объекты персонала имеются в необходимом количестве средства индивидуальной защиты в соответствии с нормами комплектации. За отчетный период несчастных случаев на производстве не было.

Структурным подразделением АО «СЭГРЭС-2» осуществляющим функции по управлению и контролю в области безопасности, охраны труда и охраны окружающей среды, является Управление промышленной безопасности, охраны труда, окружающей среды (далее – УПБОТОС). Положение о УПБОТОС, утверждено приказом Председателя Правления АО «СЭГРЭС-2» от 15 июля 2020 года.

УПБОТОС является самостоятельным структурным подразделением Общества в составе технического управления. В своей деятельности персонал УПБОТОС подчиняется в административном и в производственном отношении Председателю Правления Общества.

Основные задачи УПБОТОС:

- разработка и осуществление комплекса правовых, социально-экономических, организационно-технических, санитарно-эпидемиологических, реабилитационных, лечебно-профилактических мероприятий по созданию и обеспечению безопасных и здоровых условий труда на производстве и предупреждению производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- организация и координирование работы по безопасности и охраны труда в структурных подразделениях Общества и осуществления

внутреннего контроля по безопасности и охране труда, за соблюдением работниками требований нормативных правовых актов по безопасности и охране труда;

- организация производственного контроля и технического надзора при эксплуатации, ремонте, контроля металла и технических освидетельствований оборудования, подведомственного уполномоченному органу в области промышленной безопасности;

- разработка, согласование и реализация мер и организационно-распорядительных документов на основе результатов анализа состояния промышленной безопасности и технической эксплуатации, направленных на улучшение состояния промышленной безопасности и мер по снижению риска аварий на опасных производственных объектах;

- организация и осуществление в рамках функциональных обязанностей природоохранной деятельности Общества в соответствии с законодательными, нормативными и техническими требованиями на основе международной системы экологического менеджмента (ISO – 14001-2015);

- контроль технологических процессов на соответствие требованиям по соблюдению норм воздействия на окружающую среду и норм использования природных ресурсов.

На ежегодной основе в Обществе утверждается план расходов направленных на обеспечение безопасности в области охраны труда. На 2021 год плановый уровень расходов на охрану труда составил 300 574 тыс. тенге, при уровне фактического исполнения 280 008 тыс. тенге или 93,16%. Перечень мероприятий и причины отклонений приведены в таблице ниже.



Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы  
Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» за 2021 год

**Таблица 9 – Исполнение плана затрат на охрану труда АО «СЭГРЭС-2» и причины отклонений за 2021 год**

| №п /п | Наименование                                                                                                                                                                   | План 2021 г.<br>(тыс. тенге) | Факт 2021 г.<br>(тыс. тенге) | Причины отклонений                                                                                                                                                                                      | Обоснование затрат (требование нормативных правовых актов РК, ВНД и т.п.)                                                                                                                                                                                                                         |
|-------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------|------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 1     | Обеспечение питьевого режима                                                                                                                                                   | 6 585,82                     | 4 174                        | Обеспечение питьевой водой происходит согласно ежемесячной потребности структурных подразделений. Отклонение связано с текучестью кадров рабочего персонала (увольнение, отпуск, больничный лист и тд). | СанПиН 2.1.4.1116-02 Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды, расфасованной в емкости Контроль качества.                                                                                                                                                                          |
| 2     | Обеспечение работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты, смывающими и обезвреживающими средствами.                           | 93 828,69                    | 84 493                       | Отклонение происходит с длительностью проведения закупочных процедур, которые проводятся по ЗКС "Спецодежда", АО "Самрук-Энерго".                                                                       | пп. 4 п. 2 Ст. 182 ТК РК                                                                                                                                                                                                                                                                          |
| 3     | Уход за средствами индивидуальной и коллективной защиты, осуществление профилактической обработки (стирка и т.п.), а также ремонт средств индивидуальной и коллективной защиты | 31 296,86                    | 30 054                       | Исполнение по данной статье не возможно точно спрогнозировать, так как он зависит от фактического обращения работников.                                                                                 | п. 17 Правил выдачи работникам молока или равноценных пищевых продуктов, лечебно-профилактического питания, специальной одежды и других средств индивидуальной защиты, обеспечения их средствами коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями и устройствами за счет средств работодателя. |
| 4     | Затраты на выплату компенсаций за работу во вредных и опасных условий труда.                                                                                                   | 66 360                       | 71 828                       | Превышение обусловлено привлечением ремонтного персонала на устранение аварийных ситуации. За 2021 год было 19 аварий, данный показатель невозможно точно спрогнозировать.                              | Ст. 105 ТК РК                                                                                                                                                                                                                                                                                     |

**Техническая экспертиза исполнения утвержденной инвестиционной программы  
Акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» за 2021 год**

| <b>№п<br/>/п</b> | <b>Наименование</b>                                                                                                                                                  | <b>План 2021 г.<br/>(тыс. тенге)</b> | <b>Факт 2021 г.<br/>(тыс. тенге)</b> | <b>Причины отклонений</b>                                                                                                                                                            | <b>Обоснование затрат (требование<br/>нормативных правовых актов РК,<br/>ВНД и т.п.)</b>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
|------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| 5                | Затраты на обеспечение молоком или равноценными пищевыми продуктами, и (или) специализированными продуктами для диетического (лечебного и профилактического) питания | 28 602,30                            | 22 379                               | Отклонение связано временной экономией в связи длительностью закупочных процедур.                                                                                                    | Приказом Министра здравоохранения и социального развития Республики Казахстан от 28 декабря 2015 года № 1054 «Об утверждении Правил выдачи работникам молока или равноценных пищевых продуктов, лечебно-профилактического питания, специальной одежды и других средств индивидуальной защиты, обеспечения их средствами коллективной защиты, санитарно-бытовыми помещениями и устройствами за счет средств работодателя» |
| 6                | Проведение обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований).                                                                         | 3 512                                | 4 869                                | Превышение обусловлено с продлением сроков проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) в связи со сдвигом сроков ремонтной компании. | пп. 17 п. 2 Ст. 182 ТК РК                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 7                | Обеспечение рабочих мест аптечками медицинскими и медикаментами                                                                                                      | 1 707                                | 1 707                                |                                                                                                                                                                                      | пп. 4 п. 2 Ст. 182 ТК РК                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                 |
| 7                | Затраты на проведение аттестации производственных объектов по условиям труда                                                                                         | 5 520                                | 3 606                                | Отклонение по данной статье связано с экономией при проведении закупочных процедур                                                                                                   | пп. 12 п. 2 Ст. 182 ТК РК                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                |
| 8                | Расходы на выплаты пособий по временной нетрудоспособности                                                                                                           | 63 160,84                            | 56 896                               | Исполнение по данной статье не возможно точно спрогнозировать, так как он зависит от фактического показателя временной нетрудоспособности.                                           | Ст. 133 ТК РК                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                            |
|                  | <b>Итого</b>                                                                                                                                                         | <b>300 574</b>                       | <b>280 008</b>                       |                                                                                                                                                                                      |                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                          |

Работа по безопасности и охране труда в Обществе ведется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Обновлена вся документация по безопасности и охране труда, приобретены нормативные документы, ежеквартально проводятся очередные инструктажи на рабочем месте и вводные инструктажи с вновь принимаемыми лицами своевременно. Как уже было отмечено выше, за 2021 год несчастных случаев на производстве и случаев производственного заболевания не зафиксировано.

Аттестация рабочих мест по условиям труда проводится специализированными организациями по проведению аттестации производственных объектов, аккредитованными в соответствии с законодательством Республики Казахстан, периодически, не реже чем один раз в 5 лет согласно «Правил обязательной периодической аттестации производственных объектов по условиям труда» утвержденные Приказом Министра здравоохранения и социального развития Республики Казахстан от 28 декабря 2015 года № 1057. Последняя аттестация рабочих мест по условиям труда в АО «СЭГРЭС-2» проводилась в декабре 2016 года – январь 2017 года.

С ноября 2021 года специализированной организацией по проведению аттестации производственных объектов ТОО «ALTYN ENBEK» проводится аттестация производственных объектов согласно договору №18-772-0053\_2-1(622159/2021/1) от 19.11.2021 г.

#### *Оценка трудозатрат и численности персонала*

Основополагающим документом в области управления персоналом, ориентированной на развитие человеческого капитала в Обществе является Кадровая политика АО «СЭГРЭС-2» на 2018-2028 годы, утвержденная решением Совета директоров АО «СЭГРЭС-2» № 171 от 28 декабря 2018 года.

Задачей кадровой политики является обеспечение Общества в настоящем и в будущем квалифицированными и вовлеченными сотрудниками для реализации стратегии Общества.

Эта задача реализуется через развитие и обучение работников, поощрение лояльности среди сотрудников и поддержание их мотивации и удовлетворенности. АО «СЭГРЭС-2» стремится обеспечить наилучшие условия занятости для своих работников и выстраивать продуктивную корпоративную культуру.

Общество в полной мере осознает, что персонал является главным стратегическим активом, определяющим ее успех. Управление человеческими ресурсами в АО «СЭГРЭС-2» осуществляется на основании принципов Кодекса поведения, Кодекса корпоративного управления и другими внутренними документами.

В отчетном году не было зафиксировано случаев дискриминации работников. Жалоб на нарушение практики трудовых отношений не поступало.

Статистика численности, движения и состава работников рассматривает вопросы численности работающих на предприятии, изменения этой численности, распределения ее по категориям персонала, квалификации, стажу работы, возрасту и т.д.

Показатель – численность работников, имеет важное самостоятельное значение, широко используется при изучении любых вопросов трудового процесса. Изучаются ли использование рабочего времени, производительность труда, заработная плата и другие вопросы, всегда это связано с численностью работников, участвующих в производственной деятельности предприятия.

При оценке норм трудозатрат использовался аналитически-расчетный метод анализа норм затрат труда, когда определение норм трудовых затрат проводится на основе нормативных материалов для нормирования труда.

**Таблица 10 – Анализ списочной численности персонала АО «СЭГРЭС-2» в 2021 году**

| № | Наименование показателя        | Среднесписочная численность работников | Фактическая численность работников | Фонд оплаты труда, тыс. тенге |
|---|--------------------------------|----------------------------------------|------------------------------------|-------------------------------|
| 1 | Административный персонал      | 66                                     | 66                                 | 166 023,0                     |
| 2 | Персонал основной деятельности | 1 419                                  | 1 325                              | 4 499 642,7                   |
|   | <b>ИТОГО</b>                   | <b>1 485</b>                           | <b>1 391</b>                       | <b>4 665 665,7</b>            |

Согласно представленной статистической отчетности по форме 1-Т «Отчет по труду» списочная численность персонала Общества в 2021 году составляла 1 485 штатных единиц. Из них, численность административного персонала равна 66 единицам, производственный персонал 1 419 единиц.

Фактический размер фонда заработной платы за анализируемый период составляет 4 665 665,7 тыс. тенге. Таким образом среднемесячный уровень заработной платы по Обществу 279 515 тенге.

Основным статистическим показателем численности работников является списочная численность работников, которая включает всех работников, принятых на срок от одного дня и более на постоянную, сезонную или временную работу. В списочное наличие работников включается со дня зачисления его на работу. Совместители и работники, учитываемые по числу дней выхода на работу, в численность на дату не входят.

Списочная численность работников определяется, как правило, на начало (конец) месяца (квартала).



**Таблица 11 – Сведения о списочной численности работников АО «СЭГРЭС-2» за 2021 год**

| № | Наименование показателя                                 | IV квартал 2021 г. | 2021 год |
|---|---------------------------------------------------------|--------------------|----------|
| 1 | Списочная численность работников                        | 1 467              | 1 504    |
| 2 | Принято работников                                      | 62                 | 222      |
| 3 | Выбыло работников, в т. ч.                              | 42                 | 243      |
| 4 | в связи с нарушением трудовой дисциплины                | 1                  | 4        |
| 5 | в связи с обстоятельствами не зависящими от воли сторон | 2                  | 5        |
| 6 | по собственному желанию                                 | 40                 | 228      |
| 7 | по другим причинам                                      |                    |          |

Списочная численность постоянно меняется преимущественно вследствие приема и увольнения работников, поэтому она не может дать представления о том, какими трудовыми ресурсами располагало предприятие за тот или иной период (месяц, квартал, год).

## **7. Оценка соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг**

Основные средства занимают наибольший удельный вес в общей сумме основного капитала, поэтому анализ состояния и использования основных средств очень важен для верной интерпретации результатов технической экспертизы деятельности Общества.

АО «СЭГРЭС-2» ведет отдельный учет доходов, затрат и задействованных активов по регулируемым услугам, в соответствии с Методикой ведения отдельного учета, доходов, затрат и задействованных активов АО «СЭГРЭС-2», утвержденной приказом Председателя Правления №191 от 13 февраля 2020 года (далее – Методика).

Методика, определяет основные принципы и порядок организации отдельного учета и содержит описание метода, применяемого для распределения доходов, затрат и задействованных активов, а также способа его реализации.

Отдельный учет в Обществе ведется в соответствии с требованиями законодательства о естественных монополиях. Основные принципы ведения отдельного учета, порядок его организации и осуществления определяются нормативными правовыми актами, утверждаемыми уполномоченным органом, а также Методикой.

Основной целью разработки Методики, является определение принципов ведения, порядка организации и осуществления АО «СЭГРЭС-2» отдельного учета доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг для установления экономически обоснованного уровня тарифов, утверждаемого уполномоченным органом, осуществляющим руководство в сфере естественной монополии, а также информационная поддержка управленческих решений для менеджеров Общества.

Отдельный учет представляет собой систему сбора и обобщения информации о доходах, затратах и задействованных активов отдельно по каждому виду регулируемых услуг и в целом по иной деятельности, а также представление в уполномоченный орган отчетов об итоговом распределении доходов и затрат по видам услуг согласно нормативно-правовым актам, регулирующие деятельность субъекта естественной монополии.

Отдельный учет не меняет порядок и форму представления Обществом финансовой и налоговой отчетности. В случаях, когда существующие данные бухгалтерского учета не достаточны для расчета и подготовки предусмотренных утвержденной Методикой разрезов данных, Общество организует дополнительно систематический сбор, учет и обобщение данных о своей деятельности в суммовых и физических показателях.

Основными принципами отдельного учета Общества являются:

- приоритет прямого отнесения (при возможности прямого отнесения) доходов и затрат на соответствующие виды услуг на основе данных первичных документов;
- причинно-следственная связь доходов и затрат с теми направлениями деятельности и видами услуг, с которыми они связаны;
- прозрачность при отнесении и распределении затрат на соответствующие виды оказываемых услуг.

Раздельный учет не меняет порядок и форму представления Обществом финансовой и налоговой отчетности, на основе первичных документов бухгалтерского и управленческого учета, которые обеспечивают необходимый уровень детализации для разделения доходов и затрат по видам оказываемых услуг.

*Доходы.* Доходы от оказания услуг учитываются раздельно по каждой регулируемой услуге и в целом от услуг иной деятельности на основе первичных документов по данным бухгалтерского учета.

Доходы от оказания регулируемых услуг за отчетный период определяется по фактическому реализованному объему каждой оказанной услуги в рамках заключенных с потребителями договоров по тарифу, утвержденному уполномоченным органом.

Доходы от оказания нерегулируемых видов деятельности определяется исходя из объемов и цен, по которым соответствующие услуги были предоставлены.

*Задействованные активы.* К задействованным активам относятся нематериальные активы и основные средства Общества. Нематериальные активы и основные средства подразделяются на активы, относящиеся к производственному процессу, и активы, относящиеся к административно-управленческой деятельности. При этом все активы, относящиеся к административно-управленческой деятельности, являются общими для всех оказываемых услуг.

Для целей ведения раздельного учета задействованных активов на регулируемые услуги и в целом на иную деятельность из всего перечня основных средств выделяют:

- прямо задействованные активы на услуги;
- общие активы.

Прямозадействованные активы относятся непосредственно на определенную услугу. Общие активы относятся на услуги с применением баз распределения и рассчитанных на их основе коэффициентов распределения. При этом, распределение активов за конкретный период осуществляется только на те услуги, по которым в отчетном периоде был получен доход. Если за отчетный период дохода по каким-либо услугам не было, то активы на данные услуги не распределяются.

В качестве базы распределения принимаются:

1. если активы связаны с оказанием двух конкретных услуг: производство тепловой энергии и производство электрической энергии, то они распределяются между этими двумя услугами пропорционально коэффициенту распределения топлива, который рассчитывается в соответствии с Методикой разделения затрат, доходов и задействованных активов при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии, утвержденной Приказом председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 30 сентября 2005 года № 289-ОД.

2. если активы связаны с оказанием другого набора услуг, то в качестве базы распределения общих активов принимается доход от оказания данных услуг за отчетный период.

Перечень основных средств, непосредственно участвующих в производстве тепловой энергии, состоит из:

1. котел КВГМ-100 № 2;
2. котел КВГМ-100 № 1;
3. подогреватель сетевой воды ПСВ-315-14-23 ст. № 1, 2;
4. подогреватель сетевой воды ПСВ-315-3-23 ст. № 1, 2;
5. конденсатный насос марки КСВ-125/55;
6. охладитель дренажа ОВ-150-3 А ст. № 1, 2.

*Затраты.* Общий порядок распределения затрат АО «СЭГРЭС-2» основан на принципах раздельного учета и в соответствии с подходами, описанными в Методике.

Затраты на производство могут быть прямыми, то есть относящиеся непосредственно к оказанию одной услуги, и общими, относящимися к двум и более услугам. Прямые затраты полностью относятся на ту услугу, с оказанием которой они связаны, а общие затраты распределяются между услугами, с оказанием которых они связаны, с применением коэффициента распределения.

В качестве базы распределения общих затрат принимаются:

1. если общие затраты связаны с оказанием двух конкретных услуг: производство тепловой энергии и производство электрической энергии, то они распределяются между этими двумя услугами пропорционально коэффициенту распределения топлива, который рассчитывается в соответствии с Методикой разделения затрат, доходов и задействованных активов при комбинированной выработке тепловой и электрической энергии, утвержденной Приказом председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 30 сентября 2005 года № 289-ОД.



2. если общие затраты связаны с оказанием другого набора услуг, то в качестве базы распределения общих активов принимается доход от оказания данных услуг за отчетный период.

Затраты на заработную плату производственного персонала могут быть прямыми или общими. Они распределяются на основании распределения персонала на услуги согласно штатному расписанию. Расходы на оплату труда, задействованные на услугу прямо, относятся непосредственно на эту услугу. Расходы на оплату труда, связанные с оказанием одной или нескольких услуг, распределяются на услуги по соответствующим коэффициентам распределения. Затраты по социальному налогу относятся на услуги аналогично распределению расходов на заработную плату.

Затраты по амортизации нематериальных активов и износу основных средств относятся на услуги аналогично распределению соответствующих нематериальных активов и основных средств. Затраты по износу основных средств и амортизации нематериальных активов, задействованных на услуги прямо, относятся на услуги также прямо.

Общие и административные расходы распределяются на услуги аналогично распределению производственных затрат. Базой распределения для каждой статьи общих и административных расходов принимается доход от оказания данных услуг за отчетный период.

Расходы по реализации относятся к тем услугам, с реализацией которых они связаны. Расходы по реализации, связанные с оказанием одной конкретной услуги, относятся на нее прямо. Расходы по реализации, связанные с оказанием двух и более услуг, являются общими и распределяются на услуги с применением коэффициента распределения по тому же принципу, по которому распределяются на услуги общие производственные затраты.

Расходы по выплате вознаграждений могут быть прямыми, если заемные средства привлечены для финансирования расходов по одной конкретной услуге, и общими, если заемные средства привлечены для финансирования расходов по двум и более услугам. Общие расходы по выплате вознаграждений относятся на услуги с применением коэффициента распределения пропорционально доходам по тем или иным услугам.

**Таблица 12 – Распределение доходов, затрат и задействованных активов по регулируемым и не регулируемым видам деятельности АО «СЭГРЭС-2» за 2021 год, тыс. тенге**

| № | Наименование                    | Всего      | Регулируемые виды деятельности |            |                     |            |                                            |            | Не регулируемые виды деятельности |            |
|---|---------------------------------|------------|--------------------------------|------------|---------------------|------------|--------------------------------------------|------------|-----------------------------------|------------|
|   |                                 |            | Производство тепловой энергии  |            | Очистка сточных вод |            | Подача воды по магистральным трубопроводам |            |                                   |            |
|   |                                 |            | %                              | тыс. тенге | %                   | тыс. тенге | %                                          | тыс. тенге | %                                 | тыс. тенге |
| 1 | Доходы по основной деятельности | 65 907 174 | 0,05                           | 35 291     | 0,01                | 7 705      | 0,01                                       | 5 387      | 99,93                             | 65 858 791 |
| 2 | Затраты                         | 58 034 795 | 0,13                           | 75 751     | 0,06                | 33 999     | 0,01                                       | 6 013      | 99,80                             | 57 919 032 |
| 3 | Задействованные активы          | 89 029 131 | 33,06                          | 29 430 975 | 6,21                | 5 529 243  | -                                          | -          | 60,73                             | 54 068 913 |

Согласно представленной АО «СЭГРЭС-2» информации доходы Общества по основной деятельности за 2021 год составил 65 907 174 тыс. тенге, из них доходы по регулируемым видам деятельности составили 48 383 тыс. тенге, что составляет 0,07%. В свою очередь, доля доходов Общества по не регулируемым видам деятельности равна 99,93%, что в стоимостном выражении составило 65 858 791 тыс. тенге.

Проведенный анализ распределения задействованных активов по регулируемым и не регулируемым видам деятельности, позволяет сделать выводы о капиталоемкости оказываемых услуг. Наиболее капиталоемким видом услуг, по стоимости задействованных активов, являются услуги по нерегулируемой деятельности с совокупной капитализацией 54 068 913 тыс. тенге, что составляет 60,73% от стоимости всех задействованных активов. В разрезе регулируемых услуг наиболее капиталоемким видом деятельности является производство тепловой энергии с капитализацией 29 430 975 тыс. тенге и долей равной 33,06% от балансовой стоимости задействованных активов Общества.

Подводя общую оценку соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг, отмечается следующее:

1. соответствие применяемой Методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов существующей нормативно-правовой базы;
2. соблюдение на Предприятии основных принципов раздельного учета задействованных активов;
3. раздельный учет основывается на первичных документах бухгалтерского и управленческого учета, которые обеспечивает необходимый уровень детализации для разделения доходов, затрат и задействованных активов по видам услуг.

## **8. Выводы и рекомендации по результатам проведенной технической экспертизы деятельности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»**

В ходе реализации технической экспертизы исполнения утвержденной инвестиционной программы за 2021 год АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», Исполнителем было осуществлено непосредственное обследование объекта технической экспертизы и проведен сбор и системный анализ информации по предмету проводимого анализа.

По результатам анализа и оценки деятельности Общества, его финансового, экономического, правового, технологического, производственно-технического, экологического состояния, была дана профессиональная оценка фактического исполнения мероприятий утвержденных инвестиционных программ, соблюдения показателей качества и надежности регулируемых услуг, достижение показателей эффективности деятельности АО «СЭГРЭС-2».

По итогам технической экспертизы Исполнителем сформулированы выводы и рекомендации по результатам обследования и анализа, направленных на повышение эффективности деятельности Общества, а также 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.

Анализ и оценка были проведены с учетом правовых, производственно-технологических, финансово-экономических, социально-трудовых и экологических аспектов функционирования АО «СЭГРЭС-2».

АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» была первоначально зарегистрирована в Республике Казахстан 21 сентября 2000 года. 11 октября 2002 года Общество было зарегистрировано в качестве акционерного общества «Станция Экибастузская ГРЭС-2» путём выпуска в обращение 12 118 052 простых акций номинальной стоимостью 1 000 тенге каждая.

На 31 декабря 2008 года Общество находилось под совместным контролем АО «Экибастузский Энергоцентр», контролировавшегося Правительством Республики Казахстан, и ПАО «Интер РАО». В течение 2010 года АО «Экибастузский Энергоцентр» было ликвидировано, все его акции в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» были переданы АО «Самрук-Энерго», принадлежащему АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук-Казына», контролируемому Правительством Республики Казахстан.

13 июля 2010 года в соответствии с решением совета директоров Общества выпустило в обращение дополнительно 3 000 000 простых акций номинальной стоимостью 1 000 тенге каждая. В 2010 году акции были



полностью выкуплены ПАО «Интер РАО» и АО «Самрук-Энерго» в равных долях по 50%.

12 декабря 2019 года произошла смена акционеров Общества, в рамках которой 50% акций, принадлежащих ПАО «Интер РАО», были полностью выкуплены АО «Фонд Национального Благосостояния «Самрук Казына» (далее – АО «ФНБ «Самрук-Казына»).

Приказом Управления Агентства по регулированию естественных монополий по Павлодарской области № 63-ОД от 29 декабря 2006 года, Общество было включено в Местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Павлодарской области, по виду деятельности: производство, передача, распределение и (или) снабжение тепловой энергией.

По виду деятельности: водоснабжения и (или) водоотведения, Общество включено в Местный раздел Государственного регистра субъектов естественных монополий по Павлодарской области на основании Приказа Департамента Агентства по регулированию естественных монополий по Павлодарской области №94-ОД от 11 августа 2008 года.

За анализируемый период предельный уровень тарифов на регулируемые услуги АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» по производству тепловой энергии, утверждены приказом Департамента комитета по регулированию естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области № 58-ОД от 16 мая 2017 года.

Утвержденные тарифы Общества сформированы с применением затратного метода тарифного регулирования, что не предусматривает применение показателей качества и надежности регулируемых услуг и показателей эффективности деятельности СЕМ.

Согласно предоставленной информации, за анализируемый период деятельность АО «СЭГРЭС-2» не финансировалась за счет бюджетных и иных заемных средств. Реализация мероприятий утвержденной инвестиционной программы осуществлялась за счет собственных средств, включающие в себя средства амортизационного фонда и прибыли Общества за счет нерегулируемой (иной) деятельности.

Перспективные годовые планы ремонтов объектов теплоснабжения эксплуатируемых Общества соответствуют, утвержденной инвестиционной программе на услуги по производству тепловой энергии на 2017 – 2021 годы.

Необходимость проведения ремонтов в АО «СЭГРЭС-2» определяется на основе диагностики, профилактических испытаний, осмотра, предписаний контролирующих органов и экспертного обследования независимых экспертных организаций.

Инвестиционная программа АО «СЭГРЭС-2» по производству тепловой энергии на 2017 – 2021 годы, 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.

В составе утвержденной инвестиционной программы на 2021 год, предусматривались средства на приобретение счетчиков для учета расхода тепловой энергии (комплект из 11 единиц расходомерных устройств) на общую сумму 84 017 тыс. тенге без учета НДС.

Согласно, Совместного приказа Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Павлодарской области № 17-ОД от 04 февраля 2022 года и Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Павлодарской области № 6-ОД от 04 февраля 2022 года, в действующую инвестиционную программу АО «СЭГРЭС-2» на период 2021 года, были внесены изменения касательно снижения количества приобретаемых счетчиков для учета расхода тепловой энергии с 11 единиц до 1 штуки и снижения стоимости приобретения с 84 017 тыс. тенге до уровня 25 093 тыс. тенге.

По итогам проведенного анализа установлено, что АО «СЭГРЭС-2» в 2021 году выполнено 1 запланированное мероприятие в полном объеме. Общая сумма инвестиций на реализацию утвержденного мероприятия составили 25 092,84 тыс. тенге без учета НДС, что составляет 100% от утвержденной инвестиционной программой суммы. Таким образом, Инвестиционная программа АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» на 2017-2021 годы со сроком исполнения в 2021 году выполнена полностью, как в физическом, так и в стоимостном выражении.

Согласно утвержденным Тарифным сметам на регулируемые услуги по производству и снабжению тепловой энергией АО «СЭГРЭС-2» на 2021 год, в составе тарифных смет прибыль Общества при оказании регулируемых услуг не предусмотрена.

В связи с этим, для целей проведения настоящей технической экспертизы оценка обоснованности принятых в расчете ставки прибыли коэффициентов задействованности активов субъекта естественной монополии не проводилась.

В целом, работа по безопасности и охране труда в Обществе ведется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан. Обновлено вся документация по безопасности и охране труда, приобретены нормативные документы, ежеквартально проводятся очередные инструктажи на рабочем месте и вводные инструктажи с вновь принимаемыми лицами своевременно. Как уже было отмечено выше, за 2021 год несчастных случаев на производстве и случаев производственного заболевания не зафиксировано.

Подводя общую оценку соответствия распределения задействованных активов по видам регулируемых услуг, отмечается следующее:

1. соответствие применяемой Методики ведения раздельного учета доходов, затрат и задействованных активов существующей нормативно-правовой базы;
2. соблюдение на Предприятии основных принципов раздельного учета задействованных активов;
3. раздельный учет основывается на первичных документах бухгалтерского и управленческого учета, которые обеспечивает необходимый уровень детализации для разделения доходов, затрат и задействованных активов по видам услуг.

*Рекомендации о необходимости проведения текущих, средних и капитальных ремонтов.*

В целях обеспечения непрерывности технологической деятельности АО «СЭГРЭС-2», рекомендуется осуществить монтаж и пуско-наладку приобретенного прибора учета расхода тепловой энергии после завершения отопительного сезона, в первом полугодии 2022 года