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 31.12.2022 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2022 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 2022 г., отчета о финансовых результатах за 2022 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2022 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2022 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 принятым Советом по международным стандартам этики для бухгалтеров (СМСЭБ) Международным кодексом этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости) (Кодекс СМСЭБ) и этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и 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 руководителя 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.

И.Е. Чиннова,
действующая от имени Общества с ограниченной ответственностью
«Центр аудиторских технологий и решений – аудиторские услуги»
на основании доверенности б/н от 14 ноября 2022 г.,

руководитель аудита, по результатам которого составлено аудиторское заключение (ОРНЗ 21906098594)

8 февраля 2023 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. 77, стр. 1.

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 2022 г.

		Коды
	Форма по ОКУД	0710001
	Дата (число, месяц, год)	31.12.2022
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 31.12.2022 г.	На 31.12.2021 г. (пересчитано)	На 31.12.2020 г. (пересчитано)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3	**Нематериальные активы**	**1110**	**155 788**	**91 577**	**68 918**
	Результаты исследований и разработок	**1120**	**-**	**-**	**-**
	Нематериальные поисковые активы	**1130**	**-**	**-**	**-**
	Материальные поисковые активы	**1140**	**-**	**-**	**-**
п. 4	**Основные средства в том числе:**	**1150**	**6 997 296**	**7 013 019**	**6 621 085**
п. 4	Незавершенное строительство	1157	172 640	43 027	65 644
п. 5	**Финансовые вложения**	**1170**	**-**	**-**	**-**
п. 17	**Отложенные налоговые активы**	**1180**	**-**	**-**	**-**
п. 9	**Прочие внеоборотные активы**	**1190**	**99 858**	**82 881**	**62 927**
	Итого по разделу I	**1100**	**7 252 942**	**7 187 477**	**6 752 930**
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 6	**Запасы**	**1210**	**366 834**	**327 544**	**363 316**
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	**1220**	**-**	**-**	**1 036**
п. 7	**Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:**	**1230**	**757 604**	**419 827**	**480 960**
п. 7	Покупатели и заказчики	1231	724 892	386 517	468 004
п. 7	Авансы выданные	1232	5 324	4 467	4 284
п. 7	Прочие дебиторы	1235	27 388	28 843	8 672
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	**1240**	**-**	**-**	**-**
п. 8	**Денежные средства и денежные эквиваленты**	**1250**	**5 347 363**	**4 597 039**	**2 876 315**
п. 9	**Прочие оборотные активы**	**1260**	**694**	**-**	**-**
	Итого по разделу II	**1200**	**6 472 495**	**5 344 410**	**3 721 627**
	БАЛАНС	**1600**	**13 725 437**	**12 531 887**	**10 474 557**

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2022 г.	На 31.12.2021 г. (пересчитано)	На 31.12.2020 г. (пересчитано)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 10	**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**	**-**	**-**	**-**
	Переоценка оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям	**1330**	**(52 316)**	**(49 332)**	**(95 646)**
	Переоценка внеоборотных активов	**1340**	**-**	**-**	**-**
	Добавочный капитал (без переоценки)	**1350**	**2 502 759**	**2 502 759**	**2 502 759**
п. 10	**Резервный капитал**	**1360**	**85 055**	**62 585**	**55 384**
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	**1370**	**1 353 760**	**842 437**	**(51 335)**
	Итого по разделу III	**1300**	**6 689 258**	**6 158 449**	**5 211 162**
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 11	**Заемные средства**	**1410**	**148 167**	**118 128**	**113 997**
п. 17	**Отложенные налоговые обязательства**	**1420**	**795 085**	**825 675**	**788 310**
п. 12	**Оценочные обязательства**	**1430**	**358 927**	**333 032**	**438 415**
п. 13	**Прочие обязательства**	**1450**	**64 521**	**582**	**1 696**
	Итого по разделу IV	**1400**	**1 366 700**	**1 277 417**	**1 342 418**
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 11	**Заемные средства**	**1510**	**12 461**	**9 674**	**9 293**
п. 13	**Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:**	**1520**	**5 655 267**	**5 070 102**	**3 887 639**
п. 13	Поставщики и подрядчики	1521	4 938 295	4 576 793	3 456 792
п. 13	Задолженность перед персоналом организации	1522	322 823	272 014	241 894
п. 13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	100 778	20 586	21 356
п. 13	Задолженность по налогам и сборам	1524	259 479	193 148	162 091
п. 13	Авансы полученные	1525	432	10	1 624
п. 13	Прочие кредиторы	1527	33 460	7 551	3 882
	Доходы будущих периодов	**1530**	**-**	**-**	**-**
п. 12	**Оценочные обязательства**	**1540**	**1 751**	**16 245**	**24 045**
	Прочие обязательства	**1550**	**-**	**-**	**-**
	Итого по разделу V	**1500**	**5 669 479**	**5 096 021**	**3 920 977**
	БАЛАНС	**1700**	**13 725 437**	**12 531 887**	**10 474 557**

Руководитель _____ **О.А. Пелымский**

(подпись) (расшифровка подписи)

"08" февраля 20 23 г.

Генеральный директор ООО "Интер РАО - Управление сервисами" (на основании доверенности № 88 от 22.06.2020 и договора № 05.13.278.20 от 22.04.2020 г.) _____ **М.Р. Евдокимова**

(подпись) (расшифровка подписи)

"08" февраля 20 23г.

Отчет о финансовых результатах
за период с 01 января по 31 декабря 2022 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2022
Организация **АО "Томская генерация"**	по ОКПО	25973134		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7017373959		
Вид экономической деятельность **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 2022 г.	За январь - декабрь 2021 г. (пересчитано)
п. 14	**Выручка**	**2110**	**9 263 187**	**8 173 371**
	в т.ч.:			
п. 14	электроэнергии	2111	2 674 139	2 038 025
п. 14	мощности	2112	1 562 784	1 488 380
п. 14	теплоэнергии	2113	4 777 138	4 425 594
п. 14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	249 126	221 372
п. 14	**Себестоимость продаж**	**2120**	**(8 211 559)**	**(7 287 387)**
	в т.ч.:			
п. 14	электроэнергии	2121	(2 413 527)	(1 927 045)
п. 14	мощности	2122	(616 113)	(530 337)
п. 14	теплоэнергии	2123	(4 926 195)	(4 607 219)
п. 14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(255 724)	(222 786)
п. 14	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 051 628	885 984
п. 14	Коммерческие расходы	2210	(45 355)	(37 177)
п. 14	Управленческие расходы	2220	(442 654)	(385 464)
	Прибыль (убыток) от продаж	**2200**	**563 619**	**463 343**
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
п. 15	Проценты к получению	2320	354 654	169 636
п. 15	Проценты к уплате	2330	(22 458)	(14 540)
п. 16	Прочие доходы	2340	29 916	36 792
п. 16	Прочие расходы	2350	(200 817)	(91 715)
п. 17	**Прибыль (убыток) до налогообложения**	**2300**	**724 914**	**563 516**
п. 17	Налог на прибыль	2410	(187 115)	(120 405)
п. 17	в т.ч. текущий налог на прибыль	2411	(217 705)	(197 425)
п. 17	отложенный налог на прибыль	2412	30 590	77 020
	Прочее	2460	(4 006)	412
	Чистая прибыль (убыток)	**2400**	**533 793**	**443 523**

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2022 г.	За январь - декабрь 2021 г. (пересчитано)
	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. 12	Результат от переоценки оценочного обязательства по долгосрочным вознаграждениям сотрудникам	**2540**	(2 984)	46 314
	Совокупный финансовый результат периода	**2500**	530 809	489 837
п. 18	**СПРАВОЧНО** Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	**2900**	0,00191	0,00158
п. 18	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	**2910**	0,00191	0,00158

Руководитель _____ **О.А. Пелымский**
(подпись) (расшифровка подписи)

"08" февраля 20 23 г.

Генеральный директор ООО "Интер РАО - Управление сервисами" (на основании доверенности № 88 от 22.06.2020 и договора № 05.13.278.20 от 22.04.2020 г.) _____ **М.Р. Евдокимова**
(подпись) (расшифровка подписи)

"08" февраля 20 23 г.

Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг) АО «Томская генерация» за 2022 год

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2022 г. факт	2022 г. уд. вес
Топливо	5 057 501	58,14%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	585 100	6,73%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	56 966	0,65%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	260 013	2,99%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	103 307	1,19%
Затраты на оплату труда	1 196 388	13,75%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	351 257	4,04%
Амортизация основных средств и НМА	575 024	6,61%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	67 956	0,78%
Оплата услуг операторов рынка	3 648	0,04%
Арендная плата	68	0,00%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	65 970	0,76%
Прочие затраты	376 372	4,33%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	**8 699 568**	**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 2022, 2023 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 2022 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 2022 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 01.01.2022 г. по 30.06.2022 г.			Приказ ФАС от 13.12.2021 № 1392/21 «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 2022 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 30.12.2021 № 66700)
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	731.05	196 799.21	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	712.62	265 078.63	
	ГРЭС-2 ТГ-5	712.62		
	ТЭЦ-3 ТГ-1	686.48	219 184.05	
	с 01.07.2022 г. по 31.12.2022 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	736.98	206 808.61	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	720.18	278 443.69	
	ГРЭС-2 ТГ-5	720.18		
	ТЭЦ-3 ТГ-1	725.40	230 070.93	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2023 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 2023 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 01.01.2023 г. по 31.12.2023 г.			Приказ ФАС от 12.12.2022 № 969/22 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями
	ГРЭС-2 ТГ-2	823.99	217 589.07	

	ГРЭС-2 ТГ-3, 6, 7, 8	802.73	293 920.33	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 2023 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 21.12.2022 № 71730)
	ТЭЦ-3 ТГ-1	788.32	242 873,25	

Информация за 2022 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 2022 год
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего В том числе:	т	4 869,01	5 599,81	513,56	10 982,37
Твердых веществ	т	1 038,79	0,03	0,096	1 038,92
Газообразных и жидких из них:	т	3 830,22	5 599,77	513,46	9 943,45
Диоксида серы	т	1 133,42	2,81	0,11	1 136,34
Оксида углерода	т	555,09	2 947,83	349,29	3 852,21
Оксидов азота (в пересчете на NO_2)	т	2 131,97	2 639,65	158,96	4 930,59

Мероприятия по сокращению выбросов на следующий год не предусмотрены.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии за 2022 год

За 2022 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

Финансирование – 542 091 тыс. руб. с НДС;

Освоение – 410 194 тыс. руб. без НДС;

Ввод – 245 978 тыс. руб. без НДС.

За 2022 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 410 194 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, обеспечивающие технологию производства электроэнергии и теплоэнергии, запланированные в инвестиционной программе на 2022 год, выполнены, в том числе:

На Томской ГРЭС-2:

- Модернизация оборудования автоматического химического контроля основного оборудования турбоагрегата ст. № 7;
- Реконструкция баков коагулированной воды №№ 1 - 5 на предочистке;
- Реконструкция 1 ступени водяного экономайзера котла ст.№10 (поставка оборудования, монтаж в 2023 г.);

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей типа на элегазовые (поставка оборудования, монтаж в 2023 г.);
- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые (поставка оборудования, монтаж в 2023 г.).

После проведенной реконструкции, с учетом приобретения по статье «оборудование, не требующее монтажа», в 2022 году введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 245 978 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

Томская ГРЭС-2 – 89 275 тыс. рублей,

Томская ТЭЦ-3 – 43 369 тыс. рублей,

Томская ТЭЦ-1 – 58 737 тыс. рублей,

Автотранспортное хозяйство – 21 979 тыс. рублей,

Исполнительный аппарат – 32 619 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2022 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2023 год

В 2023 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция паропровода котла ст.№5;
- Модернизация оборудования автоматического химического контроля основного оборудования турбоагрегатов ст. № 8;
- Реконструкция левого коллектора высокого давления поперечных связей в границах задвижек 13ВД-29ВД.

На Томской ТЭЦ-3:

- Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбоагрегата № 1;
- Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей типа на элегазовые;
- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые.

На Томской ТЭЦ-1:

- Реконструкция системы газоснабжения котла ст. № 4.

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	204,42	97,64	4,30	306,36
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	204,42	97,64	0,71	302,77
1.2.	На производство т/э	млн.кВтч	-*	-*	3,59	3,59
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды**	млн.кВтч	0,58	1,09	0,39	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 хознужды на СП из станционной сети

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2022 год

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

Основными видами топлива для станций АО «Томская генерация» являются газ природный сухой отбензиненный и каменный уголь марки «ДР».

Газ природный используется на Томской ТЭЦ-3, ТЭЦ-1 и ГРЭС-2.

Каменный уголь наряду с природным газом поставляется на Томскую ГРЭС-2.

В 2022 году поставщиком каменного угла марки «ДР» было АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2022 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