

ПОЯСНЕНИЯ
К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ
РЕЗУЛЬТАТАХ ЗА 2023 ГОД
ГУП «РЕГИОНАЛЬНЫЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКИЕ СЕТИ»
Республики Башкортостан

I.	Общие сведения.....	3
1.	Общая информация	3
2.	Территориально обособленные подразделения 3	
3.	Основные виды деятельности	3
4.	Информация об исполнительных и контрольных органах.....	4
5.	Информация о численности персонала	4
II.	Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности	4
6.	Основа составления.....	4
7.	Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства	5
8.	Нематериальные активы	5
9.	Основные средства	6
10.	Прочие внеоборотные активы	8
11.	Материально-производственные запасы.....	8
12.	Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция	9
13.	Расходы будущих периодов	9
14.	Задолженность покупателей и заказчиков.....	9
15.	Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств	9
16.	Уставный и добавочный капитал, резервный фонд.....	10
17.	Кредиты и займы полученные	10
18.	Оценочные резервы и обязательства.....	10
19.	Отложенные налоги	11
20.	Признание доходов	11
21.	Учет договоров строительного подряда.....	12
22.	Изменения в учетной политике.....	12
23.	Корректировка данных предшествующего отчетного периода.....	12
24.	Существенные ошибки предшествующих отчетных периодов, исправленные в отчетном периоде 12	
III.	Раскрытие существенных показателей.....	12
25.	Информация по сегментам	12
26.	Нематериальные активы и результаты исследований и разработок	13
27.	Поисковые активы.....	13

28. Основные средства	13
29. Незавершенные капитальные вложения	40
30. Долгосрочные финансовые вложения	40
31. Материалы и товары для перепродажи	40
32. Расходы будущих периодов	40
33. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям.....	41
34. Дебиторская задолженность.....	41
35. Краткосрочные финансовые вложения	41
36. Капитал и резервы.....	41
37. Долгосрочные обязательства.....	42
38. Кредиты и займы	42
39. Информация, связанная с использованием денежных средств.....	42
40. Налогообложение налогом на прибыль	42
41. Кредиторская задолженность.....	45
42. Расходы по обычным видам деятельности	45
43. Операции по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами	45
44. Прочие доходы и расходы	46
45. Государственная помощь	46
46. Дочерние и зависимые ГУП «РЭС» РБ	46
47. Информация о связанных сторонах.....	46
48. Вознаграждение основному управленческому персоналу	46
49. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	47
50. Учет договоров строительного подряда.....	57
51. Участие в совместной деятельности.....	57
52. Риски хозяйственной деятельности.....	57
53. Информация об инновациях и модернизации производства	57
54. Чистая прибыль/убыток.....	57
55. Информация о непрерывности деятельности	57
56. События после отчетной даты	58

I. Общие сведения

1. Общая информация

Государственное унитарное предприятие "Региональные Электрические Сети" Республики Башкортостан (далее по тексту ГУП «РЭС» РБ) создано на условиях и в порядке, предусмотренных законодательством Российской Федерации и Уставом.

Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным регистрационным номером 1020201880819.

ГУП «РЭС» РБ зарегистрировано по адресу: 452680, респ Башкортостан, г Нефтекамск, ул Высоковольтная, 5

Фактическое местонахождение: 452680, респ. Башкортостан, г Нефтекамск, ул Высоковольтная, 5

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 0264006823

Код причины постановки на учет (КПП): 02640101

Бухгалтерская отчетность ГУП «РЭС» РБ сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

Уставный фонд

Уставный фонд ГУП «РЭС» РБ по состоянию на 31.12.2023 года составляет 2 101 424 (два миллиона сто одна тысяча четыреста двадцать четыре) рубля.

2. Территориально-обособленные подразделения

По состоянию на 31 декабря 2023 г. ГУП «РЭС» РБ имеет в своем составе следующие территориально обособленные структурные подразделения:

№ п/п	Наименование филиала (структурного подразделения)	Место нахождения
1	ПО Северные электрические сети	Респ. Башкортостан, г. Нефтекамск, ул. Высоковольтная, 5
2	ПО Центральные электрические сети	Респ. Башкортостан, г. Уфа, ул. Кирова, 15
3	Иглинский сетевой участок в составе ПО Центральные электрические сети	Респ. Башкортостан, Иглинский район, пос. Иглино, ул. Заводская, 9
4	ПО Южные электрические сети	Респ. Башкортостан, г. Белорецк, пер. Базарный, д. 1

3. Основные виды деятельности

Основными видами деятельности ГУП «РЭС» РБ являются:

- передача электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям;
- сдача в аренду нежилого недвижимого имущества.
- прочие услуги

За 2023 год оказано услуг на общую сумму 1103653тыс. руб.

Выручка	тыс.руб.	
	2022 год	2023 год
- Услуги по передаче электроэнергии;	1 038 020,69	1 008 746
- Услуги по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям	15430,83	33 266,61
- Прочее		61 640,39
ИТОГО:	1 053 454	1 103 653

4. Информация об исполнительных и контрольных органах

Органами управления ГУП «РЭС» РБ являются:

- Генеральный директор (единоличный исполнительный орган), в соответствии со ст. 5.1 Устава ГУП «РЭС» РБ

К компетенции Генерального директора ГУП «РЭС» РБ относятся все вопросы руководства текущей деятельностью ГУП «РЭС» РБ, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров.

Генеральный директор ГУП «РЭС» РБ без доверенности действует от имени ГУП «РЭС» РБ, в том числе с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, Уставом. Вопросы, относящиеся к компетенции Генерального директора, определены ст. 5.3, 5.4 Устава ГУП «РЭС» РБ.

5. Информация о численности персонала

Среднесписочная численность сотрудников ГУП «РЭС» РБ составила:

420 человек в 2023 году;

466 человек в 2022 году;

488 человек в 2021 году;

298 человек в 2020 году;

II. Существенные аспекты Учетной политики и представления информации в бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский учет ГУП осуществляется на основе следующей учетной политики.

6. Основа составления

Бухгалтерская отчетность ГУП сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона «О бухгалтерском учете» от 6 декабря 2011 г. № 402-ФЗ и Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29 июля 1998 г. № 34н, а также иных нормативных актов, входящих в систему регулирования бухгалтерского учета и отчетности организаций в Российской Федерации.

Учетная политика ГУП «РЭС» РБ утверждена приказом от 31.12.2021 г. № 371 с изменениями и дополнениями.

Ведение бухгалтерского учета в 2023 году осуществляется в соответствии со способами, указанными в Учетной политике ГУП, утвержденной Приказом ГУП «РЭС» РБ.

Ведение бухгалтерского и налогового учета осуществляется с использованием программы 1С:

Предприятие 8.3.

План счетов бухгалтерского учета

ГУП «РЭС» РБ применяет рабочий план счетов бухгалтерского учета, основанный на стандартном плане счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденном Приказом Министерства финансов РФ от 31 октября 2000 года № 94н, с применением отдельных субсчетов, позволяющих получать отчетность, соответствующую требованиям бухгалтерского и налогового законодательства по российским стандартам, а также требованиям раздельного учета затрат.

7. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, относятся к краткосрочным активам и обязательствам, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства отражаются как долгосрочные. Срок обращения (погашения) таких активов и обязательств определяется условиями соответствующих договоров, выполнение которых привело к возникновению этих активов и обязательств.

По итогам 2023 отчетного года предприятие не привлекало заемных средств, связи с чем, данные по счетам 66 и 67 отсутствуют.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 66 за 2023 г.

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Подразделение						
Контрагенты						
Итого	--	--	--	--	--	--

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 67 за 2023 г.

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Подразделение						
Контрагенты						
Итого						

Финансовые, вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

8. Нематериальные активы

В бухгалтерском балансе нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом суммы амортизации, накопленной за все время их использования.

Амортизация нематериальных активов начисляется линейным способом. ГУП «РЭС» РБ устанавливает срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов при их постановке на учет, исходя из срока действия исключительных прав на результаты интеллектуальной деятельности и периода контроля над активом, или ожидаемого срока использования актива, в течение которого предполагается получать экономическую выгоду (доход), но не более срока деятельности организации.

ГУП «РЭС» РБ ежегодно проверяет срок полезного использования нематериального актива на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в

течение которого предполагается использовать актив для получения дохода, срок его полезного использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности на начало отчетного года как изменения в оценочных значениях.

В составе показателя «Нематериальные активы» по строке 1110 бухгалтерского баланса учитываются затраты на приобретение и создание нематериальных активов, учитываемые в составе вложений во внеоборотные активы.

В связи с применением с 1 января 2024г. ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» Общество осуществляет переход от ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов» в межотчетный период. Лицензии (разрешения) на осуществление отдельных видов деятельности, программные обеспечения будут включены в состав НМА, если характеризуются признаками, установленными п. 4 ФСБУ 14/2022 (пп. "в" п. 6 ФСБУ 14/2022) со счета 97 «Расходы будущих периодов».

Средства индивидуализации (фирменные наименования, товарные знаки, знаки обслуживания), созданные собственными силами организации, ранее отраженные на счете 04 «НМА» будут сразу списаны на расходы Общества.(пп. "е" п. 8 ФСБУ 14/2022).

На начало 2024 года Общество применит альтернативный способ перехода на ФСБУ 14/2022, то есть без пересчета сравнительных показателей предыдущих периодов (п. 53 ФСБУ 14/2022). В учетной политике Общества установлено: активы стоимостью не более 100 000 не признаются НМА (п. 7 ФСБУ 14/2022).

По итогу 2023 отчетного года, данный вид актива отсутствует.

9. Основные средства

Основные средства

Учет основных средств ведется в соответствии с Федеральным стандартом бухгалтерского учета «Основные средства» ФСБУ 6/2020, утвержденным Приказом Минфина России от 17.09.2020 № 204н.

Объекты основных средств принимаются к учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации).

В первоначальную стоимость основных средств включаются фактические затраты на доставку объектов и доведение их до состояния, пригодного к использованию.

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации.

Изменения первоначальной стоимости допускаются в случаях достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации, частичной ликвидации и переоценки объектов основных средств. Учет затрат, связанных с модернизацией и реконструкцией объектов основных средств, ведется в порядке, установленном для капитальных вложений.

При модернизации и реконструкции объектов основных средств текущая стоимость объектов основных средств увеличивается на сумму понесенных фактических затрат. В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате модернизации и реконструкции пересматривается срок полезного использования по этому объекту. Срок полезного использования может быть пересмотрен как в сторону увеличения, так и сокращения ранее установленного.

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости или текущей стоимости объектов основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта. Применение линейного способа начисления амортизации производится в течение всего срока полезного использования объекта.

Амортизация не начисляется по полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Не подлежат амортизации объекты основных средств, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются (земельные участки).

По основным средствам нормы амортизации рассчитываются исходя из сроков полезного использования амортизируемого имущества на основании «Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 года № 1. Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах, устанавливается срок полезного использования в соответствии с рекомендациями организаций-изготовителей. Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах и по которым отсутствуют рекомендации организаций-изготовителей, срок полезного использования определяются экспертной оценкой.

Фактические затраты на текущий и капитальный ремонты объектов основных средств относятся на расходы, связанные с производством и реализацией того периода, в котором они произведены.

Стоимость объекта основных средств, который выбывает или не способен приносить ГУП «РЭС» РБ экономической выгоды (доход) в будущем, подлежит списанию с бухгалтерского учета. Результат от выбытия и реализации основных средств отражается в отчете о финансовых результатах в составе прочих доходов и расходов.

Арендованные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

В состав основных средств предприятия, отраженных по стр. 1150 включены следующие группы:

Тыс. руб.

Группа учета ОС	На начало периода			На конец периода		
	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость	Стоимость	Амортизация (износ)	Остаточная стоимость
Здания	61 250,7	18 719,38	42 531,32	86 854,52	20 188,41	66 666,11
Сооружения	1 740 218,6	321 770,33	1 418 668,99	1 870 483,47	443 166,32	1 427 541,04
Машины и оборудование (кроме офисного)	544 803,4	124 670,57	420 132,79	609 467,66	162 818,44	446 649,22
Офисное оборудование	665,04	151,54	513,51	985,80	294,25	691,55
Транспортные средства	30 152,95	4 563,06	25 589,89	45 779,62	7 583,80	38 195,82
Производственный и хозяйственный инвентарь	220,98	93,16	127,81	220,98	181,90	39,08
Итого	2 377 311,66	469 968,05	1 907 564,31	2 613 792,06	634 233,13	1 979 782,81

Б) Арендованные основные средства, учтенные в строке 1150 на конец периода – 5 474, 751 тыс. руб.

В) Незавершенные капитальные вложения

Незавершенные капитальные вложения включают:

- объекты ОС, не законченные строительством и не принятые в эксплуатацию на общую сумму 79 097,49 тыс. руб.;

- оборудование, требующее монтажа на общую сумму 1812,989 тыс. руб.;
- незавершенные операции по осуществлению капитальных вложений в действующие или вновь приобретаемые объекты.

10. Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов в бухгалтерском балансе по строке 1190 «Прочие внеоборотные активы» отражаются стоимость имущества компании, используемого длительный период времени, но не может быть отнесено к другим статьям внеоборотных активов.

11. Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы». Материалы при их постановке на учет оцениваются в сумме фактических затрат по их приобретению.

В фактическую стоимость материально-производственных запасов включаются также фактические затраты ГУП «РЭС» РБ на доставку данных материально-производственных запасов и приведение их в состояние, пригодное для использования. При отпуске в производство и ином выбытии материально-производственных запасов их оценка производится следующим образом:

- если запасы не являются взаимозаменяемыми, то оценка производится по себестоимости каждой единицы. Под взаимозаменяемыми понимаются запасы, имеющие одинаковые технические характеристики и выполняющие одинаковые функции (за исключением запасов с уникальными заводскими номерами);
- иные запасы оцениваются по средней себестоимости. Среднее значение себестоимости рассчитывается на конец каждого месяца.

МПЗ, которые приобретены для капитального строительства, учитываются в составе прочих внеоборотных активов.

Товары, приобретенные для перепродажи, оцениваются при их постановке на учет в размере затрат по их приобретению без учета расходов по их доставке (включая погрузочно-разгрузочные работы).

Сырье и материалы, которые используются при производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг), резерв под снижение стоимости создается только в случае, когда текущая рыночная стоимость такой продукции (работ, услуг) на отчетную дату оказалась меньше ее фактической себестоимости.

В составе материально-производственных запасов также учитываются объекты, отвечающие условиям отнесения к основным средствам, со стоимостью приобретения не более 100 тыс. руб. (включительно) за единицу, включая предметы (хозяйственные принадлежности и инвентарь) и специальную одежду, которые при их передаче в производство потребляются не сразу, а служат в течение периода, превышающего 12 месяцев.

Структура МПЗ, по состоянию на 31.12.2023 имеет следующий вид:

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 10 за 2023 г.

Тыс. руб.

Счет	Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит
10	39 668,56	
10.01 Сырье и материалы	34 000,79	
10.03 Топливо	446,16	
10.05 Запасные части	518,76	
10.06 Прочие материалы	363,45	
10.09 Инвентарь и хозяйственные принадлежности	1 53,14	

10.10 Специальная оснастка и специальная одежда на складе	2 804, 24	
10.11 Специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации		
Итого	39 668, 56	---

12. Затраты на производство и продажу, незавершенное производство и готовая продукция

Расходы, отраженные на счете 26 «Общехозяйственные расходы» ежемесячно включаются в расходы отчетного периода.

Расходы, учтенные на счетах 23 (не используется) и 25, распределяются на затраты основного производства по объектам калькулирования пропорционально заработной плате, а в отношении деятельности по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям - в соответствии с Регламентом процесса «Формирование затрат по технологическому присоединению потребителей».

13. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные ГУП «РЭС» РБ в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам (в том числе, разовые платежи за лицензии на использование программного обеспечения), отражены как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно на основании распоряжений по ГУП «РЭС» РБ в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов показываются в бухгалтерском балансе по статье «Прочие оборотные активы».

14. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между ГУП «РЭС» РБ и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных ГУП «РЭС» РБ скидок (накидок) и НДС.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, поручительствами, залогами или иным способом, а также задолженность, сроки погашения которой еще не наступили, но в отношении которой существует высокая вероятность ее непогашения в установленный договором срок, показана за минусом начисленного резерва по сомнительным долгам. Резерв начисляется по непогашенным обязательствам, согласно данных инвентаризации расчетов с контрагентами. Величина создаваемого резерва и его обоснование подтверждается документально. Резерв представляет собой оценку обязательства Предприятием, в той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленный резерв по сомнительным долгам относится на прочие расходы.

15. Эквиваленты денежных средств и представление денежных потоков в отчете о движении денежных средств

К эквивалентам денежных средств относятся высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. ГУП «РЭС» РБ относит к денежным эквивалентам денежные документы и отражает по статье «Денежные средства» бухгалтерского баланса.

В Отчете о движении денежных средств денежные потоки ГУП «РЭС» РБ, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. К таким денежным потокам

относятся суммы направленных на уплату в бюджет и полученных из бюджета возмещений по косвенным налогам.

В Отчете о движении денежных средств представляются свернуто: косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ или возмещение из нее.

В разделе «Денежные потоки от текущих операций» платежи по оплате труда работников отражаются в сумме, включающей в себя платежи по исполнительным листам, страховые взносы и НДФЛ и иные платежи непосредственно связанные с оплатой труда.

По строке 4129 «Прочие платежи» Отчета отражены налог на имущество, земельный налог, транспортный налог, государственная пошлина за перерегистрацию прав на недвижимое имущество и другие регистрационные действия.

16. Уставный и добавочный капитал, резервный фонд

Величина уставного капитала по состоянию на 31.12.2023 года составляет 2101,424 тысяч рублей.

Уставом ГУП предусмотрено создание следующих целевых фондов: резервный фонд, фонд потребления и фонд развития.

В соответствии п.3.1 Устава, чистая прибыль, остающаяся в распоряжении Предприятия после уплаты налогов, обязательных платежей и перечисления в бюджет Республики Башкортостан по установленным нормативам части чистой прибыли, по результатам отчетного года распределяется в следующем порядке:

Резервный фонд - до достижения 5 процентов Уставного капитала, подлежит зачислению в резервный фонд 5% чистой прибыли.

фонд потребления 25% чистой прибыли

фонд развития 70% чистой прибыли

17. Кредиты и займы полученные

Дополнительные затраты, произведенные в связи с получением займов и кредитов, относятся в состав прочих расходов по мере их осуществления. Проценты, причитающиеся к оплате займодавцу (кредитору), включаются в состав прочих расходов равномерно по мере их начисления в течение срока займа (кредита).

ГУП «РЭС» РБ отражает задолженность по полученным от займодавцев займам и (или) кредитам в сумме фактически поступивших денежных средств без учета величины обязательств, предусмотренных договором.

Заемные обязательства, предполагаемые к погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты, в бухгалтерской отчетности отражаются в составе краткосрочных.

18. Оценочные резервы и обязательства

В бухгалтерском учете начисляются следующие виды оценочных резервов (при наличии):

- под обесценение финансовых вложений;
- по сомнительным долгам;
- под снижением стоимости запасов.

При этом существует следующий порядок создания резервов:

Резерв под обесценение вложений в ценные бумаги создается на конец квартала на величину

разницы между учетной и расчетной стоимостью финансовых вложений, по которым не определяется их текущая рыночная стоимость и при проверке подтверждается устойчивое существенное снижение стоимости финансовых вложений.

Резерв по сомнительным долгам образуется по следующим видам задолженности:

- сомнительная задолженность покупателей и заказчиков за продукцию, товары, работы, услуги;
- прочие сомнительные дебиторы.

Сомнительной признается дебиторская задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями либо имеются разногласия и рассмотрение дела находится в суде по состоянию на 31.12.2023.

Резерв создается ежеквартально по результатам инвентаризации расчетов с покупателями и заказчиками за продукцию, товары, работы и услуги. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Сумма резерва исчисляется на всю сумму дебиторской задолженности по договору:

- при условии, что дебиторская задолженность находится без движения в течение шести месяцев, если это соответствует условиям договора;
- если задолженность является просроченной и была реструктурирована;
- в случае получения сведений о безнадёжности погашения задолженность конкретного дебитора (вследствие его банкротства, ликвидации и иных аналогичных обстоятельств).

Резерв под снижение стоимости запасов

ГУП «РЭС» РБ создает резерв под снижение стоимости запасов, которые морально устарели, полностью или частично потеряли свое первоначальное качество. Сумма резерва определяется на основе информации, полученной от ответственных служб ГУП «РЭС» РБ и равна разнице между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью запасов.

19. Отложенные налоги

ГУП «РЭС» РБ отражает в бухгалтерском учете и отчетности, отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Величина текущего налога на прибыль определяется на основании данных бухгалтерского учета. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации по налогу на прибыль отчетного налогового периода.

Суммы отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражаются в бухгалтерском балансе развернуто в составе внеоборотных активов по строке 1180 «Отложенные налоговые активы» и долгосрочных обязательств по строке 1420 «Отложенные налоговые обязательства» бухгалтерского баланса соответственно.

Суммы переплаты в бюджет по налогу на прибыль отражаются в бухгалтерском балансе по строке 12303 «Расчеты по налогам и сборам».

20. Признание доходов

Поступления от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признаются выручкой по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов ГУП «РЭС» РБ признаются, в частности:

- доходы от продажи и прочего выбытия основных средств, товарно-материальных

ценностей и иных активов - по мере признания выручки;

- штрафы, пени, неустойки за нарушение условий хозяйственных договоров - в том отчетном периоде, в котором решение суда вступило в законную силу или они признаны ГУП «РЭС» РБ;
- оприходование материалов от списания имущества - по мере образования.

21. Учет договоров строительного подряда

ГУП «РЭС» РБ не осуществляет деятельность, где выступает в качестве подрядчика или субподрядчика в договорах строительного подряда.

22. Изменения в учетной политике

В учетную политику на 2023 году в соответствии с законодательством внесены изменения:

- изменения отсутствуют

23. Корректировка данных предшествующего отчетного периода

Корректировки показателей 2021, 2022 гг. в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год не вносились.

24. Существенные ошибки предшествующих отчетных периодов, исправленные в отчетном периоде

Существенные ошибки ГУП «РЭС» РБ не выявлены в 2023 году.

III. Раскрытие существенных показателей

25. Информация по сегментам

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация по сегментам» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью ГУП «РЭС» РБ, и прибыли, извлекаемой им, организационной и управленческой структуры, системы внутренней отчетности для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной - по географическим сегментам.

Первичная информация - операционные сегменты

В деятельности ГУП «РЭС» РБ выделены 3 основных операционных сегмента:

- услуги по передаче электрической энергии;
- услуги по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям;
- услуги по сдаче в аренду нежилого недвижимого имущества;

Вторичная информация - географические сегменты

ГУП «РЭС» РБ осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

Удельный вес видов деятельности составляет:

- передача электрической энергии – 91,4 %;
- технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям – 3,01 %;
- прочее – 5,59 %.

Выручка (доходы) сегментов формируется в результате операций с внешними покупателями.

26. Нематериальные активы и результаты исследований и разработок

В отчетном году нематериальных активов не поступало. По состоянию на 31.12.2023 год нематериальных активов на балансе ГУП «РЭС» РБ не числится.

27. Поисковые активы

Затраты на освоение природных ресурсов в 2023 году в ГУП «РЭС» РБ не осуществлялись.

28. Основные средства

В течение 2023 года были приобретены и введены в эксплуатацию основные средства на сумму 17 564 тыс. рублей, получено в хоз. ведение – 82 513,116 тыс.руб.

Также была произведена реконструкция основных средств на общую сумму 114 764 тыс. руб, согласно перечня:

№ п/п	Основные средства	Инв. №	сумма модернизации/реконструкции (тыс. руб.)
1	ВЛ-6,0кв Ф-12 пс Нефтекамск , ф.13 пс Монтажная	00000005	72,26
2	ВЛ-6,0кв ф.3.14 пс "Нефтекамск" , ф.6.12 пс "Монтажная"	00000006	18,73
3	ВЛ-0,4кв ТП-1405 ф. ул. Дорожная, Портовая	00000052	13,14
4	ВЛ-0,4кв ТП-5111 ул. Набережная (с 38 по 76 ж/д)	00000071	2,90
5	ВЛ-0,4кв КТП 8009 ,ф ул.Комсомольская, Зенцова	00000120	51,21
6	Сил. обор.Трансфор.п'ст 515 в м'р 6	00000174	4,83
7	ТП-513 Силовое обор.	00000177	6,36
8	ТП-511 силовое оборудование	00000181	4,85
9	ТП-5303 силовое оборудование	00000183	6,59
10	КТП-1707 силовое оборудование	00000187	15,02
11	ТП-1710 силовое оборудование	00000191	12,18
12	ТП-1711 Силовое обор	00000193	16,78
13	ТП-2807 Сил.обор.	00000198	815,58
14	ТП-5202 Силовое обор.	00000201	3,55
15	КТП-313 силовое оборудование	00000206	6,02
16	ТП-1504 силовое оборудование	00000208	13,29
17	ТП-509 силовое оборудование	00000211	35,55
18	Трансф.п'ст.311 Сил.обор.	00000212	282,24
19	ТП-1505 Силовое оборуд.	00000214	4,36
20	ТП-5002 Сил.обор.	00000223	12,18
21	ТП-5005 силовое оборудование	00000225	22,41

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

22	ТП-5004 силовое оборудование	00000227	12,04
23	ТП-5006 трансформатор №18560 2015г 250кВА	00000235	17,91
24	ТП-317 силовое оборудование	00000238	4,87
25	ТП-318 силовое оборудование	00000240	5,16
26	ТП-320 силовое оборудование	00000243	816,74
27	РП-1 Силовое оборуд.	00000245	18,95
28	РП-2 Силовое оборудование	00000247	15,45
29	ТП-316 силовое оборудование	00000255	639,76
30	КТП-5107 трансформатор №24093 250кВА 2018	00000262	70,01
31	КТП-5111 №28145 250 кВА 2020 г.в.	00000263	96,03
32	ТП-5102 силовое оборудование	00000267	91,29
33	Силов.трансф. в ТП-5308	00000269	6,68
34	Ячейка КСО-366 в ТП-1405	00000271	7,98
35	ТП-2803 силовое оборудование	00000273	17,15
36	КТП-8003 ул.Строителей Н-Берез.	00000277	9,88
37	КТП-8003 Силовое оборуд.	00000278	21,69
38	КТП-1205 ул.Дружбы Н-Березовка	00000285	10,40
39	ТП-8004 Силов.оборуд.	00000287	8,89
40	ТП-1401 Силов.оборуд.	00000290	11,74
41	КТП-8006 Силов.оборуд.	00000292	4,91
42	Трансф.п.ст.1402 Силов.оборуд.	00000294	11,71
43	Трансф.п.ст.1403 Силов.оборуд.	00000296	37,41
44	ТП-1706 силовое оборудование, РУ-6кВ	00000321	17,94
45	РП-3 Силовое оборудование	00000342	7,36
46	ТП-601 силовое оборудование	00000343	829,88
47	ТП-602 силовое оборудование	00000346	805,12
48	ТП-604 силовое оборудование	00000350	714,23
49	КТП-812	00000353	5,32
50	Подстанция ГКТПН-КТП-5116	00000358	83,04
51	КТП-811	00000380	208,48
52	КЛ-6кВ ТП-515 - ТП-2803	00000777	105,74
53	ВЛ-0,4кв фид. с Амзя	00000973	59,42
54	Трансформаторная подстанция №12	00000976	23,79
55	ТП-12 Силовое оборудование	00000977	17,61
56	ТП-8 Силовое оборудование	00000979	17,78
57	КТП-14 №29129 160кВА 2021г.в.	00000982	9,29
58	КТП-13 № 30370 250кВА 2021 г.в.	00000983	29,99
59	КТП-4 № 30363 250кВА 2021 г.в.	00000984	152,84

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

60	КТП-5116	00001020	16,80
61	РП-7 Ячейка ЩО-70	00001046	6,43
62	КТП-402 .ул.пер.Зеленый Н.Березовка	00001067	26,48
63	КЛ-6кВ ТП-328 - ТП-2902	00001087	18,99
64	РП-1а Ячейки ЩО-70 4 шт	00001096	3,32
65	КТПН-11010	00001108	47,70
66	ВЛ-0,4кв КТП-11011 фид.ул. Спортивная,Новоселов,Трактовая	00001110	36,24
67	ТП-10 Т-1 400кВа №16794 2016г.в.	00011121	45,35
68	ТП-603 с двумя тр-ми	00011125	22,13
69	Силовое оборуд в РП-11	00011128	104,36
70	КТП-11003 с тр-р ТМ/250	00011130	76,33
71	КТП-11004	00011131	16,34
72	КТП-11005	00011132	9,22
73	ВЛ-0,4кв по ул.Ротково 7,33км	00011142	71,21
74	ВЛ-6,0кв Ф-24п/с Михайловка 76оп	00011148	13,98
75	КТП-5104 Трансформатор №18935г 2015г 250кВА	00011205	98,12
76	ВЛ-0,4кв КТП-5123 ул. Калтасинская, Полевая, Трактовая, Удачная	00011208	53,80
77	КТПН-1001	00020009	32,32
78	ВЛ-6кВ ф.17 ПС "Нефтекамск"	00020032	9,26
79	КТП-5126 №26855 160кВА 2020 г.в.	00020046	54,43
80	КТП-5127 трансформатор №18564 2015г 250кВА	00020052	96,37
81	Силов.оборд. РП-4	00020100	42,83
82	Силов.оборуд. ТП-2902	00020102	4,87
83	Силов.оборуд. ТП-324	00020106	810,42
84	Силов.оборуд. ТП-2604	00020109	13,18
85	Силов.оборуд. ТП-1406	00020116	39,63
86	Силов.оборуд. ТП-2905	00020220	4,83
87	ТП-1215 Силов.оборуд.	00020222	29,06
88	Силов. оборуд.ТП-5301	00020224	14,66
89	ТП-2909 силовое оборудование	00020260	13,45
90	КТП-801А	00020289	4,87
91	Силов.обор.ТП-5309 д"сад 11	00020328	41,32
92	ТП-901 силовое оборудование	00020340	1 039,37
93	ТП-903 силовое оборуд. (КСО-386 8шт, ЩО- 70 - 7шт)	00020344	921,19

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

94	ТП-904 силовое оборуд. (КСО-366 -4шт, ЩО-70 -6шт)	00020346	5,16
95	РП-14 силовое оборуд. (ВПВ-60 24шт, ЩО-70 10шт)	00020348	11,98
96	КЛ-6 кв РП-14 ф.14,21 пс Михайловка	00020358	10,69
97	КЛ-6кв от РП-6 до КТП-2910 - КТП-2911	00020364	1 042,34
98	КТП-3201 баз.ГиБДД	00020465	17,89
99	КТП-2003	00020487	38,67
100	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-2003 от оп.ф.20 ПС "Ташкиново"	00020488	11,87
101	Оборуд. в ТП-5301 Октябрьская 49	00020604	31,06
102	КТП-1203 №21432 400кВА 2021г.в.	00020634	37,86
103	КТП-1206 с т-ром 250кВА Н-Березовка	00020635	8,20
104	КТП-1207 с т-ром 160кВА Н-Березовка	00020636	53,68
105	КТП-1208 с т-ром 250 кв (Березовка)	00020637	61,87
106	КТП-1216 с т-ром 250кВА Н-Березовка	00020638	11,96
107	КТП-1218	00020639	7,79
108	КТП-8009с т-ром 400кВА Н-Березовка	00020642	74,91
109	КТП-403 №30365 250кВА 2021 г.в.	00020643	31,98
110	ВЛ-6,0кв отпайка на КТП-1206 от отп.ВЛ-6кв на КТП-1216	00020648	44,36
111	ВЛ-0,4кв КТП- 1218 ф.Садовая (нечет)	00020710	60,74
112	ВЛ-0,4кв КТП 1215 ф.Мира /четная/	00020715	24,48
113	КЛ-0,4кв ТП -1214 ввод на ж/д 7 ул.Молодежная с оп.ВЛ-0,4	00020744	2,43
114	ТП-803 Ячейка КСО-386 1 шт. ТП-514 1шт ТП-510 1шт 5шт.х32500	00021090	8,10
115	Силов.обор. ТП-5008м/р25а	00021216	46,36
116	КТП-11011кВКТП-250	00021218	84,25
117	КТП-13001	00021259	65,57
118	КТП-5128 ул.Дачная м/р Восточный	00021262	112,51
119	ВЛ-0,4кв ул.Янтарная	00021273	22,06
120	ВЛ-0,4кв КТП-5125 ул.Самоцветов	00021280	5,30
121	КТП-6 Ул.Садовая 7	00021338	40,41
122	КТП-7 Лесохимическая 8	00021339	120,02
123	КТП-15 Ул.Моховая.Уфимская	00021342	55,67
124	трансформаторТМ160/6вТП29011	00030331	22,62
125	ВЛ-6кВ КТП-3 - оп.ВЛ-6кВ ф.6 ПС "Амзя"	00030510	71,89
126	ВЛ-6,0кв ф.8п.ст.Ташкиново	02000014	56,59

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

127	ВЛ-0,4кВ КТП-11010 ул. Раздольная	02001111	4,80
128	КТП-8012 (Н-Березовка ул. Ленина) сил. оборуд	08030542	6,80
129	КЛ-6 кВ Фид.5 ПС Монтажная до оп 45 ВЛ-6 кв ф.5 ПС Нефтекамск (Рекон)	08030571	53,35
130	КЛ-6,0кВ Фид.24 ПС Монтажная до оп. 33 ВЛ-6кв ф.№ 19 ПС "Искож"	08030573	12,21
131	КТП-2412	08030581	13,62
132	КТП-2413 -400 кВа, улица №14	08030582	55,68
133	КТП-302 ул.Михайловская - 400кВа	08030583	14,88
134	КТП-9005 № 20233 400кВА 2020 г.в.	08030608	89,14
135	КТП-15001 6/ 0,4кВ с трансформ.400кВА	08030617	16,00
136	КТП-15002 6/ 0,4кВ с трансформ.400кВА	08030618	2,90
137	КТП-15003 6/ 0,4кВ с трансформ.400кВА	08030619	39,59
138	Сил. оборуд.КТП-1 с Трансф 250 Ква (Реконст)	08030632	87,00
139	Силовое оборуд. ТП-2703 2 тран.. 6/0,4кВ	08030636	25,57
140	КЛ-0,4кВ ТП-0113 до ж/д №9 по ул.Энергетиков	08030662	6,43
141	КЛ-6,0кв РП-13 ПС " Михайловка "	08030676	9,25
142	КЛ-6кВ ТП-0125 до яч. 4 ПС Зенит	08030706	10,12
143	КТП-5125 трансформатор №17881 2014г 250кВА	08030713	111,00
144	ТП-0123 тр-тор Т1 №8456 2008г 400кВА	08030729	28,39
145	ТП-1713 тр-тор 1 №4017893 2002г 400 ква тр-тор Т2 №428810 1998г 400кВА (по протоколу №01150018 2002г	08030762	7,31
146	ТП-607 силовое оборудование камера КСО-366 (8 шт)	08030770	9,69
147	ТП-0201 силовое оборудование, тр-тор Т 1 630кВА, Т 2 630кВА	08030788	28,62
148	ТП-0122 силовое оборудование	08030795	7,02
149	КТП-0223 №26976 250кВА 2019	08030818	47,62
150	ВЛ-0,4кВ КТП-0223 ф.ул.Новосельская	08030825	49,66
151	КТП-0926 с т-ром 250кВа Н-Березовка (Парк)	00-000028	34,44
152	КЛ-6кВ БКТП-0925 - оп.ВЛ-6кВ ф.17 ПС "Зенит"	00-000036	6,96
153	КТП-0425 с т-ром 400кВа	00-000039	28,59
154	КТП-0325 с т-ром 250 кв в мкр № 25 Б	00-000040	13,92
155	КТП-15010	00-000071	9,36

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

156	КТП-15010 трансформатор №5323 2012г 250кВА	00-000072	26,42
157	КТП-15011	00-000073	29,21
158	КТП-15011 трансформатор №1619237 2008г 400кВА	00-000074	35,22
159	КТП-20	00-000075	6,74
160	КТП-20 трансформатор 250кВА №1679334 2011г	00-000076	32,79
161	КТП-18 трансформатор 250кВА	00-000078	43,21
162	ВЛ-6кВ КТП-5 - КТП-11	00-000090	73,56
163	ВЛ-0,4кВ КТП-16 ф.ул.Сосновая (Янаульская)	00-000092	27,94
164	КТП-15004 с т-ром 250 кв № 06515 в мкр Восточный 4	00-000112	35,97
165	КТП-15005 с т-ром 400 кв № 1481800 в мкр Восточный 4	00-000113	17,82
166	КТП-15006 с т-ром 400 кв № 30750 в мкр Восточный 4	00-000114	65,54
167	КТП-15007 с т-ром 400 кв № 1535848 в мкр Восточный 4	00-000115	50,06
168	КТП-15009 с т-ром 400 кв №8616897	00-000117	32,74
169	БКТП-1120 №3928	00-000190	7,36
170	КЛ-6кВ БКТП-1120 - оп.ВЛ-6кВ ф.8 ПС "Ташкиново"	00-000193	2,84
171	ВЛ-0,4кВ КТП-11006 ф.ул.Февральская	00-000220	2,40
172	КЛ-6кВ РП-14 - ТП-0214	00-000255	19,98
173	КТП-2414 с т-ром 250 кв	00-000260	16,15
174	КТП-11006 с т-ром 250 кв	00-000261	8,17
175	КТП-9003	00-000269	37,39
176	КТП-0720	00-000273	5,30
177	Трансформаторная подстанция № 1803	00-000282	16,71
178	Силовое оборуд. ТП-1803	00-000283	13,32
179	КТП-13005 с трансформатором ТМ 400/6 (зав. № 6845) кВа ул. Белые Росы	00-000296	48,59
180	КТП-13004 с трансформатором ТМ 400/6 (зав. № 6862) кВа ул. Белые Росы	00-000297	52,18
181	КТП-13006 с трансформатором ТМ 400/6 (зав. № 6865) кВа на пересечении ул. Раздольная и Агатова	00-000298	89,40

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

182	КТП-11014 с трансформатором ТМ 400/6 (зав. № 1557600) кВа ул. Гинина	00-000299	14,40
183	КТП-5112 Трансформатор №20350 250кВА 2016г	00-000303	81,41
184	КТП-812 Трансформатор №15817 400кВА 2015г	00-000306	43,45
185	КТП-5123 трансформатор №16296 2016г 400кВА	00-000307	68,75
186	КТП-313 трансформатор №20352 2016г 250кВА	00-000308	23,81
187	КТП-810 трансформатор №20353 2016г 250кВА	00-000309	81,02
188	КЛ-0,4кВ ТП-0713 до ВРУ-8 встроенные торгов. помещ. в блоке Д ж/д ул. Ленина ,84	00-000319	28,63
189	ТП-2103 трансформатор Т1 2016г №16297 400кВА	00-000321	12,22
190	ВЛ-0,4кВ КТП-0939 ф.ул.Ясенева (четн)	00-000343	117,05
191	КТП-2415 (зав. № 00111)	00-000349	18,99
192	КТП-5114 трансформатор №20910 2016г 250кВА	00-000389	33,78
193	ВЛ-0,4кВ ТП-1406 ф. ул.Парковая	00-000390	6,13
194	КТП-0720 трансформатор №16800 2016г 400кВА	00-000391	129,13
195	ТП-0723 Силовое оборудование	00-000394	32,23
196	ТП-11002 трансформатор Т1 №20912 2016г 250кВА	00-000399	7,56
197	КТП-4701 трансформатор №16804 2016г 400кВА	00-000401	66,97
198	ВЛ-6,0кВ отпайка на КТП-1226 от ВЛ-6,0кВ ф.21 ПС Кустовая	00-000407	15,03
199	КТП-325 с трансформатором ТМ 160 (зав. № 53156) кВа ул. Высоковольтная 8	00-000426	10,38
200	КТП-0920 с трансформатором ТМ 250 (зав. № 11087) кВа ул. Молодежная	00-000427	58,16
201	КТП-1320 с трансформатором ТМ 100 (зав. № 643594)	00-000436	6,81
202	КТП-2412 трансформатор №20908 2016г 250кВА	00-000451	4,28
203	КТП-0539 РУ-0,4 кВ (ЩО-70)	00-000487	46,13
204	КТП-0939 РУ-0,4 кВ (ЩО-70)	00-000488	95,37
205	КТП-5127	00-000506	18,23

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

206	ВЛ-0,4кВ КТП-313 до ж/д 29А от ф.ул.Малая Техснабовская	00-000520	47,11
207	ПС "Касево" Вакуумные выключатели 35кВ (2 шт)	00-000521	80,83
208	КТП-26 с т-ром ТМГ 250 (зав. № 22989)	00-000542	45,23
209	КЛ-0,4кВ ТП-0413 до ж/д Н-Березовское шоссе 10г бл.А	00-000587	2,49
210	КЛ-6кВ ТП-2812 - ТП-2910	00-000610	376,69
211	ТП-5306 Т-2 №106 250 кВА	00-000634	4,47
212	КТП-5117 трансформатор № 24090 250кВА 2018	00-000660	57,76
213	КТП-5106 трансформатор № 24152 250кВА 2018	00-000662	12,25
214	ТП-2102 Т1 № 17815 400кВА 2018	00-000664	10,70
215	КЛ-6кВ РВНО-1 оп.ф.8 ПС "Ташкиново"	00-000667	12,35
216	ТП-0139 силовое оборудование	00-000673	22,11
217	КТП-0239 трансформатор № 958350 2013 г 160кВА	00-000676	49,85
218	КТП-0339	00-000677	28,40
219	КТП-0339 трансформатор № 130062 2013 г 250кВА	00-000678	66,29
220	КТП-0439 трансформатор № 25462 2011 г 160кВА	00-000680	54,38
221	КТП-0539 трансформатор № 117500 2013 г 250кВА	00-000682	50,98
222	КТП-0639	00-000683	44,59
223	КТП-0639 трансформатор № 130071 2013 г 250кВА	00-000684	41,99
224	КТП-0739 трансформатор № 53911 2013 г 250кВА	00-000686	27,00
225	КТП-0839 трансформатор № 11820 2011 г 160кВА	00-000688	11,61
226	КТП-0939 трансформатор № 5529 2012 г 400кВА	00-000690	138,83
227	КТП-1039	00-000691	4,39
228	КТП-1039 трансформатор № 44924 2014 г 400кВА	00-000692	66,98
229	КТП-1139 трансформатор № 5547 2012 г 400кВА	00-000694	112,47

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

230	КТП-5115 трансформатор №16802 400кВА 2018	00-000757	26,91
231	КТП-5103 трансформатор №16803 400кВА 2018	00-000781	116,52
232	КТП-2003 трансформатор №24105 250кВА 2018	00-000783	20,25
233	КТП-5129 трансформатор №24115 250кВА 2018	00-000787	153,14
234	КТП-0336 трансформатор №24106 250кВА 2018	00-000789	12,14
235	ВЛ-0,4кВ КТП-0336 ф.ул.Полевая-чет	00-000792	167,97
236	КЛ-0,4кВ ТП-2806 до здания ул.Ленина 19П	00-000815	176,05
237	ВЛ-0,4кВ КТП-5104 ф.ул.Степная	00-000817	24,28
238	ВЛ-0,4кВ КТП-2003 ф.ул.Сосновая	00-000852	99,65
239	КТП-1239	00-000855	88,89
240	КТП-5104	00-000857	2,40
241	КЛ-6кВ КТП-806-оп.ф.8 ПС "Ташкиново"	00-000901	10,61
242	ВЛ-0,4кВ КТП-21 ф.пер.Пионерский	00-000952	12,90
243	ВЛ-6кВ отпайка до КТП-0520 от оп. ф.13 ПС "Касево"	00-001003	109,16
244	ВЛ-6кВ ф.24 ПС "Монтажная"	00-001017	13,23
245	ВЛ-6кВ ф.5 ПС "Монтажная"	00-001018	4,87
246	ВЛ-6кВ ф.5 ПС "Нефтекамск"	00-001019	19,70
247	КЛ-0,4кВ КТП-2414 оп.1 ф.ул.Краснокамская	00-001097	5,26
248	КЛ-0,4кВ КТП-5116 оп.1 ф.ул.Целинная правая	00-001118	14,97
249	КЛ-0,4кВ ТП-0101 до ж/д Дорожная 15а бл.3-6 П10	00-001177	4,83
250	КЛ-0,4кВ ТП-0623 оп.1 ф.ул.М.Карима	00-001224	38,23
251	КЛ-6кВ РП-4 - ТП-5102 (2КЛ)	00-001444	224,89
252	КЛ-6кВ яч.8 ПС "Михайловка" КТП-1014-КТП-0914	00-001508	4,91
253	КТП-19 п.Амзя ул.Сосновая	00-001514	39,23
254	КТП-16 № 30367 250кВА 2021г.в.	00-001517	39,05
255	КТП-19 трансформатор № 1679672 201г. 250кВа	00-001518	5,01
256	КТП-171Б мкр.Северный	00-001522	8,17
257	КТП-2006 мкр Восточный -4	00-001525	16,09
258	КТП-326 ул.Победы 10	00-001526	11,91
259	КТП-5110 ул.Колхозная	00-001527	8,20
260	КТП-9001 мкр. Восточный-3	00-001529	13,32
261	КТП-9002 мкр. Восточный-3	00-001530	2,40

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

262	КТП-11008 ул.Раздольная	00-001535	4,80
263	КТП-11009	00-001536	70,97
264	КТП-0824 ул.Ореховая	00-001538	35,95
265	КТП-0924 ул.Городская	00-001539	17,22
266	КТП-0222 пер.Заречный	00-001542	22,17
267	КТП-0424 мкр.24	00-001543	18,42
268	КТП-6981 ул.Нефтяников с.Ташкиново	00-001549	16,34
269	КТП-6982 Котельная с.Ташкиново	00-001550	8,94
270	КТП-5110 № 20232	00-001559	102,59
271	КТП-9001 трансформатор 400кВа №20220 2020г.в.	00-001560	8,20
272	КТП-9002 трансформатор № 4665 2011г 250кВа	00-001561	16,34
273	КТП-11008 № 28176 250кВа 2020 г.в.	00-001566	18,18
274	КТП-0236 трансформатор № 28152 250кВа 2020 г.в.	00-001571	8,92
275	КТП-6983 №26972 250кВа 2019	00-001578	22,39
276	КТП-809 трансформатор №б/н 1985г. 250кВа	00-001579	6,82
277	КТП-2420	00-001605	64,51
278	КЛ-6,0кВ ТП-1704 до БКТП-0420	00-001682	11,32
279	ВЛ-0,4 кВ КТП-302 фид. ул.Вьюжная	00-001712	34,08
280	КЛ-0,4кВ КТП-325 оп.1 ф.ул.Высоковольтная 4	00-001749	20,12
281	КТП-2720 №28173 250кВА 2020 г.в.	00-001753	16,04
282	КТП-2620 № 1906ЕГ541 250кВА 2019	00-001754	4,15
283	ТП-1705 Силовое оборуд.	00-001786	4,35
284	КТП-1626 № 28149 250кВА 2020	00-001788	19,65
285	Трансформаторная подстанция ТП 323	00-001818	720,46
286	КТП-0126 №28150 250кВА 2020	00-001824	49,28
287	ВЛ-0,4 кВ КТП-2413 ф.ул.Виноградная	00-001839	30,80
288	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ ТП-4306 до ж/д по п.Осоргино, РБ000020340693	00-001863	88,10
289	Трансформаторная подстанция ТП-803, литера а, РБ000020340767	00-001864	2,62
290	Воздушная линия ВЛ-10кВ Ф-13 ПС "Булгаково" от оп.11Б до оп.14Б (опоры СВБ 11-2шт., провод АС-70),	00-001897	3,94
291	Воздушная линия ВЛ-10кВ Ф-14 ПС "Булгаково" от оп.58А до оп.61А (опоры СВБ 11-2шт., провод АС-70),	00-001920	13,69

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

292	Кабельная линия КЛ-0,4кВ ТП-1218, РБ000020342130	00-001923	1,83
293	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ КТП-4315 до ж/д по ул.Светлая-Звездная L-1315м, РБ000020391480	00-001936	60,44
294	Воздушная линия ВЛ-10кВ Ф-13, 14 ПС "Булгаково" от оп.1 до оп.11 (двухцепная) опоры СББ-16,4-9шт, СВ	00-001950	2,62
295	Трансформаторная подстанция ТП-9375, литера а, РБ000020342605	00-001951	86,44
296	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ от ТП-9577 дожилых домов №1,2,3,4,5, РБ000020334996	00-001959	8,47
297	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ от ТП-9577 дожилых домов №1,2,3,4,5, РБ000020335238	00-001962	7,13
298	Трансформаторная подстанция ТП-9285 КТПН 630/10, РБ000020336295	00-001974	73,84
299	Трансформатор масляный ТМГ 630/10/0,4-1шт. в ТП-9285, РБ000020313322	00-001977	4,64
300	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ ТП-4319 до ж/д Лодыревки L-570м, РБ000020336753	00-001986	26,55
301	Воздушная линия Отпайка ВЛ-10кВ Ф-15 ПС Миловка до ТП-4310 L-5600м, РБ000020337002	00-001989	24,50
302	Линия электропередач, литера 1, РБ000026468266	00-002005	16,71
303	Внеплощадочные сети электроснабжения ВЛ-10кВ, КЛ 10кВ, литера -, РБ000022149928	00-002009	1 213,87
304	Распределительная сеть 0,4кВ от КТП (ВЛИ 0,4кВ), РБ000026985994	00-002013	36,04
305	Электроснабжение жилых домов с установкой светильников уличного освещения в н.п. Романовка Давлекано	00-002017	34,53
306	Строительство ВЛ-0,4-10кВ в микрорайоне "Восточный" с.Ермолаево. Второй этап, литера 1, РБ000026471	00-002020	5,25
307	Застройка мкрн №5 в Западном жилом районе, г.Стерлитамак. Квартал 5Д-5Ф. Электроснабжение (2 этап),	00-002030	40,31
308	Электроснабжение мкр.Агиртамак в г.Туймазы, литера 2, РБ000026986300	00-002032	294,12

309	Электроснабжение микрорайона "Колос" г.Янаул, литера 1, РБ000027080148	00-002041	43,17
310	Электроснабжение новой застройки улиц М.Гафури и Кутузова в г.Янаул, РБ000026986557	00-002042	29,58
311	Электроснабжение жилых домов по ул.Янтура в д.Алгазино Баймакского района Респ.Башкортостан, литера	00-002045	40,92
312	Наружные сети электроснабжения мкр. "Солнечный" с.Акбердино, литера 1, РБ000025830204	00-002048	6,77
313	Трансформаторная подстанция, литера 1, РБ000026983806	00-002061	22,21
314	Электроснабжение, литера 0, РБ000025403227	00-002088	34,49
315	Электроснабжение микрорайона "Южный" ул.Российская, ул.Лесопарковая с.Чекмагуш на ВЛ-10 кВ и ВЛ-0,4	00-002096	22,44
316	Электроснабжение жилых кварталов 6Б,6Г,7В,8Б,8В,8Г,8Е,8Ж,8З мкр. "Южный" в с.Буздяк МР Буздякский р-	00-002097	24,04
317	Сети электроснабжения, литера 0, РБ000025404502	00-002100	151,18
318	Электроснабжение жилых домов в нов.микрор-не ЛРБ д.Улукулево ул. Полевая, литера I, РБ000020937553	00-002117	8,64
319	Электроснабжение улиц Северо-Восточного микрорайона с. Красная горка, литера литер 1, РБ000022150338	00-002163	69,61
320	ВЛ-10кВ,КЛ-10 кВ Ф.89-16 ПС "Нагаево" д.Шамонино у/н РБ000027475749	00-002166	2 252,77
321	ВЛ-0,4 кВ, литера А1, п.Ким ул. Мира, д.14б, литера I, РБ000030124606	00-002168	1 546,90
322	Электроснабжение 20-го жилого района с.Раевский МР Альшеевский район Республики Башкортостан, РБ0000	00-002169	253,14
323	Трансформаторная подстанция, литера I, РБ 000013411304,п.Ким ул. Мира, д.14б, литера I, РБ0000301247	00-002170	30,40

324	Трансформаторная подстанция, литера I,РБ 000025390842, п.Ким ул. Мира, д.14б, литера I, РБ000030124	00-002171	196,61
325	Трансформаторная подстанция, литера I,РБ 000025390916, п.Ким ул. Мира, д.14б, литера I, РБ0000301249	00-002172	8,85
326	Электроснабжение мкр. "Мирный" в с.Аскино Аскинского р-на, РБ000026985747	00-002173	14,38
327	Наружное электроснабжение первой очереди строительства микрорайона "Заматинский-2" г.Белорецк РБ	00-002182	6,13
328	Строительство ВЛ 0,38-10 кВ и ТП для электроснабжения микрорайона в Северо-Западной части р.ц.Бижбул	00-002183	70,92
329	ОЦ-Трансформаторная подстанция, Бураевский р-н, с.бураево, ул.Чкалова, д.10/2 у/н РБ000026993385	00-002188	16,87
330	ВЛ-0,38-10кВ и ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения жилых домов в с.мякаш Давлекановского района РБ, РБ0	00-002193	15,35
331	Электроснабжение улиц Шаймуратова,Пушкина с.Исянгулово Зианчуринского района РБ у/н РБ000027081663	00-002197	15,57
332	Строительство ВЛ 0,38-10кВ и ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения жилых домов по ул. Южная ,Парковая,Цв	00-002198	9,66
333	Электроснабжение улицы Труда,Чкалова и Новая в с.Николо-Березовка Краснокамского района РБ, литера 1	00-002214	17,46
334	Строительство ВЛ-0,4кВ по ул.Вишневая,Уральская,Школьная,Красноармейская с.Кушнареново, литера 1, Р	00-002220	16,47
335	Электроснабжение ул.Токарева и продолжение ул.Гоголя с.Кушнареново Республики Башкортостан, литера	00-002221	10,07
336	ВЛ-10 кВ и уличная сеть 0,4 кВ по жилым улицам Свободы,Интернациональная и Солнечная с.Тарабердино К	00-002222	74,21

337	Строительство сетей электроснабжения ВЛ-0,38 кВ д.Сарайсино Стерлибашевского района РБ, литера I, P	00-002230	55,30
338	Электроснабжение 18-ти жилых домов по ул.Лесная в с.Талкач, литера 1, РБ000026470018	00-002235	8,12
339	Электроснабжение нового жилого массива на 87 участков под индивидуальное жилищное строительство в с.	00-002239	26,60
340	Воздушная линия 0,4 кВ ф.1 с.Учалы, ул. Железнодорожная, РБ000030125977	00-002253	61,35
341	Электроснабжение микрорайона "Дружбы", "Луговая" с.Федоровка Федоровского района, РБ000029070667	00-002257	39,66
342	Электроснабжение микрорайона "Лесной" по ул.Лесная, ул.В.Суханова, ул.Высоковольтная, ул.Латыпова с	00-002261	35,47
343	Наружные сети электроснабжения 0,4кВ Чишминский р-н с.Санатория "Алкино", ул Са у/н РБ000031859522	00-002265	60,78
344	Электроснабжение жилых домов по ул.Староторфяная и ул. Новомаксимовская в микрорайоне "Максимовка",	00-002274	62,44
345	Строительство сетей электроснабжения г.Кумертау мкр.Шахтерский ул.Канчуринская, Жукова, Шаймуратова,	00-002289	40,86
346	Наружное электроснабжение, трансформаторная подстанция 2КТПН-400/10-0,4 г.Белебей ул. Травницкого, д.	00-002295	30,49
347	Здание трансформаторной подстанции, литер Д	00-002298	16,31
348	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ КТП-4314 до ж/д п.Лебяжий L-5180м, РБ000020314069	00-002304	5,09
349	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ, РБ000020350941	00-002329	33,76
350	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от ТП-2(опоры-8шт.) провод А-35, РБ000020342771	00-002380	44,26
351	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ ТП-4323 до ж/д по ул.Горчилина L-721м, литера горч, РБ000020322486	00-002383	43,34

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

352	Трансформаторная подстанция КТП-9629 ТМ-250кВа, РБ000020323112	00-002402	17,18
353	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ Л-2 ТП-9628, РБ000020354960	00-002405	30,90
354	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ Л-32 ТП-9628, РБ000020355386	00-002413	17,99
355	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ Л-2 ТП-9629, РБ000020361301	00-002425	8,41
356	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ Л-3 ТП-9629, РБ000020362104	00-002433	19,80
357	Воздушная линия ВЛ-6кВ Ф-19, РБ000020357070	00-002496	12,06
358	Воздушная линия ОтпайкаВЛ-6кВот Ф-КНС-Ч ПС НСП-1(35/6кВ) L-2070м, РБ000020367409	00-002535	16,67
359	Распределительная подстанция РП-523 (РУ-6кВ, трансформаторы ТМГ-1000/6/0,4кВ - 2шт., без РУ-0,4кВ), л	00-002588	92,89
360	Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ, РБ000020345412	00-002589	85,20
361	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ ТП-4322 до ж/д по ул.Тирлянская L-381м, РБ000020392500	00-002631	10,02
362	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ ТП-4323 до ж/д Школьная, Пугачева L-770м, РБ000020316789	00-002635	3,52
363	Внутриплощадочные сети электроснабжения ВЛИ-0,4кВ, литера 1, РБ000020372078	00-002675	26,27
364	Внутриплощадочные сети электроснабжения ВЛ-10кВ, литера 2, РБ000020381202	00-002683	15,96
365	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ ТП-4321 до ж/д по ул.Лесная L-526м, РБ000020372920	00-002702	16,79
366	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ опоры №1 ж/д №5-15 (нечет №20), РБ000020349431	00-002709	78,47
367	Воздушная линия 0,4кВ ТП-1520 ул.Механизации, ул.Комунальная, РБ000020375671	00-002755	2 418,98
368	Кабельная линия КЛ-0,4кВ ТП-1326ж.д. Транспортная, 28+перемычка м/у подъезд, РБ000020368459	00-002779	19,12
369	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ ТП-4320 до ж/д по ул.Школьная L-630м, РБ000020378496	00-002785	29,36
370	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ, РБ000020327452	00-002845	1 362,09

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

371	Трансформаторная подстанция КТПН ТП-2146 6/0,4кВ с трансформатором 400кВа, РБ000020394762	00-002862	2 447,30
372	КТПГ (ВК)-250/6/0,4 в комплекте с силовым трансформатором ТМ-250/6/0,4 К-2,92, РБ000020395967	00-002905	65,07
373	Распределительная подстанция РП-20(зональное0, РБ000020384588	00-002955	4 584,08
374	Воздушная линия ВЛ-0,4кВ от опоры №1 ж.д.№1,2,3,4,5,6, РБ000020399986	00-002991	15,96
375	Кабельная линия 2Кл-10кВ от ТП-2 до ТП5, ААБ 3*95, РБ000020385856	00-003001	35,50
376	Трансформаторная подстанция ТП-3 (2*400кВА), литера А, РБ000020387540	00-003018	19,27
377	Внутриплощадочные сети электроснабжения ВЛИ-0,4к, РБ000022150017	00-003124	108,04
378	ВЛИ -0,4 кВ Л-1, РБ, Уфимский р-н, с.Зубово, квартал 12, литер 4, РБ000025292309	00-003146	10,13
379	ВЛ-0,4кВ от оп.№7/8 ТП-4315, РБ Уфимский р-н, с.Зубово, ул.Южная, д.13, РБ000025292620	00-003148	19,27
380	Наружные электросети, РБ000026468724	00-003176	1 554,86
381	Трансформаторная подстанция ТП 5340, литера а, РБ000020350701	00-003193	23,16
382	ВЛЗ-10 кВ КТПН-400/250/0,4 Уфимский р-н, д.Дорогино, ул.Восточная, д.5, РБ000029317353	00-003197	46,69
383	КТП-400/10-0,4 кВ с трансф. 400кВА н.п.Ушаково, РБ000030119959	00-003198	16,31
384	ВЛИ-0,4кВ (L=100м) г.Уфа, ул.Менделеева, д.158Д, РБ000030120506	00-003204	20,24
385	ВЛИ-0,4кВ (L=153м) Уфим.р-н, с/с Русско-Юрмашский Шмидтово, РБ000030121316	00-003212	95,11
386	КТПН-400/10/0,4 кВ (S=250кВА) Уфимский р-н с/с Русско-Юрмашский Шмидтово, РБ000030121490	00-003213	16,66
387	ВЛИ-0,4кВ (L=100м) Уфим.р-н, с.Булгаково уч.859, РБ000030121958	00-003218	18,72
388	ВЛИ-0,4 кВ ВРУ-0,38 кВ г.Агидель, переулок Парковый, д.13, РБ000030127660	00-003253	118,10

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

389	ВЛИ-0,4кВ с.Нагаево, квартал 32Б, уч.14, РБ000030128086	00-003257	8,70
390	ВЛИ-0,4кВ с.Нагаево, квартал 37Г, уч.4, РБ000030128223	00-003259	22,72
391	ВЛИ-0,4кВ с.Нагаево, квартал 37В, уч.37, РБ000030128544	00-003262	5,12
392	ВЛЗ-10 кВ L=500м н.п.Ушаково, РБ000030129354	00-003270	15,10
393	ВЛИ-0,4 кВ Уфимский р-н,с/с Русско-Юрмашский с.Шамонино, РБ000030472152	00-003279	87,99
394	КТПН-400/10-0,4 кВ Уфимский р-н с.Чесноковка ул.Лодыревская, д.4, РБ000030472473	00-003282	15,96
395	ВЛЗ-10 кВ РБ, Уфимский р-н, с. Чесноковка, ул. Лодыревская, д.4, РБ000030472547	00-003283	34,12
396	ВЛИ-0,4 кВ (L=150м) г.Уфа,Октябрьский р-н с.Нагаево ул. Акбердинская, д.14, РБ000030473036	00-003288	18,04
397	ВЛЗ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково" от опоры №18 ВЛЗ-10 кВ отпайка от ТП-01749, РБ000031854161	00-003302	47,16
398	ВЛ-6 от РУ-0,4 кВ КТП-9950/250 кВА ВЛ-10 кВ Ф-16 ПС "Нагаево", РБ000031854235	00-003303	28,89
399	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №6 Л-1 КТП-б/н/400 кВА ВЛ-6 кВ Ф-72-26 ПС "Максимовка", РБ000031854309	00-003304	66,19
400	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №11 Л-3 КТП-01480/250 кВА ВЛ-10 кВ Ф-35 ПС "Кушнаренково", РБ000031854620	00-003307	62,32
401	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №6/н Л-1 КТП-10/0,4/250 кВА ВЛ-10 Ф-387 ПС РП "Карамалы", РБ000031854877	00-003309	17,14
402	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №13 Л-1 КТП-5161/250 кВА ВЛ-6 Ф-69112 ПС "Груздевка", РБ000031855045	00-003311	19,10
403	ВЛИ-0,4 кВ от опоры №6/н Л-1 КТП 10/0,4/250кВА ВЛ-10 кВ Ф-387 ПС РП "Карамалы", РБ000031855503	00-003316	18,55

404	ВЛИ-0,4 кВ Л-1 от РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4/630(2) кВА ВЛ-10 Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031856497	00-003325	95,63
405	ВЛИ-0,4кВ от опоры №2 Л-3 КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031856634	00-003327	33,80
406	ВЛИ-0,4кВ от опоры №5 Л-2 КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031856881	00-003329	94,46
407	ВЛИ-0,4кВ от опоры №1 Л-4 КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031857123	00-003332	109,53
408	ВЛИ-0,4кВ Л-4 от РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031857204	00-003333	194,95
409	ВЛИ-0,4кВ от опоры №2 Л-3 КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031857518	00-003336	18,58
410	ВЛИ-0,4 кВ Л-2 от РУ-0,4 кВ КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031857765	00-003338	159,80
411	ВЛИ-0,4кВ от опоры №6 Л-1 КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031857839	00-003339	38,63
412	ВЛИ-0,4кВ от опоры №4 Л-5 КТПН-10/0,4/630 кВА ВЛ-10 кВ Ф-7 ПС "Булгаково", РБ000031857902	00-003340	15,60
413	ВЛИ-0,4кВ Л-1 от КТП-43/400 кВА ВЛ-10кВ Ф-11 ПС Федоровка, РБ000032591074	00-003343	7,43
414	Трансформатор КТП 3С 2504070 мощностью 250 кВА "Нуримановский лесхоз" у/н РБ000030474167	00-003454	23,84
415	ОЦ-Трансформатор масляный ТМ-250/10/0,4кВА ТП-4438 с.Нурлино у/н РБ000026993064	00-003483	17,73
416	ОЦ-Трансформаторная подстанция КТПН-4440 400/10 с.Нурлино у/н РБ000026471533	00-003490	11,02
417	ОЦ-КТП 160/10/0,4 с трансформатором 160кВА с.Нагаево г.Уфа ж.к. 33,36 у/н РБ000026991691	00-003497	3 714,15

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

418	ОЦ-КТП 160/10/0,4 с трансформатором 160кВА , с Нагаево г.Уфа ж.к. 33,36 у/н РБ000026994011	00-003498	587,19
419	ОЦ-КТП 250/10/0,4 с трансформатором 250кВА , с Нагаево г.Уфа ж.к. 33,36 у/н РБ000026991902	00-003499	16,67
420	ОЦ-Трансформаторная подстанция КТП-9628 ТМ-250кВа (1Т) с.Зубово, ул.Мира, Центральная, Рублевская у/	00-003501	1 943,04
421	ОЦ-Трансформаторная подстанция КТП-8220, ТМ-250кВА, Янаульский р-н, с.Кисак-Каин, ул. Тепличная у/н РБ	00-003502	52,52
422	ВЛИ-0,4кВ Л-4 от РУ-0,4кВ ТП-4306 д.Осоргино ул.Полевая, д.72 у/н РБ000026993138	00-003508	8,68
423	КТП-250/10/0,4кВ с трансформатором 250кВА, Уфимский р-н, п.Лебяжий, СНТ "Луговой" у/н РБ000025831649	00-003515	15,60
424	Трансформаторная подстанция КТПН-4312-10/0,4/160 с трансформатором 400кВА д.Ушаково (1Т) у/н РБ00002	00-003516	110,22
425	ВЛИ 0,4кВ РБ, Уфимский р-н, с.Жуково, сент. Локомотив-19, уч.4 у/н РБ000026991518	00-003518	33,91
426	ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4/160 кВА, Уфимский район, СП Николаевский с/с, д. Ушаково, ул. Озерная, 91	00-003519	15,33
427	Трансформаторная подстанция КТПН-9520 (1Т) с.Авдон у/н РБ000027082152	00-003520	10,73
428	КТПН 250/10/0,4 ТП 9950 с трансф.250 кВА Шамонино у/н РБ000027475812	00-003523	12,96
429	КТПН 250/10/0,4 ТП 9951 с трансф.250 кВА Шамонино у/н РБ000027475996	00-003524	31,56
430	КТПН 250/10/0,4 ТП 9952 с трансф.250 кВА Шамонино у/н РБ000027476090	00-003525	16,66
431	КТПН 250/10/0,4 ТП 9956 с трансф.250 кВА Шамонино у/н РБ000027476164	00-003526	83,77
432	КТПН 250/10/0,4 ТП 9957 с трансф.250 кВА Шамонино у/н РБ000027476238	00-003527	19,45
433	КТПН 250/10/0,4 ТП 9959 с трансф.250 кВА Шамонино у/н РБ000027476485	00-003529	35,47

434	Электроснабжение жилых домов по ул.Заречная в д. Марьевка Стерлитамакского р-на у/н РБ000030473815	00-003547	15,60
435	Устройство наружного электроснабжения по ул.Трудовой,Дружбы, в д. Покровка у/н РБ000030473999	00-003548	7,94
436	Внутриплощадочные сети э/снабжения ВЛ-10кВ Чишминский р-н с.Санаторий Алкино у/н РБ000031858575	00-003553	188,64
437	ВЛ- 10 кВ ЗРУ ЛПДС РБ, Иглинский р-н с. Улу-Теляк	00-003557	16,67
438	ВЛ-10 кВ Ф- 108 РБ, Иглинский район, с. Акбердино	00-003560	23,89
439	ВЛ-10 кВ Ф- 359 РБ, Иглинский р-н с. Минзитаров-Кляшев-водозабор	00-003561	88,17
440	ВЛ-10 кВ Ф- 7, Ф-5, Ф-4 РБ, Иглинский р-н с. Тавтиманово	00-003562	3 237,28
441	ВЛ-10 кВ Ф-4 с. Иглино	00-003563	10 543,44
442	ВЛ-10 кВ Ф-8 с. Иглино	00-003564	4 505,32
443	ВЛ-10 кВ Ф-№5 с. Иглино	00-003566	7 282,12
444	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - 46, ТП №46 РБ, Иглинский р-н с. Урман	00-003568	75,07
445	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - 71, ТП №71 РБ, Иглинский р-н с. Тавтиманово	00-003569	124,10
446	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №10, ТП №10 с. Иглино	00-003571	59,87
447	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №10, ТП №10 (факт. название ТП №40) с. Иглино	00-003572	54,83
448	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №100, ТП №100 РБ, Иглинский р-н, с. Иглино ул. Чапаева	00-003573	15,60
449	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №101, ТП №101 с. Иглино	00-003574	44,08
450	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №103, ТП №103 с. Иглино	00-003576	66,98
451	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №104, ТП №104 с. Иглино	00-003577	12,12
452	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №105, ТП №105 РБ, Иглинский р-н с. Улу-Теляк	00-003578	37,61
453	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №106, ТП №106 РБ, Иглинский р-н с. Улу-Теляк	00-003579	2,11
454	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №11, ТП №11 с. Иглино	00-003583	100,41

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

455	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №111, ТП №111 РБ, Иглинский р-н с. Улу-Теляк ул.Победы, Пче	00-003585	65,90
456	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №114, ТП №114 с. Иглино	00-003588	59,34
457	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №115, ТП №115 с. Кудеевский ул. Чапаева р-н Иглинский	00-003589	15,72
458	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №116, ТП №116 РБ, Иглинский р-н, с. Иглино ул. Есенина, Топ	00-003590	48,18
459	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №121, ТП №121 с. Иглино	00-003594	93,96
460	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №123, ТП №123 с. Иглино	00-003595	3,51
461	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №14, ТП №14 с. Кудеевский ул.Луговая, Советск р-н Иглинский	00-003596	128,44
462	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №15, ТП №15 РБ, Иглинский р-н, с. Иглино ул. Азиатская, Гор	00-003597	28,90
463	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №18, ТП №18 РБ, Иглинский р-н с. Тавтиманово ул.Кирова, На	00-003599	2 497,50
464	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №21, ТП №21 РБ, Иглинский р-н с. Улу-Теляк	00-003602	57,87
465	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №22, ТП №22 РБ, Иглинский р-н с. Улу-Теляк	00-003603	43,80
466	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №25, ТП №25 с. Иглино	00-003604	20,73
467	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №27, ТП №27 с. Иглино	00-003605	15,60
468	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №28, ТП №28 с. Иглино	00-003606	43,70
469	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №29, ТП №29 с. Иглино	00-003607	27,96
470	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №3, ТП №3 с. Иглино	00-003608	50,46
471	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №32, ТП №32 с. Иглино	00-003611	28,64
472	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №34, ТП №34 с. Иглино	00-003613	114,67
473	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №36, ТП №36 с. Иглино	00-003614	44,30
474	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №4, ТП №4 с. Иглино	00-003617	77,37
475	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №41, ТП №41 с. Иглино	00-003618	15,71
476	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №44, ТП №44 с. Иглино	00-003620	62,03
477	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №45, ТП №45 РБ, Иглинский р-н, с. Иглино ул. Заречная, Набе	00-003621	1 835,90
478	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №46, ТП №46 РБ, Иглинский р-н с. Тавтиманово	00-003622	22,17
479	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №47, ТП №47 с. Иглино	00-003623	79,60
480	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №49, ТП №49 с. Иглино	00-003624	9,36
481	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №50, ТП №50 с. Иглино	00-003625	19,79

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

482	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №5, ТП №5 с. Иглино	00-003626	38,68
483	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №51, ТП №51 с. Иглино	00-003627	21,42
484	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №58, ТП №58 с. Иглино	00-003632	48,13
485	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №59, ТП №59 с. Иглино	00-003633	7,47
486	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №6, ТП №6 с. Иглино	00-003634	49,48
487	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №60, ТП №60 с. Иглино	00-003635	70,93
488	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №61, ТП №61 с. Иглино	00-003636	73,28
489	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №62, ТП №62 РБ, Иглинский р-н, с. Иглино ул. Чехова, Россий	00-003637	67,06
490	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №63, ТП №63 РБ, Иглинский р-н с. Тавтиманово ул. Ягодная,	00-003638	5,14
491	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №64, ТП №64 с. Иглино	00-003639	92,89
492	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №65, ТП №65 с. Иглино	00-003640	8,04
493	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №66, ТП №66 РБ, Иглинский р-н с. Кудеевский	00-003641	43,77
494	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №67, ТП №67 с. Кудеевский Иглинский р-н	00-003642	78,89
495	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №68, ТП №68 с. Иглино	00-003643	63,52
496	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №69, ТП №69 с. Иглино	00-003644	103,57
497	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №7, ТП №7 с. Иглино	00-003645	119,40
498	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №70, ТП №70 с. Иглино	00-003646	16,72
499	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №72, ТП №72 с. Иглино	00-003647	116,51
500	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №73, ТП №73 с. Иглино	00-003648	13,14
501	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №74, ТП №74 с. Иглино	00-003649	13,63
502	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №75, ТП №75 с. Иглино	00-003650	9,03
503	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №77, ТП №77 С. Кудеевский р-н Иглинский	00-003652	15,60
504	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №79, ТП №79 с. Иглино	00-003654	35,86
505	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №80, ТП №80 (факт. кл напряж. линии 10 кВ (фид108) с. Иглино	00-003655	17,28
506	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №85, ТП №85 С. Кудеевский р-н Иглинский (правильное название ТП №35)	00-003659	45,78
507	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №87, ТП №87 с. Иглино	00-003661	215,69
508	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №88, ТП №88 с. Иглино	00-003662	56,84
509	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №9, ТП №9 с. Иглино	00-003663	16,72
510	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №90, ТП №90 РБ, Иглинский р-н с. Улу-Теляк	00-003664	6,29
511	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №91, ТП №91 с. Иглино	00-003665	34,85
512	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №94, ТП №94 с. Иглино	00-003667	72,81

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

513	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №96, ТП №96 с. Иглино	00-003668	21,24
514	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №97, ТП №97 с. Иглино	00-003669	33,55
515	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №98, ТП №98 РБ, Иглинский р-н, с. Иглино ул. Соловьиная, Та	00-003670	18,61
516	ЛЭП-0,4 кВ от ТП - №99, ТП №99 с. Иглино	00-003671	17,39
517	Электроснабжение кварталов № 1,2,3,4,13,14,15 с. Иглино	00-003676	16,67
518	Электроснабжение микрорайона "Солнечный" с. Акбердино Иглинский р-н	00-003678	216,56
519	КЛ-0,4 кВ РУ-0,4 ТП-1Б-03/2*630кВА до РУ - 0,38 г.Агидель ул. Мира, 5/1,бокс №8	00-003683	16,00
520	Комплектная однострансформаторная подстанция проходного типа КТПН-ПКК- 160/10/0,4 кВ в сборе с силовым	00-003685	31,20
521	КТП-17 №29132 160кВА 2021г.в.	00-003743	41,93
522	ВЛ-0,4кВ КТП-3120 ф.ул.Уфимская	00-003791	105,40
523	Нежилые помещения 3-го этажа, литера А, в т.ч.номера помещений на поэтажном плане №№1,2,2А,3,4,4А,5-	00-003801	1 513,04
524	КТП-3220 № 2107ЕГ1078 250кВА 2021г.в.	00-003813	21,40
525	КТП-3120 №2107ЕГ1077 250кВА 2021г.в.	00-003814	7,79
526	КТП-28 №00715 250кВА 2021г.в.	00-003922	16,33
527	АИИС КУЭ "Заматинский"	00-003980	771,74
528	АИИС КУЭ "РЭС"	00-003981	910,24
529	АИИС КУЭ в микр-не "Мраткино"	00-003983	1 588,68
530	АИИС КУЭ в микр-не "Октябрьский"	00-003985	971,36
531	АИИС КУЭ в микр-не №14	00-003986	45,60
532	АИИС КУЭ в микр-нах №4,5	00-003987	183,31
533	АИИС КУЭ в микр-не "Выселки"	00-003988	594,58
534	АИИС КУЭ в микр-не "Укшук"	00-003989	425,71
535	АИИС КУЭ в микр-не №13,9	00-003994	200,88
536	АИИС КУЭ в микр-не №3,12	00-003996	78,77
537	АИИС КУЭ в мкр."Заматинский 2"	00-003998	460,48
538	АИИС КУЭ в с. Ломовка	00-004000	1 500,83
539	АИИС КУЭ в с."Тирлянский-2"	00-004002	527,64
540	АИИС КУЭ в Шушпа,Катайка	00-004003	1 632,77
541	АИИС КУЭ Заматинский - 2	00-004004	188,35
542	АИИС КУЭ мкр-н "Заречный" и "Косогорный"	00-004006	690,62
543	АИИС КУЭ мкр-н Спецпоселок,Промзона	00-004008	185,40

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

544	АИИС КУЭ в мкр- "Выселки-2"	00-004010	461,42
545	АИИС КУЭ в мкр- "Первомайский"	00-004011	1 021,12
546	АИИС КУЭ от ТП-73	00-004012	89,90
547	АИИС КУЭ с Железнодорожный	00-004014	223,27
548	АИИС КУЭ с.Тирлянский	00-004016	600,52
549	ВЛ-10кВ фидер №2 от ГПП "Улуелга 27,5/10 до электроуст.с.Ишля на дер.опорах (протяж 5,648км)	00-004137	2 343,38
550	ВЛ-10кВ фидер №2 от опоры ВЛ-10кВ б/н в с.Ишля до КТП-12И "д.Карталинская Запань" (протяж 6,364)	00-004138	500,67
551	ВЛ-6 кВ "Фид. № 13" на ж/б опор. СВ-110 (протяж 1,35км)	00-004140	193,52
552	ВЛ-6 кВ фид. Укшук до КТП-309 на ж/б опорах СВ-110 (протяж 7,24км)	00-004151	43,03
553	ВЛЗ-6кВ фид.5-13 отпайка от КТП-311 на ж/б опорах (протяж 1,140 км)	00-004202	311,63
554	Отпайка ВЛ-6 кВ от ф. 45-405 ул. Блюхера д.82,157 ж/б опорах (протяж 1,05км)	00-004266	405,24
555	ВЛ-0,4кВ от КТП-184 на ж/б (протяж 0,21км)	00-004284	18,31
556	КЛ-6 кв от ПС "ВПП-5" до РП фид."5-26" (протяж 1,10км)	00-004355	80,93
557	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-215 по ул.Целинная,Подгорная д.Катайка на ж/б опорах (протяж 2,667км)	00-004401	18,55
558	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-267 ф.2 ул.Губина,Пашкевича,Булатной ж/б опорах (протяж.1,79км)	00-004511	264,02
559	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-288 фид№4,8 на ж/б опорах (протяж 1,96км)	00-004514	107,70
560	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-174 ул. Крупской,Димитрова ж/б (протяж 0,51км).	00-004544	17,93
561	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-25 ул.Коммунальная, Маяковского,Лазо на ж/б (протяж 2,015км)	00-004556	145,12
562	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-266 мкр.Выселки ул.Шаймуратова -Ломовская ж/б опорах (протяж.1,685км).	00-004558	149,75
563	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-282 ул.Шаймуратова, ул.Рыбакова,ул.Бул.Зеленый на ж/б опорах (протяж 0,98км)	00-004569	132,00

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

564	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-306 фид.№3 на ж/б опорах (протяж 2,23 км)	00-004587	169,80
565	ВЛ- 0,4кВ от КТП-61 фид.№2 ул. Аксакова, Учалинская (протяж 0,645км)	00-004603	31,24
566	ВЛ-0,4 кВ от КТП-12И.д. Карталинская Запань" ж/б опорах (протяж 2,775км)	00-004614	90,55
567	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-176 Ломовка ж/б опорах 2-Забельская (протяж 0,402км)	00-004617	119,36
568	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-178 фид.2 п.Укшук на ж/б оп пер.Второй,Первый, Дальний (протяж 0,425км)	00-004618	104,75
569	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-244 ул.Куприна, Железнодорожная на ж/б опорах (протяж 5,14км)	00-004629	66,15
570	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-265 фид.№2,7 на ж/б опорах (протяж 2,3км).	00-004637	147,25
571	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-300 фид.№2,№6 на ж/б опорах (протяж 1,835км)	00-004642	25,51
572	ВЛИ-0,4 кВ от КТП-40 фид №2,3 (протяж 0,547км)	00-004645	31,74
573	ВЛ-0,4кВ от КТП-15И "Габдюково" по ул.Молодежной на дерев.опорах (протяж 2,25км)	00-004703	3 383,18
574	ВЛ-0,4кВ от КТП-15И "Габдюково" по ул.С.Юлаева на дерев.опорах (протяж 2,44км)	00-004705	3 662,49
575	ТП-78 Больничный комплекс	00-004757	65,25
576	ВЛ-0,4кВ от КТП-19А на ж/б опорах (протяж 1,98км)	00-004772	78,82
577	Высоковольтная ячейка К-59 с комплектом оборудования для установки в РУ-10 кВ на ПС Нагаево	00-004844	406,70
578	Высоковольтная ячейка К-59 с комплектом оборудования для установки в РУ-10 кВ на ПС Нагаево	00-004845	406,70
579	Высоковольтная ячейка К-59 с комплектом оборудования для установки в РУ-10 кВ на ПС Нагаево	00-004846	406,70
580	Высоковольтная ячейка К-59 с комплектом оборудования для установки в РУ-10 кВ на ПС Нагаево	00-004847	406,70

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

581	ВЛ-10 кВ от РП-2 до ТП-9992 квартала 25	00-004858	16,66
582	ВЛ-0,4 кВ квартала 24 (в т.ч. ТП-9999-400(630)-10/0,4)	00-004860	15,96
583	ВЛ-0,4 кВ квартала 26 (в т.ч. ТП-9559-250(400)-10/0,4кВ)	00-004861	23,57
584	ВЛ-0,4 кВ квартала 11 (в т.ч. ТП-9332-400-10/0,4кВ)	00-004862	37,55
585	ВЛ-0,4 кВ квартала 25 (в т.ч. ТП-9992-60-10/0,4кВ)	00-004863	55,15
586	ВЛ-0,4 кВ квартала 40 (в т.ч. ТП-9995-630-10/0,4кВ, ТП-9996-630-10/0,4кВ)	00-004865	34,39
587	ТП-9993 630	00-004872	74,52
588	КЛ-0,4кВ ТП-0113 Энергетиков 2В	00-004875	6,70
589	КТП-1826 № 2105 ВГ372 63кВА 2021 г.в.	00-004876	5,00
590	ВЛ-0,4кВ КТП-806 ф.ул.1 уч.25 СНТ Газовик	00-004891	8,02
591	Строительство ВЛ 0,38-10кВ и ТП 10/0,4кВ для электроснабжения жилых домов в с.Загородный МР Стерлита	00-004938	45,01
592	ВЛЗ-10 кВ ТП-94 с. Иглино ул. Якутова	00-004952	81,52
593	ВЛЗ-10 кВ ТП-60-88 с. Иглино ул. 8 Марта	00-004961	5,98
594	Воздушная линия напряжением 0,4 кВ по адресу г.Кумертау, ул.Жукова. д.17	00-004978	22,55
595	ВЛИ-0,4 кВ в с.Булгаково Уфимский р-н	00-004990	96,76
596	ВЛИ-0,4 кВ в с.Булгаково Уфимский р-н	00-004991	106,35
597	КТП-400/10/0,4 кВ в с.Булгаково Уфимский р-н	00-004992	46,01
598	АИИС КУЭ микрорайон "Лука"	00-005009	112,62
599	КТП-2324 №4138 100кВА 2010 г.в.	00-005013	20,54
600	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-281 фид.№4 ул.Тюленина в г.Белорецк (протяж 0,415км)	00-005029	77,16
601	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-307 фид.№2 с.Ломовка, р-н кирпичного завода (протяж 0,74км)	00-005030	67,29
602	ВЛ-0,4кВ КТП-811 ф.ул.Полевая-четн.	00-005053	24,46
603	ТП-9907 630 г. Уфа п. Нагаево	00-005060	47,40
604	ТП-9997 630 г. Уфа п. Нагаево	00-005063	47,23
605	ТП-9998 630 г. Уфа п. Нагаево	00-005064	37,36
606	ВЛ-0,4кВ КТП-0426 ф.Монтажников	00-005095	7,12
607	ВЛЗ-6кВ отпайка от фидера 71-36 до КТП-38Т "с.Тирлянский пер.Клубный (Марков Н.И)" (протяж 0,431км)	00-005105	453,65

608	ВЛИ-0,4кВ от ТП-38Т фидер №1 с.Тирлянский (протяж 0,225км)	00-005106	126,40
609	КЛ-0,4кВ КТП-2324 пр.Комсомольский 45А	00-005254	11,92
610	КТП-2026 №33721 250кВа 2022г.в.	00-005265	8,00
611	ВЛИ 0,4 для электроснабжения ул. Данилюка в д. Волково Уфимского района РБ, кадастровый номер 02:47:	00-005290	4,93
612	ВЛ-0,4 кВ, ВЛ-10 кВ, КТП-250 кВа, кадастровый номер 02:47:000000:2572	00-005312	18,55
613	Сооружение, кадастровый номер 02:47:090112:132	00-005313	18,55
614	Сооружения электроэнергетики (с Авдон Уф. р-н)	00-005316	17,48
615	ТП №9796	00-005321	15,60
616	ВЛ 0,38-10 кВ ТП 10/0,4 кВ для электроснабжения жилых домов в с. Zubovo, квартал 5	00-005323	20,88
617	Трансформаторная подстанция МОБУ лицей с. Булгаково	00-005327	2,10
618	ТП на территории АБЗ	00-005331	9,51
619	КТП с ТМ- 2*250 кВа=2 к-т, кадастровый номер 02:47:000000:9946	00-005350	15,10
620	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-320 с.Ломовка МР БР РБ (протяж 0,77км)	00-005368	72,49
621	Отпайка ВЛЗ - 10 кВ Ф-13 ПС Булгаково, Л-47002 (оп.№71/1-71/20) до ТП-47002	00-005397	5,53
622	ВЛИ-0,4 кВ Л-1 ТП-47002 с. Булгаково ул. Березовая	00-005399	492,06
623	ВЛИ-0,4 кВ от ТП-47005, ТП-47006, ТП-47007 КП Преображенский н.п. Булгаково	БП-005405	347,99
624	ТП-47003 с ТМГ 2х400 кВа с КСО 10 шт. н.п. Булгаково ул. Арсенальная	БП-005406	20,58
625	ТП-47006 с ТМГ-400 кВ КП Преображенский н.п. Булгаково	БП-005408	63,85
Итого			114 764,19

В процессе инвентаризации выявлено, что по отдельным объектам имущества имеются неурегулированные споры с другими юридическими лицами, занимающимися передачей электроэнергии и технологическим присоединением к электросетям, выявлен ряд непрофильных объектов основных средств. На основании характеристик данных объектов, имущество подлежит передаче непосредственным пользователям - муниципальным образованиям и иным владельцам. Не выявленные объекты подлежат списанию согласно Постановления Правительства Республики Башкортостан от 17.02.2020 № 86.

Основные средства с ограниченным правом собственности

Основные средства с ограниченным правом собственности в ГУП «РЭС» РБ отсутствуют.

Все основные средства, находящиеся на балансе ГУП «РЭС» РБ являются государственной собственностью Республики Башкортостан.

29. Незавершенные капитальные вложения

Данные о незавершенном строительстве содержатся в составе в строки 1150 «основные средства» бухгалтерского баланса включены объекты незавершенного строительства, которые требуют доведения до состояния, пригодного для ввода в эксплуатацию общей стоимостью 29 988,91 тыс. рублей/

Показатель	тыс. руб.	
	На 01.01.2023 г.	На 31.12.2023 г.
Незавершенные операции по капитальным вложениям в основные средства	29 988,910	79 097,488
Оборудование к установке	6 748,430	1 812,989
Итого	36 737,34	80 910,48

30. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения в ГУП «РЭС» РБ отсутствуют.

31. Материалы и товары для перепродажи

Учитывая, что текущая рыночная стоимость оказываемых ГУП «РЭС» РБ работ (услуг) соответствует или превышает ее фактическую себестоимость, а также принимая во внимание изменение цены или фактической себестоимости, непосредственно связанные с событиями после отчетной даты, подтверждающими существовавшие на отчетную дату условия ведения хозяйственной деятельности, резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов, используемых при выполнении работ (оказании услуг) не создавался.

Стоимость запасов, определяемая исходя из используемого ГУП «РЭС» РБ способа оценки запасов, показывается по строке 1210 «Запасы» составляет

Наименование статьи	тыс. руб.	
	на 01.01.2023 г.	на 31.12.2023 г.
Сырье и материалы	29 654,129	39 668,56
Топливо	525,145	446,164
Запасные части	518,757	558,443
Прочие материалы	911,381	363,450
Инвентарь и хозяйственные принадлежности	2 287,109	1 535,145
Специальная оснастка и специальная одежда	3 239,363	2 804,244
Итого	37 175,572	39 668,559

32. Расходы будущих периодов

В составе расходов будущих периодов в бухгалтерском балансе отражены следующие расходы, произведенные в соответствующем отчетном периоде, но относящиеся к последующим отчетным периодам.

Расходы будущих периодов отражены по строке 1260 «Прочие оборотные активы».

На 31.12.2023 расходы будущих периодов составляют 2539 тыс. рублей, в том числе:

- расходы на программное обеспечение – 386,732 тыс. рублей (учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов»);
- прочие расходы -2152 тыс. рублей

33. Налог на добавленную стоимость по приобретенным материальным ценностям

	тыс. руб.			
	Остаток на 01.01.2023	Исчислено	Принято к вычету	Остаток на 31.12.2023
НДС по приобретенным ОС		32 769,192	28 752,507	4 016,684
НДС по приобретенным НМА		121 612,703	121 580,870	31,833
НДС по приобретенным МПЗ		1 379,855	2 420,632	1 326,209
НДС по приобретенным услугам	2366,986	13 894,409	13 894,409	
НДС при уменьшении стоимости реализации		21,873	26,961	-5
НДС при строительстве основных средств	2 366,986	169 678,033	166 675,380	5 369,639

34. Дебиторская задолженность

В таблице 5.1 «Наличие и движение дебиторской задолженности», представляемой в составе пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах данные раскрываются без исключения дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

В составе показателя «Авансы выданные (расчеты с поставщиками и подрядчиками)» (строка 12301 бухгалтерского баланса) отражена сумма денежных средств по предстоящим расчетам за товары, работы, услуги, уплаченных другим организациям и физическим лицам в соответствии с условиями договоров.

Сумма авансов, отраженных в строке 1230 бухгалтерского баланса, составляет: на 31 декабря 2023 г. 154 975,911 тыс. руб.

Предприятие на основании соглашения о предоставлении из бюджета РБ субсидий организациям на финансовое обеспечение и (или) возмещения затрат в связи с выполнением работ, оказанием услуг по реализации мероприятий в сфере электроснабжения в рамках гуманитарной помощи и иной помощи в случаях, предусмотренных решениями оперативного штаба по обеспечению социально-экономического развития РБ от 26.07.2023 г. № 1 получило субсидию в размере 299 903 742,67 руб. Для выполнения условий предоставления субсидии заключен договор подряда, выплачен аванс за работы по реконструкции и строительству объектов в сумме 149 651, 967 тыс. руб. На 31.12.2023 задолженность в сумме 299 904 тыс. руб. отражена по строке 1550 «Прочие обязательства», Выплаченный аванс отражен в составе дебиторской задолженности по строке 1230.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 1230 «Расчеты с покупателями и заказчиками» бухгалтерского баланса составляет: на 31 декабря 2023 г. 178 157,233 тыс. руб на 31 декабря 2022 г. 86 337 тыс. руб., на 31 декабря 2021 г. 110 981 тыс. руб.,

35. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения в ГУП «РЭС» РБ отсутствуют.

36. Капитал и резервы

Уставный фонд в 2022 изменен в процессе реорганизации согласно распоряжения правительства Республики Башкортостан от 10.11.2021 № 1082-р увеличен до 2101,424 тыс. руб. В 2023 отчетном году зарегистрированы изменения в стоимость уставного фонда согласно записи за государственным регистрационным номером 22302002452229 от 11.04.2023.

Увеличение добавочного капитала осуществляется за счет поступления имущества в

хозяйственное ведение согласно исполнения распоряжения правительства Республики Башкортостан от 30.12.2020 № 1420-р.

37. Долгосрочные обязательства

Долгосрочные обязательства в ГУП «РЭС» РБ отсутствуют.

38. Кредиты и займы

В 2023 году у ГУП «РЭС» РБ отсутствуют операции по кредитам и займам.

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 66 за 2023 г.

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Подразделение						
Контрагенты						
Итого	--	--	--	--	--	--

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 67 за 2023 г.

Счет	Сальдо на начало периода		Обороты за период		Сальдо на конец периода	
	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Подразделение						
Контрагенты						
Итого						

39. Информация, связанная с использованием денежных средств,

В 2023 году организация использовала денежные средства согласно отчета о движении денежных средств. Денежные средства направлялись на погашение текущих обязательств перед контрагентами, выплату заработной платы, налогов и иные платежи в соответствии с направлениями деятельности Организации и действующим законодательством.

Размещены денежные средства на депозитных счетах в объеме согласно ниже приведенных данных

ГУП "РЭС" РБ

Оборотно-сальдовая ведомость по счету 55 за 2023 г., тыс. руб.

Счет	Сальдо на начало период		Обороты за период		Сальдо на конец период	
	а				да	
Подразделение	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит	Дебет	Кредит
Банковские счета						
55	25 000,00		2 321 570, 99	2 326 570, 99	20 000,00	
55.03	25 000,00		2 321 570, 99	2 326 570, 99	20 000,00	
Итого	25 000,00		2 321 570, 99	2 326 570, 99	20 000,00	

40. Налогообложение налогом на прибыль

Финансовые результаты по видам деятельности, связанным с производством и реализацией

Показатель	За 2023 год		
	Доходы без НДС, акцизов и пошлин, тыс. руб.	Расходы без НДС, акцизов и пошлин, тыс. руб.	Прибыль (+) убыток (-), тыс. руб.
	2	3	4
	7,64	65 477,71	-65 470,07
Аренда имущества	245,66	0,00	245,66
Временная схема электроснабжения	72,09	0,00	72,09
Временная схема электроснабжения менее 670 квт	967,05	0,00	967,05
Договорные работы по уличному освещению	499,20	34,83	464,37
Освещение (УФА)	0,00	1 670,05	-1 670,05
Передача электрической энергии по ставке на содержание	1 008 746,49	881 433,14	127 313,35
Производство электромонтажных, строительномонтажных работ по договорам подряда	71,65	0,00	71,65
Прочие услуги	36 477,62	3 032,02	33 445,60
Технологическое присоединение потребителей мощностью не превышающая 15 кВт(с 01.07.2022)	17 794,97	13 467,03	4 327,94
Технологическое присоединение потребителей мощностью не превышающая 15 кВт(льготное)	281,78	0,00	281,78
Техобслуживание уличного освещения	23 299,13	12 591,32	10 707,81
ТП постоянная схема электроснабжения до 150 кВт	6 957,43	412,13	6 545,30
ТП постоянная схема электроснабжения свыше 150 кВт	8 232,43	1,44	8 230,99
Итого	1 103 653,16	978 119,67	125 533,49

Финансовые результаты по видам деятельности, не связанным с производством и реализацией

Показатель	За 2023 год		
	Доходы без НДС, акцизов и пошлин, тыс. руб.	Расходы без НДС, акцизов и пошлин, тыс. руб.	Прибыль (+) убыток (-), тыс. руб.
	2	3	4
		12,38	-12,38
Амортизация ОС, не принимаемая в НУ	8,07	0,00	8,07

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

Возвращенные сотрудниками излишне выплаченные суммы оплаты труда	73,42	0,00	73,42
Возмещение расходов	237,19	0,00	237,19
Возмещение ущерба	344,59	0,00	344,59
Дополнительный отпуск (по кол.дог. п.9,3	0,00	20,51	-20,51
Доходы (расходы) от списания гос. имущества	0,00	725,91	-725,91
Доходы / расходы от реализации ТМЦ	412,56	396,39	16,17
Доходы в сумме начисленной амортизации,оплаченной за счет субсидий	3 864,16	0,00	3 864,16
Доходы в сумме списанных тмц,оплаченных за счет субсидий	547,93	0,00	547,93
Доходы и расход от выбытия с/одежды при уволь.	2,58	0,00	2,58
Доходы от страхового возмещения	65,32	0,00	65,32
Доходы/расходы от реализации металлолома	205,65	228,12	-22,47
Ликвидация основных средств	0,00	0,00	0,00
Налог на имущество	0,00	23 035,70	-23 035,70
Оплата госпошлины	0,00	339,97	-339,97
Оценочные обязательства по оплате труда	3 190,59	1 582,28	1 608,30
Премия из прибыли	0,00	1 704,80	-1 704,80
Прибыль (убыток) прошлых лет	3 489,77	3 398,71	91,06
Прибыль (убыток) прошлых лет	3 475,84	116 072,06	-112 596,21
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном году	74 138,84	0,00	74 138,84
Приход возвратных материалов	2 434,80	0,00	2 434,80
Проценты к получению (уплате)	29,84	0,00	29,84
Проценты к получению (уплате)	12 275,11	0,00	12 275,11
Прочие внереализационные доходы (расходы)	0,00	80,81	-80,81
Прочие внереализационные расходы	0,00	18,00	-18,00
Прочие расходы, не принимаемые для целей налогообложения	0,00	5 035,95	-5 035,95
Расходы на услуги банков	0,00	112,31	-112,31
Расходы по банковской гарантии	0,00	3,41	-3,41
Расходы по передаче товаров (работ, услуг) безвозмездно и для собственных нужд	-1,20	2,65	-3,85
Списание выделенного НДС на прочие расходы	0,00	12,66	-12,66
Списание дебиторской (кредиторской) задолженности	102,82	215,80	-112,98
Списание материалов, пришедших в негодность	0,00	1 019,74	-1 019,74
Списание остаточной стоимости при безвозмездной передаче	0,00	547,63	-547,63
Стоимость изъятых ОС собственником	547,63	0,00	547,63
Убыток прошлых лет, выявленный в отчетном году	0,00	30,86	-30,86

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

Услуги кредитных операций	0,00	2,08	-2,08
Штрафы, пени и неустойки по хозяйственным договорам к получению (уплате)	46,83	1 511,24	-1 464,40
Итого	105 492,33	156 109,96	-50 617,62

Всего по видам деятельности с основной системой налогообложения

Показатель	За 2023 год		
	Доходы без НДС, акцизов и пошлин, тыс. руб.	Расходы без НДС, акцизов и пошлин, тыс. руб.	Прибыль (+) убыток (-), тыс. руб.
1	2	3	4
свод показателей	1 209 145,49	1 134 229,63	74 915,86

Налог на прибыль

За 2023 год	
Итог : (Всего по видам деятельности с основной системой налогообложения) , тыс. руб.	
1	
Условный расход по налогу на прибыль	29 796,80
Условный доход по налогу на прибыль	-12 120,00

41. Кредиторская задолженность

По строке 15201 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» бухгалтерского баланса отражена кредиторская задолженность в сумме: на 31 декабря 2023 г. 257498 тыс. руб.

По строке 15202 «Расчеты с покупателями и заказчиками» бухгалтерского баланса отражены авансы полученные:

на 31 декабря 2023 г. 20 446,663 тыс. руб.

на 31 декабря 2022 г. 15 964,182 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 г. 1891,65 тыс. руб.

По строке 15205 бухгалтерского баланса отражена задолженность по оплате труда персоналом в сумме:

на 31 декабря 2023 г. 13079,628 тыс. руб.

на 31 декабря 2022 г. 13107,6 тыс. руб.

на 31 декабря 2021 г. 12315,748 тыс. руб.

42. Расходы по обычным видам деятельности

Расходы по обычным видам деятельности (себестоимость продаж) по элементам затрат
тыс. руб.

Состав расходов	2022 год	2023 год
-----------------	----------	----------

Затраты на оплату труда	297389	291652
Отчисления на социальные нужды	88719	86124
Амортизация основных фондов	150568	169660
Материальные затраты	396950	401762
Прочие затраты	4281	28922
ИТОГО:	937907	978120

43. Операции по договорам, предусматривающим исполнение обязательств не денежными средствами

Операции по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, в 2023 году проводились.

В 2023 г. ООО «ЭСКБ» ИНН 0273038496 поведена операция по уступке права требования к ГУП «РЭС» РБ, после проведения операции, согласно первичных документов, проведены зачеты встречных однородных требований с новым кредитором – ООО «БашРЭС» ИНН 0277074467.

№ п/п	сумма уступки, тыс. руб.	пероначальный кредитор	новый кредитор
1	44 793,011	ООО "ЭСКБ"	ООО "БашРЭС"
2	41 898,280	ООО "ЭСКБ"	ООО "БашРЭС"
3	28 051,038	ООО "ЭСКБ"	ООО "БашРЭС"
4	27 146,576	ООО "ЭСКБ"	ООО "БашРЭС"
5	12 244,508	ООО "ЭСКБ"	ООО "БашРЭС"
6	7 306,471	ООО "ЭСКБ"	ООО "БашРЭС"
7	10 059,150	ООО "ЭСКБ"	ООО "БашРЭС"
Итого	171 499,035		

44. Прочие доходы и расходы

Состав прочих доходов (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей) представлен в п. 40

45. Государственная помощь

Государственная помощь в 2023 году предприятию ГУП «РЭС» РБ не оказывалась.

46. Дочерние и зависимые ГУП «РЭС» РБ

У ГУП «РЭС» РБ отсутствуют дочерние и зависимые общества и организации.

47. Информация о связанных сторонах

№ п/п	ИНН	Организационно-правовая форма	Наименование	Юридический адрес	Отношения с ГУП «РЭС» РБ
2	519045549830	ФЛ	Мазур Виталий Владимирович		И.о. генерального директора/ с 04.05.2023 Генеральный директор

3	0274151629		Министерство промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан	450076, Республика Башкортостан, г. Уфа, ул. Карла Маркса, д. 3	Подведомственная организация п. 1.4 Устава
4	0274045532		Министерство земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан	450008, РБ, г.Уфа, ул.Цюрупы,13	Учредитель п. 1.4 Устава

48. Вознаграждение основному управленческому персоналу

Основной управленческий персонал ГУП «РЭС» РБ представлен в лице генерального директора. Вознаграждение директору устанавливается в соответствии с Постановлением Правительства РБ от 03.08.2017 №360, вознаграждения по итогам года/месяца/квартала генеральному директору в учредителем согласованы по итогам 3 кв. 2023 г., выплачено в декабре 2023 г. согласно Приказа Министерства промышленности, энергетики и инноваций Республики Башкортостан от 15.12.2023 № 238-О. Краткосрочные вознаграждения сформированы показателями оплаты труда за отчетный период, в соответствии с положениями коллективного договора ГУП «РЭС»РБ, начисленных на нее налогов и иных обязательных платежей в соответствующие бюджеты и внебюджетные фонды, ежегодного оплачиваемого отпуска за работу в отчетном периоде. По итогам 2023 отчетного года, общая сумма вознаграждения административно-управленческого персонала составила 8875 тыс. руб.

49. Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы

Условных фактов хозяйственной деятельности (т.е. событий, затрагивающих финансово-хозяйственную деятельность ГУП «РЭС» РБ, состоявшихся до отчетной даты, но не завершённых на эту дату в силу того, что окончательно не ясны последствия данных событий), информацию о которых следовало бы раскрывать в соответствии с требованиями нормативных актов, не существует.

Оценочные обязательства

Оценочных обязательств (резерв по оплате отпусков) на 31.12.2023 года составляют 11 744,365 тыс. рублей.

Условные обязательства

Условные обязательства отсутствуют.

Условные активы

Условные активы отсутствуют.

По состоянию на 31.12. 2023 имеются следующие судебные разбирательства

ГУП «РЭС» РБ является истцом по следующим судебным процессам:

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

№ п/п	номер дела	Истец (Заявитель)	Ответчик	Предмет	Сумма, тыс. руб.
1	<u>A07-6378/2022</u>	ИП Нургалиев Д.Ф.	ООО "ЭСКБ", 3-е лицо ГУП "РЭС" РБ	Взыскание неосновательного обогащения и процентов	259,86
					22,26
2	<u>A07-19102/2021</u>	ООО "ЭСКБ"	ГУП "РЭС" РБ	потери в РП ТП 909 за март 2021	205,93
3	<u>A07-14253/2021</u>	ООО "ЭСКБ"	ГУП "РЭС" РБ	потери в РП ТП 909 за 11-12.20, 01-02.21	2 744,90
4	<u>A07-27179/2021</u>	ГУП "РЭС" РБ	ООО "Сетевая компания"	признание права собственности отсутствующим	0,00
5	<u>A07-2256/2022</u>	ГУП "Совхоз Рошинский"	ООО "ЭСКБ", 3-е лицо ГУП "РЭС" РБ	Взыскание неосновательного обогащения и процентов	57 098,76
					6 100,12
6	<u>A07-17675/2022</u>	ООО "Сетевая компания"	ГУП "РЭС" РБ	Взыскание неосновательного обогащения и процентов	619,65
					10,73
					15,61
7	<u>A07-28494/2022</u>	ООО "ЭСКБ"	ГУП "РЭС"РБ	компенсация потерь (разногласия февраль-август, кроме марта и мая 2022г.)	979,19
					138,46
8	<u>A07-33805/2021</u>	ООО "ЭСКБ"	ГУП "РЭС"РБ	компенсация потерь (разногласия сентябрь 2022г.)	1 389,36
					60,72
9	<u>A07-164/2022</u>	ООО "ЭСКБ"	ГУП "РЭС"РБ	компенсация потерь (разногласия октябрь 2022г.)	8 107,05

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

					212,03
10	<u>A07-6515/2022</u>	ООО "ЭСКБ"	ГУП "РЭС"РБ	компенсация потерь (разногласия ноябрь 2022г.)	8 884,14
					226,55
11	<u>A07-18552/2022</u>	СБ РФ	ГУП "РЭС"РБ	взыскание неустойки за несвоевременное погашение кредита	866,01
					62,64
12	<u>2-3497/2022</u>	МКД г.Белорецк, ул .Алексеева 39/1	УК, ООО "ЭСКБ", ГУП "РЭС"РБ	о возмещении материального ущерба имуществу потребителей из-за аварии в системе энергоснабжения	18,75
					8,00
13	<u>2-3377/2022</u>	Бескараваева К.Е.	Овчинников В.П., 3-е лицо ГУП "РЭС" РБ	о возмещении ущерба, вследствие пожара	85,15
					4,26
					4,00
					2,76
14	<u>A07-34291/2022</u>	ГУП "РЭС" РБ	УФАС по РБ	о признании недействительным представлени № 10	0,00
15	<u>A07-34294/2022</u>	ГУП "РЭС" РБ	УФАС по РБ	о признании недействительным представлени № 12	0,00
16	<u>A07-34446/2022</u>	ГУП "РЭС" РБ	УФАС по РБ	о признании недействительным представления	0,00
17	<u>A07-34293/2022</u>	ГУП "РЭС" РБ	УФАС по РБ	о признании недействительным представления	0,00
18	<u>2-4941/2022</u>	Зиганшин Ю.З.	САО "РЕСО-Гарантия" ; 3-е лицо ГУП "РЭС" РБ	О взыскании суммы утраченного заработка	489,03
19	<u>2-1265/2022</u>	Яманаев А.Г. Валиева Л.Р.	Фаттахова С.М., ГУП "РЭС" РБ, 3--е лица: ООО "ЭСКБ",	о возмещении ущерба	850,67

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

			Администрация СП Ни4коло- Березовский с/с	причиненного пожаром	
20	<u>02.06.2023</u>	Белорецкая прокуратура	ООО "Техресурс", 3- е лицо ГУП РЭС РБ, ПАО "Газпромгазораспре- деление", администра- ция района	в интересах неопределенного круга лиц о восстановлении работоспособности внутридомового газового оборудования 816580 руб, госпошлина 11366 руб, 10000 руб (расходы по оценки), 12500 руб. (расходы на представителя), 228 руб. (расходы на отправку телеграммы)	0,00
21	<u>А07- 34296/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
22	<u>А07- 33008/2021</u>	ГБУЗ Куватова	ЭСКБ	взыскание задолженности	0,00
23	<u>А07- 34300/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
24	<u>А07- 34878/2021</u>	ООО ЭСКБ	ГУП РЭС РБ	взыскание задолженности	1 447,37
25	<u>А07- 22775/2022</u>	ООО ЭСКБ	ГУП РЭС РБ	взыскание задолженности	26 800,00
26	<u>А07- 41736/2022</u>	ООО Башкирэнерг о	ГУП РЭС РБ	взыскание неосновательного обогащения	72 000,00
					200,00
27	<u>А07- 34295/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
28	<u>А07- 37505/2021</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	241,10
29	<u>А07- 18361/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	61,77

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

30	<u>A07-32503/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	79,59
31	<u>A07-34405/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	136,58
32	<u>A07-30977/2021</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	122,58
33	<u>A07-28485/2022</u>	ООО Стройвертикаль	ГУП РЭС РБ	понуждение к заключению договора на тех прис	0,00
34	<u>A07-20186/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	301,50
35	<u>A07-34462/2021</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	220,47
36	<u>A07-10892/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	35,43
37	<u>A07-32510/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	29,43
38	<u>A07-8648/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	463,55
39	<u>A07-33803/2021</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	149,69
40	<u>A07-28986/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
41	<u>A07-28988/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
42	<u>A07-15431/2021</u>	Администрация Белорецкого района	ГУП РЭС РБ	взыскание прибыли, получение исп. листа	957,52
43	<u>A07-20164/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	57,81
44	<u>A07-1693/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	356,44

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

45	<u>A07-33563/2022</u>	ГУП РЭС РБ	ООО Башкирэнерго	взыскание задолженности	436,60
46	<u>A07-37509/2021</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	109,26
47	<u>A07-19099/2022</u>	ООО ЭСКБ	ГУП РЭС РБ	взыскание задолженности	10 382,41
48	<u>A07-23323/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	365,37
49	<u>A07-253/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	541,66
50	<u>A07-17723/2021</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	148,69
51	<u>A07-23320/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	49,18
52	<u>A07-6753/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	131,33
53	<u>A07-13769/2021</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	117,96
54	<u>A07-15580/2022</u>	ООО ЭСКБ	ГУП РЭС РБ	о взыскании потерь электрической энергии	13 271,79
55	<u>A07-8843/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	128,68
56	<u>A07-27764/2021</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	58,15
57	<u>A07-10886/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	473,56
58	<u>A07-30409/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО Домовое хозяйство, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	251,04
59	<u>2-248/2023</u>	Борзенкова Р.А.	ГУП РЭС РБ	о понуждении заключить дог на тех прис, присоединить	0,00

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

60	<u>2-249/2022</u>	ГУП РЭС РБ	Александров В.В.	взыскание бездоговорного потребления электрической энергии	0,00
61	<u>А07-34250/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
62	<u>А07-34297/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
63	<u>А07-34298/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
64	<u>А07-34299/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
65	<u>2-3986/2023</u>	Давыдова Н.В.	ГУП РЭС РБ	о восстановлении на работе	100,00
66	<u>А07-23373/2022</u>	ООО "ЭСКБ"	ООО "Геострой", 3-е лицо ГУП РЭС РБ	о взыскании задолженности	92,84
67	<u>А07-40984/2022</u>	ГУП РЭС РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
68	<u>2-3273/2022</u>	Лукьянов С.Ю.	ООО "ЭСКБ", 3-е лицо ГУП "РЭС" РБ	Взыскание убытков вследствие оказания услуги ненадлежащего качества 272079 руб убытки, 30000 руб расходы, 673,96 коп "(почтовые расходы), 20000 руб(проведение оценочного отчета), 15000 руб(моральный вред, штраф 50% от присужденной суммы, неустойка 272079руб	609,83
69	<u>А07-5495/2022</u>	ООО ЭСКБ	ООО "Стройвертикаль", 3-е лицо ГУП "РЭС" РБ	о взыскании задолженности в размере 3 171 214 руб, 40 коп.	0,00
70	<u>2-13/2023</u>	ООО ЭСКБ	Шерстнева З.А., 3-е лицо ГУП РЭС РБ	о взыскании долга 5 922,04	5,92
71	<u>А07-15469/2022</u>	Отдел МВД РФ по г. Нефтекамску	ООО "ЭСКБ", 3-е лицо ГУП "РЭС" РБ	о взыскании 13424, 36 коп.	13,42

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

72	<u>A07-17521/2021</u>	ООО Дюртюлимел иоводстрой	ГУП РЭС РБ	о взыскании долга	58,72
73	<u>A07-28128/2021</u>	ООО ЭСКБ	Администрация МР Уфимский район РБ, 3-лица: ООО Башкирэнерго, ГУП "РЭС" РБ	о взыскании 2 482 503 руб 31 коп.	2 482,50
74	<u>2-1185/2022 (33-3940/2023)</u>	Масалимов Н.А.	ООО ЭСКБ,, Третьи лица: ГУП "РЭС" РБ, ООО Башкирэнерго	Решение иглинского межрайонного суда РБ от 23.11.2022 по делу 2-1185/2022 отменить	0,00
75	<u>A07-27702/22</u>	ГУП РЭС РБ	ФССП по РБ	Снятие ограничений по АГП	0,00
76	<u>2-1102/2023</u>	Посыпайко П.А.	ГУП РЭС РБ	об обязанности вынести линию электропередач за границы участка	0,00
77	<u>002/04/9.21-548/2023</u>	Энергоинжиниринг	ГУП РЭС РБ	технологическое присоединение	0,00
78	<u>2-565/2023</u>	Белорецкая прокуратура	ООО "Техресурс", 3-е лицо ГУП РЭС РБ, ПАО "Газпромгазораспределение", Администрация района	об обязанности восстановить работоспособность внутримдомового газового оборудования	0,00
79	<u>A07-34248/22</u>	ГУП "РЭС" РБ	УФАС по РБ	оспаривание представления	0,00
80	<u>A07-28546/2022</u>	ЭСКБ	Минзем	о взыскании в порядке субсидиарной ответственности	365 036,97
81	<u>A07-11537/2023</u>	ЭСКБ	ООО Башкирэнерго	взыскание долга по оплате эл энергии	412,79
82	<u>A07-29203/2023</u>	ЭСКБ	ГУП РЭС РБ	о взыскании пени по договору о передаче электрической энергии	149,98
83	<u>A07-684/2023</u>	Смартэнерго	Минзем РБ	о взыскании в порядке субсидиарной ответственности	29 900,74
84	<u>A07-17766/2023</u>	ООО Кристалл	Минзем РБ	о взыскании в порядке субсидиарной ответственности	39 123,02
85	<u>2-1367/2023</u>	СК Росгосстрах	Фасхутдинова Г.З., 3-лица: ООО Башкирэнерго, ГУП "РЭС" РБ	о возмещении ущерба в порядке суброгации из за пожара жилого дома	924,02

ГУП «РЭС» РБ
 Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
 в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

86	<u>2-608/2024</u>	Шерстнева З.А. Чернышева А.В.Пиндюри на В.Е	ГУП РЭС РБ	о признании незаконными действий по прекращению подачи электроэнергии	0,00
87	<u>А07- 28325/2021</u>	МВД РФ по Белорецкому району	ООО "ЭСКБ"	неосновательное обогащение	864,13
88	<u>2-276/2024</u>	Соколов Д.И.	ООО "ЭСКБ"	о признании незаконными действий по прекращению подачи электроэнергии	0,00
89	<u>А07- 23320/2022</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис, 3-е лицо ГУП РЭС РБ	взыскание долга за потребленную электроэнергию	49,18
90	<u>А07- 33640/23</u>	ООО "Башкирэнер го"	ГУП "РЭС"РБ	взыскание долга за ТУ	9,78
91	<u>А07- 37509/2021</u>	ООО ЭСКБ	УК Жилкоммунсервис	взыскание долга за потребленную электроэнергию	109,26
92	<u>А07- 33110/2023</u>	ООО Малахитовый берег	Минзем РБ,ГУП РЭС РБ	о признании отсутствующим права госсобственности РБ	0,00
93	<u>А07- 24244/22</u>	ООО "Стройресурс ы"	ООО ЭСКБ	Взыскание неосновательного обогащения и процентов 39 872, 92 рубля, проценты 8 569,61 рублей, государственная пошлина 2000 руб	50,44
94	<u>2-1142/2023 /М- 954/2023</u>	Насртдинова Надежда Дмитриевна	ГУП РЭС РБ	признать незаконным отказ ГУП РЭС РБ в тех присе, обязать выдать тех условия на тех прис, заключить договор	0,00

ГУП «РЭС» РБ
Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах
в годовой бухгалтерской отчетности за 2023 год

95	<u>2-3273/2022</u>	Лукьянов С.Ю.	ООО "ЭСКБ	Взыскание убытков вследствие оказания услуги ненадлежащего качества 272079 руб убытки, 30000 суд расходы, 673,96 коп "(почтовые расходы), 20000 руб(проведение оценочного отчета), 15000 руб(моральный вред, штраф 50% от присужденной суммы, неустойка 272079руб.	609,83
96	<u>2-1619/2023</u>	ООО ЭСКБ	Кокорин А.В., Кокорин В.Л.Взыскание задолженности за потребленную энергию	Взыскание задолженности за потребленную энергию	0,00
97	<u>A07-24678/2023</u>	ООО ЭСКБ	ГУП "РЭС" РБ	О взыскании задолженности по договору купли-продажи электрической энергии и пени за просрочку платежа	9 613,75
98	<u>A07-26922/2023</u>	ГУП "РЭС" РБ	ИП Ситдииков В.М.	о расторжении договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям в связи с невозможностью его исполнения	0,00
99	<u>A07-6840/23</u>	ООО "Башкирэнерго"	ГУП РЭС РБ	о возмещении ущерба в порядке регресса	41,08
100	<u>A07-26914/2023</u>	ООО "ЭСКБ"	УЗИО Администрации ГО г. Уфа	о взыскании 650 749, 79 руб	650,75
101	<u>A07-6583/23</u>	ООО "Башкирэнерго"	ГУП РЭС РБ	о возмещении ущерба в порядке регресса	43,10
102	<u>2-2202/2023</u>	Антонова Л.Л.	ГУП РЭС РБ	о признании действий по начислению платы за электроэнергию незаконным	62,67

	Итого				6707,80
--	--------------	--	--	--	----------------

50. Учет договоров строительного подряда

В 2023 году ГУП «РЭС» РБ в качестве подрядчика (субподрядчика) по договорам строительного подряда не выполняло работы по строительству.

51. Участие в совместной деятельности

В 2023 году ГУП «РЭС» РБ не участвовало в простом товариществе.

52. Риски хозяйственной деятельности

Управление рисками ГУП «РЭС» РБ осуществляется в рамках единой корпоративной системы и определяется как непрерывный циклический процесс принятия и выполнения управленческих решений, состоящий из идентификации, оценки и измерения рисков, реагирования на риски, контроля эффективности, планирования деятельности по управлению и мониторингу рисков, встроенный в общий процесс управления, направленный на оптимизацию величины рисков в соответствии с интересами ГУП «РЭС» РБ и распространяющийся на все области его практической деятельности.

53. Информация об инновациях и модернизации производства

ГУП «РЭС» РБ осуществляет реконструкцию социально значимых объектов электроэнергетики в рамках утвержденной Инвестиционной программы на 2019-2023 годы, утвержденной Министерством промышленности и инновационной политики Республики Башкортостан.

54. Чистая прибыль (убыток) отчетного периода

В 2023 году показатель «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода» определен по данным бухгалтерского учета исходя из того что, расходы по налогу на прибыль, вычитаемые из суммы прибыли до налогообложения, определяются как сумма расходов по налогу на прибыль, скорректированная на сумму постоянных налоговых обязательств (активов), временных вычитаемых (налогооблагаемых) разниц.

55. Информация о непрерывности деятельности

ГУП «РЭС» РБ, 2023 отчетный год получена чистая прибыль 57200 тыс. руб., за 2022 год получена прибыль 41 867 тыс. руб., по состоянию на 31.12.2021 года убыток составляет 34076 тыс. руб..

Анализ финансовой отчетности за 2023 год, 2022 год и 2021 год показал увеличение чистой прибыли организации в 2023 году., по отношению к 2022 отчетному году, что является положительной тенденцией.

Стоимость чистых активов ГУП «РЭС» РБ больше его уставного фонда и составляет 2 023 890 тыс. руб.

Согласно Приказа Министерства земельных и имущественных отношений Республики Башкортостан от 16.11.2020 г. № 1723 в хозяйственное ведение ГУП РЭС РБ передано электросетевое хозяйство, ранее находившееся в оперативном управлении ГАУ РНТИК «Баштехинформ». Значительная часть переданных объектов электросетевого имущества не оснащена приборами учета электроэнергии, что привело к увеличению потерь электроэнергии в сетях ГУП РЭС РБ. В настоящий момент ведется активная работа по установке приборов учета (система АСКУЭ), выявлению неучтенных потребителей, что в итоге должно способствовать снижению уровня затрат предприятия в части приобретения услуги по компенсации потерь

электроэнергии и как следствие увеличению прибыли.

56. События после отчетной даты

События после отчетной даты, признанные фактами хозяйственной деятельности, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или результаты деятельности ГУП «РЭС» РБ в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за 2023 отчетный год не имеются. В феврале 2022 г. некоторыми странами были объявлены новые пакеты санкций в отношении государственного долга Российской Федерации и активов ряда российских банков, а также персональные санкции в отношении ряда физических лиц.

В связи с ростом геополитической напряженности с февраля 2022 г. наблюдается существенный рост волатильности на фондовых и валютных рынках, а также нестабильный курс рубля по отношению к доллару США и евро.

Ожидается, что данные события могут повлиять на деятельность российских компаний из различных отраслей. В целях адаптации финансового сектора к возросшей волатильности Банк России объявил меры поддержки финансового сектора.

Стоит отметить, что фактические доходы населения на фоне кризисной ситуации, снижаются. Объем инвестиций в модернизацию и строительство новых объектов в стоимостном выражении поступательно увеличивается, при этом физические показатели модернизации и нового строительства, на фоне увеличения роста стоимости ресурса, остаются неизменными либо снижаются. В 2024 г. для ГУП «РЭС» РБ утверждено тарифное решение, фактически регламентирующее объем инвестиций в модернизацию и реконструкцию объектов основных средств. Данный документ также регламентирует общий фонд оплаты труда на 2024 отчетный год, обеспеченный планируемым поступлением денежных средств в рамках тарифного решения. Руководство ГУП «РЭС» РБ принимает решение о повышении ставки 1 (первого) разряда и соответственно увеличении фонда оплаты труда исходя из тенденций роста стоимости потребительской корзины, среднего уровня заработной платы в регионе и наличия дополнительных источников дохода.

В соответствии с приказом Министерства Земельных и имущественных отношений от 21.02.2023 № 423; от 04.12.2023 № 3038 согласно Федерального закона от 21.12.2001 № 178-ФЗ «О приватизации государственного и муниципального имущества», законом Республики Башкортостан от 02.11.2020 № 681 «Об утверждении прогнозного плана (программы) приватизации государственного имущества Республики Башкортостан на 2021-2023 годы» предприятие находится в процессе подготовки к реорганизации /преобразованию. Срок исполнения мероприятия по реорганизации / преобразованию ГУП «РЭС» РБ установлен согласно выше перечисленных законодательных актов.

ГУП расценивает данные события в качестве не корректирующих событий после отчетного периода, количественный эффект которых невозможно оценить на текущий момент с достаточной степенью уверенности.

В настоящее время руководство ГУП производит анализ возможного воздействия изменяющихся микро- и макроэкономических условий на финансовое положение и результаты деятельности ГУП.

Генеральный директор

В.В. Мазур

Главный бухгалтер

Е.В. Шевченко

Дата 14.02.2024 г.

