

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской  
(финансовой) отчетности  
АО «Оборонэнерго»  
за 2023 год

**ООО «Интерком-Аудит»**

---

125124, Москва,  
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,  
этаж 7, помещение XV, комната 6  
тел./факс (495) 937-34-51  
e-mail: info@intercom-audit.ru  
www.intercom-audit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам АО «Оборонэнерго»

**Мнение**

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Оборонэнерго» (полное наименование: Акционерное общество «Оборонэнерго»; ОГРН 1097746264230), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года, отчета о финансовых результатах за 2023 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год, включая краткий обзор основных положений учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение АО «Оборонэнерго», (далее – Организация) по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

**Ответственность руководства и членов Совета директоров Организации за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

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

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации 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 Организацию, прекратить ее деятельность, или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены Совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

### **Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с Международными стандартами аудита, 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) 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 не обнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск не обнаружения 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 Организации;

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

г) делаем вывод о правомерности применения руководством Организации 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 Организации 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 годовой бухгалтерской (финансовой) 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 Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

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

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами Совета директоров, 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.

Руководитель специальных проектов,  
действует от имени аудиторской организации на основании  
доверенности от 22.08.2023  
(ОРНЗ 22006110227)



Агафонов  
Олег Владимирович

Руководитель аудита,  
по результатам которого  
составлено аудиторское заключение  
(ОРНЗ 22006164554)

Онищенко  
Сергей Петрович

**Аудиторская организация:**

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;  
125124, Российская Федерация, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;  
член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»;  
ОРНЗ 11606074492

22 марта 2024 года

**Бухгалтерский баланс**  
на 31 декабря 2023 г.

Организация	<b>Акционерное общество "Оборонэнерго"</b>	Форма по ОКУД	<b>0710001</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2023</b>
Вид экономической деятельности	<b>Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям</b>	по ОКПО	<b>61702070</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<b>Непубличные акционерные общества / ФЕДЕРАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ</b>	ИНН	<b>7704726225</b>		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКВЭД 2	<b>35.12</b>		
Местонахождение (адрес)	<b>107140, Москва г, 1-й Красносельский пер, дом 11</b>	по ОКОПФ / ОКФС	<b>12267</b>	<b>12</b>	
		по ОКЕИ	<b>384</b>		

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту  ДА  НЕТ

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора  
**ООО "ИНТЕРКОМ-АУДИТ"**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	<b>7729744770</b>
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ ОГРНИП	<b>1137746561787</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.1	Нематериальные активы	1110	1 628	1 676	1 724
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.2	Основные средства	1150	20 224 794	14 558 529	12 955 782
	в том числе:				
	право пользования активом		187 301	251 548	-
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
п.3	Финансовые вложения	1170	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1180	327 886	284 022	473 922
	Прочие внеоборотные активы	1190	14 604	12 271	7 342
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>20 568 912</b>	<b>14 856 498</b>	<b>13 438 770</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.4	Запасы	1210	1 300 020	921 598	960 556
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	17 432	2 057	7 283
п.5	Дебиторская задолженность	1230	5 092 610	3 635 930	3 458 700
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1 824 377	2 716 904	3 279 167
	Прочие оборотные активы	1260	1 575 707	1 257 678	1 508 624
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>9 810 146</b>	<b>8 534 167</b>	<b>9 214 331</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>30 379 058</b>	<b>23 390 665</b>	<b>22 653 101</b>



Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	10 530 723	10 530 723	10 530 723
	в том числе:				
		1311	-	-	-
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	269 406	154 684	154 646
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 849 116	3 044 384	750 374
ф.4	Итого по разделу III	1300	13 649 245	13 729 791	11 435 743
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	688 277	591 597	534 877
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	64 114	240 115	-
	в том числе:				
	арендные обязательства		64 114	240 115	-
	Итого по разделу IV	1400	752 392	831 712	534 877
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
	Заемные средства	1510	-	-	-
п.5	Кредиторская задолженность	1520	14 725 532	7 874 324	9 784 981
	в том числе:				
	Расчеты по вкладам в уставный (складочный) капитал до его государственной регистрации	1521	5 131 888	-	-
	арендные обязательства	1522	108 642	2 960	-
	Доходы будущих периодов	1530	82 051	43 821	6 805
п.7	Оценочные обязательства	1540	727 259	706 003	633 265
	Прочие обязательства	1550	442 578	205 014	257 430
	Итого по разделу V	1500	15 977 421	8 829 162	10 682 482
	<b>БАЛАНС</b>	1700	30 379 058	23 390 665	22 653 101

Руководитель

(подпись)

Дитвинов О. А.

(расшифровка подписи)

И.о.главного бухгалтера

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.



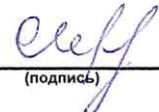
**Отчет о финансовых результатах**  
за Январь - Декабрь 2023 г.

		Форма по ОКУД	<b>Коды</b>		
		Дата (число, месяц, год)	<b>0710002</b>		
Организация	<b>Акционерное общество "Оборонэнерго"</b>		<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2023</b>
Идентификационный номер налогоплательщика		по ОКПО	<b>61702070</b>		
Вид экономической деятельности	<b>Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям</b>	ИНН	<b>7704726225</b>		
Организационно-правовая форма / форма собственности	<b>Непубличные акционерные общества / ФЕДЕРАЛЬНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ</b>	по ОКВЭД 2	<b>35.12</b>		
Единица измерения:	в тыс. рублей	по ОКОПФ / ОКФС	<b>12267</b>	<b>12</b>	
		по ОКЕИ	<b>384</b>		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
р.IV	Выручка	2110	12 609 271	13 640 416
п.6	Себестоимость продаж	2120	(12 124 711)	(10 453 355)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	484 560	3 187 061
	Коммерческие расходы	2210	-	-
п.6	Управленческие расходы	2220	(461 986)	(528 333)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	22 574	2 658 728
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	115 485	208 901
	Проценты к уплате	2330	(7 800)	(2 225)
р.IV	Прочие доходы	2340	466 759	643 794
р.IV	Прочие расходы	2350	(528 698)	(695 290)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	68 320	2 813 908
р.IV	Налог на прибыль	2410	(52 815)	(512 745)
	в том числе:			
	текущий налог на прибыль	2411	-	(266 124)
	отложенный налог на прибыль	2412	(52 815)	(246 621)
	Прочее	2460	(9 069)	(6 730)
	в том числе:			
	Чистая прибыль (убыток)	2400	6 436	2 294 433

Пояснения	Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль (убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	6 436	2 294 433
	<b>СПРАВОЧНО</b>			
р.VI	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель  Литвинов О. А.  
 (подпись) (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера  Чернигина С.П.  
 (подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.



**Отчет о движении денежных средств**  
за Январь - Декабрь 2023 г.

Организация **Акционерное общество "Оборонэнерго"**  
Идентификационный номер налогоплательщика \_\_\_\_\_  
Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям**  
Организационно-правовая форма / форма собственности **Непубличные акционерные общества / СОБСТВЕННОСТЬ**  
Единица измерения: в тыс. рублей

Дата (число, месяц, год) \_\_\_\_\_  
Форма по ОКУД \_\_\_\_\_  
по ОКПО \_\_\_\_\_  
ИНН \_\_\_\_\_  
по ОКВЭД 2 \_\_\_\_\_  
по ОКОПФ / ОКФС \_\_\_\_\_  
по ОКЕИ \_\_\_\_\_

Коды		
0710005		
31	12	2023
61702070		
7704726225		
35.12		
12267	12	
384		

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	14 033 418	11 512 942
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	13 765 765	10 474 835
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	25 148	20 562
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
от продажи работ и услуг (Министерство обороны Российской Федерации)	4114	-	780 030
поступление процентов по договору банковского счета	4115	115 571	209 109
налог на прибыль	4116	-	4 392
прочие поступления	4119	126 934	24 014
Платежи - всего	4120	(12 634 012)	(10 098 936)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(6 253 435)	(4 514 485)
в связи с оплатой труда работников	4122	(5 667 515)	(5 289 533)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(244 950)	-
налог на добавленную стоимость	4125	(95 345)	(145 297)
погашение процентов по аренде (право пользования активом)	4126	(7 800)	(2 225)
от продажи работ и услуг (Министерство обороны Российской Федерации)	4127	(191 405)	-
прочие платежи	4129	(173 562)	(147 396)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 399 406	1 414 006
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего	4210	21 644	3 865
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	167	3 865
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	-	-
прочие поступления	4219	21 477	-
Платежи - всего	4220	(2 226 595)	(1 925 431)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 196 558)	(1 904 133)
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	(30 037)	(21 298)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(2 204 951)	(1 921 566)

Наименование показателя	Код	За Январь - Декабрь 2023 г.	За Январь - Декабрь 2022 г.
<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 и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего	4320	(86 982)	(54 703)
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	(86 982)	(383)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
погашение обязательств по аренде	4324	-	(54 320)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(86 982)	(54 703)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(892 527)	(562 263)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	2 716 904	3 279 167
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 824 377	2 716 904
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель



(подпись)

Литвинов О.А.

(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

(подпись)

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.



**Отчет об изменениях капитала  
за Январь - Декабрь 2023 г.**

Коды	
0710004	
31	12 2023
61702070	
7704726225	
35.12	
12267	12
384	

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД 2

Организация Акционерное общество "Оборонэнерго"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма / форма собственности

Непубличные акционерные общества / СОБСТВЕННОСТЬ

по ОКПОФ / ОКФС

по ОКЕИ

Единица измерения: в тыс. рублей

**1. Движение капитала**

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2021 г.	3100	10 530 723	-	-	154 646	750 374	11 435 743
<u>За 2022 г.</u>							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	2 294 433	2 294 433
в том числе:							
чистая прибыль	3211	X	X	X	X	2 294 433	2 294 433
переоценка имущества	3212	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	X	X	-
увеличение номинальной стоимости акций реорганизация юридического лица	3215	-	-	-	X	-	X
	3216	-	-	-	-	-	-



Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(383)	(383)
в том числе:							
убыток	3221	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3222	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	X	X	X	X	(383)	(383)
Изменение добавочного капитала	3230	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3240	X	X	X	38	(38)	X
Величина капитала на 31 декабря 2022 г.	3200	10 530 723	-	-	154 684	3 044 384	13 729 791
За 2023 г.							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	6 436	6 436
в том числе:							
чистая прибыль	3311	X	X	X	X	6 436	6 436
переоценка имущества	3312	X	X	-	X	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	X	X	-	X	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	X	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	X	-	X
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(86 982)	(86 982)
в том числе:							
убыток	3321	X	X	X	X	-	-
переоценка имущества	3322	X	X	-	X	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	X	X	-	X	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	X	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	X	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	X	X	X	X	(86 982)	(86 982)
Изменение добавочного капитала	3330	X	X	-	-	-	X
Изменение резервного капитала	3340	X	X	X	114 722	(114 722)	X
Величина капитала на 31 декабря 2023 г.	3300	10 530 723	-	-	269 406	2 849 116	13 649 245

**2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2021 г.	Изменения капитала за 2022 г.		На 31 декабря 2022 г.
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
по другим статьям капитала					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Чистые активы	3600	13 731 297	13 773 612	11 442 548



Руководитель Литвинов О. А. (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

Сельф (подпись)

Чернигина С.П. (расшифровка подписи)

20 марта 2024 г. СКВА

**Пояснения к бухгалтерскому балансу  
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб.)**  
Акционерное общество "Оборонэнерго" за Январь - Декабрь 2023 г.

**1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)**  
**1.1. Наличие и движение нематериальных активов**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		начислено амортизации	Убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения						
Нематериальные активы - всего	5100	за 2023 г.	504	(413)	-	-	-	(48)	-	-	504	(461)	
	5110	за 2022 г.	504	(365)	-	-	-	(48)	-	-	504	(413)	
в том числе: Исключительное право патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2023 г.	32	(28)	-	-	-	-	-	-	32	(28)	
	5111	за 2022 г.	32	(27)	-	-	-	-	-	-	32	(28)	
Исключительное авторское право на программы для ЭВМ, базы данных	5102	за 2023 г.	429	(379)	-	-	-	(43)	-	-	429	(422)	
	5112	за 2022 г.	429	(336)	-	-	-	(43)	-	-	429	(379)	
Исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 2023 г.	44	(7)	-	-	-	(5)	-	-	44	(11)	
	5113	за 2022 г.	44	(2)	-	-	-	(5)	-	-	44	(7)	

**1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией**

Наименование показателя	Код		На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.	
	5120	5121	-	-	-	-
Всего						
в том числе:						



## 1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Всего	5130	23 000	-	-
в том числе:				
Патент на полезную модель №109832, 109949	5131	23 000	-	-

## 1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы за период
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
НИОКР - всего	5140	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5141	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:									

## 1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2023 г.	-	-	-	-	
	5170	за 2022 г.	-	-	-	-	
в том числе:							
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5161	за 2023 г.	-	-	-	-	
	5171	за 2022 г.	-	-	-	-	
в том числе:							
	5180	за 2023 г.	1 585	-	-	1 585	
5190	за 2022 г.	1 585	-	-	1 585		
Электрический котел 6,3 кВ мощностью до 300кВт (опытный образец)	5181	за 2023 г.	1 585	-	-	1 585	
	5191	за 2022 г.	1 585	-	-	1 585	



Руководитель

(подпись)

Литвинов О.А.

(расшифровка подписи)

И.о.главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

**2. Основные средства**  
**2.1. Наличие и движение основных средств**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	Поступило	Выбыло объектов		начислено амортизации	убыток от обесценения	Переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация			Первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2023 г.	20 535 564	(10 513 250)	7 567 704	(232 329)	138 361	(1 679 041)	-	-	-	27 870 939	(12 053 931)
	5210	за 2022 г.	17 852 955	(9 322 017)	2 766 502	(83 893)	34 322	(1 225 555)	-	-	-	20 535 564	(10 513 250)
в том числе:													
	Офисное оборудование												
5201	за 2023 г.	276 618	(240 477)	32 259	(9 149)	2 376	(16 871)	-	-	-	299 728	(254 973)	
5211	за 2022 г.	253 905	(231 486)	26 090	(3 377)	3 330	(12 322)	-	-	-	276 618	(240 477)	
5202	за 2023 г.	69 491	(62 090)	3 270	(1 142)	1 113	(3 916)	-	-	-	71 618	(64 892)	
5212	за 2022 г.	67 653	(60 113)	3 549	(1 712)	1 665	(3 641)	-	-	-	69 491	(62 090)	
5203	за 2023 г.	7 367 035	(3 831 827)	1 874 543	(19 535)	18 370	(481 002)	-	-	-	9 222 044	(4 294 460)	
5213	за 2022 г.	6 218 231	(3 438 561)	1 155 985	(7 181)	6 650	(399 916)	-	-	-	7 367 035	(3 831 827)	
5204	за 2023 г.	302 750	(51 202)	56 297	(44 523)	33 940	(109 961)	-	-	-	314 524	(127 223)	
5214	за 2022 г.	-	-	302 750	-	-	(51 202)	-	-	-	302 750	(51 202)	
5205	за 2023 г.	19 019	(18 200)	17 134	(48)	48	(17 096)	-	-	-	36 105	(35 248)	
5215	за 2022 г.	9 240	(9 140)	9 797	(19)	14	(9 074)	-	-	-	19 019	(18 200)	
5206	за 2023 г.	100 899	(99 915)	47 443	(33 540)	33 383	(48 243)	-	-	-	114 802	(114 776)	
5216	за 2022 г.	77 290	(61 901)	35 195	(11 586)	11 277	(49 292)	-	-	-	100 899	(99 915)	
5207	за 2023 г.	7 543 816	(3 994 700)	4 708 335	(112 229)	38 786	(579 866)	-	-	-	12 139 922	(4 535 780)	
5217	за 2022 г.	6 891 327	(3 599 125)	708 467	(55 978)	8 397	(403 973)	-	-	-	7 543 816	(3 994 700)	
5208	за 2023 г.	825 864	(530 555)	328 530	(8 796)	8 796	(117 925)	-	-	-	1 145 598	(639 684)	
5218	за 2022 г.	710 509	(455 396)	116 973	(1 618)	1 618	(76 777)	-	-	-	825 864	(530 555)	
5209	за 2023 г.	3 780 237	(1 567 852)	366 965	(2 980)	1 162	(177 933)	-	-	-	4 144 221	(1 744 623)	
5219	за 2022 г.	3 456 169	(1 419 875)	325 860	(1 792)	983	(148 959)	-	-	-	3 780 237	(1 567 852)	
Земельные участки													
		за 2023 г.	110 724	-	1 540	-	-	-	-	-	112 264	-	
		за 2022 г.	110 700	-	24	-	-	-	-	-	110 724	-	
Приборы учета													
		за 2023 г.	139 112	(116 432)	131 390	(387)	387	(126 228)	-	-	270 115	(242 273)	
		за 2022 г.	57 931	(46 422)	81 812	(631)	389	(70 398)	-	-	139 112	(116 432)	
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего													
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
		за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:													
5221	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5231	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

## 2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2023 г.	4 536 215	7 355 841	(10 798)	(7 473 472)	4 407 786
	5250	за 2022 г.	4 424 845	2 863 412	(1 388)	(2 750 654)	4 536 215
в том числе:							
ТМГ-400-10/0,4 трансформатор силовой	5241	за 2023 г.	283	-	-	-	283
	5251	за 2022 г.	283	-	-	-	283
Трансформатор ТМГ-400/10/0,4 Д/УН-11	5242	за 2023 г.	-	649	-	-	649
	5252	за 2022 г.	-	-	-	-	-
2КТП 6/0,4 кВ	5243	за 2023 г.	-	2 293	-	-	2 293
	5253	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО Новация	5244	за 2023 г.	231	-	-	-	231
	5254	за 2022 г.	231	-	-	-	231
БКТП-250/6/0,4 с трансформатором	5245	за 2023 г.	1 772	-	-	-	1 772
	5255	за 2022 г.	1 772	-	-	-	1 772
Камера КСО "Новация" сх.502 ОЛ к Т-1	5246	за 2023 г.	-	521	-	-	521
	5256	за 2022 г.	-	-	-	-	-
2КТП 10/0,4 кВ	5247	за 2023 г.	-	2 777	-	-	2 777
	5257	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО 205 (3)	5248	за 2023 г.	183	-	-	-	183
	5258	за 2022 г.	-	183	-	-	183
Камера КСО	5249	за 2023 г.	573	-	-	-	573
	5259	за 2022 г.	3 828	(3 255)	-	-	573
Камера КСО "Новация" сх.001 Ввод		за 2023 г.	-	1 052	-	-	1 052
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО "Новация" сх.101 СВ		за 2023 г.	-	1 004	-	-	1 004
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Блок разъединителя с ОПН		за 2023 г.	605	(605)	-	-	-
		за 2022 г.	605	-	-	-	605
Блок выключателя линии		за 2023 г.	2 042	(2 042)	-	-	-
		за 2022 г.	2 042	-	-	-	2 042
КРУН		за 2023 г.	273	-	-	-	273
		за 2022 г.	-	273	-	-	273
Шинный мост КСО "Новация"		за 2023 г.	-	142	-	-	142
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Камера КСО "Новация" сх.001 ОЛ		за 2023 г.	-	5 628	-	-	5 628
		за 2022 г.	-	-	-	-	-
Блок изоляторов		за 2023 г.	342	(342)	-	-	-
		за 2022 г.	342	-	-	-	342
Блок секционных разъединителей		за 2023 г.	1 112	(1 112)	-	-	-
		за 2022 г.	1 112	-	-	-	1 112
Блок трансформатора напряжения		за 2023 г.	931	(931)	-	-	-
		за 2022 г.	931	-	-	-	931
Пункт коммерческого учета		за 2023 г.	5 087	701	-	-	5 788
		за 2022 г.	872	5 256	-	-	6 128
Камера КСО "Новация" сх.504 Ввод		за 2023 г.	-	488	-	-	488
		за 2022 г.	-	-	-	-	-

Трансформатор силовой ТМГ-630/10/0,4 кв	за 2023 г.	487	-	-	487	-	487
	за 2022 г.	-	-	487	-	-	487
Шинный мост	за 2023 г.	210	-	-	210	-	210
	за 2022 г.	210	-	-	210	-	210
Комплексная трансформаторная подстанция КТП-П-250/6/0,4 КК	за 2023 г.	416	-	(416)	-	-	-
	за 2022 г.	-	-	416	-	-	416
ТМГ 250 10/0,4 ДУн-11 Трехфазный с естественной циркуляцией воздуха и масла герметичного исполнения	за 2023 г.	-	-	278	-	-	278
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-
Камера КСО 205 (1)	за 2023 г.	170	-	-	170	-	170
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-
Блок секционного выключателя	за 2023 г.	1 975	-	(1 975)	-	-	-
	за 2022 г.	1 975	-	-	-	-	1 975
Камера КСО Ячейки отходящей линии	за 2023 г.	-	-	1 412	-	-	1 412
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-
Реконструкция Воздушная линия электропередач до ТП инв. 864015321	за 2023 г.	190	-	-	190	-	190
	за 2022 г.	190	-	-	-	-	190
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кв №2 Бассейн водолазной подготовки	за 2023 г.	184	-	-	184	-	184
	за 2022 г.	184	-	-	-	-	184
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кв №3 Бассейн водолазной подготовки	за 2023 г.	159	-	-	159	-	159
	за 2022 г.	159	-	-	-	-	159
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кв №4 Бассейн водолазной подготовки	за 2023 г.	139	-	-	139	-	139
	за 2022 г.	139	-	-	-	-	139
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв ТП-409 до проектируемого ВРУ 0,4 кв Блочно-модульная котельная Бассейна	за 2023 г.	194	-	-	194	-	194
	за 2022 г.	194	-	-	-	-	194
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв ТП-409 10/0,4 кв до проектируемого ВРУ 0,4 кв №2 Столовая №616	за 2023 г.	233	-	-	233	-	233
	за 2022 г.	233	-	-	-	-	233
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кв №2 Учебный корпус №604	за 2023 г.	178	-	-	178	-	178
	за 2022 г.	178	-	-	-	-	178
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кв №2 Учебный корпус №726	за 2023 г.	205	-	-	205	-	205
	за 2022 г.	205	-	-	-	-	205
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв РТП-406 до проектируемого ВРУ 0,4 кв №1 Комната посетителей №606	за 2023 г.	111	-	-	111	-	111
	за 2022 г.	111	-	-	-	-	111
ЛЭП 0,4 кв от РУ 0,4 кв ТП-410 до проектируемого ВРУ 0,4 кв №1 КПП-2 инв. №715	за 2023 г.	133	-	-	133	-	133
	за 2022 г.	133	-	-	-	-	133
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кв	за 2023 г.	213	-	-	213	-	213
	за 2022 г.	213	-	-	-	-	213
Трансформатор ТМГ 6/0,23 кв	за 2023 г.	213	-	-	213	-	213
	за 2022 г.	213	-	-	-	-	213
Реконструкция Оборудования высоковольтного (аппаратура электрич-я ТП-287) инв. №865055696 в составе ТП инв. №864001799 (замена масл.выкл-й на вакуумные)	за 2023 г.	163	-	-	163	-	163
Реконструкция Кабельных линий 6 кв ф.302 от ПС "Восточная" до ТП-989, инв. № 865007132	за 2022 г.	225	-	5 016	-	(5 079)	163
Реконструкция Оборудования высоковольтного ЦРТП-1 (РУ-6 кв инв. №865076428) с заменой масл. выкл-й на вакуумные	за 2023 г.	200	-	2 469	-	(2 669)	-
Тех.перееоружение Оборудование РУ-6кВ инв.864077321	за 2022 г.	897	-	4 655	-	(5 351)	200
Реконструкция кабельной линии 6кВ ф.608 от ПС "Северная" до РП-34 инв.864023557, по адресу: г.Смоленск, влг 7, влч 21350-13	за 2023 г.	103	-	-	-	-	103
	за 2022 г.	209	-	3 391	-	(3 497)	103
Реконструкция кабельной линии 6кВ ф.623 от ПС "Северная" до	за 2023 г.	1 486	-	7 634	-	(9 120)	-
	за 2022 г.	84	-	1 402	-	-	1 486
	за 2023 г.	457	-	2 622	-	(2 686)	393
	за 2022 г.	457	-	-	-	-	457
	за 2023 г.	244	-	891	-	(1 135)	-

Г.И.С.Т. (И.И.В. №0000000000) по адресу: г. Смоленск, в/л 7, в/ч 21350-13

	за 2022 г.	537	3 941	(4 235)	244
Реконструкция РУ 6 кВ РП-6/0,4 кВ №34 (инв. №864005096) замена ячеек КСО-366 - 17 шт. Смоленск	за 2023 г.	223	-	-	223
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ (инв. №865150331) участок: ВЛ-0,4 кВ «П-26 – ул. 1 Мая» по адресу: Нижегородская обл., Володарский р-н пос. Смолино, в/л 14.	за 2023 г.	223	245	-	223
Реконструкция КЛ 10 кВ от КТП-6-08/1 до КТП-6-08/2, инв № 864042619, адрес: 309201, Белгородская обл., Корочанский р-н, Дальняя Луменка, в/л №1	за 2022 г.	-	410	-	410
Реконструкция Кабельной линии 0,4 кВ от ТП-45 до складского помещения №10 (инв. № 865006629) по адресу Калужская обл., г. Калуга, ул. Тульская, 181	за 2023 г.	-	102	-	102
Строительство КВЛ-0,4 кВ от РУ 0,4 кВ КТП-4 (ТП 6/0,4 кВ № 2 код строит-ва (000013791) адрес Ниж. обл., Володарский р-он, рп. Юганец, Центральная	за 2023 г.	-	161	-	161
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от опоры № 3/10 (Строит-во ЛЭП 0,4 кВ №2 до КТП 6/0,4к код строит-ва 000013796) адрес Ниж. обл., Володарский р-он, рп. Юганец	за 2022 г.	-	-	-	-
Строит-во ЛЭП 0,4 кВ №2 до КТП 6/0,4к код строит-ва 000013796) адрес Ниж. обл., Володарский р-он, рп. Юганец	за 2023 г.	-	138	-	138
Модернизации оборудования низковольтного РУ-0,4 кВ (ЛРП п. Мирный) инв. № 865264315, по адресу Кировская обл., п. Мирный	за 2022 г.	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-6 кВ ( инв №865002899) участка от ТП-7 до КТП-9 и ТП-10 до ТП-17 по адресу: Марий Эл, Медведевский р-н, пос. Сурак, в/л 18	за 2023 г.	-	334	-	334
Реконструкция ВЛ – 0,4кВ от ТП-10/0,4 кВ №26 до опоры № 25 (бук.: ВЛ-0,4кВ (РЦ-0,4кВ) инв. №864014071, по адресу: Кировса. обл., г. Котельнич, ул. Солнеч	за 2022 г.	-	184	-	184
Установка 2-х Трансформаторной КТП 2х250/6-0,4кВ в замен ТП 6/0,4кВ (инв. № 864003686) Липецкая обл., Липецк, ул. Подсобное хозяйство, владение 1г	за 2023 г.	-	271	-	271
Тех. перевооружение оборудования КРУН-6 кВ ПС 35/6 кВ "Эсино" инв. №864070029, по адресу: Владимирская обл., Ковровский район, п. Эсино	за 2023 г.	-	205	-	205
Тех. перевооружение оборудования на ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "Эсино" инв. №864065366 с заменой масляных выключателей 35 кВ и силового трансформатора	за 2022 г.	-	-	-	-
Реконструкция Кабельные линии 0,4кВ от ТП-8 до здания №19, №68 (бук.: Кабельные линии 0,4кВ) инв. №864097311, адрес г. Рязань РВВДКУ Маршлова, дом №1	за 2023 г.	338	17 164	(17 502)	-
Техническое перевооружение Оборудования РУ-6 кВ, инв. № 864077320, по адресу: г. Иваново, п/о №14, 313	за 2022 г.	543	15 730	(15 935)	338
Строительство: ЛЭП 6 кВ от опоры №3 «ВКЛ-6 кВ от суц. опоры №22 ВЛ 6 кВ–КТП №108» (инв. № 865220119) до границы з/у 52:17:0070104:3 Н.О. рп. Б. Козино	за 2023 г.	411	6 121	(6 531)	-
Монтаж Пункт секционирования (реклоузер) 6 кВ по адресу Ниж. обл., Балахинский р-он, рп. Б. Козино, з/уч. с кад. № 52:17:0070104:3	за 2022 г.	-	411	-	411
	за 2023 г.	100	-	-	100
	за 2022 г.	-	100	-	100
	за 2023 г.	7	314	-	320
	за 2022 г.	-	7	-	7
	за 2023 г.	7	196	-	202
	за 2022 г.	-	7	-	7

	за 2023 г.	4 034	2 610	(6 644)	-
Подстанция Лагерная № 1 (ПС 35/10кВ) Реконструкция без инв.№	за 2022 г.	4 034	-	-	-
Реконструкция База РЭС инв№864000020, Орел, Автовокзальная, 83, лит.Ж	за 2023 г.	614	-	-	4 034
Устройство Сириус Т-5/5-220В-И1	за 2022 г.	154	-	-	614
Трансформатор силовой ТМГ-3200/35-УХЛ1	за 2023 г.	3 032	154	-	154
ТМГ-630-6/0,4 трансформатор силовой	за 2022 г.	-	3 032	-	154
Трансформатор силовой ТМГ-250/6/0,4	за 2023 г.	416	416	-	3 032
Силовой трансформатора ТМГ11-100/10-У1	за 2022 г.	-	398	(223)	3 032
Трансформатор ТМГ- 250 кВА 10/0,4 кв У1	за 2023 г.	146	279	(279)	416
Трансформатор силовой ТМГ-400-10/0,4	за 2022 г.	-	393	-	416
Пункт учета ПКУ -10-600-У1	за 2023 г.	241	(241)	-	308
Камера сб. двухстор. обслуживания с вакуум. выкл. и блоком РЗ (10кВ)	за 2022 г.	241	-	-	175
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 150А	за 2023 г.	683	683	-	-
Счётчик учёта электрической энергии СЕ303 R33 745	за 2022 г.	683	1 365	-	146
Счетчик 3-х фазный МИРТЕК-232-РУ-W32-A0.5R1-57.5-5-10А-Т-RS485-G /5-R2-НLМОQ2V3Z-D (ВА GSM)	за 2023 г.	1 063	911	-	146
Счетчик учета электрической энергии трёхфазный прямого включения РИМ 489.24 ВК.2G	за 2022 г.	2 037	1 141	-	393
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ 115 2AR2S GSM31PC 5(100)А	за 2023 г.	104	6	-	1 063
Счетчик РИМ 384.01/2 (сост. из 1Ф ДИЭ - 2 шт., ДД РИМ 040.03-12)	за 2022 г.	261	71	-	86
Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ-25/10-УХЛ1)	за 2023 г.	143	71	-	104
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545 BSPIO22-G3E	за 2022 г.	-	294	-	-
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(80)А кл.т. 1,0	за 2023 г.	392	(392)	-	-
Счетчик 3-х фазный МИРТЕК 35-РУ-SPHV1-A0.5R1-10K-5-100A-RGC2- RF433/1-G/1-RF2400/6-P2-НMV4-D	за 2022 г.	784	784	-	-
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384.01/2 с УЗПН (штыревой)	за 2023 г.	-	577	-	392
Трансформаторная подстанция 2КТПН-400/6/0,4 к/к	за 2022 г.	1 716	(1 716)	-	577
Счетчик 3-х ф МИРТЕК-232-РУ-SP31-A1-R1-230-5-100А-Т-RF433/1- P2-НKМОQ1V3 в ком-те с МИРТ-830 GSM	за 2023 г.	275	229	-	-
Камера КСО 202М-11ВВ-630 с VF12 и БМРЗ	за 2022 г.	-	1 034	-	1 716
	за 2023 г.	-	-	-	46
	за 2022 г.	-	-	-	275
	за 2023 г.	-	-	-	1 034
	за 2022 г.	-	-	-	-

	за 2023 г.	730	257	479	508
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 250А	за 2022 г.	4 184	4 934	8 388	730
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии Рим 384.02/2 с УЗПН (штыревой)	за 2023 г.	-	4 227	2 110	2 117
Прибор учета электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 10 кВ 5(100)А Миртек	за 2022 г.	-	-	-	-
Счетчик 3-х ф МИРТЕК-212-РУ-SP3-A1-R1-230-5-80А-ST-RF433/1-НKLMOQ2V3-D GSM	за 2023 г.	475	(247)	-	228
Счетчик 1-ф МИРТЕК-232-РУ-W32-A1R1-230-5-100А-T-RS485-P2	за 2022 г.	1 822	742	2 089	475
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S.52-GZ-3-D	за 2023 г.	230	46	123	154
Счетчик учета электрической энергии трёхфазный (split) Рим 489.26 BK 2G с ДД, КМА	за 2022 г.	-	562	331	230
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(100)А, кл.т. 1, 0/2, 0	за 2023 г.	299	120	389	30
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения)НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4 с абонентским дисплеем 1R1	за 2022 г.	-	1 364	1 065	299
Прибор учёта электроэнергии высоковольтный трехфазный многофункциональный ВПУ 6 кВ 5(100)А Миртек	за 2023 г.	184	747	663	268
Прибор учета электроэнергии трёхфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1, 0	за 2022 г.	154	885	381	184
Комплекс учета электрической энергии измерительный однофазный прямого включения 63А	за 2023 г.	2 059	4 643	6 131	571
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 100А	за 2022 г.	2 073	744	2 135	682
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА СП111 2AR2S 29 BCS G3/ R4 с Абоненским дисплеем Нева 1R1	за 2023 г.	3 365	650	1 443	2 572
Трансформаторная подстанция открытого типа (Тип трансформатора ТМГ-40/10-УХЛ1)	за 2022 г.	-	10 942	8 970	1 972
Счётчик учёта электрической энергии CE303 R33 746	за 2023 г.	-	629	-	629
Бетонная комплектная трансформаторная подстанция блочная модульная с 2-мя трансформаторами 160 кВА	за 2022 г.	119	-	48	71
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139	за 2023 г.	1 099	1 361	2 341	119
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2022 г.	4 742	(4 742)	-	-
Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный (split) Милур 107S.22-GZ-3-D	за 2023 г.	-	4 742	-	4 742
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный трансформ-го включения Милур 307S.12-GRR-2	за 2022 г.	-	9 389	7 325	2 064
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии Рим 384.02/2	за 2023 г.	143	3 704	2 212	1 635
Счетчик электрической энергии трёхфазный интеллектуальный трансформ-го включения Милур 307S.12-GRR-2	за 2022 г.	363	1 472	1 692	143
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии Рим 384.02/2	за 2023 г.	1 132	645	1 551	227
Счетчик электрической энергии трёхфазный интеллектуальный трансформ-го включения Милур 307S.12-GRR-2	за 2022 г.	-	5 608	4 476	1 132
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии Рим 384.02/2	за 2023 г.	751	1 023	1 266	507
Счетчик электрической энергии трёхфазный интеллектуальный трансформ-го включения Милур 307S.12-GRR-2	за 2022 г.	-	2 972	2 222	751
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии Рим 384.02/2	за 2023 г.	395	1 587	1 188	794
Счетчик Милур 107S.22.-GZ-3-DT 1ф 5(100А) 230В	за 2022 г.	-	395	-	395
	за 2023 г.	1 569	732	2 065	237

	за 2022 г.		5 471	3 902	1 569
Счетчик учёта электрической энергии SE303 R33 543	за 2023 г.	172	65	119	119
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ413 545	за 2022 г.	944	926	1 698	172
BSPIO22-G3E	за 2023 г.	-	11 873	10 462	1 411
Счетчик электрической энергии однофазный интеллектуальный Милур 107S-22-GR-1L-DT	за 2022 г.	-	-	-	-
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный прямого включения Милур 307S-52-GRR-2-D	за 2023 г.	1 030	514	1 039	505
Развитие парковой и технической территории в/ч 47062, ЕАО, Биробиджан, в/ч № 6	за 2022 г.	-	3 509	2 479	1 030
Объекты капитального строительства на территории в/ч № 6 с. Князе-Волконское	за 2023 г.	1 185	-	-	3 954
ЛЭП16-10 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	за 2023 г.	1 185	-	-	974
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	за 2022 г.	384	-	-	3 954
Реконструкция Трансформаторной подстанции, инв. № 864002401	за 2023 г.	384	-	-	1 185
2 КЛЭП6 кВ (аэродром "Дземги"Комсомольск)	за 2022 г.	384	-	-	1 185
Реконструкция трансформаторной подстанции инв. № 864004737	за 2023 г.	1 245	-	-	384
Реконструкция Трансформаторной подстанции (инв. № 864002295)-оборудование	за 2022 г.	3 533	515	2 803	384
Техническое перевооружение здание трансформаторной подстанции, инв. № 864000292, в т.ч. оборудование	за 2023 г.	160	-	-	1 245
Техническое перевооружение трансформаторная подстанция, инв. № 00001955, в т.ч. оборудование	за 2022 г.	160	-	-	1 245
АИИС ПС "Переясловка ф-1А"	за 2023 г.	127	-	-	160
АИИС п/ст Майская ГРЭС	за 2022 г.	125	-	-	127
АИИС п/ст РП-4	за 2023 г.	125	-	-	127
АИИС ТП (кол-во 5 шт.) с последующим распределением	за 2022 г.	125	-	-	125
Реконструкция КЛЭП (Кабельная линия электропередачи) от ПС "Краснознаменка" Ф-2 до ТП-43 инв. № 864039282	за 2023 г.	399	4 742	-	125
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-291 (инв. № 00001908)	за 2022 г.	399	-	-	125
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-210 (инв. № 00001894)	за 2023 г.	117	-	-	5 141
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ ТП-771 (инв. № 00001881)	за 2022 г.	117	-	-	399
Реконструкция Сооружение ЛЭП -0,4 кВ ТП -290 (инв. № 00001914)	за 2023 г.	174	-	-	117
Реконструкция Воздушной линии ВЛ-6 кВ от ПС "Ильинка" инв. 864013913	за 2022 г.	174	-	-	117
	за 2023 г.	495	4 659	(5 154)	-
	за 2022 г.	-	495	-	495
	за 2023 г.	134	8 333	(8 467)	-
	за 2022 г.	134	-	-	134
	за 2023 г.	181	-	-	134
	за 2022 г.	181	-	-	181
	за 2023 г.	221	1 994	(2 215)	181
	за 2022 г.	-	221	-	-
	за 2023 г.	197	2 195	(2 392)	221
	за 2022 г.	-	197	-	-
	за 2023 г.	316	3 000	(3 315)	197
	за 2022 г.	-	316	-	-
	за 2023 г.	794	-	-	316
	за 2022 г.	-	794	-	794
	за 2023 г.	-	650	-	794
	за 2022 г.	-	-	-	650
	за 2023 г.	273	-	-	-
	за 2022 г.	273	-	-	273
	за 2023 г.	106	-	-	273
	за 2022 г.	106	-	-	106
	за 2023 г.	183	-	-	106
	за 2022 г.	183	-	-	183
	за 2023 г.	174	-	-	183
	за 2022 г.	174	-	-	174
	за 2023 г.	495	4 659	(5 154)	174
	за 2022 г.	-	495	-	174
	за 2023 г.	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	-	-	495

Реконструкция Воздушной линии ВЛ-10кВ от ПС "Бабстово" ф.12 инв. 864097069	за 2023 г.	499	2 308	-	-	2 807
	за 2022 г.	-	499	-	-	499
Две ВКЛЭП-10кВ от опоры № 122 существующей ВЛ-10кВ, ф-17 ПС 35/10 "Лесная" до Две КТПС 10/0,4 от ВКЛЭП-10кВ	за 2023 г.	1 315	2 752	-	-	4 067
	за 2022 г.	-	1 315	-	-	1 315
Реконструкция Линия электропередач 6 кВ. относится ЕАО, г. Биробиджан, в/г № 6 (, инв. № 864024044	за 2023 г.	195	-	-	-	195
	за 2022 г.	195	-	-	-	195
Терминал мобильный РИМ-099.01-10	за 2023 г.	-	320	-	(27)	134
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Системный блок в сборе Цифра.Ру	за 2023 г.	-	848	451	(292)	106
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ 400/10 0,4 УУн-0	за 2023 г.	-	816	-	-	816
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ21-630/10/0,4УУн-0 УХЛ1	за 2023 г.	-	1 652	530	(592)	530
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трехфазный измерительный комплекс трансформаторного включения с Ином=50А	за 2023 г.	1 355	-	730	-	625
	за 2022 г.	4 907	5 233	8 785	-	1 355
Прибор учета электроэнергии однофазный 230В, 5(60)А, кл.т. 1,0	за 2023 г.	295	140	326	-	109
	за 2022 г.	425	230	360	-	295
Прибор учета электроэнергии трехфазный 100В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2023 г.	103	21	41	-	82
	за 2022 г.	117	178	192	-	103
Счетчик СЕ 303 S31 543	за 2023 г.	196	36	107	-	125
	за 2022 г.	356	380	540	-	196
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S	за 2023 г.	162	103	206	-	59
	за 2022 г.	141	264	244	-	162
Прибор учета электроэнергии трехфазный	за 2023 г.	278	10	31	-	257
	за 2022 г.	343	32	97	-	278
Столбовая трансформаторная подстанция кВа-25, Вн, кВ-10 с трансформатором ТМГ	за 2023 г.	265	(265)	-	-	-
	за 2022 г.	265	-	-	-	265
Прибор учета электроэнергии трехфазный 100В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/0,5	за 2023 г.	97	5	108	-	221
	за 2022 г.	8 050	2 472	10 016	-	97
Счетчик Милур 307S.12-GRR-2 3ф 5(10)А 400В	за 2023 г.	-	20 665	-	-	506
	за 2022 г.	-	-	12 615	-	8 050
Счетчик учета электрической энергии 104-5(60)1-ШС1Э-04	за 2023 г.	159	47	136	-	71
	за 2022 г.	284	181	306	-	159
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1,0/1,0	за 2023 г.	3 045	2 161	4 482	-	723
	за 2022 г.	296	12 470	9 721	-	3 045
Счетчик учета электрической энергии СЕ303 S31 543	за 2023 г.	107	-	48	-	59
	за 2022 г.	356	457	707	-	107
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 50А	за 2023 г.	2 845	229	1 433	-	1 641
	за 2022 г.	5 937	3 629	6 721	-	2 845
Трехфазный измерительный комплекс трансформаторного типа Ином=150А (без счетчиков)	за 2023 г.	148	-	-	-	148
	за 2022 г.	148	-	-	-	148
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(7,5)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2023 г.	269	235	277	-	227
	за 2022 г.	508	735	975	-	269
Столбовая трансформаторная подстанция кВа-25, Вн, кВ-6 с трансформатором ТМГ	за 2023 г.	265	-	-	-	265
	за 2022 г.	265	-	-	-	265
Трансформатор ЗНТП-НТЗ-10-1А-10000/УЗ:100/3-0,5/3/0,5 SFs10-75/100/10-40/5	за 2023 г.	-	121	-	-	121
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,5S/0,5	за 2023 г.	371	379	528	-	221
	за 2022 г.	576	588	794	-	371



Реконструкция КП №78-4/3, инв. 864030178_Алейск	за 2022 г.	742	199	-	941
	за 2023 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 2022 г.	1 075	199	-	1 273
	за 2023 г.	109	-	-	109
Реконструкция ВЛ-6 кВ фидер Боевые позиции (инв 864016085) в п.Телемба Еравненского района в/г161	за 2022 г.	109	-	-	109
	за 2023 г.	700	-	-	700
Ст-во электросетевого комплекса в/г №33, №281, №282, №283 в рамках технолог. присоединения_Забайкальский	за 2023 г.	2 119	-	-	2 119
Строительство КП-10 кВ от ГПП "Кристалл" до КТПН-4002_Алтайский край, г. Барнаул	за 2022 г.	2 119	-	-	2 119
Строительство КП-10 кВ от КТПН-4415 до ЗТП-4418_Алтайский край, г. Алейск	за 2023 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	за 2022 г.	-	-	-	-
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	за 2023 г.	-	354	-	354
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 2022 г.	-	-	-	-
Строительство КПЭП-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/г	за 2023 г.	-	350	-	350
Кап. стр-во в рамках вып. мер-ий техприс к э/с объектам в компл. зд-я с медпункт-и, уч.клас, столов Дома ПУ Доминский	за 2022 г.	1 441	-	-	1 441
Строительство кабельная линия в две нитки кабеля КП-10 кВ от яч№16 РУ-10кВ ПС110/10кВ"Воинская" до РУ-10кВ РП-50_Новосибирск	за 2023 г.	249	-	-	249
Строительство кабельная линия КП-6 кВ от РП-61 до ТП-3401_Колпашево	за 2022 г.	150	249	-	249
Строительство кабельная линия КП-6 кВ от ТП-3401 до ТП-3402_Колпашево	за 2023 г.	150	-	-	150
Строительство кабельная линия КП-6 кВ от ТП-3404 до ТП-3405_Колпашево	за 2022 г.	126	-	-	126
Строительство кабельная линия КП-0,4 кВ от ТП-3404 до жилого дома по ул. Победы, 87_Колпашево	за 2023 г.	100	-	-	100
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037692) на новую ячейку КСО в комплекте с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2022 г.	14	208	-	222
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037693) на новую ячейку КСО в комплекте с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	14	-	-	14
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплекте с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2022 г.	14	199	-	213
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплекте с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	14	217	-	231
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплекте с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2022 г.	14	-	-	14
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865037695) на новую ячейку КСО в комплекте с выключателем нагрузки в ТП-3404_Колпашево	за 2023 г.	14	212	-	226

0000000000) на новую ячейку КСО в комплексе с

	за 2022 г.	14		14		14		14
выключателем нагрузки в ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	14		14		14		14
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865088257) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3405_Колпашево	за 2022 г.	14	201	14		14		14
Замена существующей ячейки КСО-3 (инв. № 865088259) на новую ячейку КСО в комплексе с выключателем нагрузки в ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	14	235	14		14		14
Реконструкция ВЛ-10 кВ РП "Барышево" - ТП-3054 (инв. № 864014951) в Новосибирской области, Новосибирский р-он, ст. Крахаль, в/г 94, Новосибирск	за 2022 г.	14		14		14		14
Реконструкция воздушной линии: ВЛ-10 кВ от ВЛ-23-7 до ТП-15 (4431) (ВЛ-10 кВ от ВЛ-23-7 до ТП-1, инв. №864015089) Алтайский край, с. Поспелиха, в/г №2	за 2023 г.	140	1 128	140		140	(1 267)	140
Реконструкция ВЛ 0,4кВ ф.0,4-16,8(864013996 ВЛ 0,4кВ) от ТП-4217(16)_Кемеровская обл.г. Юрга, в/г №5_Юргинский	за 2023 г.	1 372	556	1 372		1 372	(1 928)	1 372
Строительство_Кабельное линия КЛ-6 от РП-61 до ТП-3402_Колпашево	за 2022 г.	187	1 186	187		187		182
Строительство_Кабельное линия КЛ-6 от РП-61 до ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	182		182		182		182
Строительство_Кабельное линия КЛ-6 от РП-61 до ТП-3405_Колпашево	за 2023 г.	117		117		117		117
Строительство_Кабельное линия КЛ-6 от РП-61 до ТП-3405_Колпашево	за 2022 г.	117		117		117		117
Строительство кабельная линия 10 кВ от яч. № 7 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Воинская» до яч. № 5 РУ-10 кВ ТП-4215_Юргинский	за 2023 г.	669	1 557	669		669	(2 226)	669
кабельная линия 10 кВ от яч. №12 РУ-10 кВ ПС 110/10 кВ «Воинская» до яч. № 3 РУ-10 кВ ТП-4215_Юргинский	за 2022 г.	252	417	252		252		223
Строительство кабельная линия КЛ-0,4кВ от ЗТП-3318 до ВРУ-0,4кВ козловой крана_г.Омск, в/г 17_Омский	за 2023 г.	247		247		247		223
Строительство_кабельная линия КЛ-10кВ от ОП БР-18-9 до КТП-3344_г.Омск, в/г 155_Омский	за 2022 г.	247		247		247		247
Строительство_кабельная линия КЛ-6кВ от ЗТП-3308 до РП-370_г.Омск, в/г 14_Омский	за 2023 г.	406		406		406		406
Установка_Вакуумный выключатель 10 кВ в ячейке КСО в РУ-10 кВ ЗТП-3317 ООО "Сибпромавтоматика" (инв № 865023281, 865023282)_г.Омск, в/г 17	за 2022 г.	406		406		406		406
Реконструкция_ВЛ-0,4 кВ ТП-800 - ДЮС № 11 (инв № 864100339 провод 0,4кВ	за 2023 г.	55	1 476	55		55		1 531
АС-35)_Иркутская_Усольский р-н_п.Средний, в/г4	за 2022 г.	138		138		138		55
Реконструкция_ВЛ-0,4 кВ ТП-802 фидер Частный сектор (инв № 864100333 провод 0,4кВ	за 2023 г.	138		138		138		138
АС-35)_Иркутская_Усольский р-н_п.Средний, в/г4	за 2022 г.	361		361		361		361
Реконструкция_ВЛ-0,4 кВ Л-3 от КТП-2302 (инв. № 864101567 ВЛ-0,4кВ Ермаковское от КТП-258а №28 до оп.№44	за 2023 г.	105	1 131	105		105	(1 236)	361
№194-А6_С)_Красноярский_Ермаковский р_в/г 47	за 2022 г.	105		105		105		361
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	за 2023 г.	708	8 623	708	354	708		105
Системный блок в сборе "Премиум Бизнес"	за 2022 г.	200		200		200		8 977
Трансформатор ТМГ21-630/6/0,4	за 2023 г.	28	343	28	114	28	(19)	708
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии	за 2022 г.	530	1 060	530	530	530	(57)	181
	за 2023 г.	614	1 663	614	1 663	614		200
	за 2022 г.	614	1 663	614	1 663	614		530
	за 2023 г.	614	1 663	614	1 663	614		614

Р/ИМ 389.01	за 2022 г.	271	344	-	614
Счетчик электроэнергии 1Ф НЕВА МТ115	за 2023 г.	-	2 383	873	1 510
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТТ+ЗТН,ТТ-ТОЛ-10 30/5 0,5/10Р)	за 2022 г.	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ - 630 кВА 10/0,4 кВ У1	за 2023 г.	-	3 000	2 000	1 000
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ413 545 ВSPЮ22-Г3Е	за 2022 г.	280	-	-	280
Счетчик Милур 107S.22.-ZZ-3-D 1ф	за 2023 г.	280	1 885	900	280
Счетчик эл.1ф НЕВА МТ115 2AR2S GSM3P3C 5(100)A	за 2022 г.	-	-	-	985
Счетчик эл.3ф НЕВА СП311 2AR 29 BCS-G3/R4	за 2023 г.	1 090	1 954	2 988	57
Счетчик Меркурий 234 ARTM-01 P 3ф.5/60A	за 2022 г.	-	-	-	1 090
Счетчик эл.3ф НЕВА СТ414 139 ВSPЮ22-Г3Е	за 2023 г.	336	2 535	2 199	336
Реконструкция В-4 (оборудование распределительного пункта), г.Балтийск, ул.Нижнее шоссе, д.бд, инв.№865113363	за 2022 г.	-	3 221	1 953	1 267
Строительство КЛ-15 кВ (новая) от БКТП 15/0,4 кВ (новая) до ТП-118-3	за 2023 г.	-	-	-	-
Реконструкция КЛ-15 кВ инв.№865183916 "Кабельная линия КЛ-15 кВ от КТП-118-2 до ТП-118-3"	за 2022 г.	289	154	270	174
Кап.строительство новой ПС О-36 110/60/15/10 кВ	за 2023 г.	300	309	19	289
Рабочее место пользователя (системный блок, монитор, ИБП)	за 2022 г.	-	-	-	300
Компьютер CELEPON G5905 (монитор, ИБП, сист.блок, клавиатура+мышь)	за 2023 г.	300	-	-	300
Счетчик электроэнергии 3-х фазный "Меркурий-234"	за 2022 г.	307	1 936	-	307
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50,А (1)=100; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2023 г.	307	307	-	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50,А (1)=150; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2022 г.	-	-	-	-
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50,А (1)=200; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2023 г.	292	-	-	292
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50,А (1)=300; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2022 г.	292	-	-	292
Трансформатор тока ТЛК-СТ-ТПК, е=10кВ, Гц=50,А (1)=400; А(2)=5; О=3;Из=0,5/0,5S; 3=10Р;У3	за 2023 г.	293	-	-	293
Трансформатор силовой ТМ-1000/6 - 6У	за 2022 г.	293	-	-	293
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора трансформаторного включения 100А	за 2023 г.	231	116	231	116
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора трансформаторного включения 150А	за 2022 г.	39	39	-	231
Счетчик электроэнергии 3Ф НЕВА СТ414 139	за 2023 г.	-	252	126	126



		за 2023 г.	235	2 016		(2 252)	-
Реконструкция КТПН-825 инв. № 865116841		за 2022 г.	217	18			-
«КП 0,4 кВ от ТП-239 РУ-0,4 кВ ф.4 (1С.Ш) – ВРУ 0,4 кВ КНС/А», «КП ТП-239 РУ-0,4 кВ ф.9 (2С.Ш) – ВРУ 0,4 кВ КНС/Б», «КП ТП-282 РУ-0,4 кВ ф.3 (1С.Ш.)		за 2023 г.	189	648			235
ПС 110/6 кв "Стеллера"		за 2022 г.	86	103			836
		за 2023 г.	70 439	50			189
		за 2022 г.	70 394	44			70 489
		за 2023 г.	-	877			70 439
		за 2022 г.	-	-			877
Реконструкция ВЛ 35 кв Приморская – РТП-60 инв. № 865184378		за 2023 г.	-	1 250			-
Реконструкция ВЛ 35 кв Крашенинникова – Ягодная инв. № 865184379		за 2022 г.	-	-			1 250
Строительство КТПН-6/0,4/250, КП-6 кв, ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТПН, ВЛ-0,4 кВ от существующей ВЛ-0,4 кВ опора № 7		за 2023 г.	-	187			-
Строительство КТПН-6/0,4/250, КП-6 кв, ВЛ-0,4 кВ от проектируемой КТПН, ВЛ-0,4 кВ от существующей ВЛ-0,4 кВ опора № 3		за 2022 г.	-	204			-
Строительство КТПН-6/0,4 кв, КП-6 кв от ТП 359 6/0,4 кв до вновь постр. КТПН 6/0,4; ВЛ-0,4 кв от вновь построен КТПН-6/0,4 до зем. участков		за 2023 г.	-	178			178
КП-6 кв от яч. №12 ПС "Виллой до объекта заявителя", КП-6 кв от яч. № 13 ПС "Виллой до объекта заявителя"		за 2022 г.	-	-			-
Реконструкция КП-10 кв КТПН-345 яч.1 - ТП-327 яч.3 инв.№ 865117616		за 2023 г.	254	21 770		(22 024)	-
Реконструкция КП-10 кв РТП-«Паратунка» (ЦЭС) яч.20 - ТП-326 яч.8 инв.№ 865117298		за 2022 г.	62	192			254
Реконструкция КП-10 кв РТП-«Паратунка» (ЦЭС) яч.13 - ТП-332 яч.7 инв.№ 865117236		за 2023 г.	178	-			178
Реконструкция КП-6 кв ТП-369 яч.1 - КТПН-322 яч.1 инв.№ 865117466		за 2022 г.	178	-			178
Реконструкция КП-6 кв РТП-«Советская» (ЦЭС) яч.7 - РП-2 яч.2 инв.№ 865117452		за 2023 г.	178	-			178
Реконструкция КП-6 кв РТП «Приморская» яч.21 - ТП-391 яч.1 инв.№ 865117356		за 2022 г.	306	-			306
Реконструкция КП-6 кв РТП-«Советская» яч.26 - РП-7 яч.5 инв.№ 865117625		за 2023 г.	306	-			306
Реконструкция КП-6 кв РТП-«Советская» яч.4 - РП-7 яч.6 инв.№ 865117624		за 2022 г.	756	-			756
Реконструкция КП-6 кв РТП «Приморская» яч.34 - ТП-391 яч.4 инв.№ 865117630		за 2023 г.	410	-			410
Реконструкция КП-6 кв РТП-Приморская яч.18 - РП-12 яч.1 инв. № 865117464		за 2022 г.	172	-			172
Реконструкция КП-6 кв РТП "Приморская" яч.33 - РП-12 яч.3 инв/ № 865117463		за 2023 г.	172	-			172
Реконструкция ВЛ 35 кв РТП-60 – Ягодная с оттайкой, в/с ОТП-251 инв. № 865184397		за 2022 г.	2 341	29 089			172
Реконструкция ВЛ-6 кв РП-280 (ПРЭС) яч.16 - ТП-847 яч.5 инв. № 865117980		за 2023 г.	1 109	2 341			31 431
ПОС АУП		за 2022 г.	323	-			2 341
ПОС ПУ "Елизовский"		за 2023 г.	201	323			1 109
ПОС ПУ "Приморский"		за 2022 г.	-	201			1 109
		за 2023 г.	272	201			323
		за 2022 г.	-	-			201
		за 2023 г.	-	-			272







Трансформатор силовой ТМГ, S=400 кВА, ВН=10; НН=0,4; ПБВ(+2х2,5%); У/н=0; U <sub>з</sub> =4,5; Р <sub>о</sub> Вт 830; РКВТ6150УХЛ1	за 2023 г.	755	-	-	-	755	-	-	755
Выключатель автоматический ВА 55-41-340010-1000А-690АС-УХЛ3	за 2022 г.	1 133	-	-	378	-	-	-	755
Выключатель нагрузки ВНА-10/630 П з ПТ1.2И2 УХЛ2	за 2023 г.	165	-	-	-	-	-	-	165
	за 2022 г.	220	-	-	55	-	-	-	165
Выключатель элегазовый (колонковый) трехфазный 110 кВ Ш-40/2000, У1 (фарфор) с пружинным приводом	за 2023 г.	298	-	-	-	-	-	-	298
	за 2022 г.	298	-	-	-	-	-	-	298
Счетчик электрической энергии трехфазный статический ФОБОС 3 230В 5(100)А IQORLM(1)-D	за 2023 г.	-	11 036	-	-	-	-	-	11 036
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/200/5 УХЛ2	за 2023 г.	462	-	320	-	-	-	-	462
	за 2022 г.	-	533	-	71	-	-	-	462
Трансформатор напряжения НИОЛ-СТ, ВН=35000/√3; НН(осн)=100/√3; К=0,5/3Р; ВА (осн)=150; ВА(доп)=150; 1/1/1	за 2023 г.	161	-	-	-	-	-	-	161
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки 2КТПН-630/6/0,4 ТП-24	за 2023 г.	161	-	-	-	-	-	-	161
	за 2022 г.	-	3 913	-	-	-	-	-	3 913
Бетонная комплектная трансформаторная подстанция блочная модульная 2БКТП 630/6/0,4 зав.№2002	за 2023 г.	-	35 350	-	17 675	-	-	-	17 675
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор ТМГ11-400/10/0,4 У/н-0 УХЛ1	за 2023 г.	-	1 113	-	742	-	-	-	371
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электрической энергии однофазный статический ФОБОС 1 230В 5(80)А IQOLM(1)-С	за 2023 г.	-	251	-	-	-	-	-	251
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Трансформатор силовой ТМГ, S=1000 кВА	за 2023 г.	757	-	-	-	-	-	-	757
	за 2022 г.	757	-	-	-	-	-	-	757
Выключатель ВН-16-10-400-10-У3 (М179281)	за 2023 г.	281	-	-	-	-	-	-	281
	за 2022 г.	281	-	-	-	-	-	-	281
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384 01/2	за 2023 г.	425	-	423	-	-	-	-	424
	за 2022 г.	-	425	-	-	-	-	-	425
Интеллектуальный прибор учета электроэнергии РИМ 384 02/2	за 2023 г.	425	-	848	-	-	-	-	849
	за 2022 г.	-	425	-	424	-	-	-	425
Трансформаторная подстанция малочасовая	за 2023 г.	-	869	-	434	-	-	-	434
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Счетчик электрической энергии трехфазный статический ФОБОС 3 230В 5(100)А IQOLS-С	за 2023 г.	-	5 144	-	2 686	-	-	-	2 459
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2 У3 (ТСН-10 кВ)	за 2023 г.	19 862	(16 679)	-	-	-	-	-	3 183
	за 2022 г.	-	19 862	-	-	-	-	-	19 862
Разъединитель РДЗ-2-35/1000Н УХЛ1 с приводом	за 2023 г.	305	-	-	-	-	-	-	305
	за 2022 г.	610	-	-	-	-	-	-	305
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/75/5 УХЛ2	за 2023 г.	142	-	53	-	-	-	-	53
	за 2022 г.	-	142	-	-	-	-	-	142
Пункт коммерческого учета электроэнергии ПКУ-6 кВ (3ТТ 150/5, 3ТН 6000/100)	за 2023 г.	528	170	333	-	-	-	-	365
	за 2022 г.	690	(163)	-	-	-	-	-	528
Трансформатор тока ТОЛ-СВЭЛ-10-М-29-0,5/10Р/300/5 УХЛ2	за 2023 г.	124	36	36	-	-	-	-	124
	за 2022 г.	-	124	-	-	-	-	-	124
Трансформатор силовой ТМГ, S=400 кВА	за 2023 г.	986	-	-	-	-	-	-	986
	за 2022 г.	986	-	-	-	-	-	-	986
Трансформатор напряжения ЗНОЛ СВЭЛ-6М УХЛ2 (6000/3,100/3,100/3)	за 2023 г.	483	-	138	-	-	-	-	345
	за 2022 г.	-	759	-	-	-	-	-	483
Ячейка КРУ 10 кВ тип К-594Т-2-1600/31,5-У3 (ввод)	за 2023 г.	3 445	2 922	276	-	-	-	-	483
	за 2022 г.	-	3 445	4 775	-	-	-	-	1 592
КРУ 6 кВ ф. 6 кВ № 7,21 ПС 35/6 кВ "Гранит", РП-6	за 2023 г.	11 432	-	-	-	-	-	-	3 445
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	11 432

	за 2022 г.	11 432			11 432			
кв, в/г № 21.22 "Западный", г. Уссурийск								
КП 6 кв ф. 6 кв № 10,15 ПС "Уссурийск 2", РП 6 кв, в/г № 6 "Северный", г. Уссурийск	за 2023 г.	5 290	-	-	5 290	-	-	11 432
	за 2022 г.	5 290	-	-	5 290	-	-	5 290
	за 2023 г.	26 722	-	-	26 722	-	-	26 722
	за 2022 г.	26 722	-	-	26 722	-	-	26 722
	за 2023 г.	1 615	-	-	1 615	-	-	1 615
	за 2022 г.	1 615	-	-	1 615	-	-	1 615
	за 2023 г.	2 033	11	-	2 033	-	-	2 044
	за 2022 г.	492	1 541	-	492	-	-	2 033
	за 2023 г.	268	-	-	268	-	-	268
	за 2022 г.	268	-	-	268	-	-	268
	за 2023 г.	140	-	-	140	-	-	140
	за 2022 г.	140	-	-	140	-	-	140
	за 2023 г.	583	5 804	-	583	-	-	6 387
	за 2022 г.	583	-	-	583	-	-	583
	за 2023 г.	190	2 126	-	190	-	-	2 316
	за 2022 г.	190	-	-	190	-	-	190
	за 2023 г.	1 059	3 439	-	1 059	-	-	4 498
	за 2022 г.	1 059	-	-	1 059	-	-	1 059
	за 2023 г.	245	290	-	245	-	-	535
	за 2022 г.	245	-	-	245	-	-	245
	за 2023 г.	634	-	-	634	-	-	634
	за 2022 г.	634	-	-	634	-	-	634
	за 2023 г.	-	499	-	-	-	-	499
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	442	-	-	-	-	442
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	442	-	-	-	-	442
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	2 426	841	-	2 426	-	-	3 267
	за 2022 г.	-	2 426	-	-	-	-	2 426
	за 2023 г.	3 220	2 695	-	3 220	-	-	5 914
	за 2022 г.	-	3 220	-	-	-	-	3 220
	за 2023 г.	1 813	3 621	-	1 813	-	(5 434)	-
	за 2022 г.	-	1 813	-	-	-	-	1 813
	за 2023 г.	264	1	-	264	-	-	265
	за 2022 г.	259	214	-	259	-	209	264
	за 2023 г.	278	2	-	278	-	-	280
	за 2022 г.	268	219	-	268	-	209	278
	за 2023 г.	166	-	-	166	-	-	166
	за 2022 г.	161	113	-	161	-	108	166
	за 2023 г.	250	-	-	250	-	-	250
	за 2022 г.	246	202	-	246	-	197	250
	за 2023 г.	303	-	-	303	-	-	303
	за 2022 г.	298	256	-	298	-	251	303
	за 2023 г.	110	-	-	110	-	-	110
	за 2022 г.	110	104	-	110	-	104	110
	за 2023 г.	3 494	2 854	-	3 494	-	-	6 348
	за 2022 г.	1 248	2 246	-	1 248	-	-	3 494
	за 2023 г.	12 597	2 899	-	12 597	-	-	15 496
	за 2022 г.	10 063	2 534	-	10 063	-	-	12 597
	за 2023 г.	7 016	3 367	-	7 016	-	-	10 383



Рек-я Отделитель 110 кВ ОД-110 (865014418)	за 2022 г.	488	2	-	-	490	-	490
	за 2023 г.	490	-	-	-	490	-	490
Рек-я Короткозамыкатель КЗ-110 (865042752)	за 2022 г.	488	2	-	-	488	-	490
	за 2023 г.	185	-	-	-	185	-	-
Рек-я Короткозамыкатель КЗ-110 (865042753)	за 2022 г.	183	2	-	-	185	-	185
	за 2023 г.	185	-	-	-	185	-	-
Рек-я КЛ-601 6 кВ от ПС "Октябрьский" до ЦРП (инв номер 864040485)	за 2022 г.	183	2	-	-	183	-	185
	за 2023 г.	1 455	1 404	-	-	1 455	(2 858)	1 455
Диспетчерский пункт	за 2022 г.	263	1 192	-	-	263	-	941
	за 2023 г.	941	-	-	-	941	-	941
Рек-я Оборудование центрального распределительного пункта, (ЦРП) (865122012)	за 2022 г.	941	333	-	-	941	-	333
	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-
Устройство маслоборной системы	за 2023 г.	251	-	-	-	251	-	251
	за 2022 г.	251	-	-	-	251	-	251
Рек-я Оборудование ТП 35/6 №1 (864093117)	за 2023 г.	400	34 159	-	-	400	(34 559)	400
	за 2022 г.	400	-	-	-	400	-	400
Рек-я кабельная линия 10 кВ от РТП-3п (Звездочка) до поры №1 ВЛ "Северные Ягры"( 865118163)	за 2023 г.	271	-	-	-	271	-	271
	за 2022 г.	271	-	-	-	271	-	271
Пункт коммерческого учета ПКУ-6кВ	за 2023 г.	1 443	1 166	-	-	1 443	1 803	806
	за 2022 г.	-	1 443	-	-	-	-	1 443
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 400А	за 2023 г.	363	91	-	-	363	226	227
	за 2022 г.	1 031	1 210	-	-	1 031	1 878	363
Комплекс учета э/з измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 300/5)	за 2023 г.	1 258	42	-	-	1 258	63	1 237
	за 2022 г.	1 258	42	-	-	1 258	42	1 258
Комплекс учета электрической энергии измерительный трехфазный трансформаторного включения 300А	за 2023 г.	795	136	-	-	795	339	592
	за 2022 г.	2 696	3 326	-	-	2 696	5 227	795
ЗИП в составе ( 6 позиций)	за 2023 г.	581	-	-	-	581	-	581
	за 2022 г.	581	-	-	-	581	-	581
Корпус металлический ЩМП-2-0 IP66 (500x400x220)	за 2023 г.	113	8	-	-	113	89	32
	за 2022 г.	174	45	-	-	174	106	113
Счетчик электроэнергии 3Ф (прямого включения)НЕВА СТ414 139 ВСРПИО22-G3E 5(100)А	за 2023 г.	-	12 632	-	-	-	9 749	2 883
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
КСТП-ВК-25-6/0,4 без ТМГСУ (с РЛНД-10/400) с монтажным комплектом	за 2023 г.	127	-	-	-	127	-	127
	за 2022 г.	-	127	-	-	-	-	127
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 250/10/0,4	за 2023 г.	-	544	-	-	-	-	544
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
ПКУ 10 без ТТ- ТОЛ-10	за 2023 г.	-	408	-	-	-	272	136
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный двухнаправленный 100В, 1(5)А, кл.т. 0,2S/0,5	за 2023 г.	152	-	-	-	152	-	-
	за 2022 г.	152	-	-	-	152	-	-
Трансформатор НАЛИ-НТЗ-10-01-0.5/ЗР135/30 УХЛ2, U1=10500В	за 2023 г.	-	391	-	-	-	261	152
	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	130
Щит ЩМП-350x300x150	за 2023 г.	154	9	-	-	154	18	145
	за 2022 г.	3	311	-	-	3	160	154
Прибор учета электроэнергии трехфазный 1(5)А, кл.т. 0,5S/1,0	за 2023 г.	1 134	-	-	-	1 134	1 089	46
	за 2022 г.	1 134	-	-	-	1 134	-	1 134
Комплекс учета э/з измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 250/5)	за 2023 г.	242	181	-	-	242	262	161
	за 2022 г.	302	101	-	-	302	161	242
Щкаф учета электроэнергии для трехфазного	за 2023 г.	155	82	-	-	155	112	124

прибора	за 2022 г.	214	14	73	-	155
Подстанция трансформаторная комплектная	за 2023 г.	6 718	-	-	-	6 718
	за 2022 г.	6 718	-	-	-	6 718
Прибор приемно-контрольный Ритм Контакт GSM-5-2 (без голоса)	за 2023 г.	107	32	32	-	107
	за 2022 г.	107	19	19	-	107
Трансформаторная подстанция МТП ТВ/В 100/10/0,4	за 2023 г.	-	272	-	-	272
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Столбовая трансформаторная подстанция СТП 25-6/0,4 кВ	за 2023 г.	342	-	-	-	342
	за 2022 г.	-	342	-	-	342
Реле автоматического ввода резерва "Сирус-ABP-220B-р"	за 2023 г.	315	-	-	-	315
	за 2022 г.	-	538	105	(118)	315
ТМГ су-25-6/0,4 (Д/У) трансформатор силовой (трансп. габ. 900x530x930мм ДхШхВ)	за 2023 г.	122	-	-	-	122
	за 2022 г.	-	122	-	-	122
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(100)А, кл.т. 1, 0/2,0	за 2023 г.	146	4 872	2 625	-	2 393
	за 2022 г.	280	188	322	-	146
Счетчик электроэнергии 3Ф (трансформаторного включения)НЕВА СТ413 545 BSRIO22-G3E 5(10)А	за 2023 г.	-	20 853	17 075	-	3 778
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Прибор учета электрической энергии в корпусе СПЛИТ (трехфазный) 3x230/400 5(100)А	за 2023 г.	211	59	255	-	15
	за 2022 г.	133	618	540	-	211
Прибор учета электроэнергии трехфазный 400В, 5(10)А, кл.т. 0,2S/0,5	за 2023 г.	299	236	504	-	31
	за 2022 г.	-	708	409	-	299
Необслуживаемый активный соляной электрод АС-6НГМ-Н-УДАВ	за 2023 г.	-	1 206	603	-	603
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Комплекс учета э/з измерительный трехфазный трансформаторного вкл. (без трансформаторов тока 50/5)	за 2023 г.	1 216	76	119	-	1 173
	за 2022 г.	1 323	99	207	-	1 216
Счетчик электрической энергии трехфазный интеллектуальный трансформаторного включения 100/10-0,4 кВ УУчн-0	за 2023 г.	178	-	162	-	16
	за 2022 г.	-	1 270	1 092	-	178
Трансформаторная подстанция мащтовая СТП 25-250/6(10)/0,4-2000-У1	за 2023 г.	-	175	-	-	175
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция открытого типа (столбовая; однофазная)	за 2023 г.	-	446	223	-	223
	за 2022 г.	-	209	-	-	-
Прибор учета электроэнергии трехфазный двунаправленный 380В, 5(10)А, кл.т. 0,2S	за 2023 г.	-	152	-	-	152
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Трансформаторная подстанция КТП ТВ/В 400/10/0,4 без ТР-ра	за 2023 г.	-	385	-	-	385
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
СТП-Т ВК 40/10/0,4	за 2023 г.	-	417	-	-	417
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
КТП киоскового типа наружной установки КТП-П 400/6/0,4 УХЛП	за 2023 г.	776	-	-	-	776
	за 2022 г.	776	-	-	-	776
Трансформатор силовой ТМГ-100-6/0,4	за 2023 г.	-	184	-	-	184
	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Щит ЦМГП-4(6)Т-0 (400x600x150) IP31	за 2023 г.	119	80	110	-	88
	за 2022 г.	-	182	64	-	119
Реконструкция Оборудования РТП-402 (инв. №865107578)	за 2023 г.	201	9 834	-	(10 036)	-
	за 2022 г.	201	-	-	-	201
Реконструкция Оборудования РТП-413 (инв. №865107579)	за 2023 г.	263	-	-	-	263
	за 2022 г.	263	-	-	-	263
Реконструкция Оборудования РТП-419 (инв. №865107580)	за 2023 г.	263	11 906	-	(12 169)	-
	за 2022 г.	263	-	-	-	263
Реконструкция Оборудования РТП-470 (инв. №865107582)	за 2023 г.	222	-	-	-	222
	за 2022 г.	222	-	-	-	222

Реконструкция Оборудования РТП №6/40 (инв. №865107041)	за 2023 г.	643	-	-	643	643
Комплекс работ по тех.прис. "Доборудование причального фронта", г. Гаджиево	за 2022 г.	643	-	-	643	643
Тех. прис. объекта: эл. установка историко-краеведч. музея и информационно-культурного центра	за 2023 г.	2 075 925	4 090	66	2 079 949	2 079 949
Реконструкция ВП-35 кв М-68 (инв. №865122200)	за 2022 г.	2 073 826	2 099	-	2 075 925	2 075 925
	за 2023 г.	349	-	-	349	349
	за 2022 г.	349	-	-	349	349
	за 2023 г.	362	-	-	362	362
	за 2022 г.	362	-	-	362	362
БКТП взамен Оборудования ТП-2 (К-31-400) с.434 (864001439), ТП-2 (864004504)	за 2023 г.	468	-	-	468	468
БКТП взамен Оборудования ТП-4 (К-41-400) с.440 (864001468), ТП-4 (864004519)	за 2022 г.	709	-	-	709	709
КТП-ТВ/В 250/6/0,4 с ВА+РВО (компл.)	за 2023 г.	709	-	-	709	709
	за 2022 г.	168	-	-	168	168
	за 2023 г.	168	-	-	168	168
Реконструкция КП 6 кв. ТП-99авр - ТП-29опл (инв. №865106208)	за 2022 г.	177	-	177	-	-
	за 2023 г.	177	-	-	177	177
Реконструкция СИЛОВОЕ ОБОРУДОВАНИЕ (инв. №865126681) (ФТП-77 с заменой камер РУ-6 кв)	за 2023 г.	949	-	-	949	949
	за 2022 г.	949	-	-	949	949
Комплекс работ по тех. прис. объектов ВМА им. С.М. Кирова в в/г 49 и Суворовского воен. училища	за 2023 г.	46 921	1 447	-	48 368	48 368
Тех.прис.здание №1 (корп.1-4) в/г24 для размещения Глав.ком.ВМФ (шифр.24/ГК,Адмиралтейский пр.1,п.А)	за 2022 г.	38 030	8 891	-	46 921	46 921
	за 2023 г.	6 640	-	-	6 640	6 640
Выполнение работ для тех. присоединения объектов в/г 1к Завеличье, г. Псков, ул. Генерала Маргелова	за 2022 г.	6 484	156	-	6 640	6 640
	за 2023 г.	233 454	108 780	-	(342 233)	-
Выполнение работ в целях осуществления тех. присоединения зем. участков по адресу Лен.обл., Приозерский р-н, Ромашкинское сельское пос., пос. Шушилово	за 2022 г.	28 129	205 324	-	233 454	233 454
Выполнение работ по реконструкции ТП-21 для перераспределения мощности инв. 865186540 Трансформаторная подстанция 2БКТП x1000 квв-10/0,4 кв Но Котово	за 2023 г.	972	18	-	990	990
Реконструкция ПС-56 с заменой трансформаторов (инв. №865127049, 865127050), находящейся по адресу: Мурманская обл., г. Североморск	за 2022 г.	915	57	-	972	972
Выполнение работ по реконструкции "Автоматиз. система диспетчерского управления", инв. № 865107847 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	262	-	-	262	262
Выполнение работ по реконструкции "ОПУ устр-во телемех.", инв. № 865108200 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	262	-	-	262	262
Выполнение работ по реконструкции "Районная понизительная подстанция № 86 с залом релейной автоматикой КРУН-10 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	7 242	-	-	7 242	7 242
Выполнение работ по реконструкции "ПС110/35/10 кв "Лехтуси" № 47", инв. № 864001576 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	7 242	-	-	7 242	7 242
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	212	10 583	-	(10 795)	-
Выполнение работ по реконструкции "Районная понизительная подстанция № 86 с залом релейной автоматикой КРУН-10 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	212	-	-	212	212
Выполнение работ по реконструкции "ОПУ устр-во телемех.", инв. № 865108200 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Районная понизительная подстанция № 86 с залом релейной автоматикой КРУН-10 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "ПС110/35/10 кв "Лехтуси" № 47", инв. № 864001576 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции "Б" в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	106	106

Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106	106
"Оборудование РП № 10/66", инв. № 865107039 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106	106
"Оборудование РП № 11/97", инв. № 865106958 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106	106
"Оборудование РП № 20/10", инв. № 865107040 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106	106
"Оборудование РП № 40/10", инв. № 865106963 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106	106
"Оборудование БКТП № 50/10", инв. № 865106953 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106	106
Выполнение работ по реконструкции АСДУ"	за 2023 г.	106	-	-	-	106	106
"Автоматизированное рабочее место", инв. № 865186555 в составе работ по реконструкции АСДУ"	за 2022 г.	106	-	-	-	106	106
Подсистема автоматизированного диспетчерского управления ПС "Бобочинская"	за 2023 г.	106	-	-	-	106	106
Реконструкция КЛ16кВ, в части перезащитки их с РПП-305наРПП-305-2(инв.№865120212-865183769); РПП-330наРПП-330-2(инв.№865120322-865120223); МО.г.Гаджиево	за 2022 г.	12 000	-	-	-	12 000	12 000
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	за 2022 г.	11 662	338	-	-	11 662	12 000
Стр-во ТП 6/0,4кВ, 2-х ЛЭП-6 кВ для тех. прис. объекта: Детский сад на 220 мест, по адресу:МО.г.Североморск,ул.Матросская(кад.№51: 06:0030112:1406)	за 2023 г.	523	60	-	-	523	584
Внешняя схема электроснабжения СПБУ ГБУ "Кронштадский дворец культуры"	за 2022 г.	254	270	-	-	254	523
Тех. прис. Хранящие для техники на 20 машиномест отапливаемых (10 шт.) в в/г 10к "Кислово"	за 2023 г.	983	8 235	-	(9 219)	983	-
Стр-во ЛЭП-0,4кВ,ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 43/ЗТП/СЗФ-2022 (Бороздин В.В.); МО	за 2022 г.	25	959	-	-	25	983
Выполнение проектных работ по рек-ции гл. щита управления с аппаратурой ПС-2 (инв. № 865126235) по адресу: МО, пг. Североморск, ул. Пикуля	за 2023 г.	218	-	-	-	218	218
Выполнение проектных работ по рек-ции оборудования ПОРУ-110 кВ (инв. № 865126215) по адресу: МО, г. Североморск, ул. Пикуля	за 2022 г.	218	-	-	-	218	218
Стр-во ЛЭП-0,4кВ,ИКУЭ(ком.уч.) по ТП по договору № 349/ЗТП/СЗФ-2023 (Кужа Н.В.); МО	за 2023 г.	3 522	-	3 522	-	3 522	-
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	за 2022 г.	3 522	114	-	-	3 522	3 522
Вып. работ по рек-ции ВЛ-10кВ ПС Почеп, инв.№864009141,864009141,КЛ-10кВ инв. №864012383 по адресу:НО, Валдайский р-н,д. Ижцы	за 2022 г.	-	889	-	-	889	889
Выполнение работ по строительству БКТП № 11	за 2023 г.	586	60	-	-	586	646

№ п/п	№ ил. по адресу, элементная сч.п., наименование работ по реконструкции КЛЭП 0,4 кВ, инв. № 864008910 по адресу: ЛО, Приозерский р-н, в/г пос. Саперное-3	за 2022 г.	570	16	586
	Стр-во объектов ЭСХ для тех.прис.жилых домов, по адресу:ЛО,Приозерский район,Громовское с.п.,п.ст.Громово	за 2023 г.	108	-	108
	Стр-во ЛЭП-10/0,4 кВ;ВЛЗ-10 кВ,реклаузер для тех.прис. ВРУ-0,4 кВ,по адрес:ЛО,Всеволожский район,д.Лепсари	за 2022 г.	110	-	110
	Стр-во ЛЭП-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	за 2023 г.	560	4 999	(5 558)
	Вып.работпостр-вустП-10/0,4кВ,ЛЭП-10кВ,ЛЭП-0,4кВ,ИКУЭ(коммерческийучет),дл�тех.прис.ВРУ-0,4кВЗ У,поадресу:ЛО,Всеволожскийрайон(к.н47:07:094000 1:867)	за 2022 г.	183	377	-
	Вып.работ по модернизации КСОБ ПС-86 (инв. № 865106946),по адресу: г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, Кронштадтское шоссе, дом № 19а, лит. А	за 2023 г.	410	1 228	1 638
	Вып.работ по стр-ву реклаузера на опл.№72ВЛ-10кВ;ИКУЭ(ком.учет) для тех.прис.по адресу:ЛО,Всеволожск.р-н, массив"Гарболово",СНП"Гарболово-Озеро"	за 2022 г.	410	-	410
	Создание интеллектуальной системы учета электроэнергии	за 2023 г.	270	53	323
	Вып. работ по стр-ву новых объектов ЭСХ в целях реконструкции внешней схемы электрооборудования п. Малитино по адресу:ЛО, Порхов г., в/г №5044/2	за 2022 г.	4 395	270	270
	Вып. работ по стр-ву ЛЭП-0,4кВ;ИКУЭ(ком.учет);ТП-10/0,4кВ;2-х КП-10кВ для тех.прис.по адресу:МО,Кандалакшский район, с. Алакуртти,ул.Набережная	за 2023 г.	4 395	6 375	(10 770)
	Мод-ция системы сбора и передачи информации на ПС-2(инв.№865126215,865126216,865126235);ПС-5 6(инв.№865126217,865127563) в Мурманской обл.	за 2022 г.	-	-	-
	Замена ИКУЭ (коммерческий учет), Передача э/э; Мурманская обл.; п. Видяево; ВРУ-0,4кВ объекта; БС-126 п. Видяево, ЗАО "Т2-Мобайл"	за 2023 г.	1 411	-	1 411
	Стр-во МТП-6/0,4кВ с развед-ем;ЛЭП-6кВ;ЛЭП-0,4кВ;ИКУЭ(ком.учет) для тех.прис., адрес:МО,г.Североморск,проезд Парковый	за 2022 г.	1 411	-	1 411
	Стр-во ЛЭП-10кВ;реклаузер 10кВ;ТП-10/0,4кВ;ЛЭП-0,4кВ-2шт.;ИКУЭ(ком.учет)-2 шт. дл� тех.прис. объекта,адрес:ЛО, Приозерский р-н,Гомашинское с.п.,п.Мыс	за 2023 г.	572	5 275	(5 847)
	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)	за 2022 г.	110	462	572
	Стр-во ЛЭП-0,4кВ;ИКУЭдля тех.прис.:МО, г. Мурманск, жилрайон Росляково, ул. Заводская (к.н. 51:06:0010101:3525)	за 2023 г.	770	-	770
	Рек-ция оборудования РТП-475 (инв.№865107577) по адресу:ЛО,Ломоносов. р-н,п.т. Лебяжье,ул.Комсомольская,д.14	за 2022 г.	770	-	770
		за 2023 г.	-	3 261	3 261
		за 2022 г.	-	-	-
		за 2023 г.	518	-	518
		за 2022 г.	-	518	518
		за 2023 г.	445	105	549
		за 2022 г.	-	445	445
		за 2023 г.	625	12	637
		за 2022 г.	625	-	625
		за 2023 г.	153	36	(188)
		за 2022 г.	-	153	153
		за 2023 г.	406	-	406
		за 2022 г.	-	406	406

Рекция оборудования РТП-436 (инв.№865107581) по адресу:ЛО,Ломоносов, р-н,п.г.т. Лебяжье,ул.Степаняна,д.4				406	-	-	-	406	-	406
Стр-во 2КЛ-6 кВ;КТП-ПК-6/0,4 кВ;ИКУЗ (ком.уч.) в КТП для тех.прис. по адресу:МО,ЗАТО г. Североморск военный городок № 5 кад, № 51:06:0030112:1130		за 2023 г.	233	1 043	83	(1 192)	-	-	-	-
Рекция инв.№865106946"Районная понижающая подстанция №86 с ЗРА и КРУН-10" для тех.прис.по адресу:СПб,г.Кронштадт,Цитадельская дорога,уч.9		за 2022 г.	-	233	-	-	-	-	-	233
Стр-во 2-хЛЭП-6кВ;2-х ИКУЗ(ком.уч.)для тех.прис.по адресу:МО,ЗАТО Видяево, кад.№51:30:0010102:131		за 2023 г.	115	3 923	-	(4 038)	-	-	-	-
Выполнение реставрационных работ по инв.№ 865105465 «Здание электростанции» по адресу:г. Санкт-Петербург, г. Кронштадт, ул. Петровская д.6, лит. А		за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	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)		за 2023 г.	149	230	-	-	-	-	-	379
Стр-во ТП-10/0,4 кВ для тех.прис. по адресу: ЛО, Приозерский р-н, Ромашкинское с.п., п. Шумилово		за 2022 г.	-	149	-	-	-	-	-	149
Вып. работ в целях тех. присоединения объектов: ВРУ-0,4 кВ "Детского сада на75мест вЗАТОг. Североморск"по адресу:МО,г.Североморск,р-н ул.Гвардейская		за 2023 г.	251	-	-	-	-	-	-	251
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТТ+3ТН, ТТ-ТОЛ-10 5/5 0,5S/10Р)		за 2022 г.	-	251	-	-	-	-	-	251
МТП 10/0,4		за 2023 г.	4 791	73	-	-	-	-	-	4 864
Измерительный комплекс учета электрической энергии ВПУ 100/5 IP66		за 2022 г.	-	4 791	-	-	-	-	-	4 791
Разъединитель РГП.16-35.И/1000 УХЛ1 3-полосная установка с приводом ПД-14-02 УХЛ1(пл.ножи)ПРГ-01-5		за 2023 г.	-	667	333	(248)	-	-	-	333
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема 2ТТ+3ТН, ТТ-ТОЛ-10 150/5 0,2S/10Р)		за 2022 г.	261	-	-	-	-	-	-	-
Комплектная трансформаторная подстанция наружной установки КТПН-400/6/0,4		за 2023 г.	1 073	28	339	-	-	-	-	261
Камера КСО 366-11-400-2 УЗ		за 2022 г.	-	261	-	-	-	-	-	261
КТП-ТВ-100/10/0,4		за 2023 г.	1 073	988	1 271	-	-	-	-	762
Трансформатор НТММИ -6-6000/100-У3		за 2022 г.	1 355	4 592	2 296	-	-	-	-	1 073
Трансформатор силовой масляный ТМГ 63/10/0,4-У/Ун0,У1		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	2 296
Трансформатор напряжения 3х3НОЛ-ЭК-10-М4Т-10000/3-100/3-0,5/ЗР-75 /100-УХЛ2-5		за 2022 г.	232	(232)	-	-	-	-	-	-
Столовая трансформаторная подстанция ТВ/В 63/10/0,4		за 2023 г.	-	728	496	-	-	-	-	232
Ограничитель перенапряжений TER_RecUnit_SA35_RK (42.0)		за 2022 г.	306	2 328	1 164	-	-	-	-	1 164
Счетчик электроэнергии А1805 5А 380В		за 2023 г.	306	-	-	-	-	-	-	306
		за 2022 г.	306	1 219	609	-	-	-	-	609
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
		за 2022 г.	-	195	-	-	-	-	-	195
		за 2023 г.	-	345	173	-	-	-	-	173
		за 2022 г.	194	(97)	-	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	291	97	-	-	-	-	97
		за 2022 г.	-	487	244	-	-	-	-	194
		за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	244
		за 2022 г.	309	309	309	-	-	-	-	-
		за 2023 г.	-	309	-	-	-	-	-	309
		за 2022 г.	113	-	-	-	-	-	-	113



	за 2022 г.		2 312			2 312			
Счетчик Милур 307S-52-GRR-2-D 3ф 5(100)А 400В (без коммутационного аппарата)	за 2023 г.	555	-	-	-	-	-	-	2 312
Трансформатор напряжения ЗНОПП-СВЭЛ-10М УХЛ2 (10000/3,100/3,100/3)	за 2022 г.	-	1 804	555	1 249	555	-	-	-
Трансформатор ТМГ-630/6/0,4	за 2023 г.	167	(111)	-	-	-	-	-	555
Кабельная линия 10кВ от РУ-10кВ ТП-912 лч.6 до опоры № 33 (в/ч 31853 г. Горячий Ключ)	за 2022 г.	-	334	167	-	167	-	-	56
ПС-110/10кВ Краснодарский край, г.Кореновск, аэродром "Кореновск"	за 2023 г.	930 739	-	-	-	-	-	-	167
ВЛ-0,4 кВ от ТП-4 до ВРУ1-0,4 кВ г. Ахтубинск-7, в/ч 15650	за 2022 г.	156 519	774 220	-	-	-	-	-	733
КП-110 кВ от ПС-110/10 кВ до ПС-220 кВ «Усть-Лабинск», аэродром «Кореновск	за 2023 г.	697	-	-	20	697	-	-	733
КЛ-10 кВ от ПС-110/10 кВ до ЦРП-10 кВ, аэродром «Кореновск»	за 2022 г.	2 055	330	1 724	-	-	-	-	733
2БКТП-6/0,4 кВ, г. Знаменск, площадка 107	за 2023 г.	819	-	819	-	-	-	-	1 079
2 КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ЦРП-6 до 2БКТП-6/0,4 кВ, г. Знаменск, площадка 107	за 2022 г.	809	10	338	-	-	-	-	930 739
2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-35/10 кВ №1а до ЦРП-10 кВ, г. Знаменск, площадка 29	за 2023 г.	318	-	318	-	-	-	-	930 739
2БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бетонная	за 2022 г.	356	-	356	-	-	-	-	930 739
2 КЛ-6 кВ от ТП-6/0,4 кВ № 2243 до РУ-6 кВ 2 БКТП-6/0,4 кВ, ст. Бетонная	за 2023 г.	368	-	368	-	-	-	-	930 739
ТП-10/0,4 кВ, п. Сушко, санаторий «Золотой берег»	за 2022 г.	1 179	135	1 179	-	-	-	-	697
КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ КРУН-5 до ТП-10/0,4 кВ, п. Сушко, санаторий «Золотой берег»	за 2022 г.	1 137	41	1 179	-	-	-	-	697
Воздушная линия 10 кВ от Ф-1 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП	за 2023 г.	1 812	68	1 880	-	-	-	-	2 055
Воздушная линия 10 кВ от Ф-3 от ПС "Калиновская" до двухтрансформаторной КТП	за 2022 г.	378	21	1 791	-	-	-	-	2 055
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	за 2023 г.	378	-	378	-	-	-	-	819
Кабельная линия 6 кВ от секции шин РУ-6 кВ Трансформат. от ТП 864001716 до двухтрансформ КТП	за 2022 г.	378	-	378	-	-	-	-	819
Реконструкция КЛ-10кВ от ПС 35/10 "Октябрьская" до КТП-5 (инв. 864097818	за 2023 г.	386	-	386	-	-	-	-	338
Реконструкция КЛ-6кВ от РП-2215 до РП-2290 (инв. 864037549)	за 2022 г.	627	-	627	-	-	-	-	338
Реконструкция КЛ-6кВ от РП-2215 до ТП-2245 (инв. 864037548)	за 2023 г.	1 036	64	1 036	-	-	-	-	338
КЛ 0,4 кВ от ТП-15 до границ земельного участка заявителя	за 2022 г.	1 019	17	1 019	-	-	-	-	338
КТП 10/0,4 кВ	за 2023 г.	1 991	124	1 991	-	-	-	-	338
КЛ 0,4 кВ от РУ 0,4 кВ ТП-76 10/0,4 кВ до границ земельного участка заявителя (Шатеров Р.К.)	за 2022 г.	875	54	875	-	-	-	-	338
КЛ 0,4 кВ от шкафа наружной установки до границ	за 2023 г.	860	15	860	-	-	-	-	338
	за 2023 г.	100	6	100	-	-	-	-	338

земельный участок заявителя (инв. №)	г. Ростов-на-Дону	за 2022 г.	за 2023 г.								
КП 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)			1 594		1 594	99					1 693
КП 0,4 кв от РУ 0,4 кв 2БКТП-5 10/0,4 кв до границ земельного участка заявителя (СРОП Приход Бориса и Глеба)			1 567		1 567	27					1 594
КП 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)			1 344		1 344	83					1 427
ВЛ 0,4 кв от РУ 0,4 кв КТП-1060 до ВРУ 0,4 кв заявителя (Наконечный А.А.)			1 321		1 321	23					1 344
КП 0,4 кв от РУ 0,4 кв 2БКТП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 56		1 56	10					166
КП 0,4 кв от РУ 0,4 кв 2БКТП-2 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 54		1 54	3					156
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 177		1 177	11					188
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 174		1 174	3					177
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 164		1 164	100					1 714
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 587		1 587	27					1 614
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 261		1 261	78					1 339
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			1 240		1 240	21					1 261
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			575		575	36					611
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			565		565	10					575
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			584		584	36					621
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (МКУ "УКС" г. Ростов-на-Дону)			317		317	19					584
КП 0,4 кв от РП-3 10/0,4 кв до границ участка заявителя (АО "Военторг-Юг")			311		311	5					336
КП-10 кв г. Краснодар, ул. Кореновская 57			272		272	-					317
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)			347		347	22					272
ВЛ 10кВ от оп. 108 к КТП-297 фид. №22 ПС 110/35/10 кв "Котлубань" до границы земельного участка заявителя			342		342	6					272
ВЛ 10кВ от оп. 103 к КТП-809 фид. №3 ПС 110/35/10 кв "Котлубань" до границы земельного участка заявителя			774		774	49					823
Реконструкция оборудования РП-1 (инв. № 864001845)			767		767	7					774
КВЛ-0,4 кв от РУ-0,4 кв РП-3 до границ участка заявителя (Тимофеев А.В.)			405		405	25					431
КП-0,4 кв от РУ-0,4 кв РП-3 до границ участка заявителя (ИП Еременко М.В.)			402		402	3					405
КП-0,4 кв от РУ-0,4 кв РП-3 до границ участка заявителя (Гелас Р.В.)			300		300	-					300
КП 0,4 кв от РУ 0,4 кв РП-5 10/0,4 кв до границ участка заявителя (Минин Г.В.)			300		300	-					300
ВЛ 10 кв с установкой СТП 10/0,4 кв (МУП Коммунальщик)			783		783	49					832
КП-10 кв от ТП-11 до КТПС 160/6/0,4 кв			770		770	13					783
КТПС 160/6/0,4 кв			213		213	13					226
Работы по монтажу 2-х ячеек КСО-272			210		210	4					213
Реконструкция оборудования ЦРПТ-10(инв. № 864001844)			252		252	16					267
КП-0,4 кв от 1 секции шин РУ-0,4 кв 2БКТП-5 10/0,4 кв			247		247	4					252
			415		415	26					440
			408		408	7					415
			302		302	19					321
			297		297	5					302
			294		294	18					312
			289		289	5					294
			279		279	17					297
			275		275	5					279
			1 162		1 162	9			(1 170)		-
			1 162		1 162	-			(6 911)		1 162
			342		342	6 569					-
			342		342	-					342
			329		329	-					329

КО ДУ ОГ 7-У,4 КО ЗАЯВИТЕЛЯ (ДЕТСКОЕ ДОШКОЛЬНОЕ

учреждение)	за 2022 г.	329	-	-	329	329
КП-0,4 кв от 2 секции шнн РУ-0,4 кв 2БКТП-5 10/0,4 кв до ВРУ-0,4 кв заявителя (детское дошкольное учреждение)	за 2023 г.	329	-	-	329	329
ВЛ-0,4 кв от существующей 2БКТП-630 кВА от опоры №9 границы земельного участка ВРУ-0,4 кв "воинский Храм"	за 2022 г.	222	-	-	222	222
ЛЭП-10 кв от РУ-10 кв ТП-1102 до границы участка заявителя (Торсян К.П.)	за 2023 г.	2 468	154	-	2 622	2 622
СТМ-10/0,4 кв установленная на границе заявителя (Торсян К.П.)	за 2022 г.	1 945	523	-	2 468	2 468
ВЛ-110 кв Усть-Лабинск-Короновск, аэродром "Короновск"	за 2023 г.	481	30	-	511	511
2 БКТП 6/0,4 кв в.г. № 48/50	за 2022 г.	453	28	-	481	481
КП-6 кв от ТП № 250 до 2БКТП 6/0,4 кв в.г. № 48/50	за 2023 г.	11 350	263	-	11 614	11 614
КП-0,4 кв от 2БКТП 6/0,4 кв до ВРУ объектов в.г. № 48/50	за 2022 г.	8 571	2 779	-	11 350	11 350
КП-10 кв от оп. 86 ВЛ-10 кв до БКТП-10/0,4 кв в.г. № 1 ст.Раевская	за 2023 г.	6 551	385	-	6 937	6 937
ЛЭП-10 кв от ПС "Раевская" до БКТП 10/0,4 кв	за 2022 г.	6 419	132	-	6 551	6 551
2ТП 10/0,4 кв (в.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	за 2023 г.	3 068	152	-	3 220	3 220
ВЛ-10 кв (в.ч. 31853 г.Горячий Ключ)	за 2022 г.	2 929	139	-	3 068	3 068
Реконструкция КП-10кВ ААБ-10-3*240кв.мм (инв.№ 864035414) Ростов-на-Дону, ул. Таганрогская 149/1	за 2023 г.	22 053	1 311	-	23 363	23 363
ТП-10/0,4 кв №1 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2022 г.	21 285	768	-	22 053	22 053
ТП-10/0,4 кв №2 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2023 г.	8 760	443	-	9 203	9 203
ТП-10/0,4 кв №3 Ахтубинский район в/ч 73420-Р	за 2022 г.	8 157	603	-	8 760	8 760
	за 2023 г.	6 781	457	-	7 238	7 238
	за 2022 г.	6 304	478	-	6 781	6 781
	за 2023 г.	5 272	-	-	5 272	5 272
	за 2022 г.	5 754	-	-	5 272	5 272
	за 2023 г.	5 754	-	-	5 754	5 754
	за 2022 г.	472	-	472	-	-
	за 2023 г.	472	-	-	472	472
	за 2022 г.	5 678	364	-	6 042	6 042
	за 2023 г.	5 567	111	-	5 678	5 678
	за 2022 г.	5 095	328	-	5 423	5 423
	за 2023 г.	4 995	100	-	5 095	5 095
	за 2022 г.	4 253	275	-	4 528	4 528
	за 2023 г.	4 169	84	-	4 253	4 253
	за 2022 г.	2 712	136	-	2 848	2 848
	за 2023 г.	2 670	42	-	2 712	2 712
	за 2022 г.	3 537	185	-	3 722	3 722
	за 2023 г.	3 480	56	-	3 537	3 537
	за 2022 г.	1 163	48	-	1 211	1 211
	за 2023 г.	1 148	15	-	1 163	1 163
	за 2022 г.	813	27	-	840	840
	за 2023 г.	805	8	-	813	813
	за 2022 г.	8 294	441	-	8 735	8 735
	за 2023 г.	8 159	135	-	8 294	8 294
	за 2022 г.	-	283	-	283	283
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	500	-	500	500
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	317	-	317	317
	за 2023 г.	-	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	262	-	262	262
	за 2023 г.	-	-	-	-	-



КТП-ВВ-250/10/0,4 кВ							46	-	-	388
ВЛЗ-10 кВ от опоры №2 ВЛ-10 кВ ПС "Бакинская" (инв. 864013578)	за 2023 г.	342	-	-	-	342	-	-	-	342
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Калашян Л.В)	за 2022 г.	-	227	-	-	-	-	-	-	227
ВЛ 0,4 кВ от ТП-359 до ВРУ 0,4 кВ заявителя (Мастрюков Ю.В)	за 2023 г.	106	-	-	-	7	-	-	-	112
Реконструкция КТП-1403п-периметр склада НЗ А 25*4 (линия электропередач воздушная) (Инв №864101558)	за 2022 г.	-	147	-	-	106	-	-	-	106
Реконструкция ТП-1 (инв 864077416)	за 2023 г.	145	-	-	-	9	-	-	-	156
Реконструкция КТПН-4 (инв 864061318)	за 2022 г.	-	133	-	-	147	-	-	-	147
Система диспетчерского управления и телемеханизации ОДС РЭС "Краснодаский", ЦДС филиала "Северо-Кавказский"	за 2023 г.	1 521	-	-	-	-	-	-	-	1 521
Пункт коммерческого учета ПКУ 10 ЗТП/ЗТН 0,5S 10/5 з/н 101167	за 2022 г.	-	310	-	-	1 521	-	-	-	1 521
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТП+ЗТН, ТП-ТОЛ-10 5/5 0,5S/10P) з/н 101166	за 2023 г.	310	-	-	-	310	-	-	-	310
КЛ-10 кВ РП-3 яч.5 - ТП-10-24 (ИП Яковлев А.П.)	за 2022 г.	738	-	-	-	113	-	-	(851)	-
ТП-10-24 (ИП Яковлев А.П.)	за 2023 г.	-	2 125	-	-	738	-	-	-	738
КЛ-0,4 кВ от ТП-10-24 до ВРУ-0,4 кВ Особенная 144/16	за 2022 г.	-	-	-	-	28	-	-	(2 153)	-
КЛ-0,4 кВ от ВРУ-0,4 кВ Особенная 144/16 до ВРУ-0,4 кВ Особенная 142/14	за 2023 г.	1 311	-	-	-	122	-	-	(1 433)	-
КЛ-0,4 кВ от ТП-10-24 до ВРУ-0,4 кВ Особенная 131	за 2022 г.	-	150	-	-	1 311	-	-	(157)	-
Реконструкция оборудования РП-617 6 кВ (инв 864004005)	за 2023 г.	416	-	-	-	150	-	-	-	150
Реконструкция оборудования РП-617 10 кВ (инв 864004752)	за 2022 г.	-	1 819	-	-	32	-	-	(1 851)	-
Реконструкция ТП-152 (инв 864000429)	за 2023 г.	-	-	-	-	1 819	-	-	-	1 819
Реконструкция кабельных линий 10 кВ в п.Сукко (864037455, 864037458, 864037486, 864037488, 864037484, 864037483)	за 2023 г.	950	-	-	-	-	-	950	-	-
Реконструкция РП-10 и ТП № 1 (Инв.№ 864001577) в п.Сукко	за 2022 г.	-	1 099	-	-	-	-	1 099	-	-
Реконструкция РП-617(РУ-10кВ инв.№ 864004752 и РУ-6кВ инв.№ 864004005)	за 2023 г.	1 099	-	-	-	-	-	1 099	-	-
Реконструкция Гантель № 10 Защита автоматики БСК-10 кВ (инв.№ 864077724 )	за 2022 г.	381	-	-	-	381	-	-	-	381
ПКУ-10 кВ, 15/5	за 2023 г.	381	-	-	-	381	-	-	-	381
Пункт коммерческого учета ПКУ-10 с ШУ У1(схема ЗТП+ЗТН, ТП-ТОЛ-10 10/5 0,5/10P)	за 2022 г.	-	-	-	-	667	-	-	-	667
Счетчик учета	за 2023 г.	210	-	-	-	-	-	-	-	210
Шкаф учета электроэнергии для трехфазного прибора 63А	за 2022 г.	138	-	-	-	(17)	-	-	-	17
	за 2023 г.	138	-	-	-	-	-	-	-	138





	за 2022 г.	680	17			696
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ (инв № 864040980)	за 2023 г.	266	-	-	-	266
Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ (инв № 864040987)	за 2022 г.	266	-	-	-	266
	за 2023 г.	124	-	-	-	124
ГНБ - 30 м.; КЛ-0,4 - 1430 м.; ВЛ-0,4 - 2940 м.	за 2022 г.	124	-	-	-	124
	за 2023 г.	407	-	-	-	407
КТП-100, КЛ-10 кВ-200м, ГНБ-65м, ВЛ-0,4 кВ-1678ь, КЛ-0,4кВ-1091м	за 2022 г.	469	496	-	(558)	407
	за 2023 г.	112	818	-	(864)	66
КТП-3шт, КЛ-10 кВ-2066м, ГНБ-15м, ВЛ-0,4 кВ-3884ь, КЛ-0,4кВ-326м	за 2022 г.	267	-	-	(155)	112
	за 2023 г.	271	271	-	-	-
ТП-1, ТП-2, ЛЭП-10 кВ № 1, ЛЭП-10 кВ № 2	за 2022 г.	75	196	-	-	271
	за 2023 г.	975	14 506	-	(15 481)	-
ТП-100 КВА, КЛ-10 кВ -900м, ВЛ-0,4 кВ-2260м, КЛ-0,4 кВ-550м	за 2022 г.	975	-	-	-	975
	за 2023 г.	347	492	-	(510)	329
КТП-530 КВА, КЛ-10кВ-1920м, ГНБ-160м, ВЛ-0,4 кВ-2760, КЛ-0,4 кВ-620м	за 2022 г.	389	1 871	-	(1 913)	347
	за 2023 г.	338	2 480	-	(2 808)	10
ВЛ-0,4 кВ, КСО, КТПН	за 2022 г.	233	477	-	(372)	338
	за 2023 г.	168	-	-	-	168
ВЛ-0,4 кВ - 240м, ЩУ-0,4 кВ-3шт	за 2022 г.	20	148	-	-	168
	за 2023 г.	170	-	-	(170)	-
ВЛ-0,4 кВ -320 м, ЩУ-0,4 кВ-3шт	за 2022 г.	19	151	-	-	170
	за 2023 г.	245	-	-	(245)	-
Техн. прис. по времен. схеме модульн. мобильн подстанции 110/10 (6) кВ 25МВА , адрес:МО, г.Кубинка-2	за 2022 г.	14	231	-	-	245
КЛ-6кВ, РП-6кВ	за 2023 г.	131 286	11 643	-	-	142 929
КЛ-6кВ 0,1км, ТП-6/0,4кВ, КЛ-0,4кВ 0,6км	за 2022 г.	131 250	36	-	-	131 286
	за 2023 г.	-	353	-	-	353
РТП-2х630кВА, КЛ-0,4кВ 0,12км	за 2022 г.	-	-	-	-	-
	за 2023 г.	-	380	-	(138)	242
ПНР ПС 110кВ Звездочка	за 2022 г.	-	734	-	(593)	141
	за 2023 г.	-	198	-	-	-
Реконструкция Кабельные линии электропередач инв № 864097219	за 2022 г.	-	-	-	-	198
	за 2023 г.	-	1 295	-	-	1 295
2хКЛ-6кВ, РП-6кВ, КРУН	за 2022 г.	-	738	-	-	738
	за 2023 г.	-	1 363	-	-	1 363
КЛ-6кВ, ЦРП-30, РТП-31, РТП-32, РТП-33, РТП-34, РТП-35	за 2022 г.	-	-	-	-	-
Автоматизированная система оперативно-технологического управления диспетчерского пункта	за 2023 г.	-	388	-	-	388
ЛЭП 6кВ, ЛЭП-0,4кВ, ТП-6/0,4кВ	за 2022 г.	-	166	-	-	166
КРУН-2шт, КЛ-6кВ, ТП-10/0,4кВ	за 2022 г.	-	374	-	-	374
РТП-10/0,4кВ, КЛ-6кВ 0,4км, рек.РУ-6кВ ТП-29	за 2023 г.	-	218	-	-	218
КЛ-6кВ, КТП, ВЛИ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ, ЩУ-0,4кВ	за 2022 г.	-	12 191	-	(12 073)	118
	за 2023 г.	-	146	-	-	146
2хКЛ-6кВ ,РТП-2х630кВА	за 2022 г.	-	-	-	-	-
КРУН-6кВ, РП-6кВ, ЛЭП-6кВ - 0,312км	за 2023 г.	-	201	-	-	201

	за 2022 г.											
2хКЛ-10кВ , ТП-2х250кВА, 2хКЛ-0,4кВ												
	за 2023 г.											138
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											278
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											301
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											155
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											1 050
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											450
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											329
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											192
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											495
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											237
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											279
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											279
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											1 801
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											1 801
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											270
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											270
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											210
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											210
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											430
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											580
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											434
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											434
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											158
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											158
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											1 652
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											1 207
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											140
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											140
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											175
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											175
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											562
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											562
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											562
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											214
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											208
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											324
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											324
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											21
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											368
	за 2022 г.											
	за 2023 г.											481

	за 2022 г.	за 2023 г.	410	481		(410)	481		481
2 прибора учета э/э в РТП-54			410	-		-	-		-
Реконструкция кабель ААБЛУ-6 3х50 инв № 864009973			-	410		(410)	-		-
Реконструкция кабель ААБ 6 3*95 6кВ инв № 864009457			179	-		-	179		179
Реконструкция кабель АВВГ(3*120) 0,4кВ инв № 864011274			217	-		-	217		217
Реконструкция Кабель АСБ 6 кВ сеч. 185 инв № 864102357			330	-		-	163		163
Реконструкция ВЛЭП 6-10 кВ с Ж/Б опорами -4600м инв № 865162737			483	-		-	330		330
2 КЛ 10 кВ + ПУ			3 190	-		(3 190)	483		483
РП, КЛ-10 кВ, ГНБ			993	3 190		-	3 190		3 190
КЛ-6 кВ 6000 м., КТПН 160 - 2шт, ВЛ-0,4 кВ 500 м			-	993		(57 052)	56 059		993
КЛ-6 кВ 1210 м., КРУН 6 кВ, КТП 400 кВА, ВЛ-0,4 кВ 400 м			-	1 585		(1 365)	1 585		993
КЛ-6, ВЛ-6, КРУН, ТП-25, ВЛ-0,4, КЛ-0,4			87	2 871		(3 017)	3 017		219
КЛ-0,4 кВ, КТП-25 кВА 2 шт., КЛ-10 кВ, ВЛ-0,4 кВ			245	87		(2 798)	2 871		159
Реконструкция оборудования в ТП-7 (инв № 864094017)			243	245		(4 973)	5 120		87
Реконструкция Оборудование ТП РП 3 инв № 864001392			114	8 161		(4 668)	4 824		392
Блок-контейнер РЭС "Солнечногорский"			110	114		-	243		245
Блок-контейнер РЭС "Монинский"			553	110		-	110		114
КТПН 25 кВА, КТПН 63 кВА, ВЛКЛ-6/10/0,4 кВ			518	553		-	553		110
КТП-160 м., КЛ-10 кВ - 190 м., ГНБ - 110 м., ВЛ-0,4 кВ - 970 м.			102	2 149		(2 015)	2 149		553
КРУН			46	46		-	46		518
Реконструкция оборудования ТП-11567 (Распределительное устройство РУ-0,4 кВ ТП-11567) инв № 864065670			212	212		-	212		518
Реконструкция Кабель ААБ 6 кВ сеч. 120 инв № 864102318			806	806		-	806		518
Реконструкция КЛЭП-6 кв ААБЛУ-3х35 инв № 864040445			1 075	1 075		-	1 075		236
Реконструкция оборудования РТП-19 инв № 864001590			721	721		-	721		102
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.			4 331	4 331		-	4 331		154
БКТП 2*1000 кВа №16			9 074	9 074		-	9 074	4 743	46
Реконструкция КЛ-6 кВ ф.1 от ПС-193 "Гроицкая" до			8 401	8 401		-	8 401		46
			992	992		-	992		274
						-			274
						-			212
						-			212
						-			806
						-			806
						-			1 075
						-			1 075
						-			721
						-			721
						-			4 331
						-			4 331
						-			8 401
						-			8 401
						-			992

ЦРП инв № 864097153	за 2022 г.	992	-	-	992
Монитор 23,8" Philips 243V7QDAV IPS (M171117)	за 2023 г.	-	-	137	-
	за 2022 г.	-	-	-	137
Высоковольтная установка для испытания кабеля из сшитого полиэтилена УВУ-СНЧ60	за 2023 г.	1 983	-	-	-
	за 2022 г.	-	-	-	(1 983)
Ячейка КСО 398тс выключателем нагрузки, без оперативного тока, 630А	за 2023 г.	-	1 983	-	-
	за 2023 г.	-	775	-	388
Стеллаж металлический (5 полок)	за 2022 г.	-	-	-	-
	за 2022 г.	-	225	-	-
Стеллаж металлический среднегрузовой (300 кг/полку) с 4 полками	за 2023 г.	-	-	1 387	-
	за 2022 г.	-	-	-	429
Стеллаж среднегрузовой (4 полки)	за 2023 г.	-	-	120	-
	за 2022 г.	-	-	-	-
МФУ Brother DCP-1510R	за 2023 г.	191	-	-	-
	за 2022 г.	-	406	-	(24)
				143	(72)
					191
					167
					191

**2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации**

Наименование показателя	Код	за 2023 г.	за 2022 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего в том числе:	5260	365 102	328 319
Компьютер в комплекте "SUPERWAVE"	5261	-	5
Моноблок Lenovo ThinkCentre ALL-In-One M90z 3/3 On-site(MTM 5248A 4G VEJA4RU	5262	-	5
Комплект Рабочее место пользователя тип-2 Precision T1600 ВЛ-0,4 кв от ВЛ 0,4 кв от РУ 0,4 кв ТП № 12-ул. Железнодорожная	5263	-	5
ВЛ 0,4 кв "ПП-41 - массив "Ожный"	5264	120	-
ВЛ 0,4 кв "Клуб - Горельская Е.Ю."	5265	83	-
ВЛ-0,4 кв "опора №7/1-участок 5Б"	5266	98	-
ВЛ-0,4 кв "опора №1- участок 6"	5267	17	-
Оборудование ЗРУ-10 кв трансформаторной подстанции ПС 35/10 кв "Лагерная-1"	5268	102	-
ВКЛ-0,4 кв «ТП-14 – ВРУ-0,4 кв Цыганков Н.Н.»	5269	6 644	-
Оборудование (аппаратура электрическая) низковольтное ТП-3		90	-
Трансформатор силовой ТМГ 250 кВа 6/0,4кВ УХЛ1		509	-
ВКЛ-0,4 кв «РУ-0,4 кв КПП-7 – СНТ «Бодрость»		12	-
ВКЛ-0,4 кв «КТП-103 – массив Новосмолинский-1»		7 870	-
ВКЛ-0,4 кв «РУ-0,4 кв КТП-7 – СНТ «Бодрость»		119	-
Кабельные линии 6 кв		148	-
ВЛ-0,4кВ (ТП-76 РУ-0,4кВ 2 СШ - НО)		2 669	5 351
Воздушные линии 0,4 кв от ТП-453		93	-
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП24-Ул.Школьная.Полигон.		317	603
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП3-Ул.Новая д.1,2		210	-
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП141 ВЛ ул. Центральная д1-11		36	-
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП42 ВЛ ул.Бассейная		109	47
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП92 ВЛ ул. Солнечная,Зеленая		62	35
Воздушные ЛЭП 0,4 кв		42	-
Кабельная линия 6 кв Ф-623 ПС"Северная" до РП-34		58	33
Кабель 6 кв АСБ 3*240+1*95		1 135	4 235
Кабельные линии 0,4 кв и 6 кв		2 686	-
Кабельная ЛЭП 0,4кВ ТП31-Вышка "Грузд"		141	-
КЛЭП, Выход на ВЛ - 0,4 кв Кабель ААШВ 4х50		23	-
		23	-

КТП 160 кВА 10/0,4 кВ №3	1 612	-
Оборудование ОРУ-35 кВ трансформаторной подстанции № ПС 35/6 «ЭСИНО»	17 502	-
Оборудование РУ-6 кВ	9 120	-
Кабельные линии 0,4 кВ	6 531	-
ВЛ-35 кВ:		
ПС "Силикатный" - ТП-35/6 "Сурок"	1 502	3 477
Кабельные линии 6 кВ	4 471	4 135
ВЛ-0,4 кВ "ТП-42 - массив "Западный"	-	42
Воздушная линия 0,4 кВ "ТП-49"-ул.Авиаторов	-	38
КВЛ-0,4 кВ "ТП-44-п.Железнодорожный	-	71
Подстанция комплектная столбовая мощность 25 кВА КТПС В/В 25-10-0,4 (СТП № 107)	-	111
КЛ 10 кВ ВЛ-10 кВ "Шолша"-ЗТПП1	-	1 018
Оборудование высоковольтное (аппаратура электрическая)	-	5 079
ТП-287	-	
Оборудование (аппаратура электрическая) высоковольтное ЦРТП-1	-	3 497
ВЛ-0,4 кВ от КТП 108 ф.200 - СНТ "Березка"	-	54
Трансформатор силовой ТМГ-400 кВА-10/0,4 кВ	-	32
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП42 ВЛ ул. Песчаная, Широкая	-	39
Воздушная ЛЭП 0,4кВ ТП45-КТП№1	-	140
Воздушная линия 10кВ ПС "Шелемишево"	-	7 549
воздушная линия 10кв от ТП-1 до ТП-3 пос. Воротынок	-	1 561
Кабельная линия 6 кВ от РП-Подлесный до КТП-вл-71, от ПС 110/6 кВ "Лесная" ф.8- РП-Подлесный, "Лес	-	2 937
КРУН-6 кВ ПС 35/6 «ЭСИНО»	-	10 456
Кабельные линии 0,4 кВ, кабельные линии 6 кВ, воздушные линии 0,22 кВ	-	26
Кабельная линия 6 кВ от ПС 35/6 кВ "Тейсин" до БРП	284	-
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ от ТП-591 до ОАО МТС в Хаб.крае	501	-
БССС ВГ Переясловка-2 Лазовский р-н	556	-
Сооружение ЛЭП -0,4кВ, ТП-95	8 467	-
Трансформаторная подстанция №1	-	-
Воздушная линия 6кВ от ПС "Ильинка" оп. №25 до КТПН-50; L=3100м	5 154	-
ВЛ 0,4 кВ от ТП-592 до жилого дома Клубная 70	1 916	-
кабельная линия 0,4 кВ от КТПН 28 до столовой	308	-
Трансформаторная подстанция	-	1 269
Трансформаторная подстанция	-	10 689
ВЛ-0,4кВ Л-3 от КТП-258а" от №1 до оп.№13	1 236	-
Воздушная линия 10 кВ АС 4*50, 200 м	720	-
провод АС170 - 7 506 м (воздушная линия 10 кВ)	2 361	-
ВЛ-0,4кВ провод А-16, А-35, А-50 - 7020 м (воздушная линия)	3 628	-
Камера КСО-2М (линейная) с выключателями ВМГ-133 и разъединителями РВ-10 и приводом ППМ-10	73	-
Камера КСО-2М (линейная) с выключателями ВМГ-133 и разъединителями РВ-10 и приводом ППМ-10	72	-
Камера КСО-2М (линейная) с выключателями ВМГ-133 и разъединителями РВ-10 и приводом ППМ-10	72	-
Воздушная линия ВЛ-0,4 кВ	1 928	-
Воздушная линия-10 кВ от ВЛ-23-7 до ТП-15	1 267	-
Воздушная линия электропередачи №1/1 ВЛ (А-25 - 180 м	536	-
Воздушная линия 10 кВ АС 5*50	-	750





План-схема щит электроснабжения г. Балтийска				5 459
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ ТП-501 до РП-0,4 кВ № 501-1				8
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-3 - СП-4				110
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ В-1 - СП-3				2 433
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-3 - Артиллерийская,6				207
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-3 - Артиллерийская,9				49
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-4 - Артиллерийская,11				36
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-4 - СП-6				288
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-6 - Зеленая,6 (2под.)				58
Кабельная линия КЛ-0,4 кВ СП-6 - Зеленая,3				72
Кабельная линия 0,4 кВ: от ТП-39 до РП-39-1				39
Кабельная линия 0,4 кВ: от ТП-90 до РП-90-1				35
КТПН-825			2 252	-
МТП-513-8			4 938	-
Оборудование РП-15			3 713	-
КТПН-530-01			5 717	-
ОТП-243			432	-
ОТП-250			493	-
МТП-524-1			-	3 838
ВЛ-0,4 кВ от КТП-62 ф. "Охот. хоз-во"			651	-
Оборудование ОПУ и ЗРУ-10кВ			26 780	-
ВЛ-0,4 кВ ф.-"ул. Почтовая" от опоры №12 КТПН-12 ф-2,14 ПС "Скалистая"			24	-
ВЛ-10кв от Кипарисово до 4303 (ТП-147 п/с Раздольное)			5 434	-
Тепловые сети здан.лабор.			25	-
ВЛЭП (воздушная линия электропередачи) 6 кВ			-	68
ВЛЭП (воздушная линия электропередачи) 6 кВ от РТП 35/6 от РТП 35/6 до ТП 29 инв. № 291 ф-2 "КЭЧ"			-	84
воздушная линия 0,4 кВ от ТП 239 до ж/д п. Шигино, АС-35			-	254
КЛЭП (кабельная линия электропередачи) 0,4 кВ от ТП 2 до зд. инв. № 109			-	213
Воздушная линия 110 кВ "Промысловка" - "Грибой"			-	6 799
Оборудование ЗРУ-10кВ.			-	3 870
Воздушная линия			-	7 060
Трансформаторная подстанция № 11			-	278
Воздушная линия 6 кВ от КТП-188 до ТП-19			-	6 394
Воздушная линия 6 кВ от КТП-190 до ТП-184			-	2 993
Воздушная линия 6 кВ от ТП-138 до ТП-338			-	39
Воздушная линия 6 кВ от ТП-16 до КТП-187			-	5 158
Воздушная линия 6 кВ от ТП-332 до ТП-161			-	839
Воздушная линия 6 кВ от ТП-332 до КТП-190			-	506
Воздушная линия 6 кВ от ТП-98 до ПС "2Р" фидера 15			-	733
ВЛИ-0,4 кВ СИП-2 3х50+1х70, от КТП-2 ф.Сосновая			114	-
Трассопортный комплект RD8200G			232	-
Сервер в комплекте Depo Storm 3450F2			33	-
Кабельная линия 10кВ, Воздушная линия 10 кВ фидер "Шайма" опора №63 - ТП-1А			943	1 390
КЛ-601 6 кВ, от ПС "Октябрьский" до ЦРП			2 858	-
Оборудование трансформаторной подстанции 35/6 кВ №1			34 559	-
кабельная линия 6кВ от ТП-1 до ТП-4			691	-
Кабельная линия электропередачи от ТП5 до ж-домов			198	-
кабельная линия 10 кВ от ПС-55 до ТП-15			1 216	7 551
ВЛ 0,4кВ от ТП-4 до Гаражей, складов			76	-

Кабельная линия КЛ - 6кВ от ВЛ 6 кв ОГУП "Н-Марская эл.ст" ф. «Факел» до КТП-250	-	-	399
Воздушная линия электропередачи 35 кв №353-1 ТП-110/35/6кВ №1 - ТП-35/6 №3А	-	-	2 043
Воздушная линия электропередачи 35 кв №353-2 ТП-110/35/6кВ №1 - ТП-35/6 №3А	-	-	2 041
КВЛ-0,4 кв от РУ-0,4 кв БКТП «УФМС» до ВРУ Здания специального назначения	-	-	476
Комплектная трансформаторная подстанция КТП-250/10/0,4 (КТП-2)	-	-	71
Распределительный пункт 35 кв №1	-	-	2 100
кабельная линия 10кВ ВЛЭП-10кВ оп.110 (КРЭС) - ТП-250	-	-	153
Кабельная линия электропередач	-	-	2 205
кабельная линия 10 кв от РП-6 яч21 до ТП 9 яч.3	-	-	1 131
кабельная линия 10 кв от РП-6 яч23 до ТП 9 яч.4	-	-	1 071
Автоматизированное рабочее место	10 795	-	-
ЗХАС-70 (Воздушная линия)	797	-	-
КВЛЭП 0,4 кв ТП-10 - КПП №1, кабель АВВГ 3х50+0, провод АС-35	32	-	-
кабель 0,4 кв АСБ 4*35	44	-	-
ВЛ..1кв.ТП-449 - Ч.Лахта	23	-	-
Районная понижающая подстанция №86 с залом релейной автоматики и КРУН-10	4 038	-	13 106
Оборудование РПП-402 а	10 036	-	-
Оборудование РПП-419	12 169	-	-
Оборудование ТП-439	11	-	-
КАБЕЛЬ АВБШВ 3х120+0	25	-	-
ВЛ 0,4кВ ВЛ2 от РУ 102	-	-	849
ВЛ 0,4 кв ВЛ5-1	-	-	1 327
ВЛ 0,4 кв ВЛ7-1	-	-	275
ВЛ 0,4 кв ВЛ10-1	-	-	987
ВЛ 0,4 кв ВЛ10-2	-	-	1 323
КЛ 0,4 кв ТП5-оп.1 ВЛ5-1	-	-	88
КЛ 0,4 кв ТП7-опора к ДЭС	-	-	70
КЛ 0,4 кв ТП80-ВЛ80-1 (ВНС, а/л, прод. склад)	-	-	80
ВЛ-0,4 кв ВЛ80-1	-	-	468
ВЛ-0,4 кв ВЛ81-1	-	-	1 501
кабель 10 кв, АС50 3*35 кв,мм	-	-	861
Наружные воздушные и кабельные электролинии пос. Мурино, ул. Челябинская д.1	-	-	44 667
КЛ-0,4 кв ТП10-дома к вокзалу	-	-	246
Здание распределительной трансформаторной подстанции №10/66	-	-	2 751
Здание распределительной трансформаторной подстанции №11/97	-	-	978
Оборудование РП №11/97	-	-	5 317
Оборудование РП №10/66	-	-	8 087
Оборудование ТПН 90	-	-	31
Автоматиз. система диспетчерского купрвления	-	-	5 033
ЗРУ 35кв КС-3 (закрытое распределительное устройство)	-	-	920
ЗРУ 35кв КЮ-1 (закрытое распределительное устройство)	-	-	1 666
ЗРУ 35квКС-1 (закрытое распределительное устройство)	-	-	1 457
панель релейн защ.35кв Т2	-	-	1 066
панель релейн защ.35кв Т1	-	-	4 781
ЗРУ-35кв яч.КС-2	-	-	892

ЗРУ-35кв яч. КС-3	-	-	1 311
ЗРУ-35кв яч. КЮ-2	-	-	288
оборудов. ТП МАЯК (Фид. КС-4)	-	-	1 218
ОПУ пан. упр. и защиты	-	-	7 801
ОПУ пан. щита собств. нужд	-	-	173
ОПУ устр-во телемех.	-	-	3 882
Выпрямитель ВАЗП 380/220	-	-	474
Система коммерческого учета	-	-	410
ТП ( Здание трансформаторной подстанции)	6 911	-	-
ТП № 3 (Трансформаторная подстанция)	934	-	-
КТПН - 1	1 136	-	-
КТПН - 2	1 114	-	-
КТПН-2	1 430	-	-
ТП № 10-1 ( Здание трансформаторной подстанции)	-	-	404
Воздушная линия 6 кВ (КРУН-64) от опоры №4 до КТП-6	-	-	1 383
кабель 10кВ АСБ-3х185	-	-	392
кабель высокого напряжения ТП-70п-ТП-499п АСБ3х120	-	-	2 070
кабель высокого напряжения ТП-70п-ТП-71п АСБ3х120	-	-	3 504
Кабельные линии:	-	-	4 000
КЛ 0,4кВ АБ-3*70 кв мм	-	-	187
КЛ 0,4кВ ААБ-3*120 кв мм	-	-	232
КЛ 0,4кВ ААБ-3*50 кв мм	-	-	67
КЛ 0,4кВ АВВБГ-3*50 кв мм	-	-	447
Кабельная линия 6 кВ от РП-5 до РУ-1 6 кВ	-	-	1 881
Кабельная линия 6 кВ от РП-5 6 кВ до ТП 2п	-	-	1 585
Кабельная линия 6 кВ от РП-5 6 кВ до ТП 2п (2 ввод)	-	-	1 585
Кабельная линия 6 кВ от РУ-1п 6 кВ до КТП 6п	-	-	393
Кабельная линия 6 кВ от РУ-1 6 кВ до КТП 7п	-	-	2 212
Кабельная линия 6 кВ от ТП 3Ап 6 кВ до КТП 89п	-	-	4 365
КТП встроенная в насосную 2-го подъема	-	-	2 330
Оборудование ТП №7: ДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО	-	-	695
Кабельная линия 6 кВ от ТП 2п до ТП 179	-	-	873
Кабельная линия 6 кВ от ТП 2п до ТП 3п	-	-	1 307
Кабельная линия 6 кВ от ТП 2п до КТП 9п	-	-	2 199
КЛ 0,4кВ АВВГ-3*16 кв мм	-	-	87
КЛ 6 кВ ААБ-6-3*70 кв мм	-	-	250
КЛЭП-0,4 кВ	-	-	634
Воздушная линия 10кВ АС 3*70	897	-	878
Кабельная линия 10 кВ; РП-106 на ТП-1106; ААШВ-10-3х240.	750	-	856
Кабель АСБ-10 3х240	5 780	-	-
ВЛЭП 0,4 кВ	98	-	-
ВЛЭП провод 10кВ АС- 3х50 кв.мм.	555	-	290
Кабельно-воздушная линия 6кВ	1 974	-	650
Воздушная линия	2 316	-	-
Воздушные линии электропередач	1 923	-	-
Кабельные линии 10 кВ	7 000	-	3 737
Оборудование ТП №2060	4 265	-	-
ВЛ 0,4 кВ от КТП 6/0,4 кВ до объектов заявителей	-	-	192
Трансформаторная подстанция	-	-	6 880
Трансформаторная подстанция	-	-	303
Нежилое помещение - трансформаторная подстанция	-	-	4 363
Кабель 6 кВ, АСБ-3х95 кв.мм	-	-	2 036
Кабельная линия Кабель 6 кВ, ААВБу 3х95 мм кв.	-	-	56
Кабельные линии	-	-	1 109

Оборудование ТП инв.№9	-	647
КЛ 0,4 кВ от БКТП-1 до ВРУ КТП 1	257	
МТП 160 кВА 10/0,4 кВ (ТП-2)	239	
КЛ 0,4 кВ ТП36 - объекты в/г 11/7 № 2	229	
Прибор учета э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер 75104512	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104490	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104504	-	
Прибор учета э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер_75104498	-	
Прибор учета э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер_75104495	-	
Прибор учета э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22 завод.номер_75104514	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104487	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104510	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104508	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104529	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104505	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104479	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104493	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104491	-	
Счетчик э/э 3Ф НЕВА СТ 414 139 BCSPiO22-G3E завод.номер_75104492	-	
ВЛИ-0,4 кВ от ВЛ-0,4 кВ (напр.КТП-1 400кВА ДНТ «Толпаз») до ЩУ-0,4 кВ в гр. з.у. с к.н. 50:20:0060307:280	12	
ЩУ-0,4 кВ в гр.з.у. с к.н. 50:20:0060307:280	25	
ВКЛ-0,4 кВ от КТП-6/0,4 кВ до ЩУР-0,4 в гр. з.у. с к.н. 50:20:0070818:1170; 1159; 1175; 1156	26	
ЩУР-0,4 кВ в гр. з.у. с к.н. 50:20:0070818: 1175	22	
Распределительная трансформаторная подстанция	342	
Распределительный пункт 3	615	
Воздушная ЛЭП-0,4	1 940	
Оборудование трансформаторной подстанции №10:	7 675	
Оборудование трансформаторной подстанции №63	2 973	
Щит н/в ЩО-59-11 панельный	4 326	
КЛЭП 6-10 кВ	5 557	
Щит ЩО-59-11	-	27
распределительное устройство 0,4 кВ, состоящее из 5 панелей ЩО-70	-	355
Оборудование РУ-10 кВ ЦРП Мигалово	-	3 114
Оборудование ТП-121	-	3 806
Оборудование ТП	-	330
Оборудование ТП	-	330
Оборудование ТП-167	-	5 189
Оборудование ТП-228	-	3 059

Оборудование ТП-30	-	-	3 990
РУ-10кВ:	-	-	254
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:	5271	-	-



## 2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	15 016	15 016	16 292
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	5 555 685	8 695 266	8 185 967
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	1 073 936	977 904	956 450
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287	-	-	-



Руководитель

Литвинов О.А.

(подпись) (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

### 3. Финансовые вложения

#### 3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректура	Поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведенную первоначальную стоимость до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректура
						первоначальная стоимость	накопленная корректура				
Долгосрочные - всего	5301	за 2023 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)
	5311	за 2022 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)
в том числе:											
акции АО "Оборонэнергобыт"	5302	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5312	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочные - всего	5305	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5315	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
	5306	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5316	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Финансовых вложений - итого	5300	за 2023 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)
	5310	за 2022 г.	20	(20)	-	-	-	-	-	20	(20)

## 3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
	5329	-	-	-



Руководитель

Литвинов О.А.

(подпись)

И.о. главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себе-стоимость	величина резерва под снижение стоимости	балансовая стоимость
							себе-стоимость	резерв под снижение стоимости					
Запасы - всего	5400	за 2023 г.	930 150	(8 552)	921 598	1 181 300	(802 793)	7 516	X	1 308 657	(8 637)	1 300 020	
	5420	за 2022 г.	969 376	(8 820)	960 556	628 948	(668 174)	5 911	X	930 150	(8 552)	921 598	
в том числе:													
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5401	за 2023 г.	930 150	(8 552)	921 598	981 469	(802 793)	7 516	782 699	1 108 826	(8 637)	1 100 189	
	5421	за 2022 г.	969 376	(8 820)	960 556	628 948	(668 174)	5 911	749 180	930 150	(8 552)	921 598	
Готовая продукция	5402	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5422	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары для перепродажи	5403	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5423	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Товары и готовая продукция отгруженные	5404	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5424	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Затраты в незавершенном производстве	5405	за 2023 г.	-	-	-	199 831	-	-	-	199 831	-	199 831	
	5425	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Прочие запасы и затраты	5406	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5426	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5507	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5527	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	



**4.2. Запасы в залоге**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:				
	5445	-	-	-
	5446	-	-	-



Руководитель \_\_\_\_\_  
(подпись)

20 марта 2024 г.

Литвинов О.А.  
(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

*С.П. Чернигина*  
(подпись)

Чернигина С.П.  
(расшифровка подписи)

**5. Дебиторская и кредиторская задолженность**  
**5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности**

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло				перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из долгов-краткосрочную задолженность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва								
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5502	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Расчеты с покупателями и заказчиками	5503	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5504	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5505	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2023 г.	6 811 924	(3 175 994)	1 539 713	-	(100 663)	(34 408)	52 038	-	-	-	-	-	-	8 216 566	(3 123 957)
	5530	за 2022 г.	7 307 498	(3 848 797)	79 529	-	(553 341)	(21 761)	672 803	-	-	-	-	-	-	6 811 924	(3 175 994)
в том числе:	5511	за 2023 г.	3 216 529	(1 479 731)	-	-	(100 663)	(4 306)	20 278	-	-	-	-	-	-	3 111 560	(1 459 453)
	5531	за 2022 г.	3 138 909	(2 006 429)	79 529	-	-	(1 909)	526 698	-	-	-	-	-	-	3 216 529	(1 479 731)
Расчеты с покупателями и заказчиками	5512	за 2023 г.	1 580 168	(56 824)	1 356 159	-	-	(22 602)	(16 726)	-	-	-	-	-	-	2 913 725	(73 552)
	5532	за 2022 г.	2 009 947	(57 998)	-	-	(423 075)	(6 704)	1 174	-	-	-	-	-	-	1 580 168	(56 824)
Авансы выданные	5513	за 2023 г.	2 015 227	(1 639 439)	183 554	-	-	(7 500)	48 488	-	-	-	-	-	-	2 191 281	(1 590 951)
	5533	за 2022 г.	2 158 641	(1 784 370)	-	-	(130 266)	(13 148)	144 932	-	-	-	-	-	-	2 015 227	(1 639 439)
Прочая	5514	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2023 г.	6 811 924	(3 175 994)	1 539 713	-	(100 663)	(34 408)	52 038	-	-	-	-	-	-	8 216 566	(3 123 957)
	5520	за 2022 г.	7 307 498	(3 848 797)	79 529	-	(553 341)	(21 761)	672 803	-	-	-	-	-	-	6 811 924	(3 175 994)

## 5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	На 31 декабря 2023 г.		На 31 декабря 2022 г.		На 31 декабря 2021 г.		
	Код	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	4 903 734	1 779 777	4 751 542	1 575 548	5 630 846	1 782 049
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	1 940 468	481 015	1 653 507	173 776	2 114 772	108 343
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	1 087 563	1 014 011	1 068 216	1 011 392	1 585 166	1 507 168
прочая	5543	1 875 702	284 751	2 029 819	390 381	1 950 908	166 538
	5544	-	-	-	-	-	-

## 5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период						перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность	перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность	Остаток на конец периода					
				поступление		выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолженность	перевод из дебиторской в кредиторскую задолженность				перевод из кредиторской в дебиторскую задолженность				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат										
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
	5571	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
в том числе:																	
кредиты	5552	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5572	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
займы	5553	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5573	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочая	5554	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5574	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5555	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5575	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2023 г.	7 874 324	1 726 295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 593 644	
	5580	за 2022 г.	9 784 981	230 244	-	-	-	-	-	(2 139 166)	-	-	-	-	-	-	7 874 324
в том числе:																	
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5561	за 2023 г.	639 245	46 619	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	685 289
	5581	за 2022 г.	790 314	-	-	-	-	-	-	(150 823)	-	-	-	-	-	-	639 245
авансы полученные	5562	за 2023 г.	6 575 543	1 542 170	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	8 111 404
	5582	за 2022 г.	8 552 120	-	-	-	-	-	-	(1 976 082)	-	-	-	-	-	-	6 575 543
расчеты по налогам и взносам	5563	за 2023 г.	510 270	428	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	510 698
	5583	за 2022 г.	280 028	230 244	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	510 270
кредиты	5564	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
займы	5565	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2023 г.	149 266	137 079	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	286 253
	5586	за 2022 г.	162 519	-	-	-	-	-	-	(12 260)	-	-	-	-	-	-	149 266
	5567	за 2023 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5587	за 2022 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5550	за 2023 г.	7 874 324	1 726 295	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9 593 644
	5570	за 2022 г.	9 784 981	230 244	-	-	-	-	-	(2 139 166)	-	-	-	-	-	-	7 874 324



## 5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Всего	5590	5 444 771	2 128 406	1 450 262
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	141 382	64 954	79 541
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	5 303 390	2 063 452	1 354 820
	5593	-	-	-



Руководитель  
(подпись)

Литвинов О.А.  
(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

*Сулф*  
(подпись)

Чернигина С.П.  
(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

### 6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2023 г.	за 2022 г.
Материальные затраты	5610	3 644 866	3 147 119
Расходы на оплату труда	5620	4 212 178	3 867 845
Отчисления на социальные нужды	5630	1 235 605	1 131 208
Амортизация	5640	1 665 540	1 097 871
Прочие затраты	5650	2 028 339	1 737 645
Итого по элементам	5660	12 786 528	10 981 688
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	(199 831)	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	12 586 697	10 981 688



Руководитель

Литвинов О.А.

(подпись) (расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(подпись) (расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

**7. Оценочные обязательства**

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	706 003	625 853	(561 155)	(43 441)	727 259
в том числе:						
резервы предстоящих отпусков	5701	266 825	586 693	(548 748)	-	304 770
резервы по условным обязательствам	5702	439 177	3 961	(12 407)	(8 242)	422 489



Руководитель \_\_\_\_\_

Литвинов О.А.

И.о.главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

20 марта 2024 г.

### 8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
Полученные - всего	5800	1 661 551	1 332 942	885 532
в том числе:				
Авангард ООО. Банковская гарантия от 10.12.2021 №05E62X с 10.12.2021 по 01.05.2022 Альфа-банк АО	5801	-	9 383	9 383
Аксико ООО. Банковская гарантия от 27.08.2021 №21/0223/ASTQD/ММБ/075516 с 27.08.2021 по 31.05.2023 Сбербанк России ПАО	5802	-	12 749	12 749
Аксико ООО. Банковская гарантия от 10.09.2021 № 21/0223/ASTQD/ММБ/075361 с 10.09.2021 по 31.05.2023 Сбербанк России ПАО	5803	-	11 793	11 793
ПСК "Грандстрой" ООО. Банковская гарантия от 22.04.2021 № 9991-4S1/925331 с 22.04.2021 по 30.05.2022 Банк "Уралсиб" ПАО	5804	-	-	9 702
ДМК ООО. Банковская гарантия от 01.09.2021 №21777-0006798 с 01.09.2021 по Азиатско-Тихоокеанский банк	5805	-	-	4 692
ЗЭТО СМП Северо-Запад ООО. Банковская гарантия от 24.09.2021 № 2012600 с 24.09.2021 по 28.02.2022 Совкомбанк ПАО	5806	-	-	6 610
Компания ДСА-Урал ООО. Банковская гарантия от 30.06.2021 №03МЛ9Х с 30.06.2021 по 02.03.2022. Альфабанк АО	5807	-	676	676
Люксэнергоонтаж ООО. Банковская гарантия от 20.09.2021 № 611457-2021-ВВС с 20.09.2021 по 07.10.2022 ПАО "РОСБАНК"	5808	-	-	3 503
Мирэнергострой ООО. Банковская гарантия от 13.07.2021 №9991-4R1/563501 с 13.07.2021 до 21.10.2022 г. Банк Уралсиб ПАО	5809	-	-	4 204
МЭС ООО. Банковская гарантия от 23.07.2021 № М118423 с 23.07.2021 до 30.06.2022 АО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"				
Ойл-групп ДВ ООО. Банковская гарантия от 15.09.2021 №БГ/5621-02166Г с 15.09.2021 по 01.08.2022 ВТБ ПАО				3 662
ПК-Телеком Строй ООО. Банковская гарантия от 23.09.2021 № 8556С1СНФQ2Q0AQ0QW8RR с 23.09.2021 по 03.03.2022 Сбербанк России ПАО				4 632
ПКФ БЕСТ СОФТ ООО. Банковская гарантия от 18.08.2021 №862580ТJKB5R2Q0AQ0QW8RR с 18.08.2021 по 28.02.2023 ПАО "Сбербанк России"				7 444
ПКФ БЕСТ СОФТ ООО. Банковская гарантия от 18.08.2021 № 862580QL16JR2Q0AQ0QW8RR с 18.08.2021 по 28.02.2021 Сбербанк России ПАО			4 526	4 526
Поддержка ООО. Банковская гарантия от 25.01.2021 № 02796-21-10 с 25.01.2021 по 11.04.2022 ПАО "Промсвязьбанк"			5 660	5 660
Поддержка ООО. Банковская гарантия от 08.04.2021 № 21/0223/ASND/ММБ/025811 с 08.04.2021 по 31.01.2023. Сбербанк России ПАО			13 691	11 568
ПЭС ООО. Банковская гарантия от 23.08.2021 №10239681 с 23.08.2021 по 06.04.2022 Абсолют Банк(АО)			-	13 691
Синергия МХИК ООО. Банковская гарантия от 07.09.2021 № 9991-4R1/580078/1 с 07.09.2021 по 01.05.2022 БАНК УРАЛСИБ ПАО			-	4 500
				25 560

СЛЭП ООО. Банковская гарантия от 16.11.2021 № БГ-645211/2021 с 16.11.2021 по 08.11.2022 ПАО "АК БАРС" БАНК	-	-	-	4 845
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия от 08.09.2021 № 1739/ЯР-Г/21 с 08.09.2021 по 01.05.2022 Совкомбанк ПАО	-	-	-	9 907
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия от 27.10.2021 № К6/77-07/20-0003/002 с 27.10.2021 по 20.07.2022 Открытие ПАО	-	-	-	19 350
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия от 14.07.2021 № 03RFU7X с 14.07.2021 по 01.03.2022 Альфа-банк АО	-	-	-	12 993
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия от 10.12.2021 № 04RZ9X с 10.12.2021 по 31.07.2022 Альфа-банк АО	-	-	-	7 230
Технобалт ГК ООО. Банковская гарантия от 09.12.2021 № 55/9055/0005/148 с 19.12.2021 по 17.02.2022 ПАО "Сбербанк России"	-	-	-	8 031
Техпроминвест ЭК ООО. Банковская гарантия от 26.05.2021 № 03B7X с 26.05.2021 по 15.02.2022 Альфа-банк АО	-	-	-	3 614
Трансформация УК ООО. Банковская гарантия от 30.06.2021 № 16/7003/0000/447 с 05.07.2021 по 28.02.2022 ПАО "Сбербанк России"	-	-	-	8 250
Центр комплексного снабжения ООО. Банковская гарантия от 29.06.2021 №1964860 от 29.06.2021 с 29.06.2021 по 03.03.2022 Совкомбанк ПАО	-	-	5 948	5 948
ЦУП ЧЭАЗ ООО. Банковская гарантия от 28.12.2021 № IGR21/CVBR/1865 с 28.12.2021 по 01.03.2022 Банк ВТБ (ПАО)	-	-	-	14 250
ЦУП ЧЭАЗ ООО. Банковская гарантия от 28.12.2021 № IGR21/CVBR/1864 с 28.12.2021 по 01.03.2022 Банк ВТБ (ПАО)	-	-	-	14 215
ЦУП ЧЭАЗ ООО. Банковская гарантия от 12.08.2021 №0121-5/22/1 с 12.08.2021 по 25.04.2022 ГТББ АО	-	-	-	31 291
Химстройэнерго НПК ООО. Банковская гарантия от 29.10.2021 №00.19-3/09/074/21 с 01.12.2021 по 30.06.2022 АО "АБ "Россия"	-	-	-	446 730
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 28.04.2021 № 21/0223/ASTQD/ММБ/035827 с 28.04.2021 по 31.01.2022 Сбербанк России ПАО	-	-	-	22 074
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 21.07.2021 № 85904QNNNSQR2Q0AQ0QW8RR с 21.07.2021 по 28.02.2022 Сбербанк России ПАО	-	-	-	29 432
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 14.09.2021 № 8590BNEQPY5R2Q0AQ0Q08RL с 14.09.2021 по 30.11.2022 ПАО "Сбербанк России"	-	-	-	2 308
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 09.09.2021 № 40215-21-10 с 09.09.2021 по 30.11.2022 ПСБ ПАО	-	-	-	8 100
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 16.09.2021 № 8590CY5RUZFR2Q0AQ0QW8RR с 16.09.2021 по 31.03.2022 Сбербанк России ПАО	-	-	-	2 008
Шатим-С ООО. Банковская гарантия от 27.09.2021 № 8590FJGWSFVR2Q0AQ0QWRR с 27.09.2021 по 31.07.2022 Сбербанк России ПАО	-	-	-	2 280



Высоковольтные Технологии ООО. Банковская гарантия 6991CBWG49VR2Q0AQQW8RR от 10.08.2022 г.				1 091	
ГК ПРОГРЕСС ООО. Банковская гарантия № 10497183 с 28.10.2022 по 28.08.2023 г.				3 272	
ДЭЛИВИТ ООО. Банковская гарантия № 992272.112022ЗБГ с 25.11.2022 по 25.04.2023 г.				8 834	
ЗИС Строительная компания ООО. Банковская гарантия №V1050285 от 26.12.2022. срок действия с 26.12.2022 по 31.08.2023 г.				6 000	
ЗЗТО СМП Северо-запад ООО. Получение банковской гарантии от 04.10.2022 № 2260509 с 04.10.2022 по 31.12.2022 ПАО "Совкомбанк"				1 851	
ИНЖЕНЕРНОЕ БЮРО ООО. Банковская гарантия №08R05X с 28.09.2022 по 30.04.2023				4 050	
ИТ Компания Д-Системс ООО. Банковская гарантия №085J3X от 10.08.2022 АО "Альфа-Банк" срок действия 07.04.2023 г.				13 853	
ИЦ ЭНЕРГИЯ ООО. Банковская гарантия №V847564 от 17.06.2022 г. до 10.12.2024	41 880			41 880	
ИЦ ЭНЕРГИЯ ООО. Банковская гарантия №38265-Г от 15.12.2022 г. до 10.12.2024	19 544			19 544	
Новатек-Электро ООО. Банковская гарантия № 07VQ1X от 25.07.2022 АО "Альфа-Банк". срок действия: с 25.07.2022 по 31.01.2023 г.				6 088	
Поддержка ООО. Получение банковской гарантии от 22.08.2022 № 34053-22-10 с 22.08.2022 по 01.09.2023 ПАО "Промсвязьбанк"				7 595	
ПОВОЛЖЬЕ-ИНТЕР ООО. Банковская гарантия №07DW5X от 19.07.2022 г. АО "Альфа-Банк", срок действия БГ 30.09.2023 г				26 593	
Портнефтервис ООО. Банковская гарантия №10493558 от 12.10.2022_АбсолютБанк_срок_02.2024 г.	5 746			5 746	
Радиал ООО. Оприходование Банковской гарантии № 07YD7X от 25.07.2022 г. (гарант АО «АЛЬФА-БАНК»)				4 810	
РМ НАСЛЕДИЕ-ПРОЕКТ ООО. Получение банковской гарантии от 26.07.2022 № 177266 с 26.07.2022 по 30.09.2023 ПАО "Совкомбанк"				3 465	
Семита ООО. Банковская гарантия №M40-22-017 СЗ/ВГ от 26.07.2022., срок действия с 26.07.2022 по 31.08.2023 г.				4 611	
СЛЭП ООО. Банковская гарантия от 28.09.2022 № 10481582 с 09.11.2022 по 30.04.2023 ПАО АКБ "Абсолют Банк"				4 845	
ЭМС МАРКЕТ ООО. Банковская гарантия №9038YKRM60NR2Q0AQQW8RR от 24.11.2022_СберБанк_срок 01.06.2023 г.				33 148	
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия № 1117ЯР-Г/21 от 05.08.2022г до 31.01.2023 г. Совкомбанк				17 079	
СМАРТЭЛ ООО. Банковская гарантия № 1263ЯР-Г/22 от 05.08.2022г до 26.02.2023 г. Совкомбанк				6 330	
СМКЭНЕРГОСТРОЙ ООО. Банковская гарантия №903864N83NCR2Q0AQQW8RR от 16.12.2022 Срок действия с 16.12.2022 до 30.06.2023				5 433	
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия № М00-22-012FC/ВГ от 09.06.2022 по 25.02.2023 г.				49 070	
Стройпроминновация ООО. Банковская гарантия № М00-22-17308/ВГ от 27.12.2022 по 01.11.2023 г.				50 685	

Таврида Электрик ЮСК ООО. Банковская гарантия №00.19-5/09/043-05/22 от 05.12.2022 АО "Акционерный Банк Россия" (с 05.12.2022 по 02.06.2023)				24 642	
Технобалт ГК ООО. Банковская гарантия от 10.06.2022 № 55/9055/0005/396 с 10.06.2022 по 10.02.2023 ПАО "Сбербанк России"				23 277	
ТИТАН ООО. Банковская гарантия № ЭБГ -А5-0000-2022-0428 от 29.11.2022 Срок действия с 29.11.2022 до 11.08.2023 г.				18 475	
ТИТАН ООО. Банковская гарантия №10509225 от 16.11.2022 Срок действия с 16.11.2022 до 08.07.2023 г.				5 633	
ТК КОНТАКТ-ЭЛЕКТРО ООО. Банковская гарантия от 02.09.2022 № 55/9055/0049/565 с 07.09.2022 по 11.01.2023 ПАО "Сбербанк России"				692	
ТМК ООО. Банковская гарантия №8635BAVP8W5W200QQ0W8R от 04.08.2022_срок 03.03.2023_СБ				25 407	
ТрансЭнергоСнаб ООО. Банковская гарантия №IGR22/MSHD/8555 от 09.11.2022 ПАО Банк ВТБ				40 276	
ТЭС НН ООО Банковская гарантия № 368/К-Г-16/20 от 21.02.2022 (Совкомбанк ПАО)				4 755	
ТЭС ООО. Банковская гарантия №366/К-Г-43/20 от 05.10.2022 ПАО "СовкомБанк" до 29.02.204		16 900		16 900	
ЦУП ЧЭАЗ ООО ИНН 7704352315. Банковская гарантия № 248119 с 03.10.2022 по 01.03.2023				72 295	
ЦУП ЧЭАЗ ООО ИНН 7709434882. Банковская гарантия от 16.11.2022 № 191521 с 16.11.2022 по 17.07.2023 ПАО "Совкомбанк"				7 684	
Чайка - НН ООО. Банковская гарантия от 22.08.2022 № 1884/08-22-Г с 26.08.2022 по 03.04.2023 ПАО "НБД-Банк"				7 433	
Химстройэнерго НПК ООО. Банковская гарантия от 07.12.2022 № 00.19-3/09/051/22 с 31.12.2022 по 29.12.2023 АО "АБ "Россия" ,банковская гарантия № 00.19-3/09/087/23 от 26.12.2023		446 730		446 730	
Эллера ООО. Банковская гарантия от 23.09.2022 № 10480307 с 28.09.2022 по 31.12.2022 АКБ "Абсолют Банк (ПАО)				37 526	
Эллера ООО. Банковская гарантия от 05.12.2022 № МСБ/ОГ/22-017049 с 31.12.2022 по 08.03.2023 ПАО Банк "ФК Открытие"				37 526	
Энергия Севера ООО. Банковская гарантия №39880-22-10 от 06.10.2022 ПАО "Промсвязьбанк" до 13.02.2024		9 450		9 450	
ЭНЕРГО АЛЬЯНС ООО. Банковская гарантия от 26.10.2022 № 19/1944-22097ЭГ-22 с 26.10.2022 по 15.11.2023г. АО "Банк СГБ"				13 751	
Энерго Сеть Проект ООО Банковская гарантия в Абсолют Банк действует до 25.02.2023 г. ,Энерго Сеть Проект ООО по договору № 271-ДЛВ-2022 от 08.08.2022 г. СМР в Абсолют Банк сумма БГ 3 876 886,98 руб. действует до 01.03.2024 г..		3 877		3 877	
Энерго-ру ООО. Банковская гарантия №10532756 от 14.12.2022_АбсолютБанк_срок 14.05.2023 г.				8 840	
Энергоинвест ООО Банковская гарантия № МСБ/ОГ/22-015991 от 10.10.2022 по 30.08.2023 г.				9 015	
ЭНЕРГОМОНТАЖ СЕРВИС. Банковская гарантия от 13.10.2022 № 10493000 с 14.10.2022 по 01.03.2023 ПАО АКБ "Абсолют Банк"				1 367	

ЭНЕРГОСЕРВИС ООО. Банковская гарантия №090Х9Х от 29.09.2022. Срок действия с 29.09.2022 до 31.07.2023	-	8 735	-	-
ЭНЕРГОСЕРВИС ООО. Банковская гарантия №198254 от 28.12.2022 г. Срок действия с 28.12.2022 по 24.08.2023 г.	-	21 026	-	-
ЭНЕРДЖИ ООО Банковская гарантия № 667255-ЭБГ1/21 с 07.12.2021 по 01.07.2022 Банк ПИБ (АО). Окончание срока действия банковской гарантии от 07.12.2021	-	3 360	-	-
ЭНСС ООО. Банковская гарантия от 11.08.2022 № 10450502 с 11.08.2022 по 10.04.2023 АКБ "Абсолют Банк" (ПАО)	-	5 600	-	-
ГарантЭнергоСтрой ООО Банковская гарантия №0017КХDHNUR2Q0AQ0QW8RR от 07.09.2022 ПАО "Сбербанк России" (с 07.09.2022 по 27.02.2023)	-	3 696	-	-
ЭСКА СТРОЙ ООО Банковская гарантия 8619UG9GKA7R2Q0AQ0QW8RR от 02.11.2022 г. ПАО "Сбербанк (с 02.11.2022 по 27.02.2023)	-	3 328	-	-
АЛЕРОМ ООО Банковская гарантия № V1442147_ПАО Московский кредитный банк срок 30.04.2024	15 343	-	-	-
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООБГ № 15850-23-10 от 03.05.2023 г., срок с 03.05.2023 по 10.01.2024, ПАО "Промсвязьбанк"	6 030	-	-	-
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООБГ № 0EAD1X от 02.06.2023 г., срок с 02.06.2023 по 31.05.2024, АО "Альфа-банк"	9 671	-	-	-
АЛЬЯНС ЭНЕРГО ГРУПП ООБГ № 0FG11X от 24.07.2023 г., срок с 24.07.2023 по 31.01.2024, АО "Альфа-банк"	12 655	-	-	-
АРКОН ООО Банковская гарантия № 10724594 от 22.12.2023 (Гарант БАНК АКБ «Абсолют Банк) по дог. 613-ВЛГ-2023 от 22.12.2023	6 485	-	-	-
БРЕСЛЕР НПП ООО банковская гарантия №IGR23/CBVR/2205_ВТБ_срок 26.04.2024	4 098	-	-	-
ГарантЭнергоСтрой ООО Банковская гарантия №7604222150-23-Г2 от 13.06.2023 ПАО "Сбербанк 16.06.2023 по 29.02.2024	5 201	-	-	-
ГРУППА КОМПАНИЙ ССМ ООО Банковская гарантия № 19/2295-35410ЭГ-23 от 05.10.2023 г. АО "Севергазбанк", БГ до 09.02.2024 г.	22 847	-	-	-
Группа СвердловЭлектро АО Банковская гарантия №160H00JKOMF-001 от 15.08.2023 Сбербанк до 30.04.2025	64 174	-	-	-
ГТНС ООО Банковская гарантия от 30.05.2023 № 00313-23-06 с 30.05.2023 по 31.01.2025 ПАО "Промсвязьбанк"	171 607	-	-	-
ИНСТРОЙ ООО банковская гарантия №2724249564-23-Г1_ПАО Сбербанк России_срок 26.09.2024	8 513	-	-	-
ИТ Компания Д-Системс ООО Банковская гарантия от 19.10.2023 № ОНФО6Х с 19.10.2023 по 11.03.2024 АО "АЛЬФА-БАНК"	2 012	-	-	-
НИП ООУ БГ №35133-23-10 от 06.10.2023, срок с 06.10.2023 по 20.08.2024, ПАО "Промсвязьбанк"	10 386	-	-	-
НИП ООУ БГ № 26179-23-10 от 17.07.2023 г., срок с 17.07.2023 по 15.02.2024, ПАО "Промсвязьбанк"	3 421	-	-	-
ОЙЛ ГРУПП-ДВ ООО банковская гарантия №40374-23-10_ПАО Промсвязьбанк_срок 01.08.2024	4 308	-	-	-
Поддержка ООО Банковская гарантия №16181-23-10 от 05.06.2023 ПАО "Промсвязьбанк" по 31.01.2024	825	-	-	-
Премиум Карт ПЦ ООО Банковская гарантия № 1410/115-Г/23 от 30.06.2023_Совкомбанк_срок 30.09.2024	29 108	-	-	-

Промстройсервис ООО Банковская гарантия №9723119043-23-Г4 от 21.06.2023 ПАО "Сбербанк России" (с 21.06.2023 по 30.03.2024)			41 219	
ПРОФКОММУТАЦИЯ ООО БГ № 0DIV2X от 01.06.2023 г., срок с 01.06.2023 по 31.05.2024, АО "Альфа-Банк"			5 700	
ПЭС ООО Банковская гарантия №19/2036-42549ЭГ-23 от 12.01.2023 Севергазбанк АО Банк СГК от 20.03.2024			20 150	
СИБЭНКОМ ООО БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ БГ № 10702997 от 15.11.2023 .() срок действия с 15 ноября 2023 по 31.10.2024			8 442	
СТРОИПРОМИННОВАЦИЯ ООО Банковская гарантия от 05.12.2023 №ЭГ-002234/23-Г Стройпроминновация ООО с 05.12.2023-09.07.2025			137 851	
СТРОИПРОМИННОВАЦИЯ ООО БГ № ЭГ-198/2023 с 11.08.2023 по 31.05.2024			141 940	
СТРОЙТРИУМФ ООО БГ № М302191 от 28.11.2023, срок с 28.11.2023 по 30.09.2024, МКБ ПАО			11 912	
Таврида Электрик МСК ООО ПАО "Совкомбанк"/ БГ №2377/ВР-Г-16/22 от 28.12.2023, срок с 28.12.2023 по 23.03.2024			137 452	
Тайлит-ИП ООО Банковская гарантия № 10591115 от 31.03.2023_Абсолют банк_срок 01.03.2024			4 095	
Тайлит-ИП ООО Банковская гарантия № 10670537 от 24.08.2023_Абсолют банк_срок 31.03.2025			14 422	
Тайлит-ИП ООО Банковская гарантия № 10591006 от 31.03.2023_Абсолют банк_срок 01.03.2024			2 175	
Технобалт ГК Банковская гарантия от 21.09.2023 № 0GRZ6X с 21.09.2023 по 07.05.2024 АО "АЛЬФА-БАНК"			9 754	
Технобалт ГК Банковская гарантия № М00-23-64158/ЕГ от 29.12.2023г. Банк ВТБ			54 981	
Технобалт ГК БГи № 10724611 от 29.12.2023г. Абсолют Банк			4 984	
ТМК ООО банковская гарантия №2512305785-23-Г3 Сбербанк_срок 11.10.2024			17 893	
ТЭС ООО Банковская гарантия № 366/К-Г-59/20 от 09.02.2023_(ПАО Совкомбанк)_дог.49-ВЛП-2023			6 277	
ЦУП ЧЭАЗ ООО ИНН 7704352315 Банковская гарантия №211557 от 26.07.2023			58 119	
ЭЛЕКОМПРОФИ ООО БГ № 0DLJ2X от 03.05.2023 г., срок с 03.05.2023 по 27.02.2024, АО "Альфа-Банк"			8 670	
ЭНЕРГОМОНТАЖ ООО банковская гарантия №11А-С-530360/23 МСП Банк от 18.12.2023			11 375	
Энергоремонт ООО Банковская гарантия №649775-23-ЕВБ от 10.11.2023 ПАО "ИТС Банк" (с 10.11.2023 по 04.03.2024)			4 575	
ЭнергоРешения ООО банковская гарантия №0F0L7X_Альфа-Банк_срок 02.04.2024			8 842	
ЭнергоРешения ООО Банковская гарантия №0F028X от 05.07.2023_Альфа-Банк_срок 27.02.2024			680	
ЭНЕРГОСЕРВИС ООО БГ № 15172-23-10 от 27.04.2023 г., срок с 27.01.2023 по 30.06.2024, ПАО "Промсвязьбанк"			3 566	
ЭнергоСтройСпектр ООО БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ 1614-МБ-23-Г) срок действия с 12 мая 2023 по 08.04.2024			4 620	
ЭСКА СТРОЙ ООО Банковская гарантия OFR34X от 03.08.2023 г. АО "Альфа-Банк" (с 03.08.2023 по 31.03.2024)			4 170	
Выданные - всего	5810		35 000	

В том числе:

ОБОРОНПРОМЭКОЛОГИЯ МИНИСТЕРСТВА ОБОРОНЫ  
РОССИЙСК ФГУП Договор поручительства № П/0283-23-2-0-D  
от 19.06.2023 г.

5811

35 000



Руководитель

(подпись)

Литвинов О. А.

(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

*С.П. Чернигина*

20 марта 2024 г.

08

**9. Государственная помощь**

Наименование показателя	Код	за 2023 г.	за 2022 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-
в том числе:			
на текущие расходы	5901	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-
		На начало года	На конец года
Бюджетные кредиты - всего		Получено за год	Возвращено за год
в том числе:			
за 2023 г.	5910	-	-
за 2022 г.	5920	-	-
за 2023 г.	5911	-	-
за 2022 г.	5921	-	-



Руководитель \_\_\_\_\_

(подпись)

20 марта 2024 г.

Литвинов О. А.

(расшифровка подписи)

И.о. главного бухгалтера

Чернигина С.П.

(расшифровка подписи)

*(Handwritten signature)*

(подпись)



**ПОЯСНЕНИЯ**  
к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах  
АО «Оборонэнерго»  
за 2023 год

Москва  
2024



## **I. Общие сведения.**

### **1. Краткая характеристика АО «Оборонэнерго» и основных направлений деятельности.**

1.1. Акционерное общество «Оборонэнерго» зарегистрировано Межрайонной ИФНС №46 по г. Москва 30 апреля 2009 года, ИНН 7704726225, КПП 770801001, ОГРН 1097746264230.

Юридический и фактический адрес Общества: 107140, город Москва, пер. 1-й Красносельский, д. 11.

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 2023 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, дом № 1, лит. А);

- Филиал «Северо-Кавказский» (357500, Ставропольский край, город Пятигорск, Ермолова ул., дом 28);

- Филиал «Уральский» (620075, Свердловская область, город Екатеринбург, проспект Ленина, дом 50 Б);

- Филиал «Центральный» (107014, город Москва, улица Большая Оленья, дом 15, строение 4).

Среднесписочная численность Общества на 31 декабря 2023 г. составила 4 823 человек.

Среднесписочная численность Общества на 31 декабря 2022 г. составила 5054 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. 4.2 Устава).

Основными видами деятельности Общества согласно п. 4.3 Устава являются:

- передача и распределение электрической энергии (ОКВЭД 35.12);
- эксплуатация, ремонт, обслуживание, диагностика электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства и технологическое управление ими;
- развитие электрических сетей и иных объектов электросетевого генерирующего хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, технологическое перевооружение, монтаж и наладку;
- эксплуатация, ремонт, обслуживание, диагностика сетей технологической связи, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, технологического оборудования, а также технологическое управление ими;
- развитие сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудования релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства, включая проектирование, инженерные изыскания, строительство, реконструкцию, техническое перевооружение, монтаж и наладку;
- и другие.

Согласно п. 4.4 Устава Общество вправе осуществлять иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством Российской Федерации.

Активы Общества расположены на территории Российской Федерации.

1.3. В отчетном периоде Общество действовало с 1 января 2023 г. по 05 декабря 2023 г. на основании редакции Устава, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров АО «Оборонэнерго» (протокол от 12 января 2022 г. № 14) и с 05 декабря по 31 декабря 2023 г. на основании редакции Устава, утвержденной внеочередным общим собранием акционеров АО «Оборонэнерго» (протокол от 05 декабря 2023 г. № 17).

Согласно п. 5.1 Устава Общества размер уставного капитала составляет 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.

Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р на внеочередном Общем собрании акционеров АО «Оборонэнерго» принято решение об увеличении уставного капитала АО «Оборонэнерго» путем размещения дополнительных акций в количестве 8 700 000 000 штук номинальной стоимостью 1 (Один) рубль каждая на общую

сумму по номинальной стоимости 8 700 000 000 рублей (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» от 08.02.2023 № 15).

Банк России 27.03.2023 принял решение о государственной регистрации дополнительного выпуска обыкновенных акций Общества, размещаемых путем закрытой подписки. Дополнительному выпуску ценных бумаг присвоен регистрационный номер 1-01-13589-А-014D.

Размещение акций дополнительного выпуска должно быть завершено по истечении одного года с даты начала эмиссии, а акции должны быть оплачены в течение срока, определенного в соответствии с решением об их размещении, но не позднее одного года с момента их приобретения (размещения).

В связи с затянувшейся процедурой передачи имущества от Минобороны России в АО «Оборонэнерго», в условия выпуска ценных бумаг АО «Оборонэнерго» принято решение о проведении заседания Совета директоров Общества по вопросу об увеличении срока размещения акций дополнительного выпуска еще на год. Внесенные изменения в части увеличения срока размещения акций дополнительного выпуска до двух лет будут представлены в Центральный Банк Российской Федерации в срок до 26 марта 2024 г.

Общество является дочерним по отношению к акционерному обществу «Гарнизон». Указания Основного общества (приказы, распоряжения и иные письменные требования) обязательны для Общества.

Ведение реестра акционеров Общества осуществляется регистратором АО «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» (АО «НРК - Р.О.С.Т.»).

По состоянию на 31 декабря 2023 г. все акции распределены следующим образом:

- 10 530 709 627 обыкновенных акций, что составляет более 99,99% уставного капитала, принадлежат АО «Гарнизон»;

- 13 191 обыкновенных акций, что составляет менее 0,01% уставного капитала, принадлежат Российской Федерации.

1.4. Органами управления Общества в соответствии с Уставом являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Единоличный исполнительный орган (генеральный директор).

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Совет директоров представлен следующими составами:

1. С 24 августа 2023 г. по настоящее время:

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Сапунов Михаил Васильевич;
- Моргунова Любовь Александровна;
- Литвинов Олег Анатольевич;
- Симахов Антон Михайлович.

2. С 20 июня 2023 г. по 24 августа 2023 г.

- Царикаев Юрий Дзанхотович;



- Симахов Антон Михайлович;
- Лебедева Ольга Александровна;
- Литвинов Олег Анатольевич;
- Мазепов Сергей Владимирович.

3. С 30 июня 2022 г. по 20 июня 2023 г.

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Симахов Антон Михайлович;
- Лебедева Ольга Александровна;
- Литвинов Олег Анатольевич;
- Тимофеев Олег Георгиевич.

4. С 2 июля 2021 г. по 30 июня 2022 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Симахов Антон Михайлович;
- Балышев Дмитрий Валентинович;
- Бунаков Дмитрий Андреевич;
- Озеров Леонид Витальевич.

5. С 3 декабря 2020 г. по 2 июля 2021 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович;
- Балышев Дмитрий Валентинович;
- Бунаков Дмитрий Андреевич;
- Костина Марина Александровна;
- Озеров Леонид Витальевич.

Функции единоличного исполнительного органа Общества возложены:

- в 2023 г.:

с 01 сентября 2023 г. по настоящее время Литвинов Олег Анатольевич - Генеральный директор АО «Оборонэнерго»).

- в 2022 г.:

с 22 апреля 2022 г. по 31 августа 2023 – на Литвинова Олега Анатольевича (Временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»);

с 1 января 2022 г. по 21 апреля 2022 г. – на Львова Сергея Геннадьевича.

- в 2021 г.:

со 2 декабря 2021 г. по 31 декабря 2021 г. – на Львова Сергея Геннадьевича; (Временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»);

с 21 сентября 2021 г. по 1 декабря 2021 г. – на Пятигора Виктора Ивановича; (Временно исполняющий должность Генерального директора АО «Оборонэнерго»);

с 1 января 2021 г. по 20 сентября 2021 г. - на Кирюхина Сергея Владимировича.

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 правил бухгалтерского учета и отчетности, подготовлена на основе исторической и первоначальной стоимости, за исключением активов и обязательств, которые учитываются по справедливой стоимости и чистой стоимости продажи в силу норм стандартов бухучета и отчетности или выбора учетной политики»

## **2. Связанные стороны.**

2.1. Информация об аффилированных лицах по состоянию на 31 декабря 2023 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович – председатель совета директоров;
- Сапунов Михаил Васильевич – член совета директоров;
- Моргунова Любовь Александровна – член совета директоров;
- Литвинов Олег Анатольевич – член совета директоров, единоличный исполнительный орган;
- Симахов Антон Михайлович – член совета директоров, генеральный директор АО «Гарнизон»
- АО «Гарнизон» – владелец более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции Эмитента;

2.2. Информация об аффилированных лицах по состоянию на 31 декабря 2022 г.:

- Царикаев Юрий Дзанхотович – председатель совета директоров;
- Симахов Антон Михайлович – член совета директоров;
- Лебедева Ольга Александровна – член совета директоров;
- Литвинов Олег Анатольевич – член совета директоров, единоличный исполнительный орган;
- Тимофеев Олег Георгиевич – член совета директоров;
- АО «Гарнизон» – владелец более, чем 20% общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции Эмитента;

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.

## **3. Экономическая среда.**

Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации.

Экономика России проявляет некоторые характерные особенности, присущие развивающимся рынкам. Экономика страны особенно чувствительна к изменениям цен на нефть и газ. Правовая, налоговая и административная системы продолжают развиваться и допускают различные толкования. 24 февраля 2022 г. Президентом Российской Федерации объявлено о начале специальной военной операции на Украине, что стало причиной введения масштабных экономических санкций со стороны США и ряда других стран в отношении России.

В течение 2022-2023 г.г. на российскую экономику оказывали влияние такие факторы, как геополитическая обстановка, ограничения, введенные в отношении Российской Федерации и ее экономических субъектов отдельными государствами и их объединениями, меры, принимаемые Российской Федерацией в ответ на внешнее санкционное давление, ограничения, связанные с коронавирусной инфекцией.

Объявленные и введенные международные санкции привели к существенному росту нестабильности на финансовых рынках, резкому изменению цен на финансовые инструменты, увеличению спредов по торговым операциям, снижению суверенных рейтингов Российской Федерации. Ухудшение ситуации на рынках капитала, товарных и валютных рынках не повлияло на финансовое положение Общества, не оказало влияние на непрерывность деятельности Общества. Правительством РФ и Банком России принимаются меры для поддержания финансовой стабильности и обеспечения непрерывности работы бизнеса и финансового сектора.

На дату выпуска настоящей бухгалтерской (финансовой) отчетности ситуация в отношении коронавирусной инфекции COVID-19 локализована, и до настоящего момента ощутимое воздействие на операционную деятельность Общества отсутствует, деятельность Общества не признана пострадавшей от пандемии.

Руководство Общества на основании доступной информации в отношении экономической обстановки в Российской Федерации и ее перспектив на 2024 г. полагает продолжить деятельность Общества в течение 2024 г. и последующих периодах.

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества составлена исходя из допущения непрерывности деятельности.

Долгосрочные последствия сложившейся экономической ситуации сложно прогнозировать, и текущие ожидания и оценки руководства могут отличаться от фактических результатов. Руководство Общества полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для сохранения финансовой устойчивости Общества в сложившихся обстоятельствах.

#### **Оценки и суждения руководства.**

Суждения и оценки, осуществленные руководством Общества в процессе применения учетной политики, соответствуют суждениям, описанным в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023 год. При оценке обесценения активов (запасы, дебиторская задолженность), а также при формировании оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам,

отложенных налоговых активов учтено в том числе влияние геополитической ситуации, последствий пандемии. 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, пандемией, такая оценка подвержена значительной неопределенности.

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

Согласно главе 21 Устава АО «Оборонэнерго» контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляет ревизионная комиссия. Порядок работы и компетенция комиссии определена в Уставе Общества.

Состав ревизионной комиссии в 2023 году:

Должность	Фамилия, имя, отчество
Начальник отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Новиков Владислав Августович
Заместитель начальника отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Кузнецова Луиза Рахмановна
Начальник отдела внутреннего аудита АО «Оборонэнерго»	Задорожный Владимир Евгеньевич

Состав ревизионной комиссии в 2022 году:

Должность	Фамилия, имя, отчество
Начальник отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Новиков Владислав Августович
Заместитель начальника отдела ревизий и контроля управления внутреннего контроля и аудита АО «Гарнизон»	Кузнецова Луиза Рахмановна
Референт отдела корпоративного управления департамента военного имущества Министерства обороны РФ	Халезов Александр Сергеевич

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2022 года, проведенной в период с 27 апреля по 5 мая 2023 года, ревизионной комиссией, получено положительное заключение в части достоверности годовой бухгалтерской отчетности за 2022 год.

## **II. Существенные аспекты учетной политики.**

### **1. Учетная политика.**

Учетная политика Общества утверждена Приказом от 21 июля 2021 г. № 190 с последующими изменениями и дополнениями.

Общество с 1 января 2021 г. применяет ФСБУ 6/2020 «Основные средства», ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденных приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 204н,

ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15 ноября 2019 г. № 180н.

Общество применяет указанные стандарты с отчетности за 2021 г. перспективно.

Общество с 1 января 2022 г. применяет ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 16 октября 2018 г. № 208н (далее – Стандарт).

В Обществе издан приказ от 29.05.2023 № 142 «О внесении изменений в Учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго» в части применения ФСБУ 25/2018 «Бухгалтерский учет аренды».

С целью применения Стандарта Общество принимает во внимание приоритет экономического содержания условий договора над его юридической формой.

При первоначальном применении Стандарта Общество исходило из презумпции равенства суммы актива в форме права пользования сумме обязательства по уплате арендных платежей, в связи с чем корректировки в бухгалтерскую (финансовую) отчетность в межотчетный период не вносились.

Общество не применяло Стандарт в отношении договоров аренды, исполнение которых истекало до 31 декабря 2022 г. и не признает активы и обязательства и не пересчитывает их балансовую стоимость на дату начала применения Стандарта, не корректирует показатели отчета о финансовых результатах за предшествующие годы. Если исходя из условий договора переход права собственности на предмет договора в конце аренды не предполагается, то Общество использует равенство балансовых стоимостей обязательства по аренде и права пользования активом на дату начала применения Стандарта.

Информация об объектах учета аренды раскрывается в Приложении № 1 к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2023 год.

В 2023 году приказом от 06.07.2023 №173 «Об утверждении изменений (дополнений) в Учетную политику по бухгалтерскому учету, в Учетную политику по налоговому учету АО «Оборонэнерго» Обществом определен лимит стоимости основных средств, не менее 80 тыс. рублей за единицу в отношении активов, характеризующихся одновременно признаками, установленными п. 4 ФСБУ 6/2020. По указанным активам, Общество не применяет ФСБУ 6/2020.

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

- первая группа – 24 месяца;
- вторая группа – 36 месяцев;
- третья группа – 60 месяцев;
- четвертая группа – 84 месяца;
- пятая группа – 120 месяцев;

- шестая группа – 180 месяцев;
- седьмая группа – 240 месяцев;
- восьмая группа – 300 месяцев;
- девятая группа – 360 месяцев;
- десятая группа – 361 месяц.

Все внесенные изменения используются с 01 января 2023 года. Ретроспективный метод пересчета амортизации, в отношении активов, учтенных на балансе Общества, не применяется.

В связи с заключением договоров субподряда на строительство учебных объектов и инфраструктуры полигонов на территориях Донецкой, Луганской и Запорожской Народных республик утверждены способы ведения бухгалтерского учета фактов хозяйственной деятельности по учету доходов и расходов указанных договоров.

Общество не применяет правила положения по бухгалтерскому учету «Учет договоров строительного подряда (ПБУ 2/2008), утвержденного приказом Минфина России от 24.10.2008 № 116 н, в случае, если не выполняется ни одно из условий:

- длительность выполнения договоров составляет более одного отчетного года и носит долгосрочный характер.
- сроки начала и окончания действия договоров приходятся на разные отчетные годы.

Доходы от выполненных работ признаются в бухгалтерском учете на основании актов сдачи-приемки работ, подписанных Заказчиком.

Расходы, связанные с выполнением работ по строительству объектов с момента начала строительства до сдачи результата выполненных работ заказчику, формируют остатки по незавершенному производству на счете 20.01.1. «Основное производство» в разрезе полигонов и статей затрат.

Действие приказа от 10 августа 2023 года № 209 «О внесении дополнений в Учетную политику по бухгалтерскому учету, в Учетную политику по налоговому учету в АО «Оборонэнерго» начинается с момента начала строительства полигонов.

В 2024 году планируются внести изменения в Учетную политику Общества в части учета нематериальных активов ввиду вступления в силу ФСБУ 14/2022 «Нематериальные активы» (утв. Приказом Минфина России от 30.05.2022 № 86н).

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

Учетная политика Общества 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, осмотрительности, 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.

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

Содержание и формы бухгалтерской отчетности (преемственность представления) являются неизменными от одного отчетного периода к другому.

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.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) отчетности, формирование учетной политики, а также за предоставление внутренним и внешним пользователям полной и достоверной бухгалтерской отчетности несет главный бухгалтер Общества.

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

### **3. 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 2023 год существенных ошибок у Общества не обнаружено.

#### **4. Инвентаризация.**

Сроки и порядок проведения инвентаризации в Обществе устанавливаются учетной политикой на основании требований Методических указаний по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденных Приказом Минфина России от 13 июня 1995 г. № 49.

Показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности по состоянию на 31 декабря 2023 г. подтверждены данными обязательной инвентаризации всех активов и обязательств Общества, проведенной перед составлением годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

#### **5. Раскрытие информации в пояснениях.**

Общество в пояснениях раскрывает информацию в отношении существенных статей годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, величина которых не менее чем 5 (пяти) процентов по отношению к валюте баланса.

### **III. Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса.**

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

Бухгалтерский учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ФСБУ 6/2020 «Основные средства», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 204н.

Общество применяет указанный стандарт с отчетности за 2021 год согласно п. 49 ФСБУ 6/2020.

Общество не применяет ФСБУ 6/2020 в отношении активов, которые характеризуются признаками основных средств, но имеют стоимость менее 80 тысяч рублей за единицу. Затраты на приобретение, создание таких активов признаются расходами периода, в котором они понесены, за исключением затрат на земельные участки, здания, сооружения (в том числе и линии электропередач), объекты электросетевого хозяйства, автотранспортные средства, стоимость которых погашается посредством амортизации независимо от установленного лимита.

Объекты недвижимости, права собственности на которые подлежат государственной регистрации, принимаются к учету в качестве основных средств независимо от факта государственной регистрации прав собственности на отдельном субсчете 01.08 к счету 01 «Основные средства».

Учет основных средств ведется по группам однородных объектов:

Группа учета основных средств
Офисное оборудование
Производственный и хозяйственный инвентарь
Сооружения
Здания
Машины и оборудование (кроме офисного)
Приборы учета
Малоценные основные средства
Спецодежда в эксплуатации
Земельные участки
Транспортные средства
Объекты ППА

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

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

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

По состоянию на 31 декабря 2023 г. произведена инвентаризация активов, по результатам которой признаков обесценения основных средств не выявлено.

Переоценка основных средств в отчетном периоде не производилась и не применяется к текущим активам.

В Обществе отсутствуют основные средства, которые могут быть квалифицированы как инвестиционная недвижимость.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств.

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».

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.

Срок полезного использования объекта основных средств определяется исходя из:

а) ожидаемого периода эксплуатации с учетом производительности или мощности, нормативных, договорных и других ограничений эксплуатации;

б) ожидаемого физического износа с учетом режима эксплуатации (количества смен), системы проведения ремонтов, естественных условий, влияния агрессивной среды и иных аналогичных факторов;

в) ожидаемого морального устаревания, в частности, в результате изменения или усовершенствования производственного процесса или в результате изменения рыночного спроса на продукцию или услуги, производимые при помощи основных средств;

г) планов по замене основных средств, модернизации, реконструкции, технического перевооружения.

На объекты основных средств, принимаемые к учету с 01 января 2023 г. срок полезного использования устанавливается с учетом сроков, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 №1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (приказ от 06.07.2023 г. «О внесении изменений в Учетную политику по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго» и Учетную политику по налоговому учету АО «Оборонэнерго»:

Амортизационная группа	Срок полезного использования (максимальный), мес.
Первая амортизационная группа (все недолговечное имущество со сроком полезного использования от 1 года до 2 лет включительно)	24 месяца
Вторая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 2 лет до 3 лет включительно)	36 месяцев
Третья амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 3 лет до 5 лет включительно)	60 месяцев
Четвертая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 5 лет до 7 лет включительно)	84 месяца
Пятая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 7 лет до 10 лет включительно)	120 месяцев
Шестая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 10 лет до 15 лет включительно)	180 месяцев
Седьмая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 15 лет до 20 лет включительно)	240 месяцев
Восьмая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 20 лет до 25 лет включительно)	300 месяцев
Девятая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 25 лет до 30 лет включительно)	360 месяцев
Десятая амортизационная группа (имущество со сроком полезного использования свыше 30 лет)	361 месяц

Во исполнение распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р, приказа департамента военного имущества Министерства обороны Российской Федерации от 10 марта 2023 года № 541 «О прекращении права оперативного управления и передаче федерального имущества акционерному обществу «Оборонэнерго» имущество принимается на баланс Общества по стоимости отчета об оценке № Е-37263/2022, определенной независимым оценщиком ООО «ЛАИР» по договору №34-2022 от 27 июля 2022 года.

Срок полезного использования по принимаемому имуществу определяется с учетом требований п.8, 9 ФСБУ 6/2020 «Основные средства» на основании заключения технических служб об ожидаемом периоде эксплуатации, с учетом физического износа имущества.

Учет капитальных вложений в Обществе с 1 января 2021 г. ведется в соответствии с ФСБУ 26/2020 «Капитальные вложения», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 17 сентября 2020 г. № 204н. Общество применяет указанный стандарт с отчетности за 2021 год.

Капитальными вложениями признаются затраты Общества на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств.

Капитальные вложения признаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат на приобретение, создание, улучшение и (или) восстановление объектов основных средств.

Специальная одежда и специальная оснастка, срок полезного использования которой более 12 месяцев, включается Обществом в состав основных средств в момент фактического начала эксплуатации.

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

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 (тыс. руб.)
<b>Основные средства организации, в т.ч.:</b>	<b>15 817 008</b>	<b>10 022 314</b>
Здания	2 399 598	2 212 385
Сооружения	7 604 143	3 549 116
Машины и оборудование (кроме офисного)	4 927 584	3 535 208
Офисное оборудование	44 755	36 141
Транспортные средства	505 914	295 310
Производственный и хозяйственный инвентарь	6 726	7 401
Земельные участки	112 264	110 724
Спецодежда в эксплуатации	26	983
Малоценные основные средства	857	818
Приборы учета	27 842	22 680
Объекты ППА	187 301	251 548
<b>Вложение во внеоборотные активы, в т.ч.:</b>	<b>4 114 281</b>	<b>4 248 070</b>
Строительство объектов основных средств	4 054 786	4 201 403
Приобретение объектов основных средств	14 023	7 792

Спецодежда и спецодежда	45 146	38 543
Малоценные основные средства	325	332
<b>Оборудование к установке</b>	<b>293 505</b>	<b>288 145</b>
<b>Итого:</b>	<b>20 224 794</b>	<b>14 558 529</b>

Информация о наличии и движении основных средств Общества в 2023 году, о накопленной амортизации приведена в пояснениях 2.1. «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 пояснениях 2.2. «Незавершенные капитальные вложения».

Информация об изменении стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету (достройка, дооборудование, реконструкция, частичная ликвидация и т.д.) представлена в пояснениях 2.3. «Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации».

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

Наименование показателя	Данные на 31.12.2023г. (тыс.руб.)	Данные на 31.12.2022г. (тыс.руб.)
<b>Арендованные основные средства в т.ч.:</b>	<b>1 038 452</b>	<b>955 710</b>
Помещение нежилое, пл. 4490,4 кв.м.	524 732	561 882
Подстанция высоковольтная 110кВ(ОРУ.ОПУ,ЗРУ) ТОЗ	125 775	0
Офисное помещение	58 341	58 341
Земельный участок S 26324 кв.м.	31 998	31 998
Трансформатор силовой ТДН-25000/1 10	25 884	0
Трансформатор силовой ТДН-25000/1 10	16 572	0
Аппаратура электротехническая высоковольтная (свыше 1000В) в составе ОРУ	13 041	0
Нежелезное помещение площадью 80,3 кв.м.	11 134	11 134
Помещение нежилое пл.173,8 кв.м. (1 этаж: комнаты №5,7,13 и 3 этаж: комнаты №4,5,6,10,12))	10 428	0
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
Земельный участок (41:02:0010107:281) под строительство ПС "Стеллера" 110/6 кВ	9 561	9 561
Кран-манипулятор автомобильный (бортовой) специальный УЗСТ 483В-28	8 000	8 000
Земельный участок (41:02:0010109:636) под строительство ПС "Богатырёвка"	7 817	7 817
Высоковольтное распределительное устройство с КСО	7 215	7 215
Земельный участок (41:02:0010106:9879) под эксплуатацию производственных зданий ПУ "Приморский"	6 234	6 234
Прочие объекты, полученные в аренду	171 402	243 211
<b>Основные средства, ОС, полученные по договорам безвозмездного пользования, в т.ч.:</b>	<b>4 483 315</b>	<b>7 705 638</b>
Внутриплощадочные сети электроснабжения	49 595	49 595
Встроенная трансформаторная подстанция № 2 в комплексное здание	74 803	74 803
Гараж	83 021	83 021

Здание закрытого распреустройства 10 кВ ПС № 86	184 377	184 377
Здание общеподстанционного управления 110/35/10 кВ ПС-86	267 853	267 853
Здание трансформаторов ПС-86 110/35/10 кВ "Дамба-2"	498 747	498 747
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
Наружные сети Внутриплощадочные сети электроснабжения 0,4 кВ	40 583	40 583
Помещения в комплексном здании: комната (1 этаж), комната №2 (2 этаж), комнаты № 5,6 (3 этаж)	57 727	57 727
РП-1	30 017	30 017
Сети электроснабжения 0,4 кВ	55 682	55 682
Сети электроснабжения 0,4 кВ	77 461	77 461
Сети электроснабжения 15 кВ	49 595	49 595
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ ГВП	64 336	64 336
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ за КВЦ	46 254	46 254
Сеть электроснабжения кл-0,4 кВ перед КВЦ	46 481	46 481
Трансформаторная подстанция ТП № 2 (2008)	30 285	30 285
Трансформаторная подстанция ТП ЦРПН	45 613	45 613
Хранилище	91 414	91 414
Прочие основные средства, полученные в безвозмездное пользование:	2 619 833	5 842 156
<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>5 555 685</b>	<b>8 695 266</b>

Основные средства, переданные в аренду числятся на забалансовом счете 011 «Основные средства, сданные в аренду»:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Основные средства, сданные в аренду, в том числе:	15 016	15 016
Автоматизированная система коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ)	6 831	6 831
Земельный участок, инв. № 865128466, 104,17 м2	374	374
Нежилые помещения в здании аккумуляторной, инв. № 865130115, 596,3 м2	3 155	3 155
Земельный участок, инв. № 865128466, 1264,65 м2	4 534	4 534
Генератор дизельный SKAT УГД-4500Е	75	75

Нежилые помещения в здании РП №2, инв. № 865128307, 13,0 м2	47	47
---	----	----

Основные средства, пригодные для использования, но не используемые в деятельности, переведенные на консервацию на основании приказов Общества:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Основные средства на консервации	68 815	90 271

## 2. Финансовые вложения.

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в Обществе в соответствии с ПБУ 19/02 «Учет финансовых вложений», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 10 декабря 2002 г. № 126н.

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений признается однородная совокупность финансовых вложений (общая серия выпуска, партия и т.п.) или отдельная ценная бумага. В случае учета векселей, предоставленных займов, депозитных вкладов в кредитных организациях, вкладов по договору простого товарищества, приобретенной дебиторской задолженности на основании уступки права требования единицей финансовых вложений является каждая единица вложений.

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретаемых за плату, принимается сумма затрат, уплаченных продавцу.

Информация о наличии и движении финансовых вложений приведена в пояснениях 3.1. «Наличие и движение финансовых вложений».

По состоянию на 31 декабря 2023 г. и 31 декабря 2022 г. в составе внеоборотных активов Общества по статье «Финансовые вложения» числятся:

- акции АО «Оборонэнергосбыт» на общую сумму 19 тысяч рублей.

В связи с устойчивым снижением стоимости чистых активов АО «Оборонэнергосбыт», а также тем, что у организации-эмитента появились признаки банкротства, согласно ПБУ 19/02 Обществом в 2016 году создан резерв под обесценение финансовых вложений в сумме 19 тысяч рублей.

По состоянию на 31 декабря 2023г. АО «Оборонэнергосбыт» находится в процессе банкротства.

## 3. Прочие внеоборотные активы.

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

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Программное обеспечение, лицензии, срок использования которых более 12 месяцев	14 604	12 271

#### 4. Запасы.

Бухгалтерский учет запасов в Обществе ведется в соответствии с ФСБУ 5/2019 «Запасы», утвержденным приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15 ноября 2019 г. № 180н.

Общество применяет настоящий Стандарт в отношении запасов, предназначенных для управленческих нужд.

Общество в качестве запасов признает активы, используемые в течение периода не более 12 месяцев.

Единицей бухгалтерского учета запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида запасов).

Аналитический учет запасов ведется с группировкой по видам и местам хранения.

Учет приобретения запасов производится без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материалов» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» по фактической себестоимости.

Запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

В фактическую себестоимость запасов, кроме незавершенного производства и готовой продукции, включаются фактические затраты на приобретение (создание) запасов, приведение их в состояние и местоположение, необходимые для потребления, продажи или использования.

Отпуск материалов производится по средней себестоимости.

Общество с 2021 года ежегодно создает резерв под обесценение в размере превышения фактической себестоимости запасов над их чистой стоимостью продажи.

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

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Запасы	1 108 826	930 150
Незавершенное производство	199 831	-
Резерв под обесценение запасов	(8 637)	(8 552)
Итого:	1 300 020	921 598

Информация о наличии и движении запасов приведена в пояснениях 4.1. «Наличие и движение запасов».

Незавершенное производство формируют расходы в рамках договоров на строительство учебных объектов и инфраструктуры общевоинских 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 2023 г. и 31 декабря 2022 г. в Обществе отсутствуют.

## 5. Налог на добавленную стоимость.

По строке 1220 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям» бухгалтерского баланса отражен входной налог на добавленную стоимость по товарно-материальным ценностям, работам, услугам:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Налог на добавленную стоимость	17 432	2 057

Сумма не принятого к возмещению из бюджета налога на добавленную стоимость объясняется не предоставленными, либо отправленными на доработку контрагентам счетами-фактурами.

## 6. Дебиторская, кредиторская задолженность.

Расчеты с дебиторами и кредиторами отражаются в бухгалтерской отчетности согласно приказу Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации».

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

### 6.1. 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 2023 г. - 3 123 957 тысячи рублей;
- по состоянию на 31 декабря 2022 г. - 3 175 994 тысячи рублей.

Резерв по сомнительным долгам по состоянию на 31 декабря 2023 г. создан, в том числе на следующую существенную дебиторскую задолженность:

- АО «Оборонэнергосбыт» на сумму 746 681 тысяч рублей. Юридическое лицо признано несостоятельным (банкротом) и в отношении него открыто конкурсное производство на основании решения суда по делу А40-205533/15. Общество включено в реестр кредиторов;

- АО «ГУ ЖКХ» на сумму 1 097 212 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;

- ОАО «Колэнергосбыт» на сумму 326 990 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 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.

Структура дебиторской задолженности по строке 1230 бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам), в том числе:	5 092 610	3 635 930
Расчеты с покупателями и заказчиками	1 652 107	1 736 798
Расчеты по авансам выданным	2 840 173	1 523 344
Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	600 330	375 788
- налоги и сборы, страховые взносы	240 456	1 890
- прочие дебиторы	359 874	373 898

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности за 2023 год и сопоставимые периоды приведена в пояснениях 5.1. «Наличие и движение дебиторской задолженности».

#### 6.2. Кредиторская задолженность.

Структура кредиторской задолженности по строке 1520 бухгалтерского баланса:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Краткосрочная кредиторская задолженность, в том числе:	14 725 532	7 874 324
Расчеты с поставщиками и подрядчиками	685 289	639 245
Расчеты по авансам полученным	8 111 404	6 575 543
Расчеты по вкладам учредителей в УК до его регистрации	5 131 888	-
Расчеты с персоналом по оплате труда	124 066	92 347
Расчеты по страховым взносам	121 292	91 449
Расчеты по налогам	376 444	418 822
Прочие кредиторы :	175 149	56 919
В том числе: арендные обязательства	108 258	2 960

Задолженность по налогам и страховым взносам на 31 декабря 2023 г. является текущей. Уменьшение налога к уплате в бюджет произошло за счет снижения выручки в 2023 году.

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 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Арендные обязательства	64 114	240 115

Информация по арендодателям и суммам приведена в приложении № 1 к пояснениям к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «Оборонэнерго» за 2023 год.

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности за 2023 год и сопоставимые периоды приведена в пояснениях 5.1. «Наличие и движение кредиторской задолженности».

## 7. Прочие оборотные активы.

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

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)
Денежные документы	2	2
Недостачи и потери от порчи ценностей	85 164	85 971
Расходы будущих периодов (менее 12 мес.)	135 246	136 699
Расчеты по НДС при исполнении обязанностей налогового агента	99	96
НДС с авансов полученных	1 355 196	1 034 910
Итого:	<b>1 575 707</b>	<b>1 257 678</b>

## 8. Капитал.

8.1. Уставный капитал Общества составляет 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. 5.1. Устава).

8.2. В соответствии с п. 9.3. 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 30 июня 2022 г. № 13 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2021 года отчисления в резервный фонд составили 38,34 тысячи рублей.

8.3. Согласно п. 9.5. 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 2023 г. составила 272 029 тысяч рублей.

Использования средств из созданных фондов в 2023 году не было.

8.4. 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 30 июня 2022 г. № 13 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2021 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,00003641061 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию в денежной форме, что в общей сумме составило 383,43 тысячи рублей.

8.5. Собственный капитал Общества составляет:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2021 г. (тыс. руб.)
Уставный капитал	10 530 723	10 530 723	10 530 723
Резервный капитал	269 406	154 684	154 646
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:			
Прибыль (убыток)	2 849 116	3 044 384	750 374
Фонды	2 577 087	2 772 355	478 345
	272 029	272 029	272 029
Итого:	13 649 245	13 729 791	11 435 743

Информация о движении собственного капитала за 2023 - 2022 гг. приведена в форме № 3 «Отчет об изменении капитала» бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

8.6. Стоимость чистых активов Общества составила:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс. руб.)	Сумма на 31.12.2021 г. (тыс. руб.)
Чистые активы	13 731 297	13 773 612	11 442 548

## 9. 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.

Резервирование расходов на оплату отпусков отражается по кредиту счета 96 «Резервы предстоящих расходов» в корреспонденции со счетами учета затрат на производство и расходов на продажу, оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам – со счетами учета затрат на производство и расходов, со счетом прочих расходов.

Резервы под условные обязательства в бухгалтерском учете отражаются в соответствии с экспертной оценкой величины обязательства вероятности наступления события, а также предполагаемого срока наступления события на основании приложения № 19 «Методика создания, списания, использования резервов по условным обязательствам по входящим претензиям, судебным разбирательствам» к учетной политике по бухгалтерскому учету АО «Оборонэнерго», утвержденной приказом от 21 июля 2021 г. № 190.

Предполагаемый срок исполнения оценочных обязательств не превышает 12 месяцев, в связи с этим при определении величины оценочного обязательства дисконтирование не осуществлялось. Отражены в составе краткосрочных обязательств.

Корректировка оценочного обязательства на предмет выполнения производится 1 раз в год по состоянию на последнюю дату отчетного периода.

Оценочные обязательства Общества:

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Резервы предстоящих отпусков	304 770	266 825
Резервы под условные обязательства (судебные споры)	422 489	439 177
Итого:	727 259	706 002

Общая сумма созданных на 31 декабря 2023 г. оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам – 422 489 тысяч рублей, в том числе:

- по делу А42-118/21 с ООО «НПК Химстройэнерго» об обязанности АО «Оборонэнерго» осуществить приемку выполненных работ, также взыскать остаток суммы, подлежащей оплате за выполненные работы. Величина оценочного обязательства составила 328 964 тысяч рублей.

Общая сумма созданных на 31 декабря 2022 г. оценочных обязательств по незаконченным судебным разбирательствам – 439 177 тысяч рублей, в том числе:

- по делу А42-118/21 с ООО «НПК Химстройэнерго» об обязанности АО «Оборонэнерго» осуществить приемку выполненных работ, также взыскать остаток суммы, подлежащей оплате за выполненные работы. Величина оценочного обязательства составила 328 964 тысяч рублей.

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

Информация о наличии и движении оценочных обязательств приведена в пояснениях 7 «Оценочные обязательства».

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

#### **10. Учет кредитов и займов.**

В 2023 – 2022 гг. заемные средства АО «Оборонэнерго» не привлекались.

По состоянию на 31 декабря 2023 г. и на 31 декабря 2022 г. задолженность по кредитам и займам отсутствует.

#### **11. Доходы будущих периодов.**

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
Доходы будущих периодов:	82 051	43 821
В том числе:		
- Безвозмездное поступление объектов электросетевого хозяйства	81 899	43 370

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 2022-2023 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.

#### **12. 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.

#### **13. Прочие обязательства.**

Обществом в 2018 году принято решение об отражении сумм налога на добавленную стоимость с авансов выданных по строке 1550 «Прочие обязательства» бухгалтерского баланса.

Наименование показателя	Сумма на 31.12.2023 г. (тыс.руб.)	Сумма на 31.12.2022 г. (тыс.руб.)
НДС с авансов выданных (счет 76.ВА)	442 578	205 014

#### IV. Раскрытие существенных показателей отчета о финансовых результатах.

##### 1. 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 6 мая 1999 г. № 32н.

Доходы от обычных видов деятельности признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, вне зависимости от фактического погашения дебиторской задолженности. Общество применяет метод признания выручки – по начислению.

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

- доходы от обычных видов деятельности (выручка от реализации);
- прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности признается выручка от продажи продукции и товаров, от выполнения работ и оказания услуг, признаваемых Обществом обычными видами деятельности:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по передаче тепловой энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению;
- оказание услуг по обслуживанию объектов ЭСХ;
- прочие работы, услуги.

В бухгалтерском учете Общества выручка признается при наличии следующих условий:

- а) Общество имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- б) сумма выручки может быть определена;
- в) имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод Общества;
- г) право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- д) расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

Выручка по Обществу за 2023 год составила 12 609 271 тысяч рублей. Указанная сумма отражена в Отчете о финансовых результатах (форма № 2) по строке 2110.

В таблице приводится расшифровка выручки по основным направлениям деятельности:

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Выручка (без НДС) от реализации товаров (работ, услуг), в том числе:	12 609 271	13 640 416

Передача Э/Э	11 583 492	10 075 157
Технологическое присоединение	839 016	3 436 467
Производство и передача тепловой энергии	165 826	120 918
Прочие производственные услуги	20 937	7 873

## 2. 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 6 мая 1999 г. № 33н.

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

- расходы по обычным видам деятельности;
- прочие расходы.

Прямые производственные расходы, связанные с производством определенного вида продукции, работ (услуг) и, соответственно, непосредственно относящиеся на их себестоимость (например, сырье, электроэнергия, заработная плата производственных рабочих и др.), отражаются по дебету счета 20 «Основное производство».

Распределение общепроизводственных расходов, учтенных по дебету счета 25 «Общепроизводственные расходы», осуществляется ежемесячно. Расходы списываются на счет учета затрат по основному производству (счет 20.01.1) пропорционально основной заработной плате производственного персонала.

Общехозяйственные расходы, возникающие в процессе использования материальных, трудовых и иных ресурсов для нужд управления Обществом и его содержания и не имеющие прямого отношения к производству продукции (работ, услуг), учитываются по дебету счета 26 «Общехозяйственные расходы» и ежемесячно списываются на счет 90.08 «Управленческие расходы» в соответствии с утвержденной методикой, закрепленной в Учетной политике Общества.

Расходы отражаются в составе себестоимости в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от времени фактической выплаты денежных средств.

Деятельность по предоставлению услуг по передаче электроэнергии, по эксплуатации, ремонту, обслуживанию электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, а также других видов деятельности, свойственных Обществу, незавершенного производства не имеет.

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг) с учетом управленческих расходов по элементам затрат, в том числе:	(12 586 697)	(10 981 688)
Материальные затраты	(3 644 866)	(3 147 119)

Расходы на оплату труда	(4 129 208)	(3 867 845)
Отчисления на социальные нужды	(1 223 158 )	(1 131 208)
Амортизация, в том числе:	(1 664 652 )	(1 097 871)
Амортизация (права пользования активом)	(110 001)	(51 202)
Прочие затраты, в том числе:	(1 940 932 )	(1 737 645)
услуги сетевых компаний по передаче электроэнергии (мощности)	(1 465 485)	(1 254 921)
услуги сторонних организаций	(354 101)	(247 398)

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг) с учетом управленческих расходов по видам деятельности, в том числе:	(12 586 697)	(10 981 688)
Передача Э/Э	(12 271 026)	(10 667 190)
Технологическое присоединение	(161 440)	(172 188)
Производство и передача тепловой энергии	(140 822)	(114 088)
Прочие производственные услуги	(13 410)	(28 221)

### 3. Прочие доходы и расходы.

В течение 2023 – 2022 гг. сформированы прочие доходы и расходы:

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Проценты к получению (строка 2320 отчета о финансовых результатах)	115 485	208 901
Проценты к уплате (строка 2330 отчета о финансовых результатах)	(7 800)	(2 225)*
Прочие доходы (строка 2340 отчета о финансовых результатах), в том числе:	466 759	643 794
Доходы от безвозмездно полученных активов	37 761	3 390
Доходы от аренды имущества	25 492	21 534
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по сомнительным долгам)	29 883	164 557
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (резерв по судебным разбирательствам)	8242	-
Безоговорное потребление электроэнергии	6 612	19 619
Доходы в виде санкций (штрафов, пеней, неустоек)	94 757	90 546
Прибыль прошлых лет	182 327	226 129
Списание кредиторской задолженности	6 975	1 735
Доходы от возмещения причиненных убытков	21 504	79 971
Прочие доходы	53 206	36 313
Прочие расходы (строка 2350 отчета о финансовых результатах), в том числе:	(528 698)	(697 515)
Материальная помощь, вознаграждение из прибыли, выплаты к отпуску	(220 791)	(170 723)
Расходы на создание резерва по сомнительным долгам	-	-
Расходы в виде отчислений в резерв (резервы по судебным разбирательствам)	-	(60 549)
Расходы в виде отчислений в резерв (резерв под снижение стоимости ТМЦ)	(7 602)	-

Списание дебиторской задолженности	(224)	(44 656)
Убытки прошлых лет	(109 110)	(213 923)
Расходы в виде санкций (штрафы, пени, неустойки)	(70 159)	(47 062)
Прочие расходы	(120 812)	(158 377)

\* Информация по процентному расходу по обязательствам по аренде в отчетности за 2022 год была отражена по строке 2350 отчета о финансовых результатах в составе Прочие расходы.

В целях сопоставимости информации за 2023 и 2022 годы проценты к уплате выделены обособленно от амортизации права пользования активом.

#### 4. 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».

При расчете отложенных налоговых активов (обязательств) и постоянных налоговых расходов (доходов) ставка налога на прибыль составляет 20%.

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

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс. руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс. руб.)
Прибыль (убыток) до налогообложения	68 320	2 813 908
Условный расход (доход) по налогу на прибыль	(4 286)	562 782
Постоянный налоговый расход (доход)	(48 529)	(50 037)
Отложенный налог на прибыль, в том числе:	(52 815)	(246 621)
Изменение отложенных налоговых активов, в том числе:	43 864	(189 900)
- доходы будущих периодов	7 932	7 100
- материалы	20	(54)
- оборудование	11	-
- недостачи и потери от порчи ценностей	1	1 577
- основные средства	4 849	1 499
- оценочные обязательства и резервы	(3 167)	11 423
- расходы будущих периодов	(1)	(266 123)

- убыток текущего периода	48 662	-
- арендные обязательства (права пользования активом)	(14 444)	54 678
Изменение отложенных налоговых обязательств, в том числе:	(96 679)	(56 721)
- материалы	174	133
- внеоборотные активы	(652)	-
- недостачи и потери от порчи ценностей	23	102
- основные средства	(97 119)	(50 301)
- процентные обязательства (права пользования активом)	895	(6 655)
Текущий налог на прибыль	-	(266 124)
Расход по налогу на прибыль	(52 815)	(512 745)
Прочее	(9 069)	(6 730)
Чистая прибыль	6 436	2 294 433

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

Общество раскрывает информацию о движении денежных средств за 2023 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.

Состав денежных средств и денежных эквивалентов:

Наименование показателя	Сумма за 2023 г. (тыс.руб.)	Сумма за 2022 г. (тыс.руб.)
Расчетные счета :	1 824 377	2 716 904
В том числе: депозитные счета *	5 700	-



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

## **VI. Прочие пояснения к бухгалтерской (финансовой) отчетности.**

### **1. Условные факты хозяйственной деятельности.**

Условным фактом хозяйственной деятельности, в отношении которого в будущем существует неопределенность, является факт неопределенности в получении правоустанавливающих документов на ряд объектов недвижимости, учитываемых на балансе Общества, в том числе принимаемых в качестве вклада в Уставный капитал Общества на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 1265-р

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

2.1. Основными акционерами по отношению к АО «Оборонэнерго» являются:

- АО «Гарнизон» - принадлежит 99,99% акционерного капитала АО «Оборонэнерго»;

- Министерство обороны Российской Федерации - принадлежит 0,01% акционерного капитала АО «Оборонэнерго».

Условия и сроки осуществления (завершения) расчетов по хозяйственным операциям с аффилированными лицами осуществляются согласно заключенным договорам. Форма расчетов - безналичная. Расчеты со связанными сторонами осуществляются в рублях.

Обществом с Министерством обороны Российской Федерации осуществлены хозяйственные операции в рамках технологического присоединения объектов в 2023 году на сумму 429 687 тысяч рублей, в 2022 году на сумму 3 490 790 тысячи рублей.

В 2023 году в рамках заключённых договоров по осуществлению технологического присоединения поступило 324 959 тысяч рублей на расчетные счета Общества. Осуществлен возврат денежных средств в сумме 554 645 тысяч рублей в адрес Министерства обороны Российской Федерации на основании указания заместителя Министра обороны Российской Федерации от 28.08.2023 №106/4914 в рамках реализации решения Президента Российской Федерации от 30.07.2023 № Пр-1507.

Задолженность по расчетам:

Наименование связанных сторон	Дебиторская задолженность (тыс.руб.)		Кредиторская задолженность (тыс.руб.)	
	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.	31.12.2023 г.	31.12.2022 г.
Министерство обороны Российской Федерации	354 257	568 491	3 930 273	4 803 880

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

В 2023 году на основании протокола 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, что в денежной форме составляет в пользу Министерства обороны Российской Федерации 0,001 тысячи рублей, в пользу АО «Гарнизон» – 86 982 тысячи рублей.

В 2022 году на основании протокола от 30 июня 2022 г. № 13 годового общего собрания акционеров АО «Оборонэнерго» по итогам 2021 года Обществом выплачены дивиденды в размере 0,00003641061 рубля на 1 (одну) обыкновенную акцию, что в денежной форме составляет в пользу Министерства обороны Российской Федерации 0,00048 тысяч рублей, в пользу АО «Гарнизон» – 383 тысячи рублей.

В 2023 – 2022 гг. с АО «Гарнизон» хозяйственные операции не осуществлялись.

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 течение 2023-2024 гг. осуществляется процедура приема имущества.

Информация о задолженности организациям Министерства Обороны Российской Федерации в счет вклада в Уставный капитал до его регистрации указана в разделе III «Раскрытие существенных показателей бухгалтерского баланса» в п.6. «Кредиторская задолженность»

2.2. К основному управленческому персоналу Общества относится генеральный директор, который является единоличным исполнительным органом Общества.



Вознаграждения основному управленческому персоналу за 2023 год составили 7 828 тысяч рублей., в т.ч. НДФЛ; взносы во внебюджетные фонды составили 1 303 тысяч рублей.

Вознаграждения основному управленческому персоналу за 2022 год составили 12 630 тысяч рублей, в т.ч. НДФЛ; взносы во внебюджетные фонды составили 2 357 тысяч рублей.

Долгосрочные вознаграждения 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 2023 год 15 342 тысяч рублей.

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

### 3. Расчет базовой прибыли на акцию.

Наименование показателя	За 2023 г. (тыс.руб.)	За 2022 г. (тыс.руб.)
Чистая прибыль (строка 2400 отчета о финансовых результатах)	6 436	2 294 433
Количество акций	10 530 723	10 530 723
Базовая прибыль на акцию	0,00061	0,21788

### 4. 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.

«АО «Оборонэнерго» с 07.03.2024 является единственным участником в уставном капитале Общества с ограниченной ответственностью «Центр управления проектами».

### 5. Чрезвычайные факты хозяйственной деятельности и их последствия.

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

### 6. Политика Общества в области управления рисками.

Риски являются неотъемлемой частью ведения бизнеса, поэтому Общество, как и любая другая компания, постоянно сталкивается с потенциальными событиями, которые могут отрицательно или положительно повлиять на ее деятельность.

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.

Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью акционерного общества.

#### 6.1. Риск ликвидности.

В результате недостаточного уровня ликвидности активов могут быть ограничены возможности Общества по выполнению своих обязательств при наступлении срока их погашения.

Общество осуществляет контроль за состоянием ликвидности и управляет своим риском ликвидности путем поддержания достаточного остатка денежных средств посредством непрерывного контроля прогнозных и фактических денежных потоков, и согласования сроков погашения финансовых активов и обязательств.

#### 6.2. Правовые риски.

Нормативно-правовое регулирование деловой активности в Российской Федерации подвержено быстрым изменениям. Существует риск различной интерпретации налогового, валютного и таможенного законодательства, а также другие правовые и фискальные ограничения, с которыми сталкиваются предприятия, осуществляющие деятельность в Российской Федерации. Будущее направление развития Российской Федерации во многом зависит от эффективности применяемых государством мер экономической, налоговой и денежно-кредитной политики.

#### 6.3. Риски изменения налогового законодательства.

Изменения в налоговой системе, которые могут иметь обратную силу, могут затронуть ранее поданные Обществом и проверенные налоговые декларации.

Прочие риски, в том числе изменения судебной практики по вопросам, связанным с основной деятельностью, рассматриваются Обществом как незначительные.

Генеральный директор

И.о. главного бухгалтера



О.А. Литвинов

С.П. Чернигина

20 марта 2024 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 31.12.2023 г., тыс.руб.	НДС, тыс.руб.	Обязательства по аренде на 31.12.2023 г., тыс.руб. без НДС, тыс.руб.	Проценты, начисленные на задолженность по арендным платежам на 31.12.2023 г., тыс.руб.	Обязательств на по аренде на 31.12.2023 г., тыс.руб. (за минусом %)	В т.ч. обязательств 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
					гр. 4 - гр. 5		гр. 6 - гр. 7				
1	Эссет Менеджмент Д.У. ЗПИФ комбинированного Мандарин	Объект ППА: Помещение нежилое, пл. 4490,4 кв.м.	134 104	22 351	111 753	16 438	95 315	58 562	7,5	29.08.2025	Не предусмотрено
2	Балькин А.В ИП	Объект ППА: Нежилое здание кад. № 52:18:0010121:147, Н.Новгород, Коминтерна,177 (ИНВ № 865249601)	27 501	0	27 501	5 382	22 119	7 539	7,5	28.02.2027	Не предусмотрено
3	Забайкальский крайпотребсоюз	Объект ППА: Нежилые помещения (офис на ул. Курнатовского, 10)	17 402	0	17 402	2 128	15 275	6 732	7,5	08.08.2026	Не предусмотрено
4	Шарабок Жанна Геннадиевна ИП	Объект ППА: Нежилые помещения №№61-90 на 3-ем этаже общей площадью 1050,3 кв.м. АУП	15 292	0	15 292	1 128	14 164	13 900	7,5	15.01.2025	Не предусмотрено
5	Континент ООО УРЛ	ППА Помещение нежилое	12 342	2 057	10 285	1 676	8 609	7 348	7,5	05.03.2025;	Не предусмотрено
6	Абдураков Зелимхан Султанович ИП	Объект ППА: Помещения общей площадью 124,7 кв.м (нежилое)	3 038	0	3 038	345	2 693	1 006	7,5	30.09.2026	Не предусмотрено
7	Калинин Сергей Александрович ИП	ППА: Нежилые помещения 2-го этажа	2 552	0	2 552	428	2 124	2 124	7,5	31.12.2024	Не предусмотрено
8	Калинин Сергей Александрович ИП	ППА: Нежилые помещения 3-го этажа	2 500	0	2 500	359	2 141	2 141	7,5	31.12.2024	Не предусмотрено
9	Бабаян Роберт Рудольфович ИП	Объект ППА: Нежилые помещения №№ 5,6,7,8,9,10,11,12,13,14 площадью 200 м2 на 2-ом этаже, общей площадью 304 м2	1 207	0	1 207	48	1 159	1 159	7,5	31.12.2024	Не предусмотрено
10	ПТЗ-Сервис ООО	ППА: Нежилые помещения № 5,6,7,8,19,20,21,22,23,24 общей площадью 92 кв.м	990	0	990	195	795	412	7,5	31.12.2025	Не предусмотрено
11	Вязгин Олег Анатольевич ИП	Объект ППА: Помещение нежилое площадью 196,3 кв. м. (офис) Иваново_Гнедина_20 (инв.№ 865254632)	874	0	874	33	841	841	7,5	31.12.2024	Не предусмотрено
12	Песегов Роман Владимирович ИП	ППА_ Нежилое помещение № 20 площадью 11,5 кв.м и ППА_ Нежилое помещение № 21 площадью 4,7 кв.м	600	0	600	72	528	296	7,5	30.06.2025	Не предусмотрено

13	Хакасбятремстрой ООО	Объект ППА: Нежилое помещение 1; Объект ППА: Нежилое помещение 2	525	0	525	13	512	512	7,5	28.11.2024	Не предусмотрен
14	РАДУГА-СЕРВИС ООО	Объект ППА: Объект-офис нежилой №42	491		491	20	471	471	7,5	22.11.2024	Не предусмотрен
15	Северянка ОАО	ППА Нежилое помещение №18 и ППА Нежилое помещение №38	477	0	477	59	418	109	7,5	31.05.2026	Не предусмотрен
16	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))	468	0	468	26	442	442	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
17	ВЕЗДЕХОД ООО	ППА Помещение нежилое г. Тверь ул. Плеханова 49	438	0	438	24	414	414	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
18	Исбаров Аладин Сахиб Оглы ИП	ППА: Нежилое помещение, находящееся в здании административно-бытового корпуса и ППА: Нежилое помещение, находящееся в здании гаража	431	0	431	72	359	359	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
19	АгроЛидер ООО	Объект ППА: Гаражный бокс и Офисные помещения на 1 и 2 этнежилого адм здания (к/н 22:68:010309:1	400	0	400	15	385	385	7,5	31.10.2024	Не предусмотрен
20	Фролова Татьяна Юрьевна	Объект ППА: Нежилое помещение под офис площадью 42,2 кв.м	400	0	400	15	385	385	7,5	30.11.2024	Не предусмотрен
21	Зеленских Виктор Викторович ИП	ППА: Помещение площадью 337,90 кв.м. в нежилом здании гаража с кад. № 79-01:0500019:206	372	0	372	9	363	363	7,5	31.05.2024	Не предусмотрен
22	УНР ООО	Объект ППА: Нежилые помещения №2.5, 2.6.1, 2.6.2 площадью 61,91 кв.м.	360	0	360	44	316	316	7,5	30.06.2024	Не предусмотрен
23	Терещук Николай Николаевич ИП	Объект ППА: Нежилое помещение _с 01.01.2023	345	0	345	13	332	332	7,5	31.10.2024	Не предусмотрен
24	Берилова Светлана Михайловна ИП	Объект ППА: Гаражный бокс 12, Офисные помещения	342	0	342	18	324	324	7,5	25.09.2024	Не предусмотрен
25	РЕАЛ ЭЛЕКТРОНИК ООО	ППА: Офисное помещение площадью 34,0 кв.м. на втором этаже Торгово-Административного центра кадастро	272	0	272	10	262	262	7,5	31.10.2024	Не предусмотрен
26	АДМИНИСТРАЦИЯ СЕЛЬСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ "ПОСЕЛОК СТОРИН" СОЛНЕЧНОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА ХАБАРОВСКОГО КРАЯ	Объект ППА: Гараж S=96,1 кв.м. год постройки 1984.	201	0	201	37	164	105	7,5	28.07.2025	Не предусмотрен
27	УМ-3 ПЛЮС ООО	Объект ППА: Офисные помещения; Складские помещения; Гараж	175	0	175	24	150	150	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
28	Мандрыкин Николай Николаевич ИП	Объект ППА: Нежилое помещение под офис площадью 43,8	169	0	169	18	150	150	7,5	30.11.2024	Не предусмотрен
29	МОДУЛЬ ШИСПАР ПКРКН	Объект ППА: Офисное помещение	156		156	6	150	150	7,5	16.01.2024	Не предусмотрен

30	Администрация Средневасюганского сельского поселения Каргасокского р-на Томской обл	Объект ППА: Помещения (административное здание) № 8-12	141	0	141	22	119	79	7,5	13.07.2025	Не предусмотрен
31	УЗИО АЧТО	Объект ППА: Объект- нежилое помещение	128		128	6	122	122	7,5	13.09.2024	Не предусмотрен
32	Администрация Шкотовского муниципального района	Объект ППА: Нежилые помещения общей площадью 45,8 кв.м	107	0	107	15	91	91	7,5	04.11.2024	Не предусмотрен
33	Печора УК ООО	ППА: Нежилые помещения первого этажа (№1, №2, №3)	103	0	103	17	85	85	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
34	Печора УК ООО	ППА: Нежилые помещения общей площадью 94,5 кв. м	97	0	97	16	80	80	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
35	Терешков Илья Анатольевич ИП	ППА: Парковочное место, находящееся в здании гаража	96	0	96	16	80	80	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
36	Администрация Плещеекого МО АО управление муниципального имущества	ППА: Нежилые помещения	92	0	92	15	77	77	7,5	31.12.2024	Не предусмотрен
37	Автокомплекс ООО	Объект ППА: Помещение (Гаражный бокс)	91	0	91	5	86	86	7,5	31.05.2024	Не предусмотрен
38	Магомедов Ильяс Магомедович ИП	Объект ППА: Нежилые помещения №1а, 2, 3, 4, 7, 8, 33 площадью 66,3 кв.м.	90	0	90	12	78	78	7,5	22.02.2024	Не предусмотрен
39	Континент ООО УРЛ	Объект ППА: Парковочные места	86	14	72	5	67	67	7,5	18.03.2024	Не предусмотрен
40	СМВБ ЗАО	Объект ППА: Нежилые помещения (2 кабинета) г. Новосибирск	73	12	61	4	57	57	7,5	28.02.2024	Не предусмотрен
41	СЕБ АЛ-ТАЙСКОГО МР САРАТОВСКОЙ ОБЛАСТИ МБУ	Объект ППА: нежилые помещения площадью 22,4 кв.м и 142,2 кв.м	31		31	2	30	30	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
42	Группа Продовольствие ООО	Объект ППА: Помещения № 34 (11,6 кв.м), №35 (18,8 кв м.) на первом этаже адм зд лит В-13_ с 01.04.23	30	5	25	2	23	23	7,5	28.02.2024	Не предусмотрен
43	Суровикина Юлия Николаевна ИП	Объект ППА: Два помещения общей площадью 25 кв.м.	13	0	13	1	13	13	7,5	30.04.2024	Не предусмотрен
44	Администрация Средневасюганского сельского поселения Каргасокского р-на Томской обл	Объект ППА: Нежилые помещения №16 площадью 4,8 кв.м.	6	0	6	1	5	2	7,5	12.10.2026	Не предусмотрен
<b>Итого:</b>			<b>225 607</b>	<b>24 439</b>	<b>201 168</b>	<b>28 795</b>	<b>172 372</b>	<b>108 258</b>	<b>х</b>	<b>х</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 – 7,5% и не пересчитывает ее при изменении ставки ЦБ РФ в отчетном периоде.

Генеральный директор  
И.о. главного бухгалтера

О.А. Литвинов  
С.П. Чернигина





Всего прошнуровано,  
пронумеровано и скреплено  
печатью 119 листов  
И.В. Агафонов