

Утверждаю:

Генеральный директор
ТОО «Жез.РЭК»

О.О. Жылыбаев
«30» 2026 год



**Техническая спецификация,
закупаемых работ или услуг**

**Услуги по проведению комплекса работ по энергетическому аудиту по
энергосбережению и энергоэффективности объектов электрических
сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенных на территории Балхашского
энергоузла Карагандинской области в 2027 году.**

город Жезказган
2026 год

Содержание

Раздел 1. Предисловие

Раздел 2. Наименование филиала и предприятия заказчика

Раздел 3. Местоположение

Раздел 4. Термины, их определения, сокращения

Раздел 5. Объем выполняемых работ или услуг. Срок выполнения работ или услуг.

Раздел 6. Обязанности исполнителя (поставщика) работ или услуг.

Раздел 7. Требования к исполнителю (поставщику) и к персоналу исполнителя (поставщика) работ или услуг (с предоставлением подтверждающих документов)

Раздел 1. Предисловие

Техническая спецификация составлена для обеспечения потребности ТОО «Жез.РЭК» в услугах по проведению комплекса работ по энергетическому аудиту энергосбережения и энергоэффективности объектов электрических сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенных на территории Балхашского энергоузла Карагандинской области в 2027 году.

Услуга должна выполняться в соответствии с требованиями:

- Закона Республики Казахстан «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности» № 541-IV от 13.01.2012 года;
- Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 400 «Об утверждении Правил проведения энергоаудита» и Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1132 «О внесении изменений и дополнений в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 400»;
- Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 391 «Об утверждении требований к форме и содержанию плана мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разрабатываемого субъектом Государственного энергетического реестра по итогам энергоаудита» и Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 ноября 2015 года № 1127 «О внесении изменений и дополнения в приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 31 марта 2015 года № 391»

Раздел 2. Наименование филиала и предприятия заказчика

Филиал ТОО «Жез.РЭК» «Балхашские электрические сети» (далее филиал «БЭС»), Центральный район электрических сетей (далее филиал ЦРЭС), Южный район электрических сетей (далее ЮРЭС).

Раздел 3. Местоположение

Место проведения/выполнения работ или оказания услуг:

Объекты электрических сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенные на территории Балхашского энергоузла Карагандинской области.

Раздел 4. Термины, их определения, сокращения

ВЛ – воздушная линия электропередачи;

КЛ – кабельная линия;

ПС – понизительная подстанция;

КТП – комплектная трансформаторная подстанция;

Филиал «БЭС» – филиал «Балхашские электрические сети»;

ЦРЭС – Центральный район электрических сетей;

ЮРЭС – Южный район электрических сетей;

ТЭР – топливно – энергетические ресурсы;

ПТЭ – правила технической эксплуатации электрических станций и сетей;

НД – нормативная документация;

Раздел 5. Объем выполняемых работ или услуг. Срок выполнения работ или услуг.

Проведение комплекса работ по энергетическому аудиту энергосбережения и энергоэффективности объектов электрических сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенных на территории Балхашского энергоузла Карагандинской области в 2027 году.

База филиала ТОО «Жез.РЭК» «Балхашские электрические сети», Центрального района электрических сетей, Южного района электрических сетей представляют собой комплекс зданий и сооружений: административные здания, складские помещения, гаражи, открытые стоянки для автотранспорта и спецмеханизмов, расположены в г. Балхаш и г. Приозерск.

Объем обслуживания электросетей ТОО «Жез РЭК», расположенных на территории Балхашского энергоузла по состоянию на 01.10.2026 г. составляет 12 607,24 условных единиц, при этом в эксплуатации находится:

Линии электропередачи всего: 3 815,64 км, в том числе

ВЛ-220 кВ - 564,21

ВЛ-110 кВ - 1283,84

ВЛ- 35 кВ - 1731,58

ВЛ-10/6 кВ - 90,72

ВЛ- 0,4 кВ - 38,86

КЛ-10/0,4 кВ - 106,483

Подстанций всего: 30 штук суммарной мощностью 425,66 МВА, в том числе

Из них

ПС-220 кВ - 2 шт./51,8 мВА

ПС-110 кВ - 15 шт./334,3 мВА

ПС-35 кВ - 13 шт./39,56 мВА

КТП, РП всего: 73 штуки суммарной мощностью 36,159 МВА

Здания и сооружения - 65 единиц

Для проведения комплекса работ по энергетическому аудиту энергосбережения и энергоэффективности объектов электрических сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенных на территории Балхашского энергоузла Карагандинской области, Исполнитель должен иметь в наличии необходимый информационно-измерительный комплекс согласно Правилам проведения энергоаудита.

Работы по энергетическому аудиту энергосбережения и энергоэффективности объектов электрических сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенных на территории Балхашского энергоузла Карагандинской области должны быть выполнены в следующем составе:

1. Полное проведение энергоаудита по энергосбережению и

энергоэффективности включает в себя следующие этапы:

- подготовительный;
- измерительный (испытательный);
- аналитический;
- заключительный.

2. Проведение обследования с целью выявления потенциала энергосбережения (работа должна включать в себя выезд на обследуемые объекты для сбора необходимой технической информации, а также для проведения инструментального обследования).

3. Проведение сопоставительного анализа уровней энергоэффективности с ретроспективой 5 лет.

4. Выводы и рекомендации по организационным и техническим решениям в области повышения энергетической эффективности; определение мероприятий, повышающих эффективность использования энергоресурсов, оценка их экологической безопасности, объема финансирования и экономической эффективности по действующим на момент проведения обследования методикам;

5. Экономически обоснованные рекомендации (мероприятия) по повышению эффективности использования ТЭР и снижению затрат на энергообеспечение;

6. Во всех проводимых работах учесть работы реализуемые и планируемые по проекту модернизации, и реконструкции и модернизации основного оборудования, дать оценку эффективности.

7. Разработать детальный комплексный план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности и технологическому развитию до 2031 года с оценкой затрат и экономического эффекта в деньгах, в физических единицах и условном топливе с разбивкой по каждому году.

8. Определить ожидаемый экономический эффект от реализации организационных, технических, технологических, экономических и иных мер, направленных на повышение энергоэффективности с учетом реконструкции, замены, установки нового оборудования.

9. Сформировать для внедрения перечень приоритетных инновационных технологий в сфере энергосбережения и повышения энергоэффективности.

10. Сформировать и согласовать с Заказчиком промежуточный отчет, включающий определение уровня энергетической эффективности, проведение анализа по ранжированию мероприятий, где требуются первоочередные меры по повышению энергоэффективности.

11. Провести расчет экономической эффективности по ключевым показателям, объем необходимых вложений, сроки окупаемости, результаты которые будут достигнуты после реализации конкретного мероприятия.

12. В заключительной части, которая включает рекомендации и выводы: В рекомендациях приводятся мероприятия по энергосбережению и повышению энергоэффективности объекта с учетом снижения потребления энергетических ресурсов на единицу продукции и (или) снижение энергетических ресурсов на отопление на единицу площади зданий,

строений, сооружений и с указанием сроков их выполнения, а также технико-экономический расчет и обоснование предлагаемых мероприятий, в выводах - общая оценка деятельности обратившегося лица (заказчика) в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, возможный потенциал энергосбережения объекта в натуральном и процентном выражении. Заключительная часть также должна содержать предварительную оценку технической и финансовой осуществимости предлагаемых мероприятий, таких как: изучение взаимовлияния мероприятий между собой; примерное определение стоимости мероприятий; сравнительный анализ альтернативных мероприятий (в случае их наличия); оценка технических рисков при осуществлении предлагаемого мероприятия.

13. Весь комплекс работ выполнить в соответствии с требованиями закона РК «Об энергосбережении и энергоэффективности», ПТЭ РК, в «Правилах проведения энергоаудита» и другой НД которые действуют в Республике Казахстан.

Срок предоставления услуги:

- Направление заказчику участвующих в обследовании специалистов для прохождения вводного инструктажа - не позднее 6 рабочих дней после заключения договора;
- Предоставление заказчику двух экземпляров Заключение энергоаудита, Отчета в соответствии с приложениями к заключению энергоаудита согласно Правилам в объемах и содержании, указанных в разделе 5 данной технической спецификации, отражающих информацию об энергосбережении и энергоэффективности объектов электрических сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенных на территории Балхашского энергоузла Карагандинской области - не позднее 60 календарных дней со дня заключения договора.

Раздел 6. Обязанности исполнителя (поставщика) работ или услуг.

Организация, осуществляющая проведение комплекса работ по энергетическому аудиту энергосбережения и энергоэффективности объектов электрических сетей ТОО «Жез.РЭК», расположенных на территории Балхашского энергоузла Карагандинской области обязана выполнить указанный в разделе 5 комплекс работ.

По окончании работ необходимо представить заказчику:

1. Заключение энергоаудита. Отчет в соответствии с приложениями к заключению энергоаудита согласно Правилам. Результаты инструментального обследования с расчетами выводами и рекомендациями.
2. Материалы выполнить на бумажном носителе в трех экземплярах и один в электронной версии (на электронном носителе информации) передать заказчику всю информацию.
3. Поставщик услуг берет на себя гарантийные обязательства по соответствию материалов, полученных по окончании работ, указанных в пункте 8 настоящей технической спецификации требованиям оператора ГЭР.

В случае выявления оператором ГЭР недостатков по проделанной работе, устранить замечания за собственный счет.

Раздел 7. Требования к исполнителю (поставщику) и к персоналу исполнителя (поставщика) работ или услуг (с предоставлением подтверждающих документов)

К закупке потенциальными поставщиками прикладываются:

Подробная информация о стоимости, выполнения услуг. Исполнитель должен иметь в наличии свидетельство об аккредитации в уполномоченном органе РК на право проведения энергоаудита, либо выписку из Реестра юридических лиц, осуществляющих деятельность в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, располагать квалифицированными специалистами.

Исполнитель несет полную ответственность за:

- 1) Наличие у специалистов в случае необходимости всех соответствующих допусков по технике безопасности с прохождением инструктажа по охране труда и техники безопасности, пожарной безопасности.
- 2) За невыполнение (ненадлежащее выполнение) возложенных обязанностей либо осуществление своей деятельности с нарушением требований законодательства Республики Казахстан лица, осуществляющие экспертное обследование, несут ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

Начальник ПТС



Е.И. Решоткина