

## **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 31.12.2017 г. и аудиторское заключение АО «Томская генерация» за отчетный период с 01 января по 31 декабря 2017 г.***

**Аудиторское заключение независимого аудитора  
Акционером АО «Томская генерация»**

#### **Мнение**

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «Томская генерация» (далее – «Общество»), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2017 г., отчета о финансовых результатах за 2017 год и приложений к ним.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2017 г., а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2017 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 (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 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 ее деятельность или когда у него нет реальной альтернативы таким действиям.

#### **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 определенных руководством бухгалтерских оценок и раскрытия соответствующей 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 лицами, отвечающими за корпоративное управление, 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»

8 февраля 2018 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. Кирова, д. 36.

### Сведения об аудитор

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 «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация) (СРО РСА). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 11603050648.

### Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 г

Организация	<b>АО "Томская генерация"</b>	Форма по ОКУД	0710001
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	31.12.2017
Вид экономической деятельности	<b>Производство электрической и тепловой энергии</b>	по ОКПО	25973134
Организационно-правовая форма/форма собственности	-	ИНН	7017373959
<b>Акционерное общество / частная</b>		по ОКВЭД	35.11.1
Единица измерения: тыс.руб.		по ОКОПФ/ОКФС	12267/16
Местонахождение (адрес)	634041, Томская обл., Томск г., Кирова пр-кт, дом № 36	по ОКЕИ	384

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.3	<b>Нематериальные активы</b>	<b>1110</b>	<b>22 199</b>	<b>44</b>	<b>102</b>
-	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
-	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
-	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
п.4	<b>Основные средства в том числе:</b>	<b>1150</b>	<b>7 056 097</b>	<b>7 175 241</b>	<b>7 358 661</b>
п.4	Незавершенное строительство	1157	62 263	79 377	73 165
п.5	<b>Финансовые вложения</b>	<b>1170</b>	<b>986 494</b>	<b>986 494</b>	<b>986 494</b>
п.16	Отложенные налоговые активы	1180	22 204	15 279	41 431
п.9	Прочие внеоборотные активы	1190	12 714	12 529	13 744
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	<b>8 099 708</b>	<b>8 189 587</b>	<b>8 400 432</b>
	<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
п.6	<b>Запасы</b>	<b>1210</b>	<b>286 693</b>	<b>248 533</b>	<b>229 658</b>
-	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	376 751	430 229	261 773
п.7	Покупатели и заказчики	1231	368 403	406 733	256 004
п.7	Авансы выданные	1232	2 329	3 066	2 973
п.7	Прочие дебиторы	1235	6 019	20 430	2 796
-	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
п.8	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	252 172	279	55
п.9	Прочие оборотные активы	1260	3 176	2 486	5 086
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	<b>918 792</b>	<b>681 527</b>	<b>496 572</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1600</b>	<b>9 018 500</b>	<b>8 871 114</b>	<b>8 897 004</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.	На 31.12.2015 г.
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
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	16 122	-	-
-	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	939 999	573 618	251 177
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>6 258 880</b>	<b>5 876 377</b>	<b>5 553 936</b>
	<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.11	Заемные средства	1410	-	-	1 270 200
п.16	Отложенные налоговые обязательства	1420	756 169	764 618	755 867
п.12	Оценочные обязательства	1430	45 661	18 790	10 384
-	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>801 830</b>	<b>783 408</b>	<b>2 036 451</b>
	<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
п.11	Заемные средства	1510	-	347 769	696 396
п.13	Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты, в том числе:	1520	1 728 121	1 649 158	426 612
п.13	Поставщики и подрядчики	1521	1 477 202	1 346 936	111 431
п.13	Задолженность перед персоналом организации	1522	27 266	26 162	26 037
п.13	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	22 194	18 638	13 952
п.13	Задолженность по налогам и сборам	1524	198 246	252 396	179 472
п.13	Авансы полученные	1525	238	24	4 817
п.13	Прочие кредиторы	1527	2 975	5 002	90 903

-	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
п.12	Оценочные обязательства	1540	229 669	214 402	183 609
-	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 957 790</b>	<b>2 211 329</b>	<b>1 306 617</b>
	<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>9 018 500</b>	<b>8 871 114</b>	<b>8 897 004</b>

Руководитель \_\_\_\_\_ **О.А.ПЕЛЫМСКИЙ**  
(подпись) (расшифровка подписи)

08 февраля 2018 г.

Составил:  
**Главный бухгалтер** \_\_\_\_\_ **И.В.ЧИЖЕНКО**  
(подпись) (расшифровка подписи)

08 февраля 2018 г.

**Отчет о финансовых результатах  
за 2017 год**

Организация _____ <b>АО "Томская генерация"</b> Идентификационный номер налогоплательщика _____ Вид экономической деятельности _____ <b>Производство электрической и тепловой энергии</b> Организационно-правовая форма / форма собственности _____	Форма по ОКУД	<b>0710002</b>		
	Дата (число, месяц, год)	<b>31</b>	<b>12</b>	<b>2017</b>
	по ОКПО	<b>25973134</b>		
	ИНН	<b>7017373959</b>		
	по ОКВЭД	<b>35.11.1</b>		
	по ОКОПФ / ОКФС	<b>12267</b>	<b>16</b>	
по ОКЕИ	<b>384</b>			

**Акционерное общество / частная**

Единица измерения: \_\_\_\_\_ в тыс. рублей

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 год	За 2016 год
п.14	<b>Выручка</b>	<b>2110</b>	<b>6 847 449</b>	<b>6 672 661</b>
	в т.ч.:	2111		
п.14	электроэнергии	2112	1 683 728	1 728 159
п.14	мощности	2113	1 840 091	1 719 297
п.14	теплоэнергии	2114	3 130 781	3 045 324
п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2114	192 849	179 881
п.14	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	<b>(5 929 332)</b>	<b>(5 759 966)</b>
	в т.ч.:	2121		
п.14	электроэнергии	2123	(1 599 510)	(1 556 052)
п.14	мощности	2122	(855 631)	(871 922)
п.14	теплоэнергии	2123	(3 303 588)	(3 167 648)
п.14	прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	2124	(170 603)	(164 344)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>918 117</b>	<b>912 695</b>
п.14	Коммерческие расходы	2210	(31 997)	(20 867)
п.14	Управленческие расходы	2220	(304 830)	(300 503)
-	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>581 290</b>	<b>591 325</b>

	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
-	Проценты к получению	2320	9 605	4 984
п.11	Проценты к уплате	2330	(31 391)	(129 247)
п.15	Прочие доходы	2340	51 499	122 330
п.15	Прочие расходы	2350	(102 157)	(164 087)
п.16	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>508 846</b>	<b>425 305</b>
п.16	Текущий налог на прибыль	2410	(141 639)	(66 198)
п.16	в т.ч. постоянные налоговые обязательства	2421	(24 541)	(23 261)
п.16	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	8 404	(10 061)
п.16	Изменение отложенных налоговых активов	2450	6 925	(27 322)
-	Прочее	2460	(33)	717
-	в т.ч.: Налог на прибыль за прошлые налоговые периоды	2461	(59)	(1 731)
-	<b>Чистая прибыль (убыток)</b>	<b>2400</b>	<b>382 503</b>	<b>322 441</b>

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2017 год	За 2016 год
-	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	382 503	322 441
п.17	<b>СПРАВОЧНО</b>	2900		
	Базовая прибыль (убыток) на акцию, (руб.)		0,00137	0,00115
-	Разводненная прибыль (убыток) на акцию, (руб.)	2910	-	-

Руководитель

08 февраля 2018 г.

Составил:

Главный бухгалтер

08 февраля 2018 г.

О.А. Пельмский

(подпись)

(расшифровка подписи)

И.В. Чиженко

(подпись)

(расшифровка подписи)

Полная версия годовой бухгалтерской отчетности Общества с аудиторским заключением за отчетный период с 1 января по 31 декабря 2017 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 2017 год**

тыс.руб.

Наименование статьи затрат	2017 г. факт	2017 г. уд. вес
Топливо	3 371 248	53,80%
Покупная энергия (мощность) с оптового рынка	357 022	5,70%
Энергия на производственные и хозяйственные нужды	54 079	0,86%
Сырье и материалы, вода на технологические нужды	188 792	3,01%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями	126 098	2,01%
Затраты на оплату труда	924 408	14,75%
Страховые взносы во внебюджетные фонды	275 190	4,39%
Амортизация основных средств и НМА	507 764	8,10%
Оплата услуг ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	52 363	0,84%
Оплата услуг операторов рынка	2 595	0,04%

Арендная плата	2 626	0,04%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции	160 673	2,56%
Прочие затраты	243 301	3,88%
<b>Итого затраты на производство и продажу продукции (работ и услуг), себестоимость</b>	<b>6 266 159</b>	<b>100,00%</b>

**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 2017 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 2017 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 2017 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
	с 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.			Приказ ФАС от 23.12.2016 № 1839/16 «Об утверждении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в ценовых зонах оптового рынка субъектами оптового рынка - производителями электрической энергии
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	858.33	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7	817.31	218 325.34	

АО «Томская генерация»	ГРЭС-2 ТГ-8	984.35	168 099.90	(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 2017 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 30.12.2016 № 45089)
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	878.66	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7	838.43	227 149.67	
	ГРЭС-2 ТГ-8	1011.31	168 099.90	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1 007.02	231 572.30	

Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017 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 01.01.2017 г. по 30.06.2017 г.			Приказ ФАС от 30.11.2016 № 1692/16 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2017 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 22.12.2016 № 44863)
	ТЭЦ-3	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2017 г. по 31.12.2017 г.			
	ТЭЦ-3	1007.02	231 572.30	

### Информация о тарифах на поставку электрической энергии на 2018 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 2018 год:

Субъект оптового рынка	Перечень электростанций	Тарифная ставка на электрическую энергию,	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт в	Решение уполномоченного федерального органа исполнительной власти, источник опубликования
------------------------	-------------------------	---	---	---

		руб./МВт.ч. (без НДС)	месяц (без НДС)	
АО «Томская генерация»	с 01.01.2018 г. по 30.06.2018 г.			Приказ ФАС от 18.12.2017 № 1721/17 «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 2018 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 28.12.2017 № 49518)
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	878.66	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	838.43	227 149.67	
	ТЭЦ-3 ТГ-1	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2018 г. по 31.12.2018 г.			
	ГРЭС-2 ТГ-2, ДПМ	904.09	-	
	ГРЭС-2 ТГ-3, 5, 6, 7, 8	860.41	236 241.02	
ТЭЦ-3 ТГ-1	1 033.92	231 572.30		

**Цены на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2018 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 01.01.2018г. по 30.06.2018г.			Приказ ФАС от 30.11.2017 № 1615/17 «Об утверждении цен на электрическую энергию и мощность, производимые с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме на 2018 год». (Зарегистрирован в Минюсте России 25.12.2017 № 49429)
	ТЭЦ-3	1007.02	231 572.30	
	с 01.07.2018г. по 31.12.2018г.			
ТЭЦ-3	1033.92	231 572.30		

**Информация за 2017 год о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду**

	СП ГРЭС-2	СП ТЭЦ-3	СП ТЭЦ-1	Всего за 2017 год
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн	5 968,08	4 841,98	912,58	11 722,63
Газообразные и жидкие вещества (CO, NO <sub>x</sub> , SO <sub>x</sub> )	4 654,55	4 841,91	911,39	10 407,85
Твердые вещества	1 313,53	0,07	1,18	1 314,78

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 на 2017 год**

Инвестиционная программа АО «Томская генерация» формируется в соответствии с утвержденным регламентом процесса «Инвестиционное планирование, анализ и контроль». Мероприятия инвестиционной программы, направленные на техническое перевооружение и модернизацию основных производственных мощностей Общества, позволяют обеспечить бесперебойное снабжение потребителей энергоносителями, снижение издержек на производство электрической и тепловой энергии, конкурентоспособность Компании на энергетическом рынке.

За 2017 год Обществом были произведены капитальные вложения на сумму 423 418 тыс. рублей (без учета НДС). Мероприятия, запланированные в Инвестиционной программе, реализованы в полном объеме. В том числе:

- реконструкция трансформатора Т-23 ГРЭС-2;
- реконструкция градирни № 4 ГРЭС-2;
- реконструкция золоулавливающей установки котельного агрегата ст. № 10 с установкой эмульгаторов 2-го поколения ГРЭС-2;
- реконструкция конденсатора турбоагрегата ст. № 7 с заменой трубного пучка ГРЭС-2;
- реконструкция сетевых насосов котла-утилизатора ГТУ-16 на ТЭЦ-1;
- реконструкция ограждения периметра на ТЭЦ-3.

Введено в эксплуатацию после проведенной реконструкции и приобретено по статье «оборудование, не требующее монтажа» основных фондов на 423 767 тыс. рублей (без учета НДС), в том числе:

- - Томская ГРЭС-2 - 359 090 тыс. рублей,
- - Томская ТЭЦ-3 - 17 416 тыс. рублей,
- - Томская ТЭЦ-1 - 13 406 тыс. рублей,
- - Автотранспортное хозяйство - 19 374 тыс. рублей,
- - Исполнительный аппарат - 14 481 тыс. рублей.

Затраты на реализацию Инвестиционной программы Общества в 2017 году финансировались за счет амортизационных отчислений.

**Информация об инвестиционных программах  
производителей электрической энергии на 2018 год**

В 2018 году Общество планирует реализацию следующих инвестиционных проектов:  
*На Томской ГРЭС-2:*

- Реконструкция устройств релейной защиты блока ДЗГ;
- Реконструкция градирни ст. № 3;
- Реконструкция пароперегревателя 1-ой ступени котла ст. № 7;
- Реконструкция кабельных трасс распределительного устройства БНСрТ.

*На Томской ТЭЦ-3:*

- Модернизация оборудования КИПиА газораспределительного пункта;
- Модернизация системы противоаварийной частотно-делительной автоматики.

*На Томской ТЭЦ-1:*

- Реконструкция системы автоматического пожаротушения, автоматической пожарной сигнализации и охлаждения баков хранения мазута;
- Реконструкция ограждения периметра.

***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***

1. СП ГРЭС-2 АО «Томская генерация».

- Расход электроэнергии на собственные нужды за 2017 г. составил 189 749,39 тыс.кВтч.,
- Расход электроэнергии на хозяйственные нужды за 2017 г. составил 679,26 тыс.кВтч.

2. СП ТЭЦ-3 АО «Томская генерация»:

- Расход электроэнергии на собственные нужды за 2017 г. составил 97 851,45 тыс.кВтч. (в том числе на выработку э/э 36 848,51 тыс.кВтч, на отпуск тепла 61 002,94тыс.кВтч).
- Расход электроэнергии на хозяйственные нужды за 2017 г. составил 1040,65 тыс.кВтч.

3. СП ТЭЦ-1 АО «Томская генерация».

- Расход электроэнергии на собственные нужды за 2017г. составил 1200,37 тыс.кВтч. (в том числе на выработку э/э 191,65 тыс.кВтч, на отпуск тепла 1008,72 тыс.кВтч).
- Расход электроэнергии на хозяйственные нужды за 2017 г. составил 567,29 тыс.кВтч.

***Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков топлива за 2017 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 2017 года на ТЭЦ-3, ТЭЦ-1 и ГРЭС-2 АО «Томская генерация» было поставлено топливо следующих видов:

- уголь Кузнецкий: 408,06 тыс. тонн;
- газ природный: 674,05 млн м<sup>3</sup>.

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

На 1 января 2018 года АО «Томская генерация» сформировала запасы топлива на складах в соответствии с требованиями Минэнерго России по накоплению запасов топлива. Так, при задании в 110,00 тыс. тонн фактические запасы угля составили 128,89 тыс. тонн.

В течение 2017 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 2017 году поставщиком Кузнецкого угля являлось ОАО УК «Кузбассразрезуголь».

Поставки природного газа в 2017 году осуществлялись по регулируемым ценам (газ, поставляемый в пределах установленных лимитов по тарифам ФАС) от единственного поставщика АО «Интер-РАО Электрогенерация»

За 2017 год общий объем финансовых средств, направленных на обеспечение топливом электростанций АО «Томская генерация», составил 3 010,51 млн руб.

Генеральный директор

О.А. Пелымский