

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 31.12.2021 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2021 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 2021 г., отчета о финансовых результатах за 2021 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 2021 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2021 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 (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 ООО «Эрнст энд Янг»
на основании доверенности б/н от 1 октября 2021 г.,

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

8 февраля 2022 г.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

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.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» 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 2021 г.

		Коды
Форма по ОКУД		0710001
Дата (число, месяц, год)		31.12.2021
Организация		АО "Томская генерация"
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7017373959
Вид экономической деятельности		по ОКПО 25973134
Производство электрической и тепловой энергии		по ОКВЭД 2 35.11.1
Организационно-правовая форма/форма собственности		по ОКОПФ/ОКФС 12267/16
Акционерное общество / частная		по ОКЕИ 384
Единица измерения: тыс.руб.		
Местонахождение (адрес)		634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ Да ☐ Нет

Наименование аудиторской организации / фамилия, имя, отчество (при наличии)

индивидуального аудитора **ООО "Эрнст энд Янг"**

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

ИНН 7709383532

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

ОГРН/ОГРНИП 1027739707203

Пояснение	Наименование показателя	Код	На 31.12.2021 г.	На 31.12.2020 г. (пересчитано)	На 31.12.2019 г. (пересчитано)
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 3	Нематериальные активы	1110	91 577	68 918	73 328
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-

	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п. 4	Основные средства	1150	6 345 108	6 522 182	6 686 951
	в том числе:				
п. 4	Незавершенное строительство	1157	43 027	65 644	97 215
п. 5	Финансовые вложения	1170	-	-	-
п. 17	Отложенные налоговые активы	1180	-	-	-
п. 9	Прочие внеоборотные активы	1190	82 881	62 927	62 787
	Итого по разделу I	1100	6 519 566	6 654 027	6 823 066
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п. 6	Запасы	1210	327 544	363 316	290 525
	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,	1230	419 827	480 960	425 397
	в том числе:				
п. 4	Покупатели и заказчики	1231	386 517	468 004	410 139
п. 4	Авансы выданные	1232	4 467	4 284	3 534
п. 4	Прочие дебиторы	1235	28 843	8 672	11 724
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п. 8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 597 039	2 876 315	3 465 656
п. 9	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	5 344 410	3 721 627	4 181 578
	БАЛАНС	1600	11 863 976	10 375 654	11 004 644

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2021 г.	На 31.12.2020 г. (пересчитано)	На 31.12.2019 г. (пересчитано)
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
п. 10	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей),	1310	2 800 000	2 800 000	2 800 000
	в том числе:				
	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	(49 332)	(95 646)	(84 115)
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	2 502 759	2 502 759	2 502 759
п. 10	Резервный капитал	1360	62 585	55 384	55 384
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	410 368	(31 825)	(163 450)
	Итого по разделу III	1300	5 726 380	5 230 672	5 110 578
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 11	Заемные средства	1410	-	-	-
п. 17	Отложенные налоговые обязательства	1420	717 635	793 187	854 186
п. 12	Оценочные обязательства	1430	333 032	438 415	378 089
п. 13	Прочие обязательства	1450	582	1 696	2 720
	Итого по разделу IV	1400	1 051 249	1 233 298	1 234 995
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п. 11	Заемные средства	1510	-	-	-
п. 13	Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты,	1520	5 070 102	3 887 639	4 659 071
	в том числе:				
п. 13	Поставщики и подрядчики	1521	4 576 793	3 456 792	4 107 861
п. 13	Задолженность перед персоналом организации	1522	272 014	241 894	248 788
п. 13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	20 586	21 356	33 411
п. 13	Задолженность по налогам и сборам	1524	193 148	162 091	263 480
п. 13	Авансы полученные	1525	10	1 624	1 195
п. 13	Прочие кредиторы	1527	7 551	3 882	4 336
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п. 12	Оценочные обязательства	1540	16 245	24 045	-
	Прочие обязательства	1550	-	-	-

	Итого по разделу V	1500	5 086 347	3 911 684	4 659 071
	БАЛАНС	1700	11 863 976	10 375 654	11 004 644

Руководитель

(подпись)

О.А. Пелымский

(расшифровка подписи)

" 08 " февраля 20 22 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.)

" 08 " февраля 20 22 г.

(подпись)

М.Р. Евдокимова

(расшифровка подписи)

**Отчет о финансовых результатах
за период с 01 января по 31 декабря 2021 г.**

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

Организация

АО "Томская генерация"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической
деятельности

Производство электрической и
тепловой энергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности

по ОКОПФ / ОКФС

Акционерное общество / частная

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Коды

0710002

31 12 2021

25973134

7017373959

35.11.1

12267

16

384

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2021 г.	За январь - декабрь 2020 г. (пересчитано)
п. 14	Выручка	2110	8 173 371	6 815 007
	в т.ч.:			
п. 14	электроэнергии	2111	2 038 025	1 478 672
п. 14	мощности	2112	1 488 380	1 334 382
п. 14	теплоэнергии	2113	4 425 594	3 806 597
п. 14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	221 372	195 356
п. 14	Себестоимость продаж	2120	(7 293 298)	(6 281 120)
	в т.ч.:			
п. 14	электроэнергии	2121	(1 927 045)	(1 359 442)
п. 14	мощности	2122	(531 641)	(490 355)
п. 14	теплоэнергии	2123	(4 611 769)	(4 248 609)
п. 14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(222 843)	(182 714)
п. 14	Валовая прибыль (убыток)	2100	880 073	533 887
п. 14	Коммерческие расходы	2210	(37 177)	(36 228)
п. 14	Управленческие расходы	2220	(386 605)	(352 803)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	456 291	144 856
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
п. 15	Проценты к получению	2320	169 636	100 937
п. 15	Проценты к уплате	2330	(149)	(15 479)
п. 16	Прочие доходы	2340	36 792	28 835
п. 16	Прочие расходы	2350	(91 715)	(80 601)
п. 17	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	570 855	178 548
п. 17	Налог на прибыль	2410	(121 873)	(46 848)
	в т.ч.			
п. 17	текущий налог на прибыль	2411	(197 425)	(107 847)
п. 17	отложенный налог на прибыль	2412	75 552	60 999
	Прочее	2460	412	(75)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	449 394	131 625

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2021 г.	За январь - декабрь 2020 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	46 314	(11 531)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	495 708	120 094
п. 18	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2900	0,00160	0,00047
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2910	0,00160	0,00047

Руководитель

О.А. Пельмский
(подпись) (расшифровка подписи)

" 08 " февраля 20 22 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 22 г.

Полная версия годовой бухгалтерской отчетности Общества с аудиторским заключением за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2021 г. размещена на сайте АО «Томская генерация», по адресу: <http://energo.tom.ru/procurement/finance-inform/buhinfoyear/>.

**Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)
АО «Томская генерация» за 2021 год**

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2021 г. факт	2021 г. уд. вес
Топливо	4 536 492	58,79%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	425 377	5,51%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	51 292	0,66%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	277 893	3,60%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	118 058	1,53%
Затраты на оплату труда	990 545	12,84%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	297 135	3,85%
Амортизация основных средств и НМА	577 903	7,49%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	64 270	0,83%
Оплата услуг операторов рынка	3 105	0,04%
Арендная плата	12 250	0,16%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	64 167	0,83%
Прочие затраты	298 593	3,87%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	7 717 080	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 2021 году не применялся.

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 2021 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 2021 год:

п розни пня рынков, на 2021 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 01.01.2021 г. по 30.06.2021 г.			Приказ ФАС от 17.12.2020 № 1227/20 «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
	ГРЭС-2 (ТГ-2)	712,60	190 512,30	
	ГРЭС-2 (ТГ-6)	696,28	212 908,86	
	ГРЭС-2 (ТГ-3, 5, 7, 8)	696,28	257 809,83	
	ТЭЦ-3 (ТГ-1)	666,65	231 572,30	
	с 01.07.2021 г. по 31.12.2021 г.			

	ГРЭС-2 (ТГ-2)	731,05	196 799,21	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 2021 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 31.12.2020 № 62002).
	ГРЭС-2 (ТГ-6)	712,62	265 078,63	
	ГРЭС-2 (ТГ-3, 5, 7, 8)	712,62	265 078,63	
	ТЭЦ-3 (ТГ-1)	686,48	219 184,05	

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
	ГРЭС-2 (ТГ-2)	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)	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	особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2020 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 30.12.2021 № 66700)
--	--------------	--------	------------	---

Информация за 2021 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду и мероприятиях по их сокращению на следующий год

Показатели	Ед. изм.	СП ГРЭС-2	СП ТЭЦ-3	СП ТЭЦ-1	Всего за 2021 год
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего в том числе:	т	4 870,056	5 775,492	537,106	11 182,654
Твердых веществ	т	1 018,295	0,062	0,101	1 018,458
Газообразных и жидких, из них:	т	3 851,761	5 775,43	537,005	10 164,196
Диоксида серы	т	1 211,945	2,592	0,18	1 214,717
Оксида углерода	т	513,287	3 041,401	362,599	3 917,287
Оксидов азота (в пересчете на NO ₂)	т	2 116,845	2 721,781	165,844	5 004,47

Проектами предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух не предусмотрены мероприятия, направленные на сокращение выбросов загрязняющих веществ.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии за 2021 год

За 2021 год Обществом произведены инвестиции в форме капитальных вложений в объеме:

Финансирование – 500 479 тыс. руб. с НДС;

Освоение – 436 487 тыс. руб. без НДС;

Ввод – 426 401 тыс. руб. без НДС.

За 2021 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 436 487 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, обеспечивающие технологию производства электроэнергии и теплоты, запланированные в Инвестиционной программе на 2021 год, выполнены, в том числе:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция градирни № 1;
- Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата № 10;
- Реконструкция сливной эстакады мазутонасосной станции;
- Реконструкция пароперегревателя 1ой ступени котла ст. № 8;
- Модернизация программно-технического комплекса вибродиагностики турбоагрегатов № 7, № 8.

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые;
- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей на элегазовые;
- Техническое перевооружение оборудования маслосмазочного хозяйства;
- Реконструкция IV ступени пароперегревателя к/а 1Б.

На Томской ТЭЦ-1:

- Реконструкция открытого распределительного устройства - 35 кВ подстанции "ПРК";

- Техническое перевооружение оборудования мазутного хозяйства;
- Модернизация программно-технического комплекса автоматизированной системы управления технологическими процессами котла № 1.

После проведенной реконструкции, с учетом приобретения по статье «оборудование, не требующее монтажа», в 2021 году введено в эксплуатацию основных фондов на сумму 426 401 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

Томская ГРЭС-2 – 221 354 тыс. рублей,
Томская ТЭЦ-3 – 130 059 тыс. рублей,
Томская ТЭЦ-1 – 51 330 тыс. рублей,
Автотранспортное хозяйство – 10 164 тыс. рублей,
Исполнительный аппарат – 13 493 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2021 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2022 год

В 2022 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция 1 степени водяного экономайзера котла ст.№10;
- Реконструкция паропровода котла ст.№5;
- Модернизация оборудования автоматического химического контроля основного оборудования турбоагрегатов ст. № 7, 8.

На Томской ТЭЦ-3:

- 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 узла подпитки тепловой сети;
- Реконструкция открытого распределительного устройства - 35 кВ подстанции «ПРК».

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	196,69	100,33	1,75	298,77
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	196,69	100,33	0,39	297,42
1.2.	На производство т/э	млн.кВтч	0,00	0,00	1,36	1,36
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды*	млн.кВтч	0,62	1,07	0,38	2,06

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

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2021 год

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

Основными видами топлива для станций АО «Томская генерация» являются природный газ и каменный уголь Кузнецкого месторождения.

В течение 2021 года (с 01 января по 31 декабря) на АО «Томская генерация» было поставлено топливо следующих видов:

уголь кузнецкий: 343,463 тыс. тонн;

газ природный: 791,739 млн м3;

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

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

В 2021 году поставщиком кузнецкого угля было АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2021 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. Пельмский