

**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 2016 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 2017 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 .....	10
8. Режим использования и состояние водных ресурсов .....	11
9. Форма раскрытия информации производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии .....	13

## 1. Годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность ПАО «ТГК-1», пояснительная записка и аудиторское заключение за 2016 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 2016 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 2016 год:

Наименование показателя	2016
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	1,1
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	20,8
Топливо, %	41,7
Энергия, %	9,2
Затраты на оплату труда, %	6,6
Проценты по кредитам, % %	0,0
Арендная плата, % %	0,5
Отчисления на социальные нужды, %	1,6
Амортизация основных средств, %	12,2
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1,6
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
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,0
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	114,5

**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 01.01.2016 г. по 30.06.2016		с 01.07.2016 г. по 31.12.2016	
		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 2017 год**

N п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	Год (2016)	Год (2017)	
			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	18 929,35		18 929,35
	1.2. диоксид серы	тонны	14 498,69		14 498,69
	1.3. твердые вещества	тонны	4 558,30		4 558,30
	1.4. летучие органические вещества	тонны	42,50		42,50
	1.5. оксид углерода	тонны	6 965,80		6 965,80
	1.6. углеводороды (без летучих органических соединений)	тонны	0,57		0,57
	Итого:	тонны	44 995,20		44 95,20

## 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 2016	Утверждена решением Совета директоров 25.01.2016 г. (Протокол №7 от 25.01.2016 г.), и скорректирована в течении 2016 года решениями Совета директоров (протокол №12 от 21.04.2016 г., протокол №15 от 16.06.2016, протокол №2 от 05.08.2016 г., протокол №5 от 27.10.2016 г. №).	1. реализация проектов строительства новых генерирующих мощностей (объекты, строительство о которых осуществляется в соответствии с ДПМ); 2. повышение надежности и экономичности оборудования; 3. замена выработавшего свой ресурс энергетического оборудования; 4. выполнение требований надзорных и контролирурующих органов, НП «Совет рынка» к количеству и качеству измерений на всех группах точек поставки Общества	1.Инвестиционная программа ПАО «ТГК-1» (филиал «Невский», Санкт-Петербург) на 2015-2018 годы утверждена Комитетом по тарифам Санкт-Петербурга 16.11.2015. 2.Инвестиционная 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	<b>Стратегические проекты:</b>	<b>1 983 992</b>	Амортизация	8 524 174		
				Строительство ОВК и ХДТМ ТЭЦ-14	1 874 603				
				Реконструкция ЭС-2 Центральной ТЭЦ	48 071				
				Модернизация Автовской ТЭЦ	13 532				
				Модернизация Верхнетуломской ГЭС	47 786				
				Прочие проекты технического перевооружения и реконструкции	6 367 623			Прочие собственные средства	1 909 237

		(АИИС КУЭ), ОАО «СО ЕЭС» к системе обмена телеинформацией с автоматизированной системой Системного оператора (СОТИАССО); 5. обеспечение безопасности работы энергообъектов; 6. внедрение новых технологий.	20.10.2016)				
--	--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------	--	--	--	--

### 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	416 017	Плотность газа – 0,62 %, Калорийность газа – 8111,7 ккал/м3	359 005	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	131	Сод.серы в мазуте-1,4%, влажн.мазута – 6,2%, калорийн.мазута ккал/т – 9649,5	95	ПАО «НК Роснефть», 115035, г. Москва, Софийская наб. д.26/1
	Уголь				
Правобережная ТЭЦ-5	Газ	941 214	Плотность газа – 0,59 %, Калорийность газа – 8133,1 ккал/м3	810 083	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	83	Сод.серы в мазуте-1,6, влажн.мазута – 6,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9456	61	ООО «Газпромнефть-региональные продажи», 191014,

					г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, корп.1
	Уголь				
Василеостровская ТЭЦ-7	Газ	449 311	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8126,5 ккал/м3	387 034	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	21	Сод.серы в мазуте-2,1, влажн.мазута – 4,0%, Калорийн.мазута ккал/т – 9235	16	
	Уголь				
Первомайская ТЭЦ-14	Газ	646 492	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8126,0 ккал/м3	556 905	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	89	Сод.серы в мазуте-2,6%, влажн.мазута – 1,0%, калорийн.мазута ккал/т – 9597,0	66	ООО «Газпромнефть Региональные продажи», 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, корп.1
	Уголь				
Автовская ТЭЦ-15	Газ	700 909	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8124,5 ккал/м3	603 905	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	28	Сод.серы в мазуте-2,7%, влажн.мазута – 1,6 %, калорийн.мазута ккал/т – 9574,4	21	запасы
	Уголь				
Выборгская ТЭЦ-17	Газ	350 480	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8121,3 ккал/м3	302 092	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	120	Сод.серы в мазуте-2,6%, влажн.мазута – 0,1%, калорийн.мазута ккал/т – 9609	88	запасы
	Уголь				

Северная ТЭЦ – 21	Газ	813 262	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8111,1 ккал/м3	701 853	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	400	Сод.серы в мазуте-0,6%, влажн.мазута – 1,5%, калорийн.мазута ккал/т – 9485,2	296	запасы
	Уголь				
Южная ТЭЦ -22	Газ	1 413 077	Плотность газа – 0,69 %, Калорийность газа – 8124,7 ккал/м3	1 217 440	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	324	Сод.серы в мазуте-2,5%, влажн.мазута – 2,4%, калорийн.мазута ккал/т – 9179	247	ООО «Газпром межрегионгаз» 197110 г. Санкт-Петербург, ул. Адмирала Лазарева, д.24, литер А
	Уголь				
Петрозаводская ТЭЦ	Газ	501 622	Плотность газа – 0,63 %, Калорийность газа – 8125,1 ккал/м3	432 162	ООО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" Санкт-Петербург г, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А
	Мазут	1 385	Калорийн. мазута ккал/т-8619,9	997	ПАО «НК Роснефть», 115035, г. Москва, Софийская наб. д.26/1
	Уголь				
Апатитская ТЭЦ	Газ				
	Мазут	785	Сод.серы в мазуте-0,2%, влажн.мазута – 0,6 %, калорийн. мазута ккал/т-8947	586	ООО "Газпромнефть Региональные продажи", 191014, г. Санкт-Петербург, ул. Парадная, д.3, корп.1
	Уголь	322 667	Зольн.угля, - 14,7 %; Влажность угля – 15,2 %, Калорийность угля ккал/т – 4978,6	453 687	ООО «СУЭК-Хакасия», 655162, РХ, г. Черногорск, ул. Советская, д.40, 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**

Предприятие	Расход э/энергии на собственные нужды		
	на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	Расход электроэнергии на хозяйственные нужды
	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч	тыс.кВт*ч
Центральная ТЭЦ	9 174,244	29 152,377	3 740,606
Правобережная ТЭЦ - 5	71 819,000	119 400,000	2 259,478
Василеостровская ТЭЦ - 7	24 048,000	65 904,813	212,164
Первомайская ТЭЦ - 1	79 388,252	106 759,816	9 550,7661
Автовская ТЭЦ - 15	49 837,059	142 352,237	971,950
Выборгская ТЭЦ - 17	37 681,580	52 664,000	1 690,244
Северная ТЭЦ - 21	67 107,000	135 470,000	2 881,612
Южная ТЭЦ - 22	98 654,000	152 153,000	1 850,106
Волховская ГЭС - 6	7 157,345	0,000	53,469
Лесогорская ГЭС-10	4 571,290	0,000	58,236
Светогорская ГЭС-11	24 623,688	0,000	1 619,523
Нижне-Свирская ГЭС-9	4 360,232	0,000	18,365
Верхне-Свирская ГЭС-12	4 859,030	0,000	18,415
Нарвская ГЭС - 13	1 958,758	0,000	501,589
Петрозаводская ТЭЦ	55 803,000	76 273,000	9 615,331
Кондопожская ГЭС-1	1 314,605	0,000	290,686
Пальеозерская ГЭС-2	478,729	0,000	0,000
Малые ГЭС	396,992	0,000	0,000
Маткожненская ГЭС-3	1 159,441	0,000	79,683
Выгостровская ГЭС-5	983,364	0,000	75,55
Беломорская ГЭС-6	1 000,562	0,000	0,000
Палакоргская ГЭС-7	997,995	0,000	23,429
Путкинская ГЭС-9	3 016,196	0,000	548,470
Подужемская ГЭС-10	2 358,934	0,000	84,522
Кривопорожская ГЭС-14	3 313,922	0,000	199,467
Юшкозерская ГЭС-16	965,690	0,000	97,407
Апатитская ТЭЦ	23 069,692	71 632,957	1 399,619
Нива ГЭС-1	760,812	0,000	0,000
Нива ГЭС-2	1 041,645	0,000	0,000
Нива ГЭС-3	1 664,556	0,000	1,009

Кумская ГЭС-9	959,760	0,000	0,000
Йовская ГЭС-10	1 473,616	0,000	54,180
Князегубская ГЭС-11	1 327,124	0,000	0,000
Кайтакоски ГЭС-4	366,559	0,000	0,000
Янискоски ГЭС-5	1 038,647	0,000	0,000
Раякоски ГЭС-6	1 275,517	0,000	1 391,285
Хевоскоски ГЭС-7	1 162,066	0,000	0,000
Борисоглебская ГЭС-8	1 013,512	0,000	650,200
Серебрянская ГЭС-15	2 452,262	0,000	492,058
Серебрянская ГЭС-16	2 636,502	0,000	70,638
Верхне-Териберская ГЭС-18	1 846,530	0,000	274,270
Нижне-Териберская ГЭС-19	1 514,806	0,000	0,000
Верхне-Тулумская ГЭС-12	2 344,476	0,000	378,495
Нижне-Тулумская ГЭС-13	1 636,114	0,000	492,641
Кислогубская ПЭС	0,000	0,000	0,000
Всего ПАО «ТГК-1»	604 613,104	951 762,200	40 663,174

## 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 (31.12.2016) (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	130822	127,10 127,98*	124,0 124,88*	ВГС-700/80-56, 13МВт ВГС-700/80-56, 13МВт
2	Нива ГЭС-2	780	355987	114,23 115,11*	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	936505	77,32 78,20*	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	324683	108,95	103,0	CB1-840/135-44, 40 МВт CB1-840/135-44, 40 МВт
5	Иовская ГЭС	1300	472724	71,99	70,0	CB1-840/135-44, 48 МВт CB1-840/135-44, 48 МВт
6	Князегубская ГЭС	1100	864789	37,12	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	75558	118,97 117,50**	117,14 115,67**	HSSOP-65-5530, 5,6 МВт HSSOP-65-5530, 5,6 МВт
8	ГЭС Янискоски	439	235318	111,51 110,04**	110,97 109,5**	YS-2809, 15,1МВт YS-2809, 15,1МВт
9	ГЭС Раякоски	500	283009	91,15 89,68**	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	209219	69,78 70,18**	69,52 69,92**	ВГС-800/79-52, 23,5 МВт ВГС-800/79-52, 23,5 МВт
11	Борисоглебская ГЭС	734	294384	20,52 20,92**	20,1 20,5**	ВГС-800/110-52, 28 МВт ВГС-800/110-52, 28 МВт
12	Верхне- Тулумская ГЭС	964	1093009	78,47	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- Тулумская ГЭС	1986	327679	17,82	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	520841	153,23	145,0	СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт СВ-640/170-24, 67 МВт
15	Серебрянская ГЭС-2	1200	444765	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	219048	144,35	132,0	СВ-800/230-32, 130 МВт
17	Нижне- Териберская ГЭС	744	47610	24,10	22,8	СВ-663/100-40, 26,5 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
138 661,44 тыс.руб.	88 918,203 тыс. кВтч