

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 31.12.2019 г. и аудиторское заключение
АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2019 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 2019 г., отчета о финансовых результатах за 2019 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 2019 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2019 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 Кодексом этики профессиональных бухгалтеров Совета по международным стандартам этики для 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 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, если мы выявляем таковые в процессе аудита.

И.Е. Чиннова
Старший менеджер

ООО «Эрнст энд Янг»
10 февраля 2020 г.

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.

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 Ассоциации «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря 2019 г.

Организация АО "Томская генерация"
Идентификационный номер налогоплательщика _____
Вид экономической деятельности Производство электрической и тепловой энергии
Организационно-правовая форма/форма собственности -
Акционерное общество / частная
Единица измерения: тыс.руб.
Местонахождение 634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36
(адрес)

Коды	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (число, месяц, год)	31.12.2019
по ОКПО	25973134
ИНН	7017373959
по ОКВЭД 2	35.11.1
по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
по ОКЕИ	384

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

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.3	Нематериальные активы	1110	73 328	61 592	22 199
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-

п.4	Основные средства в том числе:	1150	6 686 951	6 876 582	7 056 097
п.4	Незавершенное строительство	1157	97 215	38 406	62 263
п.5	Финансовые вложения	1170	986 494	986 494	986 494
п.17	Отложенные налоговые активы	1180	38 165	30 949	22 204
п.9	Прочие внеоборотные активы	1190	8 291	10 393	12 714
	Итого по разделу I	1100	7 793 229	7 966 010	8 099 708
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
п.6	Запасы	1210	353 391	351 267	286 693
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	-	-	-
п.7	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1230	425 397	524 601	376 751
п.7	Покупатели и заказчики	1231	410 139	514 263	368 403
п.7	Авансы выданные	1232	3 534	3 599	2 329
п.7	Прочие дебиторы	1235	11 724	6 739	6 019
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	
п.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	3 465 656	2 763 658	252 172
п.9	Прочие оборотные активы	1260	5 517	4 877	3 176
	Итого по разделу II	1200	4 249 961	3 644 403	918 792
	БАЛАНС	1600	12 043 190	11 610 413	9 018 500

Поясне- ния	Наименование показателя	Код	На 31.12.2019 г.	На 31.12.2018 г.	На 31.12.2017 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	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 внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	2 502 759	2 502 759	2 502 759
п.10	Резервный капитал	1360	55 384	35 247	16 122
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 235 737	1 323 611	939 999
	Итого по разделу III	1300	6 593 880	6 661 617	6 258 880
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.11	Заемные средства	1410	-	-	-
п.17	Отложенные налоговые обязательства	1420	696 220	728 827	756 169
п.12	Оценочные обязательства	1430	75 590	55 473	45 661
п.13	Прочие обязательства	1450	3 196	1 283 142	-
	Итого по разделу IV	1400	775 006	2 067 442	801 830
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
п.11	Заемные средства	1510	-	-	-
п.13	Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1520	4 454 320	2 654 419	1 728 121
п.13	Поставщики и подрядчики	1521	4 123 094	2 382 589	1 477 202
п.13	Задолженность перед персоналом организации	1522	28 804	25 457	27 266
п.13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	33 411	25 342	22 194
п.13	Задолженность по налогам и сборам	1524	263 480	217 638	198 246

п.13	Авансы полученные	1525	1 195	109	238
п.13	Прочие кредиторы	1527	4 336	3 284	2 975
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п.12	Оценочные обязательства	1540	219 984	226 935	229 669
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	4 674 304	2 881 354	1 957 790
	БАЛАНС	1700	12 043 190	11 610 413	9 018 500

Руководитель

(подпись)

О.А.ПЕЛЫМСКИЙ

(расшифровка подписи)

10 февраля 2020 г.

Составил:

Главный бухгалтер

(подпись)

И.В.ЧИЖЕНКО

(расшифровка подписи)

10 февраля 2020 г.

**Отчет о финансовых результатах
за период с 01 января по 31 декабря 2019 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

Акционерное общество / частная

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб.

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2019
25973134		
7017373959		
35.11.1		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь - декабрь 2019г.	За январь - декабрь 2018г.
п.14	Выручка	2110	7 390 577	7 430 002
	в т.ч.:			
п.14	электроэнергии	2111	1 558 138	1 760 904
п.14	мощности	2112	1 914 572	1 820 531
п.14	теплоэнергии	2113	3 737 457	3 650 003
п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	180 410	198 564
п.14	Себестоимость продаж	2120	(6 276 449)	(6 580 506)
	в т.ч.:	2121		
п.14	электроэнергии	2123	(1 643 931)	(1 866 717)
п.14	мощности	2122	(454 019)	(474 455)
п.14	теплоэнергии	2123	(3 999 963)	(4 057 509)
п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(178 536)	(181 825)
п.14	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 114 128	849 496
п.14	Коммерческие расходы	2210	(36 682)	(36 956)
п.14	Управленческие расходы	2220	(353 508)	(329 586)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	723 938	482 954
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
п.15	Проценты к получению	2320	208 654	95 784
	Проценты к уплате	2330	-	-

п.16	Прочие доходы	2340	49 421	48 844
п.16	Прочие расходы	2350	(846 426)	(94 546)
п.17	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	135 587	533 036
п.17	Текущий налог на прибыль	2410	(243 548)	(165 713)
п.17	в т.ч. постоянные налоговые (обязательства) активы	2421	(179 117)	(22 832)
п.17	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	30 098	27 363
п.17	Изменение отложенных налоговых активов	2450	7 216	8 911
	Прочее	2460	2 910	(860)
	в т.ч.: Налог на прибыль за прошлые налоговые периоды	2461	401	(672)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(67 737)	402 737

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 2019 г.	За январь-декабрь 2018 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	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(67 737)	402 737
	СПРАВОЧНО			
	Базовая прибыль (убыток) на акцию п.18, (руб.)	2900	(0,00024)	0,00144
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2910	-	-

Руководитель

10 февраля 2020 г.

(подпись)

О.А. Пелымский

(расшифровка подписи)

Составил:

Главный бухгалтер

10 февраля 2020 г.

(подпись)

И.В. Чиженко

(расшифровка подписи)

Полная версия годовой бухгалтерской отчетности Общества с аудиторским заключением за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2019 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 2019 год**

Наименование статьи затрат	тыс.руб.	
	2019 г. факт	2019 г. уд. вес
Топливо	3 624 457	54,37%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	335 247	5,03%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	48 769	0,73%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	259 730	3,90%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	141 005	2,12%
Затраты на оплату труда	962 811	14,44%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	284 833	4,27%
Амортизация основных средств и НМА	551 671	8,28%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	55 530	0,83%
Оплата услуг операторов рынка	2 459	0,04%
Арендная плата	11 811	0,18%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	67 965	1,02%
Прочие затраты	320 351	4,81%
Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость	6 666 639	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 2019 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 2019 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 2019 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 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.			Приказ ФАС от 10.12.2018 № 1725/18 «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,
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	886.77	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	860.41	236 241.02	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 033.92	231 572.30	
	с 01.07.2019 г. по 31.12.2019 г.			

	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	886.77	-	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 2019 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 27.12.2018 № 53209)
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	883.75	246 730.82	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 055.30	231 572.30	

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2019 год:

генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2019 год:				
Субъект оптового рынка	Наименование генерирующих объектов	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 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.			Приказ ФАС от 27.11.2018 № 1641/18 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2019 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 25.12.2018 № 53150)
	ТЭЦ-3	1 033.92	231 572.30	
	с 01.01.2019 г. по 30.06.2019 г.			
	ТЭЦ-3	1 055.30	231 572.30	

Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2020 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 2020 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 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.			Приказ ФАС от 11.12.2019 № 1625/19 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность),

	ГРЭС-2 ТГ-2	712.60	190 512.30	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 2020 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 25.12.2019 № 56984)
	ГРЭС-2 ТГ-6	883.75	212 908.86	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7, 8	696.28	246 730.82	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 055.30	231 572.30	
	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	712.60	190 512.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	1 088,94	212 908.86	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 7, 8	696.28	257 809.83	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 075.83	231 572.30	

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2020 год:

Субъект оптового рынка	Наименование генерирующих объектов	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 01.01.2020 г. по 30.06.2020 г.			Приказ ФАС от 15.11.2019 № 1515/19 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2020 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 10.12.2019 № 56756)
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 055.30	231 572.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	1 056.37	212 908.86	
	с 01.07.2020 г. по 31.12.2020 г.			
	ТЭЦ-3	1 075.83	231 572.30	
	ГРЭС-2 ТГ-6	1 088.94	212 908.86	

Информация за 2019 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 2019 год
Валовый выброс в атмосферу вредных веществ, всего	т	5 028,542	4 101,141	1 260,233	10 389,916
в том числе:					
Твердых веществ	т	1 144,139	0,143	1,198	1 145,48
Газообразных и жидких, из них:	т	3 884,403	4 100,998	1 259,035	9 244,436

Диоксида серы	т	1 348,039	0,376	0,945	1 349,36
Оксида углерода	т	427,46	2 404,375	980,774	3 812,609
Оксидов азота (в пересчете на NO ₂)	т	2 099,162	1 684,559	253,982	4 037,703

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 2019 год

За 2019 год Обществом было освоено капитальных вложений на сумму 375 474 тыс. руб. без НДС. Мероприятия, запланированные в Инвестиционной программе, реализованы в полном объеме. В том числе:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция системы газоснабжения котла № 12;
- Реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 12 с установкой эмульгаторов 2 поколения;
- Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата № 10;
- Реконструкция турбоагрегата ст. №6;
- Реконструкция защит главного щита управления (дифференциальная защита 1,2 систем шин 110кВ, устройства резервирования при отказе выключателя, устройства релейной защиты и автоматики междушинного масляного выключателя 110кВ).

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция открытого распределительного устройства 110 кВ с заменой масляных выключателей типа ВМТ-110 на элегазовые;
- Монтаж интегрированного комплекса инженерно - технических средств охраны (ИТСО).

Введено в эксплуатацию после проведенной реконструкции и приобретено по статье «оборудование, не требующее монтажа» основных фондов на 315 908 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

- Томская ГРЭС-2 – 226 265 тыс. рублей,
- Томская ТЭЦ-3 – 44 214 тыс. рублей,
- Томская ТЭЦ-1 – 5 066 тыс. рублей,
- Автотранспортное хозяйство – 19 496 тыс. рублей,
- Исполнительный аппарат – 20 867 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2019 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии на 2020 год

В 2020 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:

На Томской ГРЭС-2:

- Реконструкция участка правого парового коллектора высокого давления поперечных связей;
- Реконструкция пароперегревателя 1ой ступени котла ст. № 8 Реконструкция турбоагрегата ст. №6;
- Реконструкция поверхностей нагрева котельного агрегата № 12;

На Томской ТЭЦ-3:

- Реконструкция электролизной установки с рессиверным хозяйством 2хСЭУ-10;

– Реконструкция открытого распределительного устройства 220 кВ с заменой масляных выключателей типа У-220-2000/40У1 на элегазовые.

На Томской ТЭЦ-1:

- Реконструкция мазутных подогревателей;
- Реконструкция системы газоснабжения котла ст. № 5.

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	180,399	78,019	0,388	258,807
1.1.	На производство э/э	млн.кВтч	80,583	30,217	0,078	110,877
1.2.	На производство т/э	млн.кВтч	99,816	47,803	0,311	147,929
2.	Расход э/э на хозяйственные нужды*	млн.кВтч	0,607	1,056	0,383	2,047

* расход э/э на хознужды на СП из станционной сети

Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2019 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 2019 года на ТЭЦ-3; ТЭЦ-1 и ГРЭС-2 АО «Томская генерация» было поставлено топливо следующих видов:

- уголь энергетический Кузнецкого бассейна марки ДР (ГОСТ 32347-2013);
- горючий природный газ промышленной и заводской обработки, сухой отбензиненный (нефтяных месторождений).

Газ природный используется на Томской ТЭЦ-3, ТЭЦ-1 и ГРЭС-2. Кузнецкий уголь наряду с природным газом поставляется на Томскую ГРЭС-2.

В течение 2019 года поставки топлива для АО «Томская генерация» осуществлялись в соответствии с графиками поставок, что позволило поддерживать необходимые запасы топлива на складах станций в соответствии с графиком нормативно-эксплуатационных запасов Минэнерго России и выполнять нормативы на контрольные даты.

В 2019 году поставщиком Кузнецкого угля являлось АО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2019 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