



## **Акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»**

183038, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14, тел. (8152) 565-359, e-mail: common@mtec.tgc1.ru

Раскрытие информации в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии» за отчетный период – 2022 год.

<b>Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ .....</b>	<b>2</b>
<b>Структура и объем затрат на производство и реализацию продукции .....</b>	<b>2</b>
<b>Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования .....</b>	<b>2</b>
<b>Информация о тарифах на поставку электрической энергии.....</b>	<b>2</b>
<b>Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год .....</b>	<b>3</b>
<b>Информации о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции .....</b>	<b>3</b>
<b>Информация об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива .....</b>	<b>4</b>
<b>Информация об инвестиционных программах производителей электрической энергии</b>	<b>5</b>

## Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность по РСБУ

Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «Мурманская ТЭЦ» за 2022 год представлена на сайте государственного информационного ресурса бухгалтерской (финансовой) отчетности <https://bo.nalog.ru/organizations-card/3871473>

### Структура и объем затрат на производство и реализацию продукции

Наименование показателя	2022 г.
Сырье и материалы, %	2,47%
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0,00%
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	9,60%
Топливо, %	69,81%
Энергия, %	4,51%
Затраты на оплату труда, %	7,04%
Проценты по кредитам, %	0,00%
Арендная плата, %	0,00%
Отчисления на социальные нужды, %	2,17%
Амортизация основных средств, %	2,24%
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,27%
Прочие затраты (пояснить)	1,89%
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00%

Затраты на производство электрической энергии, вырабатываемой на тепловых станциях, использующих в качестве топлива мазут, существенно выше себестоимости электроэнергии, производимой на гидроэлектростанциях. В связи с неконкурентоспособными ценами продажи Общество осуществляет производство электрической энергии в объеме собственных нужд.

В целом за 2022 год затраты на производство и реализацию продукции составили 7 859,6 млн рублей. Из них порядка 99,98% относится на себестоимость тепловой энергии.

### Предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

В связи с неконкурентоспособностью цены на производимую электроэнергию АО «Мурманская ТЭЦ» не формировало предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (с применением метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки), подлежащих регулированию в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178.

### Информация о тарифах на поставку электрической энергии

Согласно Федеральному закону РФ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ от 26.03.2003, деятельность АО «Мурманская ТЭЦ» в части производства электрической энергии с 01.01.2011 года не подлежит государственному регулированию.

**Информация о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год**

№ п/п	Экологические показатели	Единица измерения - тонны	2022	2022	
			Факт по итогам года	Наименование мероприятия по сокращению выбросов загрязняющих веществ	План/цель
1			4	5	6
I				1. Реализация договора на прием тепловой энергии в паре от АО «Завод ТО ТБО». 2. Реализация плана мероприятий в период неблагоприятных метеоусловий.	Сокращение выбросов в атмосферу  Снижение воздействия на атмосферный воздух
	1.1. оксид азота	т	1704,509		
	1.2. диоксид серы	т	10107,77		
	1.3. твердые вещества	т	365,054		
	1.4. летучие органические вещества	т	3,172		
	1.5. оксид углерода	т	73,239		
	1.6. углероды (без летучих органических соединений)	т	0		
	Итого:		12253,74		

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

№ п/п	Наименование, реквизиты, тип электростанции	Расход электроэнергии (единица измерения - тыс. кВт·ч)		
		на собственные (производственные) нужды		на хозяйственные нужды
		на выработку электрической энергии	на выработку тепловой энергии	
1	2	3	4	5
1	Мурманская ТЭЦ; г. Мурманск, ул. Шмидта, сооружение 14; теплоэлектроцентраль	1 219,961	11 737,597	0,0
			покупная – 11 637,156	покупная – 521,707
2	Южная котельная (Котельный цех №1); г. Мурманск, ул. Фадеев Ручей, сооружение 7; отопительная котельная		покупная – 26 401,345	покупная – 674,953
3	Восточная котельная (Котельный цех №2); г. Мурманск, ул. Домостроительная, сооружение 24; отопительная котельная		покупная – 15 937,758	покупная – 314,792
	Всего:	1 219,961	65 713,856, в т.ч. покупная – 53 976,259	1 511,452, в т.ч. покупная – 1 511,452

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

Наименование электростанции	Вид используемого топлива	Удельный расход условного топлива кг.у.т/Гкал	Характеристика топлива	Общий расход топлива электростанции за отчетный период тыс. тонн	Информация о поставщике топлива (наименование, место нахождения)
1	2	3	4	5	6
	Газ	-	-	-	-
Мурманская ТЭЦ	Мазут (для электрических станций, осуществляющих отдельный учет и хранение мазута)	180,5	теплота сгорания – 39900 кДж/кг; содержание серы – не более 3,5%; массовая доля воды – не более 1%; зольность – не более 0,14%	83,4	ПАО «НК «Роснефть»» 115035, г. Москва, Софийская наб, д. 26/1  ООО "Газпромнефть-Региональные продажи" 191014, г. Санкт-Петербург, пер. Виленский, д.14., литера А., офис 203
Южная котельная		169,6		105,2	
Восточная котельная		172,7		58,4	
	Уголь (для электрических станций, осуществляющих отдельный учет и хранение угля)	-	-	-	-

**Информация производителями, являющимися субъектами розничных рынков электрической энергии**

Объем продажи электрической энергии гарантирующему поставщику	Величина мощности, соответствующая продаже электрической энергии гарантирующему поставщику
-	-

## 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 2022 год (тыс. руб. без НДС)	Источник финансирования инвестиционной программы
1	2	3	4	5	6	7
Инвестиционная программа АО «Мурманская ТЭЦ» на 2019-2023гг	12.10.2022	По своим целям и задачам инвестиционная программа в перспективе направлена на обеспечение интересов АО «Мурманская ТЭЦ». Основными целями и задачами инвестиционной программы АО «Мурманская ТЭЦ» являются: - увеличение производительности для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок (снижения дефицита тепловой мощности на Мурманской ТЭЦ); - реконструкция существующих тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса; - увеличение количества сливаемых цистерн для обеспечения надежности работы источника тепла в периоды зимнего максимума температур; - снижение потребления электроэнергии на собственные нужды.	Министерство энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Мурманской области	1. Реконструкция участка тепловой сети от ТК-72/3 до ТК-74/3, источник теплоснабжения Южная котельная	4 355,92	амортизационные отчисления
				2. Реконструкция участка тепловой сети от котельной до П-8, источник теплоснабжения Восточная котельная	531 995,74	прибыль, направленная на инвестиции
				3. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-14/3 до ТК-41Б/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	1 702,86	прибыль, направленная на инвестиции
				4. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-4/3 до ТК-40/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	2 655,22	прибыль, направленная на инвестиции
				5. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от П-23А/3 до ТК-25/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	1 244,75	прибыль, направленная на инвестиции
				6. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-37/3 до хирургического корпуса, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	1 029,44	прибыль, направленная на инвестиции
				7. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-57/1 до ТК-92/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	4 864,53	прибыль, направленная на инвестиции
				8. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-27/3 до ТК-35/3, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	1 977,72	прибыль, направленная на инвестиции

			9. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от П-3А до ТК-34, источник теплоснабжения Южная котельная"	7 657,04	прибыль, направленная на инвестиции
			10. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-21 до П-3А, источник теплоснабжения Южная котельная"	3 191,12	прибыль, направленная на инвестиции
			11. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от П-1А до П-7цв, источник теплоснабжения Южная котельная"	3 401,93	прибыль, направленная на инвестиции
			12. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от П-7цв до ТК-21, источник теплоснабжения Южная котельная"	4 664,74	прибыль, направленная на инвестиции
			13. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от П-8 до насосной №7, источник теплоснабжения Восточная котельная"	17 995,34	прибыль, направленная на инвестиции
			14. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от насосной №7 до ТК-109/2, источник теплоснабжения Восточная котельная"	15 124,05	прибыль, направленная на инвестиции
			15. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-107/2 до ТК-69/2, источник теплоснабжения Восточная котельная"	3 980,96	прибыль, направленная на инвестиции
			16. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-24/1 до ТК-35/1, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	1 745,83	прибыль, направленная на инвестиции
			17. Разработка проектной документации "Реконструкция участка тепловой сети от ТК-35/1 до ТК-36/2, источник теплоснабжения Мурманская ТЭЦ"	1 054,34	прибыль, направленная на инвестиции
			18. Реконструкция подъездных тупиковых железнодорожных путей № 1 и № 2 источника теплоснабжения Южная котельная	2 031,794	амортизационные отчисления
			19. Установка частотных преобразователей на тягодутьевых механизмах котлов Восточной котельной с разработкой ПД	4 048,89	амортизационные отчисления