

**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 2023 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) исполнительного органа 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 2024 год	6
5. Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии	7
6. Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива	8
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 2023 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 2023 год.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «ТГК-1» за 2023 год представлена на сайте государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/organizations-card/3177361>.

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

Общая структура себестоимости ПАО «ТГК-1» за 2023 год:

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2023
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1,9
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	22,1
Топливо, %	42,3
Энергия, %	8,9
Затраты на оплату труда, %	7,5
Проценты по кредитам, % %	0,0
Арендная плата, % %	0,03
Отчисления на социальные нужды, %	2,2
Амортизация основных средств, %	9,2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,5
Прочие затраты, %	4,3
амортизация по нематериальным активам, %	0,65
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0
обязательные страховые платежи, %	0,01
представительские расходы, %	0,0
иное (пояснить), %	3,6
расходы на воду	3,4
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	109,4

3. Информация о тарифах на поставку электрической энергии с указанием решения уполномоченного федерального органа исполнительной власти и (или) исполнительного органа субъекта Российской Федерации об установлении тарифов и источника опубликования такого решения.

Приказ Федеральной антимонопольной службы от 11 декабря 2023 г. N 964/23

	Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	На 2024 год (1 полугодие)	
			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 (Г-2,3)	898,04	183 991,16
		Автовская ТЭЦ-15 (Г-1)	898,04	X
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-4,7,8)	758,68	183 637,64
		Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,6)	758,68	X
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	942,93	183 445,03
		Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	875,74	131 447,49
		Волховская ГЭС-6	39,44	247 415,78
		Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	895,67	187 711,09
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	32,79	181 763,51
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	32,79	187 519,65
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	32,79	195 092,71
		ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	32,79	188 345,13
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	33,66	181 763,51
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	33,66	195 092,71
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	33,66	181 763,51
		ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	33,66	187 519,65
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	1 022,96	X
		ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	941,36	X
		Каскад Выгских ГЭС	47,71	260 775,20
		Каскад Кемских ГЭС	44,86	253 035,08
		Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	39,72	180 411,93
		Каскады Кольских ГЭС	46,40	118 869,47
Нарвская ГЭС-13	39,40	139 206,88		

	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 127,20	165 536,42 <
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1 091,71	165 536,42
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	949,13	272 360,79
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 070,14	150 879,93
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 018,29	218 164,75
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1,2,3,5)	828,23	199 090,89
	Северная ТЭЦ-21 (блок 4)	828,23	X
	Южная ТЭЦ-22 (блок 1-3)	1 061,73	155 435,17
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	923,69	165 536,42

Субъект оптового рынка электрической энергии и мощности	Наименование генерирующих объектов	На 2024 год (2 полугодие)	
		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 (Г-2,3)	898,04	197 186,20
	Автовская ТЭЦ-15 (Г-1)	898,04	X
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-4,7,8)	985,61	196 714,23
	Апатитская ТЭЦ (ТГ-3,6)	985,61	X
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-4,5)	1 042,11	196 372,28
	Василеостровская ТЭЦ-7 (ТГ-3)	875,74	139 860,13
	Волховская ГЭС-6	49,19	264 569,34
	Выборгская ТЭЦ-17 (ТГ-2,3,4)	1 110,68	200 734,40
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	42,05	193 396,38
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	42,05	199 520,91
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	42,05	207 578,64
	ГЭС-10 Лесогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	42,05	200 399,22
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-1) отказ от ДПМ	43,17	193 396,38
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-2) отказ от ДПМ	43,17	207 578,64
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-3) отказ от ДПМ	43,17	193 396,38
	ГЭС-11 Светогорская (ГГ-4) отказ от ДПМ	43,17	199 520,90
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 1) ДПМ	1 124,20	X
	ГТУ-ТЭЦ (ГТЭ 2) ДПМ	1 055,46	X

	Каскад Выгских ГЭС	56,59	278 864,19
	Каскад Кемских ГЭС	53,90	271 097,90
	Каскад Свирских ГЭС (Каскад-2)	49,30	192 921,69
	Каскады Кольских ГЭС	55,24	127 309,39
	Нарвская ГЭС-13	49,16	148 935,98
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 1)	1 151,73	176 130,75
	Первомайская ТЭЦ-14 (блок 2)	1211,60	176 130,75
	Петрозаводская ТЭЦ (ТГ-1,2,3)	1 047,35	291 017,33
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 1)	1 070,14	161 205,54
	Правобережная ТЭЦ-5 (блок 2)	1 124,66	232 127,29
	Северная ТЭЦ-21 (блок 1,2,3,5)	945,54	212 997,77
	Северная ТЭЦ-21 (блок 4)	945,54	X
	Южная ТЭЦ-22 (блок 1-3)	1 128,84	166 314,85
	Южная ТЭЦ-22 (блок 4)	1 020,73	176 130,75

4. Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на 2024 год

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2023)	Год (2024)	
			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	17360,17		17360,17
	1.2. диоксид серы	тонны	13084,41		13084,41
	1.3. твердые вещества	тонны	4239,81		4239,81
	1.4. летучие органические вещества	тонны	42,81		42,81
	1.5. оксид углерода	тонны	8628,78		8628,78
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	1,62		1,62
	Итого:	тонны	43357,615	43357,615	

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 2023	Утверждена решением Совета директоров 28.02.2023 (протокол СД №45 от 28.02.2023), и изменена в течении 2023 года решением Совета директоров 14.12.2023 (протокол №59 от 14.12.2023).	<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</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, 19.11.2021, 18.11.2022 и 30.10.2023).</p> <p>2. Инвестиционная программа филиала «Карельский» ПАО «ТГК-1» на 2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики</p>	Приоритетные проекты:		Амортизация	8 870 588		
				Реконструкция Автовской ТЭЦ	2 116 249				
				Модернизация Верхне-Тулумской ГЭС (ГЭС-12)	362 713				
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала "Невский" ПАО "ТГК-1"	3 065 784			Прибыль прошлых лет	4 300 000
				Строительство МГЭС на р. Паз	741 672				
				Техническое перевооружение Северной ТЭЦ-21	576 224			Прочие собственные средства	2 073 290
				Техническое перевооружение ТГ № 4 Василеостровской ТЭЦ-7	13 306				
				Техническое перевооружение ТГ №2 Северной ТЭЦ-21	25 000			Привлеченные средства	7 526 391
Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	8 521 336								

	и информационной безопасности;	Республики Карелия 26.09.2018. (Корректировка Инвестиционной программы на 2019-2023 годы утверждена Министерством строительства, жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Республики Карелия 20.05.2019, 30.11.2022 и корректировка на 2019-2025 годы – 20.11.2023)	Приобретение внеоборотных активов, в т.ч. - расходы по созданию и развитию нематериальных активов согласно ФСБУ 14/2022	796 550		
	6. Построения ИТ-инфраструктуры Общества и внедрение новых технологий.	3.Инвестиционная программа Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» ПАО «ТГК-1» на 2023-2027 гг. утверждена Министерством энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области 14.07.2022.				
			Итого	16 218 833	Итого	22 770 269

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

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива на единицу продукции, г/кВтч	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанции за отчетный период, тут	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
Центральная ТЭЦ	Газ	154,17	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8148,4 ккал/м ³	502456	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 0,8%, влажн.мазута – 0,2%, калорийн.мазута ккал/т – 9 674,1	6	Запасы

Правобережная ТЭЦ-5	Газ	163,52	Плотность газа – 0,690 %, Калорийность газа – 8149,1 ккал/м3	916869	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-1,55, влажн.мазута – 24,6%, калорийн.мазута ккал/т – 9 412,0	67	Запасы
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	169,48	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 152,0ккал/м3	478033	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-2,1, влажн.мазута – 3,2%,Калорийн.мазута ккал/т – 9 230,9	47	Запасы
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	164,74	Плотность газа – 0,61 %, Калорийность газа – 8 146,8ккал/м3	576173	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-2,6%, влажн.мазута – 1,7%, калорийн.мазута ккал/т – 9 608,4	44	Запасы
	Дизельное топливо		Плотность дизельного топлива, кг/м3 – 442,82 влажность дизельного топлива 0,0%	114	Запасы
Автовская ТЭЦ-15	Газ	163,48	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 151,4ккал/м3	791592	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-2,25%, влажн.мазута – 5,3 %, калорийн.мазута ккал/т – 9 697,2	58	Запасы
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	179,77	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 144,6 ккал/м3	362488	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте-	8	Запасы

			2,7%, влажн.мазута – 3,2%, калорийн.мазута ккал/т – 9 462,3		
Северная ТЭЦ – 21	Газ	155,41	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 146,1ккал/м3	850961	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 1,47%, влажн.мазута – 21,8%, калорийн.мазута ккал/т – 9 223,2	415	Запасы
Южная ТЭЦ -22	Газ	178,57	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8 150,5ккал/м3	1701155	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 2,37%, влажн.мазута – 2,6%, калорийн.мазута ккал/т – 9647,3	109	Запасы
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	179,69	Плотность газа – 0,7 %, Калорийность газа – 8 168,8ккал/м3	570340	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" 190098, г. Санкт- Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут		Сод.серы в мазуте- 0,0%, влажн.мазута – 13,9%, калорийн. мазута ккал/т-9 022,2	39	Запасы
Апатитская ТЭЦ	Мазут	160,09	Сод.серы в мазуте- 1,61%, влажн.мазута – 14,5 %, калорийн. мазута ккал/т-9 166,2	1 220	Запасы
	Уголь		Зольн.угля, - 13,1 %; Влажность угля – 13,9 %, Калорийность угля ккал/т – 5 095,1	339862	АО «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 за 2023 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	33 661,592	58 403,299	2 459,144
Правобережная ТЭЦ - 5	57 973,000	109 115,000	3 815,361
Василеостровская ТЭЦ - 7	25 276,000	70 070,371	203,080
Первомайская ТЭЦ - 14	47 624,024	80 102,499	4 394,643
Автовская ТЭЦ - 15	64 077,634	147 892,059	938,420
Выборгская ТЭЦ - 17	38 038,531	56 342,436	1 141,467
Северная ТЭЦ - 21	66 318,000	140 908,000	2 591,947
Южная ТЭЦ - 22	128 327,000	156 171,000	1 525,623
Волховская ГЭС - 6	4 439,551	0,000	45,766
Лесогорская ГЭС-10	5 008,269	0,000	61,017
Светогорская ГЭС-11	3 045,173	0,000	208,165
Нижне-Свирская ГЭС-9	4 629,633	0,000	350,940
Верхне-Свирская ГЭС-12	5 713,307	0,000	15,874
Нарвская ГЭС - 13	1 799,681	0,000	486,144
Петрозаводская ТЭЦ	65 684,000	81 950,000	9 558,296
Кондопожская ГЭС-1	1 302,048	0,000	242,479
Пальеозерская ГЭС-2	533,720	0,000	0,000
Малые ГЭС	467,023	0,000	0,000
Маткожненская ГЭС-3	1 322,658	0,000	46,663
Выгостровская ГЭС-5	1 051,478	0,000	61,650
Беломорская ГЭС-6	1 196,113	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	1 152,702	0,000	15,312
Путкинская ГЭС-9	3 276,787	0,000	502,726
Подужемская ГЭС-10	2 085,206	0,000	41,546
Кривопорожская ГЭС-14	3 330,444	0,000	314,688
Юшкозерская ГЭС-16	999,691	0,000	121,128
Апатитская ТЭЦ	29 907,315	71 595,125	340,391
Нива ГЭС-1	696,995	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	1 061,503	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 847,829	0,000	1,715
Кумская ГЭС-9	794,838	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	965,211	0,000	1 068,000
Князегубская ГЭС-11	1 340,375	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	372,666	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	994,356	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	1 480,561	0,000	1 424,399
Хевоскоски ГЭС-7	954,107	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	949,568	0,000	623,520
Серебрянская ГЭС-15	2 493,576	0,000	451,641
Серебрянская ГЭС-16	3 024,625	0,000	70,445

Верхне-Териберская ГЭС-18	2 787,045	0,000	274,155
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 772,639	0,000	0,000
Верхне-Тулумская ГЭС-12	1 112,188	0,000	701,421
Нижне-Тулумская ГЭС-13	1 774,198	0,000	1 396,154
ПАО ТГК-1	622 662,860	972 549,789	35 493,920

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 за отчетный период (единица измерения - тыс. кВт·ч)	Уровни водохранилищ по состоянию на отчетную дату (31.12.2023) (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	124 316	127,10 127,98*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	361 670	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	801 816	77,00 77,88*	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	359 694	109,22	103,0	СВ1-840/135-44, 40 МВт СВ1-840/135-44,

						40 МВт
5	Иовская ГЭС	1 300	474 531	71,99	70,0	СВ1-840/135-44, 48 МВт СВ1-840/135-44, 48 МВт
6	Князегубская ГЭС	1 100	751 592	37,07	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	72 761	118,84 117,37**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP- 65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	217 171	111,51 110,04**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	239 453	91,05 89,58**	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	218 773	69,74 70,14**	69,52 69,92**	ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт
11	Борисоглебская ГЭС	734	258 318,5	20,46 20,86**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт
12	Верхне-Тулумская ГЭС	964	871 144	79,24	74,0	СВ-660/165- 32УХЛ4, 75 МВт СВ-660/165- 32УХЛ4, 67 МВт СВ-660/165- 32УХЛ4, 75 МВт СВ-660/165- 32УХЛ4, 75 МВт
13	Нижне-Тулумская	1 986	264 703	17,83	17,0	СВ-549/90-40,

	ГЭС					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	562 152	153,16	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	495 316	73,86	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	251 913	144,32	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне-Териберская ГЭС	744	53 824	24,04	22,8	СВ-663/100-40, 24,9 МВт
18	Волховская ГЭС	500	338 859	15,74	14.70	СВ 840/95- 80УХЛ4 12 МВт 4 машины GS-3208 9 МВт 4 маш.
19	Нижне-Свирская ГЭС	2 075	521 209	18,10	17.40 навигация 16.50 зима	СВ-902\160-80 30 МВт
20	Верхне-Свирская ГЭС	1 600	647 758	33,50	31.50 навигация 30.00 зима	СВ-1100\145-88 40 МВт
21	Лесогорская ГЭС	1 550	765 911	27,50	25.50	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
22	Светогорская ГЭС	1 150	686 512	43,20	39.80	СВ-800/95-60 УХЛ4 31.5 МВт
23	Нарвская ГЭС	2 600	664 972	25,00	24.55	СВ-1030/120-68 46.5 МВт
24	Кондопожская	70	127 616	62,55	60,90	GS-2808 10,7

	ГЭС					МВт GS-2808 10,7 МВт G227 3,5 МВт
25	Пальеозерская ГЭС	200 (Гирвасская водосбросная плотина – 655)	129 896	101,50	99,0	ВГС-525/84-40 12,4 МВт ВГС-525/84-40 12,5 МВт
26	Маткожненская ГЭС		354 615	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	181 197	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	239 082	26,20	25,80	ВГС-850/110-64 20 МВт ВГС-850/110-64 20 МВт
29	Беломорская ГЭС	897	143 452	12,80	12,30	ВГС-850/70-88 8,2 МВт ВГС-850/70-88 8,2 МВт ВГС-850/70-88 8,2 МВт
30	Кривопорожская ГЭС	940	612 132	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	257 171	40,0	39,0	ВГС-1040/80-80 24 МВт ВГС-1040/80-80 24 МВт
32	Путкинская ГЭС	1 043	456 788	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	87 870	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
127 983,15 тыс. кВтч	14,6 МВт