Информация Акционерного общества «Томская генерация»

Публикуется на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»

Бухгалтерская отчетность по состоянию на 31.12.2024 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2024 г.

Аудиторское заключение независимого аудитора
Акционерам и Совету директоров АО «Томская генерация»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Томская генерация» (далее – «Общество»), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2024 г.;
- отчета о финансовых результатах за 2024 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:
  - отчета об изменениях капитала за 2024 год;
  - отчета о движении денежных средств за 2024 год;
  - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2024 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2024 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наши обязанности в соответствии с этими стандартами описаны далее в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы независимы по отношению к Обществу в соответствии с этическими требованиями Кодекса профессиональной этики аудиторов и Правил независимости аудиторов и аудиторских организаций, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации и Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), выпущенным Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (Кодекс СМСЭБ). Нами выполнены прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями и Кодексом СМСЭБ. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Ответственность руководства и Совета директоров за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

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

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у руководства нет реальной альтернативы таким действиям.

Совет директоров несет ответственность за надзор за процессом подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наши цели заключаются в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность в целом 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 выявит существенное искажение при его наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что по отдельности или в совокупности они могли бы повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой 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:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения 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 необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибок, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- 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 Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики и обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством, и соответствующего раскрытия информации;
- делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, и, на основании полученных аудиторских доказательств, вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, которые могут вызвать значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (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 Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы

было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с Советом директоров, доводя до его 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

Насимова Наталья Александровна,
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
на основании доверенности б/н от 26 июня 2024 г.,
руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21906101700)

12 февраля 2025 г.

Сведения об аудиторе
Наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.
Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 75.
Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). Общество с ограниченной ответственностью «Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Сведения об аудируемом лице
Наименование: АО «Томская генерация»
Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 апреля 2015 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1155543012240.
Местонахождение: 634041, Россия, г. Томск, пр-т Кирова, д. 36.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2024 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2024
Организация **АО "Томская генерация"**	по ОКПО	25973134
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7017373959
Вид экономической деятельности **Производство электрической и тепловой энергии**	по ОКВЭД 2	35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности - **Акционерное общество / частная**	по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
Единица измерения: тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту [V] Да [ ] Нет

Наименование аудиторской организации / фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора **ООО "ЦАТР - аудиторские услуги"**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора	ИНН	7709383532
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора	ОГРН/ОГРНИП	1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2024 г.	На 31.12.2023 г.	На 31.12.2022 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3.1	**Нематериальные активы**	**1110**	**235 197**	**154 856**	**155 788**
	Результаты исследований и разработок	**1120**	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	**1130**	-	-	-
	Материальные поисковые активы	**1140**	-	-	-
п. 3.2	**Основные средства в том числе:**	**1150**	**6 825 390**	**6 864 702**	**6 997 296**
п. 3.2	Незавершенное строительство	1157	92 508	293 242	227 596
п. 3.3	**Финансовые вложения**	**1170**		-	-
п. 3.15	**Отложенные налоговые активы**	**1180**		-	-
п. 3.7	**Прочие внеоборотные активы**	**1190**	**79 894**	**82 228**	**99 858**
	Итого по разделу I	**1100**	**7 140 481**	**7 101 786**	**7 252 942**
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3.4	**Запасы**	**1210**	**352 366**	**295 570**	**366 834**
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	**7**	**155**	-
п. 3.5	**Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:**	**1230**	**4 063 938**	**851 158**	**757 604**
п. 3.5	Покупатели и заказчики	1231	4 008 428	741 110	724 892
п. 3.5	Авансы выданные	1232	5 984	18 643	5 324
п. 3.5	Прочие дебиторы	1235	49 526	91 405	27 388
п. 3.3	**Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)**	**1240**	-	**794 690**	-
п. 3.6	**Денежные средства и денежные эквиваленты**	**1250**	**2 613 433**	**5 405 628**	**5 347 363**
п. 3.7	**Прочие оборотные активы**	**1260**	**9 396**	**7 334**	**694**
	Итого по разделу II	**1200**	**7 039 140**	**7 354 535**	**6 472 495**
	БАЛАНС	**1600**	**14 179 621**	**14 456 321**	**13 725 437**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2024 г.	На 31.12.2023 г.	На 31.12.2022 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 3.8	**Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:**	**1310**	**2 800 000**	**2 800 000**	**2 800 000**
	Переданное на регистрацию до отчетной даты, но не зарегистрированное увеличение (уменьшение) уставного капитала	1312	-	-	-
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	**1320**	-	-	-
п. 3.10	**Переоценка оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям**	**1330**	**19 474**	**(24 371)**	**(52 316)**
	Переоценка внеоборотных активов	**1340**	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	**1350**	**2 502 759**	**2 502 759**	**2 502 759**
п. 3.8	**Резервный капитал**	**1360**	**128 916**	**111 744**	**85 055**
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**1370**	**2 093 428**	**1 670 492**	**1 353 760**
	Итого по разделу III	**1300**	**7 544 577**	**7 060 624**	**6 689 258**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 3.9	**Заемные средства**	**1410**	**88 982**	**92 405**	**148 167**
п. 3.15	**Отложенные налоговые обязательства**	**1420**	**953 967**	**769 627**	**795 085**
п. 3.10	**Оценочные обязательства**	**1430**	**290 778**	**325 943**	**358 927**
п. 3.11	**Прочие обязательства**	**1450**	**24 886**	**52 634**	**64 521**
	Итого по разделу IV	**1400**	**1 358 613**	**1 240 609**	**1 366 700**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 3.9	**Заемные средства**	**1510**	**11 543**	**11 980**	**12 461**
п. 3.11	**Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:**	**1520**	**5 264 888**	**6 139 940**	**5 655 267**
п. 3.11	Поставщики и подрядчики	1521	4 482 677	5 413 454	4 938 295
п. 3.11	Задолженность перед персоналом организации	1522	401 295	344 656	322 823
п. 3.11	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	33 464	64 261	100 778
п. 3.11	Задолженность по налогам и сборам	1524	311 948	271 298	259 479
п. 3.11	Авансы полученные	1525	692	4 363	432
п. 3.11	Прочие кредиторы	1527	34 812	41 908	33 460
	Доходы будущих периодов	**1530**	-	-	-
п. 3.10	**Оценочные обязательства**	**1540**	-	**3 168**	**1 751**
	Прочие обязательства	**1550**	-	-	-
	Итого по разделу V	**1500**	**5 276 431**	**6 155 088**	**5 669 479**
	БАЛАНС	**1700**	**14 179 621**	**14 456 321**	**13 725 437**

Руководитель _____ **О.А. Пелымский**

(подпись) (расшифровка подписи)

" 12 " февраля 2025 г.

Отчет о финансовых результатах

за период с 01 января по 31 декабря 2024 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2024
Организация **АО "Томская генерация"**	по ОКПО	25973134		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7017373959		
Вид экономической деятельности **Производство электрической и тепловой энергии**	по ОКВЭД	35.11.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности **Акционерное общество / частная**	по ОКОПФ / ОКФС	12267	16	
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2024 г.	За январь - декабрь 2023 г.
п. 3.12	**Выручка**	**2110**	**10 696 421**	**9 716 650**
	в т.ч.:			
п. 3.12	электроэнергии	2111	3 239 692	2 842 646
п. 3.12	мощности	2112	1 601 470	1 500 904
п. 3.12	теплоэнергии	2113	5 571 795	5 105 474
п. 3.12	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	283 464	267 626
п. 3.12	**Себестоимость продаж**	**2120**	**(9 863 588)**	**(8 964 866)**
	в т.ч.:			
п. 3.12	электроэнергии	2121	(3 012 705)	(2 761 991)
п. 3.12	мощности	2122	(729 796)	(627 978)
п. 3.12	теплоэнергии	2123	(5 812 143)	(5 253 960)
п. 3.12	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(308 944)	(320 937)
п. 3.12	Валовая прибыль (убыток)	2100	832 833	751 784
п. 3.12	Коммерческие расходы	2210	(54 612)	(47 679)
п. 3.12	Управленческие расходы	2220	(621 925)	(490 632)
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**156 296**	**213 473**
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
п. 3.13	Проценты к получению	2320	664 769	387 163
п. 3.13	Проценты к уплате	2330	(15 102)	(16 846)
п. 3.14	Прочие доходы	2340	148 359	69 987
п. 3.14	Прочие расходы	2350	(147 682)	(169 658)
п. 3.15	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**2300**	**806 640**	**484 119**
п. 3.15	Налог на прибыль	2410	(378 131)	(137 845)
п. 3.15	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(193 791)	(163 303)
п. 3.15	отложенный налог на прибыль	2412	(184 340)	25 458
	Прочее	2460	11 599	(2 853)
	Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**440 108**	**343 421**

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2024 г.	За январь - декабрь 2023 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	-	-
п. 3.10	Результат от переоценки оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям сотрудникам	2540	43 845	27 945
	Совокупный финансовый результат периода	2500	483 953	371 366
	СПРАВОЧНО	2900	0,00157	0,00123
п. 3.16	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)			
п. 3.16	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2910	0,00157	0,00123

Руководитель _____ **О.А. Пелымский**

(подпись) (расшифровка подписи)

" 12 " февраля 2025 г.

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) АО «Томская генерация» за 2024 год

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2024 г. факт	2024 г. уд.вес
Топливо	6 069 943	57,59%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	795 878	7,55%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	68 451	0,65%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	351 356	3,33%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	117 280	1,11%
Затраты на оплату труда	1 488 404	14,12%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	452 011	4,29%
Амортизация основных средств и НМА	606 012	5,75%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	81 755	0,78%
Оплата услуг операторов рынка	4 282	0,04%
Арендная плата	45	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	60 821	0,58%
Прочие затраты	443 888	4,21%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	**10 540 125**	**100,00%**

Применение метода доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов в отношении субъектов рынков электрической энергии

Метод доходности инвестированного капитала при государственном регулировании тарифов АО «Томская генерация» в 2024, 2025 г. не применяется.

Информация по предложению о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178

Информация по предложению о размере цен (тарифов), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 раскрыта на сайте АО «Томская генерация» в разделе обязательное раскрытие информации в соответствии с требованиями Постановления РФ № 24 от 21.01.2004. Ссылка на страницу в сети интернет: http://energo.tom.ru/procurement/open-inform/.

Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника официального опубликования такого решения

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2024 год

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации

субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год:

Субъект оптового рынка	Перечень электростанций	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч. (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти, источник опубликования
АО «Томская генерация»	с 01.01.2024 г. по 30.06.2024 г.			Приказ ФАС от 11.12.2023 № 964/23 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 27.12.2023 № 76676)
	ГРЭС-2 ТГ-2	823,99	217 589,07	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	802,73	293 920,33	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	788,32	242 873,25	
	с 01.07.2024 г. по 31.12.2024 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2	974,76	231 514,77	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	959,16	314 067,83	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	875,66	259 146,34	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2025 год

Цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2025 год:

Субъект оптового рынка	Перечень электростанций	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч. (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в месяц (без НДС)	Решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти, источник опубликования
АО «Томская генерация»	с 01.01.2025 г. по 30.06.2025 г.			Приказ ФАС от 11.12.2024 № 992/24 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии (мощности) по договорам, заключенным в соответствии с законодательством Российской Федерации с гарантирующими поставщиками (энергоснабжающими организациями, энергосбытовыми организациями, к числу покупателей электрической энергии (мощности) которых относятся население и (или) приравненные к нему категории потребителей), в целях обеспечения потребления электрической энергии населением и (или) приравненными к нему категориями потребителей, а также с определенными Правительством Российской Федерации субъектами оптового рынка-покупателями электрической энергии (мощности), функционирующими в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 27.12.2023 № 76676)
	ГРЭС-2 ТГ-2	974,76	231 514,77	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	959,16	314 067,83	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	875,66	259 146,34	
	с 01.07.2025 г. по 31.12.2025 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2	1 157,88	243 322,03	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	1 131,49	331 382,21	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 054,12	273 058,39	

Информация за 2024 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду и мероприятиях по их сокращению на следующий год

Показатели	Единица измерения	СП ГРЭС-2	СП ТЭЦ-3	СП ТЭЦ-1	Всего за 2024 год
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего В том числе:	т	4 790,28	6 102,73	540,16	11 433,17
Твердых веществ	т	1 024,87	0,05	0,10	1 025,01
Газообразных и жидких из них:	т	3 765,40	6 102,69	540,06	10 408,15
Диоксида серы	т	1 118,16	2,71	0,18	1 121,05
Оксида углерода	т	517,45	3 204,02	365,76	4 087,23
Оксидов азота (в пересчете на NO_2)	т	2 120,06	2 886,30	165,74	5 172,09

Мероприятия по сокращению выбросов на следующий год не предусмотрены.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии за 2024 год

За 2024 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

Финансирование – 613 309 тыс. руб. с НДС;

Освоение – 606 201 тыс. руб. без НДС;

Ввод – 765 075 тыс. руб. без НДС.

За 2024 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 606 200,5 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, обеспечивающие технологию производства электроэнергии и теплоэнергии, запланированные в инвестиционной программе на 2024 год, выполнены, в том числе:

На Томской ГРЭС-2:

– Модернизация генератора № 8 с заменой обмотки статора;

– Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 10 с заменой конвективных пароперегревателей 1 и 3 ступени;

– Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбоагрегата № 2 (АСУТП).

На Томской ТЭЦ-3:

– Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей типа ВМТ-110 на элегазовые (поставка оборудования).

На Томской ТЭЦ-1:

– Реконструкция системы газоснабжения котла ст. № 4.

После проведенной реконструкции, с учетом приобретения по статье «оборудование, не требующее монтажа», в 2024 году введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 765 075 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

Томская ГРЭС-2 – 321 575 тыс. рублей,

Томская ТЭЦ-3 – 7 179 тыс. рублей,

Томская ТЭЦ-1 – 133 282 тыс. рублей,

Автотранспортное хозяйство – 13 357 тыс. рублей,

Исполнительный аппарат – 289 681 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2024 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2025 год

В 2025 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:

На Томской ГРЭС-2:

– Техническое перевооружение котлоагрегата ст. № 3 с заменой пароперегревателей;

– Реконструкция паропровода котла ст.№6 уч. 7 от сварного стыка № 137 до сварного стыка № 166;

– Реконструкция системы "АМАКС" на котлоагрегатах ст. № 3, 7;

– Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ст.№7 (поставка оборудования).

На Томской ТЭЦ-3:

– Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые;

– Модернизация электрогидравлической системы регулирования турбоагрегата ст.№ 1 (поставка оборудования).

Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станций за отчетный период

№ п/п	Наименование показателя	ед.изм.	Структурное подразделение			АО «Томская генерация»
			ГРЭС-2	ТЭЦ-3	ТЭЦ-1	
1.	Расход э/э на собственные нужды	млн.кВтч	199,65	107,24	4,75	311,64
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	199,65	107,24	0,54	307,43
1.2.	На производство т/э*	млн.кВтч	0,00	0,00	4,21	4,21
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды**	млн.кВтч	0,64	1,03	0,40	2,06

* Расход электроэнергии на собственные нужды на отпуск теплоэнергии с учетом перехода на тепловой метод по СП ГРЭС-2 и СП ТЭЦ-3 не учитывается, т.к. согласно правилам расчета теплового метода, весь расход электроэнергии на собственные нужды относится только на производство электроэнергии;

** расход э/э на хозяйственные нужды на СП из станционной сети

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2024 год

Одним из ключевых направлений, обеспечивающих стабильную работу АО «Томская генерации», является надежная организация топливоснабжения.

Газ природный сухой отбензиненный применяется как основной вид топлива на всех станциях (ГРЭС-2, ТЭЦ-3, ТЭЦ-1).

Каменный уголь марки «ДР» наряду с природным газом применяется на Томской ГРЭС-2.

В 2024 году поставщиком каменного угля марки «ДР» являлось АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2024 году осуществлялись по регулируемым ценам (газ, поставляемый в пределах установленных лимитов по тарифам ФАС) от единственного поставщика АО «Интер РАО - Электрогенерация».

Генеральный директор О.А. Пелымский