

**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 2020 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. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2021 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 за 2020 год.....	11
8. Режим использования и состояние водных ресурсов.....	12
9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии.....	16

1. Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2020 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2020 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 2020 год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2020
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1.8
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	22
Топливо, %	39.3
Энергия, %	8.1
Затраты на оплату труда, %	7.8
Проценты по кредитам, % %	0
Арендная плата, % %	3.1
Отчисления на социальные нужды, %	2.3
Амортизация основных средств, %	9.9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1.4
Прочие затраты, %	4.5
амортизация по нематериальным активам, %	0.04
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0
обязательные страховые платежи, %	0.01
представительские расходы, %	0
иное (пояснить), %	4.4
расходы на воду	3.9
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	113.4

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.

п/п	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	с 01.01.2020 г. по 30.06.2020		с 01.07.2020 г. по 31.12.2020	
			Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)	Тарифная ставка на электрическую энергию, руб./ (МВт*ч) (без НДС)	Тарифная ставка на мощность, руб./МВт. в месяц (без НДС)
	ПАО "ТГК-1"	Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-1, 4, 5)	740,17	х	762,75	х
		Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-7)	891,95	113 248,09	х	х
		Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-3, 6)	891,95	113 248,09	925,42	113 248,09
		Автовская ТЭЦ-15 (ТГ-2)	891,95	х	925,42	х
		Апатитская ТЭЦ (ТГ 6 - 8)	689,18	133 000,00	848,52	133 000,00
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3)	574,50	х	625,09	х
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4)	574,50	152 701,83	625,09	159 945,55
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4, 5)	931,73	83 428,58	963,88	83 428,58
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	783,83	110 451,22	783,83	115 090,17
		Волховская ГЭС-6	27,02	206 298,46	30,30	215 790,22
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2, 3, 4)	729,63	156 196,84	752,11	85 073,36
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	21,24	152 730,20	24,48	159 144,87
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	21,24	157 566,90	24,48	164 184,71
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	21,24	163 930,31	24,48	171 343,90
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	21,24	158 260,53	24,43	165 435,99
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	21,39	152 730,20	25,25	159 673,39
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	21,39	163 930,31	25,25	171 343,90
ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	21,39	152 730,20	25,25	159 673,39		

	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	21,39	157 566,90	25,25	164 713,23
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	827,09	x	852,10	x
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	779,83	x	803,41	x
	Каскад Выгских ГЭС	31,79	211 816,30	35,31	221 297,69
	Каскад Кемских ГЭС	30,49	210 354,58	33,95	220 361,41
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	26,87	150 427,81	29,97	157 350,00
	Каскад Сунских ГЭС	30,34	140 469,74	33,77	147 055,49
	Каскады Кольских ГЭС	31,67	98 874,39	35,22	103 549,10
	Нарвская ГЭС-13	26,76	115 978,30	29,94	121 363,60
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1) ДПМ	922,23	x	950,33	x
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2) ДПМ	895,90	x	922,86	x
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1, 2, 3)	929,84	118 254,58	956,78	118 254,58
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	935,16	100 424,99	963,47	102 893,25
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2) ДПМ	837,32	x	862,91	x
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1-5)	834,31	90 542,27	859,93	90 542,27
	Южная ТЭЦ-22	821,06	129 480,96	901,94	135 497,55
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4) ДПМ	766,86	x	781,71	x

Приказ ФАС России от 11 декабря 2019 г. N 1625/19, текст приказа опубликован на Официальном интернет-портале правовой информации <http://www.pravo.gov.ru>, 26.12.2019.

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

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2020)	Год (2021)	
			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 осуществляются в пределах разрешенных значений (ПДВ).	
	1.1. оксид азота	тонны	15 659,363		15 659,363
	1.2. диоксид серы	тонны	7 853,226		7 853,226
	1.3. твердые вещества	тонны	2717,383		2717,383
	1.4. летучие органические вещества	тонны	35,910		35,910
	1.5. оксид углерода	тонны	9206,911		9206,911
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	1,784		1,784
	Итого:	тонны	35 474,577		35 474,577

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 2020	Утверждена решением Совета директоров 31.01.2020. (протокол СД № 14 от 31.01.2020), и изменена в течении 2020 года решением Совета директоров 15.12.2020 (протокол №6 от 15.12.2020).	<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 обязательных требований (экологической, промышленной, пожарной безопасности, безопасности гидротехнических сооружений, подключение тепловой нагрузки новых потребителей);</p> <p>5. Повышение антитеррористической (физической и информационной</p>	<p>1.Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2019-2023 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 14.12.2018 (Корректировка Инвестиционной программы на 2019-2023 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 20.11.2020).</p> <p>2.Инвестиционная программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 26.09.2018. (Корректировка Инвестиционной программы на 2019-2023 годы утверждена</p>	Приоритетные проекты:		Амортизация	5 120 924
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	17 878		
				Реконструкция Автовской ТЭЦ	2 523 354	Прочие собственные средства	4 227 761
				Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС	499 225		
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	5 164 347		
				Итого	8 204 804	Итого	9 348 685

) безопасности; 6. Построения ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.	Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.05.2019)				
--	--	---	---	--	--	--	--

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

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива т у.т.	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	425 331	Плотность газа – 0,72 %, Калорийность газа – 8120,2 ккал/м3	366 647,4	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	107	Сод.серы в мазуте- 0,0%, влажн.мазута – 0,0%, калорийн.мазута ккал/т – 9 635,6	77,8	Запасы
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	883 910	Плотность газа – 0,690 %, Калорийность газа – 8123,3 ккал/м3	761 685,9	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	52	Сод.серы в мазуте- 1,86, влажн.мазута – 8%, калорийн.мазута ккал/т – 9097	40	Запасы

Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	397 040	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8113,8 ккал/м3	342 538,4	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	25	Сод.серы в мазуте- 2,61, влажн.мазута – 0%,Калорийн.мазута ккал/т – 9635	18	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	596 313	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 123,5 ккал/м3	513 836,7	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	119	Сод.серы в мазуте- 2,39%, влажн.мазута – 4,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9 471	88,03	Запасы
	Дизельное топливо	23	Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 829,4 влажность дизельного топлива 0%	15,2	Запасы
Автовская ТЭЦ-15	Газ	648 200	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8120,1 ккал/м3	558 783,8	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	80	Сод.серы в мазуте- 2,31%, влажн.мазута – 4,7 %, калорийн.мазута ккал/т – 9 550,2	59	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	367 291	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8123,6 ккал/м3	316 487,6	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А

	Мазут	43	Сод.серы в мазуте- 1,01%, влажн.мазута – 2,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9597,9	31	Запасы
Северная ТЭЦ – 21	Газ	973 743	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 105,4 ккал/м3	685 493,9	1. ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А 2. ПАО «НОВАТЭК» Ямало-Ненецкий АО, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, ул. Победы, д. 22А 3. ПАО «НК «Роснефть» Г. Москва, Софийская наб., д. 26/1 4. ООО «Газпром межрегионгаз» Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, д. 24А
	Мазут	548	Сод.серы в мазуте- 1,56%, влажн.мазута – 22,7%, калорийн.мазута ккал/т – 9 444,1	406	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	1 378 045	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8124,7 ккал/м3	1 187 269,6	1. ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А 2. ПАО «НОВАТЭК» Ямало-Ненецкий АО, Пуровский р-н, г. Тарко-Сале, ул. Победы, д. 22А 3. ПАО «НК «Роснефть» Г. Москва, Софийская наб., д. 26/1 4. ООО «Газпром межрегионгаз» Санкт-Петербург, наб. Адмирала Лазарева, д. 24А

	Мазут	116	Сод.серы в мазуте- 2,5%, влажн.мазута – 0,6%, калорийн.мазута ккал/т – 9 619	84,15	Запасы
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	472 148	Плотность газа – 0,6 %, Калорийность газа – 8 112,6 ккал/м3	406 847,13	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	47	Влажность мазута-7,0 %, Калорийн. мазута ккал/т-9 163,0	35,62	Запасы
Апатитская ТЭЦ	Мазут	871	Сод.серы в мазуте- 2,42%, влажн.мазута – 5,9 %, калорийн. мазута ккал/т-9 556,6	638	АО «Группа компаний «ЕКС» 150001, Ярославская обл., г. Ярославль, ул. Большая Федоровская, д.63, помещение 1-б, 8, 9
	Уголь	305 306	Зольн.угля, - 12,5 %; Влажность угля – 15,6 %, Калорийность угля ккал/т – 4 900,2	436 129	1. ООО «Русский уголь», 107031, г. Москва, ул. Петровка, д.10. 2. ООО «Разрез «Задубровский Новый» 650023, Кемеровская обл., г. Кемерово, пр-т Октябрьский, строение 56, корпус Г, офис 24 3. ООО «Разрез «Евтинский Новый» 650023, Кемеровская обл., г. Кемерово, пр-т Октябрьский, строение 56, корпус Г, офис 24

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 за 2020 год

Предприятие	Расход э/энергии на собственные нужды		
	на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	хозяйственные и социально-бытовые нужды
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
Центральная ТЭЦ	20 440,161	11 256,563	2 309,184
Правобережная ТЭЦ - 5	70 985,000	115 839,000	5 697,753
Василеостровская ТЭЦ - 7	19 939,000	63 914,385	209,149
Первомайская ТЭЦ - 14	57 480,440	88 466,276	5 548,792
Автовская ТЭЦ - 15	52 085,238	137 554,962	856,876
Выборгская ТЭЦ - 17	42 037,369	53 667,000	1 330,968
Северная ТЭЦ - 21	70 196,000	138 846,000	2 610,046
Южная ТЭЦ - 22	109 057,000	147 660,000	1 607,751
Волховская ГЭС - 6	6 760,709	0,000	46,504
Лесогорская ГЭС-10	4 376,094	0,000	61,017
Светогорская ГЭС-11	24 457,790	0,000	1 808,568
Нижне-Свирская ГЭС-9	3 781,955	0,000	372,333
Верхне-Свирская ГЭС-12	5 675,166	0,000	15,522
Нарвская ГЭС - 13	1 762,788	0,000	464,778
Петрозаводская ТЭЦ	51 406,000	79 165,000	10 850,960
Кондопожская ГЭС-1	1 291,248	0,000	234,514
Пальеозерская ГЭС-2	442,609	0,000	0,000
Малые ГЭС	328,081	0,000	0,000
Маткожненская ГЭС-3	1 337,275	0,000	49,168
Выгостровская ГЭС-5	1 054,902	0,000	65,976
Беломорская ГЭС-6	970,378	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	1 097,394	0,000	5,746
Путкинская ГЭС-9	3 457,202	0,000	556,466
Подужемская ГЭС-10	2 032,304	0,000	61,032
Кривопорожская ГЭС-14	3 136,515	0,000	306,645
Юшкозерская ГЭС-16	970,310	0,000	99,495
Апатитская ТЭЦ	26 233,723	70 306,537	368,401
Нива ГЭС-1	732,897	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	958,899	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 752,369	0,000	0,602
Кумская ГЭС-9	764,562	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	886,711	0,000	280,392
Княжегубская ГЭС-11	1 263,565	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	371,009	0,000	0,000

Янискоски ГЭС-5	1 133,673	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	1 265,394	0,000	1 592,482
Хевоскоски ГЭС-7	1 115,832	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	1 124,309	0,000	568,680
Серебрянская ГЭС-15	2 612,422	0,000	465,040
Серебрянская ГЭС-16	2 594,322	0,000	70,638
Верхне-Териберская ГЭС-18	2 088,570	0,000	268,630
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 687,430	0,000	0,000
Верхне-Тулумская ГЭС-12	2 740,108	0,000	177,728
Нижне-Тулумская ГЭС-13	1 719,188	0,000	1 414,474
ПАО ТГК-1	607 603,911	906 675,723	40 376,310

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 (31.12.2020) (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	132 064	127,31 128,19*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	420 880	114,24 115,12*	111,62 112,5*	ВВ-844V-187, 15 МВт ВВ-844V-187, 15 МВт СВ-546/90-32, 15 МВт

						BB-844V-187, 15 МВт
3	Нива ГЭС-3	788	908 535	77,24 78,12*	76,62 77,5*	CB-655/110-32, 40 МВт CB-655/110-32, 38,5 МВт CB-655/110-32, 38,5 МВт CB-655/110-32, 38,5 МВт
4	Кумская ГЭС (р.Ковда)	186	368 691	109,35	103,0	CB1-840/135-44, 40 МВт CB1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	495 543	72,02	70,0	CB1-840/135-44, 48 МВт CB1-840/135-44, 48 МВт
6	Княжегубская ГЭС	1 100	843 174	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	73 342	118,93 117,46**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	129 131	111,50 110,03**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	246 056	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	230 788	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	288 553	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	807 672	78,90	74,0	CB-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	270 328	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	675 210	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	442 857	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	245 320	144,15	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне- Териберская ГЭС	744	48 690	23,93	22,8	СВ-663/100-40, 26,5 МВт
18	Волховская ГЭС	500	367 976	15,74	14,70	СВ 840/95-80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш.
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	499 142	18,10	17.40 навигация 16.50 зима	СВ-902\160-8 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	823 968	33,50	31.50 навигация 30.00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	652 076	27,50	25.50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт

22	Светогорская ГЭС	1 150	703 839	43,20	39,80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 603	599 605	25,00	24,55	СВ-1030/120-68 46.5 МВт
24	Кондопожская ГЭС	70	140 550	62,55	60,90	GS-2808 12 МВт GS-2808 12 МВт G227 4,2 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	96 216	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,5 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		400 044	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	216 469	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	285 288	26,20	25,70	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	106 078	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	679 148	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	289 829	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт

32	Путкинская ГЭС	1 043	523 833	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	94 662	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
4 943 078,068 тыс.кВтч	38 687,482 МВт