

**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. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2018 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 2019 год.....	4
5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии.....	5
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.....	10
8. Режим использования и состояние водных ресурсов.....	11
9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии.....	15

## 1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2018 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2018 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 2018 год:

Наименование показателя	2018
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1,0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	19,3
Топливо, %	40,8
Энергия, %	9,9
Затраты на оплату труда, %	6,4
Проценты по кредитам, % %	0,0
Арендная плата, % %	3,5
Отчисления на социальные нужды, %	1,6
Амортизация основных средств, %	11,1
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	2,0
Прочие затраты, %	4,5
амортизация по нематериальным активам, %	0,02
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,001
иное (пояснить), %	4,5
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	114,1

**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 01.01.2018 г. по 30.06.2018		с 01.07.2018 г. по 31.12.2018	
		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 18.12.2017 N 1721/17		ПРИКАЗ от 10.12.2018 N 1725/18	
Публичное акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ПАО «ТГК-1»)	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1,4,5)	704,23	х	740,17	х
	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2,3,6,7)	835,78	113 248,09	891,95	113 248,09
	Апатитская ТЭЦ (ТГ 6 - 8)	593,29	133 000,00	689,18	133 000,00
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-3)	510,31	х	574,50	х
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-4)	510,31	146 406,35	574,50	152 701,83
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	916,75	98 001,09	931,73	98 001,09
	Волховская ГЭС-6	22,36	197 455,71	27,02	206 298,46
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-4)	853,60	103 787,55	899,82	103 787,55
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3)	710,71	146 965,00	729,63	156 196,84
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	16,93	146 433,56	21,24	152 730,20
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	16,93	151 070,86	21,24	157 566,90
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	16,93	157 171,91	21,24	163 930,31
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	16,93	151 735,89	21,24	158 260,53
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	17,05	146 433,56	21,39	152 730,20
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	17,05	157 171,91	21,39	163 930,31
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	17,05	146 433,56	21,39	152 730,20
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	17,05	151 070,86	21,39	157 566,90
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	691,35	х	827,09	х
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	691,35	х	779,83	х
	Каскад Выгских ГЭС	27,53	203 083,70	31,79	211 816,30

	Каскад Кемских ГЭС	25,72	201 682,94	30,49	210 354,58
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	22,27	144 226,09	26,87	150 427,81
	Каскад Сунских ГЭС	25,57	134 678,56	30,34	140 469,74
	Каскады Кольских ГЭС	27,45	94 798,07	31,67	98 874,39
	Нарвская ГЭС-13	21,97	111 196,84	26,76	115 978,30
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	922,23	х	922,23	х
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	895,90	х	895,90	х
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	929,84	123 589,80	929,84	123 589,80
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	837,17	100 424,99	1 117,21	100 424,99
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	810,73	х	837,32	х
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1 - 5)	834,31	91 230,19	834,31	91 230,19
	Центральная ТЭЦ-2	1 511,87	х	1 511,87	х
	Южная ТЭЦ-22	808,65	124 123,24	821,06	129 480,96
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	708,83	х	766,86	х

Приказ ФАС России от 10.12.2018 N 1725/18, текст приказа опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 28.12.2018.

#### **4. Информацию о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2019 год**

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2018)	Год (2019)	
			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	18 182,99		18 182,99
	1.2. диоксид серы	тонны	7 992,12		7 992,12
	1.3. твердые вещества	тонны	3 246,63		3246,63

1.4. летучие органические вещества	тонны	43,73		43,73
1.5. оксид углерода	тонны	8 994,71		8 994,71
1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	0,67		0,67
Итого:	тонны	38 460,85		38 460,85

## 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 2018	Утверждена решением Совета директоров 28.04.2018г. (протокол СД № 13 от 03.05.2018), и скорректирована в течение 2018 года решениями Совета директоров (протокол №5 от 27.11.18).	1. Реализация приоритетных проектов нового строительства и технического перевооружения генерирующих источников; 2. Повышение надежности и экономичности оборудования; 3. Замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования; 4. Исполнение	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). 2. Инвестиционная	Приоритетные проекты:		Амортизация	8 475 744
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	47 380		
				Модернизация Автоводской ТЭЦ	333 208		
				Модернизация Верхнетуломского ГЭС	1 661 616		
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	7 514 440		

	<p>предписаний надзорных органов;</p> <p>5. Обеспечение безопасности работы энергообъектов;</p> <p>6. Построения ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.</p>	<p>программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2016-2018 годы 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)</p> <p>3.Инвестиционная программа Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2017-2019 гг. утверждена Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 24.10.2016.</p>				
			<b>Итого</b>	<b>9 556 644</b>	<b>Итого</b>	<b>10 481 487</b>

**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	486 825	Плотность газа – 0,68 %, Калорийность газа – 8090,1 ккал/м <sup>3</sup>	421 228	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	466	Сод.серы в мазуте- 0%, влажн.мазута – 0,0%, калорийн.мазута ккал/т – 9 676,4	337	АО «Группа Компаний «ЕКС» г. Москва, ул. Долгоруковская, д.19, с.8
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	981 307	Плотность газа – 0,660 %, Калорийность газа – 8102,6 ккал/м <sup>3</sup>	847 770	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	143	Сод.серы в мазуте- 1,85, влажн.мазута – 7,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9095,5	110	Запасы
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	458 533	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8109,9 ккал/м <sup>3</sup>	395 781	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А

	Мазут	166	Сод.серы в мазуте-1,93, влажн.мазута – 0,6%,Калорийн.мазута ккал/т – 9523,1	121	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	655 109	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8103,9 ккал/м3	565 882	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	47	Сод.серы в мазуте-2,4%, влажн.мазута – 1,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9628	35	Запасы
	Дизельное топливо	174	Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 0,83, влажность дизельного топлива 0,03%	112	ООО "Газпромнефть - Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, литер А
Автовская ТЭЦ-15	Газ	740 751	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8101,8 ккал/м3	640 001	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	43	Сод.серы в мазуте-2,27%, влажн.мазута – 4,4 %, калорийн.мазута ккал/т – 9 433	32	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	411 685	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8107,3 ккал/м3	355 452	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	64	Сод.серы в мазуте-2,64%, влажн.мазута – 0,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9609	47	Запасы



Северная ТЭЦ – 21	Газ	910 774	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8104,1 ккал/м3	786 685	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	384	Сод.серы в мазуте- 2,03%, влажн.мазута – 10,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9 637,7	280	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	1 523 838	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8103,7 ккал/м3	1 316 300	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	138	Сод.серы в мазуте- 3,2%, влажн.мазута – 6,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9628	100	Запасы
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	542 704	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8102,9 ккал/м3	468 834	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	51	Калорийн. мазута ккал/т-8717,0	41	Запасы
Апатитская ТЭЦ	Мазут	564	Сод.серы в мазуте- 1,79%, влажн.мазута – 6,0 %, калорийн. мазута ккал/т-9 399,8	420	АО «Группа Компаний «ЕКС» г. Москва, ул. Долгоруковская, д.19, с.8
	Уголь	314 030	Зольн.угля, - 14,9 %; Влажность угля – 13,1 %, Калорийность угля ккал/т – 4 977,3	441 638	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	22 733,244	12 875,947	4 002,978
Правобережная ТЭЦ	87 333,000	110 907,000	2 672,778
Василеостровская ТЭЦ - 7	25 231,000	66 819,670	212,902
Первомайская ТЭЦ - 14	73 979,919	87 793,275	5 704,010
Автовская ТЭЦ - 15	58 914,758	145 415,172	954,481
Выборгская ТЭЦ - 17	46 374,195	57 694,000	1 492,703
Северная ТЭЦ - 21	78 287,000	142 708,000	2 810,648
Южная ТЭЦ - 22	103 552,000	152 730,000	1 675,814
Волховская ГЭС - 6	6 503,161	0,000	52,082
Лесогорская ГЭС-10	4 919,172	0,000	63,813
Светогорская ГЭС-11	24 699,217	0,000	1 700,769
Нижне-Свирская ГЭС-9	5 129,116	0,000	13,017
Верхне-Свирская ГЭС-12	4 797,656	0,000	18,814
ГЭС - 13 (Нарвская)	1 928,907	0,000	472,400
Петрозаводская ТЭЦ	61 510,000	79 439,001	9 388,794
Кондопожская ГЭС-1	1 323,870	0,000	304,777
Пальеозерская ГЭС-2	456,560	0,000	0,000
Малые ГЭС	422,799	0,000	0,000
Маткожненская ГЭС-3	1 173,442	0,000	60,111
Выгостровская ГЭС-5	1 041,872	0,000	84,963
Беломорская ГЭС-6	1 078,145	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	1 029,661	0,000	20,656
Путкинская ГЭС-9	3 164,129	0,000	509,103
Подужемская ГЭС-10	2 199,175	0,000	74,382
Кривопорожская ГЭС-14	3 260,065	0,000	260,943
Юшкозерская ГЭС-16	1 115,809	0,000	108,711
Апатитская ТЭЦ	25 716,278	67 589,917	446,316
Нива ГЭС-1	704,556	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	961,523	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 689,226	0,000	0,578
Кумская ГЭС-9	926,006	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	902,241	0,000	0,000

Князегубская ГЭС-11	1 412,174	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	357,886	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	1 068,575	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	1 224,924	0,000	1 243,481
Хевоскоски ГЭС-7	1 117,218	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	1 057,982	0,000	579,520
Серебрянская ГЭС-15	2 655,801	0,000	491,511
Серебрянская ГЭС-16	2 844,445	0,000	70,445
Верхне-Териберская ГЭС-18	1 994,445	0,000	274,155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 734,400	0,000	0,000
Верхне-Тулумская ГЭС-12	2 503,177	0,000	332,088
Нижне-Тулумская ГЭС-13	1 770,646	0,000	1 500,086
Кислогубская ПЭС	0,000	0	0
Всего ПАО «ТГК-1»	672 802,372	923 971,982	37 597,829

## 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 (31.12.2018) (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	125 079	127,31 128,19*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	390 597	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	851 212	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	356 030	109,35	103,0	СВ1-840/135-44, 40 МВт СВ1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	458 703	72,02	70,0	СВ1-840/135-44, 48 МВт СВ1-840/135-44, 48 МВт
6	Княжегубская ГЭС	1 100	775 800	37,17	33,7	СВ-850/120-60, 40 МВт, СВ-850/120-60, 36 МВт, СВ-850/120-60, 36МВт, СВ-850/120-60, 40 МВт,
7	ГЭС Кайтакоски	500	80 492	118,93 117,46**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	232 013	111,50 110,03**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	264 890	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	246 635	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	286 447	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	881 688	78,90	74,0	СВ-660/165-32, 67 МВт СВ-660/165-32, 67 МВт СВ-660/165-32, 67 МВт СВ-660/165-32, 67 МВт
13	Нижне-Туломская ГЭС	1 986	292 067	17,79	17,0	СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт СВ-549/90-40, 14 МВт
14	Серебрянская ГЭС-1	654	576 953	153,14	145,0	СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт
15	Серебрянская ГЭС-2	1 200	531 621	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	206 411	144,15	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне-Териберская ГЭС	744	38 708	23,93	22,8	СВ-663/100-40, 26,5 МВт
18	Волховская ГЭС	500	332 218	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	557 621	18,10	17,40 навигация 16,50 зима	СВ-902\160-8 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	695 745	33,50	31,50 навигация	СВ-1100\145-88 40 МВт

					30.00 зима	
21	Лесогорская ГЭС	1 550	760 298	27,50	25.50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
22	Светогорская ГЭС	1 150	675 107	43,20	39.80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 603	713 628	25,00	24.55	СВ-1030/120-68 46.5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	70	114 583	62,55	60,90	GS-2808 12 МВт GS-2808 12 МВт G227 4,2 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	112 369	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,5 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		386 469	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	194 645	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	253 989	26,20	25,70	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	143 730	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	522 207	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	219 569	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 043	404 224	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	75 033	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
4 284 140,747 тыс.кВтч	41 039,686 МВт