



**АУДИТОРСКАЯ ФИРМА**

Аудит Анлимитед

Тел.: 8 (499) 938-84-00, 8 (903) 203-14-71

[www.auditunlimited.ru](http://www.auditunlimited.ru); e-mail: [info@auditunlimited.ru](mailto:info@auditunlimited.ru)

---

№ 1103/32-2025

от «13» марта 2026г.

## **АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

---

Москва – 2026 год

Единственному Акционеру и Членам Совета директоров Акционерного общества «Оборонэнерго» (АО «Оборонэнерго»)

## **Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – Общество, ОГРН 1097746264230, 129085, г. Москва, проспект Мира дом 105 строение 1 помещение 1/1.), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2025 года;
- отчета о финансовых результатах за 2025 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
  - отчета об изменениях капитала за 2025 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2025 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2025 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2025 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

## **Основание для выражения мнения**

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами раскрыта в разделе "Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности" настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с этическими требованиями, принятыми в Российской Федерации, в том числе в Правилах независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексе профессиональной этики аудиторов, включая требования независимости, применимыми к аудиту бухгалтерской отчетности общественно значимых организаций. Нами также выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

## **Ключевые вопросы аудита**

Ключевые вопросы аудита — это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита финансовой отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита финансовой отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

## **Основные средства – пояснения 4 и 12 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах**

По нашему мнению, данный вопрос являлся одним из наиболее значимых для нашего аудита в связи с существенными остатками основных средств Общества по состоянию на 31 декабря 2025 г. Сумма начисленной амортизации не является в значительной степени субъективной и не основывается на допущениях, в частности, на прогнозе срока полезного использования основного средства.

Мы проанализировали порядок учета основных средств, определения элементов амортизации. Мы протестировали систему внутреннего контроля с точки зрения полноты, точности и своевременности признания полученных внеоборотных активов.

Мы проверили наличие у Общества прав на основные средства и надлежащий порядок признания основных средств в соответствии с договорными обязательствами и учетной политикой Общества в области признания основных средств.

Нами была проведена оценка корректности и достаточности раскрытий информации в отношении определения первоначальной стоимости и амортизации основных средств, включая информацию об применяемых принципах, подходах и допущениях.

## **Прочие сведения**

Аудит бухгалтерской отчетности аудируемого лица за предыдущий отчетный период (2024 год), был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной бухгалтерской отчетности (26.03.2025).

## **Прочая информация**

Руководство несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация представляет собой информацию в годовом отчете, за исключением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и нашего аудиторского заключения о ней. Годовой отчет, предположительно, будет нам предоставлен после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не предоставляем вывода, обеспечивающего в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений. Если на основании проведенной нами работы мы приходим к выводу о том, что такая прочая информация содержит существенное искажение, мы обязаны сообщить об этом факте.

## **Ответственность руководства и Совета директоров Общества за бухгалтерскую отчетность**

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной бухгалтерской отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Совет директоров Общества несет ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской отчетности Общества.

## **Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с МСА, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы:

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием

для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности аудируемого лица продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления бухгалтерской отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров аудируемого лица, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения Совета директоров аудируемого лица, мы определили вопросы, которые были наиболее значимы для аудита бухгалтерской отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом, или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение, (ОПНЗ 22006331965)

**Анна Владиславовна Молоткова**

Генеральный директор аудиторской организации (ОПНЗ 21606047638)

**Марина Глебовна Жданова**



#### **Аудитор:**

**Общество с ограниченной ответственностью "Аудит Анлимитед".**

Место нахождения: 109382, г. Москва, ул. Люблинская, д. 141, этаж 6, помещ./часть ком. V11/41

Телефон: 8 (499) 938-84-00

Основной государственный регистрационный номер – 1027700476836

ООО «Аудит Анлимитед» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (Свидетельство о членстве № 24866 от 08.12.2020г. ОПНЗ: 12006340121), местонахождение: 119192, г. Москва, Мичуринский пр-т, д. 21, корп. 4





	Платежи за предоставленное право ограниченного пользования земельными участками (сервитуты)	1191	1 181	1 227	-
	Итого по разделу I	1100	27 114 465	25 939 349	21 969 450
	<b>II. Оборотные активы</b>				
П6.1	Запасы	1210	1 699 843	1 546 239	1 300 020
	Материалы	12101	1 157 666	1 174 519	1 100 189
	Основное производство	12102	542 177	371 720	199 831
	Долгосрочные активы к продаже	1215	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	1 117	132 375	17 432
П7	Дебиторская задолженность	1230	3 660 322	4 223 398	3 244 681
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	1 732 691	1 680 609	992 245
	Расчеты с покупателями и заказчиками	12302	1 533 559	1 894 738	1 652 107
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12303	183 978	396 322	359 874
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
текс	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	5 083 244	3 330 965	1 824 377
текс	Прочие оборотные активы	1260	93 311	85 787	225 607
	Итого по разделу II	1200	10 537 837	9 318 764	6 612 117
	<b>БАЛАНС</b>	1600	37 652 302	35 258 113	28 581 567

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. Капитал</b>				
текс	Уставный капитал	1310	19 022 440	19 008 291	10 530 723
текс	в том числе: акции, оплаченные в ходе эмиссии, до регистрации изменений в Устав		8 491 718	8 477 568	-
	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций	1320	-	-	-
	Накопленная дооценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	269 728	269 727	269 406
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	6 940 756	4 717 255	2 847 822
текс	в том числе: прибыль текущего года	1371	2 339 522	-	-
	Итого по разделу III	1300	26 232 924	23 995 273	13 647 951
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
текс	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 212 627	1 181 603	689 856
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
П8.1	Прочие долгосрочные обязательства	1450	3 306 796	1 368 872	1 133 459
текс	в том числе: Обязательства по аренде	1451	108 776	182 989	64 114
текс	Авансы от заказчиков (покупателей)	1452	3 198 020	1 185 883	1 069 345
	Итого по разделу IV	1400	4 519 423	2 550 475	1 823 315
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
П8.1	Кредиторская задолженность	1520	6 249 673	8 078 926	12 300 991
	в том числе:				
	Расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	637 256	644 426	685 289
	Расчеты с покупателями и заказчиками	15202	4 721 466	5 994 409	5 686 863
	Расчеты по налогам и сборам	15203	573 900	919 058	376 444
	Расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	172 790	124 460	121 292
	Расчеты с персоналом по оплате труда	15205	-	246 513	124 066
	Расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15206	79 936	53 443	66 891
текс	Обязательства по праву пользования активами	15207	64 325	96 617	108 258
	Доходы будущих периодов	1530	84 192	78 550	82 051
П8.3	Оценочные обязательства	1540	566 090	554 889	727 259
текс	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	6 899 955	8 712 365	13 110 301
	<b>БАЛАНС</b>	1700	37 652 302	35 258 113	28 581 567

Генеральный директор

(наименование должности)

Главный бухгалтер

(наименование должности)

Литвинов Олег Анатольевич

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна

(расшифровка подписи)

12 марта 2026 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за 2025 г.**

Форма по ОКУД  
Отчетная дата  
(число, месяц, год)  
по ОКПО  
по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2025
61702070		
384		

Организация: Акционерное общество "Оборонэнерго"

Единица измерения в тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2025 г.	За 2024 г.
текс	Выручка	2110	17 435 368	16 474 244
	в том числе:			
	от реализации услуг по передаче электроэнергии	21101	14 931 200	13 643 831
	от технологического присоединения	21102	2 218 616	2 597 944
	от производства тепловой энергии	21103	206 930	195 076
	от прочей деятельности	21104	78 622	37 393
п 10	Себестоимость продаж	2120	(13 922 828)	(13 247 648)
	в том числе:			
	от реализации услуг по передаче электроэнергии	21201	(13 550 268)	(12 898 030)
	от технологического присоединения	21202	(133 514)	(159 643)
	от производства тепловой энергии	21203	(180 251)	(148 714)
	от прочей деятельности	21204	(58 795)	(41 261)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	2100	3 512 540	3 226 596
	Коммерческие расходы	2210	-	-
п 10	Управленческие расходы	2220	(403 230)	(400 073)
	в том числе:			
	от реализации услуг по передаче электроэнергии	22201	(326 151)	(334 321)
	от технологического присоединения	22202	(71 488)	(61 055)
	от производства тепловой энергии	22203	(3 948)	(3 892)
	от прочей деятельности	22204	(1 643)	(805)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	2200	3 109 310	2 826 523
	Доходы от участия в других организациях	2310	106	-
	в том числе:			
	Дивиденды полученные		-	-
	Проценты к получению	2320	614 141	210 740
	Проценты к получению	23201	614 141	210 740
	Проценты к уплате	2330	(53 141)	(10 558)
	Проценты к уплате	23301	(53 141)	(10 558)
	Прочие доходы	2340	708 377	1 122 932
	в том числе:			
	Доходы, связанные с реализацией основных средств	23401	5 937	668
	Доходы, связанные с ликвидацией основных средств	23402	13 938	8 551
	Доходы, связанные с реализацией прочего имущества	23403	356	720
	Доходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23404	28 667	24 855
	Отчисление в оценочные резервы	23405	30 438	852
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23406	372 999	325 619
	Прибыль прошлых лет	23407	56 952	623 969
	Возмещение убытков к получению	23408	123 997	54 640
	Списание дебиторской (кредиторской) задолженности	23409	24 048	7 614
	Прочие внереализационные доходы	23410	27 038	52 370
	Доходы, связанные с безвозмездным получением имущества	23411	24 007	23 074
	Прочие расходы	2350	(816 089)	(1 328 436)
	в том числе:			

	Расходы, связанные с ликвидацией основных средств	23501	(17 500)	(7 742)
	Расходы, связанные со сдачей имущества в аренду (субаренду)	23502	(45)	(141)
	Отчисление в оценочные резервы	23503	(345 522)	(522 642)
	Расходы на услуги банков	23504	(1 211)	(2 138)
	Штрафы, пени, неустойки к получению	23505	(19 864)	(21 339)
	Убыток прошлых лет	23506	(65 434)	(437 430)
	Списание дебиторской (кредиторской) задолженности	23507	(500)	(3 515)
	Прочие внереализационные расходы	23508	(84 010)	(152 903)
	Социальные выплаты	23509	(282 003)	(180 586)
			-	-
текс	<b>Прибыль (убыток) от продолжающейся деятельности до налогообложения</b>	2300	3 562 704	2 821 201
	Налог на прибыль организаций	2410	(1 219 214)	(931 722)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль организаций	2411	(1 127 193)	(369 619)
	отложенный налог на прибыль организаций	2412	(92 021)	(562 103)
	Прибыль (убыток) от прекращаемой деятельности (за вычетом относящегося к ней налога на прибыль организаций)	2420	-	-
	Прочее	2460	(3 968)	(16 507)
	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	2400	2 339 522	1 872 972

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2025 г.	За 2024 г.
	Результат переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2510	-	-
	Результат прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток)	2520	-	-
	Налог на прибыль организаций, относящийся к результатам переоценки внеоборотных активов и прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток)	2530	-	-
	<b>Совокупный финансовый результат</b>	2500	2 339 522	1 872 972
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, руб. коп.	2910		

Генеральный директор  
(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна

Отчет об изменениях капитала  
за 2025 г.

Форма по ОКУД  
Отчетная дата  
(число, месяц, год)  
по ОКПО  
по ОКЕИ

Коды		
0710004		
31	12	2025
61702070		
384		

Организация: Акционерное общество "Оборонэнерго"  
Единица измерения в тыс. руб.

Пояснения	Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций	Накопленная дооценка внеоборотных активов	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	На 31 декабря 2023 г.	3100	10 530 723	-	-	-	269 406	2 847 822	13 647 951
	Корректировка в связи с: изменением учетной политики	3110	-	-	-	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3120	-	-	-	-	-	-	-
	На 31 декабря 2023 г. после корректировки	3101	10 530 723	-	-	-	269 406	2 847 822	13 647 951



Пояснения	Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций	Накопленная дооценка внеоборотных активов	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	<b>За 2024 г.</b>								
	Чистая прибыль (убыток)	3211	-	-	-	-	-	1 872 972	1 872 972
	Переоценка внеоборотных активов	3212	-	-	-	-	-	-	-
	Дивиденды	3227	-	-	-	-	-	(3 218)	(3 218)
	Иные изменения за счет операций с собственниками (за исключением дивидендов) - всего	3230	-	-	-	-	-	-	-
	Реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-	-
	Иные изменения - всего	3240	8 477 568	-	-	-	321	-	8 477 889
	в том числе:								
	дополнительный выпуск акций		8 477 568	-	-	-	-	-	8 477 568
	<b>На 31 декабря 2024 г.</b>	3250	19 008 291	-	-	-	269 727	4 717 255	23 995 273
	<b>На 31 декабря 2024 г.</b>	3200	19 008 291	-	-	-	269 727	4 717 255	23 995 273
	Корректировка в связи с:								
	изменением учетной политики	3210	-	-	-	-	-	-	-
	исправлением ошибок	3220	-	-	-	-	-	-	-
	<b>На 31 декабря 2024 г. после корректировки</b>	3201	19 008 291	-	-	-	269 727	4 717 255	23 995 273

Пояснения	Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, принадлежащие обществу, задолженность акционеров по оплате акций	Накопленная дооценка внеоборотных активов	Добавочный капитал (без накопленной дооценки)	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
	<b>За 2025 г.</b>								
	Чистая прибыль (убыток)	3311	-	-	-	-	-	2 339 522	2 339 522
	Переоценка внеоборотных активов	3312	-	-	-	-	-	-	-
	Дивиденды	3327	-	-	-	-	-	(116 021)	(116 021)
	Иные изменения за счет операций с собственниками (за исключением дивидендов) - всего	3330	14 149	-	-	-	-	-	14 149
	в том числе:								
	дополнительный выпуск акций		14 149	-	-	-	-	-	14 149
	Реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-	-
	Иные изменения - всего	3340	-	-	-	-	1	-	1
	<b>На 31 декабря 2025 г.</b>	3300	19 022 440	-	-	-	269 728	6 940 756	26 232 924

Генеральный директор  
(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна

**Отчет о движении денежных средств  
за 2025 г.**

Организация: Акционерное общество "Оборонэнерго"  
 Единица измерения в тыс. руб.

Форма по ОКУД  
 Отчетная дата  
 (число, месяц, год)  
 по ОКПО  
 по ОКЕИ

Коды		
0710005		
31	12	2025
61702070		
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2025 г.	За 2024 г.
	<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
	Поступления - всего	4110	19 430 466	16 773 282
	в том числе:			
	от продажи продукции, товаров, выполнения работ, оказания услуг	4111	16 953 894	15 390 705
	арендных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	33 278	31 268
	от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
	процентов по дебиторской задолженности покупателей	4114	-	-
	процентов по договору банковского счета	4115	613 672	210 155
	от продажи работ и услуг (Министерство)	4116	1 561 273	929 708
	налог на добавленную стоимость	4117	131 942	122 348
	от продажи работ и услуг дочерней организации	4118	765	-
	прочие поступления	4119	135 642	89 098
	Платежи - всего	4120	(13 838 550)	(12 363 501)
	в том числе:			
	поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, выполненные работы, оказанные услуги	4121	(4 075 291)	(5 832 136)
	в связи с оплатой труда работников	4122	(7 718 687)	(6 080 119)
	процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
	налога на прибыль организаций	4124	(1 245 746)	(185 140)
	погашение процентов по аренде (право пользования активом)	4125	(53 141)	(10 558)
	налог на добавленную стоимость	4126	-	-
	от продажи работ и услуг дочерней организации	4127	(643 427)	(140 308)
			-	-
	прочие платежи	4129	(102 258)	(115 240)
	<b>Сальдо денежных потоков от текущих операций</b>	4100	5 591 916	4 409 781

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2025 г.	За 2024 г.
	<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
	Поступления - всего	4210	3 975	6 114
	в том числе:			
	от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	1 886	5 459
	от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
	от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
	дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	106	-
	прочие поступления	4219	1 983	655
	Платежи - всего	4220	(3 634 047)	(2 794 288)
	в том числе:			
	в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(3 498 488)	(2 703 407)
	в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
	в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
	процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
	прочие платежи	4229	(135 559)	(90 881)
	<b>Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций</b>	4200	(3 630 072)	(2 788 174)
	<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
	Поступления - всего	4310	-	-
	в том числе:			
	получение кредитов и займов	4311	-	-
	денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
	от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
	от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг	4314	-	-
	прочие поступления	4319	-	-

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2025 г.	За 2024 г.
	Платежи - всего	4320	(209 565)	(115 019)
	в том числе: собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
	на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(116 021)	(3 218)
	в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
	погашение обязательств по аренде	4324	(93 544)	(111 801)
	прочие платежи	4329	-	-
	<b>Сальдо денежных потоков от финансовых операций</b>	4300	(209 565)	(115 019)
	<b>Сальдо денежных потоков за период</b>	4400	1 752 279	1 506 588
	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало периода</b>	4450	3 330 965	1 824 377
	<b>Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец периода</b>	4500	5 083 244	3 330 965
	Величина влияния изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Генеральный директор  
(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна



**ПОЯСНЕНИЯ**  
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах  
АО «Оборонэнерго»  
за 2025 год

Москва  
2025

## Оглавление

<b>1. Общие сведения. Основные направления деятельности.</b>	<b>3</b>
<b>2. Существенные аспекты учетной политики.</b>	<b>4</b>
2.1. Учетная политика.	5
2.2. Общие принципы представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности.	5
2.3. Капитальные вложения.	6
2.4. Нематериальные активы.	7
2.5. Основные средства.	11
2.6. Аренда.	17
2.7. Запасы.	19
2.8. Учет финансовых вложений.	20
2.9. Дебиторская/кредиторская задолженность.	20
2.10. Доходы.	21
2.11. Расходы.	22
2.12. Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков.	24
2.13. Доходы будущих периодов.	25
2.14. Информация об оценочных обязательствах.	26
2.15. Условные активы.	28
2.16. Расходы будущих периодов.	28
2.17. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности.	28
2.18. Изменения в учетной политике на 2025 год. Изменение сравнительных показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности.	29
<b>3. Нематериальные активы.</b>	<b>32</b>
<b>4. Основные средства.</b>	<b>35</b>
<b>5. Финансовые вложения.</b>	<b>124</b>
<b>6. Запасы.</b>	<b>125</b>
<b>7. Дебиторская задолженность.</b>	<b>126</b>
<b>8. Обязательства.</b>	<b>127</b>
<b>9. Обеспечение обязательств.</b>	<b>129</b>
<b>10. Расходы по обычным видам деятельности.</b>	<b>135</b>
<b>11. Государственная помощь.</b>	<b>136</b>
<b>12. Раскрытие существенных показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности. Иное.</b>	<b>137</b>



Данные Пояснения являются неотъемлемой частью годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Оборонэнерго» (далее по тексту – «Общество») за 2025 год, подготовленной в соответствии с федеральными и отраслевыми стандартами бухгалтерского учета и систематизирована согласно требований, установленных Федеральным законом «О бухгалтерском учете» и Федеральным стандартом бухгалтерского учета № 4/2023.

Все суммы представлены в тыс. рублях. Отрицательные показатели показываются в круглых скобках.

## **1. Общие сведения. Основные направления деятельности**

1.1. Общество зарегистрировано Межрайонной ИФНС №46 по г. Москва 30 апреля 2009 года, ИНН 7704726225, КПП 770801001, ОГРН 1097746264230.

Юридический и фактический адрес Общества: 129085, город Москва, проспект Мира дом 105 строение 1 помещение 1/1.

В соответствии с решением внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Оборонэнерго» (протокол от 09 июня 2011 г. №3) 31 августа 2011 г. произошла реорганизация в форме присоединения дочерних зависимых обществ. ОАО «Оборонэнерго» в результате реорганизации стало правопреемником следующих акционерных обществ: ОАО «13 ЭС», ОАО «28 ЭС», ОАО «42 ЭС», ОАО «44 ЭС», ОАО «110 ЭС», ОАО «111 ЭС», ОАО «121 ЭС», ОАО «123 ЭС», ОАО «126 ЭС», ОАО «470 ЭС», ОАО «476 ЭС».

С момента реорганизации по состоянию на 31 декабря 2025 г. Общество имеет следующие филиалы:

- филиал «Волго-Вятский» (603003, Нижегородская область, город Нижний Новгород, Коминтерна ул, дом № 177);
- филиал «Дальневосточный» (680014, Хабаровский край, город Хабаровск, Восточное шоссе, дом 30 А);
- филиал «Забайкальский» (672000, Забайкальский край, город Чита, Курнатовского ул, дом № 10);
- филиал «Калининградский» (238520, Калининградская область, город Балтийск, Водолазный переулок, дом 11);
- филиал «Камчатский» (683000, Камчатский край, город Петропавловск-Камчатский, улица Морская, дом 5);
- филиал «Приморский» (690066, Приморский край, город Владивосток, улица Тобольская, дом 23);
- филиал «Северный» (164512, Архангельская область, город Северодвинск, улица Первомайская, дом 54);
- филиал «Северо-Западный» (191187, город Санкт-Петербург, Литейный пр-кт, 1 Литера А);
- филиал «Северо-Кавказский» (357500, Ставропольский край, город Пятигорск, Ермолова ул., дом 28);

- филиал «Уральский» (620075, Свердловская область, город Екатеринбург, улица Звездная, стр. 9);
- филиал «Центральный» (107014, город Москва, улица Большая Оленья, дом 15, строение 4).

Среднесписочная численность Общества за 2025 год составила 4 464 человек.

Среднесписочная численность Общества за 2024 год составила 4 575 человек.

1.2. Приоритетными направлениями деятельности Общества являются эксплуатация, обслуживание, ремонт, модернизация энергетических объектов в интересах Вооруженных сил Российской Федерации, государственных и иных заказчиков (п. 3.7. Устава).

Общество осуществляет следующие виды деятельности (п.3.2. Устава):

- передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным сетям (ОКВЭД 35.12);

- ремонт электрического оборудования;

- монтаж промышленных машин и оборудования;

- распределение электроэнергии;

- строительство инженерных коммуникаций для водоснабжения и водоотведения, газоснабжения;

- строительство междугородних линий электропередачи и связи;

- строительство местных линий электропередачи и связи;

- производство электромонтажных работ.

Согласно п.3.3. Устава Общество вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Активы Общества расположены на территории Российской Федерации.

Общество будет осуществлять свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и (или) необходимость в существенном сокращении своей деятельности или ликвидации, и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность сформирована организацией, исходя из действующих в Российской Федерации федеральных и отраслевых стандартов бухгалтерского учета, составлена на бумажном носителе и подписана руководителем Общества 12 марта 2026 г.

## **2. Существенные аспекты учетной политики**

Бухгалтерский учет в Обществе ведется в соответствии с Федеральным законом от 06 декабря 2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н в части, не противоречащей ФСБУ 4/2023 «Бухгалтерская (финансовая) отчетность», а также действующими федеральными и отраслевыми стандартами бухгалтерского учета.

## **2.1. Учетная политика**

Учетная политика АО «Оборонэнерго» утверждена приказом от 21 июля 2021 г. № 190 с последующими изменениями и дополнениями.

В 2025 году приказом от 30 сентября 2025 г. № 250 были внесены изменения в связи с началом применения с 01 января 2025 года ФСБУ 28/2023 «Инвентаризация», утвержденного приказом Минфина России от 04.10.2023 № 157н, ФСБУ 4/2023 «Бухгалтерская (финансовая) отчетность», утверждены новые приложения к учетной политике, а также ряд изменений и уточнений в другие стандарты бухгалтерского учета.

## **2.2. Общие принципы представления информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Учетная политика «Оборонэнерго» сформирована на основе следующих основных допущений:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от имущества и обязательств собственника Общества и активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);

- Общество планирует продолжать свою деятельность в будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);

- выбранная учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);

- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду (и, следовательно, отражаются в бухгалтерском учете),

в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

Учетная политика Общества предполагает соблюдение требований полноты, осмоторительности, приоритета содержания перед формой, непротиворечивости и рациональности.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества сформирована в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность включает в себя полный комплект отчетности, в том числе:

- бухгалтерский баланс;
- отчет о финансовых результатах;
- отчет об изменениях капитала;
- отчет о движении денежных средств;
- пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной и текстовой форме.

В пояснениях раскрывается:

- информация по бухгалтерскому учету права пользования активами и арендных операциях по форме «Расшифровка ППА «Раскрываемая

информация в соответствии с требованиями ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» о наиболее существенных арендных операциях»

- сведения предварительной оплаты, авансов, связанных с приобретением(созданием) внеоборотных активов, нематериальных активов по форме «Расшифровка авансов и предварительной оплаты, связанной с приобретением (созданием) внеоборотных активов, нематериальных активов»;

- сведения о долгосрочной дебиторской/кредиторской задолженности контрагентов по форме «Расшифровка долгосрочной дебиторской/кредиторской задолженности»;

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность включает в себя показатели деятельности всех филиалов и центрального аппарата управления.

По каждому числовому показателю бухгалтерской (финансовой) отчетности приведены данные за два года – отчетный и предшествующий отчетному, входящие остатки (и сравнительная информация) сверены с предыдущей отчетностью.

Статьи годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности подтверждены результатами инвентаризации имущества и обязательств.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составлена без отступлений от правил бухгалтерского учета, раскрыты все существенные показатели.

### **2.3. Капитальные вложения**

Единицей учета капитальных вложений является приобретаемый, создаваемый, улучшаемый или восстанавливаемый объект основных средств.

Капитальные вложения признаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат на приобретение, создание, улучшение объектов основных средств, объектов нематериальных активов, а также на восстановление объектов основных средств. Фактическими затратами считается выбытие (уменьшение) активов Общества или возникновение (увеличение) его обязательств, связанных с осуществлением капитальных вложений. Не считается затратами предварительная оплата поставщику (продавцу, подрядчику) до момента исполнения им своих договорных обязанностей предоставления имущества, имущественных прав, выполнения работ, оказания услуг.

Фактическими затратами на имущество, которое Общество получает безвозмездно, считается справедливая стоимость этого имущества.

Объект капитальных вложений после приведения в состояние и местоположение, в которых он пригоден к использованию в запланированных целях, считается основным средством.

Капитальные вложения, которые выбывают или не способны приносить Обществу экономические выгоды в будущем, списываются с бухгалтерского учета. Списание капитальных вложений производится в следующих случаях:

- а) передачи имущества другому лицу в связи с его продажей, меной, передачей в виде вклада в капитал другой организации;

- б) физического выбытия имущества в связи с его утратой, стихийным бедствием, пожаром, аварией и другими чрезвычайными ситуациями;
- в) прекращения осуществления капитальных вложений при отсутствии перспектив возобновления или продажи незавершенных объектов.

Капитальные вложения подлежат списанию в том отчетном периоде, в котором они выбывают.

#### **2.4. Нематериальные активы**

Учет нематериальных активов (далее по тексту – НМА) ведется в соответствии с ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы», утвержденным приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н.

Учет капитальных вложений в НМА ведется в соответствии с ФСБУ 26/2020, утвержденным приказом Минфина России от 30.05.2022 № 87н (обновленная редакция).

Единицей учета НМА является инвентарный объект.

Инвентарным объектом НМА признается совокупность прав на него, возникающих в соответствии с договорами либо иными документами, подтверждающими существование у Организации прав на такой актив.

Объекты НМА могут объединяться в один инвентарный объект – групповую единицу (далее по тексту – ГЕ) учета нематериальных активов, при одновременном выполнении следующих условий:

- управленческие решения в отношении любых объектов ГЕ являются взаимно обусловленными;
- все объекты ГЕ выполняют однородные функции;
- элементы амортизации объектов в составе ГЕ совпадают либо отличаются не настолько, чтобы невозможно было установить единую норму амортизации;
- все объекты ГЕ относятся к одной группе НМА;
- все объекты ГЕ входят в одну единицу, генерирующую денежные средства.

Общество может вводить дополнительные условия объединения объектов нематериальных активов в ГЕ.

Для целей бухгалтерского учета НМА классифицируются

а) по видам:

- произведения науки, литературы и искусства;
- программы для электронных вычислительных машин;
- базы данных;
- изобретения;
- полезные модели;
- промышленные образцы;
- секреты производства (ноу-хау);
- лицензии и разрешения;
- товарные знаки и иные средства индивидуализации
- прочие виды НМА.



б) группам:

Для произведений науки, литературы и искусства:

- научные книги,
- аудиовизуальные произведения, мультимедийный продукт,
- единая технология.

Для программ для электронных вычислительных машин и баз данных:

- права на использование программного обеспечения и базы данных на условиях простой (неисключительной) лицензии;
- права на использование программного обеспечения и базы данных на условиях открытой лицензии;
- улучшение программного обеспечения и баз данных, на которые у Общества есть исключительные права.

Для лицензий и разрешений:

- на виды деятельности;
- иные лицензии, разрешения.

Для прочих НМА:

- результаты исследований и разработок по видам.
- прочие.

В отношении прочих видов НМА все объекты одного вида включаются в одну группу.

Общество установило лимит стоимости списания для нематериальных активов в сумме 30 тыс. руб. Затраты на приобретение и создание активов стоимостью ниже указанного лимита признаются расходами периода, в котором они понесены. В целях контроля за наличием и движением таких активов их учет ведется на отдельном забалансовом счете.

После признания объекты нематериальных активов по всем группам оцениваются в бухгалтерском учете по первоначальной стоимости.

Товарные знаки, созданные силами организации, не относятся к НМА и признаются расходами того периода, в котором они понесены.

Материальный носитель, в котором выражены результаты интеллектуальной деятельности, средства индивидуализации, учитывается отдельно от объекта НМА в составе ОС или запасов. При этом его расчетная стоимость исключается из первоначальной стоимости НМА.

Фактические затраты, связанные с осуществлением капитальных вложений в несколько объектов НМА, распределяются между ними следующим способом: пропорционально прямым затратам, непосредственно связанным с конкретным объектом НМА.

Если же их невозможно определить, то исходя из его справедливой стоимости, чистой стоимости продажи, стоимости аналогичных ценностей, и не может быть выше первоначальной стоимости объекта нематериальных активов.

Все объекты НМА после признания оцениваются по первоначальной стоимости. При оценке НМА по первоначальной стоимости такая стоимость и сумма накопленной амортизации не подлежат изменению.

В бухгалтерском балансе НМА отражаются по балансовой стоимости, которая представляет собой их первоначальную стоимость, уменьшенную на суммы накопленной амортизации и накопленного обесценения.

Срок полезного использования, ликвидационная стоимость и способ начисления амортизации (далее по тексту – элементы амортизации) объекта нематериальных активов определяются при признании этого объекта в бухгалтерском учете исходя из ожидаемых экономических выгод.

Амортизация НМА начинает начисляться с первого числа месяца, следующего за месяцем признания в учете объекта НМА, и прекращает начисляться с первого числа месяца, следующего за месяцем его списания.

Изменение продолжительности периода, в течение которого организация предполагает использовать актив, признается существенным, если разница между текущим оставшимся сроком полезного использования и предполагаемым оставшимся сроком составляет не менее 10% от величины текущего оставшегося срока. Срок полезного использования таких объектов НМА подлежит уточнению.

При принятии к бухгалтерскому учету НМА с определенным сроком полезного использования организация выбирает способ начисления амортизации исходя из расчета ожидаемого поступления будущих экономических выгод от его использования, принимая во внимание, следующее:

- все объекты НМА с определенным сроком полезного использования (за исключением указанных ниже) амортизируются линейным способом;
- ноу-хау и промышленные образцы амортизируются способом уменьшаемого остатка.

Не подлежат амортизации объекты нематериальных активов с неопределенным сроком полезного использования.

Начисление амортизации по нематериальным активам производится независимо от результатов деятельности Общества в отчетном периоде.

Начисление амортизации по нематериальным активам не приостанавливается (в том числе в случаях простоя или временного прекращения использования нематериальных активов), за исключением случая, когда ликвидационная стоимость объекта нематериальных активов становится равной или превышает его балансовую стоимость. Если впоследствии ликвидационная стоимость такого объекта нематериальных активов становится меньше его балансовой стоимости, начисление амортизации по нему возобновляется.

Ликвидационная стоимость не амортизируется.

Ликвидационная стоимость объекта нематериальных активов считается равной нулю, за исключением случаев, когда:

- а) договором предусмотрена обязанность другого лица купить у организации объект нематериальных активов в конце срока его полезного использования;
- б) существует активный рынок для такого объекта, с использованием данных которого можно определить его ликвидационную стоимость;



в) существует высокая вероятность того, что активный рынок для такого объекта будет существовать в конце срока его полезного использования.

Сумма амортизации объекта нематериальных активов за отчетный период определяется таким образом, чтобы к концу срока амортизации балансовая стоимость этого объекта стала равной его ликвидационной стоимости.

Элементы амортизации объекта нематериальных активов подлежат проверке на соответствие условиям использования этих объектов. Такая проверка проводится в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации. По результатам такой проверки при необходимости Общество принимает решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений (перспективно).

Амортизация с применением пересмотренных элементов амортизации начисляется с первого января года, следующего за отчетным, или с 01 числа месяца, следующего за месяцем, в котором произошли соответствующие обстоятельства.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Общество проверяет нематериальные активы на обесценение ежегодно перед составлением годовой (бухгалтерской) отчетности и учитывает изменение их балансовой стоимости вследствие обесценения.

Убыток от обесценения/восстановление сумм обесценения нематериальных активов отражается в составе прочих расходов/доходов в отчете о финансовых результатах. Авансы, выданные по договорам на создание и приобретение нематериальных активов, не тестируются на обесценение. По таким авансам создается резерв по сомнительным долгам.

Признаков обесценения НМА в 2025 году Обществом не выявлено.

Объект нематериальных активов подлежит списанию в том отчетном периоде, в котором он выбывает, или становится неспособным приносить организации экономические выгоды в будущем.

При списании объекта нематериальных активов суммы накопленной амортизации и накопленного обесценения относятся в уменьшение его первоначальной (переоцененной) стоимости.

Разница между суммой балансовой стоимости списываемого объекта нематериальных активов и затрат на его выбытие, с одной стороны, и поступлениями от выбытия этого объекта, с другой стороны, признается доходом или расходом в составе прибыли (убытка) периода, в котором списывается объект нематериальных активов.

## 2.5. Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденным приказом Минфина России от 17.09.2020 №204н.

Актив принимается Обществом к бухгалтерскому учету в качестве основного средства, если он характеризуется одновременно следующими признаками:

- а) имеет материально-вещественную форму;
- б) предназначен для использования организацией в ходе обычной деятельности при производстве и (или) продаже ею продукции (товаров), при выполнении работ или оказании услуг, для охраны окружающей среды, для предоставления за плату во временное пользование, для управленческих нужд, либо для использования в деятельности некоммерческой организации, направленной на достижение целей, ради которых она создана;
- в) предназначен для использования организацией в течение периода более 12 месяцев;
- г) способен приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем (обеспечить достижение некоммерческой организацией целей, ради которых она создана).

Общество не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, характеризующихся одновременно вышеуказанными признаками, но имеющих стоимость менее 100 тыс. рублей за единицу.

Стоимость таких активов за единицу по мере ее формирования и готовности объектов к эксплуатации списываются в полном размере в состав расходов по обычным видам деятельности (элемент затрат «Материальные расходы»);

Независимо от установленного лимита стоимости активов в состав основных средств включаются земельные участки, здания, сооружения (в том числе и линии электропередач), объекты электросетевого хозяйства, автотранспортные средства, средства индивидуальной защиты (спецодежда, специальная оснастка), стоимость которых погашается посредством амортизации.

Основные средства, представляющие собой недвижимость, предназначенные исключительно для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование с целью получения дохода, образуют отдельную группу основных средств – инвестиционная недвижимость.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект основных средств со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

При наличии у одного объекта основных средств нескольких частей, стоимость и сроки полезного использования которых существенно отличаются от стоимости и срока полезного использования объекта в целом, каждая такая часть признается самостоятельным инвентарным объектом.

Самостоятельными инвентарными объектами признаются также существенные по величине затраты Общества на проведение ремонта, технического осмотра, технического обслуживания объектов основных средств с частотой более 12 месяцев.

Учет основных средств ведется по группам однородных объектов:

- здания;
- сооружения (в данной группе Общество также учитывает линии электропередач);
- машины и оборудование (кроме офисного);
- офисное оборудование;
- транспортные средства (в данной группе Общество учитывает все автотранспортные средства, предназначенные для перевозки по дорогам пассажиров и грузов, а также спецтехнику, которым необходима государственная регистрация в органах ГИБДД (Гостехнадзоре);
- производственный и хозяйственный инвентарь;
- малоценные основные средства;
- средства индивидуальной защиты;
- приборы учета;
- земельные участки;
- капитальные ремонты, техосмотры, техобслуживания;
- другие виды основных средств (в данной группе Общество учитывает основные средства, не относящиеся по своим функциональным качествам к перечисленным выше видам. Также к другим видам основных средств относятся капитальные вложения в арендованные основные средства, учитываемые на балансе арендатора, в пределах срока договора аренды).

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью объекта основных средств считается общая сумма связанных с этим объектом капитальных вложений, осуществленных до признания объекта основных средств в бухгалтерском учете.

Первоначальная стоимость основных средств в зависимости от способа приобретения формируется следующим образом:

- при приобретении за плату (в т.ч. бывших в эксплуатации) - как сумма фактических затрат Общества на приобретение, создание, изготовление, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств;
- при получении безвозмездно – по справедливой стоимости на дату принятия к учету в качестве вложений во внеоборотные активы с учетом затрат по доставке и доведению их до состояния, в котором они пригодны к использованию;

- при внесении основных средств в счет вклада в уставной капитал Общества – денежная оценка, согласованная с учредителями, если иное не предусмотрено законодательством Российской Федерации;

- при приобретении по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (плату) не денежными средствами – по справедливой стоимости имущества, имущественных прав, работ, услуг, переданных или подлежащих передаче.

Источниками информации о справедливой стоимости основных средств могут быть признаны:

- сведения о ценах на аналогичную продукцию, полученную в письменной форме от организаций-изготовителей;

- данные органов государственной статистики или органов, регулирующих ценообразование;

- публикации об уровне цен в специальной литературе и средствах массовой информации, в том числе на сайтах в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет», зарегистрированных в качестве средства массовой информации;

- экспертные заключения независимых оценщиков о рыночной стоимости объекта.

Первоначальная стоимость объекта основных средств увеличивается на сумму капитальных вложений, связанных с улучшением и (или) восстановлением этого объекта в момент завершения таких капитальных вложений.

Не увеличивают первоначальную стоимость объектов основных средств фактические затраты на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление основных средств:

- затраты, понесенные до принятия решения о приобретении, создании, улучшении и (или) восстановлении основных средств;

- затраты на поддержание работоспособности или исправности основных средств, их текущий ремонт;

- затраты на неплановые ремонты основных средств, обусловленные поломками, авариями, дефектами, ненадлежащей эксплуатацией, в той степени, в которой эти ремонты восстанавливают нормативные показатели функционирования объектов основных средств, в том числе сроки полезного использования, но не улучшают и не продлевают их;

- затраты, возникшие в связи с ненадлежащей организацией процесса осуществления капитальных вложений;

- общехозяйственные и иные аналогичные затраты, осуществление которых не является необходимым для приобретения, создание, улучшение и (или) восстановление основных средств;

- НДС и иные возмещаемые налоги.

Расходы на государственную регистрацию недвижимого имущества, не включенные в первоначальную стоимость основного средства, признаются в составе текущих расходов.

В бухгалтерском балансе основные средства отражаются по балансовой стоимости, которая представляет собой их первоначальную стоимость, уменьшенную на суммы накопленной амортизации.

При признании объекта основных средств в бухгалтерском учете Общество определяет срок полезного использования, ликвидационную стоимость и способ начисления амортизации (далее по тексту – элементы амортизации).

При проведении ежегодной инвентаризации основные средства проверяются на наличие признаков обесценения.

Убыток (восстановление убытка) от обесценения объектов основных средств списывается в состав прочих расходов/доходов.

При проведении теста на обесценение собственных объектов основных средств Общество рассматривает внешние и внутренние источники информации. Признаки обесценения: значительное снижение справедливой стоимости актива в результате его эксплуатации; моральное устаревание или физическое повреждение актива, снижающее его стоимость, либо резкое увеличение расходов на эксплуатацию или обслуживание актива.

Признаков обесценения основных средств в 2025 году Обществом не выявлено.

Для каждого объекта основных средств Общество определяет срок полезного использования. Сроком полезного использования считается период, в течение которого использование объекта основных средств будет приносить экономические выгоды Обществу.

Исходя из принципов рациональности, срок полезного использования с учетом сроков, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», устанавливается:

- первая группа – не менее 13 месяцев;
- вторая группа – не менее 25 месяцев;
- третья группа – не менее 37 месяцев;
- четвертая группа – не менее 61 месяца;
- пятая группа – не менее 85 месяцев;
- шестая группа – не менее 121 месяца;
- седьмая группа – не менее 181 месяца;
- восьмая группа – не менее 241 месяца;
- девятая группа – не менее 301 месяца;
- десятая группа – не менее 361 месяца.

Для всех групп основных средств Обществом выбран линейный способ начисления амортизации.

Стоимость основных средств Общества погашается путем начисления амортизации.

Начисление амортизации объекта основных средств:

а) начинается с первого числа месяца, следующего за месяцем признания объекта основных средств в бухгалтерском учете;



б) прекращается с первого числа месяца, следующего за месяцем списания объекта основных средств с бухгалтерского учета.

Элементы амортизации объекта основных средств подлежат проверке на соответствие условиям использования объекта основных средств. Проверка элементов амортизации проводится по состоянию на 31 декабря в конце каждого отчетного года, а также при наступлении обстоятельств, свидетельствующих о возможном изменении элементов амортизации (в т.ч. проведении реконструкции, модернизации объекта основных средств).

По результатам такой проверки при необходимости организация принимает решение об изменении соответствующих элементов амортизации. Изменение параметров отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений (перспективно). При изменении элементов амортизации объекта основных средств амортизация, начисленная за предыдущие периоды, не пересчитывается, и начинает начисляться с 01 января следующего отчетного года, или с 01 числа месяца, следующего за месяцем принятия решения изменения элементов амортизации.

Начисление амортизации по основным средствам не приостанавливается (в том числе в случаях простоя или временного прекращения использования основных средств), за исключением случая, когда ликвидационная стоимость объекта основных средств становится равной или превышает его балансовую стоимость. Если впоследствии ликвидационная стоимость такого объекта основных средств становится меньше его балансовой стоимости, начисление амортизации по нему возобновляется.

Общество принимает ликвидационную стоимость основных средств равной нулю, так как не ожидаются поступления от выбытия объектов основных средств (в том числе от продажи материальных ценностей, остающихся от его выбытия) в конце срока полезного использования.

Амортизация не начисляется по объектам основных средств, установленным п. 28 ФСБУ 6/2020 «Основные средства».

В Обществе не применяется ускоренная амортизация.

Признание объекта основных средств и любого первоначально признанного значительного компонента объекта основных средств прекращается после их выбытия либо если от их использования или выбытия не ожидается будущих экономических выгод. Доход или расход, возникающий при прекращении признания актива (рассчитывается как разница между чистыми поступлениями от выбытия и балансовой стоимостью актива), включается в отчет о финансовых результатах при прекращении признания актива.

Затраты организации на проведение ремонта, технического обслуживания объектов основных средств с частотой более 12 месяцев или более обычного операционного цикла, превышающего 12 месяцев, увеличивают стоимость объекта основных средств в случаях:

- возникновения существенных расходов, отличных от практики ежегодной ремонтной программы, по которым можно с достаточной степенью

надежности установить период до проведения следующих аналогичных работ, при этом данный период составляет более 12 месяцев и может быть определен в годах/месяцах;

Критерий для определения существенности величины затрат при проведении ремонта, технического обслуживания объектов основных средств, устанавливается в стоимостном выражении, определяемого для однородной группы основных средств:

Наименование группы	Критерий существенности (руб.)
Здания	Более 20 000 000
Сооружения	Более 15 000 000
Машины и оборудование	Более 12 000 000
Транспортные средства	Более 10 000 000
Офисное оборудование	Более 5 000 000
Приборы учета	Более 2 000 000

В случае, если межремонтный интервал объектов основных средств близок к оставшемуся сроку полезного использования основных средств, то произведенные затраты на капитальный ремонт увеличивают стоимость отремонтированного основного средства, а если межремонтный интервал существенно меньше – то указанные затраты отражаются в качестве самостоятельного объекта основных средств.

Затраты на поддержание работоспособности или исправности основных средств, их текущий ремонт, затраты на неплановые ремонты основных средств, обусловленные поломками, авариями, дефектами, ненадлежащей эксплуатации включаются в расходы по обычным видам деятельности отчетного периода.

Забалансовый учет имущества, полученного в лизинг, ведется на субсчете 001.02 «Лизинговые основные средства» обособленно, в разрезе договоров лизинга, и отражается в учете того филиала (ЦАУ), который фактически осуществляет эксплуатацию данного объекта.

Забалансовый учет имущества, полученного в аренду, ведется на субсчете 001.01 «Арендованные основные средства» обособленно, в разрезе договоров аренды, и отражается в учете того филиала (ЦАУ), который фактически осуществляет эксплуатацию данного объекта.

Забалансовый учет имущества, полученного по договорам безвозмездного пользования ведется на субсчете 001.03 «Основные средства, полученные по договорам безвозмездного пользования» обособленно, в разрезе договоров, и отражается в учете того филиала, который фактически осуществляет эксплуатацию данного объекта.

Объекты основных средств, принятые в аренду (лизинг), (кроме объектов ППА) учитываются на забалансовом счете:

- при наличии акта-приема передачи имущества в лизинг, в сумме общей стоимости предмета лизинга без НДС, закрепленной в акте и договоре;



- при отсутствии акта-приема передачи имущества в лизинг, в сумме лизинговых платежей и выкупной стоимости без НДС, закрепленной в договоре;

- при отсутствии акта приема-передачи имущества в лизинг и отсутствии закрепленной договором выкупной стоимости, в сумме лизинговых платежей без НДС, закрепленной в договоре.

Земельные участки, полученные Обществом в аренду, учитываются по кадастровой стоимости (согласно перечню арендуемых земельных участков) на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства».

Забалансовый учет имущества, выявленного по результатам инвентаризации, ведется на субсчете 013 «Основные средства, выявленные при инвентаризации (до оценки)» обособленно, в разрезе аналитического учета, предназначенного для данного субсчета.

## **2.6. Аренда**

В момент заключения договора Общество оценивает, является ли договор арендой либо содержит ли он условия аренды, перечисленные в п. 5 ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

### **Общество в качестве арендатора**

Общество применяет единый подход к признанию и оценке всех договоров аренды, за исключением краткосрочной аренды и аренды активов с низкой стоимостью. Общество признает предмет аренды на дату его предоставления в качестве права пользования активом с одновременным признанием обязательства по аренде.

Право пользования активом признается по фактической стоимости. Фактическая стоимость права пользования активом включает:

- а) величину первоначальной оценки обязательства по аренде;
  - б) арендные платежи, осуществленные на дату предоставления предмета аренды или до такой даты (авансовые платежи);
  - в) затраты арендатора в связи с поступлением предмета аренды и приведением его в состояние, пригодное для использования в запланированных целях;
  - г) величину подлежащего исполнению арендатором оценочного обязательства, в частности, по демонтажу, перемещению предмета аренды, восстановлению окружающей среды, восстановлению предмета аренды до требуемого договором аренды состояния, если возникновение такого обязательства у арендатора обусловлено получением предмета аренды.
- Обязательство по аренде первоначально оценивается как сумма приведенной стоимости будущих арендных платежей на дату этой оценки.

Приведенная стоимость будущих арендных платежей определяется путем дисконтирования их номинальных величин. Дисконтирование производится с применением ставки в размере ключевой ставки Банка России.

При определении ставки дисконтирования может применяться ставка, по которой арендатор привлекает или мог бы привлечь заемные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды

Вместе с тем, при отсутствии в Обществе заемных средств, но имея практику размещения временно свободных денежных средств в банках по ставке приближенной к ключевой, Общество определяет ставку дисконтирования в целях применения Стандарта в размере ключевой ставки Банка России.

Фактическая стоимость права пользования активом и величина обязательства по аренде пересматриваются в случаях:

- изменения условий договора аренды;
- изменения намерения продлевать или сокращать срок аренды, которое учитывалось ранее при расчете срока аренды;
- изменения величины арендных платежей по сравнению с тем, как они учитывались при первоначальной оценке обязательства по аренде.

Изменение величины обязательства по аренде относится на стоимость права пользования активом. Уменьшение обязательства по аренде сверх балансовой стоимости права пользования активом включается в доходы текущего периода.

При изменении величины обязательства по аренде ставка дисконтирования пересматривается Обществом.

При полном или частичном прекращении договора аренды балансовая стоимость права пользования активом и обязательства по аренде списываются в соответствующей части. Образовавшаяся при этом разница признается в качестве дохода или расхода в составе прибыли (убытка).

Общество устанавливает срок полезного использования права пользования активом равным сроку аренды (если не предполагается переход к арендатору права собственности на предмет аренды).

Стоимость права пользования активом погашается посредством амортизации (линейный метод), за исключением случаев, когда схожие по характеру использования активы не амортизируются.

Право пользования активом представляется в бухгалтерском балансе в качестве самостоятельной статьи в группе статей «Основные средства», арендные обязательства – по отдельной статье «в том числе» в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные.

Для целей составления отчета о движении денежных средств денежные выплаты, осуществленные арендатором в счет уменьшения суммы обязательств по аренде, отражаются как «Денежные потоки от финансовых операций».

#### **Общество в качестве Арендодателя**

Объекты учета аренды классифицируются арендодателем на дату предоставления предмета аренды (подписания акта приема-передачи), в качестве объектов учета операционной аренды или объектов учета неоперационной (финансовой) аренды. Данная классификация производится арендодателем по каждому договору аренды с учетом требования приоритета содержания перед формой.

В случае классификации объектов учета аренды в качестве объектов учета операционной аренды арендодатель основные средства учитывает на

счете «Основные средства», но обособленно в аналитическом учете путем отнесения на забалансовый счет 011 «Основные средства, сданные в аренду».

Доходы по операционной аренде признаются равномерно.

## **2.7. Запасы**

Запасами считаются активы, потребляемые или продаваемые в рамках обычного операционного цикла организации, либо используемые в течение периода не более 12 месяцев.

Запасы признаются по фактической себестоимости, расчет которой осуществляется с учетом всех скидок, уступок, вычетов, премий и льгот, предоставляемых Обществу, вне зависимости от формы их предоставления.

Запасы оцениваются на отчетную дату по наименьшей из следующих величин:

- а) фактическая себестоимость запасов;
- б) чистая стоимость продажи запасов, которая определяется как цена, по которой возможно приобрести аналогичные запасы по состоянию на отчетную дату.

Превышение фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи считается обесценением запасов. Признаками обесценения запасов могут быть, в частности, моральное устаревание запасов, потеря ими своих первоначальных качеств, снижение их рыночной стоимости.

Общество ежегодно создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи.

Учет резерва под обесценение стоимости материальных ценностей ведется на счете 14 «Резервы под снижение стоимости материальных ценностей». Сумма резерва рассчитывается по каждому номенклатурному номеру или группам однородных запасов. В бухгалтерском учете расходы на создание резервов под обесценение запасов отражаются в составе прочих расходов. При этом балансовой стоимостью запасов считается их фактическая себестоимость за вычетом данного резерва.

При отпуске запасов в производство, отгрузке готовой продукции, товаров покупателю, списании запасов, себестоимость запасов рассчитывается по средней себестоимости. Способ по средней себестоимости предполагает расчет себестоимости единицы учета запасов путем деления общей себестоимости вида запасов на их количество, складывающихся соответственно из себестоимости и количества остатка на начало месяца и поступивших запасов в течение месяца.

Запасы списываются:

- а) одновременно с признанием выручки от их продажи;
- б) при выбытии в случаях, отличных от продажи;
- в) при возникновении обстоятельств, в связи с которыми Общество не ожидает поступление экономических выгод в будущем от потребления (продажи, использования) запасов.

## **2.8. Учет финансовых вложений**

В состав финансовых вложений включаются следующие основные виды финансовых вложений:

- а) вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций;
- б) займы, предоставленные другим организациям;
- в) депозитные вклады в кредитных организациях.

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на их приобретение. Первоначальной стоимостью финансовых вложений, внесенных в счет вклада в уставный (складочный) капитал организации, признается их денежная оценка, согласованная учредителями (участниками) организации. Первоначальной стоимостью предоставленного займа является сумма перечисленных денежных средств.

## **2.9. Дебиторская/кредиторская задолженность**

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, прочая дебиторская задолженность признается краткосрочной, если она подлежит погашению в течение обычного операционного цикла.

Общество создает резервы сомнительных долгов в случае признания дебиторской задолженности сомнительной с отнесением сумм резервов на финансовые результаты организации. Сомнительной считается дебиторская задолженность организации, которая не погашена или с высокой степенью вероятности не будет погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена соответствующими гарантиями. Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично. В частности, сомнительной признается дебиторская задолженность, по которой вероятность погашения задолженности должником мала либо невозможна; в отношении должника введена процедура банкротства; имеется решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти о предстоящем исключении юридического лица из ЕГРЮЛ/ЕГРИП (внесение регистрирующим органом в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ, государственный реестр) записи о недостоверности сведений; отсутствие у должника лицензии на осуществление основного вида деятельности (аннулирована или отозвана); возникновение у должника обстоятельств, носящих чрезвычайный характер (стихийное бедствие, аварии, национализация и иное), существенно влияющих на его способность удовлетворять требования кредиторов

Резерв по сомнительным долгам создается ежегодно на основании данных проведенной инвентаризации дебиторской задолженности Общества согласно приказу генерального директора (директора филиала).

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы переносятся на следующий отчетный год.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, прочая дебиторская задолженность показывается в бухгалтерском балансе за вычетом резервов по сомнительным долгам.

Классификация кредиторской задолженности на краткосрочную и долгосрочную производится, исходя из условий заключенных договоров, сложившихся фактов деятельности и намерений Общества.

Кредиторскую задолженность по договорам аренды Общество отражает по строкам 1450, 1550 бухгалтерского баланса согласно ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», деля ее на долгосрочную (сроком свыше 12 месяцев) и краткосрочную.

В бухгалтерском балансе суммы перечисленных авансов поставщикам, подрядчикам в счет будущей отгрузки товаров, оказания работ (услуг), передачи имущественных прав, и полученные авансы от покупателей, заказчиков в счет будущей отгрузки товаров, оказания работ (услуг), передачи имущественных прав отражаются за минусом НДС.

## **2.10. Доходы**

Общество осуществляет учет доходов на основании положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 №32н.

Доходами Общества признается увеличение экономических выгод в результате поступления активов (денежных средств, иного имущества) и (или) погашения обязательств, приводящее к увеличению капитала, за исключением вкладов собственников имущества.

Доходы в зависимости от их характера, условия получения и направлений деятельности подразделяются на:

- доходы от обычных видов деятельности;
- прочие доходы.

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает выручку от:

- услуг по передаче электрической энергии;
- услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств;
- производства и передачи тепловой энергии;
- прочих производственных работ/услуг.

В доходы от услуг по передаче электроэнергии включаются все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе

обслуживания Общества. Передача электроэнергии является регулируемым видом деятельности.

К доходам от услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств к сети относятся доходы Общества, получаемые в результате выполнения комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности. Основанием для формирования выручки и расчетов с заказчиками является Акт оказанных услуг по технологическому присоединению к сети. Доходы от услуг по технологическому присоединению к сети признаются в бухгалтерском учете на дату утверждения сторонами Акта оказанных услуг.

К доходам от реализации прочих производственных услуг относятся все доходы, связанные с реализацией Обществом иных работ и услуг. Доходы по прочим услугам производственного характера определяются, исходя из цен, рассчитанных по местам их оказания (филиалам).

Доходы, составляющие пять и более процентов от общей суммы доходов организации за отчетный период, выделяются в отдельную номенклатурную группу.

Выручка (доход) от выполнения работ по договорам строительного субподряда относится к доходам от обычных видов деятельности Общества и признается в бухгалтерском учете на основании актов сдачи-приемки работ (актов об окончательной стоимости), подписанных генподрядчиком (заказчиком).

### **2.11. Расходы**

Общество осуществляет учет расходов на основании положения по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденного приказом Минфина России от 06.05.1999 № 33н.

Расходами Общества признается уменьшение экономических выгод в результате выбытия активов (денежных средств, иного имущества) и (или) возникновения обязательств, приводящее к уменьшению капитала, за исключением уменьшения вкладов по решению участников (собственников имущества).

Расходы Общества в зависимости от их характера, условий осуществления и направлений деятельности подразделяются на:

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Расходы признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и иной формы осуществления (метод начисления).

Расходами по обычным видам деятельности Общество признает:

- расходы, связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии;



- расходы, связанные с оказанием услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств;
- расходы, связанные с оказанием услуг по производству и передаче тепловой энергии;
- расходы, связанные с оказанием прочих производственных услуг (работ).

Затраты, понесенные Обществом при оказании услуг (работ), вне зависимости от их деления на прямые и косвенные, признаются расходами в полном объеме, в т. ч. по:

- оказанию услуг по передаче электроэнергии;
- услугам по технологическому присоединению;
- производству и передаче тепловой энергии;
- прочим услугам.

Расходы, связанные с выполнением работ по строительству объектов с момента начала строительства до сдачи результата выполненных работ генподрядчику (заказчику) формируют остатки по незавершенному производству.

Учет незавершенного производства ведется бухгалтерией филиалов Общества на счете 20.01.1 «Основное производство» в разрезе полигонов и статей затрат.

Незавершенное производство отражается в бухгалтерском балансе по фактически произведенным затратам.

Сформированные на счете 20 «Основное производство» суммы фактической себестоимости по оказанию услуг по передаче электроэнергии; услугам по технологическому присоединению; производству и передаче тепловой энергии; прочим услугам списываются в дебет счета 90.02 «Себестоимость продаж».

Счет 25 «Общепроизводственные расходы» используется для учета информации о расходах на содержание аппарата управления филиала, а также производственных расходов, подлежащих распределению между всеми обособленными подразделениями филиала.

Ежемесячно накопленные расходы счета 25 «Общепроизводственные расходы» списываются на счет учета затрат 20 «Основное производство» пропорционально суммам расходов по виду затрат «Оплата труда».

Счет 26 «Общехозяйственные расходы» используется для учета расходов центрального аппарата управления Общества, обеспечивающего функционирование Общества как целостного хозяйствующего субъекта. Информация об общехозяйственных расходах формируется в разрезе статей затрат и подразделений. Общехозяйственные расходы признаются управленческими расходами.

Ежемесячно накопленные расходы по счету 26 «Общехозяйственные расходы» списываются в дебет счета 90.08.1 «Управленческие расходы» по установленному Обществом порядку распределения, а именно: пропорционально выручке каждого субъекта в разрезе видов деятельности.

Прочие доходы/расходы, составляющие пять и более процентов от общей суммы доходов организации за отчетный период, выделяются в отдельную группу показателей и раскрываются в текстовых пояснениях к бухгалтерской отчетности.

Показатели прочих доходов и прочих расходов, связанные с одним или несколькими аналогичными фактами хозяйственной жизни (выбытие внеоборотных активов, переоценка основных средств, обесценение запасов и внеоборотных активов, формирование и восстановление резерва по сомнительным долгам, резерва под оценочные обязательства) зачитываются в отчете о финансовых результатах.

## **2. 12. Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков.**

В целях составления отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. В частности, Общество относит к денежным эквивалентам депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию и (или) со сроком погашения три месяца и менее.

Денежные потоки в отчете о движении денежных средств отражаются свернуто, если:

- поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам;
- денежные потоки характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов.

Свернуто отражаются:

- косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее;
- денежные средства, уплаченные перевозчику за доставку товаров (продукции) покупателю и полученные от покупателя в качестве компенсации данных расходов;
- денежные средства, полученные в отчетном периоде организацией-посредником от покупателей (заказчиков), и денежные средства, перечисленные в отчетном периоде комитенту (принципалу, доверителю);
- денежные средства, полученные в отчетном периоде организацией-посредником от комитента (принципала, доверителя) (кроме суммы своего вознаграждения), и денежные средства, перечисленные в том же отчетном периоде продавцу в оплату приобретаемого для комитента (принципала, доверителя) имущества (работ, услуг);



- денежные средства, уплаченные организацией-арендодателем за коммунальные услуги и полученные от арендатора в счет возмещения этих платежей.

Отчет о движении денежных средств должен давать полное представление о движении денежных средств Общества за отчетный период.

Платежи на приобретение, создание малоценных внеоборотных активов отражаются в Отчете о движении денежных средств в составе текущих операций.

### **2.13. Доходы будущих периодов**

В составе доходов будущих периодов на счете 98 «Доходы будущих периодов» учитываются: бюджетные средства целевого финансирования и первоначальная стоимость безвозмездно полученных основных средств.

Списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе (положение по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденное приказом Минфина России от 16.10.2000 № 92н):

- суммы бюджетных средств на финансирование капитальных расходов – на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов, подлежащих согласно действующим правилам амортизации, или в течение периода признания расходов, связанных с выполнением условий предоставления бюджетных средств на приобретение внеоборотных активов, не подлежащих амортизации согласно действующим правилам.

При этом целевое финансирование учитывается в качестве доходов будущих периодов при вводе объектов внеоборотных активов в эксплуатацию с последующим отнесением в течение срока полезного использования объектов внеоборотных активов в размере начисленной амортизации на финансовые результаты Общества как прочие доходы;

- суммы бюджетных средств на финансирование текущих расходов в периоды признания расходов, на финансирование которых они предоставлены.

При этом целевое финансирование признается в качестве доходов будущих периодов в момент принятия к бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера с последующим отнесением на доходы отчетного периода при отпуске материально-производственных запасов в производство продукции, на выполнение работ (оказание услуг), начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера.

Кроме того, на счете 98 отражается первоначальная стоимость безвозмездно полученных основных средств.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных Обществом безвозмездно, признается справедливая стоимость этого имущества (сумма денежных средств, которая может быть получена

в результате продажи указанного актива) на дату принятия к бухгалтерскому учету.

На величину первоначальной стоимости основных средств, полученных Обществом безвозмездно, формируются в течение срока полезного использования финансовые результаты в качестве прочих доходов. Принятие к бухгалтерскому учету указанных основных средств отражается по дебету счета учета вложений во внеоборотные активы в корреспонденции со счетом учета доходов будущих периодов с последующим вводом объекта в эксплуатацию.

#### **2.14. Информация об оценочных обязательствах**

Оценочное обязательство признается в бухгалтерском учете при одновременном соблюдении следующих условий:

- у Общества существует обязанность на отчетную дату, явившаяся следствием прошлых событий хозяйственной жизни, исполнения которой Общество не может избежать. В случае, когда у Общества возникают сомнения

в наличии такой обязанности, оно признает оценочное обязательство, если в результате анализа всех обстоятельств и условий, включая мнения экспертов, более вероятно, чем нет, что обязанность существует;

- уменьшение экономических выгод Общества, необходимое для исполнения оценочного обязательства, вероятно;

- величина оценочного обязательства может быть обоснованно оценена.

В соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н, Общество признает в бухгалтерском учете следующие виды оценочных обязательств:

##### **1. Резерв по оплате отпусков;**

Общество предполагает, что работники, в отношении предстоящих отпусков которых сформирован соответствующий резерв, в течение 12 месяцев используют свое право на отпуск, в связи с чем дисконтирование величины сформированного резерва (признанного оценочного обязательства) по состоянию на отчетную дату Обществом не производится.

Резерв по оплате отпусков начисляется ежемесячно в размере произведения фактически заработанного количества дней отпуска за данный период на средний дневной заработок работника.

По состоянию на 31 декабря отчетного года проводится инвентаризация фактически неиспользованных дней отпуска работников. Если по итогам инвентаризации резерва предстоящих расходов на оплату отпусков сумма рассчитанного резерва в части неиспользованного отпуска превышает фактический остаток неиспользованного резерва на конец года, то сумма превышения подлежит включению в состав расходов на оплату труда.

Если по итогам инвентаризации резерва предстоящих расходов на оплату отпусков сумма рассчитанного резерва в части неиспользованного отпуска оказывается меньше фактического остатка неиспользованного

резерва на конец года, то отрицательная разница подлежит включению в состав прочих доходов.

2. Резервы по условным обязательствам по входящим претензиям, судебным разбирательствам.

Оценочное обязательство по претензиям, судебным разбирательствам с неблагоприятным для Общества прогнозом рассмотрения включает в себя:

- судебные расходы (издержки), штрафные санкции, неустойку, проценты, госпошлину, взыскиваемую в бюджет, госпошлину, возмещаемую истцу, ущерб, убыток, неосновательное обогащение и прочее;
- оспариваемую задолженность или оспариваемую часть основной задолженности.

Обоснованность признания и величина оценочного обязательства определяются ежегодно по состоянию на 31 декабря отчетного года с учетом событий на дату составления отчетности.

Департаментом правового и корпоративного управления Центрального аппарата управления (ЦАУ) (юридическим отделом филиала) на основе имеющихся фактов хозяйственной жизни Общества, опыта в отношении исполнения аналогичных обязательств проводится анализ поступивших на 31 декабря отчетного года входящих претензий, судебных разбирательств.

На основании анализа определяется:

1) вероятность наступления неблагоприятного для Общества исхода рассмотрения судебного дела:

- низкая вероятность неблагоприятного исхода — оценочное обязательство не признаётся и не включается в расходы Общества;
- высокая вероятность неблагоприятного исхода, в том числе частичного удовлетворения требований по входящим искам и претензиям — оценочное обязательство признаётся и включается в расходы Общества;

По оценочным обязательствам, величина которых превысила 10 млн рублей, дополнительно предоставляется письменное заключение департамента правового и корпоративного управления Центрального аппарата управления (ЦАУ) (юридического отдела филиала) о вероятности неблагоприятного исхода с приложенным расчетом.

С целью проверки правильности и обоснованности созданных Обществом резервов и для определения фактических произведенных расходов в конце отчетного года проводится инвентаризация в общеустановленном порядке

Центральная инвентаризационная комиссия ЦАУ и (или) филиала рассматривает представленную информацию, выносит решение о необходимости создания резерва по условным обязательствам.

В отчете о финансовых результатах Общества расходы, отражаемые при признании оценочных обязательств, представляются за вычетом доходов, признаваемых при восстановлении оценочных обязательств.

### **2.15. Условные активы**

Условный актив не отражается в бухгалтерском учете.

В случае если поступление экономических выгод по условному активу является вероятным, Общество должно раскрыть по состоянию на конец отчетного периода характер условного актива, а также его оценочное значение или диапазон оценочных значений, если они поддаются определению

В случаях, когда раскрытие информации об условных активах в объеме, предусмотренном настоящей методикой, наносит или может нанести ущерб Обществу в ходе урегулирования последствий лежащих в их основе обязательств и фактов, Общество может не раскрывать такую информацию. В этом случае Общество должно указать общий характер соответствующего условного актива и причины, по которым более подробная информация не раскрывается.

### **2.16. Расходы будущих периодов**

Затраты, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Затраты, не соответствующие условиям признания определенного актива, признаются расходами будущих периодов и списываются путем их обоснованного распределения между отчетными периодами в установленном порядке в течение периода

В бухгалтерском учете данные затраты отражаются по счету 97 «Расходы будущих периодов» и включаются в строку баланса «Прочие оборотные активы».

Расходы по страхованию не являются расходами будущих периодов, в то же время подлежат обособленному учету и списанию со счета учета 76.01 «Расчеты по имущественному личному и добровольному страхованию» на счета затрат, путем их обоснованного распределения на весь период страхования, пропорционально количеству календарных дней действия каждого договора в отчетном периоде.».

### **2.17. Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности**

В соответствии с ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности» ошибкой признается неправильное отражение (не отражение) фактов хозяйственной деятельности в бухгалтерском учете и (или) бухгалтерской отчетности Общества.

Ошибка признается существенной, если она в отдельности или в совокупности с другими ошибками, за один и тот же отчетный период, может повлиять на достоверность отчетности и на принятие экономических решений пользователями при использовании ими бухгалтерской отчетности, составленной за этот период.



Общество признает ошибку существенной, размер которой к общему итогу (валюте баланса) за отчетный год составляет не менее 5 (пяти) процентов.

За 2025 год существенных ошибок у Общества не обнаружено.

## **2.18. Изменения в учетной политике на 2025 год. Изменение сравнительных показателей**

В связи вступлением в силу с 01 января 2025 г. ФСБУ 4/2023 «Бухгалтерская (финансовая) отчетность» Общество внесло изменения в учетную политику и изменило представление следующих статей в бухгалтерском балансе.

1. в строку 1110 «Нематериальные активы» включены авансы, выданные в связи с приобретением, созданием, улучшение и (или) восстановление нематериальных активов. На 31.12.2025 года задолженность по указанным авансам отсутствует.

2. в строку 1150 «Основные средства» введена дополнительная детализация показателей, а также включены авансы, выданные связи с приобретением, созданием, модернизацией и реконструкцией основных средств за минусом НДС.

3. в строку 1230 «Дебиторская задолженность» введена дополнительная детализация показателей, а также исключены авансы, выданные связи с приобретением, созданием, модернизацией и реконструкцией основных средств и авансы, выданные в связи с приобретением, созданием, улучшение и (или) восстановление нематериальных активов за минусом НДС.

4. в строку 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» введена дополнительная детализация показателей.

5. в строку 1450 «Прочие долгосрочные обязательства» введена дополнительная детализация. Долгосрочная кредиторская задолженность со сроком ее погашения согласно условий договоров свыше 12 месяцев за минусом НДС переклассифицирована из строки «1520» Кредиторская задолженность» в состав строки 1450.

6. в строку 1520 «Кредиторская задолженность» введена дополнительная детализация показателей, а также исключены авансы от заказчиков (покупателей) со сроком погашения согласно условий договоров свыше 12 месяцев (долгосрочная задолженность) за минусом НДС.

7. из строк 1260 «Прочие оборотные активы», 1550 «Прочие краткосрочные обязательства» исключены суммы НДС, которые предъявлены к вычету из бюджета с авансов выданных, и уплачены в бюджет с авансов полученных.

В результате пересчета в соответствии с указанным выше методом учета величина остатков по счетам бухгалтерского учета в бухгалтерском балансе на 31 декабря 2024 и 2023 годы составила в тыс. рублях:

**Бухгалтерский баланс, графа «На 31 декабря 2023 года»**

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
1.	Строка 1150 «Основные средства», в том числе	20 224 794	+1 405 349	21 630 143
	авансы, выданные связи с приобретением, созданием, модернизацией и реконструкцией основных средств		+1 405 349	1 405 349
2.	Строка 1100 «Внеоборотные активы»	20 564 101	+1 405 349	21 969 450
3.	Строка 1230 «Дебиторская задолженность»	5 092 610	-1 847 929	3 244 681
4.	Строка 1260 «Прочие оборотные активы»	1 580 803	-1 355 196	225 607
5.	Строка 1200 «Оборотные активы»	9 815 242	-3 203 125	6 612 117
6.	Строка 1450 «Прочие долгосрочные обязательства»	64 114	+1 069 345	1 133 459
7.	Строка 1400 «Долгосрочные обязательства»	753 970	+1 069 345	1 823 315
8.	Строка 1520 «Кредиторская задолженность»	14 725 532	-2 424 541	12 300 991
9.	Строка 1550 «Прочие краткосрочные обязательства»	442 580	-442 580	-
10.	Строка 1500 «Краткосрочные обязательства»	15 977 422	-2 867 121	13 110 301
	Итого по активу	30 379 343	-1 797 776	28 581 567
	Итого по пассиву	30 379 343	-1 797 776	28 581 567

**Бухгалтерский баланс, графа «На 31 декабря 2024 года»**

№ п/п	Наименование статьи (код строки)	Сумма до корректировки	Корректировка	Сумма с учетом корректировок
1.	Строка 1150 «Основные средства», в том числе	24 105 908	+1 563 360	25 669 268
	авансы, выданные связи с приобретением, созданием, модернизацией и реконструкцией основных средств	-	+1 563 360	1 563 360
2.	Строка 1100 «Внеоборотные активы»	24 375 989	+1 563 360	25 939 349
3.	Строка 1230 «Дебиторская задолженность»	6 332 735	-2 109 337	4 223 398
4.	Строка 1260 «Прочие оборотные активы»	1 506 217	-1 420 430	85 787
5.	Строка 1200 «Оборотные активы»	12 848 531	-3 529 767	9 318 764
6.	Строка 1450 «Прочие долгосрочные обязательства»	182 989	+1 185 883	1 368 872
7.	Строка 1400 «Долгосрочные обязательства»	1 364 592	+1 185 883	2 550 475
8.	Строка 1520 «Кредиторская задолженность»	10 685 239	-2 606 313	8 078 926
9.	Строка 1550 «Прочие краткосрочные обязательства»	545 977	-545 977	-
10.	Строка 1500 «Краткосрочные обязательства»	11 864 655	-3 152 290	8 712 365
	Итого по активу	37 224 520	-1 966 407	35 258 113
	Итого по пассиву	37 224 520	-1 966 407	35 258 113

## Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

## 3. Нематериальные активы

## 3.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период								На конец периода	
		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		списано		амортизация	обесценение	переоценка		переклассифицировано		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленная амортизация	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
Нематериальные активы - всего	3а 2025 г.	10 486	(2 765)	5 815	(23)	23	(3 304)	-	-	-	-	-	16 279	(6 036)
	3а 2024 г.	8 390	(456)	2 096	-	-	(2 308)	-	-	-	-	-	10 486	(2 765)
в том числе: прочие нематериальные активы	3а 2025 г.	10 486	(2 765)	5 815	(23)	23	(3 304)	-	-	-	-	-	16 279	(6 036)
	3а 2024 г.	8 390	(456)	2 096	-	-	(2 308)	-	-	-	-	-	10 486	(2 765)
из них исключительные права	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 3.2. Нематериальные активы, созданные организацией

Наименование показателя	Период	На начало года		поступило	Изменения за период								На конец периода	
		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		списано		амортизация	обесценение	переоценка		переклассифицировано		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленная амортизация	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение		
Нематериальные активы, созданные организацией - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## 3.3. Амортизируемые и неамортизируемые нематериальные активы

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Амортизируемые нематериальные активы - всего	10 243	7 702	7 934
в том числе:			
прочие нематериальные активы	10 243	7 702	7 934
из них созданные организацией	-	-	-
Неамортизируемые нематериальные активы - всего	-	-	-

## 3.4. Нематериальные активы, в отношении которых имеются ограничения имущественных прав

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Нематериальные активы, находящиеся в залоге, - всего	-	-	-
Нематериальные активы, в отношении которых имеются ограничения по иным основаниям, - всего	-	-	-

## 3.5. Капитальные вложения в нематериальные активы

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		фактические затраты	накопленное обесценение	затраты	обесценение	списано	принято к учету в качестве нематериальных активов	фактические затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения на приобретение нематериальных активов - всего	3а 2025 г.	-	-	23 336	-	-	(5 815)	17 521	-
	3а 2024 г.	1 585	-	2 096	-	(1 585)	-	-	-
в том числе:									
Комплект неискл.лицензий на право использования: Альт Рабочая станция 11 (50компл*10 установок)	3а 2025 г.	-	-	2 936	-	-	-	2 936	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплект неискл.лицензий на право использования: ОС Альт СП релиз 10 (9компл*10 установок)	3а 2025 г.	-	-	1 669	-	-	-	1 669	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплект неискл.лицензий на право использования: ОС Альт СП релиз 10 kit (1уст) и релиз 10 (9 уст)	3а 2025 г.	-	-	188	-	-	-	188	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия (неисключительная) на ПО Saby: Права использования Saby Report, Docs	3а 2025 г.	-	-	1 026	-	-	-	1 026	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия (неисключительное право)на ПО 1С:Предприятие 8 ПРОФ. Клиентская лицензия на 100 рабочих мес	3а 2025 г.	-	-	474	-	-	-	474	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия (неисключительное право)на ПО 1С:Предприятие 8 ПРОФ. Клиентская лицензия на 500 рабочих мес	3а 2025 г.	-	-	2 340	-	-	-	2 340	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-



Лицензия (неисключительное право) на ПО 1С:Предприятие 8. Производственная безопасность. Охрана труда	3а 2025 г.	-	-	45	-	-	-	45	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия (неисключительное право) на ПО 1С:Производственная безопасность. Охрана труда. Клиентская ли	3а 2025 г.	-	-	764	-	-	-	764	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия (неисключительные права) 1С: Зарплата и управление персоналом 8 КОРП	3а 2025 г.	-	-	1 033	-	-	-	1 033	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия (неисключительные права) 1С:Бухгалтерия 8 КОРП	3а 2025 г.	-	-	6 602	-	-	-	6 602	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия (неисключительные права) 1С:Управление торговлей ПРОФ 8.	3а 2025 г.	-	-	215	-	-	-	215	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия на операционную систему "Astra Linus Special Edition тип 1 на 36 мес	3а 2025 г.	-	-	132	-	-	(132)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия на операционную систему "Astra Linus Special Edition тип 2 на 36 мес	3а 2025 г.	-	-	114	-	-	(114)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия на право установки и использования ПО СПО ОИУК "Монитор"	3а 2025 г.	-	-	77	-	-	(77)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Лицензия на работу с 1 IP- камерой Macroscop LS	3а 2025 г.	-	-	35	-	-	-	35	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Неисключительная лицензия на право использования СКЗИ "КриптоПро CSP" версии 5.0 на сервере	3а 2025 г.	-	-	70	-	-	-	70	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,1, флеш (0551 245)	3а 2025 г.	-	-	31	-	-	(31)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,1, флеш (0552 245)	3а 2025 г.	-	-	31	-	-	(31)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,1, флеш (0553 245)	3а 2025 г.	-	-	31	-	-	31	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,2, флеш (10530 255, одно рабочее	3а 2025 г.	-	-	32	-	-	(32)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,2, флеш (10531 255, одно рабочее	3а 2025 г.	-	-	32	-	-	(32)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,2, флеш (10532 255, одно рабочее	3а 2025 г.	-	-	32	-	-	(32)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,2, флеш (10533 255, одно рабочее	3а 2025 г.	-	-	32	-	-	(32)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета, версия 2025,2, флеш (10534 255, одно рабочее	3а 2025 г.	-	-	32	-	-	(32)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Право на использование программы для ЭВМ "Гранд-Смета", версия 2025,2, флеш (02383 255)	3а 2025 г.	-	-	32	-	-	(32)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Прикладное программное обеспечение верхнего уровня интеллектуальной системы учета ээ	3а 2025 г.	-	-	5 207	-	-	(5 207)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Электрический котел 6,3 кВт мощностью до 300кВт (опытный образец)	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	1 585	-	-	-	(1 585)	-	-	-
Авансы, выданные на приобретение право на использование программного продукта Гранд-смета	3а 2025 г.	-	-	123	-	-	-	123	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на создание нематериальных активов - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на улучшение нематериальных активов - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

### 3.6. Права на результаты интеллектуальной деятельности, средства индивидуализации, учитываемые на забалансовых счетах

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода	
			затраты	списано	по фактическим затратам	по рыночной стоимости (при наличии)
Средства индивидуализации, создаваемые собственными силами организации - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-
Права на результаты интеллектуальной деятельности, средства индивидуализации, не отвечающие признакам нематериального актива - всего	3а 2025 г.	1 754	79	(103)	1 730	-
	3а 2024 г.	993	919	(158)	1 754	-
в том числе:						
права на результаты интеллектуальной деятельности, средства индивидуализации	3а 2025 г.	1 754	79	(103)	1 730	-
	3а 2024 г.	993	919	(158)	1 754	-
из них исключительные права	3а 2025 г.	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-

Генеральный директор  
(наименование должности)

Литвинов Олег Анатольевич  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(наименование должности)

Чернигина Светлана Павловна  
(расшифровка подписи)

12 марта 2026 г.

4. Основные средства

4.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период								На конец периода	
		первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило	списано		амортизация	обесценение	переоценка		переклассифицировано	первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			первоначальная (переоцененная) стоимость	накопленная амортизация			
Основные средства (за исключением инвестиционной недвижимости) - всего	3а 2025 г.	35 445 726	(14 148 798)	2 988 449	(107 370)	87 628	(2 547 649)	-	-	-	-	38 326 806	(16 608 819)
	3а 2024 г.	27 556 416	(11 926 709)	7 968 775	(79 465)	57 879	(2 279 969)	-	-	-	-	35 445 726	(14 148 798)
в том числе:													
Офисное оборудование	3а 2025 г.	308 072	(268 355)	14 753	(8 033)	8 032	(16 601)	-	-	-	-	314 791	(276 924)
	3а 2024 г.	299 728	(254 973)	10 978	(2 634)	2 634	(16 016)	-	-	-	-	308 072	(268 355)
Производственный и хозяйственный инвентарь	3а 2025 г.	77 352	(67 686)	-	(756)	756	(2 552)	-	-	-	-	76 596	(69 483)
	3а 2024 г.	71 618	(64 892)	6 185	(451)	451	(3 245)	-	-	-	-	77 352	(67 686)
Машины и оборудование (кроме офисного)	3а 2025 г.	11 915 838	(4 885 758)	1 126 111	(24 385)	9 268	(656 844)	-	-	-	-	13 017 563	(5 533 333)
	3а 2024 г.	9 222 044	(4 294 460)	2 711 159	(17 365)	4 003	(595 300)	-	-	-	-	11 915 838	(4 885 758)
Малоценные основные средства	3а 2025 г.	57 328	(56 375)	27 809	(638)	638	(28 533)	-	-	-	-	84 498	(84 270)
	3а 2024 г.	36 105	(35 248)	21 533	(310)	310	(21 437)	-	-	-	-	57 328	(56 375)
Спецдежда в эксплуатации	3а 2025 г.	122 206	(88 030)	48 584	(44 540)	43 806	(27 557)	-	-	-	-	126 250	(71 781)
	3а 2024 г.	114 802	(114 776)	40 392	(32 988)	32 800	(6 054)	-	-	-	-	122 206	(88 030)
Сооружения	3а 2025 г.	16 878 341	(5 718 669)	1 338 897	(13 072)	10 543	(1 288 843)	-	-	-	-	18 204 166	(6 996 970)
	3а 2024 г.	12 139 922	(4 535 780)	4 740 818	(2 399)	1 781	(1 184 670)	-	-	-	-	16 878 341	(5 718 669)
Приборы учета	3а 2025 г.	397 253	(371 230)	150 818	(673)	603	(152 847)	-	-	-	-	547 398	(523 474)
	3а 2024 г.	270 115	(242 273)	139 677	(12 539)	9 293	(138 250)	-	-	-	-	397 253	(371 230)
Здания	3а 2025 г.	4 228 629	(1 893 141)	46 024	(4 140)	3 134	(206 180)	-	-	-	-	4 270 512	(2 096 188)
	3а 2024 г.	4 144 221	(1 744 623)	90 531	(6 124)	3 112	(151 630)	-	-	-	-	4 228 629	(1 893 141)
Транспортные средства	3а 2025 г.	1 348 438	(799 553)	234 358	(11 060)	10 848	(167 691)	-	-	-	-	1 571 736	(956 396)
	3а 2024 г.	1 145 598	(639 684)	207 496	(4 655)	3 496	(163 365)	-	-	-	-	1 348 438	(799 553)
Земельные участки	3а 2025 г.	112 271	-	1 095	(72)	-	-	-	-	-	-	113 293	-
	3а 2024 г.	112 264	-	7	-	-	-	-	-	-	-	112 271	-
Инвестиционная недвижимость - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Наличие и движение прав пользования активами

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
		фактическая (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение	поступило (с учетом пересмотра фактической стоимости)	списано (с учетом пересмотра фактической стоимости)		амортизация	обесценение	переоценка		фактическая (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение
					фактическая (переоцененная) стоимость	накопленные амортизация и обесценение			фактическая (переоцененная) стоимость	накопленная амортизация		
Права пользования активами - всего	3а 2025 г.	360 017	(73 864)	6 742	(77 060)	73 606	(113 702)	-	-	-	289 700	(113 961)
	3а 2024 г.	314 524	(127 223)	329 264	(283 771)	154 887	(101 529)	-	-	-	360 017	(73 864)
в том числе: Объекты ППА	3а 2025 г.	360 017	(73 864)	6 742	(77 060)	73 606	(113 702)	-	-	-	289 700	(113 961)
	3а 2024 г.	314 524	(127 223)	329 264	(283 771)	154 887	(101 529)	-	-	-	360 017	(73 864)

4.3. Амортизируемые и неамортизируемые основные средства

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Амортизируемые основные средства - всего	21 604 694	21 184 658	15 517 443
в том числе:			
Сооружения	11 207 196	11 159 672	7 604 143
Неамортизируемые основные средства - всего	113 293	112 271	112 264
основные средства, потребительские свойства которых с течением времени не изменяются	113 293	112 271	112 264

4.4. Основные средства, в отношении которых имеются ограничения использования

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Основные средства, пригодные для использования, но не используемые, (когда это не связано с сезонными особенностями деятельности организации) - всего	-	-	-
Основные средства, предоставленные за плату во временное пользование - всего	-	-	-
Основные средства, в отношении использования которых имеются ограничения имущественных прав организации, - всего	-	-	-

**4.5. Капитальные вложения в основные средства (за исключением инвестиционной недвижимости)**

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		фактические затраты	накопленное обесценение	затраты	обесценение	списано	принято к учету в качестве основных средств	фактические затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения на приобретение основных средств - всего:	3а 2025 г.	504 487	-	1 010 980	-	(424)	(784 361)	730 683	-
	3а 2024 г.	352 999	-	4 277 029	-	(74 790)	(4 050 751)	504 487	-
в том числе:									
АПКШ "Континент". Версия 3.9. Аппаратная платформа IPC-R1000	3а 2025 г.	-	-	1 006	-	-	-	1 006	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
АПКШ "Континент". Версия 3.9. Аппаратная платформа IPC-R1000. ЦУС	3а 2025 г.	-	-	1 004	-	-	-	1 004	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Система хранения данных ГРАВИТОН	3а 2025 г.	-	-	11 554	-	-	-	11 554	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 11-160/6/0,4 У/Зн-11	3а 2025 г.	-	-	234	-	-	-	234	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТМГ-400-10/0,4 трансформатор силовой	3а 2025 г.	283	-	-	-	-	-	283	-
	3а 2024 г.	283	-	-	-	-	-	283	-
БКТП-250/6/0,4 с трансформатором	3а 2025 г.	1 772	-	-	-	-	-	1 772	-
	3а 2024 г.	1 772	-	-	-	-	-	1 772	-
Трансформатор силовой ТМГ-СВЭЛ-630/10-УХЛ1	3а 2025 г.	480	-	-	-	(480)	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	480	-	-	-	480	-
Пункт секционирования столбовой ПСС/ЭТМ_10кВ_3ТТ/3ТН_15 0/5_0,5S_31011J2100203000 000001902425	3а 2025 г.	712	-	-	-	-	-	712	-
	3а 2024 г.	-	-	712	-	-	-	712	-
Мачта молниеприемная МГФ-16-М(250)-3(5)-II-6-ц 16м + 5м оголовков	3а 2025 г.	1 680	-	-	-	-	-	1 680	-
	3а 2024 г.	-	-	1 680	-	-	-	1 680	-
силовой трансформатор ТМ 400/6/0,4	3а 2025 г.	-	-	313	-	-	-	313	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КРУН	3а 2025 г.	273	-	273	-	-546	-	-	-
	3а 2024 г.	273	-	-	-	-	-	273	-
СТП (одностолбовая) 160/6/0,4 тупиковая	3а 2025 г.	-	-	183	-	-	-	183	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Модульное здание "Административно-бытовой комплекс"РЭС Рязанский	3а 2025 г.	8 444	-	-	-	-8444	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	8 444	-	-	-	8 444	-
Трансформатор ТМГ 400/6/0,4кВ	3а 2025 г.	-	-	362	-	-	-	362	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-СВЭЛ-630/6-УХЛ1	3а 2025 г.	960	-	-	-	-480	-	480	-
	3а 2024 г.	-	-	960	-	-	-	960	-
Щит питания собственных нужд ЩПСН-12-01-22-31 УХЛ4 "ПИОН"	3а 2025 г.	414	-	-	-	-414	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	414	-	-	-	414	-
Трансформатор силовой ТМГ-630/10/0,4 кВ	3а 2025 г.	487	-	-	-	-	-	487	-
	3а 2024 г.	487	-	-	-	-	-	487	-
Шкаф уличного освещения ШОУ	3а 2025 г.	210	-	-	-	-	-	210	-
	3а 2024 г.	-	-	210	-	-	-	210	-
Трансформатор тока ТОЛ-10 (медь)	3а 2025 г.	-	-	164	-	-	-	164	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 250 6/0,4	3а 2025 г.	283	-	-	-	-283	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	283	-	-	-	283	-
2КТП ПК-250/6/0,4 У1 (без трансформатора)	3а 2025 г.	-	-	1 283	-	-	-	1 283	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Аппаратно-программный комплекс шифрования «Континент» верс.3,9. Аппаратная платформа IPC- R550	3а 2025 г.	-	-	1 511	-	-377	-	1 134	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Ноутбук Гравитон Н17И-Т 17,3	3а 2025 г.	-	-	415	-	-	-	415	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Устройство Сириус Т-5/5- 220В-И1	3а 2025 г.	154	-	-	-	-	-	154	-
	3а 2024 г.	154	-	-	-	-	-	154	-
Трансформатор ТМГ 25/6- УХЛ1 6/0,4кВ У/Ун-0 (з.н. 19441)	3а 2025 г.	125	-	-	-	-	(125)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	125	-	-	-	125	-
Трансформатор силовой ТМГ-3200/35-УХЛ1	3а 2025 г.	3 032	-	-	-	-	-	3 032	-
	3а 2024 г.	3 032	-	-	-	-	-	3 032	-
Трансформатор ТМГ11- 250/6/0,4	3а 2025 г.	296	-	(9)	-	-288	-	-	-
	3а 2024 г.	296	-	-	-	-	-	296	-
Трансформатор силовой ТМГ-630-6/0,4	3а 2025 г.	-	-	1 199	-	-599	-	599	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 630/6/0,4 Д/У	3а 2025 г.	-	-	3 954	-	-578	(2 220)	1 156	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
АПК шифрования «Континент» верс.3,9. Аппаратная платформа IPC- R550	3а 2025 г.	-	-	1 135	-	-377	-	758	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ- 400/10/0,4 Д/Ун-11	3а 2025 г.	-	-	1 445	-	-723	(361)	361	-
	3а 2024 г.	649	-	-	-	-649	-	-	-
ТМГ-250-10/0,4	3а 2025 г.	-	-	1 196	-	-797	-	399	-



трансформатор силовой	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф HEBA CT414 139 BCSP1022- G3E	3а 2025 г.	2 506	-	8 738	-	-10571	-	672	-
	3а 2024 г.	2 064	-	13 005	-	-12563	-	2 506	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 150А	3а 2025 г.	305	-	226	-	-383	-	148	-
	3а 2024 г.	446	-	113	-	-254	-	305	-
Счетчик электроэнергии 1Ф HEBA MT 115 2AR2S GSM31PC 5(100)A	3а 2025 г.	492	-	2 088	-	-2276	-	304	-
	3а 2024 г.	885	-	1 876	-	-2268	-	492	-
Антенна GSM штыревая	3а 2025 г.	184	-	422	-	-458	-	148	-
	3а 2024 г.	197	-	130	-	-143	-	184	-
Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ- 25/10-УХЛ1)	3а 2025 г.	288	-	-	-	-	-	288	-
	3а 2024 г.	577	-	-	-	-288	-	288	-
Подстанция 2КТПН-П-К/К- 400/10/0,4 с ТМГ-400/10/0,4 с оборудованием РУ-10 кВ и РУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	6 691	-	-	-	6 691	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик 3-х фазный МИРТЕК- 135-РУ-SPHV1-A0,5R1-10K-5- 100A-RGC2-RF433/1-G/1- RF2400/6-P2-HMV4-D	3а 2025 г.	398	-	-	-	-	-	398	-
	3а 2024 г.	398	-	-	-	-	-	398	-
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2025 г.	425	-	-	-	-	-	425	-
	3а 2024 г.	850	-	(18)	-	-407	-	425	-
Мачтовая трансформаторная подстанция МТП-160/10/0,4	3а 2025 г.	533	-	-	-	-	-	533	-
	3а 2024 г.	-	-	533	-	-	-	533	-
Модем GPRS	3а 2025 г.	2 429	-	5 749	-	-6336	-	1 841	-
	3а 2024 г.	2 575	-	2 885	-	-3032	-	2 429	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 250А	3а 2025 г.	232	-	248	-	-370	-	110	-
	3а 2024 г.	508	-	276	-	-552	-	232	-
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.02/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2025 г.	888	-	806	-	-1694	-	-	-
	3а 2024 г.	2 117	-	2 548	-	-3778	-	888	-
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный	3а 2025 г.	228	-	228	-	-455	-	-	-



многофункциональный ВПУ 10 кВ 5(100)А Миртек	3а 2024 г.	228	-	-	-	-	228	-
Счетчик 3-х ф МИРТЕК-232-РУ-W32-A1R1-230-5-100А-T-RS485-P2-HKLMOQ2V3-D GSM	3а 2025 г.	117	-	117	-	-157	77	-
	3а 2024 г.	154	-	40	-	-77	117	-
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S.52-GZ-3-D	3а 2025 г.	143	-	100	-	-162	80	-
	3а 2024 г.	268	-	62	-	-187	143	-
Счетчик учета электрической энергии трёхфазный (split) РиМ 489.26 ВК 2G с ДД, КМА	3а 2025 г.	115	-	-	-	-	115	-
	3а 2024 г.	154	-	39	-	-77	115	-
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(100)А, кл.т. 1,0/2,0 2КТПн 250/6/0,4	3а 2025 г.	199	-	2 266	-	-1965	500	-
	3а 2024 г.	140	-	717	-	-658	199	-
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения)НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем 1R1 2КТПн-К-К-А 630/10(6)/0,4У1	3а 2025 г.	-	-	4 439	-	-	4 439	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0 GPRS модем IRZ	3а 2025 г.	1 357	-	13 693	-	-13027	2 024	-
	3а 2024 г.	2 066	-	5 833	-	-6542	1 357	-
Комплектная трансформаторная подстанция 2КТПн-Т-К/ВК-400/10/0,4 без ТМГ с оборудованием РУ-10 кВ и Р	3а 2025 г.	-	-	4 160	-	-	4 160	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 100А	3а 2025 г.	146	-	205	-	-251	100	-
	3а 2024 г.	552	-	2 263	-	-2669	146	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абонентским дисплеем Нева 1R1	3а 2025 г.	-	-	375	-	-95	280	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абонентским дисплеем Нева 1R1	3а 2025 г.	-	-	4 245	-	-	4 245	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абонентским дисплеем Нева 1R1	3а 2025 г.	1 203	-	1 477	-	-1673	1 007	-
	3а 2024 г.	2 257	-	1 825	-	-2879	1 203	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абонентским дисплеем Нева 1R1	3а 2025 г.	1 297	-	3 826	-	-3987	1 136	-
	3а 2024 г.	1 972	-	5 950	-	-6625	1 297	-

Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ-40/10-УХЛ1)	3а 2025 г.	315	-	-	-	-	315	-
	3а 2024 г.	629	-	315	-	-629	315	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	3а 2025 г.	896	-	9 922	-	-9804	1 014	-
	3а 2024 г.	1 635	-	7 657	-	-8396	896	-
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный трансформатора включения Милур 307S.12-GRR-2	3а 2025 г.	128	-	143	-	-160	111	-
	3а 2024 г.	507	-	223	-	-602	128	-
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.02/2	3а 2025 г.	794	-	(9)	-	-392	392	-
	3а 2024 г.	794	-	-	-	-	794	-
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384 02/2	3а 2025 г.	457	-	(7)	-	-450	-	-
	3а 2024 г.	849	-	33	-	-424	457	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	4 826	-	24 345	-	-27876	1 294	-
	3а 2024 г.	1 411	-	35 173	-	-31759	4 826	-
Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный Милур 107S.22-GR-1L-DT	3а 2025 г.	349	-	672	-	-1008	12	-
	3а 2024 г.	505	-	193	-	-349	349	-
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S.52-GRR-2-D	3а 2025 г.	477	-	513	-	-832	157	-
	3а 2024 г.	974	-	176	-	-673	477	-
Трансформатор ТМГ-СЭЩ-250/10-11 УХЛ1 10,00/0,40 Y/Yh-0	3а 2025 г.	313	-	313	-	-313	(313)	-
	3а 2024 г.	-	-	313	-	-	313	-
Трансформатор ТМГ-СЭЩ-400/10-11 УХЛ1 10.00/0,40 Y/Yh-0	3а 2025 г.	-	-	1 225	-	-	(811)	414
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	(471)	-
АПКШ "Континент2 Версия 3,9 Аппаратная платформа IPC -R550	3а 2025 г.	-	-	2 266	-	-1132	1 134	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/10-УХЛ1 6/0,4 кВ, Д/УН-11	3а 2025 г.	-	-	1 285	-	-428	857	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Автоматизированное рабочее место Системный блок 2К	3а 2025 г.	-	-	412	-	-	412	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-100/10-11 УХЛ1	3а 2025 г.	-	-	188	-	-	188	-

ТМГ-630/10-0,4 Д/Ун-11	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
10.00/0,40 Д/Ун-11	3а 2025 г.	450	-	450	-	-450	(450)	-	-
Трансформатор ТМГ-400кВА 10/0,4	3а 2024 г.	-	-	450	-	-	-	450	-
Трансформатор силовой ТМГ-630/10-0,4 Д/Ун-11	3а 2025 г.	-	-	521	-	-	-	521	-
Трансформатор силовой ТМГ-630/6-0,4 Д/Ун-11	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 50А	3а 2025 г.	-	-	521	-	-	-	521	-
Счетчик Милур 107S.22.-GZ-3-DT 1ф 5(100А) 230В	3а 2024 г.	507	-	-	-	-507	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ 400/10 0,4 У/Ун-0	3а 2025 г.	1 390	-	1 954	-	-2183	-	1 161	-
Трехфазный измерительный комплекс трансформаторного включения с Iном=50А	3а 2024 г.	1 641	-	63	-	-313	-	1 390	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2025 г.	167	-	-	-	-	-	167	-
Мачтовая трансформаторная подстанция МТП (наружной установки с оборудованием)	3а 2024 г.	237	-	54	-	-123	-	167	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2025 г.	1 443	-	-	-	-	-	1 443	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный	3а 2024 г.	816	-	1 847	-	-404	(816)	1 443	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2025 г.	625	-	-	-	-	-	625	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2024 г.	625	-	-	-	-	-	625	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2025 г.	447	-	1 353	-	-1673	-	128	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2024 г.	-	-	1 203	-	-755	-	447	-
Счетчик CE 303 S31 543	3а 2025 г.	375	-	-	-	-375	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2024 г.	-	-	391	-	-	(16)	375	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2025 г.	107	-	238	-	-315	-	30	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2024 г.	125	-	59	-	-77	-	107	-
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	254	-	817	-	-709	-	362	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный	3а 2024 г.	-	-	740	-	-486	-	254	-
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	239	-	351	-	-537	-	53	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 100В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/0,5	3а 2024 г.	257	-	-	-	-18	-	239	-
Счетчик Милур 307S.12-GRR-2 3ф 5(10)А 400В	3а 2025 г.	916	-	7 193	-	-7537	-	572	-
Счетчик Милур 307S.12-GRR-2 3ф 5(10)А 400В	3а 2024 г.	985	-	2 591	-	-2660	-	916	-
ИПУЭ РиМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2025 г.	216	-	438	-	-501	-	153	-
ИПУЭ РиМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2024 г.	221	-	49	-	-54	-	216	-
ИПУЭ РиМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2025 г.	202	-	397	-	-527	-	71	-
ИПУЭ РиМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2024 г.	506	-	81	-	-386	-	202	-
ИПУЭ РиМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2025 г.	1 369	-	1 369	-	-1850	-	888	-
ИПУЭ РиМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	3а 2024 г.	-	-	3 403	-	-2034	-	1 369	-

Пункт коммерческого учета ПКУ/ЭТМ-10 кВ 50А	3а 2025 г.	326	-	-	-	-	326	-
	3а 2024 г.	-	-	326	-	-	326	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22- G3E	3а 2025 г.	253	-	4 829	-	-5013	69	-
	3а 2024 г.	71	-	1 357	-	-1175	253	-
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ414 139 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	183	-	401	-	-481	103	-
	3а 2024 г.	-	-	412	-	-229	183	-
Столбовая трансформаторная подстанция 6/0,4кВ без трансформатора	3а 2025 г.	143	-	-	-	-	143	-
	3а 2024 г.	-	-	143	-	-	143	-
Масляный выключатель С-35 с приводом ПП-67	3а 2025 г.	285	-	-	-	-	285	-
	3а 2024 г.	-	-	285	-	-	285	-
Счетчик Нева 1-фазный	3а 2025 г.	121	-	161	-	-201	80	-
	3а 2024 г.	-	-	432	-	-312	121	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0/1,0	3а 2025 г.	350	-	395	-	-412	334	-
	3а 2024 г.	723	-	289	-	-662	350	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022	3а 2025 г.	126	-	92	-	-172	46	-
	3а 2024 г.	80	-	939	-	-893	126	-
Пункт коммерческого учета ПКУ -10/100 УХЛ2(в сборе)	3а 2025 г.	305	-	305	-	-610	-	-
	3а 2024 г.	-	-	854	-	-549	305	-
Трёхфазный измерительный комплекс трансформаторного типа Iном=150А (без счетчиков)	3а 2025 г.	148	-	259	-	-296	112	-
	3а 2024 г.	148	-	-	-	-	148	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(7,5)А, кл.т. 0,5S/1,0	3а 2025 г.	136	-	274	-	-306	104	-
	3а 2024 г.	227	-	46	-	-137	136	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCGS 3/G M3/ R4 с Абоненским дисплеем Нева	3а 2025 г.	1 051	-	2 927	-	-3395	583	-
	3а 2024 г.	11	-	1 809	-	-769	1 051	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSP1022- G3E	3а 2025 г.	298	-	584	-	-882	-	-
	3а 2024 г.	-	-	928	-	-630	298	-
Счетчик электроэнергии 3Ф (трансформаторного включения)НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E 5(10)А	3а 2025 г.	10	-	653	-	-537	127	-
	3а 2024 г.	20	-	20	-	-30	10	-
Трансформатор напряжения НАМИТ-6-2 УХЛ2 (0,5 кл.т.150ВА с защитной крышкой)	3а 2025 г.	-	-	338	-	-169	169	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ 1000/6/0,4, зав. №9208	3а 2025 г.	-	-	2 003	-	-	2 003	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-

Счетчик электроэнергии 3Ф (трансформаторного включения) НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E 5(10)A	3а 2025 г.	2 264	-	8 318	-	-9953	-	628	-
	3а 2024 г.	3 778	-	16 849	-	-18364	-	2 264	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	334	-	2 117	-	-2238	-	213	-
	3а 2024 г.	-	-	1 347	-	-1013	-	334	-
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения) НЕВА СТ414 139 BCSPIO22-G3E 5(100)A	3а 2025 г.	11	-	2 028	-	-1776	-	263	-
	3а 2024 г.	46	-	46	-	-80	-	11	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/0,5	3а 2025 г.	234	-	-	-	-	-	234	-
	3а 2024 г.	221	-	127	-	-114	-	234	-
Трансформатор силовой ТМГ-25/10-УХЛ 1	3а 2025 г.	121	-	(121)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	121	-	-	-	-	-	121	-
Счетчик Милур 307S.52-GRR-2-D 3ф 5(100)A 400В	3а 2025 г.	202	-	203	-	-355	-	50	-
	3а 2024 г.	332	-	134	-	-264	-	202	-
Пункт коммерческого учета ПКУ -10-30/0,5 S-3 У1	3а 2025 г.	-	-	203	-	-	-	203	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик эл.1ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/R4	3а 2025 г.	2 461	-	13 910	-	-16089	-	281	-
	3а 2024 г.	322	-	2 845	-	-705	-	2 461	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139 BCSPIO22-G3E	3а 2025 г.	286	-	3 101	-	-2910	-	478	-
	3а 2024 г.	-	-	1 168	-	-882	-	286	-
Трехфазный измерительный комплекс трансформаторного вкл. с 1ном=150А без счетчика	3а 2025 г.	158	-	-	-	-	-	158	-
	3а 2024 г.	158	-	-	-	-	-	158	-
АПКШ "Континент2 Версия 3,9 Аппаратная платформа IPC -R550+Установочный комплект СКЗИ "Континент-А	3а 2025 г.	-	-	758	-	-379	-	379	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO20E4	3а 2025 г.	683	-	7 300	-	-7548	-	435	-
	3а 2024 г.	186	-	10 985	-	-10489	-	683	-
Трансформатор силовой ТМГ 1600	3а 2025 г.	-	-	5 565	-	-2755	-	2 810	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 389.01	3а 2025 г.	271	-	2 994	-	-433	-	2 831	-
	3а 2024 г.	614	-	(344)	-	-	-	271	-
Трехфазная группа 3х3НОЛП-НТ3-10-10000:100:100-0.5/3-225/400 УХЛ2	3а 2025 г.	154	-	240	-	-394	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	154	-	-	-	154	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-	3а 2025 г.	238	-	2 625	-	-2092	-	771	-



G3/R4 с Абонентским дисплеем1R1	3а 2024 г.	-	-	463	-	-224	-	238	-
Пункт коммерческого учета	3а 2025 г.	4 219	-	4 136	-	-4440	-	3 915	-
	3а 2024 г.	4 219	-	-	-	-	-	4 219	-
Счетчик электроэнергии 3Ф (трансформаторного включения)HEBA CT413 545 BSPIO22-G3E 5(10)A	3а 2025 г.	-	-	4 190	-	-3946	-	244	-
	3а 2024 г.	57	-	-	-	-57	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1Ф HEBA MT 115 2AR2S GSM31PC 5(100) A	3а 2025 г.	324	-	1 304	-	-1508	-	120	-
	3а 2024 г.	81	-	1 367	-	-1124	-	324	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 200А	3а 2025 г.	173	-	173	-	-197	-	148	-
	3а 2024 г.	194	-	-	-	-22	-	173	-
Трансформатор ТМГ-25 6/0.4	3а 2025 г.	-	-	140	-	-	-	140	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-6кВ	3а 2025 г.	806	-	-	-	-	-	806	-
	3а 2024 г.	806	-	-	-	-	-	806	-
Счетчик эл.3ф HEBA CT414 139 BCSPIO22-G3E	3а 2025 г.	301	-	5 971	-	-5804	-	469	-
	3а 2024 г.	-	-	1 428	-	-1127	-	301	-
Счетчик эл.1ф HEBA MT115 2AR2S GSM31PC 5(100)A	3а 2025 г.	163	-	1 359	-	-1221	-	301	-
	3а 2024 г.	455	-	633	-	-926	-	163	-
Счетчик эл.3ф HEBA CT413 545 BSPIO20E4	3а 2025 г.	227	-	672	-	-890	-	9	-
	3а 2024 г.	-	-	227	-	-	-	227	-
Счетчик эл.3ф HEBA СП311 2AR 29 BCS-G3/R4	3а 2025 г.	266	-	1 571	-	-1781	-	56	-
	3а 2024 г.	393	-	785	-	-912	-	266	-
Счетчик электроэнергии 3Ф HEBACT414 139	3а 2025 г.	602	-	3 022	-	-3242	-	383	-
	3а 2024 г.	89	-	3 041	-	-2528	-	602	-
Трансформатор силовой ТМГ11-400/10	3а 2025 г.	-	-	1 047	-	-524	-	524	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	(82)	-	-
Штабелер самоходный AX 1230 OXLIFT 3000мм 1200кг	3а 2025 г.	258	-	258	-	-258	(258)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	258	-	-	-	258	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ12-630-10/0,4-У1	3а 2025 г.	-	-	1 501	-	-	-	1 501	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ12-630-15/0,4-У1	3а 2025 г.	-	-	1 720	-	-	-	1 720	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А (1)=100; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;УЗ	3а 2025 г.	294	-	-	-	-	-	294	-
	3а 2024 г.	294	-	-	-	-	-	294	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А	3а 2025 г.	295	-	-	-	-	-	295	-



(1)=150; A(2)=5; O=3;Из=0,5/0,5S; 3=10P;Y3	3а 2024 г.	295	-	-	-	-	-	295	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А	3а 2025 г.	292	-	-	-	-	-	292	-
(1)=200; A(2)=5; O=3;Из=0,5/0,5S; 3=10P;Y3	3а 2024 г.	292	-	-	-	-	-	292	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А	3а 2025 г.	295	-	-	-	-	-	295	-
(1)=300; A(2)=5; O=3;Из=0,5/0,5S; 3=10P;Y3	3а 2024 г.	295	-	-	-	-	-	295	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50;А	3а 2025 г.	293	-	-	-	-	-	293	-
(1)=400; A(2)=5; O=3;Из=0,5/0,5S; 3=10P;Y3	3а 2024 г.	293	-	-	-	-	-	293	-
Трансформатор силовой ТМ-1000/6 - 6/у	3а 2025 г.	116	-	-	-	-	-	116	-
	3а 2024 г.	116	-	-	-	-	-	116	-
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора трансформаторного включения 100А	3а 2025 г.	107	-	-	-	-	-	107	-
	3а 2024 г.	107	-	-	-	-	-	107	-
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора трансформаторного включения 150А	3а 2025 г.	285	-	-	-	-	-	285	-
	3а 2024 г.	285	-	-	-	-	-	285	-
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E	3а 2025 г.	1 340	-	5 737	-	-6890	-	186	-
	3а 2024 г.	126	-	6 163	-	-4949	-	1 340	-
Трансформатор напряжения ЗНОМ-35-УХЛ1	3а 2025 г.	248	-	743	-	-991	-	-	-
	3а 2024 г.	683	-	218	-	-653	-	248	-
Пункт коммерческого учета электроэнергии OptiRM-L1-6-10/80-05S/05-QM4WGP3U-L3V	3а 2025 г.	471	-	471	-	-942	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	942	-	-471	-	471	-
Пункт коммерческого учета электроэнергии OptiRM-B1- 6-10/80-05S/05-IM4WG-P3U-L4V	3а 2025 г.	503	-	1 005	-	-1508	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 005	-	-503	-	503	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абонентским дисплеем Нева 1R1(К)	3а 2025 г.	148	-	-	-	-148	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	905	-	-756	-	148	-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1(К)	3а 2025 г.	210	-	140	-	-252	-	98	-
	3а 2024 г.	-	-	421	-	-210	-	210	-
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ413 545 BSP1022-G3E(К)	3а 2025 г.	152	-	10	-	-162	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	304	-	-152	-	152	-

Счетчик электроэнергии 3Ф HEBA CT414 139 BCSP1022- G3E(K)	3а 2025 г.	115	-	-	-	-115	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	229	-	-115	-	115	-
Счетчик электроэнергии 1Ф HEBA СП111 2AR2S 29 BCS G3/R4 с абонентским дисплеем HEBA 1R1	3а 2025 г.	151	-	157	-	-307	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	151	-	-	-	151	-
Счетчик электроэнергии 3Ф прямого включения HEBA СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем HEBA	3а 2025 г.	421	-	912	-	-1010	-	323	-
	3а 2024 г.	-	-	421	-	-	-	421	-
Счетчик электроэнергии 3Ф прямого включения HEBA СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем HEBA	3а 2025 г.	-	-	1 192	-	-1052	-	140	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1Ф HEBA СП111 2AR2S 29 BCS G3/R4 с абонентским дисплеем HEBA 1R1	3а 2025 г.	-	-	1 247	-	-1106	-	141	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф прямого включения HEBA СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем HEBA	3а 2025 г.	-	-	757	-	-477	-	280	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 1Ф HEBA СП111 2AR2S 29 BCS G3/R4 с абонентским дисплеем HEBA 1R1	3а 2025 г.	-	-	2 131	-	-1559	-	572	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии.3ф HEBA CT413 545 BSP1022- G3E	3а 2025 г.	-	-	709	-	-517	-	192	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электроэнергии 3Ф HEBA CT414 139 BCSP1022- G3E	3а 2025 г.	-	-	321	-	-195	-	126	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ21-630/10-УХЛ1, 6,3/0,4 кВ У/УН-0	3а 2025 г.	-	-	705	-	-	-	705	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-1000/35-УХЛ1, 35/10 кВ У/Д-11	3а 2025 г.	-	-	1 877	-	-	-	1 877	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТДН- 10000/110-У1	3а 2025 г.	-	-	156 727	-	-78363	-	78 363	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Высоковольтный прибор учета МИРТЕК-1353У трехфазный мфц	3а 2025 г.	-	-	972	-	-486	-	486	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Блок разъединитель горизонтальноповоротный 110 кВ без заземляющих ножей	3а 2025 г.	-	-	4 016	-	-	-	4 016	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок разъединитель горизонтальноповоротный 110кВ с одним комплектом заземляющих ножей	3а 2025 г.	-	-	4 900	-	-	-	4 900	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок разъединитель горизонтальноповоротный с двумя комплектами заземляющих ножей	3а 2025 г.	-	-	28 952	-	-	-	28 952	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок выключатель элегазовый колонковый 110 кВ	3а 2025 г.	-	-	20 653	-	-	-	20 653	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок ОПН 110 кВ	3а 2025 г.	-	-	2 676	-	-	-	2 676	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок заземлитель нейтрали силового трансформатора 110 кВ	3а 2025 г.	-	-	986	-	-	-	986	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Ограничитель перенапряжений нелинейный для нейтрали трансформатора	3а 2025 г.	-	-	178	-	-	-	178	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок разъединитель однополюсный 10 кВ	3а 2025 г.	-	-	661	-	-	-	661	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок шинные опоры 110 кВ Н=5600	3а 2025 г.	-	-	2 254	-	-	-	2 254	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок трансформатор тока элегазовый 110 кВ три 3-х полюсный блока	3а 2025 г.	-	-	12 869	-	-	-	12 869	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок трансформатор тока элегазовый 110 кВ четыре 3- х полюсных блока	3а 2025 г.	-	-	19 065	-	-	-	19 065	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блок трансформатор напряжения 110 кВ	3а 2025 г.	-	-	11 959	-	-	-	11 959	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Конденсатор связи 110 кВ	3а 2025 г.	-	-	601	-	-	-	601	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Фильтр присоединения	3а 2025 г.	-	-	126	-	-	-	126	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Заградитель высокочастотный 110 кВ	3а 2025 г.	-	-	1 234	-	-	-	1 234	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Портал сейсмостойкий ПСЛ - 110R2	3а 2025 г.	-	-	6 817	-	-	-	6 817	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Портал сейсмостойкий ПС- 110Ш	3а 2025 г.	-	-	4 636	-	-	-	4 636	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Комплексная трансформаторная подстанция утепленная КТПНУ 250/6/0.4 УХЛ1 К/К	3а 2025 г.	-	-	2 075	-	-	-	2 075	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплексная трансформаторная подстанция утепленная КТПНУ 400/6/0.4 УХЛ1 К/К	3а 2025 г.	-	-	2 092	-	-	-	2 092	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплексная трансформаторная подстанция утепленная КТПНУ 630/6/0.4 УХЛ1 К/К	3а 2025 г.	-	-	2 328	-	-	-	2 328	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Терминал релейной защиты Aris2308	3а 2025 г.	690	-	-	-	-	-	690	-
	3а 2024 г.	690	-	-	-	-	-	690	-
Счетчик учета электрической энергии CE301 R33 043	3а 2025 г.	178	-	184	-	-190	-	172	-
	3а 2024 г.	178	-	-	-	-	-	178	-
Счетчик учета электрической энергии CE301 R33 146	3а 2025 г.	457	-	634	-	-641	-	450	-
	3а 2024 г.	487	-	196	-	-226	-	457	-
Счетчик учета электрической энергии CE301S31 146	3а 2025 г.	208	-	339	-	-344	-	202	-
	3а 2024 г.	208	-	-	-	-	-	208	-
Устройство защиты от дуговых замыканий	3а 2025 г.	167	-	-	-	-	-	167	-
	3а 2024 г.	167	-	-	-	-	-	167	-
Комплект адаптации с вакуумным выключателем для замены масляного выключателя в камерах серии KCO-272	3а 2025 г.	1 050	-	-	-	-	-	1 050	-
	3а 2024 г.	1 050	-	-	-	-	-	1 050	-
Трехфазный прибор учета прямого включения	3а 2025 г.	160	-	160	-	-217	-	103	-
	3а 2024 г.	182	-	44	-	-67	-	160	-
Трехфазный прибор учета полукосвенного включения	3а 2025 г.	381	-	365	-	-564	-	182	-
	3а 2024 г.	697	-	-	-	-316	-	381	-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	3а 2025 г.	883	-	599	-	-1320	-	162	-
	3а 2024 г.	1 798	-	2 119	-	-3034	-	883	-
АПКШ "Континент2 Версия 3,9 Аппаратная платформа IPC -R550+Установочный комплект"Континент АП"	3а 2025 г.	-	-	758	-	-379	-	379	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Пункт Секционирования Столбовой ПСС-10-СУ с двухсторонним питанием	3а 2025 г.	637	-	-	-	-	-	637	-
	3а 2024 г.	637	-	-	-	-	-	637	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (СР-10 кВ)	3а 2025 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-
	3а 2024 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-

Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	253	-	172	-	-425	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	6 735	-	-6482	-	253	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-180	3а 2025 г.	2 237	-	2 237	-	-4473	-	-	-
	3а 2024 г.	2 237	-	-	-	-	-	2 237	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1600/31,5-У3 (секционный выключатель-10 кВ)	3а 2025 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-
	3а 2024 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-
Трансформатор силовой ТМГ-160/10-0,4кВ У/Ун-0 зав.№2505ДГ249	3а 2025 г.	-	-	595	-	-297	-	297	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик трехфазный ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-C	3а 2025 г.	-	-	5 063	-	-1679	-	3 383	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Выключатель нагрузки ВНА-10/630	3а 2025 г.	190	-	265	-	-341	-	114	-
	3а 2024 г.	227	-	152	-	-190	-	190	-
Шкаф управления наружным освещением ШУНО 40А	3а 2025 г.	317	-	317	-	-393	-	241	-
	3а 2024 г.	317	-	-	-	-	-	317	-
Трансформатор силовой (масляный, герметичный) ТМГ-250/10-У1, 10/0,4 кВ, У/Ун-0	3а 2025 г.	375	-	375	-	-750	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	750	-	-375	-	375	-
Разъединитель (Рубильник) РЕ-19-43: 3Р, 1600А.	3а 2025 г.	112	-	20	-	-30	-	102	-
	3а 2024 г.	112	-	-	-	-	-	112	-
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/100/5 УХЛ2	3а 2025 г.	426	-	835	-	-871	-	391	-
	3а 2024 г.	480	-	(53)	-	-	-	426	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1000/31,5-У3 (отходящая линия)	3а 2025 г.	23 875	-	-	-	-	-	23 875	-
	3а 2024 г.	23 875	-	-	-	-	-	23 875	-
Счётчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ311 2AR 29 BCS-G3/R4 с Абонентским дисплеем НЕВА 1R1	3а 2025 г.	884	-	1 571	-	-2440	-	14	-
	3а 2024 г.	-	-	3 450	-	-2566	-	884	-
Комплектное распределительное устройство КРУ-СЭЩ-63 У3	3а 2025 г.	-	-	10 920	-	-5460	-	5 460	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Выключатель вакуумный ВБЭТ-35III-25/630 УХЛ1	3а 2025 г.	1 317	-	-	-	-	-	1 317	-
	3а 2024 г.	1 317	-	-	-	-	-	1 317	-
Комплектная трансформаторная	3а 2025 г.	-	-	2 945	-	-	-	2 945	-



подстанция КТПН-250/10/0,4 кВ в комплекте с ТМГ	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-400/6-0,4кВ У/Ун-0 зав.№2506ЖГ550	3а 2025 г.	-	-	462	-	-	-	462	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Корректор напряжения К-100	3а 2025 г.	123	-	-	-	-	-	123	-
	3а 2024 г.	123	-	-	-	-	-	123	-
Шинный мост 10 кВ-1600 А	3а 2025 г.	1 134	-	-	-	-	-	1 134	-
	3а 2024 г.	1 134	-	-	-	-	-	1 134	-
Счетчик 3-х ф МИРТЕК 232- РУ-W32-A1R1-230-5-100А-Т- RS485-RS485-P2-НKLМQ2V3- D	3а 2025 г.	1 166	-	1 166	-	-2204	-	128	-
	3а 2024 г.	1 567	-	1 221	-	-1621	-	1 166	-
Устройство цифровое релейной защиты ЛЮТИК-Т	3а 2025 г.	222	-	-	-	-	-	222	-
	3а 2024 г.	361	-	(139)	-	-	-	222	-
Шкаф основных, резервных защит трехобмоточного трансформатора	3а 2025 г.	4 802	-	-	-	-	-	4 802	-
	3а 2024 г.	-	-	4 802	-	-	-	4 802	-
Трансформатор ТМГ-СЭЩ- 1000/10-11 УХЛ 1 6.00/0,40 У/Ун-0	3а 2025 г.	1 463	-	-	-	-	-	1 463	-
	3а 2024 г.	1 463	-	-	-	-	-	1 463	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-26	3а 2025 г.	3 876	-	-	-	-3876	-	-	-
	3а 2024 г.	3 876	-	-	-	-	-	3 876	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2 КТПН400/6/0,4кВ (ТП-442)	3а 2025 г.	2 703	-	(2 703)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	2 703	-	-	-	2 703	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-29	3а 2025 г.	4 367	-	-	-	-	-	4 367	-
	3а 2024 г.	4 367	-	-	-	-	-	4 367	-
Высоковольтный ввод ГКТП- 60-252/2000 О1 ИВУЕ.686353.113	3а 2025 г.	1 960	-	-	-	-	-	1 960	-
	3а 2024 г.	-	-	1 960	-	-	-	1 960	-
Устройство микропроцессорное TOP-200- 16К	3а 2025 г.	187	-	-	-	-	-	187	-
	3а 2024 г.	187	-	-	-	-	-	187	-
Выключатель вакуумный РиМ ВВ-6-12,5/630-У2-733	3а 2025 г.	-	-	126	-	-	-	126	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Центробежный дымосос одностороннего всасывания ДН-9 1500	3а 2025 г.	-	-	532	-	-266	-	266	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-



Трансформатор силовой (масляный, герметичный) ТМГ-160/6-У1, 6/0,4 кВ, У/Ун-0	3а 2025 г.	545	-	-	-	-273	-	273	-
	3а 2024 г.	-	-	1 363	-	-818	-	545	-
Форсунка ротационная Р-200М	3а 2025 г.	409	-	-	-	-	-	409	-
	3а 2024 г.	409	-	-	-	-	-	409	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-630/6/0,4 ТП-459	3а 2025 г.	1 806	-	-	-	-	-	1 806	-
	3а 2024 г.	1 806	-	-	-	-	-	1 806	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (ТН-10 кВ)	3а 2025 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-
	3а 2024 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-
Выключатель автоматический ВА 55-41: ЗР, 1000А.	3а 2025 г.	570	-	614	-	-702	-	482	-
	3а 2024 г.	570	-	-	-	-	-	570	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=160 кВа ВН-6	3а 2025 г.	207	-	-	-	-	-	207	-
	3а 2024 г.	620	-	(207)	-	-207	-	207	-
Разъединитель трехполюсный горизонтально-поворотный с 2-мя ЗН 110 кВ Ш-40/2000 УХЛ-1	3а 2025 г.	3 866	-	-	-	-	-	3 866	-
	3а 2024 г.	3 866	-	-	-	-	-	3 866	-
Трансформатор тока ТВТ, е=35кВ; Гц=50; А(1)=600; А(2)=5; О=5; Из=0,58; 10Р; УХЛ 8	3а 2025 г.	344	-	-	-	-	-	344	-
	3а 2024 г.	344	-	-	-	-	-	344	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=100 кВа	3а 2025 г.	205	-	-	-	-	-	205	-
	3а 2024 г.	409	-	-	-	-205	-	205	-
Трансформатор ТМГ-160/6-0,4кВ У/Ун-0 зав.№2503ДГ215	3а 2025 г.	-	-	297	-	-	-	297	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Тиристорное зарядно-выпрямительное устройство «ВЗПА-Т 80.220 ХЕТ+ВЗПА-М40.60 ХЕТ»	3а 2025 г.	-	-	1 854	-	-	-	1 854	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-2	3а 2025 г.	3 590	-	3 590	-	-7179	-	-	-
	3а 2024 г.	3 590	-	-	-	-	-	3 590	-
Шкаф основных, резервных защит двухобмоточного трансформатора	3а 2025 г.	4 374	-	-	-	-	-	4 374	-
	3а 2024 г.	-	-	4 374	-	-	-	4 374	-
Металлоконструкция опорная для установки	3а 2025 г.	1 281	-	-	-	-	-	1 281	-

трансформатора тока 110 кВ, У1 (фарфор)	3а 2024 г.	1 281	-	-	-	-	-	1 281	-
Трансформатор ОМ 2,5/10	3а 2025 г.	233	-	-	-	-	-	233	-
	3а 2024 г.	291	-	-	-	-58	-	233	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ115	3а 2025 г.	816	-	653	-	-1469	-	-	-
	3а 2024 г.	1 510	-	1 265	-	-1959	-	816	-
Высоковольтный ввод ГКВП IV-90-126/2000 О1 ИВУЕ.686352.232	3а 2025 г.	3 232	-	3 232	-	-4040	-	2 424	-
	3а 2024 г.	3 232	-	-	-	-	-	3 232	-
Шкаф управления выключателя элегазового 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	3а 2025 г.	1 843	-	-	-	-	-	1 843	-
	3а 2024 г.	1 843	-	-	-	-	-	1 843	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2 КТПН400/6/0,4кВ (ТП-8)	3а 2025 г.	2 915	-	(2 915)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	2 915	-	-	-	2 915	-
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/40/5 УХЛ2	3а 2025 г.	142	-	178	-	-213	-	107	-
	3а 2024 г.	142	-	-	-	-	-	142	-
Трансформатор тока элегазовый трехфазный 110 кВ, У1 (фарфор)	3а 2025 г.	7 456	-	-	-	-	-	7 456	-
	3а 2024 г.	7 456	-	-	-	-	-	7 456	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный 400В, 5(10)А, кл.т. 0.5S/1.0	3а 2025 г.	188	-	201	-	-326	-	64	-
	3а 2024 г.	403	-	140	-	-355	-	188	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН 250/6/0,4кВ (ТП-12)	3а 2025 г.	1 442	-	-	-	-1442	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 442	-	-	-	1 442	-
ЗИП групповой для элегазового выключателя 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	3а 2025 г.	163	-	-	-	-	-	163	-
	3а 2024 г.	163	-	-	-	-	-	163	-
Трансформатор ТМГ 63/6/0,4	3а 2025 г.	-	-	198	-	-	-	198	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счётчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	252	-	1 512	-	-1764	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	619	-	-367	-	252	-
Выключатель вакуумный РИМ ВВ-10-20/1000-У2-744	3а 2025 г.	248	-	-	-	-248	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	248	-	-	-	248	-

Счётчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22- G3E	3а 2025 г.	790	-	1 965	-	-2755	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 864	-	-1074	-	790	-
Металлоконструкция с рамой под установку разъединителя с 2-мя ЗН 110 кВ Ш-40/2000 УХЛ1	3а 2025 г.	520	-	-	-	-	-	520	-
	3а 2024 г.	520	-	-	-	-	-	520	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-24	3а 2025 г.	3 913	-	-	-	-	-	3 913	-
	3а 2024 г.	3 913	-	-	-	-	-	3 913	-
трансформатор ТМГ 160/6/0,4	3а 2025 г.	-	-	249	-	-	-	249	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Рама металлическая для элегазового выключателя 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	3а 2025 г.	896	-	-	-	-	-	896	-
	3а 2024 г.	896	-	-	-	-	-	896	-
Терминал защиты вводного выключателя ЮНИТ-М1-BB- 2А-5-0-1-1-2	3а 2025 г.	-	-	417	-	-278	-	139	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Бетонная комплектная трансформаторная подстанция блочная модульная 2БКТП 630/6/0,4 зав.№2002	3а 2025 г.	17 675	-	-	-	-	-	17 675	-
	3а 2024 г.	17 675	-	-	-	-	-	17 675	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный (100- 200)В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	3а 2025 г.	114	-	203	-	-216	-	102	-
	3а 2024 г.	127	-	25	-	-38	-	114	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=400 кВА; ВН=10; НН=0,4; ПБВ(+/- 2х2,5%); Y/Yн-0; Uz=4,5; PоВт 830; PкВт6150УХЛ1	3а 2025 г.	378	-	-	-	-	-	378	-
	3а 2024 г.	755	-	378	-	-755	-	378	-
Выключатель автоматический ВА 55-41- 340010-1000А-690АС-УХЛ3	3а 2025 г.	110	-	55	-	-110	-	55	-
	3а 2024 г.	165	-	-	-	-55	-	110	-
Выключатель нагрузки ВНА- 10/630 П з ПТ1.2И2 УХЛ2	3а 2025 г.	298	-	-	-	-	-	298	-
	3а 2024 г.	298	-	-	-	-	-	298	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема	3а 2025 г.	361	-	(361)	-	-	-	-	-

57

ЗТТ+ЗТН,ТТ-ТОЛ-10 20/5 0,5/10Р)	3а 2024 г.	-	-	722	-	-361	-	361	-
Выключатель элегазовый (колонковый) трехфазный 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	3а 2025 г.	11 036	-	-	-	-	-	11 036	-
	3а 2024 г.	11 036	-	-	-	-	-	11 036	-
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/200/5 УХЛ2	3а 2025 г.	320	-	320	-	-426	-	213	-
	3а 2024 г.	462	-	213	-	-355	-	320	-
Трансформатор напряжения НИОЛ-СТ,ВН=35000/√3;НН(осн)=10 0/√3;К=0,5/3Р;ВА(осн)=150;	3а 2025 г.	161	-	-	-	-	-	161	-
	3а 2024 г.	161	-	-	-	-	-	161	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=1000 кВа	3а 2025 г.	757	-	-	-	-	-	757	-
	3а 2024 г.	757	-	-	-	-	-	757	-
Выключатель ВН-16-10-400-10-УЗ (М179281)	3а 2025 г.	281	-	422	-	-478	-	225	-
	3а 2024 г.	281	-	-	-	-	-	281	-
IP-камера iFLOW F-IP-1442C1 4Мп	3а 2025 г.	-	-	119	-	-	-	119	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН-160/6/0,4 кВ в комплекте с ТМГ	3а 2025 г.	-	-	1 301	-	-	-	1 301	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ21-630/10/0,4У/Ун-0 УХЛ1	3а 2025 г.	530	-	(530)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	530	-	-	-	-	-	530	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=400 кВа	3а 2025 г.	657	-	-	-	-	-	657	-
	3а 2024 г.	986	-	1 314	-	-1643	-	657	-
Трансформатор силовой ТМГ-250/10-0,4кВ У/Ун-0 зав.№2505ЕГ429	3а 2025 г.	-	-	736	-	-368	-	368	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Дымосос ДН-9 (Левый 90 °С)	3а 2025 г.	-	-	250	-	-	-	250	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 УЗ (ТСН-10 кВ)	3а 2025 г.	3 183	-	-	-	-	-	3 183	-
	3а 2024 г.	3 183	-	-	-	-	-	3 183	-
Трансформатор напряжения ЗНОЛ СВЭЛ-6М УХЛ2 (6000/3,100/3,100/3)	3а 2025 г.	276	-	345	-	-483	-	138	-
	3а 2024 г.	345	-	69	-	-138	-	276	-
Разъединитель РДЗ.2-35/1000Н УХЛ1 с приводом	3а 2025 г.	305	-	-	-	-	-	305	-
	3а 2024 г.	305	-	-	-	-	-	305	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1600/31,5-УЗ (ввод)	3а 2025 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-
	3а 2024 г.	1 592	-	-	-	-	-	1 592	-
Системный блок AMGU	3а 2025 г.	575	-	-	-	-	(575)	-	-

	3а 2024 г.	-	-	1 078	-	-	(503)	575	-
АПКШ "Континент". Версия 3.9. Аппаратная платформа IPC-R550	3а 2025 г.	-	-	377	-	-	-	377	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монитор 27" Philips 273V7QDSB 1920x1080 IPS LED 16:9 4ms VGA DVI-D HDMI 10M:1 178/178 250cd Black	3а 2025 г.	135	-	17	-	-17	(135)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	337	-	-	(202)	135	-
МФУ Kyocera ECOSYS M2040dn	3а 2025 г.	761	-	304	-	-304	(685)	76	-
	3а 2024 г.	-	-	761	-	-	-	761	-
Трансформатор ТМГ-63 6/0,4 У/Ун-0 УХЛ1	3а 2025 г.	493	-	(343)	-	-149	-	-	-
	3а 2024 г.	493	-	-	-	-	-	493	-
Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ-6 кВ (ЗТТ 150/5; ЗТН 6000/100)	3а 2025 г.	195	-	-	-	-	-	195	-
	3а 2024 г.	365	-	-	-	-170	-	195	-
Трансформатор силовой ТМГ-25/6-У1, У/Ун-0	3а 2025 г.	976	-	(488)	-	-488	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 114	-	-138	-	976	-
Оборудование к Т1 ПС 110 кВ №4	3а 2025 г.	104	-	-	-	-	-	104	-
	3а 2024 г.	-	-	208	-	-104	-	104	-
Оборудование КЛ-0,4 Л.5 от БКТП до причала	3а 2025 г.	-	-	2 148	-	-1074	-	1 074	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование КПП ПС 220 кВ «Новая»	3а 2025 г.	-	-	481	-	-240	-	240	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Блочная комплектная трансформаторная подстанция 2БКТП-630/6-0,4	3а 2025 г.	-	-	4 450	-	-	-	4 450	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик Милур 307S.52-GZ-3-D в комплекте с антенной GX3G3301SM трехфазный многотарифный	3а 2025 г.	170	-	361	-	-384	-	148	-
	3а 2024 г.	501	-	272	-	-602	-	170	-
Оборудование КЛ-0,4 Л.2 от БКТП до причала	3а 2025 г.	-	-	2 151	-	-1076	-	1 076	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ 63/10/0,4-У/Ун-0 У1	3а 2025 г.	292	-	(292)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	173	-	119	-	-	-	292	-
Трансформатор силовой ТМН-6300/110 У1	3а 2025 г.	-	-	45 886	-	-	-	45 886	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплектное распределительное устройство наружной установки	3а 2025 г.	-	-	688	-	-	-	688	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование КЛ-0,4 Л.3 от БКТП до причала	3а 2025 г.	-	-	2 158	-	-1079	-	1 079	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование КЛ-6 кВ	3а 2025 г.	2 139	-	2 085	-	-3181	-	1 043	-
	3а 2024 г.	1 059	-	3 218	-	-2139	-	2 139	-



Стенд сушки для комплектации электролаборатории ЛЭИС-50/3	3а 2025 г.	230	-	(230)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	230	-	-	-	230	-
Трансформатор силовой масляный ТМГ 25/10/0,4-У1 (сх. У/Ун-0)	3а 2025 г.	438	-	(175)	-	-	-	263	-
	3а 2024 г.	-	-	438	-	-	-	438	-
Оборудование системы сбора и передачи информации ПС 220 кВ Новая	3а 2025 г.	454	-	387	-	-	-	840	-
	3а 2024 г.	-	-	908	-	-454	-	454	-
Оборудование ВЛ-0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	764	-	-382	-	382	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование КЛ-0,4 Л.1 от БКТП до причала	3а 2025 г.	-	-	2 142	-	-1071	-	1 071	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование КЛ-10 кВ	3а 2025 г.	1 523	-	-	-	-1523	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	3 046	-	-1523	-	1 523	-
Комплектное распределительное устройство наружной установки КРУН 6 кВ (25-1690), кол-во ячеек 5	3а 2025 г.	-	-	3 480	-	-1740	-	1 740	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование КЛ-0,4 кВ	3а 2025 г.	6 057	-	-	-	-6057	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	12 113	-	-6057	-	6 057	-
Оборудование КЛ-6кВ	3а 2025 г.	-	-	311	-	-155	-	155	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ячейка КСО-393	3а 2025 г.	832	-	(832)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	832	-	-	-	832	-
2КТПНУ-КК-400/6/0,4	3а 2025 г.	-	-	1 802	-	-	-	1 802	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор напряжения НТМИ 10	3а 2025 г.	546	-	(546)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	546	-	-	-	546	-
Трансформатор ТМГ 100/10-0,4	3а 2025 г.	-	-	319	-	-	-	319	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 63/6/0,4 У/У	3а 2025 г.	-	-	269	-	-	-	269	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2КТПН п 250/10/0,4	3а 2025 г.	-	-	1 737	-	-	-	1 737	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвентарная камера высокого напряжения ИКВН-10 на 3 ячейки	3а 2025 г.	-	-	1 512	-	-	-	1 512	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Шкаф управления наружным освещением ШУНО 63А	3а 2025 г.	223	-	223	-	-408	-	38	-
	3а 2024 г.	223	-	-	-	-	-	223	-
Оборудование КЛ-0,4 Л.4 от БКТП до причала	3а 2025 г.	-	-	2 151	-	-1076	-	1 076	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ-	3а 2025 г.	-	-	319	-	-	-	319	-



100/6/0,4 Д/УН-11	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование КЛ-0,4 Л.6 от БКТП до причала	3а 2025 г.	-	-	2 168	-	-1084	-	1 084	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Оборудование «КЛ 6 кВ «от яч.15 ПС 35 кВ №17 до КРУН 11»	3а 2025 г.	-	-	11 678	-	-	-	11 678	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
резервуар Р-25	3а 2025 г.	709	-	-	-	-	-	709	-
	3а 2024 г.	709	-	-	-	-	-	709	-
Трансформатор ТМГ-40/10-УХЛ1 У/УН-0	3а 2025 г.	248	-	(124)	-	-	-	124	-
	3а 2024 г.	-	-	248	-	-	-	248	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТПН 6/0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	1 433	-	-	-	1 433	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	(50)	-	-
Оборудование система видеонаблюдения ПС 220 кВ «Новая»	3а 2025 г.	-	-	1 384	-	-692	-	692	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Панель ИКВН - 6 кВ	3а 2025 г.	530	-	-	-	-530	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	530	-	-	-	530	-
АРМ в комплекте	3а 2025 г.	362	-	-	-	-	-	362	-
	3а 2024 г.	-	-	362	-	-	-	362	-
Передвижная ДЭС МОТОР АД500-Т400 на базе грузового автомобиля КАМАЗ-43118	3а 2025 г.	21 007	-	-	-	-21007	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	21 007	-	-	-	21 007	-
Автоматизированный комплекс объективного контроля здоровья в офисном исполнении	3а 2025 г.	-	-	334	-	-	-	334	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Автомобиль УАЗ-236324 Профи	3а 2025 г.	-	-	2 171	-	-	-	2 171	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	3а 2025 г.	112	-	140	-	-238	-	14	-
	3а 2024 г.	-	-	757	-	-645	-	112	-
Комплекс учета э/э измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 300/5)	3а 2025 г.	1 195	-	1 174	-	-1216	-	1 153	-
	3а 2024 г.	1 237	-	21	-	-63	-	1 195	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 300А	3а 2025 г.	456	-	729	-	-820	-	365	-
	3а 2024 г.	592	-	226	-	-362	-	456	-
КТПТ-2500 кВА 35/6 кВ	3а 2025 г.	19 141	-	-	-	-	-	19 141	-
	3а 2024 г.	-	-	19 141	-	-	-	19 141	-
ЗИП в составе ( 6 позиций)	3а 2025 г.	581	-	-	-	-	-	581	-

	3а 2024 г.	581	-	-	-	-	581	-
ПКУ-6У1 3ТТ+3ТН;10/5	3а 2025 г.	310	-	(310)	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	619	-	-310	310	-
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения)НЕВА СТ414 139 BCSP1022-G3E 5(100)A	3а 2025 г.	2 020	-	7 899	-	-9171	748	-
	3а 2024 г.	2 883	-	7 548	-	-8410	2 020	-
Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая киоскового типа 160кВА	3а 2025 г.	-	-	3 927	-	-3141	785	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция столбового типа КТПС 25-10/0,4 УХЛ1	3а 2025 г.	-	-	829	-	-414	414	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик э/э 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 26 BCS G3/R4 с Абонентским дисплеем НЕВА 1R1	3а 2025 г.	403	-	2 500	-	-2292	611	-
	3а 2024 г.	1 598	-	2 534	-	-3730	403	-
Трансформатор силовой ТМГ-630-6/0,4 кВ	3а 2025 г.	2 021	-	-	-	-	2 021	-
	3а 2024 г.	-	-	2 021	-	-	2 021	-
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 250/10/0,4	3а 2025 г.	544	-	-	-	-	544	-
	3а 2024 г.	544	-	-	-	-	544	-
Трансформатор силовой ТМГ-250-10/0,4	3а 2025 г.	275	-	-	-	-	275	-
	3а 2024 г.	-	-	275	-	-	275	-
ПКУ 10 без ТТ- ТОЛ-10	3а 2025 г.	136	-	-	-	-	136	-
	3а 2024 г.	136	-	-	-	-	136	-
Щит ЩМП-350х300х150	3а 2025 г.	120	-	188	-	-273	35	-
	3а 2024 г.	145	-	22	-	-46	120	-
Трансформатор НАЛИ-НТЗ-10-01-0,5/3Р135/30 УХЛ2, U1=10500В	3а 2025 г.	130	-	-	-	-130	-	-
	3а 2024 г.	130	-	-	-	-	130	-
Подстанция трансформаторная комплектная	3а 2025 г.	6 718	-	-	-	-	6 718	-
	3а 2024 г.	6 718	-	-	-	-	6 718	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 400А	3а 2025 г.	227	-	-	-	-	227	-
	3а 2024 г.	227	-	-	-	-	227	-
Ячейка КСО-386	3а 2025 г.	155	-	(155)	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	309	-	-155	155	-
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора	3а 2025 г.	124	-	139	-	-146	117	-
	3а 2024 г.	124	-	-	-	-	124	-

Комплекс учета э/э измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 250/5)	3а 2025 г.	161	-	-	-	-20	-	141	-
	3а 2024 г.	161	-	-	-	-	-	161	-
Прибор приемно-контрольный Ритм Контакт GSM-5-2 (без голоса)	3а 2025 г.	107	-	112	-	-131	-	89	-
	3а 2024 г.	107	-	-	-	-	-	107	-
Реле автоматического ввода резерва "Сириус-АВР- 220В-Р"	3а 2025 г.	315	-	-	-	-	-	315	-
	3а 2024 г.	315	-	-	-	-	-	315	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0/2,0	3а 2025 г.	2 244	-	3 868	-	-5325	-	786	-
	3а 2024 г.	2 393	-	5 984	-	-6133	-	2 244	-
Комплекс учета электрической энергии измерительный однофазный прямого включения 63А	3а 2025 г.	208	-	226	-	-346	-	89	-
	3а 2024 г.	365	-	232	-	-389	-	208	-
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 100/10/0,4	3а 2025 г.	272	-	-	-	-	-	272	-
	3а 2024 г.	272	-	-	-	-	-	272	-
Необслуживаемый активный соляной электрод АС-6НГМ-Н-УДАВ	3а 2025 г.	603	-	302	-	-905	-	-	-
	3а 2024 г.	603	-	-	-	-	-	603	-
Трансформатор силовой масляный ТМГСУ 100/10-0,4 кВ У/Ун-0	3а 2025 г.	175	-	-	-	-	-	175	-
	3а 2024 г.	175	-	-	-	-	-	175	-
Комплекс учета э/э измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 50/5)	3а 2025 г.	1 173	-	1 307	-	-1366	-	1 114	-
	3а 2024 г.	1 173	-	-	-	-	-	1 173	-
КТП киоскового типа наружной установки КТП-П 400/6/0,4 УХЛ1	3а 2025 г.	776	-	-	-	-	-	776	-
	3а 2024 г.	776	-	-	-	-	-	776	-
Трансформаторная подстанция открытого типа (столбовая; однофазная)	3а 2025 г.	209	-	-	-	-	-	209	-
	3а 2024 г.	209	-	-	-	-	-	209	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный 380В, 5(10)А, кл.т. 0,2S	3а 2025 г.	152	-	-	-	-	-	152	-
	3а 2024 г.	152	-	-	-	-	-	152	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100) А	3а 2025 г.	31	-	2 525	-	-2005	-	551	-
	3а 2024 г.	-	-	686	-	-655	-	31	-

Трансформаторная подстанция КТП ТВ/В 400/10/0,4 без тр-ра	3а 2025 г.	385	-	-	-	-	385	-
	3а 2024 г.	385	-	-	-	-	385	-
Комплектная трансформаторная подстанция тупиковая киоскового типа 250кВА	3а 2025 г.	-	-	3 281	-	-2461	820	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
СТП-Т ВК 40/10/0,4	3а 2025 г.	417	-	-	-	-	417	-
	3а 2024 г.	417	-	-	-	-	417	-
МТП-25/6/0,4(Н) В/В У1	3а 2025 г.	-	-	809	-	-539	270	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-100-6/0,4	3а 2025 г.	184	-	-	-	(206)	184	-
	3а 2024 г.	184	-	-	-	-	184	-
Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4	3а 2025 г.	308	-	-	-	-	308	-
	3а 2024 г.	308	-	-	-	-	308	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-160/6/0,4	3а 2025 г.	-	-	3 793	-	-1897	1 897	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Реклоузер вакуумный TER Rec15 AI1, (630A)	3а 2025 г.	-	-	1 542	-	-	1 542	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ-100-6/0,4	3а 2025 г.	-	-	466	-	-233	233	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ- 1000/6/0,4 Y/Yн-0	3а 2025 г.	763	-	-	-	-	763	-
	3а 2024 г.	-	-	763	-	-	763	-
Трансформатор ТМГ 11 400 кВА 6/0,4кВ	3а 2025 г.	-	-	859	-	-429	429	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Подстанция трансформаторная открытого типа (мачтовая)	3а 2025 г.	-	-	390	-	-	390	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Монитор Samsung 27"	3а 2025 г.	-	-	116	-	-	116	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция открытого типа (столбовая) 40кВА	3а 2025 г.	-	-	479	-	-	479	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Одностолбовая трансформаторная подстанция СТП Вв 25/10/0,4 (в комплекте с ТМГСУ 25/10/0,4 (Y/Yн-0))	3а 2025 г.	-	-	555	-	-	555	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Одностолбовая трансформаторная подстанция СТП Вв 25/6/0,4 (в комплекте с ТМГ 25/6/0,4 (Д/Ун-11))	3а 2025 г.	-	-	1 104	-	-	1 104	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Вентиляционный агрегат	3а 2025 г.	-	-	338	-	-	338	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Панель распределительных	3а 2025 г.	-	-	179	-	-	179	-

устройств ЩО 70-1-03	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция КТППНккк-400-10/0,4	3а 2025 г.	-	-	1 394	-	-	-	1 394	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реклоузер TER Rec15 Smart1 R7	3а 2025 г.	-	-	6 491	-	-	-	6 491	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Автомобиль грузовой бортовой кран-манипулятор	3а 2025 г.	-	-	15 999	-	-	-	15 999	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Модуль коммутационный	3а 2025 г.	-	-	323	-	-	-	323	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Навигационное оборудование системы спутникового мониторинга «ГЛОНАСС/GPS» Сигнал S-2651	3а 2025 г.	-	-	266	-	-	-	266	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТПОЛ-10-2-0,5/10Р-10/15-50/5 УХЛ2	3а 2025 г.	180	-	180	-	-360	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	360	-	-180	-	180	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-400/6/0,4	3а 2025 г.	1 164	-	(1 164)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	1 164	-	-	-	-	-	1 164	-
Измерительный комплекс учета электрической энергии ВПУ 100/5 IP66	3а 2025 г.	762	-	-	-	-	-	762	-
	3а 2024 г.	762	-	-	-	-	-	762	-
Трансформатор ТМГ 25/10/04	3а 2025 г.	-	-	124	-	-	-	124	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор напряжения 3*ЗНОЛ-СЭЩ-10-21М-0,5/3Р-150/400 У2	3а 2025 г.	117	-	117	-	-233	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	324	-	-117	(91)	117	-
Камера КСО 366-11-400-2 У3	3а 2025 г.	306	-	-	-	-	-	306	-
	3а 2024 г.	306	-	-	-	-	-	306	-
Разъединитель РГП.16-35.II//1000 УХЛ1 3-полюсная установка с приводом ПД-14-02 УХЛ1(гл.ножи)ПРГ-01-5	3а 2025 г.	2 296	-	(2 296)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	2 296	-	-	-	-	-	2 296	-
Трансформатор ТМГ12 250/6/0,4 Д/Ун-11 УХЛ1	3а 2025 г.	750	-	-	-	-	-	750	-
	3а 2024 г.	-	-	1 500	-	-750	-	750	-
Счётчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	628	-	780	-	-1357	-	51	-
	3а 2024 г.	-	-	11 364	-	-10736	-	628	-
Пункт коммерческого учета ПКУ -10 (схема ЗТТ+ЗТН, 50/5А)	3а 2025 г.	-	-	278	-	-	-	278	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор ТМГ-400 кВА 10/0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	895	-	-	(441)	454	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	(82)	-	-



Счетчик электроэнергии А1805 5А 380В	3а 2025 г.	113	-	-	-	-	113	-
	3а 2024 г.	113	-	-	-	-	113	-
Трансформатор силовой ТМГ11-160/10-УХЛ1,6/0.4 кВ ДУН-11	3а 2025 г.	229	-	458	-	-458	(229)	-
	3а 2024 г.	-	-	458	-	-229	-	229
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ 414 139 ВСПИО22- G3E	3а 2025 г.	-	-	997	-	-790	-	206
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Одностолбовая трансформаторная подстанция СТП Вв 25/10/0.4	3а 2025 г.	296	-	(296)	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	592	-	-296	-	296
Ограничитель перенапряжений TER RecUnit SA35 RK	3а 2025 г.	309	-	(309)	-	-	-	-
	3а 2024 г.	309	-	-	-	-	-	309
Комплектное распределительное устройство наружного исполнения КРУН	3а 2025 г.	1 516	-	-	-	-	-	1 516
	3а 2024 г.	1 516	-	-	-	-	-	1 516
трансформатор напряжения НТМИ-10	3а 2025 г.	130	-	-	-	-	-	130
	3а 2024 г.	-	-	276	-	-146	-	130
Счетчик СЕ 303 R33 745- JAZ	3а 2025 г.	297	-	-	-	-	-	297
	3а 2024 г.	362	-	18	-	-83	-	297
Трансформатор ТЛО-10- М1ВС-0,5S/0.5/10Р-10/15/20- 300/5	3а 2025 г.	288	-	-	-	-	-	288
	3а 2024 г.	-	-	577	-	-288	-	288
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ 414 139 ВСПИО22- G3E	3а 2025 г.	195	-	229	-	-424	-	-
	3а 2024 г.	-	-	676	-	-481	-	195
Разъединитель РГП.2- 35.II//1000 УХЛ1 3-полюсная установка с приводом ПД-14- 02 УХЛ1(гл.ножи)ПРГ-01-5	3а 2025 г.	5 920	-	(5 920)	-	-	-	-
	3а 2024 г.	5 920	-	-	-	-	-	5 920
Распределительное устройство РУ-6 кВ ТП-16	3а 2025 г.	-	-	23 379	-	-	-	23 379
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ,ТТ-ТОЛ-10 1000/5 0.5/10Р)	3а 2025 г.	248	-	-	-	-	-	248
	3а 2024 г.	248	-	-	-	-	-	248
Трансформатор тока ТОЛ-35 III 0,5S/0,5/10Р 400/5 УХЛ1 в комплекте	3а 2025 г.	1 569	-	(1 569)	-	-	-	-
	3а 2024 г.	1 569	-	-	-	-	-	1 569
Жесткая ошиновка 35кВ в комплекте	3а 2025 г.	1 667	-	(1 667)	-	-	-	-
	3а 2024 г.	1 667	-	-	-	-	-	1 667
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема	3а 2025 г.	248	-	-	-	-	-	248



ЗТН+2ТТ,ТТ-ТОЛ-10 50/5 0,5/10Р)	3а 2024 г.	248	-	-	-	-	-	248	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 0,5S/1,0	3а 2025 г.	335	-	-	-	-	-	335	-
	3а 2024 г.	39	-	444	-	-148	-	335	-
Блочная комплектная трансформаторная подстанция 2БКТП-630/6-0,4 (без силового трансформатора)	3а 2025 г.	4 640	-	-	-	-	-	4 640	-
	3а 2024 г.	4 640	-	-	-	-	-	4 640	-
Подстанция КТПН-в/в-630/6/0,4 в комплекте с ТМГ	3а 2025 г.	453	-	-	-	-	-	453	-
	3а 2024 г.	453	-	-	-	-	-	453	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ,ТТ-ТОЛ-10 150/5 0,5/10Р)	3а 2025 г.	248	-	-	-	-248	-	-	-
	3а 2024 г.	248	-	-	-	-	-	248	-
Шкаф управления наружным освещением ШУНО 100А	3а 2025 г.	1 041	-	1 041	-	-2082	-	-	-
	3а 2024 г.	1 041	-	-	-	-	-	1 041	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-6 с ШУ У1(схема ЗТН+2ТТ,ТТ-ТОЛ-10 250/5 0,5/10Р)	3а 2025 г.	248	-	-	-	-	-	248	-
	3а 2024 г.	248	-	-	-	-	-	248	-
Трансформатор НАМИТ 10-2У2 10кВ	3а 2025 г.	239	-	-	-	-	-	239	-
	3а 2024 г.	239	-	-	-	-	-	239	-
Счётчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	3а 2025 г.	142	-	253	-	-344	-	51	-
	3а 2024 г.	-	-	344	-	-203	-	142	-
Трасформатор 3хЗНОЛ.04П.4-10 У2 10 000/100/100 0.2/0.5/3Р 30/30/30	3а 2025 г.	181	-	-	-	-	-	181	-
	3а 2024 г.	181	-	-	-	-	-	181	-
Силовой трансформатор ТМГ-2500/10/6 кВ	3а 2025 г.	3 389	-	-	-	-	-	3 389	-
	3а 2024 г.	3 389	-	-	-	-	-	3 389	-
Трансформатор ТЛС-40/10/0,4 У/Ун-0(М)Э(.)	3а 2025 г.	416	-	-	-	-	-	416	-
	3а 2024 г.	-	-	832	-	-416	-	416	-
КТПН ПККк400-10/0,4 У1	3а 2025 г.	-	-	818	-	-	-	818	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КТПН ПККкв400-10/0,4 У1	3а 2025 г.	-	-	620	-	-	-	620	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реклоузер TER_Rec35_Smart1_Sub7 с ОПН в комплекте	3а 2025 г.	5 969	-	(5 969)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	5 969	-	-	-	-	-	5 969	-
Шкаф дифференциальной защиты и автоматики РПН	3а 2025 г.	4 670	-	(4 670)	-	-	-	-	-

трансформатора в комплекте	3а 2024 г.	-	-	4 670	-	-	-	4 670	-
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100)A	3а 2025 г.	185	-	216	-	-393	-	8	-
	3а 2024 г.	-	-	632	-	-447	-	185	-
Трансформатор ТМГ-160-10/0,4	3а 2025 г.	215	-	-	-	-	-	215	-
	3а 2024 г.	215	-	-	-	-	-	215	-
ТМГ-250/10/0,4	3а 2025 г.	281	-	-	-	-	-	281	-
	3а 2024 г.	281	-	-	-	-	-	281	-
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 25/10/0,4 с силовым трансформатором ТМГ 25/10/0,4	3а 2025 г.	-	-	265	-	-	-	265	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Силовой трансформатора ТМГ11-100/10-У1	3а 2025 г.	175	-	-	-	-	-	175	-
	3а 2024 г.	175	-	-	-	-	-	175	-
Распределительное устройство – 6 кВ в модульном значении в максимальной заводской готовности, совмещ	3а 2025 г.	61 978	-	(61 978)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	61 978	-	-	-	61 978	-
Трансформатор ТМГ-630/6/0,4	3а 2025 г.	733	-	-	-	-	-	733	-
	3а 2024 г.	733	-	-	-	-	-	733	-
Ячейка ЯКНО-10 кВ с выключателем ВВ с монтажом	3а 2025 г.	400	-	-	-	-	-	400	-
	3а 2024 г.	400	-	-	-	-	-	400	-
Шкаф оперативного тока ШОТ (55А*ч) в комплекте	3а 2025 г.	2 312	-	(2 312)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	2 312	-	-	-	-	-	2 312	-
Счетчик э/э 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/R4 с Абонентским дисплеем НЕВА 1R1	3а 2025 г.	322	-	3 434	-	-3542	-	214	-
	3а 2024 г.	-	-	1 870	-	-1548	-	322	-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем НЕВА 1R1	3а 2025 г.	1 122	-	12 603	-	-12706	-	1 018	-
	3а 2024 г.	-	-	4 810	-	-3688	-	1 122	-
Счетчик электрической энергии 50А	3а 2025 г.	177	-	337	-	-446	-	69	-
	3а 2024 г.	64	-	881	-	-768	-	177	-
Прибор учета электроэнергии	3а 2025 г.	843	-	-	-	-	-	843	-
	3а 2024 г.	-	-	843	-	-	-	843	-
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 6 кВ 5(100)А Миртек	3а 2025 г.	210	-	-	-	-	-	210	-
	3а 2024 г.	420	-	(210)	-	-	-	210	-
Счетчик электроэнергии 3-х	3а 2025 г.	100	-	80	-	-100	-	80	-

фазный "Меркурий-234"	3а 2024 г.	100	-	-	-	-	-	100	-
Счетчик учета	3а 2025 г.	210	-	-	-	-	-	210	-
	3а 2024 г.	210	-	-	-	-	-	210	-
Мегаомметр Е6-32 с поверкой	3а 2025 г.	-	-	450	-	-205	(80)	165	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	(113)	-	-
БЭМП РУ-ОЛ.5 220Д	3а 2025 г.	230	-	-	-	-	-	230	-
	3а 2024 г.	230	-	-	-	-	-	230	-
Трансформатор ТМГ- 400 кВА 10/0,4 кВ У1	3а 2025 г.	214	-	-	-	-	-	214	-
	3а 2024 г.	214	-	-	-	-	-	214	-
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ414 139 ВСПИО22-G3E	3а 2025 г.	145	-	73	-	-157	-	61	-
	3а 2024 г.	1 697	-	2 615	-	-4166	-	145	-
Трансформатор ТМГ- 1000/10-6 кВ	3а 2025 г.	915	-	(915)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	915	-	-	-	-	-	915	-
Трансформатор ТМГ-11- 250/6/0,4 У/Ун-0	3а 2025 г.	299	-	(299)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	266	-	33	-	-	-	299	-
Телефон Yealink SIP-T58W with camera	3а 2025 г.	-	-	284	-	-142	-	142	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТМГ-630-6/0,4	3а 2025 г.	416	-	-	-	-	-	416	-
трансформатор силовой	3а 2024 г.	416	-	-	-	-	-	416	-
Камера КСО – 298 - 8ВВ – 630А	3а 2025 г.	-	-	5 291	-	-2645	-	2 645	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ- 250 кВА 6/0,4 кВ У1	3а 2025 г.	146	-	-	-	-	-	146	-
	3а 2024 г.	146	-	-	-	-	-	146	-
Камера КСО-398 6кВ	3а 2025 г.	388	-	(388)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	775	-	-388	-	388	-
Трансформатор ТМГ11- 100/10/0,4 У/Зн-11	3а 2025 г.	184	-	-	-	-	-	184	-
УХЛ1Минский ЭТЗ	3а 2024 г.	184	-	-	-	-	-	184	-
Трансформатор ТМГ- 630 кВА 10/0,4 кВ У1	3а 2025 г.	280	-	-	-	-	-	280	-
	3а 2024 г.	280	-	-	-	-	-	280	-
Выключатель автоматический ВА-99М: 3п, 1250А	3а 2025 г.	146	-	-	-	-	-	146	-
	3а 2024 г.	146	-	-	-	-	-	146	-
Ячейка "КРУН-IV"	3а 2025 г.	533	-	-	-	-	-	533	-
	3а 2024 г.	533	-	-	-	-	-	533	-
ПКУ 200/5, 6000/100 6 кВ- 2ТТ/2ТН-200А-05	3а 2025 г.	173	-	-	-	-	-	173	-
ограничители	3а 2024 г.	173	-	-	-	-	-	173	-
ТМГ-400-6/0,4	3а 2025 г.	343	-	-	-	-	-	343	-
трансформатор силовой	3а 2024 г.	343	-	-	-	-	-	343	-
Счетчик э/э 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM3PC 5(80)A	3а 2025 г.	170	-	226	-	-367	-	28	-
	3а 2024 г.	375	-	356	-	-561	-	170	-
Трансформатор ТМГ- 250 кВА 10/0,4 кВ У1	3а 2025 г.	146	-	-	-	-	-	146	-
	3а 2024 г.	146	-	-	-	-	-	146	-
Кабельные линии 0,4 кВ пгт Свердловский в/г № 17/6,	3а 2025 г.	680	-	-	-	-	(680)	-	-
протяженность 1420 м	3а 2024 г.	-	-	680	-	-	-	680	-

МФУ HP LaserJet MFP M442dn	3а 2025 г.	179	-	179	-	-179	(60)	119	-
	3а 2024 г.	-	-	774	-	-357	(238)	179	-
Секция многоярусной подвижной метал.кострукции ТИП_1, 6+1 с табл. А5	3а 2025 г.	-	-	818	-	-	-	818	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монитор 27" Гравитон МН27А 126361_OBORONENRGRGO (IPS, 1920x1080, 178*/178*, 5мс, 300 кд/м, 75Гц,....	3а 2025 г.	-	-	971	-	-272	(544)	155	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Жалюзи горизонтальные алюминиевые 25 мм цвет белый	3а 2025 г.	-	-	102	-	-	-	102	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стеллаж металлический среднегрузовой (300 кг/ полку) с 4 полками	3а 2025 г.	286	-	172	-	-172	(215)	72	-
	3а 2024 г.	958	-	243	-	-243	(672)	286	-
силовой трансформатор 2000 кВА	3а 2025 г.	123	-	-	-	-	(123)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	123	-	-	-	123	-
силовой трансформатор 2000 кВА	3а 2025 г.	123	-	-	-	-	(123)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	123	-	-	-	123	-
силовой трансформатор 2000 кВА	3а 2025 г.	205	-	-	-	-	(205)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	205	-	-	-	205	-
Разъединитель	3а 2025 г.	-	-	2 180	-	-1090	-	1 090	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-6 кВ: от ТП-1-7 до ТП-2, протяженность 2000 м.	3а 2025 г.	1 156	-	-	-	-	(1 156)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 156	-	-	-	1 156	-
КЛ-6 кВ: от ТП-1-7 до КТПН-1, протяженность 2000 м.	3а 2025 г.	1 156	-	-	-	-	(1 156)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 156	-	-	-	1 156	-
Оборудование трансформаторной подстанции ТП 232	3а 2025 г.	182	-	-	-	-182	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	182	-	-	-	182	-
Рабочее место оператора SCADA	3а 2025 г.	320	-	-	-	-	-	320	-
	3а 2024 г.	-	-	320	-	-	-	320	-
КЛ-6 кВ:фидер № 3 от ТП-24 (МОЭСК) до сооружения 302, протяженность 6300 м.	3а 2025 г.	3 641	-	-	-	-	(3 641)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	3 641	-	-	-	3 641	-
Кабельно-воздушные линии 6 кВ пгт Свердловский в/г № 17/6, протяженность 540 м	3а 2025 г.	236	-	-	-	-	(236)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	236	-	-	-	236	-
КЛ-6 кВ: Л-1 от ТП-1-1 до ТП-1-2, протяженность 4300 м.	3а 2025 г.	2 485	-	-	-	-	(2 485)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	2 485	-	-	-	2 485	-
Платформа грузовая для ГАЗ	3а 2025 г.	100	-	-	-	-	-	100	-
	3а 2024 г.	-	-	420	-	-220	(100)	100	-

Компьютер Гравитон Д52И 78386_OBORONENRGRGO i5-12400/1x16GB/1[SSD512GB/FP 2xUSB2.0/500W/K+M/No	3а 2025 г.	-	-	935	-	-165	(660)	110	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-6 кВ: Л-2 от ТП-1-3 до ТП-1-2, протяженность 1630 м.	3а 2025 г.	942	-	-	-	-	(942)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	942	-	-	-	942	-
МФУ Катюша М140	3а 2025 г.	-	-	3 121	-	-1534	-	1 587	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-6 кВ: Л-5 от ТП-1-3 до ТП-1-6, протяженность 3200 м.	3а 2025 г.	1 514	-	-	-	-	(1 514)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 514	-	-	-	1 514	-
КЛ-6 кВ: Л-3 от ТП-1-1 до ТП-1-3, протяженность 4900 м.	3а 2025 г.	2 832	-	-	-	-	(2 832)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	2 832	-	-	-	2 832	-
Видеокамера IP TRASSIR	3а 2025 г.	-	-	234	-	-78	-	156	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-6 кВ: Л-6 от ТП-1-7 до ТП-24 (МУП "Восход-комплекс"), протяженность 886 м.	3а 2025 г.	440	-	-	-	-	(440)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	440	-	-	-	440	-
КЛ-6 кВ:фидер № 6 от ТП-24 (МОЭСК) до сооружения 303, протяженность 7380 м.	3а 2025 г.	4 265	-	-	-	-	(4 265)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	4 265	-	-	-	4 265	-
Стеллаж среднегрузовой (4 полки)	3а 2025 г.	120	-	-	-	-	-	120	-
	3а 2024 г.	120	-	-	-	-	-	120	-
КЛ-6 кВ: Л-4 от ТП-1-1 до ТП-1-6, протяженность 1800 м.	3а 2025 г.	1 040	-	-	-	-	(1 040)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 040	-	-	-	1 040	-
Секция многоярусной подвижной метал.кострукции ТИП_2, 6+1 с табл. А5	3а 2025 г.	-	-	627	-	-	-	627	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-6 кВ:фидер № 1 от ТП-24 (МОЭСК) до сооружения 301, протяженность 2020 м.	3а 2025 г.	1 167	-	-	-	-	(1 167)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 167	-	-	-	1 167	-
Видеорегиcтpатор TRASSIR	3а 2025 г.	-	-	370	-	-159	(53)	159	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на создание основных средств - всего	3а 2025 г.	1 647 338	-	1 840 342	-	(22 811)	(1 810 610)	1 654 259	-
	3а 2024 г.	3 901 522	-	1 949 093	-	(1 707)	(4 201 571)	1 647 338	-
в том числе: Комплекс работ по тех.прис. "Дооборудование объектов причального фронта, объект	3а 2025 г.	5 943	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-5943	-	-	-



"931" (шифр объекта 2/46-358)", г. Гаджиево	3а 2024 г.	2 079 949	-	440 097	-	-618	(2 513 485)	5 943	-
Электрический котел 6,3 кВт тепловой мощностью до 30 0кВт	3а 2025 г.	1 585	-	-	-	-	-	1 585	-
	3а 2024 г.	-	-	3 171	-	-1585	-	1 585	-
Установка 2-х Трансформаторной КТП 2х250/6-0,4кВ в замен ТП 6/0,4кВ (ин.в№ 864003686) Липецкая обл, Липецк, ул.Подсобное хозяйство, владение 1г	3а 2025 г.	271	-	5 977	-	-	(6 248)	-	-
	3а 2024 г.	271	-	-	-	-	-	271	-
43274_Техперевооружение оборудования РУ-10 кВ (865277649) в ТП-25, (№ 865141000), Рязанская обл., Рыбновский р, г.Рыбное, в/г 10.	3а 2025 г.	-	-	101	-	-	-	101	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
15634_Строит-во: ЛЭП 6 кВ от оп.№3 «ВКЛ-6 кВ от сущ. опоры №22 ВЛ 6 кВ-КТП №108» (инв.№ 865220119) до границы з/у 52:17:0070104:3_Н.О.рп.Б.Ко зино	3а 2025 г.	342	-	493	-	-	-	835	-
	3а 2024 г.	320	-	21	-	-	-	342	-
39243_Строит-во КЛ-0,4 кВ от ТП-11 инв. № 865189143 до ВРУ-0,4 кВ магазина № 26 Военторг АО "53 Арсенал" Ниж.обл., Юганец к.н. 52:22:1200001:1150	3а 2025 г.	-	-	171	-	-	-	171	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
39255_Строительство КЛ-0,4 кВ от I и II секции шин РУ 0,4 кВ проектируемой ТП 6/0,4 кВ до ВРУ 0,4 кВ заявителя Ивановск обл.,Тейково, Новоженова	3а 2025 г.	-	-	412	-	-	-	412	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
37939_Монтаж реклоузеров ВЛ-10 кВ от ПС Н.Лядинская ф.4, инв. № 865276771, 865276774, 865276767 _адрес: п. Тригуляй, Тамбовская обл. срок 27.09.2025	3а 2025 г.	-	-	4 262	-	-	(3 927)	334	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-



16926_Строительство КЛ-0,4 кВ №1 от I с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-24 (инв.№ 864004827) до объекта Заявит., к.н. 16:50:050150:10529 адрес: г.Казань, ул.П.Лумумбы	3а 2025 г.	80	-	470	-	-	549	-
	3а 2024 г.	46	-	34	-	-	80	-
39252_Строительство 2-х трансформаторной ТП 6/0,4кВ по адресу Ивановская обл., г. Тейково, ул. Новоженева	3а 2025 г.	-	-	179	-	-	179	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кВ	3а 2025 г.	213	-	-	-213	-	-	-
	3а 2024 г.	213	-	-	-	-	213	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Учебный корпус №604	3а 2025 г.	178	-	-	-178	-	-	-
	3а 2024 г.	178	-	-	-	-	178	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №3 Бассейн водолазной подготовки	3а 2025 г.	159	-	-	-159	-	-	-
	3а 2024 г.	159	-	-	-	-	159	-
40333_Тех.переворужение оборудования РУ-10 кВ, ЦРП (№ 865244117) Владимирская обл., Петушинский р-н, Воспушка д. д. Рождество. в/г №1	3а 2025 г.	-	-	317	-	-	317	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
43292_Строит-во отпайки от оп.34 сущ. ВЛ-0,4 кВ «ТП-53 – Личные гаражи» инв. № 864015632 до зем.уч-ка 21К, Нижегород. обл, Мулино, ул. Зеленая	3а 2025 г.	-	-	102	-	-	102	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
16927_Строительство КЛ-0,4 кВ №2 от II с.ш.РУ-0,4 кВ ТП-24 (инв.№ 864004827) до объекта Заявит., к.н. 16:50:050150:10529 адрес: г.Казань, ул.П.Лумумбы	3а 2025 г.	80	-	470	-	-	549	-
	3а 2024 г.	46	-	34	-	-	80	-
18235_Строительство КЛ 10 кВ от резервн. линейной ячейки РУ 10 кВ ТП 18 (инв.№865188906) до проектируемой ТП 10/0,4 кВ, Тула, IV северо-восточный мкр.	3а 2025 г.	236	-	-	-	-	236	-
	3а 2024 г.	22	-	214	-	-	236	-

ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №1 Комната посетителей №606	3а 2025 г.	111	-	-	-	-111	-	-	-
	3а 2024 г.	111	-	-	-	-	-	111	-
33499_Строительство отпайки от сущ. оп.№1 ВКЛ-0,4 кВ "РЩ-2 – гараж №56А, инв.№865303016, Ниж.обл, Володарский р, п.Новосмолинский, ул.Солнечна	3а 2025 г.	101	-	-	-	-	(101)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	101	-	-	-	101	-
33979_Монтаж КТП (зав.№ 3369) взамен ТП-96 (инв.№ 864004722) по адресу Курская обл, Кляквенский с/с, с.Кляква	3а 2025 г.	2 720	-	430	-	-	(3 150)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	2 720	-	-	-	2 720	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-410 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №1 КПП-2 инв.№715	3а 2025 г.	133	-	-	-	-133	-	-	-
	3а 2024 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
18596_Строительство КТП 400кВа 10/0,4кВ в замен ТП-6-0,8-1 инв. №864062538, Белгородская обл,Корочанский р-н, с.Дальняя Игуменка	3а 2025 г.	74	-	1 931	-	-	-	2 004	-
	3а 2024 г.	74	-	-	-	-	-	74	-
18237_Строительство 2-х КЛ-10 кВ от РУ-0,4 кВ сущ-щей ТП-20 (инв.№ 865188914) до ВРУ 0,4 кВ объекта заявителя Тула, IV северо-восточный мкр.	3а 2025 г.	116	-	-	-	-	-	116	-
	3а 2024 г.	22	-	94	-	-	-	116	-
Тех.переворужение оборудования КРУН-6 кВ ПС 35/6 кВ "Эсино" инв. №864070029, по адресу: Владимирская обл., Ковровский район, п. Эсино	3а 2025 г.	205	-	34 641	-	-	(34 846)	-	-
	3а 2024 г.	205	-	-	-	-	-	205	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №4 Бассейн водолазной подготовки	3а 2025 г.	139	-	-	-	-139	-	-	-
	3а 2024 г.	139	-	-	-	-	-	139	-
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кВ	3а 2025 г.	213	-	-	-	-213	-	-	-
	3а 2024 г.	213	-	-	-	-	-	213	-
18236_Строительство КЛ-0,4 кВ (4-х лин.) от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП 10/0,4 кВ	3а 2025 г.	204	-	-	-	-	-	204	-

до ВРУ 0,4 кВ объекта Заявителя Тула, IV северо-восточный мкр.	3а 2024 г.	22	-	181	-	-	-	204	-
41409_Техпереворужение РУ-10кВ в ТП № 2 (инв.№ 864004127)_Костромская обл. Нея, в/г №2 лит10	3а 2025 г.	-	-	162	-	-	-	162	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
39254_Строительство КЛ-6 кВ от места врезки в сущ- щую КЛ-6 кВ «ТП-10-ТП-» (инв. №864097517) до проект. ТП 6/0,4кВ Ивановск обл., Тейково, Новоженова	3а 2025 г.	-	-	141	-	-	-	141	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
43272_Техпереворужение оборудования РУ-10 кВ (865079843) в ТП-10/0,4 кВ № 2, (№ 864001825), Рязанская обл., Рыбновский р. с. Сельцы, в/г 5, литер Д	3а 2025 г.	-	-	169	-	-	-	169	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП- 409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Бассейн водолазной подготовки	3а 2025 г.	184	-	-	-	-184	-	-	-
	3а 2024 г.	184	-	-	-	-	-	184	-
15638_Монтаж Пункт секционирования (реклоузер) 6 кВ по адресу Ниж.обл., Балахнинский р, рп.Б.Козино, з/уч. с кад. № 52:17:0070104:3	3а 2025 г.	202	-	40	-	-	-	243	-
	3а 2024 г.	202	-	-	-	-	-	202	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РТП- 406 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Учебный корпус №726	3а 2025 г.	205	-	-	-	-205	-	-	-
	3а 2024 г.	205	-	-	-	-	-	205	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП- 409 до проектируемого ВРУ 0,4 кВ Блочно-модульная котельная бассейна	3а 2025 г.	194	-	-	-	-194	-	-	-
	3а 2024 г.	194	-	-	-	-	-	194	-
27922_Строит-во ВКЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4кВ жилого дома №1 до ВРУ-0,4 кВ Заявителя, Смоленская обл, г.Ельня, мкр.Кутузовский	3а 2025 г.	21	-	86	-	-	-	107	-
	3а 2024 г.	-	-	21	-	-	-	21	-
33985_Строительство КЛ – 6 кВ от ЦРП до ТП-14 (Объект: 1600-14) г.	3а 2025 г.	7	-	1 178	-	-	-	1 185	-

(Ориентировочно 40000), г. Воронеж, ул. Краснознаменная	3а 2024 г.	-	-	7	-	-	-	7	-
ЛЭП 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-409 10/0,4 кВ до проектируемого ВРУ 0,4 кВ №2 Столовая №616	3а 2025 г.	233	-	-	-	-233	-	-	-
	3а 2024 г.	233	-	-	-	-	-	233	-
15636_Монтаж ПКУ 6кВ по адресу Ниж.обл., Балахнинский р-он, рп.Б.Козино, з/уч. с кад. № 52:17:0070104:3	3а 2025 г.	92	-	33	-	-	-	125	-
	3а 2024 г.	92	-	-	-	-	-	92	-
ВЛЭП-10кВ и ВЛЭП-0,4кВ (в т.ч. столбовая ТП) для тех.присоединения объектов Головченко М.В. по адресу Сахалинская область, Анивский р-н с. Троицкое	3а 2025 г.	160	-	-	-	-	-	160	-
	3а 2024 г.	160	-	-	-	-	-	160	-
Развитие парковой и технической территории в/ч 47062, ЕАО, Биробиджан, в/ч № 6	3а 2025 г.	1 185	-	-	-	-	-	1 185	-
	3а 2024 г.	1 185	-	-	-	-	-	1 185	-
Техническое перевооружение трансформаторная подстанция, инв. № 00001955, в т.ч. оборудование	3а 2025 г.	181	-	-	-	-	-	181	-
	3а 2024 г.	181	-	-	-	-	-	181	-
ЛЭП6-10 кВ до 2КТПН-250/10/0,4кВ, 2 КТП-63/10/0,4 кВ, 2 КТП 63/10/0,4 кВ по адресу: Хаб.край, г. Хабаровск-47, в/ч 25025	3а 2025 г.	1 245	-	-	-	-	-	1 245	-
	3а 2024 г.	1 245	-	-	-	-	-	1 245	-
Две ВКЛЭП-10кВ от опоры № 122 существующей ВЛ-10кВ, Ф-17 ПС 35/10 "Лесная" до Две КТПС 10/0,4 от ВКЛЭП-10кВ	3а 2025 г.	6 044	-	794	-	-	-	6 838	-
	3а 2024 г.	4 067	-	1 977	-	-	-	6 044	-
ВЛ-0,23 кВ от опоры № 103 ВЛ-0,4 кВ ТП-236 до границы земельного участка заявителя	3а 2025 г.	-	-	137	-	-	-	137	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КРУН 6кВ, КЛ-6кВ от яч. № 9 ЗРУ 6кВ ПС "Тейсин"	3а 2025 г.	427	-	501	-	-928	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	427	-	-	-	427	-
2 КЛЭП6 кВ (аэродром	3а 2025 г.	125	-	-	-	-	-	125	-

"Дземги"Комсомольск)	3а 2024 г.	125	-	-	-	-	-	125	-
распределительное устройство наружной установки типа КРУН 6 кВ; Две КЛ 6 кВ от точек врезки в существующую КЛ 6 кВ направлением РУ 6 кВ ЦРП-89 - РУ 6	3а 2025 г.	-	-	103	-	-	-	103	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КРУН 6 кв № 1 (вблизи ТП-565); КРУН 6 кв № 2 (вблизи ТП-559); КЛ-6 кВ	3а 2025 г.	1 463	-	952	-	-2415	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 463	-	-	-	1 463	-
Объекты капитального строительства на территории в/г № 6 с. Князе-Волконское	3а 2025 г.	384	-	-	-	-	-	384	-
	3а 2024 г.	384	-	-	-	-	-	384	-
Установка систем противопожарной защиты здания мастерской инв. 865279295	3а 2025 г.	-	-	125	-	-	-	125	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство КЛ-10 кВ от ПС Правобережная до РП-19 в мкр. Зеленый г. Иркутск_52 ПУ	3а 2025 г.	1 019	-	12 725	-	-	-	13 744	-
	3а 2024 г.	1 019	-	-	-	-	-	1 019	-
Замена силового трансформатора (инв.№ 864088069)_в рамках реконструкции ПС-11_Краснояр.край,Козульски й район,п.Заречный,в/г1_Ачинск	3а 2025 г.	68	-	1 338	-	-	-	1 406	-
	3а 2024 г.	68	-	-	-	-	-	68	-
Установка оборудования ОРУ-35 кВ (инв№6/н)_в рамках реконструкции ПС-11_Краснояр.край,Козульски й район,п.Заречный,в/г1_Ачинск	3а 2025 г.	138	-	9 973	-	-	-	10 111	-
	3а 2024 г.	138	-	-	-	-	-	138	-
Устройство маслохозяйства _в ПС-12_Краснояр.край,Ачинский район,д.Каменка,в/г 13_Ачинск	3а 2025 г.	118	-	-	-	-	-	118	-
	3а 2024 г.	118	-	-	-	-	-	118	-
Строительство_Воздушная линия ВЛИ-0,4 кВ от КТПН-424 до ДЭС Норильск	3а 2025 г.	53	-	248	-	-	-	302	-
	3а 2024 г.	53	-	-	-	-	-	53	-



Строительство_Кабельная линия 0,4 кВ от концевой опоры ВЛИ-0,4 кВ до ДЭС в/г4 Норильск	3а 2025 г.	125	-	-	-	-125	-	-	-
	3а 2024 г.	125	-	-	-	-	-	125	-
Ст-во электросетевого комплекса в/г №33, №281, №282, №283 в рамках технолог. присоединения_Забайкальский	3а 2025 г.	2 119	-	-	-	-	-	2 119	-
	3а 2024 г.	2 119	-	-	-	-	-	2 119	-
Строительство КЛ-10 кВ от ГПП "Кристалл" до КТПН-4002_Алтайский край, г. Барнаул	3а 2025 г.	138	-	5 311	-	-	(5 450)	-	-
	3а 2024 г.	138	-	-	-	-	-	138	-
Строительство_Воздушная линия электропередачи 6 кВ от № 1 до опоры № 18 ВЛ-6 кВ фидера «6-24-п» (инв. 864014162)_ООО СМК "НЭМ" Юрга. в/г № 5	3а 2025 г.	206	-	-	-	-	-	206	-
	3а 2024 г.	206	-	-	-	-	-	206	-
Строительство_Кабельная линия 10 кВ от яч. № 27 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Пашино» до яч. № 20 РУ 10 кВ РП -55 Новосибирск	3а 2025 г.	354	-	-	-	-	-	354	-
	3а 2024 г.	354	-	-	-	-	-	354	-
Строительство_КВЛ-10 кВ фидера «10-18-Т/8» от оп. № 3 ВЛ-10 кВ с ПС 110/10 кВ «Воинская» до КТП 4209 (инв.№ 864086605)_Кемеровская обл., г. Юрга.в/г1	3а 2025 г.	350	-	1 040	-	-	-	1 390	-
	3а 2024 г.	350	-	-	-	-	-	350	-
Строительство_Линейная ячейка КРУН 10 кВ ТП – 2013 (инв.№ 865231461)_Красноярский край, г. Красноярск, Советский район, в/г №2_ООО Энергосервис	3а 2025 г.	117	-	1 422	-	-	(1 539)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	117	-	-	-	117	-
ПКУ 6 кВ на отпаечной опоре № 43/1_Красноярский край, г. Лесосибирск, ул. Сибирская, д. 9	3а 2025 г.	199	-	2	-	-	(201)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	199	-	-	-	199	-
Кабельная линия 0,4 кВ № 1 от I с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-19 (инв. № 864066053) до ВРУ	3а 2025 г.	77	-	173	-	-	-	250	-

0,4 кВ здания Гостиница «Чита» Заявителя, г. Чита ул. Бутина 31	3а 2024 г.	-	-	77	-	-	-	77	-
Кабельная линия 0,4 кВ № 1 от II с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-19 (инв. № 864066053) до ВРУ 0,4 кВ здания Гостиница «Чита» Заявителя, г. Чита ул. Бутина 31	3а 2025 г.	77	-	164	-	-	-	240	-
	3а 2024 г.	-	-	77	-	-	-	77	-
Кабельная линия 0,4 кВ № 2 от II с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-19 (инв. № 864066053) до ВРУ 0,4 кВ здания Гостиница «Чита» Заявителя, г. Чита ул. Бутина 31	3а 2025 г.	77	-	164	-	-	-	240	-
	3а 2024 г.	-	-	77	-	-	-	77	-
Кабельная линия 0,4 кВ № 2 от I с.ш. РУ-0,4 кВ ТП-19 (инв. № 864066053) до ВРУ 0,4 кВ здания Гостиница «Чита» Заявителя, г. Чита ул. Бутина 31	3а 2025 г.	77	-	162	-	-	-	239	-
	3а 2024 г.	-	-	77	-	-	-	77	-
КЛ-10 кВ РП-50 яч.18 до ТП-3017 (инв. № 864023981)_Новосибирская область, г. Новосибирск, в/г № 1	3а 2025 г.	-	-	347	-	-	-	347	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реклоузер на ВЛ-6 кВ (инв. № 864016085) расположенной по адресу: Республика Бурятия, Еравнинский район, с. Телемба	3а 2025 г.	-	-	230	-	-	-	230	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ВЛЗ-6 кВ: «отпайка от опоры № 32 ф. Песчанка» до ТП-146" (инв. № 865270924)_Забайкальский край, г. Чита, п. Песчанка, военный городок 215А 1	3а 2025 г.	-	-	177	-	-	-	177	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство КЛ-6 кВ линии КЛ-6 кВ РП-4 – ТП-131 до ТП-131_ Забайкальский край, п. Песчанка	3а 2025 г.	-	-	370	-	-	-	370	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Строительство ВЛЗ-10 кВ от оп. 31 ВЛ-10 кВ ф. 10-19 до оп. 31/1_Красноярский край, д. Карловка, в/г № 8	3а 2025 г.	-	-	131	-	-	-	131	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Строительство КЛ-10 кВ от оп. 31/1 ВЛ-10 кВ ф. 10-19 до ТП-2614_Красноярский край, д. Карловка, в/г № 8	3а 2025 г.	-	-	244	-	-	-	244	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кап.стр-во в рамках вып. мер-ий техприс к э/с объе-в компл. зд-я с медпунк-и, уч.клас, столов Домна_ПУ Домнинский	3а 2025 г.	1 441	-	-	-	-	-	1 441	-
	3а 2024 г.	1 441	-	-	-	-	-	1 441	-
Строительство_кабельная линия в две нитки кабеля КЛ-10 кВ от яч№16 РУ-10кВ ПС110/10кВ"Воинская" до РУ-10кВ РП-50 Новосибирск	3а 2025 г.	249	-	14 048	-	-	-	14 297	-
	3а 2024 г.	249	-	-	-	-	-	249	-
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3401 до ТП-3402 Колпашево	3а 2025 г.	139	-	701	-	-	(839)	-	-
	3а 2024 г.	139	-	-	-	-	-	139	-
Строительство_кабельная линия КЛ-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405 Колпашево	3а 2025 г.	126	-	-	-	-	-	126	-
	3а 2024 г.	126	-	-	-	-	-	126	-
Строительство_кабельная линия КЛ-0,4 кВ от ТП-3404 до жилого дома по ул. Победы, 87 Колпашево	3а 2025 г.	100	-	344	-	-	(444)	-	-
	3а 2024 г.	100	-	-	-	-	-	100	-
Строительство_Кабельное линия КЛ-6 от РП-61 до ТП-3402 Колпашево	3а 2025 г.	182	-	-	-	-	-	182	-
	3а 2024 г.	182	-	-	-	-	-	182	-
Строительство_Кабельное линия КЛ-6 от РП-61 до ТП-3405 Колпашево	3а 2025 г.	117	-	502	-	-	(619)	-	-
	3а 2024 г.	117	-	-	-	-	-	117	-
кабельная линия 10 кВ от яч. №12 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Воинская» до яч. № 3 РУ-10 кВ ТП-4215_Юргинский	3а 2025 г.	1 684	-	1 683	-	-	(3 367)	-	-
	3а 2024 г.	223	-	1 461	-	-	-	1 684	-
Строительство_кабельная линия КЛ-0,4кВ от ЗТП-3318 до ВРУ-0,4кВ козлового крана_г.Омск, в/г 17_Омский	3а 2025 г.	247	-	-	-	-	-	247	-
	3а 2024 г.	247	-	-	-	-	-	247	-
Строительство_кабельная линия КЛ-10кВ от ОП БР-18-9 до КТП-3344_г.Омск, в/г 155 Омский	3а 2025 г.	406	-	-	-	-	-	406	-
	3а 2024 г.	406	-	-	-	-	-	406	-
Строительство_кабельная линия КЛ-6кВ от ЗТП-3308 до	3а 2025 г.	146	-	1 203	-	-	(1 348)	-	-

РП-370_г.Омск, в/г 14 Омский	3а 2024 г.	146	-	-	-	-	-	146	-
Калининградская область, Зеленоградский район, п. Прохладное, кадастровый номер земельного участка 39:05:000000:26	3а 2025 г.	624	-	1 722	-	-	-	2 346	-
	3а 2024 г.	-	-	624	-	-	-	624	-
Вынос участка кабельной линии "Кабельная линия КЛ - 15 кВ 79-В- З" инв.№865114661	3а 2025 г.	-	-	161	-	-	-	161	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кап.строительство новой ПС О-36 110/60/15/10 кВ	3а 2025 г.	8 849	-	-	-	-4102	-	4 746	-
	3а 2024 г.	16 635	-	56 646	-	-	(64 433)	8 849	-
Строительство БКТП 15/0,4кВ (оборудование)	3а 2025 г.	360	-	9 277	-	-	(9 637)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	360	-	-	-	360	-
Монтаж силового трансформатора Т-1	3а 2025 г.	-	-	545	-	-	-	545	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ПС 110/6 кв "Богатыревка"	3а 2025 г.	69 901	-	-	-	-6644	-	63 257	-
	3а 2024 г.	69 901	-	-	-	-	-	69 901	-
Объект шифр 699/Р Пункт базирования надводных кораблей проекта 20380 в/ч 40149	3а 2025 г.	83 625	-	-	-	-	-	83 625	-
	3а 2024 г.	83 625	-	-	-	-	-	83 625	-
Строительство комплекса АВГО	3а 2025 г.	38 596	-	413	-	-28919	-	10 090	-
	3а 2024 г.	33 654	-	4 942	-	-	-	38 596	-
ПС 110/6 кв "Стеллера"	3а 2025 г.	70 592	-	-	-	-8290	-	62 301	-
	3а 2024 г.	70 489	-	186	-	-83	-	70 592	-
Строительство КТПН-6/0,4 кВ, КЛ-6 кВ от ТП 359 6/0,4 кВ до вновь постр. КТПН 6/0,4; ВЛ-0,4 кВ от вновь построенКТПН6/0,4 до зем. участков	3а 2025 г.	604	-	22	-	-626	-	-	-
	3а 2024 г.	178	-	426	-	-	-	604	-
ВЛ 0,4 кВ от КТПН-851 РУ 0,4 кВ - до границ земельного участка	3а 2025 г.	189	-	3 694	-	-	(3 882)	-	-
	3а 2024 г.	30	-	158	-	-	-	189	-
КНС Тундровый, расположенный по адресу в г. П-Камчатский, ул. Щорса, кад №41:01:0010106:287	3а 2025 г.	1	-	432	-	-	-	433	-
	3а 2024 г.	-	-	1	-	-	-	1	-
ПС 110/6 кв "Стеллера"новая	3а 2025 г.	1 656	-	10 009	-	-	-	11 665	-
	3а 2024 г.	-	-	1 656	-	-	-	1 656	-
Строительство Проектируемое помещение склада	3а 2025 г.	-	-	561	-	-	-	561	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

КТПН 6/0,4; КЛ-6 кВ от РЛНД-6 кВ до КТПН 6/0,4; ВЛ -0,4 кВ от КТПН 6/0,4 до гр зем уч з 41:01:0010109:2157, 2158, 2159, 2156, 2151, 2164, ул Фурманова	3а 2025 г.	-	-	433	-	-	-	433	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛЭП-0,4 кВ от ТП-325 до границы ЗУ заявителя с кад №41:02:0010109:1048	3а 2025 г.	-	-	334	-	-	-	334	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛЭП-0,4 кВ от ближ опоры вновь возвед ВЛ-0,4 кВ от ТП-259 до границы ЗУ заяв с кад №41:02:0010109:441, 41:02:0010109:445	3а 2025 г.	-	-	242	-	-	-	242	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ПОС АУП	3а 2025 г.	323	-	-	-	-	-	323	-
	3а 2024 г.	323	-	-	-	-	-	323	-
ПОС ПУ "Елизовский"	3а 2025 г.	201	-	-	-	-	-	201	-
	3а 2024 г.	201	-	-	-	-	-	201	-
ПОС ПУ "Приморский"	3а 2025 г.	272	-	-	-	-	-	272	-
	3а 2024 г.	272	-	-	-	-	-	272	-
ПОС ПУ "Рыбачинский"	3а 2025 г.	166	-	-	-	-	-	166	-
	3а 2024 г.	166	-	-	-	-	-	166	-
ВЛ 0,4 кВ от ТП 325 РУ 0,4 кВ - до границ земельных участков заявителей, - ВЛ 0,4 кВ от проектируемой КТПН 6/04 кВ - до границ земельных участков зая	3а 2025 г.	298	-	17	-	-315	-	-	-
	3а 2024 г.	29	-	269	-	-	-	298	-
КЛ 6 кВ от ТП 359 6/0,4 кВ до вновь построенной КТПН 6/0,4 кВ, Трансформаторной подстанции КТПН 6/0,4 кВ, ВЛ 0,4 кВ от вновь построенной КТПН 6/0,4 к	3а 2025 г.	335	-	-	-	-335	-	-	-
	3а 2024 г.	335	-	-	-	-	-	335	-
Строительство ограждения территории базы РЭС "Петропавловский"	3а 2025 г.	464	-	-	-	-	-	464	-
	3а 2024 г.	464	-	-	-	-	-	464	-
Строительство КЛ-04 кВ от ТП-365 до ВРУ ул.Мира 5	3а 2025 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
	3а 2024 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
Строительство КЛ-04 кВ от ТП-378 до ВРУ ул.Мира 12	3а 2025 г.	118	-	-	-	-	-	118	-
	3а 2024 г.	118	-	-	-	-	-	118	-
КЛ 6 кВ ф. 6 кВ № 7,21 ПС 35/6 кВ "Гранит", РП-6 кВ, в/г № 21.22 "Западный", г. Уссурийск	3а 2025 г.	11 432	-	-	-	-	-	11 432	-
	3а 2024 г.	11 432	-	-	-	-	-	11 432	-
КЛ 6 кВ ф. 6 кВ № 10,15 ПС "Уссурийск 2", РП 6 кВ, в/г №	3а 2025 г.	5 290	-	-	-	-	-	5 290	-



6 "Северный", г. Уссурийск	3а 2024 г.	5 290	-	-	-	-	-	5 290	-
Пункт базирования ДВКД иностранной постройки, Приморский край, г. Владивосток, в/г № 11	3а 2025 г.	26 722	-	-	-	-	-	26 722	-
	3а 2024 г.	26 722	-	-	-	-	-	26 722	-
ЛЭП 6/0,4 кВ, СТП 6/0,4 кВ, Приморский край, Владивосток г., Можайская ул., 3 д.	3а 2025 г.	1 615	-	-	-	-	-	1 615	-
	3а 2024 г.	1 615	-	-	-	-	-	1 615	-
КТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ ПС "Барановский полигон" - ПС "Уссурийск-2"	3а 2025 г.	2 044	-	-	-	-	-	2 044	-
	3а 2024 г.	2 044	-	-	-	-	-	2 044	-
ЛЭП 0,4 кВ, Приморский край, Ханкайский район, Камень-Рыболов с., Почтовая ул.	3а 2025 г.	268	-	-	-	-	-	268	-
	3а 2024 г.	268	-	-	-	-	-	268	-
ЛЭП-6 кВ (ИП Кучеренко А.В., Торгово-бытовой центр)	3а 2025 г.	140	-	-	-	-	-	140	-
	3а 2024 г.	140	-	-	-	-	-	140	-
ВЛ 0,4 кВ (г. Артем, жилая застройка ул. Александровская, ул. Брестская, ул. Заслонова)	3а 2025 г.	634	-	-	-	-	-	634	-
	3а 2024 г.	634	-	-	-	-	-	634	-
КТПН 6/0,4 кВ (г. Уссурийск, в/г №6)	3а 2025 г.	63	-	4 047	-	-	-	4 111	-
	3а 2024 г.	-	-	63	-	-	-	63	-
КЛ-6 кВ (Ольгинский р-н, п. Ракушка, ул. Корабельная, 1, Шихеева Т.С.)	3а 2025 г.	155	-	2 924	-	-	(3 079)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	155	-	-	-	155	-
Металлическая дымовая труба котельная №3	3а 2025 г.	1 300	-	5 432	-	-	(6 732)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 300	-	-	-	1 300	-
8 КЛ - 6 кВ	3а 2025 г.	-	-	1 075	-	-	-	1 075	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Узел учета тепловой энергии котельной №3	3а 2025 г.	-	-	320	-	-	-	320	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Узел учета тепловой энергии котельной №5	3а 2025 г.	-	-	320	-	-	-	320	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
водогрейный котел технологический № 1 марки КВА-2,5 котельной № 4	3а 2025 г.	-	-	472	-	-	-	472	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
водогрейный котел технологический № 2 марки КВА-2,5 котельной № 4	3а 2025 г.	-	-	472	-	-	-	472	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
система пожарной сигнализации, оповещения и	3а 2025 г.	-	-	241	-	-	-	241	-

управления льдами при пожаре	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
РТП № 1 с 2-мя ТМГ 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	265	-	-	-	-	-	265	-
	3а 2024 г.	265	-	-	-	-	-	265	-
РТП № 2 с 2-мя ТМГ 10/0,4 кВ, РУ-10 кВ, РУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	280	-	-	-	-	-	280	-
	3а 2024 г.	280	-	-	-	-	-	280	-
2 КЛ 10 кВ (в одной траншее) от РУ-10 кВ РТП-19 до РТП 10/0,4 кВ № 1	3а 2025 г.	166	-	-	-	-	-	166	-
	3а 2024 г.	166	-	-	-	-	-	166	-
2 КЛ 10 кВ (в одной траншее) от РТП 10/0,4 кВ кВ № 1 до РТП 10/0,4 кВ № 2	3а 2025 г.	250	-	-	-	-	-	250	-
	3а 2024 г.	250	-	-	-	-	-	250	-
2 КЛ 10 кВ (в одной траншее) до ТП-3	3а 2025 г.	303	-	-	-	-	-	303	-
	3а 2024 г.	303	-	-	-	-	-	303	-
2 КЛ 0,4 (в одной траншее) от РУ-0,4 кВ РТП 10/0,4 кВ № 1 до ВРУ-0,4 кВ объекта заявителя "Детский сад № 1"	3а 2025 г.	110	-	-	-	-	-	111	-
	3а 2024 г.	110	-	-	-	-	-	110	-
Монтаж КРП-6 кВ в районе ТП-10 с перезаводом кабельных линий 000045892 АО	3а 2025 г.	-	-	373	-	-	-	373	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Диспетчерский пункт	3а 2025 г.	941	-	-	-	-	-	941	-
	3а 2024 г.	941	-	-	-	-	-	941	-
Комплектное распределительное устройство 10 кВ	3а 2025 г.	-	-	970	-	-	-	970	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КРУН-6-2_000039695_АО	3а 2025 г.	-	-	281	-	-	-	281	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж КРП-6 кВ в районе ТП-10 с перезаводом кабельных линий 000045891 АО	3а 2025 г.	-	-	612	-	-	-	612	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 1-Т ТМН-6300/110/6 ПС-110 №4 000044643	3а 2025 г.	-	-	912	-	-	-	912	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Силовой трансформатор 1-Т ТМН-6300/110/6 ПС-110 №4 000044642	3а 2025 г.	-	-	1 068	-	-	-	1 068	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ 6 кВ «от КРУН-6-2» 000039696 АО	3а 2025 г.	-	-	495	-	-	-	495	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Устройство маслосборной системы	3а 2025 г.	251	-	-	-	-	-	251	-
	3а 2024 г.	251	-	-	-	-	-	251	-
Комплектное распределительное устройство 0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	1 090	-	-	-	1 090	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

КРН -19_000039692_AO	3а 2025 г.	-	-	176	-	-	-	176	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП-27_000039697_AO	3а 2025 г.	-	-	368	-	-	-	368	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ 6 кВ «от яч.15 ПС 35 кВ №17 до КРУН-11» 000039246 AO	3а 2025 г.	-	-	2 575	-	-	-	2 575	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Схема эл.снаб. причала №14, по адресу: Мурманская обл., ЗАТО "Александровск" г. Гаджиево	3а 2025 г.	78	-	43	-	-	-	120	-
	3а 2024 г.	70	-	7	-	-	-	78	-
Тех. прис. объекта: эл. установка историко-краеведч. музея и информационно-культурного центра	3а 2025 г.	349	-	-	-	-	-	349	-
	3а 2024 г.	349	-	-	-	-	-	349	-
БКТП взамен Оборудование ТП-2 ( К-31-400) с.434 (864001439), ТП-2 (864004504)	3а 2025 г.	468	-	-	-	-	-	468	-
	3а 2024 г.	468	-	-	-	-	-	468	-
БКТП взамен Оборудование ТП-4 ( К-41-400) с.440 (864001468), ТП-4 (864004519)	3а 2025 г.	709	-	-	-	-	-	709	-
	3а 2024 г.	709	-	-	-	-	-	709	-
КТП-ТВ/В 250/6/0,4 с ВА+РВО (компл.)	3а 2025 г.	168	-	-	-	-	-	168	-
	3а 2024 г.	168	-	-	-	-	-	168	-
Комплекс работ по тех. прис. объектов ВМА им. С.М. Кирова в в/г 49 и Суворовского воен. училища	3а 2025 г.	53 785	-	4 213	-	-	-	57 998	-
	3а 2024 г.	48 368	-	5 416	-	-	-	53 785	-
Тех.прис.здание №1 (корп.1-4) в/г24 для размещения Глав.ком.ВМФ (шифр:24/ГК),Адмиралтейский пр.1 л.А	3а 2025 г.	6 640	-	-	-	-	-	6 640	-
	3а 2024 г.	6 640	-	-	-	-	-	6 640	-
Выполнение работ в целях осуществления тех. присоединения зем. участков по адресу Лен.обл., Приозерский р-н, Ромашкинское сельское пос. пос. Шумилово	3а 2025 г.	1 100	-	86	-	-	-	1 186	-
	3а 2024 г.	990	-	111	-	-	-	1 100	-
Подсистема автоматизированного	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-

диспетчерского управления ПС "Бобочинская"	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Вып. работ по стр-ву ТП- 6/0,4кВ; 2 КЛ 6кВ для тех. прис. Кронштадтского ОСЦ по адресу: СПб, Кронштадт, Тулонская аллея, д. 11	3а 2025 г.	649	-	46	-	-	-	695	-
	3а 2024 г.	584	-	65	-	-	-	649	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от оп.№ 8 ВЛИ-7-0,4 кВ (инв. № 865190835) до заявителя для тех. прис. жилого дома, по адресу: МО, Печенгский район, н.п. Корзуново	3а 2025 г.	-	-	152	-	-	-	152	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Внешняя схема электрообеспечения СПб ГБУ "Кронштадтский дворец культуры"	3а 2025 г.	218	-	-	-	-	-	218	-
	3а 2024 г.	218	-	-	-	-	-	218	-
Стр-во ЛЭП- 0,4кВ; ИКУЭ(ком.уч.) для тех.прис. по адресу: МО, муниципальный округ Печенгский, населенный пункт Корзуново (к.н. 51:03:0060102:2730)	3а 2025 г.	-	-	138	-	-	-	138	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП- 0,4кВ; ИКУЭ(ком.уч.) для тех.прис. по адресу: МО, муниципальный округ Печенгский, населенный пункт Корзуново (к.н. 51:03:0060102:2757)	3а 2025 г.	-	-	510	-	-	-	510	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП- 0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.); 2 ЛЭП- 6кВ; ТП по ТП по договору № 207/ЗТП/СЗФ-2023; 219/ЗТП- СЗФ-2023 (Кудрякова О.О.; Медведев А.С.); МО	3а 2025 г.	130	-	592	-	-	-	722	-
	3а 2024 г.	-	-	130	-	-	-	130	-
Стр-во ЛЭП- 0,4кВ; ИКУЭ(ком.уч.); ЛЭП- 10кВ; ТП по ТП по договору № 165/ЗТП/СЗФ-2021 (Хвостикова Н.М.); МО	3а 2025 г.	222	-	-	-	-	-	222	-
	3а 2024 г.	-	-	222	-	(19)	(19)	222	-
Стр-во ЛЭП- 0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 12/ЗТП/СЗФ	3а 2025 г.	114	-	-	-	-	-	114	-

договору № 403/ЗТП/СЗФ-2022 (Бородин В.В.); МО	3а 2024 г.	114	-	-	-	-	-	114	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 410/ЗТП/СЗФ-2023 (Воинский В.В.); МО	3а 2025 г.	70	-	65	-	-	-	135	-
	3а 2024 г.	70	-	-	-	-	-	70	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 349/ЗТП/СЗФ-2023 (Кукса Н.В.); МО	3а 2025 г.	191	-	-	-	-	-	191	-
	3а 2024 г.	147	-	44	-	(11)	(11)	191	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 395/ЗТП/СЗФ-2023 (Попкова И.В.); ЛО	3а 2025 г.	-	-	136	-	-	-	136	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 339/ЗТП/СЗФ-2023 (Шматко Д.А.); СПб	3а 2025 г.	-	-	177	-	-	-	177	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ, ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 340/ЗТП/СЗФ-2023 (Шматко Д.А.); СПб	3а 2025 г.	67	-	200	-	-	-	266	-
	3а 2024 г.	-	-	67	-	-	-	67	-
Стр-во объектов ЭСХ и ИКУЭ в рамках д-ра ТП № 723/ЗТП/СЗФ-2022 от 28.12.22 (автостоянка): СПб, г. Кронштадт	3а 2025 г.	2 151	-	-	-	-	(2 151)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	2 151	-	-	-	2 151	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ (ком. уч.); 442 /ЗТП/СЗФ-2023; ЛО	3а 2025 г.	118	-	1	-	-	-	119	-
	3а 2024 г.	-	-	135	-	-	(17)	118	-
Стр-во объектов ЭСХ в рамках ТП по адресу: ПО, Островский р-н, ГП "Остров", по договорам ТП №№ 665/ЗТП/СЗФ-2022; 686/ЗТП/СЗФ-2022	3а 2025 г.	648	-	-	-	-	(648)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	647	-	-	-	648	-
Стр-во 2-х КЛ-10кВ; ТП-10/0,4кВ; 2-х ИКУЭ; ВЛ-0,4кВ по тех.прис. по договорам: от 10.11.2022 № 771/ЗТП/СЗФ-	3а 2025 г.	137	-	-	-	-	(137)	-	-

2022,от 21.07.2320 №238/ЗТП2023,298/ЗТП/СЗФ- 2023,ЛО	3а 2024 г.	-	-	3 043	-	-	(2 906)	137	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры №2 7/3 ВЛ-1 0,4кВ ТП2- А_инв. 865189037_ИКУЭ(ком.уч)д/те х.прис.по адресу:МО,с.п.Алакуртти(к.н. 51:19:0050302:463	3а 2025 г.	44	-	78	-	-	-	121	-
	3а 2024 г.	-	-	44	-	(26)	(26)	44	-
Стр-во ВЛИ-0,4кВотРУ-0,4кВ КТП-77 6/0,4 кВ;ИКУЭ(ком.учет) по адресу:МО,Печенгский р- н,н.п.Корзуново (к.н.51:03:0060102:2817)	3а 2025 г.	-	-	137	-	-	-	137	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП- 0,4кВ;ИКУЭ(ком.уч) от прис.Л- 6 РУ-00,4кВ ТП-2А ин.865025236 по ад:МО,м.р.Кандалакшский,с. Алакуртти,(к.н. № 51:19:0050302:596)	3а 2025 г.	188	-	97	-	-	-	285	-
	3а 2024 г.	-	-	188	-	(18)	(18)	188	-
МО_Строительство ЛЭП-0,4 кВ, ИКУЭ льготный_Договор № 10/ЗТП/СЗФ-2024. Кравцов А.В.»	3а 2025 г.	-	-	151	-	-	-	151	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ (ИКУЭ) от опоры №4 Л -11 (ин.№ 865251214 )до опоры :МО, м.р Кандалакшский, с.п.Алакуртти (51:19:0050302:573)	3а 2025 г.	103	-	99	-	-	-	201	-
	3а 2024 г.	-	-	103	-	(18)	(18)	103	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ (ИКУЭ) от опоры №4 Л -11 (ин.№ 865251214 )до опоры :МО, м.р Кандалакшский, с.п.Алакуртти (51:19:0050302:572)	3а 2025 г.	40	-	99	-	-	-	138	-
	3а 2024 г.	-	-	40	-	(18)	(18)	40	-
Строительство объектов ЭСХ: РТП, 3-х ТП, 8-ми КЛ- 10 кВ, установка ИКУЭ для	3а 2025 г.	-	-	147 968	-	-	-	147 968	-



Электроснабжения объекта «Форт «Петр», форт «Кроншлот», форт «Александр I»	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ- 0,4кВ проект.КТП-35/0,4кВ до гр.уч.Дог.187/ЗТП/СЗФ-2021 ТП"СНТ"Раздолье"(51:07:001 0101:277,288) дог.№265/17- пр Мытько(к.н.294)	3а 2025 г.	141	-	1 220	-	-	(1 361)	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	141	-	-	-	141	-	-
Стр-во ЛЭП-35 кВ от оп №46ВЛ-35кВ до КТП- 35/04кВ, Дог.187/ЗТП/СЗФ- 2021 ТП"СНТ"Раздолье"(51:07:001 0101:277,288) дог.№265/17- пр Мытько А.И. (к.н...294)	3а 2025 г.	126	-	320	-	-	(446)	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	126	-	-	-	126	-	-
Установка ЛЭП-04.кВ ЛО, Всеволожский район, пос. Агалатово-II, садоводческое товарищество "Инженерное". Уч. 30 (Ложкин А.С)	3а 2025 г.	128	-	8	-	-	-	136	-	-
	3а 2024 г.	-	-	128	-	-	-	128	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ ИКУЭ от РУ-0,4 кВ БКТП-9022 до ВРУ 04кВ :г.СПБ, пр-т Тихорецкий, д.3.(к.н.78:10:0521001:4941)	3а 2025 г.	1 647	-	-	-	-	(1 647)	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 647	-	-	-	1 647	-	-
Стр-во ТП-6/0,4кВ от опоры №2 ВКЛ-0,4_ИКУЭ(ком.учет) по адресу:МО,Кандалакшский р- он,сп.Алакуртти (к.н.51:19:0050306:9)	3а 2025 г.	235	-	-	-	-	-	235	-	-
	3а 2024 г.	-	-	235	-	(15)	(15)	235	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от Л-2 РУ0,4_РТП-360 доВПУ_уст- каИКУЭ(ком.уч) д/тех.прис_адрес:г.Гаджиево ,нараж №265(к.н. 51:23:0010102:339)	3а 2025 г.	-	-	116	-	-	-	116	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры №8-7 Л-13-0,4 ТП-2А/10 0,4_уст-каИКУЭ(ком.уч)	3а 2025 г.	78	-	38	-	-	-	115	-	-

д/тех.прис_адрес:н.п.Алакуртти,ул.Набережная(к.н. 51:19:0050302:324)	3а 2024 г.	-	-	78	-	(15)	(15)	78	-
Стр-во ВЛ-0,4кВ от опоры ВЛИ-0,4 до ЛЭП-0,4_усть-каИКУЭ(ком.уч)	3а 2025 г.	245	-	107	-	-	-	351	-
д/тех.прис_адрес:г.Североморск, Автогородок 1 (к.н. 51:06:0030203:1526)	3а 2024 г.	-	-	245	-	-	-	245	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры №2-5 Л-1_усть-каИКУЭ(ком.уч)	3а 2025 г.	40	-	77	-	-	-	117	-
д/тех.прис_адрес:н.п. Алакуртти(к.н. 51:19:0050302:480)	3а 2024 г.	-	-	40	-	(26)	(26)	40	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ к ТП-9 630кВа_усть-каИКУЭ(ком.уч)	3а 2025 г.	-	-	128	-	-	-	128	-
д/тех.прис_адрес: МО, п.Корзуново (к.н.к.н. 51:03:0060102:2778)	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры №17 Л-3 0,4кВ от КТП-9 до опоры не далее15м от гр.зем.уч.заяв;ИКУЭ(ком.уч)д	3а 2025 г.	-	-	135	-	-	-	135	-
/тех/прис:МО, с.Алакуртти (к.н.51:19:0050302:442)	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-воТП10/0,4кВ;ЛЭП-10кВот оп.№1ВКЛ-3ЛЭП-0,4 отРУ-0,4 нов.ТП10/0,4доВЛ-0,4;ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО,с.Алакуртти,Кузнецова,д.31(к.н.51:19:0050305:38)	3а 2025 г.	-	-	409	-	-	-	409	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры №2-6/4 Л-6 РУ-0,4кВ от опорыТП-2А до гр.уч.заяв.;ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис:МО,с.Алакуртти (к.н.51:19:0050302:55)	3а 2025 г.	-	-	115	-	-	-	115	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во КТПН-10/0,4;ЛЭП10 Кв от опоры №10 ВЛ-10 ЦРП Ф-1 ТП-2 (к.н.51:19:0050302:55)	3а 2025 г.	391	-	153	-	-	-	543	-

Э_000170450)_ИКУЭ(ком.уч) д/тех/прис:МО,г.Мончегорск, ул. Сафонова (51:11:0030101:619)	3а 2024 г.	-	-	391	-	(19)	(19)	391	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры № 21/1 Л-7 0,4 кВ от ТП- 3А_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО, с. Алакуртти (51:19:0080302:876)	3а 2025 г.	-	-	169	-	-	-	169	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры № 21/1 Л-7 0,4 кВ от ТП- 3А_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО, с. Алакуртти (51:19:0080302:870)	3а 2025 г.	-	-	266	-	-	-	266	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-10кВ от РУ- 10КвТП-1 яч.5 инв.№86502577 до проектируемой ТП 10/0,4 кВ_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО,Алакуртти (к.н.51:19:0050305:712))	3а 2025 г.	133	-	212	-	-	-	345	-
	3а 2024 г.	-	-	133	-	-	-	133	-
Замена трансформатора в ТП-2217_адрес: сп.Ромашкинское пос. Саперное, ул. Верхние Горки д.2 (к.н.47:03:0503003:128)	3а 2025 г.	-	-	273	-	-	-	273	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РТП- 360 Л-2 (инв. № 865121008) до проектир.опоры_ИКУЭ(ком.у ч)д/тех/прис:МО, г.Гаджиево,ул. Гаджиева_(к.н.51:23:0010102 :32)	3а 2025 г.	-	-	125	-	-	-	125	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от опоры № 6ВЛ-0.4кВ ТП-137 до в/ч03777 (инв.№864042469) до ВЛ- 0,4кВ_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/при с:МО,Североморск,Автогор. №27 (51:06:0030112)	3а 2025 г.	50	-	50	-	-	-	100	-
	3а 2024 г.	-	-	50	-	-	-	50	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 9 Л-7 (от ТП- 3А)(инв.№865285124) до проектируемой	3а 2025 г.	-	-	337	-	-	-	337	-

проектируемой опоры ИКУЭ(ком.уч)д/тех/пр ис:МО, Алакуртти (к.н.51:19:0080302:865)	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 5 Л-8 (от ТП- 2)(инв.№864015894)_ИКУЭ(к ом.уч)д/тех/прис:МО, село Алакуртти (к.н.51:19:0050304:574)	3а 2025 г.	-	-	153	-	-	-	153	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ- 0,4кВ ТП-16(Л- 7)(инв.865121077) до ВПУ- 0,4кВ на фасаде д.4_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО,Полярный,Сивко д.4 пом.3(51:08:0030107:66)	3а 2025 г.	34	-	143	-	-	-	177	-
	3а 2024 г.	-	-	34	-	-	-	34	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой опоры Л-7 0,4 кВ от ТП- 3А_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО, село Алакуртти (к.н.51:19:0080302:861)	3а 2025 г.	-	-	341	-	-	-	341	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 29 ВЛ-0,4кВ от МТП- 472А(инв.865190826) до опоры ИКУЭ(ком.уч)д/тех/пр ис:МО,Кольский р- н,СТ«Поиск»,уч.35(51:01:240 6015:32)	3а 2025 г.	86	-	92	-	-	-	178	-
	3а 2024 г.	-	-	86	-	-	-	86	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от Л-2 РУ- 0,4кВ ТП-15 (инв.865121073) до ВПУ-0,4 кВ_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО,Полярный Красноармейская ул.1А(к.н. 51:08:0040101:66)	3а 2025 г.	43	-	109	-	-	-	152	-
	3а 2024 г.	-	-	43	-	-	-	43	-
Стр-во анкерной опоры от №8 ВЛ-6кВ Л-88 до №130(ВСН-1)_ЛЭП 6 кВ_ИКУЭ(ком.уч)д/тех/прис: МО,н.п.Старая Титовка 1485 км а/д Р-21 Кола (51:01:2202001:1)	3а 2025 г.	-	-	574	-	-	-	574	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Стр-во КТП-35/0,4 кВ Дог.№187/ЗТП/СЗФ-2021 ТП" СНТ "Раздолье"(к.н.51:07:0010101 :277, 288) и Дог.№265/17-пр ФЛ Мытько А.И.(к.н. 51:07:0010101:294)	3а 2025 г.	3 503	-	623	-	(4 126)	-
	3а 2024 г.	-	-	3 503	-	-	3 503
Установка силового трансформатора «Т-1» в ТП- 472_2 ИКУЭ д/ТП в РУ-0,4кВ ТП-472:ЛО,пгт. Большая Ижора, промзона «Бронка- 2»,квартал 1 (47:14:0202001:6)	3а 2025 г.	-	-	100	-	-	100
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-
ПО_Стр-во 2-х ЛЭП-6 кВ_ТП- 6/0,4кВ_2 ИКУЭ(ком.уч.)тех.прис.:ПО., СП Бережанская волость, Остров-3 (к.н.60:13:0072701:123)	3а 2025 г.	-	-	6 675	-	-	6 675
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-
ПО_Установка двух линейных ячеек на разных секциях шин в РУ (инв.864001071)	3а 2025 г.	-	-	1 424	-	-	1 424
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП 0,4 кВ и три ИКУЭ п.Шумилово Ромашкин.с.п.	3а 2025 г.	201	-	19	-	-	220
	3а 2024 г.	-	-	201	-	-	201
МО_Стр-во КТП 6/0,4 кВ. Спр во двух ЛЭП 6 кВ. дог№380/ЗТП/СЗФ-2023 от 05.12.2023	3а 2025 г.	-	-	4 214	-	-	4 214
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-
МО_Строительство ЛЭП-0,4 кВ, ИКУЭ не льготный._Договор № 5/ЗТП/СЗФ-2023.ООО «Развитие	3а 2025 г.	-	-	607	-	-	607
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ от РУ- 0,4кВ КТПн- 4;ЛО;Карелия;Пряжинский р- н,с.Эссойла,ул.Озерная,д.1а (кад. № 10:21:0080201:80) КивелевВ.И.	3а 2025 г.	-	-	211	-	-	211
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0,4 кВ от опоры № 5 (инв.№864015894,864032559 )	3а 2025 г.	-	-	133	-	-	133

у д.ч. Операция 5/1;МО,м.рКандалакшский,с. п.Алакуртти(к.н.51:19:005030 4:575) ГригорьевА.В.	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛО_Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТПН-496 до границ ЗУ, установка 27 ИКУЭ	3а 2025 г.	-	-	950	-	-	-	950	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
МО_Строительство ЛЭП-0,4 кВ, ИКУЭ_Дог № 80/ЗТП/СЗФ- 2025 Колупаев С.В.	3а 2025 г.	-	-	486	-	-	-	486	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
МО_Строительство ЛЭП-0,4 кВ, ИКУЭ_Дог № 95/ЗТП/СЗФ- 2025 Кулик Елена Аркадьевна	3а 2025 г.	-	-	357	-	-	-	357	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
МО_Строительство ЛЭП-0,4 кВ, ИКУЭ_Дог № 94/ЗТП/СЗФ- 2025 Кулик Сергей Григорьевич	3а 2025 г.	-	-	288	-	-	-	288	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛО Строительство ЛЭП-6 кВ; ТП-6/0,4 кВ; ЛЭП-0,4 кВ; ИКУЭ Дог.№ 78/ЗТП/СЗФ- 2025 Хозова	3а 2025 г.	-	-	113	-	-	-	113	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Рек-я "Воздушная линия 10кВ АС-50 4х50 инв.№864014997	3а 2025 г.	-	-	756	-	-	-	756	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛО Строительсто ЛЭП-0.4 кВ,установка ИКУЭ Дог.595/ЗТП/СЗФ 2024 Калинина	3а 2025 г.	-	-	135	-	-	-	135	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛО_Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ вновь строящейся МТП-10/0,4 кВ до границ уч заявит кад. № 47:14:0263005:10, № 47:14:0263003:18, № 47	3а 2025 г.	-	-	795	-	-	-	795	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж распределительного щита (РЩ) с автоматическими выключателями, устанавливаемый в РУ-0,4 кВ ТП-2 на вновь построенную ЛЭП-0,4 кВ. Монтаж кабельно	3а 2025 г.	-	-	785	-	-	-	785	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-



Замена старого рубильника на автоматический выключатель в РУ-0,4 кВ ТП-3 (ВА 57-35 In=100А). Замена старого рубильника на автоматический выключатель в	3а 2025 г.	-	-	1 981	-	-	-	1 981	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3 до ВРУ-0,4 кВ центрального теплового пункта (ЦТП № 3). Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-12 до ВРУ-0,4 кВ центральный	3а 2025 г.	-	-	703	-	-	-	703	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (КР ШРН-5) ТП-2 до ВРУ-0,4 кВ центрального теплового пункта (ЦТП № 4). Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ (КР ШРН-5) ТП-5 д	3а 2025 г.	-	-	1 275	-	-	-	1 275	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1 до ВРУ-0,4 кВ центрального теплового пункта (ЦТП № 5). Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-3 до ВРУ-0,4 кВ центральный	3а 2025 г.	-	-	1 659	-	-	-	1 659	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-4 до ВРУ-0,4 кВ центрального теплового пункта (ЦТП № 6), монтаж ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-13 до ВРУ-0,4 кВ центральный	3а 2025 г.	-	-	1 934	-	-	-	1 934	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
МО_Строительство КТП-6/0,04 кВ, КВЛ-0,4 кВ, КЛ 6 кВ, ИКУЭ_Дог № 25/ЗТП/СЗФ 2023 ПАО "Ростелеком"	3а 2025 г.	-	-	160	-	-	-	160	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ЛО Стр-во ВЛ 0,4 кВ, ИКУЭ льготный Договор 368/ЗТП/СЗФ-2022 Владимирова (Тарнопольский)ЛО, Приозерский р-н, Громовское сп п.Владимирова	3а 2025 г.	-	-	168	-	-	-	168	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Стр-во ЛЭП-0.4кВ от опоры "12 Л-1 0.4кВ ТП-2А до опоры, распол. не далее 15 м. от границы зем. участка заявителя.	3а 2025 г.	-	-	138	-	-	-	138	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во ЛЭП-0.4кВ от РРЩ-0.4кВ дома №8 по ул. Содружества (каб.линии 0,4кВ ТП20 к почте AL4*240) да границы уч.заявителя, уст. ИКУЭ (ком.уч)	3а 2025 г.	-	-	515	-	-	-	515	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Объект №1:Строительство новой КТПн 630 кВА с установкой силового трансформатора ТМГ-630/10/0,4кВ взамен существующей ТП-9 630кВА <u>Демонтаж, утилизация</u>	3а 2025 г.	-	-	3 964	-	-	-	3 964	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Объект №2:Строительство новой КТПн с установкой силового трансформатора ТМГ-630-11/10/0,4кВ взамен существующей ТП-11 630кВА .Демонтаж, <u>утилизация здания</u>	3а 2025 г.	-	-	3 697	-	-	-	3 697	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Объект №3:Строительство новой КТПн с установкой силового трансформатора ТМГ-11/400/10/0,4кВ взамен существующей ТП-9 400кВА. Демонтаж, утилизация <u>здания</u>	3а 2025 г.	-	-	3 650	-	-	-	3 650	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Объект №4:Строительство Трансформаторной подстанции МТП-250 кВА.строительство ВЛЗ 10 кВ «КТПН-503 – МТП-250 кВА» . <u>один ИКУЭ</u>	3а 2025 г.	-	-	7 833	-	-	-	7 833	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Объект №5:Монтаж КТПН-630/10/0,4 кВ,	3а 2025 г.	-	-	4 928	-	-	-	4 928	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
-ЛО_Строительство новой ТП, взамен ТП-1 , пос. Стекольный, в/г 8033/2, дом 38. лит. АЗ	3а 2025 г.	-	-	4 102	-	-	-	4 102	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
-ЛО_Строительство новой ТП взамен на ТП-4, п.	3а 2025 г.	-	-	105	-	-	-	105	-

Стекольный, в/г № 8033/2, стр 81, лит. АЮ	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
-ЛО_Строительство новой ТП взамен на ТП-2/1, п. Стекольный, в/г № 8033/1, д.65, лит. А	3а 2025 г.	-	-	1 944	-	-	-	1 944	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Выполнение работ по строительству БКТП № 11 взамен ТП № 11 по адресу: Ленинградская обл., Приозерский р-н, пос. Саперное	3а 2025 г.	649	-	-	-	-	-	649	-
	3а 2024 г.	646	-	4	-	-	-	649	-
Стр-воЛЭП-0,4кВотРУ-0,4кВ КТПН-94(инв.№ 864078572)до ВРУ-0,4кВ,узла учета в ВРУ-0,4 кВ заявителя для тех. прис.по адресу:МО,автоподъезд к г.Мончегорск	3а 2025 г.	109	-	109	-	-	(218)	-	-
	3а 2024 г.	80	-	29	-	(17)	(17)	109	-
Стр-во объектов ЭСХ для тех.прис.жилых домов,по адресу:ЛО,Приозерский район,Громовское с.п.,п.ст.Громово	3а 2025 г.	110	-	-	-	-	-	110	-
	3а 2024 г.	110	-	-	-	-	-	110	-
Стр-воЛЭП -6 кВ от сущ.КВЛ 6 кВ (инв. № 864097654), ТП-6/0,4 кВ для тех.прис.объекта, по адресу: г. Мурманск,ЗУ№ 51:20:0001318:310	3а 2025 г.	760	-	276	-	-	-	1 035	-
	3а 2024 г.	418	-	342	-	-	-	760	-
Вып.работ по стр-ву реклоузера на оп.№72ВЛ-10кВ;ИКУЭ(ком.учет) для тех.прис.по адресу:ЛО,Всеволожск.р-н, массив"Гарболово",СНТ"Гар болово-Озеро"	3а 2025 г.	359	-	28	-	-	-	387	-
	3а 2024 г.	323	-	36	-	-	-	359	-
Замена ИКУЭ (коммерческий учет); Передача э/э; Мурманская обл.; п. Видяево; ВРУ-0,4кВ объекта; БС-126 п. Видяево, ЗАО "Т2-Мобайл"	3а 2025 г.	3 261	-	(3 261)	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	3 261	-	-	-	-	-	3 261	-
Стр-во МТП-6/0,4кВ с разъед-ем;ЛЭП-6кВ;ЛЭП-0,4кВ;ИКУЭ(ком.учет) для	3а 2025 г.	767	-	263	-	-	-	1 030	-

тех.прис., адрес:МО,г.Североморск,про езд Парковый	3а 2024 г.	518	-	249	-	-	-	767	-
Стр-во ЛЭП-10кВ;реклоузер 10кВ;ТП-10/0,4кВ;ЛЭП-0,4кВ- 2шт.;ИКУЭ(ком.учет)-2шт. для тех.прис. объекта,адрес:ЛО,Приозерск ий р-н,Ромашкинское с.п.п.Мыс	3а 2025 г.	611	-	48	-	-	-	659	-
	3а 2024 г.	549	-	62	-	-	-	611	-
Вып. работ по стр-ву объектов ЭСХ для тех. прис. ЗУ, расположенных по адресу: ЛО, Приозерский район, Громовское с.п., пос. Владимировка (II-й этап)	3а 2025 г.	708	-	50	-	-	-	758	-
	3а 2024 г.	637	-	71	-	-	-	708	-
Стр-воЛЭП-35кВ;ПС- 35/6кВ;ЛЭП-6кВ;реклоузера 6кВ для тех.прис.:МО,Печенгский р- н,н.п.Лиинахамари(р-н причала№2),кад.№51:03:002	3а 2025 г.	136	-	534	-	-	-	670	-
	3а 2024 г.	47	-	89	-	-	-	136	-
Рек-ция оборудования РТП- 475 (инв.№865107577) по адресу:ЛО,Ломоносов. р- н,пгт. Лебяжье,ул.Комсомольская, д.14	3а 2025 г.	406	-	-	-	-	-	406	-
	3а 2024 г.	406	-	-	-	-	-	406	-
Рек-ция оборудования РТП- 436 (инв.№865107581) по адресу:ЛО,Ломоносов. р- н,пгт. Лебяжье,ул.Степаняна д.4	3а 2025 г.	406	-	-	-	-	-	406	-
	3а 2024 г.	406	-	-	-	-	-	406	-
Стр-во ЛЭП- 0,4кВ;ИКУЭ(ком.уч)для тех.прис.по адресу:МО,муниципальный округ Печенгский, населенный пункт Корзуново, (к.н. 51:03:0060102:2714)	3а 2025 г.	-	-	342	-	-	-	342	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Стр-во 2-хЛЭП-6кВ;2-х ИКУЭ(ком.уч.)для тех.прис.по адресу:МО,ЗАТО Видяево, кад.№51:30:0010102:131	3а 2025 г.	239	-	130	-	-	-	368	-
	3а 2024 г.	217	-	22	-	-	-	239	-

Выполнение реставрационных работ по инв.№ 865105465 «Здание электростанции» по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, ул. Петровская д.6, лит. А	3а 2025 г.	11 550	-	-	-	-	11 550	-
	3а 2024 г.	11 550	-	-	-	-	11 550	-
Стр-во 2-хЛЭП-6кВ;2-хПереключ.пунктов-6кВ для тех.прис.по адресу: Мурманская обл., МО г. Мурманск, ул. Ладыгина, кад. № 51:20:0003211:15 (Гармония-Р)	3а 2025 г.	416	-	226	-	-	643	-
	3а 2024 г.	379	-	37	-	-	416	-
Замена вТП-280транс-раТСМА-160кВА(инв.№864088142)на400кВАдля тех.прис.по адресу:ЛО, Всеволожский м. р-н, Сертоловское г.п.г.Сертолово, р-нМодуль	3а 2025 г.	399	-	8	-	-	406	-
	3а 2024 г.	-	-	399	-	-	399	-
Стр-во ТП-10/0,4 кВ для тех.прис. по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п., п. Шумилово	3а 2025 г.	251	-	-	-	-	251	-
	3а 2024 г.	251	-	-	-	-	251	-
Вып. работ в целях тех. присоединения объектов: ВРУ-0,4 кВ "Детского сада на75мест вЗАОг.Североморск"по адресу:МО,г.Североморск,р-н ул.Гвардейская	3а 2025 г.	5 341	-	2 906	-	(8 247)	-	-
	3а 2024 г.	4 864	-	477	-	-	5 341	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ; ИКУЭ(ком.уч.) для тех.прис.по адресу:МО;Печенгский муниципальный район, с.п.Корзуново, н.п. Корзуново(к.н. 51:03:0060102:2306)	3а 2025 г.	-	-	108	-	-	108	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП098/1 до ВРУ объекта заявителя (АО "Военторг-Юг")	3а 2025 г.	356	-	16	-	-	372	-
	3а 2024 г.	336	-	20	-	-	356	-
КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ КРУН-5 до ТП-10/0,4 кВ п. Сухое	3а 2025 г.	1 949	-	56	-	-	2 005	-

до 110/0,4 кВ, п. Сушко, санаторий «Золотой берег»	3а 2024 г.	1 880	-	69	-	-	-	1 949	-
СТМ-10/0,4 кВ	3а 2025 г.	542	-	25	-	-	-	566	-
установленная на границе заявителя (Торосян К.П.)	3а 2024 г.	511	-	30	-	-	-	542	-
ВЛ-110 кВ Усть-Лабинск-Кореновск, аэродром "Кореновск"	3а 2025 г.	14 791	-	396 320	-	-123	-	410 987	-
	3а 2024 г.	11 614	-	3 178	-	-	-	14 791	-
ВЛ 0,4 кВ от оп №1 до прибора учета (администрация ст.Егорлыкская)	3а 2025 г.	349	-	42	-	-	(390)	-	-
	3а 2024 г.	349	-	-	-	-	-	349	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-76 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (Шатверов Р.К.)	3а 2025 г.	985	-	45	-	-	-	1 030	-
	3а 2024 г.	929	-	56	-	-	-	985	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП-4 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	3а 2025 г.	176	-	8	-	-	-	183	-
	3а 2024 г.	166	-	10	-	-	-	176	-
ВЛ 0,4 кВ оп №51 - оп №52 (Ленинаван, Тюков К.А.)	3а 2025 г.	114	-	5	-	-118	-	-	-
	3а 2024 г.	107	-	7	-	-	-	114	-
2БКТП-630 6/0,4кВ	3а 2025 г.	6 303	-	313	-	-	-	6 616	-
	3а 2024 г.	-	-	6 303	-	-	-	6 303	-
КТПС 160/6/0,4 кВ	3а 2025 г.	314	-	14	-	-	-	329	-
	3а 2024 г.	297	-	18	-	-	-	314	-
КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ до ЦРП-10 кВ, аэродром «Кореновск»	3а 2025 г.	1 457	-	5 706	-	-759	(6 405)	-	-
	3а 2024 г.	819	-	638	-	-	-	1 457	-
Пункт коммерческого учета ПКУ 10 ЗТТ/ЗТН 0,5S 10/5 з/н 101167	3а 2025 г.	310	-	-	-	-	-	310	-
	3а 2024 г.	310	-	-	-	-	-	310	-
2 БКТП 6/0,4 кВ в.г. № 48/50	3а 2025 г.	7 330	-	319	-	-	-	7 649	-
	3а 2024 г.	6 937	-	393	-	-	-	7 330	-
2ВЛ-10кВ от опоры № 1 до опоры № 40 (между ТП-35/10 кВ № 3 и ТП-10/0,4 кВ №3) Ахтубинский район в/ч 73420-Р	3а 2025 г.	9 184	-	628	-	-	-	9 812	-
	3а 2024 г.	8 735	-	450	-	-	-	9 184	-
2БКТП-6/0,4 кВ	3а 2025 г.	3 002	-	137	-	-	-	3 140	-
	3а 2024 г.	2 834	-	169	-	-	-	3 002	-
ВЛ-0,4 кВ от существующей 2БКТП-630 кВА от опоры №9 границы земельного участка ВРУ-0,4 кВ "воинский Храм"	3а 2025 г.	222	-	10	-	-	-	232	-
	3а 2024 г.	222	-	-	-	-	-	222	-



2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-35/10 кВ №1А до ЦРП-10 кВ, г. Знаменск, площадка 29	3а 2025 г.	318	-	-	-	-	318	-
	3а 2024 г.	318	-	-	-	-	318	-
ТП-10/0,4 кВ, п. Сукко, санаторий «Золотой берег»	3а 2025 г.	1 452	-	112	-	-	1 564	-
	3а 2024 г.	1 314	-	138	-	-	1 452	-
КВЛ 0,4 кВ от ТП 1023 10/0,4 кВ - опора №15 ВЛ 0,4 кВ СНТ "Спутник" - до границ участка заявителя (Асташов Ю.А. г.Ростов-на-Дону)	3а 2025 г.	391	-	18	-	-	409	-
	3а 2024 г.	369	-	22	-	-	391	-
ВЛ 0,4 кВ МТП 10/0,4 250 кВА - оп №16 (Ленинаван, Левчин А.М.)	3а 2025 г.	500	-	195	-	-44	(650)	-
	3а 2024 г.	469	-	30	-	-	500	-
2 КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ЦРП-6 кВ до 2БКТП-6/0,4 кВ, г. Знаменск, площадка 107	3а 2025 г.	182	-	-	-	-	182	-
	3а 2024 г.	182	-	-	-	-	182	-
КЛ-10 кВ от ячейки №5, ТП №1009п до РУ-10 кВ 2КТП	3а 2025 г.	-	-	1 444	-	-	1 444	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ от 2БКТП 6/0,4 кВ до ВРУ объектов в.г. № 48/50	3а 2025 г.	24 700	-	1 086	-	-	25 786	-
	3а 2024 г.	23 363	-	1 337	-	-	24 700	-
КТПС 400/10/0,4 кВ мощностью 400кВА	3а 2025 г.	239	-	2 493	-	-1164	(1 568)	-
	3а 2024 г.	239	-	-	-	-	239	-
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Калашян Л.В)	3а 2025 г.	119	-	16	-	-	(135)	-
	3а 2024 г.	112	-	7	-	-	119	-
ВЛ 0,4 кВ от Тп 10-20 до шкафа учате на границе земельного участка заявителя ООО "РТП Инвест"	3а 2025 г.	304	-	76	-	-	(380)	-
	3а 2024 г.	283	-	21	-	-	304	-
ВЛ 10 кВ от оп №1 до оп №17 (Матвиенко В.И.)	3а 2025 г.	1 337	-	65	-	-	1 402	-
	3а 2024 г.	1 256	-	80	-	-	1 337	-
КЛ-6 кВ от ТП № 250 до 2БКТП 6/0,4 кВ в.г. № 48/50	3а 2025 г.	3 375	-	126	-	-	3 501	-
	3а 2024 г.	3 220	-	155	-	-	3 375	-
ТП-10/0,4 кВ №2 Ахтубинский район в/ч 73420-р	3а 2025 г.	5 757	-	273	-	-	6 030	-
	3а 2024 г.	5 423	-	334	-	-	5 757	-
Кабельная линия КЛ-10 кВ Краснодарский край г.Темрюк, ул.Комсомольская 10А	3а 2025 г.	1 005	-	46	-	-	1 051	-
	3а 2024 г.	948	-	57	-	-	1 005	-
2БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бетонная	3а 2025 г.	356	-	-	-	-	356	-
	3а 2024 г.	356	-	-	-	-	356	-

ПС-110/10кВ Краснодарский край, г.Кореновск, аэродром "Кореновск"	3а 2025 г.	930 739	-	3 799	-	-621709	(312 829)	-	-
	3а 2024 г.	930 739	-	-	-	-	-	930 739	-
КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ до проектируемой опоры №1	3а 2025 г.	-	-	3 917	-	-	-	3 917	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КТП-ВВ-250/10/0,4 кВ	3а 2025 г.	436	-	20	-	-63	(393)	-	-
	3а 2024 г.	388	-	48	-	-	-	436	-
ВЛ 0,4 кВ оп №23 - оп №39 (Ленинаван, Аревшатян Е.В.)	3а 2025 г.	502	-	20	-	-522	-	-	-
	3а 2024 г.	471	-	30	-	-	-	502	-
ТП-10/0,4 кВ №3 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	3а 2025 г.	4 808	-	229	-	-	-	5 037	-
	3а 2024 г.	4 528	-	280	-	-	-	4 808	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ 2БКТП-5 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (СРОП Приход Бориса и Глеба)	3а 2025 г.	1 512	-	69	-	-	-	1 581	-
	3а 2024 г.	1 427	-	85	-	-	-	1 512	-
КЛ 0,4 кВ от ТП-76 2 до прибора №2 (Шатверова Р.К.)	3а 2025 г.	1 356	-	76	-	-	(1 433)	-	-
	3а 2024 г.	1 275	-	82	-	-	-	1 356	-
Воздушная линия 10 кВ от Ф-1 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП	3а 2025 г.	378	-	-	-	-	-	378	-
	3а 2024 г.	378	-	-	-	-	-	378	-
КЛ 10 кВ от оп №1 ВЛ 10 кВ до ТП-1825 ив 864035486 (Матвиенко В.И.)	3а 2025 г.	140	-	7	-	-	-	147	-
	3а 2024 г.	132	-	9	-	-	-	140	-
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ Краснодарский край г.Анапа, с/о Виноградный, п.Уташ	3а 2025 г.	1 633	-	70	-	-	-	1 703	-
	3а 2024 г.	1 547	-	86	-	-	-	1 633	-
КЛ-0,4 кВ от 1 секции шин РУ-0,4 кВ 2БКТП-5 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (детское дошкольное учреждение)	3а 2025 г.	329	-	-	-	-	-	329	-
	3а 2024 г.	329	-	-	-	-	-	329	-
КЛ-10 кВ от ТП-11 до КТПС 160/6/0,4 кВ	3а 2025 г.	331	-	15	-	-	-	346	-
	3а 2024 г.	312	-	19	-	-	-	331	-
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (Гелас Р.В.)	3а 2025 г.	283	-	13	-	-	-	296	-
	3а 2024 г.	267	-	16	-	-	-	283	-
КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ БКТП-2 до 2БКТП-6/0,4 кВ	3а 2025 г.	815	-	37	-	-	-	852	-
	3а 2024 г.	769	-	46	-	-	-	815	-
ЛЭП-10 кВ от ПС "Раевская" до БКТП 10/0,4 кВ	3а 2025 г.	7 238	-	-	-	-	-	7 238	-
	3а 2024 г.	7 238	-	-	-	-	-	7 238	-
КЛ 0,4 кВ от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя	3а 2025 г.	647	-	30	-	-	-	677	-

(МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	3а 2024 г.	611	-	36	-	-	-	647	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ РП-5 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (Минин Г.В.)	3а 2025 г.	467	-	21	-	-	-	488	-
	3а 2024 г.	440	-	26	-	-	-	467	-
2КЛ 6 кВ от РТП-2 до 2БКТП 6/0,4 кВ заявителя ФГУ "ФИЦ ИУ РАН"	3а 2025 г.	-	-	114	-	-	-	114	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Кабельная линия 10кВ от РУ-10кВ ТП-912 яч.6 до опоры № 33 (в/ч 31853 г.Горячий Ключ)	3а 2025 г.	1 079	-	-	-	-	-	1 079	-
	3а 2024 г.	1 079	-	-	-	-	-	1 079	-
Воздушная линия 10 кВ от Ф-3 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП	3а 2025 г.	378	-	-	-	-	-	378	-
	3а 2024 г.	378	-	-	-	-	-	378	-
Система диспетчерского управления и телемеханизации ОДС РЭС "Краснодаский", ЦДС филиала "Северо-Кавказский"	3а 2025 г.	1 521	-	-	-	-	-	1 521	-
	3а 2024 г.	1 521	-	-	-	-	-	1 521	-
2КЛ 6кВ от ЦРП-ММ до 2БКТП 6/0,4кВ	3а 2025 г.	7 004	-	389	-	-	-	7 393	-
	3а 2024 г.	-	-	7 004	-	-	-	7 004	-
КЛ 0,4 кВ от существующей ВЛ 0,4 кВ (ул. Астрономическая 20/85 Посто́л А.Н.)	3а 2025 г.	278	-	65	-	-	(343)	-	-
	3а 2024 г.	262	-	17	-	-	-	278	-
КЛ-10 кВ от оп. 86 ВЛ-10 кВ до БКТП-10/0,4 кВ в.г. № 1 ст.Раевская	3а 2025 г.	9 587	-	384	-	-	-	9 971	-
	3а 2024 г.	9 203	-	384	-	-	-	9 587	-
2КЛ-10кВ ТП-10/0,4кВ №3 до ТП-10/0,4кВ №1 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	3а 2025 г.	3 910	-	245	-	-	-	4 155	-
	3а 2024 г.	3 722	-	189	-	-	-	3 910	-
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Мастрюков Ю.В)	3а 2025 г.	166	-	16	-	-	(182)	-	-
	3а 2024 г.	156	-	10	-	-	-	166	-
2 КЛ-6 кВ от ТП-6/0,4 кВ № 2243 до РУ-6 кВ 2 БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бетонная	3а 2025 г.	368	-	-	-	-	-	368	-
	3а 2024 г.	368	-	-	-	-	-	368	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ 2БКТП-2 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	3а 2025 г.	1 419	-	65	-	-	-	1 484	-
	3а 2024 г.	1 339	-	80	-	-	-	1 419	-
2КЛ-10кВ от I с.ш, РУ-10кВ ТП-35/10 кВ №3 до опоры	3а 2025 г.	1 260	-	53	-	-	-	1 312	-

№1 ВЛ-10кВ Ахтубинский район в/ч 73420-Р	3а 2024 г.	1 211	-	49	-	-	-	1 260	-
КЛ 10 кВ от РП-4 до оп №1	3а 2025 г.	140	-	7	-	-	-	147	-
ВЛ 10 кВ (Матвиенко В.И.)	3а 2024 г.	132	-	9	-	-	-	140	-
КЛ-10 кВ г.Краснодар, ул.Королевская 57	3а 2025 г.	272	-	-	-	-	-	272	-
	3а 2024 г.	272	-	-	-	-	-	272	-
КЛ 0,4 кВ от ТП-15 до границ земельного участка заявителя	3а 2025 г.	1 166	-	53	-	-	-	1 220	-
	3а 2024 г.	1 101	-	66	-	-	-	1 166	-
КЛ-0,4 кВ от 2 секции шин РУ-0,4 кВ 2БКТП-5 10/0,4 кВ до ВРУ-0,4 кВ заявителя (детское дошкольное учреждение)	3а 2025 г.	329	-	-	-	-	-	329	-
	3а 2024 г.	329	-	-	-	-	-	329	-
ЛЭП-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1102 до границы участка заявителя (Торосян К.П.)	3а 2025 г.	2 779	-	127	-	-	-	2 906	-
	3а 2024 г.	2 622	-	157	-	-	-	2 779	-
КЛ-10 кВ от ячейки №8, ТП №1009п до РУ-10 кВ 2КТП	3а 2025 г.	-	-	1 442	-	-	-	1 442	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2КЛ-10кВ ТП-10/0,4кВ №1 до ТП-10/0,4кВ №2 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	3а 2025 г.	2 987	-	174	-	-	-	3 161	-
	3а 2024 г.	2 848	-	139	-	-	-	2 987	-
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	3а 2025 г.	386	-	-	-	-	-	386	-
	3а 2024 г.	386	-	-	-	-	-	386	-
ВЛ 10 кВ с установкой СТП 10/0,4 кВ (МУП Коммунальник)	3а 2025 г.	340	-	16	-	-	-	355	-
	3а 2024 г.	321	-	19	-	-	-	340	-
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	3а 2025 г.	386	-	-	-	-	-	386	-
	3а 2024 г.	386	-	-	-	-	-	386	-
ВЛ 0,4 кВ от оп №12 до оп №13 (Ленинаван, Энс Е.Н)	3а 2025 г.	1 399	-	-	-	-1399	-	-	-
	3а 2024 г.	1 398	-	1	-	-	-	1 399	-
ВЛ-6 кВ от проектируемой опоры №1 до проектируемой опоры №2	3а 2025 г.	-	-	338	-	-	-	338	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ВЛ 10 кВ от КЛ 10 кВ ТП ЛИК-1-ВЛ 10 кВ оп.№1	3а 2025 г.	101	-	643	-	-	(744)	-	-
	3а 2024 г.	101	-	-	-	-	-	-	-
КТП 10/0,4 кВ	3а 2025 г.	2 305	-	102	-	-	-	2 408	-
	3а 2024 г.	2 114	-	191	-	-	-	2 305	-
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема	3а 2025 г.	310	-	-	-	-	-	310	-

ЗТТ+ЗТН, ТТ-ТОЛ-10 5/5 0,5S/10P) з/н 101166	3а 2024 г.	310	-	-	-	-	-	310	-
КЛ 0,4 кВ от ТП-10-16 (ООО АстроМед)	3а 2025 г.	478	-	86	-	-	(564)	-	-
	3а 2024 г.	449	-	29	-	-	-	478	-
ВЛЗ-10 кВ от опоры №2 ВЛ- 10 кВ ПС "Бакинская" (инв. 864013578)	3а 2025 г.	227	-	71	-	-	(298)	-	-
	3а 2024 г.	227	-	-	-	-	-	227	-
КЛ 0,4 кВ от шкафа прибора учета э/э (ул. Особенная 74/17 Викторов А.В.)	3а 2025 г.	338	-	68	-	-	(405)	-	-
	3а 2024 г.	317	-	20	-	-	-	338	-
КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ КТПН-2 до 2БКТП-6/0,4 кВ	3а 2025 г.	2 928	-	134	-	-	-	3 062	-
	3а 2024 г.	2 764	-	165	-	-	-	2 928	-
КРУН-6 кВ	3а 2025 г.	-	-	248	-	-	-	248	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
2КЛ-10кВ от опоры № 40 до ТП-10/0,4 кВ №3	3а 2025 г.	867	-	37	-	-	-	904	-
Ахтубинский район в/ч 73420- Р	3а 2024 г.	840	-	27	-	-	-	867	-
2ТП 10/0,4 кВ (В.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	3а 2025 г.	5 272	-	-	-	-	-	5 272	-
	3а 2024 г.	5 272	-	-	-	-	-	5 272	-
ВЛ-10 кВ (в.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	3а 2025 г.	5 754	-	-	-	-	-	5 754	-
	3а 2024 г.	5 754	-	-	-	-	-	5 754	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ 2БКТП- 3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	3а 2025 г.	1 816	-	83	-	-	-	1 899	-
	3а 2024 г.	1 714	-	102	-	-	-	1 816	-
КЛ 0,4 кВ от РП-3 10/0,4 кВ до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на- Дону)	3а 2025 г.	658	-	30	-	-	-	688	-
	3а 2024 г.	621	-	37	-	-	-	658	-
ТП-10/0,4 кВ №1 Ахтубинский район в/ч 73420- Р	3а 2025 г.	6 413	-	303	-	-	-	6 716	-
	3а 2024 г.	6 042	-	371	-	-	-	6 413	-
ВЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП- 1060 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Наконечный А.А.)	3а 2025 г.	200	-	9	-	-	-	209	-
	3а 2024 г.	188	-	11	-	-	-	200	-
ВЛ 10кВ от оп. 108 к КТП-297 фид. №22 ПС 110/35/10 кВ "Котлубань" до границы зельного участка заявителя	3а 2025 г.	872	-	40	-	-	-	912	-
	3а 2024 г.	823	-	49	-	-	-	872	-
ВЛ 0,4 кВ от оп №18 до оп №19 (Ленинаван, Шин С.В)	3а 2025 г.	122	-	5	-	-126	-	-	-
	3а 2024 г.	114	-	7	-	-	-	122	-
КЛ 0,4 кВ от шкафа наружной установки до границ земельного участка	3а 2025 г.	113	-	5	-	-	-	118	-



границ земельного участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	3а 2024 г.	106	-	6	-	-	-	113	-
КРУН SM - 10 кВ (ООО "Текс Тех)	3а 2025 г.	188	-	524	-	-	-	712	-
	3а 2024 г.	-	-	188	-	-	-	188	-
КЛ 0,4 кВ от ТП-76 1 до прибора №1 (Шатверова Р.К.)	3а 2025 г.	1 356	-	76	-	-	(1 433)	-	-
	3а 2024 г.	1 275	-	82	-	-	-	1 356	-
ВЛ-6 кВ от существующей опоры №3 до проектируемой опоры №6	3а 2025 г.	-	-	338	-	-	-	338	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ-110 кВ от ПС-110/10 кВ до ПС-220 кВ «Усть- Лабинск», аэродром	3а 2025 г.	2 055	-	222 094	-	-	-	224 149	-
	3а 2024 г.	2 055	-	-	-	-	-	2 055	-
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-15 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (МКУ "УКС" г.Ростов-на-Дону)	3а 2025 г.	1 793	-	82	-	-	-	1 875	-
	3а 2024 г.	1 693	-	101	-	-	-	1 793	-
ВЛ 10кВ от оп. 103 к КТП-809 фид. №3 ПС 110/35/10 кВ "Котлубань" до границы земельного участка заявителя	3а 2025 г.	457	-	21	-	-	-	478	-
	3а 2024 г.	431	-	26	-	-	-	457	-
КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (ИП Еременко М.В.)	3а 2025 г.	240	-	11	-	-	-	251	-
	3а 2024 г.	226	-	14	-	-	-	240	-
2КТП	3а 2025 г.	-	-	2 737	-	-	-	2 737	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
4 КЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ "Десентник" (ООО "Текс Тех)	3а 2025 г.	26	-	129	-	-	-	155	-
	3а 2024 г.	-	-	26	-	-	-	26	-
2БКТП-6/0,4 кВ, г. Знаменск, площадка 107	3а 2025 г.	338	-	-	-	-	-	338	-
	3а 2024 г.	338	-	-	-	-	-	338	-
КВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ РП-3 до границ участка заявителя (Тимофеева А.В.)	3а 2025 г.	882	-	40	-	-	-	922	-
	3а 2024 г.	832	-	50	-	-	-	882	-
КЛ 10 кВ от оп №17 ВЛ 10 кВ до МТП-10/0,4 кВ (Матвиенко В.И.)	3а 2025 г.	2 499	-	122	-	-	-	2 621	-
	3а 2024 г.	2 349	-	150	-	-	-	2 499	-
ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ1- 0,4 кВ г. Ахтубинск-7, в/ч 15650	3а 2025 г.	697	-	-	-	-	-	697	-
	3а 2024 г.	697	-	-	-	-	-	697	-
ВЛ 0,4 кВ оп №48 - оп №49 (Ленинаван, Шевченко М.А.)	3а 2025 г.	344	-	871	-	-	(1 215)	-	-
	3а 2024 г.	323	-	21	-	-	-	344	-



Интеллектуальный прибор учета э/э РИМ 389.01 с мобильным терминалом РИМ г.Тюмень п/о Андреевские Юрты, д.51 лит.А97, в/г 31	3а 2025 г.	231	-	-	-	-	231	-
	3а 2024 г.	231	-	-	-	-	231	-
Воздушная линия 6 кВ. Свердлов. обл., г.Реж, КС Первомайский, 3 Физ.лица	3а 2025 г.	-	-	100	-	-	100	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Кабельно-воздушная линия 10 кВ от опоры ВЛ 10 кВ ОАО РЖД, Саратовская область, Вольский район, р.п. Сенной, в/ч 15650-12	3а 2025 г.	-	-	155	-	-	155	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
КЛ 6 кВ от ЦРТП до БКТП-4 105	3а 2025 г.	235	-	-	-	-	235	-
	3а 2024 г.	235	-	-	-	-	235	-
РП-6/0,4 кВ - 1 шт.; Л-6 кВ (L=1,884 км)	3а 2025 г.	881	-	-	-	-	881	-
	3а 2024 г.	881	-	-	-	-	881	-
КЛ 6 кВ от РУ 6 кВ ММПС 110/10 (6) кВ Звездочка до РУ 6 кВ ЦРТП 6 кВ	3а 2025 г.	4 279	-	-	-	-	4 279	-
	3а 2024 г.	3 070	-	1 210	-	-	4 279	-
КЛ-6 кВ от ММПС-110/6 "Звездочка" до I с.ш. РП-6 кВ	3а 2025 г.	7 206	-	-	-	-	7 206	-
	3а 2024 г.	7 206	-	-	-	-	7 206	-
КЛ-6 кВ от ММПС-110/6 "Звездочка" до II с.ш. РП-6	3а 2025 г.	4 133	-	-	-	-	4 133	-
	3а 2024 г.	4 133	-	-	-	-	4 133	-
КТПН, КРУН, КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ, ВЛ-0,4 кВ (10 заявителей, ТО, МО)	3а 2025 г.	139	-	-	-	-	139	-
	3а 2024 г.	139	-	-	-	-	139	-
КТПН, ВЛ-10 кВ, ВЛ-0,4кВ. КЛ-0,4 кВ	3а 2025 г.	163	-	-	-	-	163	-
	3а 2024 г.	163	-	-	-	-	163	-
ГНБ - 30 м.; КЛ-0,4 - 1430 м.; ВЛ-0,4 - 2940 м.	3а 2025 г.	407	-	-	-	-407	-	-
	3а 2024 г.	407	-	-	-	-	407	-
ВЛ-0,4 кВ, КСО, КТПН	3а 2025 г.	168	-	-	-	-82	86	-
	3а 2024 г.	168	-	-	-	-	168	-
КРУН-2шт КЛ-0,3км	3а 2025 г.	225	-	70	-	-	296	-
	3а 2024 г.	91	-	134	-	-	225	-
КРУН (2шт) ,врезка в КЛ	3а 2025 г.	186	-	4 663	-	(4 849)	-	-
	3а 2024 г.	75	-	111	-	-	186	-
КРУН-6кВ, ТП-250кВА, КЛ-6кВ, КЛ-0,4кВ	3а 2025 г.	179	-	10 753	-	(10 931)	-	-
	3а 2024 г.	25	-	154	-	-	179	-
Автоматизированная система оперативно-технологического управления диспетчерского пункта	3а 2025 г.	388	-	-	-	-	388	-
	3а 2024 г.	388	-	-	-	-	388	-
ЛЭП 6кВ, ЛЭП-0,4кВ, ТП-6/0,4кВ	3а 2025 г.	409	-	1 697	-	(1 293)	812	-
	3а 2024 г.	166	-	3 874	-	(3 631)	409	-

КЛ-6кВ, КТП, ВЛИ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ	3а 2025 г.	253	-	3 467	-	-	(3 720)	-	-
	3а 2024 г.	118	-	6 010	-	-	(5 875)	253	-
КТП-63кВА, КЛ-6кВ 0,363км, ЛЭП-0,4кВ 0,2км, ЩУ-0,4кВ	3а 2025 г.	96	-	94	-	-	-	190	-
	3а 2024 г.	30	-	543	-	-	(477)	96	-
ТП-25кВА, КЛ-6кВ, ЛЭП-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ	3а 2025 г.	172	-	-	-	-	-	172	-
	3а 2024 г.	70	-	102	-	-	-	172	-
КЛ-6кВ, ТП-160кВА, ЛЭП-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ	3а 2025 г.	132	-	363	-	-	(295)	200	-
	3а 2024 г.	27	-	237	-	-	(132)	132	-
ВЛ-0,4 кВ, ТП 10/0,4 кВ, КЛ-0,4 кВ, ЩУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	131	-	2 550	-	-	(2 672)	9	-
	3а 2024 г.	29	-	789	-	-	(687)	131	-
ТП 10/0,4 кВ, КЛ-10 кВ, КЛ-0,4 кВ	3а 2025 г.	676	-	24 490	-	-	-	25 166	-
	3а 2024 г.	90	-	586	-	-	-	676	-
КЛ 10 кВ, РП 10 кВ (423-3ТП-ЦНТ-2023)	3а 2025 г.	2 903	-	135 145	-	-	(138 048)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	2 903	-	-	-	2 903	-
КЛ 10 кВ, РП 10 кВ (341-3ТП-ЦНТ-2023)	3а 2025 г.	3 209	-	151 574	-	-	(154 478)	305	-
	3а 2024 г.	-	-	3 209	-	-	-	3 209	-
КРУН 6 кВ, КЛ 6 кВ (138-3ТП-ЦНТ-2023)	3а 2025 г.	137	-	6 423	-	-	(6 560)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	137	-	-	-	137	-
ЛЭП 0,4 кВ, ЩУ 0,4 кВ к.н.з.у. 50:20:0060548:3869	3а 2025 г.	84	-	1 572	-	-	(1 397)	259	-
	3а 2024 г.	-	-	84	-	-	-	84	-
ЛЭП 6 кВ - 500 м, КРУН - 4 шт	3а 2025 г.	216	-	157	-	-	-	373	-
	3а 2024 г.	-	-	216	-	-	-	216	-
КРУН 6 кВ, КЛ 6 кВ (470м), ЩУ	3а 2025 г.	47	-	127	-	-	-	174	-
	3а 2024 г.	-	-	47	-	-	-	47	-
ВЛ-0,4 кВ 200м, ЩУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	95	-	273	-	-	-	368	-
	3а 2024 г.	-	-	95	-	-	-	95	-
ВЛ-0,4 кВ (368м), ЩУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	94	-	540	-	-	(490)	144	-
	3а 2024 г.	-	-	94	-	-	-	94	-
РП-10кВ, КЛ 10кВ, ТП 10/0,4кВ (3шт)	3а 2025 г.	1 578	-	2 539	-	-	-	4 116	-
	3а 2024 г.	-	-	1 578	-	-	-	1 578	-
ЛЭП 0,4кВ, ЩУ 0,4 кВ, ЛЭП 0,22 кВ, ЩУ 0,22 кВ, КЛ 0,4 кВ	3а 2025 г.	79	-	3 441	-	-	(3 305)	215	-
	3а 2024 г.	-	-	79	-	-	-	79	-
ЛЭП-0,4кВ, ЩУ 0,4кВ (7 шт)	3а 2025 г.	148	-	1 084	-	-	(1 232)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	148	-	-	-	148	-
КЛ-10кВ, КРУН 10 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, ЩУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	50	-	295	-	-	-	345	-
	3а 2024 г.	-	-	50	-	-	-	50	-
ТП 6/0,4 кВ, ЛЭП-0,4 кВ, КЛ-6 кВ, ПУ-0,4 кВ 2 шт	3а 2025 г.	200	-	174	-	-	-	374	-
	3а 2024 г.	-	-	200	-	-	-	200	-
ЛЭП 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ	3а 2025 г.	12	-	126	-	-	-	137	-
	3а 2024 г.	-	-	12	-	-	-	12	-
ТП 10/0,4 кВ, ЛЭП-10 кВ, ЛЭП 0,4 кВ, ЩУ-0,4 кВ	3а 2025 г.	37	-	1 146	-	-	(966)	217	-
	3а 2024 г.	-	-	37	-	-	-	37	-
КЛ 10кВ, РП 10кВ, ТП 10/0,4 кВ (2x2500 кВА)	3а 2025 г.	459	-	929	-	-	-	1 388	-
	3а 2024 г.	-	-	459	-	-	-	459	-
ЛЭП 0,4кВ, ЩУ 0,4 кВ, ЩУ 0,23 кВ	3а 2025 г.	18	-	416	-	-	-	434	-
	3а 2024 г.	-	-	18	-	-	-	18	-

ТП 6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ, ПУ 10шт	3а 2025 г.	87	-	794	-	-	880	-
	3а 2024 г.	-	-	87	-	-	87	-
КРУН 10 кВ 4 шт, КЛ 10 кВ	3а 2025 г.	80	-	148	-	-	228	-
	3а 2024 г.	-	-	80	-	-	80	-
КЛ-0,22кВ, ЩУ-0,22кВ	3а 2025 г.	30	-	1 189	-	-	1 219	-
	3а 2024 г.	-	-	30	-	-	30	-
КЛ-6кВ, ТП-6/0,4кВ 400кВа	3а 2025 г.	66	-	955	-	-	1 021	-
	3а 2024 г.	-	-	66	-	-	66	-
ВЛ-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ, КЛ-0,22 кВ	3а 2025 г.	33	-	190	-	-	223	-
	3а 2024 г.	-	-	33	-	-	33	-
КЛ-6 кВ, КРУН 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ	3а 2025 г.	90	-	522	-	-	612	-
	3а 2024 г.	-	-	90	-	-	90	-
КТГПН 6/0,4 кВ СНТ "Грань"	3а 2025 г.	1 089	-	-	-	(1 089)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 089	-	-	1 089	-
ЩР-0,4 кВ, ЩУ-0,4 кВ, КЛ 0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	1 038	-	(234)	804	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Система диспетчеризации филиала "Центральный"	3а 2025 г.	-	-	24 147	-	-	24 147	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Монтаж КРУН и КЛ-0,4 кВ вблизи ЦРП-26 (6шт)	3а 2025 г.	-	-	22 139	-	-	22 139	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
ЛЭП 0,4 кВ, РЩ-0,4 кВ, ЩУ-0,4 кВ, МТП 10/0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	877	-	(683)	195	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
РП 6 кВ (2шт), КЛ 6 кВ, РТП 6/0,4 кВ, ТП 6/0,4 кВ (2шт)	3а 2025 г.	-	-	3 415	-	-	3 415	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
ТП 10/0,4 кВ (2х1600 кВА); ЛЭП 10 кВ	3а 2025 г.	-	-	566	-	-	566	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
РП 10 кВ (2шт); ЛЭП 10 кВ	3а 2025 г.	-	-	195	-	-	195	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
РТП 6/0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ	3а 2025 г.	-	-	574	-	-	574	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
ТП 6/0,4 кВ; КЛ 6 кВ; КЛ 0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	7 997	-	-	7 997	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
ЛЭП 0,4 кВ; ЩУ-0,4 кВ; КРУН 10 кВ; ТП 10/0,4 кВ; ВЛ-0,4	3а 2025 г.	-	-	553	-	-	553	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
РТП 6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ	3а 2025 г.	-	-	498	-	-	498	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
ТП 6/0,4 кВ (2 шт), КЛ 6 кВ, КЛ 0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	309	-	-	309	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
КРУН 6 кВ (2шт); КЛ 6 кВ	3а 2025 г.	-	-	628	-	-	628	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
ТП 630/10/0,4 кВ, КЛ 10 кВ	3а 2025 г.	-	-	117	-	-	117	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
РП 10 кВ , КЛ 10	3а 2025 г.	-	-	547	-	-	547	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
ПИР, ЛЭП 0,4 кВ, ЛЭП 6 кВ, КРУН 6 кВ, ТП 6/0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	263	-	-	263	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
КРУН 6 кВ 2шт, ТП6/0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	974	-	-	974	-

4шт, КЛ 6 кВ	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТП 6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ, ЩУ 0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	444	-	-	-	444	-
4шт, ВЛ 0,4 кВ	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
ТП 6/0,4 кВ, КЛ 6 кВ	3а 2025 г.	-	-	124	-	-	-	124	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
СМР КЛ 0,4 кВ, КЛ 6 кВ, БКТП 6/0,4 кВ	3а 2025 г.	-	-	316	-	-	-	316	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Тех. перевооружение объекта "Оборудование РУ-6 ТП №10" инв № 864073814 в части замены ячейки 5 и 6 КСО-366	3а 2025 г.	-	-	1 934	-	-	-	1 934	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Тех. перевооружение объекта "Оборудование ТП №27" инв № 865163554	3а 2025 г.	-	-	970	-	-	-	970	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Тех. перевооружение объекта "Оборудование ТП №240" инв № 865305539	3а 2025 г.	-	-	956	-	-	-	956	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
КЛ 0,4кВ от БКТП до ВРУ 1335,8 м	3а 2025 г.	279	-	-	-	-	-	279	-
	3а 2024 г.	279	-	-	-	-	-	279	-
ТП 10/0,4 кВ- 2 шт. ЛЭП 10 кВ - 1780 м	3а 2025 г.	270	-	-	-	-	-	270	-
	3а 2024 г.	270	-	-	-	-	-	270	-
ТП, ВЛ, КЛ, ЩУР МО (КЛМ, НРФ)	3а 2025 г.	486	-	-	-	-486	-	-	-
	3а 2024 г.	430	-	57	-	-	-	486	-
ЛЭП 6 кВ - 5 км, ТП- 1 шт.	3а 2025 г.	2 240	-	-	-	-	-	2 240	-
	3а 2024 г.	1 652	-	588	-	-	-	2 240	-
ТП, КЛ, ВЛ, ЩУР Москва	3а 2025 г.	251	-	-	-	-251	-	-	-
	3а 2024 г.	214	-	36	-	-	-	251	-
КЛ-6 кВ 6000 м., КТПН 160 - 2шт, ВЛ-0,4 кВ 500 м	3а 2025 г.	337	-	-	-	-337	-	-	-
	3а 2024 г.	219	-	118	-	-	-	-	-
КЛ-0,4 кВ, КТП-25 кВА 2 шт., КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ	3а 2025 г.	229	-	610	-	-	(839)	337	-
	3а 2024 г.	399	-	7 702	-	-	(7 872)	-	-
Блок-контейнер РЭС "Солнечногорский"	3а 2025 г.	553	-	-	-	-	-	553	-
	3а 2024 г.	553	-	-	-	-	-	553	-
Блок-контейнер РЭС "Монинский"	3а 2025 г.	518	-	-	-	-	-	518	-
	3а 2024 г.	518	-	-	-	-	-	518	-
КТПН 25 кВА, КТПН 63 кВА, ВЛ/КЛ-6/10/0,4 кВ	3а 2025 г.	448	-	9 232	-	-	(9 679)	-	-
	3а 2024 г.	236	-	391	-	-	(179)	448	-
КРУН	3а 2025 г.	274	-	-	-	-	-	274	-
	3а 2024 г.	274	-	-	-	-	-	274	-
РП 10кВ - 1 шт; КЛ(Н) 10кВ от РП до ПС "Фетищево" - 4 х 3,866 км; БКТП 10/0,4кВ - 9 шт; КЛ(В) 10кВ - 5,162 км; КЛ(ВРУ) 0,4кВ - 13,110 км.	3а 2025 г.	4 331	-	-	-	-	-	4 331	-
	3а 2024 г.	4 331	-	-	-	-	-	4 331	-
БКТП 2*1000 кВа №16	3а 2025 г.	8 401	-	-	-	-	-	8 401	-

	3а 2024 г.	8 401	-	-	-	-	-	8 401	-
Капитальные вложения на улучшение и восстановление основных средств - всего	3а 2025 г.	371 002	-	680 685	-	(1 133)	(501 613)	548 941	-
	3а 2024 г.	153 264	-	230 509	-	-	(12 771)	371 002	-
34050_Реконструкция оборудования ПС 35/6 кВ «Юганец» инв. № 865266959, по адресу: Ниж.обл., Володарский р-он, п.Юганец	3а 2025 г.	3 449	-	-	-	-	-	3 449	-
	3а 2024 г.	-	-	8 964	-	-	(5 515)	3 449	-
02863_Реконструкция Воздушная линия электропередач до ТП инв. 864015321	3а 2025 г.	190	-	-	-	(190)	-	-	-
	3а 2024 г.	190	-	-	-	-	-	190	-
26053_Реконструкция КЛ-6 кВ Ф-1 ПС-204 «Стрельцы» от КРУН, инв. № 864029268 по адресу Тульская обл, Ефремовский р-н, с/о Пушкинский, г. Ефремов-3	3а 2025 г.	686	-	6 851	-	-	(7 537)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	4 333	-	-	(3 648)	686	-
Реконструкция ВЛ – 0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ №26 до опоры № 25 (бух.: ВЛ-0,4кВ (РЩ-0,4кВ) инв. №864014071, по адресу: Кировса.обл.,г.Котельнич, ул. Солнеч	3а 2025 г.	192	-	1 360	-	-	(1 551)	-	-
	3а 2024 г.	192	-	-	-	-	-	192	-
01890_Реконструкция РУ 6 кВ РП- 6/0,4 кВ №34(инв.№864005096) замена ячеек КСО-366 - 17 шт. по адресу г.Смоленск, ул. Фрунзе, д.57, лит.161	3а 2025 г.	223	-	-	-	-	-	223	-
	3а 2024 г.	223	-	-	-	-	-	223	-
22268_Реконструкция КЛ-6 кВ ( инв №865002899) участки от ТП-7 до КТПн-9 и ТП-10 до ТП-17, адрес: Марий Эл, Медведевский р, п. Сурок, в/г.18	3а 2025 г.	184	-	1 920	-	-	(2 105)	-	-
	3а 2024 г.	184	-	-	-	-	-	184	-
01504_Реконструкция База РЭС инв№864000020, Орел, Автовокзальная, 83, лит.Ж	3а 2025 г.	614	-	-	-	(614)	-	-	-
	3а 2024 г.	614	-	-	-	-	-	614	-
26022_Строит-во отпайки от существ. опоры №1 ВЛ-0,4 кВ «опора № 1 – участок 6»	3а 2025 г.	134	-	269	-	-	(404)	-	-

до участка заявителя_Ниж.обл., п.Центральный	3а 2024 г.	-	-	134	-	-	-	134	-
19927_Реконструкция КЛ 10 кВ от КТП-6-08/1 до КТП-6- 08/2, инв № 864042619, адрес: Белгородская обл., Корочанский р-н, Дальняя Игуменка, в/г №1	3а 2025 г.	410	-	-	-	-	-	410	-
	3а 2024 г.	410	-	-	-	-	-	410	-
Реконструкция ВЛ-10 кВ РП "Барышево" - ТП-3054 (инв. № 864014951) в Новосибирской области, Новосибирский р-он, ст. Крахаль, в/г 94. Новосибирск	3а 2025 г.	204	-	-	-	-	-	204	-
	3а 2024 г.	204	-	-	-	-	-	204	-
43298_Реконструкция оборудования ЗРУ-6 кВ (инв. № 865288706) ПС 35/10/6 кВ «Бурмакино-2», адрес Ярославская обл, Некрасовский р-н, Бурмакино в/г 159	3а 2025 г.	-	-	384	-	-	-	384	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция кабельной линии 6кВ ф.608 от ПС "Северная" до РП-34 инв.864023557, по адресу: г.Смоленск, в/г 7, в/ч 21350- 13	3а 2025 г.	229	-	3 223	-	-	(3 452)	-	-
	3а 2024 г.	393	-	3 443	-	-	(3 608)	229	-
34096_Реконструкция Оборудования РУ-6 кВ (№ 865281648) в составе ЦРП (инв.№865159110): Воронежская обл., г.Воронеж, Советский р, в/а "Балтимор"	3а 2025 г.	782	-	13 027	-	-	(13 508)	300	-
	3а 2024 г.	-	-	782	-	-	-	782	-
39152_Реконструкция ВЛ – 10 кВ Ф-1 ПЭ «Отрада- Мценск» до ТП-78, инв.№ 865179531_адрес: Орловская обл., Мценский р- н, д. Малое Думчино	3а 2025 г.	-	-	376	-	-	-	376	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Кабельной линии 0,4 кВ от ТП-45 до складского помещения №10	3а 2025 г.	102	-	2 197	-	-	(2 299)	-	-



(инв.№ 865006629) по адресу Калужская обл., г. Калуга, ул. Тульская, 181	3а 2024 г.	102	-	-	-	-	102	-
43302_Реконструкция КЛ 6 кВ от ПС-729 «Барсуки» ф.9 до ЦРП (протяженность 9290 м), инв. № 865275614, по адресу: Калужская обл, Жуковский р. д. Курилов	3а 2025 г.	-	-	1 378	-	-	1 378	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-291 (инв. № 00001908)	3а 2025 г.	273	-	-	-	-	273	-
	3а 2024 г.	273	-	-	-	-	273	-
Реконструкция Воздушной линии ВЛ-10кВ от ПС "Бабстово" ф.12 инв. 864097069	3а 2025 г.	2 807	-	6 443	-	-	9 250	-
	3а 2024 г.	2 807	-	-	-	-	2 807	-
Реконструкция Трансформаторной подстанции, инв. № 864002401	3а 2025 г.	127	-	9 336	-	(9 463)	-	-
	3а 2024 г.	127	-	-	-	-	127	-
Реконструкция объекта Электросети инв. № 864096892	3а 2025 г.	3	-	1 215	-	-	1 218	-
	3а 2024 г.	-	-	3	-	-	3	-
Реконструкция Сооружение ЛЭП -0,4 кВ ТП -290 (инв. № 00001914)	3а 2025 г.	174	-	-	-	-	174	-
	3а 2024 г.	174	-	-	-	-	174	-
Реконструкция Линия электропередач 6 кВ. относится ЕАО, г. Биробиджан, в/г № 6 (, инв. № 864024044	3а 2025 г.	195	-	-	-	-	195	-
	3а 2024 г.	195	-	-	-	-	195	-
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-210 (инв. № 00001894)	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	106	-
Реконструкция Трансформаторная подстанция (инв. № 864002295)-оборудование	3а 2025 г.	117	-	-	-	-	117	-
	3а 2024 г.	117	-	-	-	-	117	-
Реконструкция КЛЭП (Кабельная линия электропередачи) от ПС "Краснознаменка" Ф-2 до ТП-43 инв. № 864039282	3а 2025 г.	664	-	3 828	-	(4 492)	-	-
	3а 2024 г.	650	-	15	-	-	664	-
Реконструкция ЛЭП -0,4 кВ ТП-771 (инв. № 00001881)	3а 2025 г.	183	-	-	-	-	183	-
	3а 2024 г.	183	-	-	-	-	183	-
Реконструкция Кабельной линии КЛ-6кВ СБВ 3*95 от фидер-1 от ПС «Лесная» до ЦРП-6 инв. 864098679	3а 2025 г.	-	-	1 917	-	-	1 917	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-

Реконструкция Кабельной линии 10 кВ фидер 2В ПС «Сергеевка» до ТП-31 инв. 864040852, КЛ 10 кВ от ПС «Сергеевка» ф. 17 до ТП-30, инв. № 864045027	За 2025 г.	-	-	197	-	-	-	197	-
	За 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Молоковка(инв№864100139) по адресу:Забайкальский край, г. Чита, нп Молоковка, в/г 38 Забайкальский	За 2025 г.	31 279	-	-	-	-	(31 279)	-	-
	За 2024 г.	31 279	-	-	-	-	-	31 279	-
Реконструкция КЛ №78-4/4, инв. 864030179 Алейск	За 2025 г.	941	-	-	-	-	-	941	-
	За 2024 г.	941	-	-	-	-	-	941	-
Реконструкция КЛ №78-4/3, инв. 864030178 Алейск	За 2025 г.	1 273	-	-	-	-	-	1 273	-
	За 2024 г.	1 273	-	-	-	-	-	1 273	-
Реконструкция ВЛ-6кВ ПС-110/35/6кВ"Третья"-ТП-24 ф.№5 (инв 864100131) в с.Смоленка, в/г №57 Забайкальский	За 2025 г.	109	-	-	-	-	-	109	-
	За 2024 г.	109	-	-	-	-	-	109	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Боевые позиции (инв 864016085) в п.Телемба Еравненского района в/г161	За 2025 г.	2 968	-	20 513	-	-	(13 568)	9 913	-
	За 2024 г.	700	-	2 268	-	-	-	2 968	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер 29 (инв.№ 864101591) в г. Норильск Красноярского края_Норильск_31.07.2023 введено 2 опоры_ПИР осталось 54 опоры!!!незаверш	За 2025 г.	923	-	-	-	-	-	923	-
	За 2024 г.	923	-	-	-	-	-	923	-
Реконструкция участка КВЛ-10 кВ: от ПС Степь 110/35/10 кВ_Забайкальский край, Могойтуйский район, с. Бильчиртуй	За 2025 г.	-	-	1 389	-	-	-	1 389	-
	За 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция_ ВЛ-0,4 кВ ТП-800 - ДОС № 11 (инв № 864100339 провод 0,4кВ АС-35)_Иркутская_Усольский р-н_п.Средний. в/г4	За 2025 г.	1 151	-	536	-	-	(1 687)	-	-
	За 2024 г.	138	-	1 013	-	-	-	1 151	-
Реконструкция_ВЛ-0,4 кВ ТП-802 фидер Частный сектор (инв № 864100333 провод	За 2025 г.	4 553	-	3 412	-	-	(7 965)	-	-

2021

0,4кВ АС-35)_Иркутская_Усольский р-н п.Средний в/г4	3а 2024 г.	361	-	4 193	-	-	-	4 553	-
Реконструкция участков воздушных и кабельных линий г.Калининград	3а 2025 г.	-	-	579	-	-	-	579	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция В-4 (оборудование распределительного пункта), г.Балтийск, ул.Нижнее шоссе, д.6д, инв.№865113363	3а 2025 г.	300	-	-	-	-	-	300	-
	3а 2024 г.	300	-	-	-	-	-	300	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ (ТП-847) Опора №1 - КТПН-847П/ТП-847А инв. № 865117973	3а 2025 г.	927	-	-	-	-	-	927	-
	3а 2024 г.	927	-	-	-	-	-	927	-
Реконструкция МТП-522 инв. № 865117157	3а 2025 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
	3а 2024 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
Реконструкция МТП-590 инв. № 865117149	3а 2025 г.	133	-	7 272	-	-	(7 405)	-	-
	3а 2024 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
Реконструкция МТП-552-3 инв. № 865117161	3а 2025 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
	3а 2024 г.	133	-	-	-	-	-	133	-
Реконструкция ВЛ 35 кВ Приморская – РТП-60 инв. № 865184378	3а 2025 г.	877	-	71 025	-	-	(71 902)	-	-
	3а 2024 г.	877	-	-	-	-	-	877	-
Реконструкция ВЛ 35 кВ Крашенинникова – Ягодная инв. № 865184379	3а 2025 г.	1 250	-	-	-	-	-	1 250	-
	3а 2024 г.	1 250	-	-	-	-	-	1 250	-
Реконструкция Оборудование ПС 110/6 кВ "Чайка", инв. № 865246826	3а 2025 г.	911	-	5 870	-	-	(6 781)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	911	-	-	-	911	-
Реконструкции КЛ-10 кВ РП-16 яч.4 - ТП-535 яч.3, инв. №865117264	3а 2025 г.	1 375	-	6 519	-	-	(7 893)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	1 375	-	-	-	1 375	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-"Крашенинникова" яч.11 - РП-6 яч.7 инв №865117533	3а 2025 г.	1 516	-	2 074	-	-	-	3 589	-
	3а 2024 г.	-	-	1 516	-	-	-	1 516	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-"Крашенинникова" яч.26 - РП-6 яч.8 инв №865117405	3а 2025 г.	1 519	-	1 838	-	-	-	3 358	-
	3а 2024 г.	-	-	1 519	-	-	-	1 519	-
Реконструкция Система телемеханики Крашенинникова инв № 865186448	3а 2025 г.	345	-	5 067	-	-	(5 411)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	345	-	-	-	345	-
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ ТП-838, с.ш. – ЛОСикС «Подписовка» (инв. №	3а 2025 г.	-	-	1 314	-	-	-	1 314	-

«Долгострой» (кад. № 41:01:0010131:1062) инв. № 865250200	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ КТПН-329 – ЗУ № 41:02:0010104:62, 197, 215, 178, 180, 127, 12, 89, 64, 207, 171, 131, 184, 172, 174, 198, 49 инв. № 865328780	3а 2025 г.	-	-	295	-	-	-	295	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ от КТПН-329 до ЗУ с кад № 41:02:0010104:459;111;334;309;799;339;149;90;43;100;1032;37;809;196;454;185;106 4:1 инв. № 865327275	3а 2025 г.	-	-	173	-	-	-	173	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 0,4 кВ опора № 20 (ВЛ 0,4 кВ ТП-319 ф.10-СНТ "Старая Тарья")-до земельного участка № 41:02:010103:0018 инв. № 865219402	3а 2025 г.	-	-	169	-	-	-	169	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ ТП-319 ф.10 - СНТ "Старая Тарья" инв. № 865219223	3а 2025 г.	-	-	164	-	-	-	164	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-10 кВ КТПН-345 яч.1 - ТП-327 яч.3 инв. № 865117616	3а 2025 г.	178	-	-	-	-	-	178	-
	3а 2024 г.	178	-	-	-	-	-	178	-
Реконструкция КЛ-10 кВ РТП-«Паратунка» (ЦЭС) яч.20 - ТП-326 яч.8 инв. № 865117298	3а 2025 г.	410	-	4 321	-	- (4 732)	-	-	-
	3а 2024 г.	410	-	-	-	-	-	410	-
Реконструкция КЛ-10 кВ РТП-«Паратунка» (ЦЭС) яч.13 - ТП-332 яч.7 инв. № 865117236	3а 2025 г.	752	-	-	-	-	-	752	-
	3а 2024 г.	752	-	-	-	-	-	752	-
Реконструкция КЛ-6 кВ ТП-369 яч.1 - КТПН-322 яч.1 инв. № 865117466	3а 2025 г.	178	-	-	-	-	-	178	-
	3а 2024 г.	178	-	-	-	-	-	178	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП «Приморская» яч.21 - ТП-391 яч.1 инв. № 865117356	3а 2025 г.	306	-	1 687	-	- (1 993)	-	-	-
	3а 2024 г.	306	-	-	-	-	-	306	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-«Советская» яч.26 - РП-7 яч.5 инв. № 865117625	3а 2025 г.	756	-	-	-	-	-	756	-
	3а 2024 г.	756	-	-	-	-	-	756	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-«Советская» яч.4 - РП-7 яч.6	3а 2025 г.	410	-	-	-	-	-	410	-

«Совetskaya» яч.4 - ТП-1 яч.1 инв.№ 865117624	3а 2024 г.	410	-	-	-	-	410	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП «Приморская» яч.34 - ТП-391 яч.4 инв.№ 865117630	3а 2025 г.	306	-	1 730	-	(2 036)	-	-
	3а 2024 г.	306	-	-	-	-	306	-
Реконструкция КЛ-6 кВ РТП-Приморская яч.18 - РП-12 яч.1 инв. № 865117464	3а 2025 г.	172	-	5 598	-	(5 770)	-	-
	3а 2024 г.	172	-	-	-	-	172	-
Реконструкция ВЛ 35 кВ РТП-60 – Ягодная с отпайкой на ОТП-251 инв. № 865184397	3а 2025 г.	91 365	-	25 893	-	(117 258)	-	-
	3а 2024 г.	31 431	-	59 934	-	-	91 365	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ РП-280 (ПРЭС) яч.16 - ТП-847 яч.5 инв. № 865117980	3а 2025 г.	1 109	-	17 270	-	(18 379)	-	-
	3а 2024 г.	1 109	-	-	-	-	1 109	-
КЛ от КТП-4 до соедин. муф. в стор.ТП-1, инв. № 865111233 реконструкция	3а 2025 г.	442	-	-	-	-	442	-
	3а 2024 г.	442	-	-	-	-	442	-
КЛ-6кВ от КТП-4 до ТП-1, инв. № 865111337 реконструкция	3а 2025 г.	442	-	-	-	-	442	-
	3а 2024 г.	442	-	-	-	-	442	-
Котел Е-1/9-м инв. № 865111755 реконструкция	3а 2025 г.	1 042	-	-	-	-	1 042	-
	3а 2024 г.	-	-	1 042	-	-	1 042	-
ВЛЭП - 10кВ АС-3х95мм2 инв. № 864096984 реконструкция	3а 2025 г.	892	-	4 032	-	(4 924)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	892	-	-	892	-
Воздушная линия 6 кВ от ТП-85 до ТП-109 инв. № 865128166 реконструкция	3а 2025 г.	3 267	-	-	-	(3 267)	-	-
	3а 2024 г.	3 267	-	-	-	-	3 267	-
ВЛ-6кВ от ТП-274 до КТП б/о "Политехник" инв. № 865128141 реконструкция	3а 2025 г.	5 914	-	-	-	(5 914)	-	-
	3а 2024 г.	5 914	-	-	-	-	5 914	-
Общий пульт управления инв. № 865128298_реконструкция ограждения	3а 2025 г.	417	-	-	-	-	417	-
	3а 2024 г.	417	-	-	-	-	417	-
Реконструкция Оборудование РТП-413 (инв. №865107579)	3а 2025 г.	263	-	-	-	-	263	-
	3а 2024 г.	263	-	-	-	-	263	-
Реконструкция Оборудование РТП-470 (инв. №865107582)	3а 2025 г.	222	-	-	-	-	222	-
	3а 2024 г.	222	-	-	-	-	222	-
Реконструкция Оборудование РП №6/10	3а 2025 г.	643	-	-	-	-	643	-

Оборудование ТП №040 (инв. №865107041)	3а 2024 г.	643	-	-	-	-	-	643	-
Реконструкция ВЛ-35 кВ М-68 РПП-50 оп.4	3а 2025 г.	362	-	-	-	-	-	362	-
(существующая) - оп.23 РПП-348, инв. № 865122200	3а 2024 г.	362	-	-	-	-	-	362	-
Реконструкция СИЛОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ (инв. №865126681) (ФТП-77 с заменой камер РУ-6 кВ)	3а 2025 г.	949	-	-	-	-	-	949	-
	3а 2024 г.	949	-	-	-	-	-	949	-
Выполнение работ по реконструкции ТП-21 для перераспределения мощности инв. 865186540	3а 2025 г.	262	-	-	-	-	-	262	-
Трансформаторная подстанция 2БКТП х1000 кВа 10/0.4 кВ НО Котово	3а 2024 г.	262	-	-	-	-	-	262	-
Реконструкция ПС-56 с заменой трансформаторов (инв. №865127049, 865127050), находящейся по адресу: Мурманская обл., г. Североморск	3а 2025 г.	7 242	-	19 745	-	-	-	26 987	-
	3а 2024 г.	7 242	-	-	-	-	-	7 242	-
Выполнение работ по реконструкции "ОПУ устр-во телемех."; инв. № 865108200 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Районная понизительная подстанция № 86 с залом релейной автоматики и КРУН-10 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "ПС110/35/10 кВ "Лехтуси" № 47", инв. № 864001576 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Выполнение работ по реконструкции "РТП-604 в т.ч.", инв. № 864065634 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-



Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 8/22", инв. № 865107042 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 10/66", инв. № 865107039 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 11/97", инв. № 865106958 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РП № 20/10", инв. № 865107040 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование РТП № 40/10", инв. № 865106963 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Оборудование БКТП № 50/10", инв. № 865106953 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Выполнение работ по реконструкции "Автоматизированное рабочее место", инв. № 865186555 в составе работ по реконструкции АСДУ"	3а 2025 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
	3а 2024 г.	106	-	-	-	-	-	106	-
Реконструкция КЛ6кВ, в части перезаводки их с РПП-305наРПП-305-24/инв. №865120212	3а 2025 г.	12 000	-	-	-	-	-	12 000	-

2(инв. №865120212-865183769);РПП-330наРПП-330-2(инв. №865120322-865120223); МО г.Гаджиево	3а 2024 г.	12 000	-	-	-	-	-	12 000	-
Вып. работ «подключ» в целях сущ. тех. прис. ТП-10/0,4кВ для э/снабжения объекта: «Многопрофлин», по адресу: С Пб, ул. Комиссара Смирнова, д. 8 реконст. Инв №865186671	3а 2025 г.	2 447	-	-	-	-	-	2 447	-
	3а 2024 г.	-	-	2 447	-	-	-	2 447	-
ЛО Реконструкция существующей КЛ 0,4 кВ Дог. 286/ЗТП/СЗФ-2025 (МБОУ «Каменская СОШ»)	3а 2025 г.	-	-	653	-	-	-	653	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС/110/35/10 кВ № 86 (здание закрытого распредустройства 10 кВ ПС № 86 инв. № 865181612) для электроснабжения объектов	3а 2025 г.	41 607	-	3 585	-	-	(45 192)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	41 607	-	-	-	41 607	-
Реконструкция ЗРУ-10 кВ ПС/110/35/10 кВ № 86 (здание закрытого распредустройства 10 кВ ПС № 86 инв. № 865181612) для электроснабжения объекта «Форт	3а 2025 г.	6 018	-	-	-	-	-	6 018	-
	3а 2024 г.	-	-	6 018	-	-	-	6 018	-
Выполнение проектно-изыскательских работ (ПИР) по реконструкции КЛ-10 кВ от ТП-1 до ТП-2, инв. № 864010211, по адресу: Новгородская область, Новгородс	3а 2025 г.	-	-	695	-	-	-	695	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Выполнение работ по реконструкции КЛЭП 0,4 кВ, инв. № 864008910 по адресу: ЛО, Приозерский р-н, в/г пос. Саперное-3	3а 2025 г.	108	-	-	-	-	-	108	-
	3а 2024 г.	108	-	-	-	-	-	108	-
Вып. работ по стр-ву новых объектов ЭСХ в целях реконструкции внешней схемы электроснабжения п. Малитино по адресу: ПО, Порхов г. в/г №5044/2	3а 2025 г.	1 411	-	-	-	-	-	1 411	-
	3а 2024 г.	1 411	-	-	-	-	-	1 411	-

Мод-ция системы сбора и передачи информации на ПС-2(инв.№865126215,865126216,865126235);ПС-56(инв.№865126217,865127563) в Мурманской обл.	3а 2025 г.	770	-	40 950	-	-	-	41 720	-
	3а 2024 г.	770	-	-	-	-	-	770	-
Реконструкция КЛ-6кВ от РП-2215 до ТП-2245 (инв 864037548)	3а 2025 г.	627	-	-	-	-	-	627	-
	3а 2024 г.	627	-	-	-	-	-	627	-
Реконструкция ВЛ-6 кВ от опоры №6 до опоры №86 (инв 864012842)	3а 2025 г.	-	-	1 047	-	-	-	1 047	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-10кВ от ПС 35/10 "Октябрьская" до КТП-5 (инв 864097818)	3а 2025 г.	957	-	-	-	-	-	957	-
	3а 2024 г.	957	-	-	-	-	-	957	-
Реконструкция КТП встроенной в котельную (инв 864076027)	3а 2025 г.	256	-	-	-	-	-	256	-
	3а 2024 г.	256	-	-	-	-	-	256	-
Реконструкция КТП-1403п-периметр склада НЗ А 25*4 (линия электропередач воздушная) (Инв №864101558)	3а 2025 г.	145	-	-	-	-	-	145	-
	3а 2024 г.	145	-	-	-	-	-	145	-
Реконструкция ТП-152 (инв 864000429)	3а 2025 г.	300	-	-	-	-	-	300	-
	3а 2024 г.	300	-	-	-	-	-	300	-
Реконструкция ПС 35/6 кВ "ТП №60А" (Инв №864002050)	3а 2025 г.	34	-	137 012	-	-	-	137 045	-
	3а 2024 г.	34	-	-	-	-	-	34	-
Реконструкция оборудования РП-617 10 кВ (инв 864004752)	3а 2025 г.	416	-	-	-	-	-	416	-
	3а 2024 г.	416	-	-	-	-	-	416	-
Реконструкция КЛ-6кВ от РП-2215 до РП-2290 (инв 864037549)	3а 2025 г.	7 229	-	-	-	-	-	7 229	-
	3а 2024 г.	895	-	6 333	-	-	-	7 229	-
Реконструкция ВЛ-35 кВ №4 (инв 864099121)	3а 2025 г.	2 346	-	-	-	-	-	2 346	-
	3а 2024 г.	2 346	-	-	-	-	-	2 346	-
Реконструкция РП-10 (Инв.864001577) в п.Сукко	3а 2025 г.	398	-	-	-	-	-	398	-
	3а 2024 г.	398	-	-	-	-	-	398	-
Реконструкция оборудования РП-1(инв.№ 864001845)	3а 2025 г.	300	-	-	-	-	-	300	-
	3а 2024 г.	300	-	-	-	-	-	300	-
Реконструкция КЛ-0,4 кВ от ТП-16 до ВРУ-0,4 кВ (инв 864023073)	3а 2025 г.	3 575	-	-	-	-	-	3 575	-
	3а 2024 г.	3 575	-	-	-	-	-	3 575	-
Реконструкция ЦРП-6 (инв 864005134)	3а 2025 г.	250	-	-	-	-	-	250	-
	3а 2024 г.	250	-	-	-	-	-	250	-

Модернизация «Оборудованик комплектностью в соответствии с актом приема- передачи от 30.09.2013 и справки от 07.11.2014 № РУЗКС ЗВО/19/41» (865264039)	3а 2025 г.	-	-	906	-	-	-	906	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ТП-16 (инв 864004811)	3а 2025 г.	500	-	-	-	-	-	500	-
	3а 2024 г.	500	-	-	-	-	-	500	-
Реконструкция оборудования РП-617 6 кВ (инв 864004005)	3а 2025 г.	416	-	-	-	-	-	416	-
	3а 2024 г.	416	-	-	-	-	-	416	-
Реконструкция Кабельной линии г.Пенза КЛ 6кВ РП-12 ЗАО "ПГЭС" - ТП №468. инв. 864023569	3а 2025 г.	2 506	-	4 128	-	-	(3 034)	3 600	-
	3а 2024 г.	600	-	1 906	-	-	-	2 506	-
Реконструкция КЛ-6 кВ от ТП- 1446 до ТП-1444, Челябинск, ул. Монакова, 1, инв. № 864097504	3а 2025 г.	408	-	5 038	-	-	(5 446)	-	-
	3а 2024 г.	-	-	408	-	-	-	408	-
Реконструкция Оборудование Головной подстанции "Сотая" (инв.864061050)	3а 2025 г.	376	-	-	-	-	-	376	-
	3а 2024 г.	376	-	-	-	-	-	376	-
Реконструкция Воздушной линии (инв.864014473) Челябинская обл.,г.Троицк в/г 32 лит.ХХХ	3а 2025 г.	173	-	-	-	-	-	173	-
	3а 2024 г.	173	-	-	-	-	-	173	-
Реконструкция ВЛ 6кВ, инв.864016187. п.Балезино- 3, в/г 34	3а 2025 г.	335	-	-	-	-	-	335	-
	3а 2024 г.	335	-	-	-	-	-	335	-
Реконструкция КЛ-10кВ от ПС 35/10 "Черноречье" до РП- 77, инв. № 864018897	3а 2025 г.	-	-	997	-	-	-	997	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛ 6кВ (отпайка от оп.7 ф.Первомайка до ТП-1, ТП- 3), входящей в составКТПН №3, инв.865279623	3а 2025 г.	1 732	-	7 745	-	-	-	9 477	-
	3а 2024 г.	1 732	-	-	-	-	-	1 732	-
Реконструкция КЛЭП-10 кВ ААБ-3 3х35 инв № 864040428	3а 2025 г.	1 250	-	-	-	-	-	1 250	-
	3а 2024 г.	1 250	-	-	-	-	-	1 250	-
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ (инв № 864040980)	3а 2025 г.	266	-	-	-	-	-	266	-
	3а 2024 г.	266	-	-	-	-	-	266	-
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ	3а 2025 г.	124	-	-	-	-	-	124	-

(инв № 864040987)	3а 2024 г.	124	-	-	-	-	-	124	-
Реконструкция Кабельные линии электропередач инв № 864097219	3а 2025 г.	1 295	-	-	-	-	-	1 295	-
	3а 2024 г.	1 295	-	-	-	-	-	1 295	-
Реконструкция здания РП-6 кВ и оборудования РУ-6 кВ РП-6 кВ, инв № 864001579, 864065598	3а 2025 г.	450	-	-	-	-	-	450	-
	3а 2024 г.	450	-	-	-	-	-	450	-
Реконструкция ВЛЭП 0,4кВ от ТП 5А до жилых домов, инв.№864015701, расположенных по адресу: г.Москва, пос.Щаповское, п.Приволье, в/г №17	3а 2025 г.	329	-	-	-	-329	-	-	-
	3а 2024 г.	329	-	-	-	-	-	329	-
Реконструкция РУ-0,4 кВ Кабельная ЛЭП 0,4 кВ инв № 864031603	3а 2025 г.	192	-	-	-	-	-	192	-
	3а 2024 г.	192	-	-	-	-	-	192	-
Реконструкция РУ-0,4 кВ Кабельная ЛЭП 6кВ инв № 864031585	3а 2025 г.	495	-	-	-	-	-	495	-
	3а 2024 г.	495	-	-	-	-	-	495	-
Реконструкция Кабельные линии электропередач 10 кВ в составе: инв № 864102281	3а 2025 г.	348	-	-	-	-	-	348	-
	3а 2024 г.	-	-	348	-	-	-	348	-
Реконструкция ЦРП- ТП-в/г 1/1 кабель АСБ 6 3*150 инв № 864097158	3а 2025 г.	601	-	-	-	-	-	601	-
	3а 2024 г.	-	-	601	-	-	-	601	-
Реконструкция объектов ЭСХ по адресу: г. Подольск, ова, д.74	3а 2025 г.	828	-	-	-	-	-	828	-
	3а 2024 г.	-	-	828	-	-	-	828	-
Реконструкция объектов ЭСХ по адресу: г. Подольск, ова, д.74	3а 2025 г.	464	-	-	-	-	-	464	-
	3а 2024 г.	-	-	464	-	-	-	464	-
Реконструкция ТП-4 инв.864002019	3а 2025 г.	549	-	-	-	-	-	549	-
	3а 2024 г.	-	-	549	-	-	-	549	-
Реконструкция ТП-11 инв.864004156	3а 2025 г.	1 616	-	-	-	-	-	1 616	-
	3а 2024 г.	-	-	1 616	-	-	-	1 616	-
Реконструкция ТП-60 инв.864005036	3а 2025 г.	550	-	-	-	-	-	550	-
	3а 2024 г.	-	-	550	-	-	-	550	-
КЛ-0,4 кВ (145м), РЩ-0,4кВ	3а 2025 г.	20	-	91	-	-	-	111	-
	3а 2024 г.	-	-	20	-	-	-	20	-
Реконструкция Воздушная линия электроснабжения 0,4 кВ (от ВЛЭП-0,4 кВ от КТПН-4304) инв № 865232076	3а 2025 г.	192	-	-	-	- (192)	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	192	-	-	-	192	-
Реконструкция ВЛЭП-0,4 кВ	3а 2025 г.	2 748	-	329	-	- (3 077)	-	-	-

А-35 инв.864015701	3а 2024 г.	-	-	2 748	-	-	-	2 748	-
Реконструкция КЛ-10 кВ фидер №2 от ПС-7058 на РП- 2; КЛ-10кВУ фидер №4 от ПС-705-на РП-2 (инв № 864011977 кабель АСБ 10кВ 240 кв. мм)	3а 2025 г.	-	-	72 096	-	-	-	72 096	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Кабель ААБ 6 кВ сеч. 120 инв № 864102318	3а 2025 г.	-	-	21 350	-	-	-	21 350	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Кабель АСБ 6 кВ сеч. 185 инв № 864102357	3а 2025 г.	-	-	8 348	-	-	-	8 348	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП- 14363 инв № 864063244	3а 2025 г.	-	-	4 958	-	-	-	4 958	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция РУ-0,4 кВ ТП- 14402 инв № 864063245	3а 2025 г.	-	-	4 743	-	-	-	4 743	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-0,4 кВ инв № 864102745	3а 2025 г.	-	-	983	-	-	-	983	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция КЛЭП-6 от ТП802 до ТП 804 инв № 864040981	3а 2025 г.	-	-	5 670	-	-	-	5 670	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-0,4 кВ: от ТП-2 к КНС № 2 (инв. № 865303845)	3а 2025 г.	-	-	107	-	-	-	107	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4240м инв № 865162736	3а 2025 г.	562	-	9 031	-	-	(9 593)	-	-
	3а 2024 г.	562	-	-	-	-	-	562	-
Реконструкция ВЛЭП 0,4 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162742	3а 2025 г.	562	-	9 173	-	-	(9 735)	-	-
	3а 2024 г.	562	-	-	-	-	-	562	-
Реконструкция КЛЭП 6-10 кВ инв № 865162760	3а 2025 г.	324	-	-	-	-	-	324	-
	3а 2024 г.	324	-	-	-	-	-	324	-
Реконструкция кабель ААБлу 6 3х50 инв № 864009973	3а 2025 г.	179	-	5 465	-	-	(5 643)	-	-
	3а 2024 г.	179	-	-	-	-	-	179	-
Реконструкция Кабель АСБ 6 кВ сеч. 185 инв № 864102357	3а 2025 г.	330	-	-	-	-	-	330	-
	3а 2024 г.	330	-	-	-	-	-	330	-
Реконструкция ВЛЭП 6-10 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162737	3а 2025 г.	483	-	-	-	-	-	483	-
	3а 2024 г.	483	-	-	-	-	-	483	-
Реконструкция оборудования ТП-11567 (Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ТП- 11567) инв № 864065670	3а 2025 г.	212	-	-	-	-	-	212	-
	3а 2024 г.	212	-	-	-	-	-	212	-



Реконструкция Кабель ААБ 6 кВ сеч. 120 инв № 864102318	3а 2025 г.	806	-	-	-	-	806	-
	3а 2024 г.	806	-	-	-	-	806	-
Реконструкция КЛЭП-6 кв ААБлу-3х35 инв № 864040445	3а 2025 г.	1 075	-	15 009	-	(16 083)	-	-
	3а 2024 г.	1 075	-	-	-	-	1 075	-
Реконструкция оборудования РТП-19 инв № 864001590	3а 2025 г.	721	-	-	-	-	721	-
	3а 2024 г.	721	-	-	-	-	721	-
Реконструкция КЛ-6 кВ ф.1 от ПС-193 "Троицкая" до ЦРП инв № 864097153	3а 2025 г.	992	-	-	-	-	992	-
	3а 2024 г.	992	-	-	-	-	992	-
Рек-я Здание завода 865258876	3а 2025 г.	-	-	4 208	-	-	4 208	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Рек-я Оборудование центрального распределительного пункта, (ЦРП) (865122012)	3а 2025 г.	333	-	-	-	-	333	-
	3а 2024 г.	333	-	-	-	-	333	-
Рек-я кабельная линия 6 кВ от ТП "ЦМХ" - ТП-33 (864039868)	3а 2025 г.	800	-	-	-	-	800	-
	3а 2024 г.	-	-	800	-	-	800	-
Рек-я Оборудование центрального распределительного пункта, (ЦРП) (865122012)	3а 2025 г.	333	-	-	-	-	333	-
	3а 2024 г.	333	-	-	-	-	333	-
Рек-я кабельная линия 6 кВ от ТП "ЦМХ" - ТП-33 (864039868)	3а 2025 г.	800	-	-	-	-	800	-
	3а 2024 г.	-	-	800	-	-	800	-
Рек-ция ВЛ-10 кВ ТП-49 до Тп-49 до ТП-48А по адресу: Р.Карелия, п.Подужемье в/г № - в.ч.96848-Г	3а 2025 г.	248	-	-	-	-	248	-
	3а 2024 г.	-	-	248	-	-	248	-
Рек-ция внешней схемы электроснабжения в/г №8 по адресу: Р.Карелия, п.Лоухи в составе осн.средств	3а 2025 г.	978	-	-	-	-	978	-
	3а 2024 г.	-	-	978	-	-	978	-
Рек-ция_замена трансф-ра в ТП-2110 (тр-р ТМ-160 Инв.№864089926)_уст-ка в РУ0,4 ТП-2110_адрес:Рощинское лесн-во_Ленинское лесн-во квартал 91	3а 2025 г.	-	-	701	-	-	701	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-

Вып. работ по рек-ции ВЛ-10кВ ПС Почеп, инв. № №864009143, 864009141, КЛ-10кВ инв. №864012383 по адресу: НО, Валдайский р-н, д. Ижицы	3а 2025 г.	417	-	-	-	-	417	-
	3а 2024 г.	417	-	-	-	-	417	-
Выполнение проектных работ по рек-ции гл. щита управления с аппаратурой ПС-2 (инв. № 865126235) по адресу: МО, г. Североморск, ул. Пикуля	3а 2025 г.	889	-	-	-	-	889	-
	3а 2024 г.	889	-	-	-	-	889	-
Выполнение проектных работ по рек-ции оборудования ПРУ-110 кВ (инв. № 865126215) по адресу: МО, г. Североморск, ул. Пикуля	3а 2025 г.	889	-	-	-	-	889	-
	3а 2024 г.	889	-	-	-	-	889	-
Вып. работ по рек-ции ПС 35/10 кВ № 604 "Осельки" (инв. № 864065634) по адресу: ЛО, Всеволожский р-н, п. Нижние Осельки, в/г № 1	3а 2025 г.	66 743	-	13 748	-	-	80 492	-
	3а 2024 г.	4 679	-	62 064	-	-	66 743	-
рек. 2хКЛ-10кВ, КЛ-10кВ, БКТП-1000кВА-10/0,4кВ (3шт), КТП-2х160кВА-10/0,4кВ	3а 2025 г.	1 235	-	39 408	-	(40 643)	-	-
	3а 2024 г.	301	-	934	-	-	1 235	-
Вып. работ по модернизации КСОБ ПС-86 (инв. № 865106946), по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, дом № 19а, лит. А	3а 2025 г.	7 007	-	-	-	-	7 007	-
	3а 2024 г.	1 638	-	5 368	-	-	7 007	-
43268_Модернизация оборудования РУ-6кВ (инв. № 865287734) в части масляных выключателей (МВ-6 кВ) в ячейках: № 9, 14, 15. г. Липецк, в/г 2.	3а 2025 г.	-	-	109	-	-	109	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
Авансы, выданные в связи с приобретением, созданием и реконструкцией основных средств	3а 2025 г.	1 563 360	-	494 415	-	-	2 057 775	-
	3а 2024 г.	1 405 349	-	158 011	-	-	1 563 360	-

## 4.6. Капитальные вложения в инвестиционную недвижимость

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
		фактические затраты	накопленное обесценение	затраты	обесценение	списано	принято к учету в качестве инвестиционной недвижимости	фактические затраты	накопленное обесценение
Капитальные вложения на приобретение инвестиционной недвижимости - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на создание инвестиционной недвижимости - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Капитальные вложения на улучшение и восстановление инвестиционной недвижимости всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Генеральный директор  
(наименование должности)

(подпись)

Литвинов Олег Анатольевич  
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  
(наименование должности)

(подпись)

Чернигина Светлана Павловна  
(расшифровка подписи)

12 марта 2026 г.



5. Финансовые вложения

5.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		первоначальная стоимость	накопленная корректировка	поступило	списано		проценты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости/резерва под обесценение	переклассифицировано	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
					первоначальная стоимость	накопленная корректировка					
Долгосрочные финансовые вложения - всего	3а 2025 г.	1 700	-	-	-	-	-	-	-	1 700	-
	3а 2024 г.	1 700	-	-	-	-	-	-	-	1 700	-
в том числе: вклада в Уставный капитал дочернего Общества	3а 2025 г.	1 700	-	-	-	-	-	-	-	1 700	-
	3а 2024 г.	1 700	-	-	-	-	-	-	-	1 700	-
Краткосрочные финансовые вложения - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	3а 2025 г.	1 700	-	-	-	-	-	-	-	1 700	-
	3а 2024 г.	1 700	-	-	-	-	-	-	-	1 700	-

5.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	-	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	-	-	-

Генеральный директор  
(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна

725

6. Запасы

6.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
		фактическая себестоимость	резерв под обесценение	затраты	списано		резерв под обесценение	изменения видов запасов		фактическая себестоимость	резерв под обесценение
					фактическая себестоимость	резерв под обесценение		фактическая себестоимость	резерв под обесценение		
Запасы - всего	3а 2025 г.	1 554 024	(7 785)	1 159 615	(1 002 573)	7 791	(11 230)	X	X	1 711 067	(11 224)
	3а 2024 г.	1 308 657	(8 637)	1 102 225	(856 858)	8 603	(7 752)	X	X	1 554 024	(7 785)
в том числе:											
Сырье и материалы	3а 2025 г.	1 182 304	(7 785)	989 159	(1 002 573)	7 791	(11 230)	1 389 650	-	1 168 890	(11 224)
	3а 2024 г.	1 108 826	(8 637)	930 336	(856 858)	8 603	(7 752)	734 043	-	1 182 304	(7 785)
Затраты в незавершенном производстве	3а 2025 г.	371 720	-	170 457	-	-	-	-	-	542 177	-
	3а 2024 г.	199 831	-	171 890	-	-	-	-	-	371 720	-

6.2. Запасы, в отношении которых имеются ограничения имущественных прав

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Запасы, находящиеся в пути, - всего	-	-	-
Запасы, находящиеся в залоге, - всего	-	-	-

Генеральный директор  
(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.

(подпись)

Литвинов Олег Анатольевич

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна



## 7. Дебиторская задолженность

## 7.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Период	На начало года		Изменения за период (за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде)						На конец периода	
		по условиям договора	резерв по сомнительным долгам	поступило		списано			переклассифицировано	по условиям договора	резерв по сомнительным долгам
				в результате фактов хозяйственной жизни (по условиям договора)	проценты, штрафы и иные начисления	погашено	на расходы	восстановление резерва			
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	3а 2025 г.	6 951 621	(2 728 223)	132 835	-	425 302	(500)	(270 109)	-	6 658 654	(2 998 332)
	3а 2024 г.	6 368 638	(3 123 957)	814 806	-	(228 307)	(3 515)	395 733	-	6 951 621	(2 728 223)
расчеты с покупателями и заказчиками	3а 2025 г.	2 883 213	(988 475)	-	-	(425 302)	(33)	64 155	-	2 457 878	(924 320)
	3а 2024 г.	3 111 560	(1 459 453)	-	-	(228 307)	(40)	470 978	-	2 883 213	(988 475)
авансы выданные	3а 2025 г.	1 740 897	(60 288)	49 452	-	-	-	2 629	-	1 790 350	(57 659)
	3а 2024 г.	1 065 798	(73 553)	677 531	-	-	(2 431)	13 264	-	1 740 897	(60 288)
прочая	3а 2025 г.	2 327 511	(1 679 460)	83 381	-	-	(467)	(336 894)	-	2 410 426	(2 016 354)
	3а 2024 г.	2 191 280	(1 590 951)	137 275	-	-	(1 043)	(88 509)	-	2 327 511	(1 679 460)
Итого	3а 2025 г.	6 951 621	(2 728 223)	132 835	-	425 302	-	(270 109)	X	6 658 654	(2 998 332)
	3а 2024 г.	6 368 638	(3 123 957)	814 806	-	(228 307)	-	395 733	X	6 951 621	(2 728 223)

## 7.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.		На 31 декабря 2024 г.		На 31 декабря 2023 г.	
	по условиям договора	балансовая стоимость	по условиям договора	балансовая стоимость	по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	4 184 069	1 185 737	4 485 075	1 756 852	4 903 734	1 779 777
в том числе:						
расчеты с покупателями и заказчиками	1 046 446	122 126	1 456 376	467 901	1 940 468	481 015

Генеральный директор  
(наименование должности)  
Главный бухгалтер  
12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич  
(расшифровка подписи)  
Чернигина Светлана Павловна



## 8. Обязательства

## 8.1. Наличие и движение обязательств (за исключением оценочных обязательств)

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период (за минусом обязательств, поступивших и списанных в одном отчетном периоде)					На конец периода
			поступило		списано		переклассифицировано	
			в результате фактов хозяйственной жизни (по условиям договора)	проценты, штрафы и иные начисления	погашено	на доходы		
Долгосрочные обязательства - всего	3а 2025 г.	1 368 872	1 937 924	-	-	-	-	3 306 796
	3а 2024 г.	1 133 459	235 413	-	-	-	-	1 368 872
кредиты	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	3а 2025 г.	1 368 872	1 937 924	-	-	-	-	3 306 796
	3а 2024 г.	1 133 459	235 413	-	-	-	-	1 368 872
Краткосрочные обязательства - всего	3а 2025 г.	8 078 926	(1 805 205)	-	-	(24 048)	-	6 249 673
	3а 2024 г.	7 169 103	917 437	-	-	(7 614)	-	8 078 926
расчеты с поставщиками и подрядчиками	3а 2025 г.	644 426	(7 170)	-	-	-	-	637 256
	3а 2024 г.	685 289	(39 510)	-	-	(1 354)	-	644 426
авансы полученные	3а 2025 г.	5 994 409	(1 249 265)	-	-	(23 677)	-	4 721 467
	3а 2024 г.	5 686 863	308 732	-	-	(1 186)	-	5 994 409
расчеты по налогам и взносам	3а 2025 г.	1 043 518	(296 829)	-	-	-	-	746 690
	3а 2024 г.	497 736	545 782	-	-	-	-	1 043 518
кредиты	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
займы	3а 2025 г.	-	-	-	-	-	-	-
	3а 2024 г.	-	-	-	-	-	-	-
прочая	3а 2025 г.	396 574	(251 941)	-	-	(371)	-	144 262
	3а 2024 г.	286 253	115 394	-	-	(5 074)	-	396 574
Итого	3а 2025 г.	9 447 798	132 719	-	-	(24 048)	X	9 556 469
	3а 2024 г.	8 302 562	1 152 850	-	-	(7 614)	X	9 447 798

## 8.2. Просроченные обязательства (за исключением оценочных обязательств)

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Всего	3 597 250	6 111 303	5 444 771
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	97 169	149 157	141 382

## 8.3. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
			признано	списано		
				погашено	как избыточная сумма	
Оценочные обязательства - всего	3а 2025 г.	554 888	903 216	(777 449)	(114 565)	566 090
	3а 2024 г.	727 259	821 883	(965 688)	(28 565)	554 888
в том числе: резервы предстоящих отпусков	3а 2025 г.	334 444	821 475	(716 990)	-	438 929
	3а 2024 г.	304 770	650 285	(620 611)	-	334 444

Генеральный директор

(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна

## 9. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	На 31 декабря 2025 г.	На 31 декабря 2024 г.	На 31 декабря 2023 г.
Полученные - всего	1 704 792	1 421 515	1 648 130
в том числе:			
АйТи Бизнес Консалтинг ООО_БГ № 11ZFOX от 21.04.2025 г._АО "Альфа-Банк"_срок - 31.05.2026	1 287	-	-
Тайпит-ИП ООО_БГ № 3643589 от 17.11.2025_ПАО "Совкомбанк"_срок -31.03.2027	7 514	-	-
АКРОН ЭЛЕКТРО ООО_БГ № 1408/См-ГС-7/24 от 28.04.2025_ПАО "Совкомбанк"_срок - 02.02.2026 г.	19 600	-	-
Линейные Конструкции ООО_БГ № 991-4R1/2031124 от 30.04.2025_ПАО "Уралсиб"_срок -01.03.2026г.	1 195	-	-
ВОСТОК-СЕРВИС-СПЕЦКОМП ЛЕКТ АО_БГ № 13X73X от 28.05.2025_ПАО "Совкомбанк"_срок -02.06.2026г.	5 374	-	-
ООО ПК "ВТОРАЛЮМИНПРОДУКТ"_БГ №3535691 от 29.08.2025_ПАО "Совкомбанк" _срок -25.04.2026г	51 800	-	-
НОВЫЙ ПРОЕКТ ООО_(ИНН 5032337567)25/0223/ASTQD/MM Б/145987 от 10.09.2025_ПАО СБЕРБАНК_срок -15.08.2026	9 694	-	-
ТЭЛ МП ООО_(ИНН 7706451495)2377/ВР-Г-68/22 от 01.08.2025_ПАО "Совкомбанк"_срок -01.10.2026	8 269	-	-
ООО ТЭС НН_(ИНН 5258109139)772/К-МГС-22/25 от 06.10.2025_ПАО "Совкомбанк"_срок -31.03.2027	21 343	-	-
ООО ТЭС НН_(ИНН 5258109139)1511/К-Г-48/23 от 17.10.2024_ПАО "Совкомбанк"_срок -31.12.2025	15 363	15 363	-
ЭНЕРГОМОНОЛИТ ООО_(ИНН 1658200882)БГ 1658200882-25-Г2 от 07.11.2025_ПАО СБЕРБАНК_срок -31.12.2026	5 381	-	-

214 УНР ООО_БГ № 2724093797-25-Г6 от 23.10.2025 г_ПАО Сбербанк_срок -15.02.2027г.	5 000	-	-
РОСЭЛЕКТРОКОМПЛЕКТ ООО_БГ №Г7-0169-25-0266 от 04.06.2025 г._ ПАО Примсоцбанк_срок -11.02.2026г.	6 162	-	-
РОСЭЛЕКТРОКОМПЛЕКТ ООО_БГ №Г7-0169-25-0061 от 12.03.2025 г._ПАО Примсоцбанк_срок -31.01.2026г.	7 515	-	-
ЗИС Строительная компания ООО_БГ-№7536163874-25-Г1 от 17.04.2025_ПАО Сбербанк_срок -30.06.2026	4 609	-	-
КАРАТ ООО СМК_БГ-№ВБЦ-2201258 от 18.09.2025_ПАО "БАНК "САНКТПЕТЕРБУРГ"_срок -28.02.2027	9 699	-	-
СИБЭНКОМ ООО_БГ-№2132426-ЭБГ 1/25 от 21.07.2025_ГАЗПРОМБАНК АО_срок -30.07.2026	13 673	-	-
Энергосервис ООО_БГ-№3633523 от 13.11.2025_СОВКОМБАНК_срок -31.08.2026	4 072	-	-
Федоров Алексей Александрович ИП_V212502_МКБ ПАО_срок -01.04.2028	11 680	-	-
ИНСТРОЙ ООО_БГ №2724249564-25-Г1_ПАО Сбербанк России_срок -22.10.2026	8 513	8 513	-
ОЙЛ ГРУПП-ДВ ООО_БГ №55658-24-10 от 04.12.2024_ПАО Промсвязьбанк_срок -31.01.2026	6 517	6 517	4 308
СЕЛЬЭЛЕКТРОСТРОЙ ООО_БГ №7901542241-25-Г2 от 01.07.2025_ПАО Сбербанк России_срок -02.10.2026	22 935	-	-
ТМК ООО_№3454832 от 01.07.2025_ПАО "Совкомбанк"_срок -02.04.2026	11 163	-	-

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "КамПром-сервис"_БГ№373175 3 от 19.12.2025_Публичное акционерное общество"Совкомбанк"_срок -30.06.2026	9 794	-	-
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "СпецЭнергоКомплект"_БГ№ М00-25-30203/EG от 03.10.2025_Публичное акционерное общество «Банк ВТБ»_срок -27.02.2026	6 677	-	-
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "Энергия Севера"_БГ№ 11Ц-С-2333983/25 от 25.12.2025_Акционерное общество "Российский банк поддержки малого и среднего предпринимательства"_срок -01.03.2026	958	-	-
ООО «ГК ТЕХНОБАЛТ»_БГ№ М00-23-64158/EG-1 от 18.09.2025_ПАО "Банк ВТБ"_срок -11.08.2026	54 981	54 981	69 719
ООО "ГТНС"_БГ№00047-25-06 от 04.02.2025_ПАО "Промсвязьбанк"_срок -16.02.2026	294 184	-	-
ООО "ЭНКОМ"_БГ№ GR0133-0066-25 от 28.10.2025_ПАО "Банк "Санкт-Петербург"_срок -01.03.2026	88 791	88 791	-
ООО "ЭНКОМ"_БГ№ GR0133-0022-25 от 24.04.2025_ПАО "Банк "Санкт-Петербург"_срок -01.03.2026	29 305	-	-
ООО "СтройпромИнновация"_БГ№ ЭГ-00-2234/23-Гот 05.12.2023_АО "КБ "Русский Народный Банк"_срок -20.05.2026	128 202	-	-
ООО "ЭНКОМ"_БГ№ GR0133-0054-24 от 13.11.2024_ПАО "Банк "Санкт-Петербург"_срок -15.12.2027	72 363	-	-

ООО "АРС-ТехСервис"_БГ№ ЭБГ-110093/24 от 10.12.2024_ПАО "Банк Зенит"_срок -25.01.2027	30 113	-	-
ООО «АРС-ТехСервис»_БГ№ 19047-25-10 от 17.07.2025_ПАО «Банк ПСБ»_срок -21.07.2027	26 461	-	-
ООО "АМА СТРОЙКОМ"_БГ№ 1266149-ЭБГ10/25 от 22.10.2025_Банк ГПБ(АО)_срок -17.05.2026	7 126	-	-
ООО "ОСК"_БГ№ М06-25-02989/ВГ от 08.10.2025_Банк ВТБ (ПАО)_срок -24.06.2026	10 983	-	-
ООО "ОСК"_БГ№ 2314710-ЭБГ1/25 от 17.12.2025_Банк ГПБ(АО)_срок -31.01.2027	18 514	-	-
ООО "ЭНКОМ"_БГ№ 1279695-ЭБГ10/25 от 24.10.2025_Банк ГПБ(АО)_срок -31.05.2027	17 718	-	-
ЗАВОД КОММУТАТОР ООО_БГ№2377/ВР-Г-53/22 от 07.03.2025_ПАО "Совкомбанк"_срок -08.02.2026	15 871	-	-
ЭЛЕКОМПРОФИ ООО_БГ № 22007-25-10 от 19.08.2025 г_ПАО "Банк ПСБ"_срок -31.03.2026	7 924	-	-
ЭЛЕКОМПРОФИ ООО_БГ № М00-25-16695/ЕГ от 01.07.2025_ПАО "Банк ВТБ"_срок -10.01.2026	8 750	-	-
АЛЪЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО_БГ № 14183-25-10 от 23.05.2025 г_ПАО "Промсвязьбанк"_срок -03.01.2026	7 392	-	-
АЛЪЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО_БГ № ЭБГ-163596/25 от 29.07.2025 г_ПАО "Банк Зенит"_срок -07.05.2026	4 911	-	-
АЛЪЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО_БГ № 1233538-ЭБГ10/25 от 01.10.2025 г_АО Газпромбанк_срок -22.10.2026	33 187	-	-
АЛЪЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООО_БГ № 29777-25-10 от 24.10.2025 г_ПАО "Банк ПСБ"_срок -06.07.2026	23 450	-	-



СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО_БГ № ЭГ-018641/25-Г от 31.07.2025 г._БГ № 74844/25 от 01.08.2025 г._АО КБ "Русский Народный Банк_АО АКБ "НОВИКОМБАНК"_срок -05.05.2026	204 978	-	-
СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО_БГ № 81610/25 от 04.09.2025 г._АО АКБ "НОВИКОМБАНК"_срок -17.04.2026	47 700	-	-
СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО_БГ № 3663361 от 28.11.2025 г._ПАО "Совкомбанк"_срок -17.04.2026	10 000	-	-
СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО_БГ № БГ-02/10087 от 29.12.2025 г._ООО "Камский коммерческий банк"_срок -17.04.2026	4 212	-	-
СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО_БГ № Г7-0119-25-0110 от 29.12.2025 г._ПАО Социальный коммерческий банк Приморья "Примсоцбанк"_срок -17.04.2026	9 605	-	-
ТВЕРЬЭНЕРГОАКТИВ ООО_БГ № 1094080-БГ/25 от 27.06.2025 г._ПАО АКБ "Металлургический инвестиционный БАНК"_срок -15.05.2026	9 991	-	-
АТ -ИНЖИНИРИНГ ООО_БГ № 37324-24-10 от 15.08.2024 г._ПАО "Промсвязьбанк"_срок -01.03.2026	80 238	80 238	-
КИК ООО_БГ № 308855 от 21.10.2025 г._ПАО "Совкомбанк"_срок -30.01.2026	5 490	-	-
МОНТАЖСПЕЦСТРОЙ ООО_БГ № 3641717 от 11.11.2025 г._ПАО "Совкомбанк"_срок -03.08.2026	6 761	-	-
ТВЕРЬЭНЕРГОАКТИВ ООО_БГ № ЭБГ02-25/2249470/МГО от 07.11.2025 г._АО "ББР Банк"_срок -28.07.2026	15 143	-	-
ТВЕРЬЭНЕРГОАКТИВ ООО_БГ № 3622008 от 13.11.2025 г._ПАО "Совкомбанк"_срок -17.08.2026	4 218	-	-
ТВЕРЬЭНЕРГОАКТИВ ООО_БГ № 98074/25 от 25.11.2025 г._АО АКБ "НОВИКОМБАНК"_срок -19.08.2026	15 375	-	-

134

СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО_БГ № ЭГ-017933/25-Г от 27.06.2025 г._АО КБ "Русский Народный Банк"_срок -26.05.2026	89 339	-	-
СТРОЙПРОМИННОВАЦИЯ ООО_БГ № 3733053 от 25.12.2025 г._ПАО "Совкомбанк"_срок -26.05.2026	10 000	-	-
ЭНЕРГОСЕРВИС ООО_БГ № 3506608 от 14.08.2025 г._ПАО "Совкомбанк"_срок -07.09.2026	7 153	-	-
ЭНЕРГОСЕРВИС ООО_БГ № ЭБГ-167074/25 от 05.08.2025 г_ПАО "Банк Зенит"_срок -11.11.2026	21 010	-	-
ТМК ООО_БГ №71412/25 от 02.07.2025_АКБ "Новикомбанк"_срок -07.05.2026	7 567	-	-
Выданные - всего	35 000	35 000	35 000
в том числе: ОБОРОНПРОМЭКОЛОГИЯ МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ РОССИЙСКОЕ ФГУП Договор поручительства № 1П/0283-23-2-0-D от 19.06.2023 г.	35 000	35 000	35 000
	-	-	-

Генеральный директор

(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна

135

10. Расходы по обычным видам деятельности

Наименование показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
Материальные затраты	3 452 815	4 373 239
Затраты на оплату труда	5 535 473	4 564 213
Отчисления на социальные нужды	1 645 269	1 352 699
Амортизация	2 456 772	2 247 835
Прочие затраты	1 406 185	1 281 625
Итого по элементам	14 496 514	13 819 611
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции	(170 457)	(171 890)
Итого расходы по обычным видам деятельности	14 326 057	13 647 721

Генеральный директор

(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.

Литвинов Олег Анатольевич

(подпись)

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна



## 11. Государственная помощь

## 11.1. Бюджетные средства

Наименование показателя	За 2025 г.	За 2024 г.
Получено бюджетных средств - всего	-	-
в том числе:		
на финансирование капитальных затрат	-	-
на финансирование текущих расходов	-	-

## 11.2. Бюджетные кредиты

Наименование показателя	Период	На начало года	Изменения за период		На конец периода
			получено	возвращено	
Бюджетные кредиты - всего	За 2025 г.	-	-	-	-
	За 2024 г.	-	-	-	-

Генеральный директор

(наименование должности)

Главный бухгалтер

12 марта 2026 г.



Литвинов Олег Анатольевич

(расшифровка подписи)

Чернигина Светлана Павловна

## **12. Раскрытие существенных показателей в бухгалтерской (финансовой) отчетности. Иное.**

### **Нематериальные активы.**

Информация о наличии и движении нематериальных активов Общества в 2025 году, о накопленной амортизации, капитальных вложениях в НМА приведена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 3 «Нематериальные активы».

Нематериальные активы собственными силами Общество не создавало в 2025 году.

Информация о незаконченных операциях по приобретению и созданию нематериальных активов (капитальных вложениях в объекты нематериальных активов) представлена в пояснениях к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в таблице 3.5.

Общество пересмотрело сроки полезного использования по 3 объектам НМА (неисключительное право пользования на программное обеспечение). Изменение параметров отражается в бухгалтерском учете, как изменение оценочных значений (перспективно).

Обесценения по НМА не выявлено в 2025 году.

### **Основные средства и капитальные вложения.**

По состоянию на 31.12.2025 была произведена инвентаризация активов, по результатам которой:

- объекты бухгалтерского учета, которые в соответствии с ФСБУ 6/2020 должны классифицироваться как основные средства, отражены в составе основных средств;
- в Обществе отсутствуют основные средства, которые могут быть квалифицированы как инвестиционная недвижимость;
- при проверке элементов амортизации существенных отклонений не выявлено. Приняты решения по изменению элементов амортизации (срока полезного использования). Изменение параметров отражаются в бухгалтерском учете как изменения оценочных значений (перспективно). При изменении элементов амортизации объекта основных средств амортизация, начисленная за предыдущие периоды, не пересчитывается, и начинает начисляться с 01 января следующего отчетного года, или с 01 числа месяца, следующего за месяцем принятия решения изменения элементов амортизации.

При проверке элементов амортизации собственных объектов основных средств комиссией были проведены следующие процедуры:

- анализ физических параметров текущего и планируемого использования объектов основных средств (режима эксплуатации, способов использования, естественных условий, систем проведения ремонта, нормативно-правовых и других ограничений, намерений руководства организации, физического или морального износа и др.), ожидаемых доходов от выбытия и др.;
- сравнение их с данными, которые учитывались для установления элементов амортизации при признании объектов.

При проведении теста на обесценение собственных объектов основных средств были рассмотрены внешние и внутренние источники информации. Признаки обесценения: значительное снижение справедливой стоимости актива в результате его эксплуатации; моральное устаревание или физическое повреждение актива, снижающее его стоимость, либо резкое увеличение расходов на эксплуатацию или обслуживание актива, не обнаружены.

Стоимость основных средств (капитальных вложений), отраженная по строке 1150 бухгалтерского баланса включает в себя:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 (тыс. руб.)
<b>Основные средства организации, в т.ч.:</b>	<b>21 893 726</b>	<b>21 583 082</b>
Здания	2 174 324	2 335 487
Сооружения	11 207 196	11 159 672
Машины и оборудование (кроме офисного)	7 484 230	7 030 080
Офисное оборудование	37 867	39 716
Транспортные средства	615 340	548 885
Производственный и хозяйственный инвентарь	7 113	9 666
Земельные участки	113 293	112 271
Спецодежда в эксплуатации	54 469	34 176
Малоценные основные средства	228	952
Приборы учета	23 924	26 023
Объекты ППА	175 739	286 153
<b>Вложение во внеоборотные активы, в т.ч.:</b>	<b>2 333 344</b>	<b>2 131 246</b>
Строительство объектов основных средств	2 203 200	2 018 340
Приобретение объектов основных средств	73 750	57 921
Спецодежда и спецоснастка	55 884	54 064
Малоценные основные средства	510	921
<b>Оборудование к установке</b>	<b>600 540</b>	<b>391 580</b>
<b>Авансы, выданные в связи с приобретением, созданием, модернизацией и реконструкцией</b>	<b>2 057 775</b>	<b>1 563 360</b>
<b>Итого:</b>	<b>26 885 385</b>	<b>25 669 268</b>



Информация о наличии и движении основных средств Общества в 2024-2025 году, о накопленной амортизации приведена в таблице 4.1. пояснений к бухгалтерскому балансу «Наличие и движение основных средств».

Информация о наличии и движении объектов капитальных вложений и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в таблице 4.5. Пояснений к бухгалтерскому балансу «Капитальные вложения в основные средства».

Арендованные (полученные в безвозмездное пользование) основные средства числятся на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»:

<b>Арендованные (полученные в безвозмездное пользование) основные средства числятся на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»:</b>		
<b>Наименование показателя</b>	<b>Данные на 31.12.2025г. (тыс.руб.)</b>	<b>Данные на 31.12.2024г. (тыс.руб.)</b>
	<b>152 629</b>	<b>220 711</b>
Земельный участок с кад номером 29:22:022547:36	15 336	15 336
Земельный участок с кадастровым номером 25:28:030014:1984	12 830	12 830
Земельный участок (41:02:0010104:96) для эксплуатации склад-здания № 3/1, склад-здания № 3/2, склад-здания № 3/3, склад-здания № 3/4	10 318	10 318
Высоковольтное распределительное устройство с КСО	7 215	7 215
Земельный участок (41:02:0010106:9879) под эксплуатацию производственных зданий ПУ "Приморский"	6 234	0
Земельный участок под строительство ПС-150/35 кВ	5 272	5 272
Земельный участок (41:02:0010107:281) под строительство ПС 110 кВ Стеллера	4 582	4 582
Жилое помещение (квартира) 43,8 кв.м.	4 340	0
Земельный участок (41:02:0010102:66) под эксплуатацию ПС "Чайка"	4 043	4 043
Земельный участок, кад. № 78:34:0010310:3679 площадью 288 кв. м	3 858	3 858
Земельный участок (41:02:0010106:224) под здание РТП Приморская	3 500	0
Автомобиль TOYOTA HARRIER	3 400	0
Линия электропередач от 1-й воздушной опоры до ТП, протяженностью 1418м. кад. № 57:25:0000000:800	2 850	2 850
Помещения №1 общей площадью 218,5 кв.м (нежилое Литер В)	2 756	0
Земельный участок (41:02:0010108:54) под здание РТП "Крашенинникова"	2 640	2 640
Земельный участок	2 578	0
Земельный участок с кад номером 29:28:103075:3502	2 533	0

<b>Арендованные (полученные в безвозмездное пользование) основные средства числятся на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»:</b>		
<b>Наименование показателя</b>	<b>Данные на 31.12.2025г. (тыс.руб.)</b>	<b>Данные на 31.12.2024г. (тыс.руб.)</b>
Земельный участок (41:02:010108:55) под эксплуатацию Здание Административно-производственное здание №2 (2-й участок), Здание Производственное здание	2 335	0
Земельный участок для строительства ПС-110/10кВ	2 167	0
Земельный участок (41:02:0010102:183) для подъездной дороги к ПС "Чайка"	1 991	0
Автомобиль TOYOTA LAND CRUIZER	1 850	0
Земельный участок S 26324 кв.м.	1 613	31 998
Прочие объекты, полученные в аренду	45 499	118 327
<b>Основные средства, ОС, полученные по договорам безвозмездного пользования, в т.ч.:</b>	<b>3 934 485</b>	<b>3 711 626</b>
Здание трансформаторов ПС-86 110/35/10 кВ "Дамба-2"	498 747	498 747
Здание общеподстанционного управления 110/35/10 кВ ПС-86	267 853	267 853
Сети электрические 6 кВ с кадастровым №41:02:0010102:239	223 146	0
Здание закрытого распредустройства 10 кВ ПС № 86	184 377	184 377
Сети электроснабжения 6 кВ	122 672	122 672
Хранилище	91 414	91 414
Гараж	83 021	83 021
Сети электроснабжения 0,4 кВ	77 461	77 461
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ ГВП	64 336	64 336
Помещения в комплексном здании: комната (1 этаж), комната №2 (2 этаж), комнаты № 5,6 (3 этаж)	57 727	57 727
Сети электроснабжения 0,4 кВ	77 461	77 461
Внутриплощадочные сети электроснабжения	49 595	49 595
Сети электроснабжения 15 кВ	49 595	49 595
Распределительная трансформаторная подстанция (сооружение 152) кад. №41:02:0010102:237	48 165	48 165
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ перед КВЦ	46 481	46 481
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ за КВЦ	46 254	46 254
Трансформаторная подстанция ТП ЦРПН	45 613	45 613
Наружные сети Внутриплощадочные сети электроснабжения 0,4 кВ	40 583	40 583
Комплектная трансформаторная подстанция блочного типа 15/0,4 кВ (БКТП-10/11/12)	34 877	34 877
Комплектная трансформаторная подстанция блочного типа 15/0,4 кВ (БКТП-7/8/9)	34 761	34 761
Прочие основные средства, полученные в безвозмездное пользование:	1 790 346	1 790 693

<b>Арендованные (полученные в безвозмездное пользование) основные средства числятся на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства»:</b>		
<b>Наименование показателя</b>	<b>Данные на 31.12.2025г. (тыс.руб.)</b>	<b>Данные на 31.12.2024г. (тыс.руб.)</b>
<b>Прочие основные средства, учитываемые за балансом, в т.ч.:</b>	<b>33 918</b>	<b>33 918</b>
Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АСКУЭ)	14 190	14 190
Автоматизированная система расчета полезного отпуска электроэнергии	14 189	14 189
Сервер в сборе (тип 2) Lenovo TCH ThinkSystem SR630	2 955	2 955
Воздушная линия 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ трансформаторной подстанции №51 до опоры №2	24	24
ТП-213	300	300
ТП-351	730	730
ТП-353	580	580
ТП-76	950	950
<b>Итого:</b>	<b>4 121 032</b>	<b>3 966 255</b>
<b>Основные средства, переданные в аренду числятся на забалансовом счете 011 «Основные средства, сданные в аренду»:</b>		
<b>Наименование показателя</b>	<b>на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)</b>	<b>на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)</b>
<b>Основные средства, сданные в аренду, в том числе:</b>	<b>11 349</b>	<b>8 857</b>
Земельный участок, инв. № 865128466, 1264,65 м2	4 534	4 534
Нежилые помещения в здании аккумуляторной, инв. № 865130115, 596,3 м2	3 155	3 155
Комплектная трансформаторная подстанция КТПн-160/10/0,4 кВ	946	0
Гараж аб/ок/6801, лит.Б, кадастровый № 55:36:000000:23963, площадью 166,2 кв.м.	895	0
Земельный участок_инв.№865128461_739 м	671	671
Гараж ом/7505, лит В, кадастровый № 55:36:000000:23912, площадью 399.4 кв.м.	615	0
Земельный участок, инв. № 865128466, 104,17 м2	373	373
МФУ Bizhub 223 (Тип1)\	112	112
Нежилые помещения в здании РП №2, инв. № 865128307, 13,0 м2	47	47
Сооружение СРС-ЛС_инв.№865130362	1	1
<b>Основные средства, пригодные для использования, но не используемые в деятельности, переведенные на консервацию на основании приказов Общества:</b>		
<b>Наименование показателя</b>	<b>на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)</b>	<b>на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)</b>
Основные средства на консервации	60 919	15 137

Информация по авансам, уплаченным Обществом в связи с осуществлением капитальных вложений в объекты основных средств, представлены в таблице 4.5 пояснений к бухгалтерскому балансу и в приложении № 1 к текстовым пояснениям.

#### **Финансовые вложения**

Информация о наличии и движении финансовых вложений приведена в таблице 5 пояснений к бухгалтерскому балансу «Финансовые вложения».

По состоянию на 31 декабря 2025 г. в составе внеоборотных активов Общества по статье «Финансовые вложения» числятся:

- денежные средства, внесенные в качестве вклада в Уставный капитал дочернего Общества с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами».

«АО «Оборонэнерго» с 07 марта 2024 года является единственным участником в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами».

Резерв под обесценение финансовых вложений в отчетном году и предыдущие отчетные периоды не создавался в связи с отсутствием признаков обесценения в отношении таких вложений.

#### **Прочие внеоборотные активы**

В составе строки 1190 «Прочие внеоборотные активы» бухгалтерского баланса отражены следующие суммы:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)
Платежи за предоставленное право ограниченного пользования земельными участками – сервитуты (свыше 12 мес.)	1 181	1 227 -

#### **Запасы**

Информация о наличии и движении запасов, а также резерва под обесценение в отчетном периоде представлена в Таблице 6.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

В Таблице 6.1 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме указано восстановление в 2025 году ранее созданного резерва под обесценение ввиду увеличения рыночной стоимости запасов, под снижение которых ранее был создан резерв, на сумму 7 388 тысяч рублей. В 2025 году часть не востребованных запасов была использована в производственной деятельности на сумму 403 тысяч рублей. В процессе проведения годовой инвентаризации проведен анализ по каждой единице материально-производственных запасов, выявлены не востребованные залежалые запасы, реализация которых на сторону возможна, а также реализация которых на сторону не возможна. Чистая

стоимость продажи указанной категории запасов ниже фактической стоимости материальных ценностей. В Обществе создан резерв под обесценение запасов. В отчете о финансовых результатах показатели прочих доходов и расходов в части резервов под оценочные обязательства зачитываются.

Общество в 2025 году проводит работу по реализации не востребуемых залежалых запасов, или использованию их в производственной деятельности в случае возникающей потребности.

Запасы в виде сырья, материалов, расходов на незавершенное производство и других аналогичных ценностей составили (строка 1210 «Запасы» бухгалтерского баланса):

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)
Запасы	1 168 890	1 182 304
Незавершенное производство	542 177	371 720
Резерв под обесценение запасов	(11 224)	( 7 785)
Итого:		1 546 239

Незавершенное производство формируют расходы в рамках договоров на строительство учебных объектов и инфраструктуры общеобразовательных полигонов с момента начала строительства до сдачи результата выполненных работ заказчику в соответствии с Учетной политикой Общества.

Запасы в залоге по состоянию на 31 декабря 2025 г. и 31 декабря 2024 г. в Обществе отсутствуют.

### **Дебиторская задолженность**

Задолженность покупателей и заказчиков (дебиторская), не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показывается в бухгалтерском балансе за вычетом резервов по сомнительным долгам. Сумма резерва по сомнительной задолженности определяется на основании данных о платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплаты и погашения задолженности, а также анализа ожидаемых будущих денежных потоков.

Сумма резерва по сомнительным долгам:

- по состоянию на 31 декабря 2025 г. – 2 998 332 тысячи рублей;
- по состоянию на 31 декабря 2024 г. – 2 728 223 тысячи рублей.

Резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31 декабря 2025 г. создан, в том числе на следующую существенную дебиторскую задолженность:

- АО «ГУ ЖКХ» на сумму 978 165 тысяч рублей. Организация находится в процессе банкротства. Решением суда по делу А40-115843/2020 от 22.10.2020 г. введена процедура наблюдения. Общество включено в реестр кредиторов;

- ФГУП ГВСУ №14 на сумму 744 983 тысяч рублей. Организация находится в процессе реорганизации в форме присоединения к ней других юридических лиц, имеет высокие риски потери платежеспособности, финансовой устойчивости. Определением Арбитражного суда города Москвы от 22 июня 2021 г. возбуждено дело о банкротстве ФГУП «ГВСУ № 14» № А40-129001/2021. Определением Арбитражного суда города Москвы от 20 июля 2022 г. производство по делу о банкротстве ФГУП «ГВСУ № 14» приостановлено до окончания реорганизации в форме присоединения.

- ОАО «Колэнергосбыт» на сумму 323 105 тысяч рублей. Юридическое лицо признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство по решению суда по делу А42-1874/2013. Общество включено в реестр кредиторов.

Текущие экономические условия, указанные выше, создают много новых неопределенностей в части оценки ожидаемых кредитных убытков. В сложившихся обстоятельствах Общество продолжает применять требования положений (стандартов) по бухгалтерскому учету в части формирования резервов по сомнительным долгам и резервов под обесценение финансовых вложений, учитывая постоянно меняющиеся внешние факторы, основывая свои оценки на лучших данных из всех доступных источников.

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за отчетный период представлена в Таблице 7.1. пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме. В обороты не включена дебиторская задолженность, образовавшаяся и погашенная в одном отчетном периоде.

Информация о просроченной дебиторской задолженности представлена в Таблице 7.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

Структура дебиторской задолженности по строке 1230 бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам и НДС), в том числе:	<b>3 660 322</b>	<b>4 223 398</b>
Расчеты с покупателями и заказчиками	1 533 559	1 894 738
Расчеты по авансам выданным	1 732 691	1 680 609
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	394 072	648 051
- налоги и сборы, страховые взносы	193 196	251 729
- прочие дебиторы	183 8	396 2

### Денежные средства и их эквиваленты

По состоянию на 31 декабря 2025 года денежные средства и денежные эквиваленты включают:



	2025 г.	2024 г.
Денежные средства в рублях в кассе и на счетах в банках	5 075 479, 444,76	3 330 965 264,37
Открытые в пользу других организаций аккредитивы по не завершенным на отчетную дату сделкам	7 764 139,25	-

### Прочие оборотные активы

В состав строки 1260 бухгалтерского баланса «Прочие оборотные активы» включены активы:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)
Денежные документы	6	13
Недостачи и потери от порчи ценностей	80 839	85 677
Расходы будущих периодов (менее 12 мес.)	12 444	27
Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	22	70
Итого:	93 311	85 787

### Капитал

1. Уставный капитал Общества на 31.12.2023 года составлял 10 530 722 818 (десять миллиардов пятьсот тридцать миллионов семьсот двадцать две тысячи восемьсот восемнадцать) рублей, который разделен на 10 530 722 818 (десять миллиардов пятьсот тридцать миллионов семьсот двадцать две тысячи восемьсот восемнадцать) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая (п. 7.1. Устава).

На 31.12.2024 года в разделе III. «Капитал и резервы» Уставный капитал Общества отражен в размере 19 008 291 (девятнадцать миллионов восемь миллионов двести девяносто одна тысяча) рублей, который разделен на:

- 10 530 722 818 (десять миллиардов пятьсот тридцать миллионов семьсот двадцать две тысячи восемьсот восемнадцать) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Государственная регистрация выпуска обыкновенных именных акций была произведена в соответствии с законодательством Российской Федерации. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций – 1-01-13589-А.

- 8 477 568 352 (восемь миллиардов четыреста семьдесят семь миллионов пятьсот шестьдесят восемь тысяч триста пятьдесят два) рублей - акции дополнительного выпуска (регистрационный номер [1-01-13589-А-014D](#)), оплаченные в ходе эмиссии.

На 31.12.2025 года в разделе III. «Капитал и резервы» Уставный капитал Общества отражен в размере 19 022 440 494 (девятнадцать миллиардов

двадцать два миллиона четыреста сорок тысяч четыреста девяносто четыре) рубля, который разделен на:

- 10 530 722 818 (десять миллиардов пятьсот тридцать миллионов семьсот двадцать две тысячи восемьсот восемнадцать) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Государственная регистрация выпуска обыкновенных именных акций была произведена в соответствии с законодательством Российской Федерации. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций – 1-01-13589-А.

- 8 491 717 676 (восемь миллиардов четыреста девяносто один миллион семьсот семнадцать тысяч шестьсот семьдесят шесть) рублей - акции дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-13589-А-014D), оплаченные в ходе эмиссии.

Размещение дополнительного выпуска акций АО «Оборонэнерго» (регистрационный номер 1-01-13589-А-014D) в настоящее время не завершено (срок размещения дополнительного выпуска акций продлен), в связи с чем изменения в Устав в части размера уставного капитала не внесены и не зарегистрированы.

2. В соответствии с п. 7.4.1. Устава, Общество создает резервный фонд в размере 5 (пять) процентов от уставного капитала, который формируется путем обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд в размере 5 (пять) процентов от чистой прибыли Общества и других источников до достижения резервного фонда установленного размера.

Согласно протоколу от 21 июня 2023 г. № 14 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго», по итогам 2022 года отчисления в резервный фонд составили 114 721,63 тысяч рублей

Согласно протоколу от 26 июня 2024 г. № 15 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго», по итогам 2023 года отчисления в резервный фонд составили 321,80 тысяч рублей

Согласно протоколу от 26 июня 2025 г. № 16 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго», по итогам 2024 года по отчислениям в резервный фонд решений принято не было.

3. Согласно п. 7.4.2 Устава, в Обществе формируются иные фонды, необходимые для его деятельности, путем ежегодных отчислений от чистой прибыли Общества в соответствии с решением общего собрания акционеров в порядке, определяемом Советом директоров.

За период с 2010 по 2021 гг. Обществом на основании решений годовых общих собраний акционеров за счет чистой прибыли сформированы в бухгалтерском учете на счете 84 «Нераспределенная прибыль», субсчет «Фонды», величина которых на 31 декабря 2025г. составила 272 029 тысяч рублей.

Использования средств из созданных фондов в 2025 году не было.

4. Согласно протоколу от 21 июня 2023 г. № 14 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2022 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,0082598379 рубля на 1 (одну)

обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 86 982,06 тысячи рублей.

Согласно протоколу от 26 июня 2024 г. № 15 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2023 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,000305586008 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 3 218,04 тысячи рублей.

Согласно протоколу от 25 декабря 2024 г. № 20 внеочередного заседания общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 9 месяцев 2024 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,001932087748 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 36 725, 68 тысячи рублей.

Согласно протоколу от 28 ноября 2025 г. № 22 внеочередного заседания общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2024 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,0017381173144 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 33 038,64 тысячи рублей.

Согласно протоколу от 28 ноября 2025 г. № 22 внеочередного заседания общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 9 месяцев 2025 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,0024334969233 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 33 038,64 тысячи рублей.

**5. Собственный капитал Общества составляет:**

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Уставный капитал, в т.ч.:	19 022 440	19 008 291	10 530 723
- Согласно Уставу	10 530 723	10 530 723	10 530 723
- акции, оплаченные в ходе эмиссии	8 491 718	8 477 568	-
Резервный капитал	269 728	269 727	269 406
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	6 940 756	4 717 255	2 847 822
Прибыль (убыток)	2 339 522	4 445 226	2 575 793
Фонды	272 029	272 029	272 029
Итого:	23 995 273	23 995 273	13 647 951

Информация о движении собственного капитала за 2025 - 2023 гг. приведена в форме № 3 «Отчет об изменении капитала» бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

**6. Стоимость чистых активов Общества составила:**

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)
Чистые активы	26 317 116	24 073 823	13 730 003

## Обязательства

### Кредиторская задолженность

Наличие и движение кредиторской задолженности в отчетном периоде раскрывается в Таблице 8.1 «Наличие и движение обязательств (за исключением оценочных обязательств)» Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме. В обороты не включена кредиторская задолженность, образовавшаяся и погашенная в одном отчетном периоде.

Классификация кредиторской задолженности на краткосрочную и долгосрочную производится, исходя из условий заключенных договоров, сложившихся фактов деятельности и намерений Общества.

Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам представляется в бухгалтерском балансе в составе краткосрочных обязательств, когда она связана с обычным операционным циклом независимо от срока погашения, и у Общества отсутствует безусловное право на отсрочку погашения кредиторской задолженности не менее чем на двенадцать месяцев после отчетной даты.

Структура краткосрочной кредиторской задолженности по строке 1520 бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная кредиторская задолженность, <i>в том числе:</i>	6 249 673	8 078 926
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	637 256	644 426
Расчеты по авансам полученным	4 721 466	5 994 409
Расчеты с персоналом по оплате труда	-	246 513
Расчеты по страховым взносам	172 790	124 460
Расчеты по налогам	573 900	919 058
Прочие кредиторы :	144 261	150 060
<i>В том числе:</i> арендные обязательства	64 325	96 617

Задолженность по налогам и страховым взносам на 31 декабря 2025 г. является текущей.

Расчеты по обязательствам по аренде (права пользования активом) отражаются по строке 1450 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса в части долгосрочных обязательств, по строке 1520 «Кредиторская задолженность» в части краткосрочных обязательств в приведенной стоимости без налога на добавленную стоимость (п. 7, п. 15 ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды») и процентов, начисленных на задолженность по арендным платежам.

Наименование показателя по строке 1450	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс. руб.)
Арендные обязательства	108 776	182 989

Информация по арендодателям и суммам приведена в приложении № 1 к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2025 год.

### **Информация об оценочных обязательствах, условных обязательствах и условных активах**

Общество признает в бухгалтерском учете следующие оценочные обязательства в соответствии с ПБУ 8/2010 «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13 декабря 2010 г. № 167н:

- резерв на оплату отпусков (включая платежи на социальное страхование и обеспечение);
- оценочные обязательства по незаконченным судебным разбирательствам.

Оценочные обязательства Общества:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)
Резервы предстоящих отпусков	438 929	334 444
Резервы под условные обязательства (судебные споры)	127 161	220 445
Итого:	566 090	554 889

Общество полагает, что существенных изменений оценочных значений, которые могут повлиять на бухгалтерскую отчетность, не произойдет.

Информация о наличии и движении оценочных обязательств приведена в Таблице 8.3. пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме

Информация об условных активах не приведена ввиду отсутствия их в Обществе.

### **Учет кредитов и займов**

В 2023 – 2025 годах заемные средства АО «Оборонэнерго» не привлекались.

По состоянию на 31 декабря 2025 г. задолженность по кредитам и займам отсутствует.

### **Доходы будущих периодов**

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)
Доходы будущих периодов:	84 192	78 550
В том числе:		
- Безвозмездное поступление объектов электросетевого хозяйства	83 191	77 973

Во исполнение протокола Министерства энергетики Московской области от 18 января 2022 г. № ПС-13/26-08 в рамках исполнения поручений Губернатора Московской области по итогам оперативного совещания с заместителями Председательства Правительства Московской области от 20 декабря 2021 г. Общество в 2023-2025 годах приняло на обслуживание объекты электросетевого хозяйства, принадлежащие садоводческим, огородническим и дачным некоммерческим объединениям граждан, с постановкой на баланс на добровольной основе, по заключенным договорам дарения.

### **Государственная помощь**

Общество не получает государственную помощь, в том числе в виде субсидий, бюджетных кредитов, включая предоставление в виде ресурсов, отличных от денежных средств, и в прочих формах.

### **Прочие обязательства**

Обществом в 2025 году принято решение об исключении сумм налога на добавленную стоимость с авансов выданных из строки 1550 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса. Пояснения раскрыты в III разделе.

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2025 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2024 г. (тыс.руб.)
НДС с авансов выданных (счет 76.ВА)	-	-

### **Пояснения к существенным показателям отчета о финансовых результатах**

#### **Информация о доходах Общества от обычных видов деятельности**

Порядок учета доходов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06 мая 1999 г. № 32н.

Выручка по Обществу за 2025 год составила 17 435 368 тысяч рублей. Указанная сумма с расшифровкой по видам деятельности отражена в Отчете о финансовых результатах по строкам 21101-21104.

#### **Информация о расходах Общества от обычных видов деятельности**

Порядок учета расходов осуществляется в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету «Учет расходов организаций» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06 мая 1999 г. № 33н.

Деятельность по предоставлению услуг по передаче электроэнергии, по эксплуатации, ремонту, обслуживанию электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства незавершенного производства не имеет.

Информация о себестоимости произведенной и реализованной в отчетном периоде продукции (работ, услуг) в разрезе элементов затрат



представлена в Таблице 10 Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в табличной форме.

Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг) по Обществу за 2025 год составила 13 922 828 тысяч рублей. Указанная сумма с расшифровкой по видам деятельности отражена в Отчете о финансовых результатах по строкам 21201-21204.

Управленческие расходы по Обществу за 2025 год составила 403 230 тысяч рублей. Указанная сумма с расшифровкой по видам деятельности отражена в Отчете о финансовых результатах по строкам 22201-22204.

**Итого валовая прибыль (убыток) за 2025 год составили:**

Виды деятельности	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом НДС, акцизов и других аналогичных платежей)	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг [включая управленческие расходы]	Валовая прибыль
Передача электроэнергии	14 931 200	(13 876 419)	1 054 781
Технологическое присоединение к распределительным электросетям	2 218 616	(205 002)	2 013 614
Производство тепловой энергии	206 930	(184 199)	22 731
Прочая деятельность	78 622	(60 438)	18 184
<b>Итого за 2025 г.</b>	<b>17 435 368</b>	<b>(14 326 058)</b>	<b>3 109 310</b>

### **Прочие доходы и расходы**

В течение 2025 – 2024 гг. сформированы прочие доходы и расходы.

Наименование показателя	Сумма за 2025 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2024 г. (тыс.руб.)
Доходы от участия в других организациях (строка 2310 отчета о финансовых результатах)	106	-
Проценты к получению (строка 2320 отчета о финансовых результатах)	614 141	210 740
Проценты к уплате (строка 2330 отчета о финансовых результатах)	(53 141)	(10 558)
Прочие доходы (строка 2340 отчета о финансовых результатах)	708 377	1 122 932
Прочие расходы (строка 2350 отчета о финансовых результатах)	(816 089)	(1 328 436)



Состав прочих доходов и прочих расходов отражен в Отчете о финансовых результатах по строкам с 23401 по 23509.

В состав прочих внереализационных доходов (строка 23410 Отчета о финансовых результатах) включены:

В состав прочих внереализационных расходов (строка 23508 Отчета о финансовых результатах) включены:

Наименование показателя	Сумма за 2025 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2024 г. (тыс.руб.)
Компенсация расходов электроэнергии, теплоэнергии	(5 235)	(3 600)
Расходы , не принимаемые в целях налогообложения, в том числе спортивные и культурные мероприятия	(31 258)	(14 285)
Убытки от недостач и хищений ТМЦ(ОС), виновные лица по которым не установлены, прочие убытки	(20 625)	(4 864)
НДС не возмещаемый	(5 043)	(4 843)
Вознаграждение аппарата председателя СД	(12 686)	(766)
Другие прочие расходы	(9 163)	(123 735)
<b>Итого:</b>	<b>(84 010)</b>	<b>152 093</b>

Показатели прочих доходов и прочих расходов, связанные с одним или несколькими аналогичными фактами хозяйственной жизни (выбытие внеоборотных активов, обесценение запасов и внеоборотных активов, формирование и восстановление резерва по сомнительным долгам, резерва под оценочные обязательства) зачтены в отчете о финансовых результатах:

Наименование показателя	Строка ОФР	Признание в доходы (тыс.руб)	Признание в расходы (тыс.руб)	Сумма за 2025 год (тыс.руб)
Доходы (расходы) от реализации металлолома	23403	2 097	(1 839)	258
Доходы (расходы) от реализации МПЗ (ТМЦ)	23403	463	(395)	68
Доходы (расходы) от реализации прочих работ, услуг	23403	31	(1)	30
Доходы (расходы) от реализации основных средств, НМА и прочих внеоборотных активов	23401	7 660	(1 723)	5 937
Резерв (резерв на оплату отпусков)	23503		(231)	(231)
Резерв: Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по сомнительным долгам)	23503	36 037	(377 889)	(341 852)
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по судебным разбирательствам)	23405	114 565	(84 127 )	30 438
Резерв: Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв под снижение стоимости ТМЦ)	23503	7 791	(11 230)	(3 439)

## Отложенные налоги. Информация по расчетам по налогу на прибыль

Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 19 ноября 2002 г. № 114н.

Величина текущего налога на прибыль, отражаемая в отчете о финансовых результатах, определяется Обществом на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете. При этом величина текущего налога на прибыль соответствует сумме исчисленного налога на прибыль, отраженного в налоговой декларации.

Учет налоговых активов и обязательств по налогу на прибыль ведется по счетам 09 «Отложенные налоговые активы», 77 «Отложенные налоговые обязательства» в корреспонденции со счетами 68 «Расчеты по налогам и сборам», 99 «Прибыли и убытки».

Аналитический учет по указанным счетам организован по видам налоговых активов и обязательств:

Наименование показателя	Сумма за 2025 г. (тыс. руб.)	Сумма за 2024 г. (тыс. руб.)
Прибыль (убыток) до налогообложения	3 562 704	2 821 202
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	(890 676)	(564 240)
Постоянный налоговый расход (доход)	(328 538)	(183 048)
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	(92 021)	(377 669)
Изменение отложенных налоговых активов, в том числе:	(60 996)	(122 243)
- доходы будущих периодов	1 493	(768)
- материалы	858	(169)
- оборудование		
- недостачи и потери от порчи ценностей	(24)	7
- основные средства	5 513	7 340
- оценочные обязательства и резервы	(22 443)	25 013
- расходы будущих периодов	3 868	(196 236)
- арендные обязательства (права пользования активом)	(50 261)	42 570
Изменение отложенных налоговых обязательств, в том числе:	(31 025)	(255 426)
- материалы	32	15
-нематериальные активы	(630)	40
- внеоборотные активы	(4 350)	652
- недостачи и потери от порчи ценностей	(42)	91
- основные средства	(50 422)	(234 500)

Наименование показателя	Сумма за 2025 г. (тыс. руб.)	Сумма за 2024 г. (тыс. руб.)
- процентные обязательства (права пользования активом)	24 387	(21 724)
Текущий налог на прибыль	(1 127 193)	(369 619)
Расход по налогу на прибыль	(1 219 214)	(747 288)
Прочее	(3 968)	(16 508)
Перерасчет ОНА и ОНО на ставку 25%	-	(184 434)
Чистая прибыль	2 339 522	1 872 972

### **Пояснение к отчету о движении денежных средств**

Общество раскрывает информацию о движении денежных средств за 2024 год в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» ПБУ 23/2011, утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 2 февраля 2011 г. № 11н.

При составлении отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств все денежные средства и их эквиваленты. Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в тех случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов, и (или) когда поступления от одних лиц обуславливают соответствующие выплаты другим лицам.

В отчете свернуто отражены суммы косвенных налогов (налог на добавленную стоимость):

- полученные в составе поступлений от покупателей и заказчиков;
- перечисленные поставщикам и подрядчикам;
- перечисленные в бюджет;
- возвращенные из бюджета.

Денежные документы не признаются денежными средствами и не включаются в отчет о движении денежных средств.

Размещение денежных средств на депозитных счетах не является финансовыми вложениями, так как срок размещения денежных средств составляет менее 30 дней.

### **Условные факты хозяйственной деятельности**

Условным фактом хозяйственной деятельности, в отношении которого в будущем существует неопределенность, являются факты по неурегулированным спорам со сбытовыми компаниями по покупке потерь электрической энергии, которые невозможно спрогнозировать. Данные факты обусловлены спецификой механизмов функционирования электроэнергетики, как отрасли, в которой регулярно возникают разногласия между электросетевыми и энергосбытовыми компаниями в части определения объемов услуг по передаче электроэнергии и затрат на электроэнергию, покупаемую в целях компенсации потерь сбытовых организаций.

### **Информация по сегментам**

Раскрытие информации в бухгалтерской отчетности в соответствии с пунктом 2 ФСБУ 12/2010 не применимо. Общество раскрывает информацию по видам деятельности по элементам затрат, показателям выручки, себестоимости, прибыли от продаж.

### **Информация об операциях со связанными сторонами**

2.1. Связанными сторонами по отношению к АО «Оборонэнерго» являются:

- Акционерное общество «Гарнизон» (ОГРН 1097746403501), лицо, которое имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции АО «Оборонэнерго» (55,3594 % в уставном капитале АО «Оборонэнерго»), принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Оборонэнерго» (общество со 100 % участием Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации);

- Министерство обороны Российской Федерации - принадлежит 44,6406 % уставного капитала АО «Оборонэнерго».

- Общество с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами» (ОГРН 1247700220008), лицо, в котором АО «Оборонэнерго» имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции либо составляющие уставный или складочный капитал вклады, доли данного юридического лица; принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит АО «Оборонэнерго»;

Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по хозяйственным операциям со связанными лицами осуществляются согласно заключенным договорам. Форма расчетов - безналичная. Расчеты со связанными сторонами осуществляются в рублях. Резервы по сомнительным долгам по расчетам со связанными сторонами не формировались, списания дебиторской и кредиторской задолженности связанных сторон не было.

Обществом с АО «Гарнизон» осуществлены хозяйственные операции в рамках обязательств по договору аренды:

- в 2024 году на сумму 1 611 тысяч рублей. Кредиторская задолженность отсутствует по состоянию на 31.12.2024 года, дебиторская задолженность составляет 144 тысячи рублей.

- в 2025 году на сумму 864,6 тысяч рублей. Дебиторская/кредиторская задолженность отсутствует по состоянию на 31.12.2025 года.

Обществом с ООО «Центр управления проектами» осуществлены хозяйственные операции в рамках договоров строительного подряда:

- в 2024 году на сумму 6 216 тысяч рублей, выплачено авансов в рамках заключенных договоров на проектно-изыскательские и строительномонтажные работы на сумму 140 307 тысяч рублей.

- в 2025 году на сумму 170 682 тысячи рублей, выплачено авансов в рамках заключенных договоров на проектно-изыскательские и строительномонтажные работы на сумму 722 727 тысяч рублей, выдано давальческого

сырья в целях выполнения строительно-монтажных работ на сумму 52 072 тысячи рублей.

Задолженность по расчетам:

Наименование связанных сторон	Дебиторская задолженность (тыс.руб.)		Кредиторская задолженность (тыс.руб.)	
	31.12.2024 г.	31.12.2025 г.	31.12.2024 г.	31.12.2025 г.
ООО «Центр управления проектами»	134 092	750 003	-	13 896

Обществом с Министерством обороны Российской Федерации осуществлены хозяйственные операции в рамках технологического присоединения объектов в 2025 году на сумму 1 381 621 тысяч рублей, в том числе- НДС (20%), в 2024 году на сумму 2 545 499 тысяч рублей, в том числе- НДС (20%).

В 2024 году в рамках заключённых договоров по осуществлению технологического присоединения поступило 1 115 650 тысяч рублей на расчетные счета Общества.

В 2025 году в рамках заключённых договоров по осуществлению технологического присоединения поступило 1 873 527 тысяч рублей, в том числе - НДС, на расчетные счета Общества.

Задолженность по расчетам в рамках заключённых договоров по осуществлению технологического присоединения:

Наименование связанных сторон	Дебиторская задолженность (тыс.руб.)		Кредиторская задолженность (тыс.руб.)	
	31.12.2024 г.	31.12.2025 г.	31.12.2024 г.	31.12.2025 г.
Министерство обороны Российской Федерации	455 929	28 294	2 602 096	2 586 608

Прочая задолженность:

Наименование связанных сторон	Дебиторская задолженность (тыс.руб.)		Кредиторская задолженность (тыс.руб.)	
	31.12.2024 г.	31.12.2025 г.	31.12.2024 г.	31.12.2025 г.
Министерство обороны Российской Федерации	100 795	22 230	-	-

Задолженность планируется к погашению в безналичной форме в сроки, установленные договорами.

В 2024 году на основании протокола от 26 июня 2024 г. № 15 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2023 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,000305586008 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию, что в денежной форме составляет в пользу Министерства обороны Российской Федерации 0,004 тысячи рублей, в пользу АО «Гарнизон» – 3 218,01 тысячи рублей.

Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р решением Совета директоров АО «Оборонэнерго» от 08 февраля 2023 года определен порядок размещения

ценных бумаг. Документ, содержащий условия размещения ценных бумаг, зарегистрирован Банком России 27 марта 2023 года. Документу присвоен регистрационный номер 1-01-13589-А-0140. Оплата размещаемых ценных бумаг определена неденежными средствами. Имущество, которым могут оплачиваться размещаемые ценные бумаги настоящего выпуска: объекты движимого и недвижимого имущества по перечню согласно приложению к распоряжению Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 г. № 1265-р, вносимого Министерством обороны Российской Федерации в оплату дополнительных обыкновенных акций АО «Оборонэнерго» в соответствии с приказом Министра обороны Российской Федерации от 08.12.2022 № 761 «О мерах по выполнению распоряжения Правительства Российской Федерации от 20 мая 2022 г. № 1265-р».

Имущество передается по актам приема-передачи недвижимого/ движимого имущества, составленными по формам к Договору передачи акций 15-2023 от 12 апреля 2023 года. Датой оплаты акций в отношении движимого имущества является дата подписания соответствующего акта приема-передачи движимого имущества; в отношении недвижимого имущества – дата государственной регистрации перехода права собственности на объекты недвижимости.

Право собственности на Акции переходит к Российской Федерации в лице Министерства обороны России с момента приходной записи по лицевому счету приобретателя.

В 2024 -2025 году АО «Оборонэнерго» разместило в пользу Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации 8 477 568 352 акции дополнительного выпуска (регистрационный номер 1-01-13589-А-014D) на сумму полученного в их оплату имущества, а именно:

- 30 июля 2024 г. размещено 8 408 824 370 акций;
- 25 декабря 2024 г. размещено 68 743 982 акции;
- 11 декабря 2025 г. размещено 14 149 324 акции.

2.2. К основному управленческому персоналу Общество относит должностных лиц, наделенных полномочиями и ответственностью в вопросах планирования, руководства и контроля над деятельностью организации. К основному управленческому персоналу относятся: заместители генерального директора, директора филиалов.

Генеральный директор является единоличным исполнительным органом Общества.

Информация о размерах вознаграждений, выплачиваемых основному управленческому персоналу, раскрывается в совокупности и по каждому из следующих видов выплат:

-краткосрочные вознаграждения за 2025 год управленческому персоналу составили 135 139,15 тысяч руб., (в том числе. НДФЛ – 16 706,89 тысяч руб.).

Из них:

- оплата труда за отчетный период – 101 154,25 тысяч руб.,
- страховые взносы – 23 572,53 тысяч руб.,

- ежегодный оплачиваемый отпуск за работу в отчетном периоде, в том числе. компенсация отпуска при увольнении 9 482,18 тысяч руб.,
- компенсация добровольного медицинского страхования и компенсация найма жилья - 930,19 тысяч руб.

Долгосрочные вознаграждения в 2025 году основному управленческому персоналу не выплачивались.

Размер краткосрочных вознаграждений основному управленческому персоналу в 2024 году составлял 105 262,3 тысяч рублей, (в том числе. НДФЛ – 11 771,78 тыс. руб.).

Из них:

- оплата труда -79 228 тысяч рублей;
- ежегодный оплачиваемый отпуск- 7 606 тысяч рублей;
- страховые взносы – 18 377 тысяч рублей;
- оплата организацией лечения, медицинского обслуживания – 50 тысяч рублей.

Долгосрочные вознаграждения в 2024 году основному управленческому персоналу не выплачивались.

2.3. Вознаграждения членам Совета директоров выплачивались в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций, утвержденным протоколом от 20 января 2020 г. № 6 внеочередного общего собрания акционеров (далее – Положение), и составили за 2024 год 15 773 тысяч рублей

Вознаграждения членам Совета директоров в 2025 году не выплачивались.

2.4. Иных выплат, не предусмотренных Положением, не производилось.

### **Вознаграждения аудитора**

Бухгалтерская (финансовая) отчетность подлежит обязательному аудиту.

Информация об аудиторской организации и величине подлежащего выплате вознаграждения представлены в следующей таблице:

#### **Информация об аудиторской организации АО «Оборонэнерго»**

№ п/п	Наименование Аудиторской организации	Договор на оказание аудиторских услуг (номер, дата)	Сумма по договору, тыс. руб.	Период оказания услуг	Протокол ГЗОСА (утверждение аудиторской организации)	Процедура выбора аудиторской организации
1.	ООО «АУДИТ АНЛИМИТЕД», ИНН 7707016086 ОГРН 1027700476836	№ 32-2025 от 28.05.2025	125	16.02.2026 13.03.2026	№ 16 от 26.06.2025	Открытый конкурс в электронной форме в соответствии с Федеральным законом от 05.04.2013 № 44-ФЗ «О контрактной системе в сфере



№ п/п	Наименование Аудиторской организации	Договор на оказание аудиторских услуг (номер, дата)	Сумма по договору, тыс. руб.	Период оказания услуг	Протокол ГЗОСА (утверждение аудиторской организации)	Процедура выбора аудиторской организации
						закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд» и Федеральным законом от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности»

Бухгалтерская (финансовая) отчетность подлежит утверждению Общим собранием акционеров на годовом заседании.

#### Расчет базовой прибыли на акцию

Наименование показателя	За 2025 г. (тыс.руб.)	За 2024 г. (тыс.руб.)
Чистая прибыль (строка 2400 отчета о финансовых результатах)	2 339 522	1 872 972
Количество акций	19 022 440	19 008 291
Базовая прибыль на акцию	0.122987	0,098534

#### События после отчетной даты

На момент завершения формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности событий, возникших после отчетной даты и способных существенно повлиять на финансовое состояние, движение денежных средств и результаты деятельности Общества, не выявлено.

#### Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия

На момент завершения формирования бухгалтерской (финансовой) отчетности чрезвычайные факты хозяйственной деятельности отсутствовали.

#### Информация по прекращаемой деятельности

В 2025 году хозяйственные операции с операциями по прекращаемой деятельности в Обществе отсутствовали.

#### Политика Общества в области управления рисками

Риски в деятельности АО «Оборонэнерго» определяются как вероятность не достижения поставленных стратегических целей, обусловленная сочетанием негативного воздействия внешних и внутренних факторов.

Для АО «Оборонэнерго» характерно внимание ко всем категориям существующих рисков: финансовым и нефинансовым.

Ниже представлены наиболее существенные риски, которые могут повлиять на деятельность Общества. При этом не исключаются существования других рисков, включая риски, о которых в настоящий момент ничего не известно.

**Налоговые риски** – риски, связанные с несвоевременным отражением в учете хозяйственных операций, недостоверностью показателей в первичных документах, полученных от контрагентов, изменением сроков и условий осуществления налоговых выплат, увеличением налоговых ставок, предъявлением обществу штрафов и пеней из-за неправильного исчисления и/или уплаты налогов и сборов.

В целях недопущения реализации данных рисков и предъявления штрафных санкций со стороны налоговых органов АО «Оборонэнерго» постоянно осуществляется обзор и анализ налогового законодательства Российской Федерации, правоприменительной и судебной практики. Проводится внутренний контроль фактов хозяйственной жизни. Контроль над рисками и их снижением осуществляется с помощью:

- организации системы отчетности, формализации учетного процесса;
- проведения обучающих программ, вовлечения работников Общества в систему внутреннего контроля;
- разработки дополнительных методик и процедур внутреннего контроля и управления рисками;
- проведения аудита.
- письменных и устных консультаций представителей налоговых органов.

**Инфляционные риски** – риски, связанные с обесцениванием реальной стоимости капитала, а также ожидаемых доходов и прибыли Общества в результате инфляционных процессов.

Общество подвержено инфляционному риску, так как тарифы, определяющие стоимость услуг по передаче электроэнергии, тепловой энергии устанавливаются на долгосрочный период регулирования и подлежат изменению не чаще одного раза в год. Кроме того, инфляционные процессы могут привести к обесцениванию дебиторской задолженности.

Уровень инфляции в настоящее время представляется относительно высоким, но прогнозируемым, следовательно, Общество способно учитывать ситуацию при планировании своей финансовой деятельности, в частности, синхронизировать финансовые поступления от основной деятельности в соответствии со сроками исполнения обязательств по основным кредитным договорам.

Для минимизации данных рисков АО «Оборонэнерго» также проводятся систематический мониторинг, контроль и анализ макроэкономических показателей, прогнозные темпы инфляции учитываются при расчете тарифов на электроэнергию и формировании бюджета Общества.

**Риски, связанные с систематическими изменениями законодательства,** регулирующего деятельность Общества. Регулируемые виды деятельности, осуществляемые АО «Оборонэнерго», подвержены влиянию постоянно меняющегося политического, правового, социального, нормативного регулирования, в том числе налогового законодательства и требований ведения бухгалтерского учета, правил функционирования розничного рынка электрической энергии, правил технологического присоединения потребителей, а также иных нормативно-правовых актов в области электроэнергетики.

В целях минимизации последствий, связанных с реализацией риска изменения законодательства, Общество поддерживает диалог с органами государственной власти и организациями, вовлеченными в разработку нормативно-правовых актов, принимает участие в заседаниях Экспертного Совета при Комитете Государственной Думы и иных мероприятиях.

**Риски, связанные с утверждением низкого уровня тарифов на услуги по передаче электрической энергии (экономически необоснованных тарифно-балансовых решений).**

В связи с частыми внесениями изменений в законодательные акты, регулирующие деятельность сетевых организаций, а именно, ужесточения критериев отнесения владельцев электросетевого имущества к территориальным сетевым организациям, льготирования для потребителей услуг по технологическому присоединению, изменения методов тарифного регулирования и принципов оценки экономического уровня расходов, понесенных сетевыми организациями, ужесточения требований по определению уровня технологических потерь и другое. Указанные изменения, как правило, приводят к дефициту утвержденного размера необходимой валовой выручки на оказание услуг по передаче электрической энергии и технологическому присоединению, и возникновению расходов, не подлежащих компенсации Обществу через тарифы на услуги по передаче электрической энергии.

В целях минимизации указанных рисков АО «Оборонэнерго» уделяет существенное внимание нормотворческой деятельности в области тарифного регулирования услуг по передаче электрической энергии и технологического присоединения, активно ведет претензионно-исковую деятельность по обжалованию принятых тарифно-балансовых решений, взаимодействует с ФАС России, Минэнерго России, а также с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области регулирования цен (тарифов) с целью утверждения экономически обоснованного уровня тарифов.

**Информация об аффилированных лицах по состоянию на 31 декабря 2025 г.:**

- протокол годового заседания Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго», голосование на котором совмещается с заочным голосованием, от 26.06.2025 № 16):

- Логвинов Евгений Андреевич, директор Департамента военного имущества Минобороны России;

- Целуев Андрей Владимирович, референт заместителя Министра обороны Российской Федерации;
- Семенков Денис Валентинович, заместитель Генерального директора АО «Гарнизон»;
- Окольников Дмитрий Владимирович, советник Генерального директора по экономике и финансам АО «Гарнизон»;
- Малушко Борис Владимирович, заместитель Генерального директора АО «Оборонэнерго».

1.7. С 04 декабря 2025 года (протокол внеочередного заседания Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго», голосование на котором совмещается с заочным голосованием, от 04.12.2025 № 23):

- Маковский Игорь Владимирович, Департамент строительства Минобороны России;
- Бурлакова Лариса Алексеевна, публично-правовая компания «Военно-строительная компания»;
- Николаенко Геннадий Николаевич, Департамент эксплуатационного содержания и обеспечения коммунальными услугами воинских частей и организаций Минобороны России
- Семенков Денис Валентинович, АО «Гарнизон»;
- Малушко Борис Владимирович, АО «Оборонэнерго».

Акционерный капитал Общества принадлежит АО «Гарнизон» и Российской Федерации в лице Министерства обороны Российской Федерации, конечным владельцем является Российская Федерация. У Общества нет бенефициарных владельцев – т.е. физических лиц, которые, в конечном счете, прямо или косвенно (через третьих лиц) владеют (имеют преобладающее участие более 25 % в капитале) Обществом либо имеют возможность контролировать его действия.

#### **Экономическая среда**

В 2025 году продолжающийся конфликт, связанный с Украиной, и вызванное этим обострение геополитической напряженности оказали влияние на экономику Российской Федерации. Ввод новых санкций в отношении ряда российских государственных и коммерческих организаций, включая банки, физических лиц и определенных отраслей экономики, а также ограничения на определенные виды операций, включающие блокировку денежных средств на счетах в иностранных банках и блокировку выплат по еврооблигациям РФ и российских компаний, привело к росту волатильности на фондовых и валютных рынках. В Российской Федерации были введены временные экономические меры ограничительного характера, включающие в том числе запрет в отношении предоставления резидентами займов нерезидентам в иностранной валюте, зачисления резидентами иностранной валюты на свои счета в зарубежных банках, ограничения осуществления выплат по ценным бумагам иностранным инвесторам, ограничения в отношении заключения сделок с лицами ряда иностранных государств. В течение 2025 года Банк России изменил ключевую ставку с 21% до 17%.

Общество продолжает оценивать влияние данных событий и изменений микро- и макроэкономических условий на свою деятельность, финансовое положение и финансовые результаты.

### **Оценки и суждения руководства**

Суждения и оценки, осуществленные руководством Общества в процессе применения учетной политики, соответствуют суждениям, описанным в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2025 год. При оценке обесценения активов (основные средства, запасы, дебиторская задолженность), а также при формировании оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам, отложенных налоговых активов учтено в том числе влияние геополитической ситуации. Для оценки ожидаемых убытков, связанных с невозвратом дебиторской задолженности, в текущих экономических условиях Общество постоянно отслеживает изменения внешних условий и макроэкономических показателей для оперативного реагирования на эти изменения. С учетом непредсказуемости событий, связанных с геополитической ситуацией, такая оценка подвержена значительной неопределенности.

### **Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью в Обществе**

В соответствии с Уставом АО «Оборонэнерго» контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Полномочия ревизионной комиссии и порядок ее деятельности определены Уставом АО «Оборонэнерго» и Положением о ревизионной комиссии АО «Оборонэнерго», утвержденным решением общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» от 29.08.2025 № 21.

Состав Ревизионной комиссии АО «Оборонэнерго» в 2025 году (протокол годового заседания Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго», голосование на котором совмещается с заочным голосованием, от 26.06.2025 № 16):

- Новиков Владислав Августинovich, начальник отдела ревизий и контроля Управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»;
- Мазуренко Михаил Николаевич, начальник отдела корпоративного управления Департамента военного имущества Министерства обороны Российской Федерации;
- Задорожный Владимир Евгеньевич, начальник отдела внутреннего аудита АО «Оборонэнерго».

Генеральный директор

Главный бухгалтер



О.А. Литвинов

С.П. Чернигина

12 марта 2026 г.

**Раскрываемая информация в соответствии с требованиями ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды» о наиболее существенных арендных операциях**

№ п/п	Арендодатель	Характер деятельности	Обязательства по аренде на 31.12.2025 г., тыс.руб.	НДС, тыс.руб.	Обязательства по аренде на 31.12.2025 г., без НДС, тыс.руб.	Проценты, начисленные на задолженность по арендным платежам на 31.12.2025 г., тыс.руб.	Обязательств по аренде на 31.12.2025 г, тыс.руб. (за минусом %)	В т.ч.обязательств а с сроком погашения до 12 месяцев	*Ставка дисконтирования, %	Срок аренды, применяемый Обществом	Переход права собственности на предмет аренды
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	ИП Семенов А.В.	Объект ППА: Помещение нежилое, пл. 2 187,3 кв.м.	192 600	32 100	160 500	32 984	127 516	32 172	16	30.04.2029	Не предусмотрен
2	Балыкин А.В.ИП	Объект ППА: Нежилое здание кад. № 52:18:0010121:147 Н.Новгород, Коминтерна,177 (ИНВ.№ 865249601)	11 968	0	11 968	974	10 995	8 630	16	28.02.2027	Не предусмотрен
3	Вязгин Олег Анатольевич ИП	Объект ППА: Помещение нежилое 196,3 кв.м	2 172	0	2 172	405	1 767	812	21	31.12.2027	Не предусмотрен
4	СУ №155 АО	Объекты ППА Сооружения ТП-18, ТП-19, ТП-2, ТП20 с оборудованием Тульская область, г. Тула, IV Северо-Восточный микр-он.	4 833	0	4 833	368	4 465	4 465	16	31.12.2026	Не предусмотрен
5	Автокомплекс ООО	Объект ППА:Помещение (Гаражный бокс) инв.865249611	58	0	58	2	56	56	16	31.03.2026	Не предусмотрен
6	Администрация Средневасюганского сельского поселения Каргасокского р-на Томской обл	Объект ППА:Помещения (административное здание) № 8-12 инв.865249636	244	0	244	48	196	67	19	13.07.2028	Не предусмотрен
7	Администрация Средневасюганского сельского поселения Каргасокского р-на Томской обл	Объект ППА:Нежилые помещения №16 площадью 4,8 кв.м. инв. 865274271	2	0	2		2	2	7,5	12.10.2026	Не предусмотрен
8	Забайкальский крайпотребсоюз	Объект ППА:Нежилые помещения (офис на ул. Курнатовского, 10) с 03.08.2023 инв. 865258468	4 059	0	4 059	219	3 840	3 840	18	06.08.2026	Не предусмотрен
9	Берилова Светлана Михайловна	Объект ППА:Объект ППА:Гаражный бокс 12 865249637; Офисное помещение № 22 865249639; Офисное помещение № 23 865249640; Офисное помещение № 24 865249638	266	0	266	11	255	255	18	25.07.2026	Не предусмотрен
10	Суровикина Юлия Николаевна ИП	Объект ППА: Два помещения общей площадью 25 кв.м.	32	0	32	1	31	31	21	28.02.2026	Не предусмотрен
11	УМ-3 ПЛЮС	Объект ППА: Гаражный бокс 564,5 кв.м (2024г.)	1 849	0	1 849	123	1 726	1 726	16	31.10.2026	Не предусмотрен
12	Ершов Илья Александрович ИП	Объект ППА: помещения площадью 227,7 кв.м. (помещение №8,9,10 и часть помещения №1 площадью 68,2кв.м) инв.865312939	546	0	546	25	521	521	18	30.06.2026	Не предусмотрен
13	ИП Потапов А.Г.	Объект ППА: помещения на 2 этаже нежилого административного здания общ пл 34,8	280	0	280	19	261	261	16	31.10.2026	Не предусмотрен
14	ИП Терещук	Объект ППА:Нежилое помещение_с 01.01.2023 новый договор	276	0	276	16	260	260	17	31.08.2026	Не предусмотрен

15	Агролидер	Объект ППА:Гаражный бокс и Офисные помещения на 1 и 2 эт. нежилого адм. здания (АгроЛидер)	320	0	320	18	302	302	17	31.08.2026	Не предусмотрен
16	Хакасбытремстрой	Объект ППА:Нежилое помещение 1,2	563	0	563	34	529	529	16	30.09.2026	Не предусмотрен
17	Администрация Шкотовского муниципального района	Объект ППА: Нежилое помещение общей площадью 45,8 кв.м	315	0	315	66	248	86	21	14.06.2028	Не предусмотрен
18	Рыбозавод Уссурийский ОАО	Объект ППА:Нежилые помещения-кабинеты общей площадью 160,8 кв.м.	3 223	0	3 223	1 302	1 921	737	16	13.12.2028	Не предусмотрен
19	Северянка ОАО	ППА Нежилое помещение №18 и ППА Нежилое помещение №38	82	0	82	15	67	67	7,5	31.05.2026	Не предусмотрен
20	Конева Галина Борисовна ИП	ППА Нежилые помещения общей площадью 94,5 кв. м	307	0	307	59	248	86	20	30.06.2028	Не предусмотрен
21	Конева Галина Борисовна ИП	ППА Нежилые помещения первого этажа (№1, №2, №3)	326	0	326	62	264	91	20	30.06.2028	Не предусмотрен
22	КУМИ Администрации МО "ВОРКУТА"	ППА Нежилые помещения общей площадью 173,8 кв. м									
23	Климова Виктория Константиновна ИП	ППА Нежилое помещение № 20 площадью 11,5 кв.м, ППА Нежилое помещение № 21 площадью 4,7 кв.м	920	0	920	275	645	126	21	31.10.2029	Не предусмотрен
24	Администрация Плесецкого МО АО управление муниципального имущества	ППА Нежилое помещение	185	0	185	30	155	70	21	31.12.2027	Не предусмотрен
25	Калинин Сергей Александрович ИП	ППА Нежилые помещения 2-го этажа, ППА Нежилые помещения 3-го этажа	10 105	0	10 105	1 637	8 468	3 831	21	31.12.2027	Не предусмотрен
26	РАДУГА-СЕРВИС ООО	Объект ППА: Объект-офис нежилой №42	371	0	371	21	349	349	17	23.09.2026	Не предусмотрен
27	УЗИО АЧГО	Объект ППА: Объект- нежилое помещение	100	0	100	9	91	91	20	15.07.2026	Не предусмотрен
28	МПК ПАРОС ООО	Объект ППА: офис 72,5 кв.м гараж 148 кв.м	1 440	0	1 440	64	1 376	1 376	17	01.08.2026	Не предусмотрен
29	ВЕЗДЕХОД ООО	Помещения нежилые пл. 228,8 кв.м. на 1-м этаже здания, кад № 69:40:000001:365, пл.63,1 кв.м. на 2-м этаже здания, кад. № 69:40:0100122:1961	244	12	232	5	227	227	21	28.02.2026	Не предусмотрен
30	Лапенко Инна Александровна ИП	ППА Помещение нежилое пл.173,8 кв.м. (1 этаж: комнаты №5,7,13 и 3 этаж: комнаты №4,5,6,10,12))	260	0	260	6	254	254	21	28.02.2026	Не предусмотрен
31	Шарабок Жанна Геннадиевна ИП	Объект ППА:Нежилые помещения №№61-90 на 3-ем этаже общей площадью 1050,3 кв.м АУП	308	0	308	43	265	265	8	15.01.2026	Не предусмотрен
32	Абдурзаков Зелимхан Султанович ИП	Объект ППА:Помещения общей площадью 124,7 кв.м (нежилое)	865	0	865	65	800	800	21	30.09.2026	Не предусмотрен
33	УНР ООО	Объект ППА:Нежилые помещения №2,5, 2.6.1, 2.6.2 площадью 61,91 кв.м.	1 395	0	1 395	183	1 212	736	21	31.05.2027	Не предусмотрен
34	Мандрыкин Николай Николаевич ИП	Объект ППА:Нежилое помещение под офис площадью 43,8	138	0	138	8	130	130	21	30.09.2026	Не предусмотрен
35	ИНГСЕРВИС ООО	Объект ППА:Нежелое помещение площадью 80,3 кв.м.	231	0	231	14	217	217	21	30.09.2026	Не предусмотрен
36	ПТЗ-Сервис ООО	ППА: Нежилые помещения № 5,6,7,8,19,20,21,22,23,24 общей площадью 92 кв.м	2 350	0	2 350	390	1 960	355	20	30.06.2028	Не предусмотрен
37	Ручкина Ольга Викторовна	ППА: Жилое помещение	989	0	989	209	780	271	20	30.07.2028	Не предусмотрен
38	СТИЛОБАТ ООО	Объект ППА: недвижимое имущество (здание и гараж) Новг.обл., г.Сольцы ул.Красных Партизан д.4	862	0	862	161	701	229	18	31.08.2028	Не предусмотрен
<b>Итого:</b>			<b>245 083</b>	<b>32 112</b>	<b>212 971</b>	<b>39 870</b>	<b>173 100</b>	<b>64 325</b>	<b>x</b>	<b>x</b>	<b>x</b>



\*Согласно абз. 2 п. 15 ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. № 208н (далее – Стандарт) при определении ставки дисконтирования может применяться ставка, по которой арендатор привлекает или мог бы привлечь заемные средства на срок, сопоставимый со сроком аренды.

В соответствии со сложившейся в Обществе практикой заключения договоров аренды, основная масса договоров заключена на срок 11 (одиннадцать) месяцев с возможностью дальнейшей пролонгации.

Не арендный компонент договора (переменные платежи по коммунальным услугам, эксплуатации и т.п.) не формирует суммы активов в форме права пользования и обязательства по аренде. Принимая во внимание отсутствие в Обществе заемных средств, но имея практику размещения временно свободных денежных средств в банках по ставке приближенной к ключевой, Общество определяет ставку дисконтирования в целях применения Стандарта в размере ключевой ставки Банка России – 7,5%, по договорам, заключенным до 01.01.2024 г., по договорам, заключенным с 01.01.2024 г. ставка дисконтирования определена - 16%, по договорам, заключенным с 01.10.2024 г. ставка дисконтирования определена - 21%, по договорам, заключенным с 01.01.2025 г. ставка дисконтирования определена - 16-21%.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



О.А. Литвинов

С.П. Чернигина