

**Раскрытие информации ПАО «ТГК-1» согласно Постановлению
Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении Стандартов
раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков
электрической энергии»**

Оглавление

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ПАО «ТГК-1», пояснительная записка и аудиторское заключение за 2017 год	2
2. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)	2
3. 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 опубликования такого решения.	3
4. Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2018 год.....	5
5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии	6
6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива	7
7. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции	9
8. Режим использования и состояние водных ресурсов	10
9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии	15

1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ПАО «ТГК-1», пояснительная записка и аудиторское заключение за 2017 год.

Бухгалтерский баланс, Отчет о финансовых результатах, Отчет об изменении капитала, Отчет о движении денежных средств, Приложение к бухгалтерскому балансу (формы по ОКУД с № 1 по № 5), Пояснительная записка к финансовой (бухгалтерской) отчетности и Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2017 год представлена на корпоративном сайте ПАО «ТГК-1» <http://www.tgc1.ru/ir/reports/> и в сети Интернет, используемой ПАО «ТГК-1» для раскрытия информации: <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=7263&type=3>

2. Структура и объем затрат на производство и реализацию товаров (работ, услуг)

Общая структура себестоимости ПАО «ТГК-1» за 2017 год:

Наименование показателя	2017
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1,0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20,1
Топливо, %	39,9
Энергия, %	9,6
Затраты на оплату труда, %	6,3
Проценты по кредитам, % %	0,0
Арендная плата, % %	3,3
Отчисления на социальные нужды, %	1,5
Амортизация основных средств, %	12,0
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,7
Прочие затраты, %	4,6
амортизация по нематериальным активам, %	0,01
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,002
иное (пояснить), %	4,6
расходы на воду, %	3,9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	114,9

3. 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 опубликования такого решения.

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2017 г. по 30.06.2017		с 01.07.2017 г. по 31.12.2017	
		Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./МВт.ч (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
		ПРИКАЗ от 23 декабря 2016 г. N 1839/16		ПРИКАЗ от 23 декабря 2016 г. N 1839/16	
Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1»)	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1, 4, 5)	687,96	x	698,62	x
	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2)	851,93	x	861,89	x
	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-3, 6, 7)	851,93	132 995,00	861,89	132 995,00
	Апатитская ТЭЦ (ТГ 6-8)	555,97	133 000,00	580,44	133 000,00
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-3, 4)	487,19	x	507,82	x
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4, 5)	848,94	124 726,98	856,41	124 726,98
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3) ДПМ	691,98	x	702,59	x
	Волховская ГЭС-6	20,00	167 586,91	20,00	189 861,26
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4)	798,65	103 787,55	798,65	103 787,55
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2, 3)	651,70	135 837,94	651,70	141 278,49
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	13,13	133 082,70	14,94	140 801,50
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	13,14	137 297,20	14,96	145 260,44
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	13,14	142 842,00	14,95	151 126,84
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	13,17	137 901,60	14,95	145 899,89
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	14,22	133 082,70	15,50	140 801,50

ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	13,50	142 842,00	15,53	151 126,84
ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	13,50	133 082,70	15,56	140 801,50
ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	13,63	137 297,20	15,56	145 260,44
Каскад Выгских ГЭС	22,98	188 090,81	25,07	195 272,79
Каскад Кемских ГЭС	23,23	191 238,32	23,24	195 417,01
Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	19,97	124 070,89	19,97	138 678,94
Каскад Сунских ГЭС	24,18	129 561,91	27,70	129 561,91
Каскады Кольских ГЭС	22,85	87 986,87	25,03	91 151,99
Нарвская ГЭС-13	19,66	104 443,09	19,66	106 920,04
Первомайская ТЭЦ- 14 (блок 1) ДПМ	819,30	x	891,84	x
Первомайская ТЭЦ- 14 (блок 2) ДПМ	844,99	x	891,84	x
Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3)	911,61	133 000,00	933,09	133 000,00
Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 174,57	112 515,08	1 198,40	112 515,08
Правобережная ТЭЦ-5 ПГУ-450 ДПМ	771,68	x	802,51	x
Северная ТЭЦ-21 (блок 1, 3, 5)	850,02	132 983,00	850,02	132 983,00
Северная ТЭЦ-21 (блок 2, 4)	850,02	132 985,00	850,02	132 985,00
Центральная ТЭЦ-2	1 322,20	x	1 322,20	x
Южная ТЭЦ-22	714,07	114 950,65	714,07	119 348,96
Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	711,48	x	711,48	x

Приказ ФСТ от 23 декабря 2016 г. N 1839/16, текст приказа опубликован на
Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 30.12.2016

4. Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2018 год

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2017)	Год (2018)	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1	2	3	4	5	6
I	Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу:			Мероприятия по сокращению выбросов не предусмотрены. Выбросы в пределах разрешенных значений (ПДВ)	
	1.1. оксид азота	тонны	18 668,08		18 668,08
	1.2. диоксид серы	тонны	17 946,41		17 946,41
	1.3. твердые вещества	тонны	4 549,13		4 549,13
	1.4. летучие органические вещества	тонны	33,88		33,88
	1.5. оксид углерода	тонны	6 678,05		6 678,05
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	0,64		0,64
	Итого:	тонны	47 876,18		47 876,18

5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии

Наименование организации с указанием местонахождения и реквизитов							
Наименование инвестиционной программы, сроки начала и окончания реализации инвестиционной программы	Дата утверждения инвестиционной программы	Цели инвестиционной программы	Наименование органа исполнительной власти, утвердившего инвестиционную программу	Информация об использовании инвестиционных средств за отчетный год			
				Наименование мероприятия	Сведения об использовании инвестиционных средств за отчетный год (тыс. руб.), без НДС	Источник финансирования инвестиционной программы (тыс. руб.), с НДС	
Инвестиционная программа ПАО "ТГК-1" на 2017	Утверждена решением Совета директоров 17.03.2017г. (протокол СД № 11 от 17.03.2017 г.), и скорректирована в течении 2017 года решениями Совета директоров (протокол №15 от 16.06.2017, протокол №4 от 19.10.2017).	<p>1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих источников;</p> <p>2. Повышение надежности и экономичности оборудования;</p> <p>3. Замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования;</p> <p>4. Исполнение предписаний надзорных органов;</p> <p>5. Обеспечение</p>	<p>1. Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2015-2018 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 16.11.2015 (Корректировка Инвестиционной программы на 2015-2018 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 27.12.2017).</p> <p>2. Инвестиционная программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2016-2018 годы</p>	Стратегические проекты:	276 155	Амортизация	8 476 147
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	114 545		
				Модернизация Автовской ТЭЦ	10 317	Прочие собственные средства	140 310
				Модернизация Верхнетуломской ГЭС	141 099		
				Реконструкция турбины ПТ60/75-130 ст.№1 Петрозаводской ТЭЦ	10 194		
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	6 756 975		

	безопасности работы энергообъектов;	утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 23.10.2015. (Корректировка Инвестиционной программы на 2016-2018 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.10.2016 и 01.11.2017)				
	6. Построения ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.					
			Итого	7 033 131	Итого	8 616 457

6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанции за отчетный период	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Центральная ТЭЦ филиала	Газ	466 566	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8099,3 ккал/м3	403 237	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	222	Сод.серы в мазуте- 0%, влажн.мазута – 0,5%, калорийн.мазута ккал/т – 9579,2	162	запасы
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	923 157	Плотность газа – 0,7 %, Калорийность газа – 8108,2 ккал/м3	796 979	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	71	Сод.серы в мазуте- 2,13, влажн.мазута – 7,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9380	53	Запасы
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	449 479	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8111,8 ккал/м3	387 881	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург,

					Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	15	Калорийн.мазута ккал/т – 9245	11	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	601 641	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8113 ккал/м3	519 108	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	619	Сод.серы в мазуте- 2,4%, влажн.мазута – 1,7%, калорийн.мазута ккал/т – 9621	451	Запасы
	Дизельное топливо	194	Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 404,46	132	ООО "Газпромнефть Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, корп. 1
Автовская ТЭЦ-15	Газ	718 340	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8117,7 ккал/м3	619 436	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	212	Сод.серы в мазуте- 2,19%, влажн.мазута – 5,2 %, калорийн.мазута ккал/т – 9512	156	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	368 490	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8121,3 ккал/м3	317 710	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	82	Сод.серы в мазуте- 2,64%, влажн.мазута – 0,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9609	59	Запасы
Северная ТЭЦ – 21	Газ	863 381	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8084,5 ккал/м3	747 560	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	392	Сод.серы в мазуте- 2,34%, влажн.мазута – 7,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9496,2	288	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	1 557 170	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8111,6 ккал/м3	1 343 794	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А

	Мазут	112	Сод.серы в мазуте-3,2%, влажн.мазута – 6,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9628	81	ПАО «НК Роснефть», 115035, г. Москва, Софийская наб. д.26/1
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	486 813	Плотность газа – 0,68 %, Калорийность газа – 8113,8 ккал/м3	419 984	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	58	Калорийн. мазута ккал/т-8530	47	ООО "Газпромнефть Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, корп.1
Апатитская ТЭЦ	Мазут	844	Сод.серы в мазуте-0,03%, влажн.мазута – 0,1 %, калорийн. мазута ккал/т-9437,5	626	ПАО «НК Роснефть», 115035, г. Москва, Софийская наб. д.26/1
	Уголь	338 432	Зольн.угля, - 15,2 %; Влажность угля – 13,2 %, Калорийность угля ккал/т – 4908,8	482 607	ООО «Русский уголь», 107031, г. Москва, ул. Петровка, д.10

7. Информация о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции

	Расход э/энергии на собственные нужды		
	на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	хозяйственные нужды
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
Центральная ТЭЦ	19 611,569	12 441,076	3 808,418
Правобережная ТЭЦ - 5 сумма	76 522,000	120 377,000	2 324,893
Василеостровская ТЭЦ - 7	24 095,000	68 354,411	184,971
Первомайская ТЭЦ - 14 (сумма)	59 496,988	92 773,234	6 312,333
Автовская ТЭЦ - 15	57 908,456	152 602,645	916,663
Выборгская ТЭЦ - 17	40 716,758	55 313,000	1 967,151
Северная ТЭЦ - 21	72 240,000	150 873,000	2 850,032
Южная ТЭЦ - 22	123 187,000	167 139,000	1 699,330
Волховская ГЭС - 6	7 996,719	0,000	52,962
Лесогорская ГЭС-10	4 513,939	0,000	59,817

Светогорская ГЭС-11	24 456,310	0,000	1 769,664
Нижне-Свирская ГЭС-9	5 080,180	0,000	14,211
Верхне-Свирская ГЭС-12	5 528,351	0,000	17,373
ГЭС - 13 (Нарвская)	1 857,472	0,000	504,893
Петрозаводская ТЭЦ	52 532,000	80 044,018	9 451,723
Кондопожская ГЭС-1	1 330,059	0,000	301,946
Пальеозерская ГЭС-2	473,545	0,000	0,000
Малые ГЭС	405,726	0,000	0,000
Маткожненская ГЭС-3	962,111	0,000	75,102
Выгостровская ГЭС-5	965,098	0,000	79,616
Беломорская ГЭС-6	999,393	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	811,111	0,000	22,707
Путкинская ГЭС-9	3 164,923	0,000	577,074
Подужемская ГЭС-10	2 293,177	0,000	89,757
Кривопорожская ГЭС-14	3 520,731	0,000	217,395
Юшкозерская ГЭС-16	1 002,459	0,000	106,317
Апатитская ТЭЦ	26 789,417	74 100,969	455,847
Нива ГЭС-1	760,119	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	927,823	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 807,083	0,000	0,607
Кумская ГЭС-9	1 216,553	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	1 276,450	0,000	20,677
Князегубская ГЭС-11	1 411,270	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	413,819	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	1 057,647	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	1 325,766	0,000	1 347,864
Хевоскоски ГЭС-7	1 185,612	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	1 057,801	0,000	652,360
Серебрянская ГЭС-15	2 612,172	0,000	500,291
Серебрянская ГЭС-16	3 007,255	0,000	70,445
Верхне-Териберская ГЭС-18	2 115,045	0,000	274,155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 666,880	0,000	0,000
Верхне-Тулумская ГЭС-12	2 337,109	0,000	441,289
Нижне-Тулумская ГЭС-13	993,295	0,000	1 182,289
Кислогубская ПЭС	0,000	0	0
Всего ПАО «ТГК-1»	643 632,191	974 018,353	38 350,172

8. Режим использования и состояние водных ресурсов

N п/п	Наименование гидроэлектростанции (далее - ГЭС)/рынок, на котором гидроэлектростанция осуществляет деятельность (оптовый рынок или розничные рынки)	Пропускная способность водосбросных сооружений при наивысшем проектном подпорном уровне (далее - НПУ) верхнего бьефа, который может поддерживаться в нормальных условиях эксплуатации гидротехнических сооружений (единица измерения - м/сек)	Выработка электроэнергии и за отчетный период (единица измерения - тыс. кВт·ч)	Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (31.12.2017) (измеряются в метрах)		Тип, мощность генератора
				НПУ	Минимальный уровень, допустимый в условиях нормальной эксплуатации водохранилища (сокращенное название - УМО)	
1	2	3	4	5	6	7
1	Нива ГЭС-1	840	146 418	127,31 128,19*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	428 261	114,24 115,12*	111,62 112,5*	ВВ-844V-187, 15 МВт ВВ-844V-187, 15 МВт СВ-546/90-32, 15 МВт ВВ-844V-187, 15 МВт
3	Нива ГЭС-3	788	934 287	77,24 78,12*	76,62 77,5*	СВ-655/110-32, 40 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт СВ-655/110-32, 38,5 МВт
4	Кумская ГЭС (р.Ковда)	186	287 197	109,35	103,0	СВ1-840/135-44, 40 МВт СВ1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	392 546	72,02	70,0	СВ1-840/135-44, 48 МВт

						CB1-840/135-44, 48 МВт
6	Князегубская ГЭС	1 100	873 943	37,17	33,7	CB-850/120-60, 40 МВт, CB-850/120-60, 36 МВт, CB-850/120-60, 36МВт, CB-850/120-60, 40 МВт,
7	ГЭС Кайтакоски	500	77 954	118,93 117,46**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	236 396	111,50 110,03**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	262 667	91,11 89,64**	90,47 89,0**	HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт HSSOP 52/13518W, 14,4 МВт
10	ГЭС Хевоскоски	600	264 918	69,83 70,23**	69,52 69,92**	ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт
11	Борисоглебская ГЭС	734	288 241	20,48 20,88**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт
12	Верхне- Туломская ГЭС	964	865 137	78,90	74,0	CB-660/165-32, 67 МВт CB-660/165-32, 67 МВт CB-660/165-32, 67 МВт CB-660/165-32, 67 МВт
13	Нижне- Туломская ГЭС	1 986	298 455	17,79	17,0	CB-549/90-40, 14 МВт CB-549/90-40, 14 МВт CB-549/90-40, 14 МВт CB-549/90-40, 14 МВт
14	Серебрянская ГЭС-1	654	495 658	153,14	145,0	CB-640/170-24, 67 МВт CB-640/170-24,

						67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт
15	Серебрянская ГЭС-2	1 200	643 578	73,89	73,8	СВ-640/170-24, 52 МВт СВ-640/170-24, 52 МВт СВ-640/170-24, 52 МВт
16	Верхне- Териберская ГЭС	688	241 540	144,15	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне- Териберская ГЭС	744	61 030	23,93	22,8	СВ-663/100-40, 26,5 МВт
18	Волховская ГЭС	500	525 895	15,74	14,70	СВ 840/95-80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш. ВВ-1250-50 1 МВт 2 маш.
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	573 359	18,10	17,40 навигация 16,50 зима	СВ-902\160-8 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	746 748	33,50	31,50 навигация 30,00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	668 553	27,50	25,50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31,5 МВт
22	Светогорская ГЭС	1 150	641 480	43,20	39,80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31,5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 603	790 279	25,00	24,55	СВ-1030/120-68 46,5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	70	149 323	62,55	60,90	GS-2808 12 МВт GS-2808 12 МВт G227 4,2 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	142 816	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,5 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт

26	Маткожненская ГЭС		437 225	47,10	46,20	СВ-566-125-40 21 МВт СВ-566-125-40 21 МВт СВ-566-125-40 21 МВт
27	Палакоргская ГЭС	120	191 322	60,20	59,30	ВГС-850/70-88 10 МВт ВГС-850/70-88 10 МВт ВГС-850/70-88 10 МВт
28	Выгостровская ГЭС	1 495	216 839	26,20	25,70	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	164 388	12,80	12,30	ВГС-850/70-88 9 МВт ВГС-850/70-88 9 МВт ВГС-850/70-88 9 МВт
30	Кривопорожская ГЭС	940	701 282	69,0	68,0	СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт СВ-911/106-44УХЛ4 45 МВт
31	Подужемская ГЭС	1 490	252 567	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 043	507 127	28,0	27,5	ВГС-800/110-52 28 МВт ВГС-800/110-52 28 МВт ВГС-800/110-52 28 МВт
33	Юшкозерская ГЭС	494	93 707	103,0	100,3	ВГС-700/69-64У4 9 МВт ВГС-700/69-64У4 9 МВт

Примечание:

* - отметки в Беломорской системе высот, применяемой на каскаде Нивских ГЭС;

** -отметки в Финской и Норвежской системах высот, применяемых на каскаде Пазских ГЭС.

9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии

Объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику	Величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику
1	2
264 298,52 тыс.руб.	147 296,204 тыс. кВтч