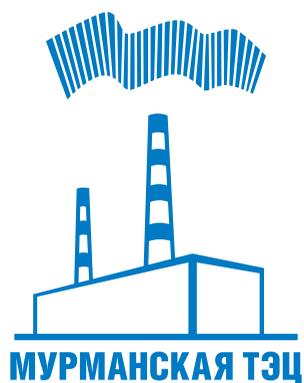


РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2017





РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ 2017



Уважаемые акционеры!

ПАО «Мурманская ТЭЦ» сегодня – стратегически важное предприятие энергетики Мурманской области. В 2017 году компания надежно и бесперебойно выполняла обязательства по теплоснабжению жителей и предприятий Мурманска.

Реализуемые в Обществе экономическая стратегия и программа технического перевооружения позволили обеспечить качественную подготовку к отопительному сезону, в соответствии с графиком провести обновление оборудования.

В сотрудничестве с органами региональной власти мы планомерно преодолеваем проблемы несбалансированности тарифов. Благодаря совместной работе с Правительством Мурманской области и поддержке акционеров предприятие устойчиво функционирует и показывает стабильные производственные и финансовые результаты. По итогам 2017 года было выработано 2 345,25 тыс. Гкал тепловой энергии. Выручка компании составила 5,6 млрд рублей.

Одним из главных событий отчетного периода стало развитие взаимодействия с регионом в сфере охраны окружающей среды. Между ПАО «ТГК-1» и Правительством Мурманской области заключено Экологическое соглашение, положившее начало большой модернизации систем топливообеспечения и комплекса очистных сооружений на объектах ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Основные задачи Общества на 2018 год по-прежнему связаны с поддержанием надежности оборудования и сохранением финансовой устойчивости. Первоочередным остается выстраивание взаимоотношений с потребителями с целью снижения дебиторской задолженности, реализация проектов по улучшению экологии города Мурманска.

Уверен, что поддержка наших акционеров будет, как и прежде, способствовать устойчивому развитию ПАО «Мурманская ТЭЦ».

Председатель
Совета директоров

С.Д. Лапутько



Уважаемые акционеры!

ПАО «Мурманская ТЭЦ» уверенно сохраняет за собой статус надежного поставщика тепловой энергии в дома мурманчан и на предприятия столицы Заполярья. В 2017 году Компания успешно обеспечивала надежное теплоснабжение потребителей, достигла запланированных финансовых показателей.

В рамках инвестиционной и ремонтной программ на всех источниках теплоснабжения выполнены работы по модернизации оборудования, проведена реконструкция тепловых сетей, в том числе завершена трехлетняя программа по замене тепломагистрали на улице Копытова и начат долгосрочный проект по обновлению теплосети на улице Морской.

В 2017 году мы уделили большое внимание природоохранным проектам. Для Мурманской ТЭЦ, источники теплоснабжения которой обеспечивают теплом крупнейший город за Полярным кругом, охрана окружающей среды имеет особое значение. Реализация экологических мероприятий позволяет планомерно снижать промышленное воздействие, улучшать условия жизни мурманчан.

Стратегической задачей остается укрепление платежной дисциплины. Реализован переход на прямые расчеты, продолжилась работа по возврату накопленной задолженности и выстраиванию конструктивных отношений с исполнителями коммунальных услуг. Комплекс реализуемых мер позволяет уже несколько лет подряд не наращивать объем задолженности за тепловую энергию.

В 2018 году менеджмент ПАО «Мурманская ТЭЦ» продолжит реализацию проектов, направленных на техническое перевооружение, улучшение условий и безопасности труда. Надежность энергоснабжения и эффективность бизнес-процессов остаются главными ценностями, которыми руководствуется компания.

Генеральный директор

С.В. Назаров

ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ 2017 ГОДА

ЯНВАРЬ

- 26 января 2017 года в г. Мурманске в рамках международной экологической научной конференции, открывающей Год экологии в регионе, губернатор Мурманской области Марина Ковтун и генеральный директор ПАО «ТГК-1» Алексей Барвинок подписали Экологическое соглашение. Документ предусматривает развитие сотрудничества по реализации важных проектов в области охраны окружающей среды на тепловых источниках ПАО «Мурманская ТЭЦ».

ФЕВРАЛЬ

- Сформирована и опубликована годовая бухгалтерская отчетность Общества по итогам работы за 2016 год.

МАРТ

- Опубликована годовая консолидированная финансовая отчетность по стандартам МСФО за 2016 год и аудиторское заключение.

АПРЕЛЬ

- 26 апреля 2017 года в Санкт-Петербурге в рамках V Российского международного энергетического форума прошло вручение первой межрегиональной премии «Образцовый управдом» по итогам рейтинга потребителей тепловой энергии за 2016 год. За

высокую платежную дисциплину и реализацию программ повышения энергоэффективности в многоквартирном доме ПАО «Мурманская ТЭЦ» наградило председателя ЖСК «Мурманск 29».

МАЙ

- Советом директоров определены дата, место и время проведения годового общего собрания акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ».
- 16 мая 2017 года в Центре занятости населения г. Мурманска состоялся День открытых дверей для молодежи «Старт в карьеру». ПАО «Мурманская ТЭЦ» рассказало о возможностях прохождения практики, существующих вакансиях, требованиям к кандидатам.

ИЮНЬ

- 9 июня 2017 года в г. Мурманске завершился отопительный сезон.
- 27 июня 2017 года состоялось годовое Общее собрание акционеров ПАО «Мурманская ТЭЦ», на котором утверждены годовой отчет ПАО «Мурманская ТЭЦ» и годовая бухгалтерская отчетность за 2016 финансовый год. В ходе годового общего собрания был избран Совет директоров и Ревизионная комиссия Общества. Аудитором Общества общее собрание утвердило Акционерное общество «БДО Юникон».

АВГУСТ

- 14 августа 2017 года состоялось заседание Совета директоров, на котором Председателем Совета директоров избран Лапутько Сергей Дмитриевич, заместителем Председателя — Соколов Андрей Геннадьевич.

СЕНТЯБРЬ

- 1-2 сентября 2017 года энергетики ПАО «Мурманской ТЭЦ» приняли участие в акции по озеленению г. Мурманска «Зеленый рекорд» и высадили в разных районах города 350 деревьев и кустарников.
- 13 сентября 2017 года в соответствии с постановлением администрации г. Мурманска ПАО «Мурманская ТЭЦ» начало отопительный сезон.
- ПАО «Мурманская ТЭЦ» приняла участие во Всероссийском фестивале энергосбережения «Вместе ярче». Школьники и студенты образовательных учреждений г. Мурманска посетили источники теплоснабжения с экскурсиями, энергетики провели открытые уроки в учебных заведениях.

ОКТАБРЬ

- ПАО «Мурманская ТЭЦ» завершило трехлетний проект реконструкции тепломагистрали, обеспечивающей тепловой энергией многоквартирные дома по ул. Копытова и являющейся резервной для потребителей на улицах Героев Рыбачьего, Крупской и Шабалина.
- Утверждена годовая комплексная программа ПАО «Мурманская ТЭЦ» на 2018 год в части первоочередных закупок, необходимых для обеспечения деятельности компании.
- ПАО «Мурманская ТЭЦ» получило паспорт готовности к работе в осенне-зимний период 2017-2018 гг.

НОЯБРЬ

- 14 ноября 2017 года в Мурманске в рамках XII выставки-конференции «СевТЭК: Северный топливно-энергетический комплекс-2017» состоялось заседание круглого стола на тему «Актуальные проблемы сбытовой деятельности в энергетической отрасли и пути их решения», организованного ПАО «ТГК-1» и ПАО «Мурманская ТЭЦ». На мероприятии прошло вручение межрегиональной премии «Образцовый управдом».
- На Мурманской ТЭЦ состоялась торжественная церемония вскрытия капсулы, заложенной коллективом предприятия в 1977 году в стене здания котлотурбинного цеха.
- Утверждена Программа страховой защиты Общества на 2018 год.
- В г. Мурманске начался проект поэтапного капитального ремонта теплотрассы на пр. Кольском ПАО «Мурманская ТЭЦ». Работы продлятся до 2020 года и позволят повысить надежность теплоснабжения потребителей.

ДЕКАБРЬ

- Утвержден отчет о ходе подготовки ПАО «Мурманская ТЭЦ» к прохождению осенне-зимнего периода 2017-2018 гг.
- В рамках образовательно-просветительского проекта «Час энергетики» специалисты ПАО «Мурманская ТЭЦ» провели открытые уроки для учеников мурманских школ №31 и №34.
- 20 декабря 2017 года в рамках научно-практической конференции, посвященной итогам Года экологии в Мурманской области, ПАО «Мурманская ТЭЦ» представило отчет о ходе выполнения Экологического соглашения.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевые операционные показатели

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Установленная электрическая мощность, МВт	12	12	12
Установленная тепловая мощность, всего, Гкал/ч в том числе:	1 122	1 122	1 122
Мурманская ТЭЦ (Котлотурбинный цех)	271	271	271
Южная котельная (Котельный цех № 1)	461	461	461
Восточная котельная (Котельный цех № 2)	390	390	390

Ключевые финансовые показатели, РСБУ, тыс. руб.

Показатель	2015 г.	2016 г.	2017 г.
Выручка	6 050 960	5 619 840	5 607 187
Себестоимость	- 4 125 919	- 4 127 661	- 5 030 467
Валовая прибыль	1 925 041	1 492 179	576 720
Прибыль до налогообложения	171 126	306 853	155 692
ЕБИТДА	570 576	594 501	437 681
Чистая прибыль	81 297	198 234	107 724
Актив баланса	3 029 354	2 873 916	3 532 493

Ключевые финансовые показатели, МСФО, тыс. руб.

Показатель	За год, закончившийся		
	31.12.2015	31.12.2016	31.12.2017
Выручка			
Продажа тепловой энергии	5 103 116	5 294 636	5 538 221
Прочая выручка	41 514	37 720	38 712
Итого выручка	5 144 630	5 327 356	5 576 933
Государственные субсидии	877 112	255 663	30 254
Прочие операционные доходы	60 796	56 035	42 639
Операционные расходы	(5 564 108)	(5 021 264)	(5 249 617)
Операционная прибыль	518 430	617 790	400 209
Финансовые доходы	5 180	2 488	1 629
Финансовые расходы	(367 388)	(251 436)	(243 583)
Итого чистые финансовые расходы	(362 208)	(248 948)	(241 954)
Прибыль до налогообложения	156 222	368 842	158 255
Налог на прибыль	(101 596)	(126 082)	(72 905)
Прибыль за год	54 626	242 760	85 350

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ПАО «Мурманская ТЭЦ» — стратегический поставщик тепловой энергии в г. Мурманске, обеспечивает теплом 75% жилого фонда областного центра. В составе:

- 3 источника тепловой энергии
- 51,7 км магистральных теплосетей
- 9 насосных станций

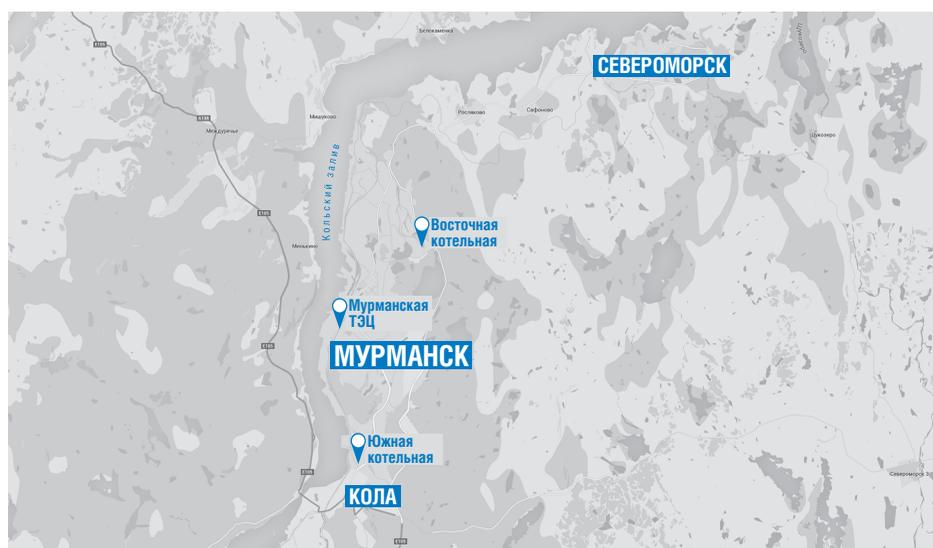
Изменений установленной и располагаемой мощности в 2017 году не было.

Выработка электроэнергии, тыс. кВт·ч

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в том числе:	17 031,3	16 760,2	15 967,0
Мурманская ТЭЦ	17 031,3	16 760,2	15 967,0
Южная котельная	0,0	0,0	0,0
Восточная котельная	0,0	0,0	0,0

Выработка тепловой энергии, тыс. Гкал

	2015 г.	2016 г.	2017 г.
ПАО «Мурманская ТЭЦ», в том числе:	2 207,7	2 260,8	2 345,3
Мурманская ТЭЦ	781,2	784,4	815,4
Южная котельная	936,6	968,9	1 008,8
Восточная котельная	489,9	507,6	521,0



СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Доля ПАО «Мурманская ТЭЦ» на рынке теплоснабжения города Мурманска составляет 74,9 %. Средневзвешенный тариф 2017 года практически не изменился по сравнению с тарифом 2016 года и составил 2 716,84 руб./Гкал против 2 713,02 руб./Гкал.

Динамика роста средневзвешенных тарифов в 2014-2018 годах, руб./Гкал

	2014 г.	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.
Средневзвешенный тариф (без НДС)	2 396,3	2 586,4	2 713,0	2 716,8	2 807,5

Объем реализации электро- и теплоэнергии

	Перерасчеты*	2016 г.	2017 г.
Реализация электроэнергии, млрд кВт·ч	-	0	0
Реализация теплоэнергии, млн Гкал	с перерасчетами	1,95	2,04
	без перерасчетов	1,97	2,04

Размер и структура дебиторской задолженности за теплоэнергию по категориям потребителей на 31.12.2017 г.



Категория потребителей	млн руб., с НДС
■ Бюджетозависимые потребители	220,2
■ Промышленные потребители	43,0
■ Жилищные организации	2 768,4
■ Прочие потребители	291,1
ВСЕГО	3 322,7

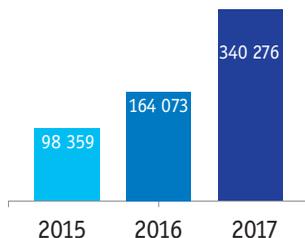
С целью минимизации неплатежей со стороны контрагентов ПАО «Мурманская ТЭЦ»:

- ведет претензионно-исковую работу с неплательщиками;
- взыскивает дебиторскую задолженность в судебном порядке;
- осуществляет банкротство и вывод с рынка ЖКХ недобросовестных исполнителей коммунальных услуг;
- переходит на прямые платежи с собственниками (пользователями) помещений в многоквартирных домах;
- заключает договоры переуступки задолженности собственников (пользователей) помещений в многоквартирных домах перед ИКУ за оказанные коммунальные услуги по отоплению и горячему водоснабжению;
- ограничивает теплоснабжение неплательщиков в порядке, установленном законодательством.

*Информация представлена с учетом выполненных перерасчетов количества отпущенной тепловой энергии, в том числе по показаниям общедомовых приборов учета за прошлые периоды.

ИНВЕСТИЦИОННАЯ И РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММЫ

Объем инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС



Ежегодно ПАО «Мурманская ТЭЦ» реализует инвестиционную и ремонтную программу для модернизации и обновления оборудования.

Цели и задачи:

- реконструкция существующих тепловых сетей в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;
- снижение потребления электроэнергии на собственные нужды;
- повышение качества очистки стоков от нефтепродуктов, тяжелых и цветных металлов;
- повышение надежности электроснабжения;
- уменьшение дефицита тепловой мощности.

ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ

ПАО «Мурманская ТЭЦ» реализует мероприятия по повышению энергоэффективности. Это способствует снижению удельного расхода топлива на выработку тепловой энергии, потерь тепловой энергии при ее передаче, расхода тепловой энергии на собственные нужды, затрат электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды.

Проведенные в 2017 году мероприятия

Категория потребителей	Затраты, тыс. руб. (без НДС)	Годовой эффект в натуральном выражении
Внедрение частотного регулирования на насосной станции № 1	2 333	264 тыс. кВт·ч
Внедрение энергосберегающих систем освещения	100	81 тыс. кВт·ч
Замена трубопроводов теплосети на трубопроводы с предварительно нанесенной ППУ изоляцией	1 840	449 Гкал

ЭКОЛОГИЧЕСКАЯ ПОЛИТИКА

Одним из приоритетных направлений деятельности предприятия является минимизация негативного воздействия на окружающую среду. В 2017 году между ПАО «ТГК-1» и Мурманской областью было подписано Экологическое соглашение, предусматривающее развитие сотрудничества по реализации важных проектов в области охраны окружающей среды — реконструкцию очистных сооружений и модернизацию систем слива мазута на Южной котельной и Центральной ТЭЦ.

Ход реализации экологических проектов:

1. В рамках проекта по внедрению беспарового слива мазута на Центральной ТЭЦ и Южной котельной выполнены инженерные изыскания, разработана проектная документация, осуществлена поставка основного оборудования, завершается комплекс строительно-монтажных работ, идет подготовка к пуско-наладочным работам.
2. В ходе реализации проекта по реконструкции очистных сооружений производственных сточных вод Южной котельной поставлено и смонтировано основное технологическое оборудование, выполнен основной объем строительно-монтажных работ, устройство внешних сетей инженерно-технического обеспечения, оборудование готовится к вводу в эксплуатацию.
3. На Восточной котельной продолжаются пуско-наладочные работы с учетом внедрения новой технологической схемы.
4. Разработана проектная и рабочая документация, завершаются строительно-монтажные работы по реконструкции очистных сооружений Центральной ТЭЦ.
5. Продолжилась реализация проекта по приему тепловой энергии в паре от АО «Завод ТО ТБО», что позволило уменьшить количество сжигаемого мазута на 7,755 тыс. тонн, что в свою очередь уменьшило количество выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.

В 2017 году были реализованы следующие природоохранные мероприятия:

1. Специализированной организацией ФГБУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» осуществлялся контроль за состоянием атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов ПАО «Мурманская ТЭЦ».
2. При сжигании мазута на Восточной и Южной котельных применялся антикоррозийный ванадиевый ингибитор Protea Coronata M-29, предотвращающий высокотемпературную коррозию и одновременно действующий как катализатор сгорания, повышая полноту сгорания топлива, снижая в отложениях содержания горючих веществ и понижая активность низкотемпературной сернокислотной коррозии.
3. Постоянно при поступлении информации о наступлении неблагоприятных метеорологических условий (по договору с ФГБУ «Мурманское УГМС») выполнялись мероприятия по снижению выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух.
4. Периодически специализированной организацией ФГБУ «ЦЛАТИ по Мурманской области» выполнялся химический анализ поверхностной и морской воды в районе сброса сточных вод ТЭЦ.
5. Регулярно лабораторией охраны окружающей среды и промышленной санитарии ПАО «Мурманская ТЭЦ» проводились измерения по контролю выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

Суммарный объем инвестиций, направленных на охрану окружающей среды в 2015-2017 гг. составил 112 619 тыс. руб.

Задачи на 2018 год:

- выполнение мероприятий, запланированных в рамках Экологического соглашения с Правительством Мурманской области: ввод систем беспарового слива мазута и очистных сооружений;
- разработка проекта нормативов допустимых сбросов.

ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Продолжительность отопительного сезона в Мурманске составляет 9-9,5 месяцев. Основным топливом, используемым ПАО «Мурманская ТЭЦ», является топочный мазут, соответствующий ГОСТу 10585-2013. В 2017 году его удельный вес в общей себестоимости производства тепловой энергии составил 63,01%.

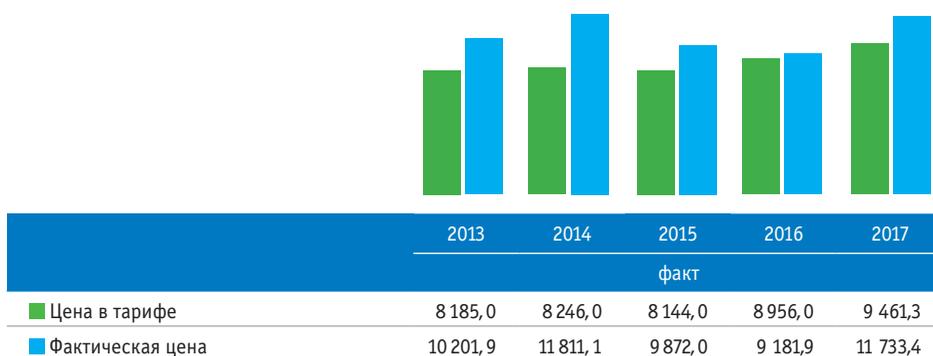
Для обеспечения надежного топливоснабжения ПАО «Мурманская ТЭЦ» в 2017 году были осуществлены бесперебойные поставки мазута. Топливо приобреталось на конкурсной основе, что позволило максимально оптимизировать затраты. В 2017 году ПАО «Мурманская ТЭЦ» израсходовано на производство тепловой энергии 269,89 тыс. тонн мазута топочного.

Основные поставщики топлива в 2017 году

Поставщик	тыс. тонн
ООО «Газпромнефть-Региональные продажи»	27 787
ПАО «НК «Роснефть»	234 023
ООО «ИНТЭК-М»	2 059

Средневзвешенная цена израсходованного топлива в 2017 году выросла на 27,74% по сравнению с 2016 годом и составила 11 727,59 руб./тнт.

Динамика цен на мазут, руб./тнт без НДС



Субсидии

Надежное теплоснабжение региона в рамках существующей мазутной зависимости невозможно без государственной поддержки ресурсоснабжающих организаций.

В соответствии с постановлениями Правительства МО от 05.07.2012 № 326-ПП и от 27.06.2017 №329-ПП объем субсидирования, связанный с производством тепловой энергии по регулируемым тарифам, составил 30,25 млн руб.

Субсидии на компенсацию выпадающих доходов, млн руб.

2014	2015	2016	2017
561,9	877,1	255,7	30,3

ЦЕННЫЕ БУМАГИ

В соответствии с Правилами допуска ценных бумаг к торгам на ОАО «Фондовая биржа РТС» (далее - Биржа) с 09 июня 2006 года обыкновенные именные акции номинальной стоимостью 0,60 рубля и привилегированные именные акции типа А номинальной стоимостью 0,60 рубля ОАО «Мурманская ТЭЦ» допущены к торгам в разделе Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

В связи с реорганизацией ОАО «РТС» эмиссионные ценные бумаги Общества с 14.12.2011 года были допущены к торгам ЗАО «ФБ ММВБ» в процессе обращения без прохождения процедуры листинга путем включения в раздел «Перечень вне-списочных ценных бумаг» Списка ценных бумаг, допущенных к торгам в ЗАО «ФБ ММВБ».

ЗАО «ФБ ММВБ» 19.12.2016 года прекратила свою деятельность в результате реорганизации в форме присоединения к Публичному акционерному обществу «Московская Биржа ММВБ-РТС» (ПАО Московская биржа). ПАО Московская биржа является правопреемником по всем правам и обязанностям.

В настоящее время торги обыкновенными и привилегированными именными акциями ПАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 0,6 рубля проводятся на фондовом рынке Московской Биржи в режиме торгов основного рынка: Т+Акции и ДР, код ценной бумаги (биржевой тикер) MUGS и MUGSP. Акции ПАО «Мурманская ТЭЦ» включены в раздел «Третий уровень».

По данным организатора торговли ПАО Московская Биржа на дату окончания 4 квартала 2017 года рыночная цена привилегированной акции составляет 0,415 руб., капитализация определена в размере 49138389,99 руб., рыночная цена обыкновенной акции составляет 1,321 руб., капитализация определена в размере 3974616753,79 руб.

Акционерный капитал на 31.12.2017 г.

	Доля в уставном капитале, %	Доля обыкновенных акций, %
ПАО «ТГК-1»	98,68	99,53
Другие акционеры, в т.ч.	1,32	0,47
номинальный держатель	0,37	0,12

За время существования Общества, а именно, за период с 1 октября 2005 года до даты завершения отчетного периода – 31 декабря 2017 года, решения о начислении и выплате (объявлении) дивидендов по акциям ПАО «Мурманская ТЭЦ» акционерами не принимались.

КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПО РСБУ

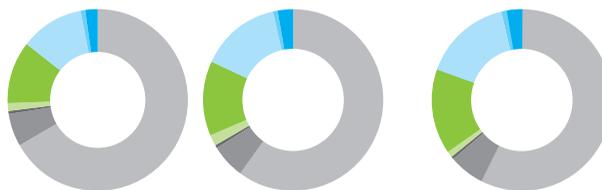
По итогам 2017 года выручка ПАО «Мурманская ТЭЦ» снизилась на 0,23% по сравнению с 2016 годом и составила 5 607,19 млн руб. Основная причина сокращения – получение субсидий в меньшем объеме, что вызвано снижением разницы между установленным и экономически-обоснованным тарифом, не учитывающим рост цен на мазут, который был зафиксирован в 2017 году.

Чистая прибыль компании по сравнению с 2016 годом снизилась на 90,51 млн руб. и составила 107,72 млн руб. Существенный рост цен на топочный мазут, не предусмотренный ни тарифным регулированием, ни компенсациями из бюджета, снизил предполагаемый уровень чистой прибыли.

Основные финансовые показатели			тыс. руб.
	2015	2016	2017
Выручка (нетто) от реализации продукции (услуг), всего	6 050 960	5 619 840	5 607 187
Продукции (услуг) основной деятельности, всего	6 009 446	5 587 119	5 568 475
Теплоэнергия	6 009 446	5 587 119	5 568 475
в том числе:			
Субсидии	877 112	255 662	30 254
Продукции (услуг) неосновной деятельности	41 514	32 720	38 712
Себестоимость продукции (услуг), всего	-4 125 919	-4 127 661	-5 030 467
Валовая прибыль, всего	1 925 041	1 492 179	576 720
Коммерческие расходы	0	0	0
Управленческие расходы	0	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	1 925 041	1 492 179	576 720
Проценты к получению	5 180	2 488	1 629
Проценты к уплате	-359 977	-244 362	-238 127
Доходы от участия в других организациях	0	0	0
Прочие доходы, всего	113 274	165 238	250 464
Прочие расходы, всего	-1 512 392	-1 108 690	-434 994
Прибыль (убыток) до налогообложения	171 126	306 853	155 692
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	89 829	306 853	-47 968
Чистая прибыль (убыток)	81 297	198 234	107 724
Дивиденды	0	0	0

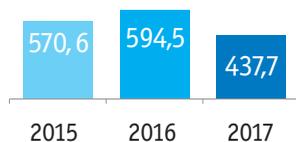
Себестоимость производства и реализации продукции, работ и услуг в 2017 году выросла на 21,87% и составила 5 030,47 млн руб. Наибольший удельный вес в структуре себестоимости производства имеют затраты на технологическое топливо - мазут.

Структура себестоимости в 2015–2017 гг.



Затраты	2015		2016		2016/2015, %	2017		2017/2016, %
	млн руб.	доля, %	млн руб.	доля, %		млн руб.	доля, %	
■ Топливо	2 480,2	60,1	2 378,3	57,6	-4,1	3 169,6	63,0	33,3
■ Покупная энергия	251,1	6,1	260,7	6,3	3,8	295,9	5,9	13,5
■ Вода на технологические и хозяйственные нужды	20,4	0,5	24,8	0,6	21,8	26,6	0,5	7,5
■ Сырье и материалы	85,5	2,1	103,4	2,5	21,0	102,9	2,1	-0,5
■ ФОТ и страховые взносы	543,4	13,2	562,1	13,6	3,4	586,1	11,7	4,3
■ Работы и услуги производственного характера	598,6	14,5	641,5	15,5	7,2	688,0	13,7	7,3
в т.ч. подряд	37,7	0,9	33,5	0,8	-11,3	39,1	0,8	16,8
в т.ч. передача теплоэнергии по сетям	541,4	13,1	588,4	14,3	8,7	630,1	12,5	7,1
■ Амортизация	39,5	1,0	43,3	1,0	9,7	43,9	0,9	1,3
□ НПФ Энергетики	2,0	0,05	2,1	0,05	4,6	2,3	0,1	9,7
■ Прочие	105,3	2,5	111,6	2,7	6,0	115,1	2,3	3,2
Итого:	4 125,9	100	4 127,7	100	0,04	5 030,5	100	21,9

ЕБИТДА, млн руб.



Показатель ЕБИТДА по итогам 2017 года составил 437,68 млн руб., что на 156,82 млн руб. меньше, чем в 2016 году. Основным фактором снижения данного показателя в 2017 году по сравнению с 2016 годом является уменьшение прибыли до налогообложения в связи с ростом цен на топочный мазут.

Динамика прибыли в 2015–2017 гг.

Показатель	2015, млн руб.	2016, млн руб.	2017, млн руб.
■ Валовая прибыль, всего	1 925,0	1 492,2	576,7
■ Прибыль (убыток) до налогообложения	171,1	308,9	155,7
■ Чистая прибыль (убыток)	81,3	198,2	107,7

КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Приоритетные направления кадровой политики предприятия:

- Обеспечение рабочих мест квалифицированным персоналом.
 - Систематическая работа по улучшению условий труда работников.
 - Развитие персонала: обучение, подготовка резерва кадров, оценка персонала.
 - Соблюдение прав и обеспечение социальных гарантий работников
- в соответствии с требованиями трудового законодательства, локальных нормативных актов.
- Сохранение преемственности в работе персонала путем систематического привлечения к работе молодых кадров, развития наставничества и усиления работы с молодежью.

Реализация кадровой политики

1. Выстроена система развития и мотивации персонала

В рамках повышения квалификации персонала непрерывно проводится обучение сотрудников. С целью организации процесса адаптации вновь принятых работников проводятся семинары «Добро пожаловать в компанию», где вновь принятые сотрудники получают представления о структуре организации, кадровой политике, основных положениях нормативных документов, информационных ресурсах, конкурсах и мероприятиях. Выстроена система наставничества и адаптации, учитывающая особенности предприятия и специфику подготовки кадров.

2. Налажено взаимодействие с учебными профессиональными заведениями для привлечения и развития специалистов

ПАО «Мурманская ТЭЦ» тесно сотрудничает с учебными заведениями: ежегодно организуется практика студентов профильных вузов, сузов, профессиональных училищ (Мурманский государственный технический университет, Петрозаводский государственный университет, Колледж МГТУ, Мурманский строительный колледж имени Н. Е. Момота, Санкт-Петербургский Политехнический университет Петра Великого, Санкт-Петербургский горный университет) на предприятии, проводятся встречи руководителей со студентами с целью их ознакомления с профессией энергетика.

Социальная политика

Социальная политика ПАО «Мурманская ТЭЦ» включает ряд направлений:

1. Организация оздоровительного отдыха работников, в частности большое внимание уделяется детям работников.
2. Выплаты материальной помощи пенсионерам Общества.
3. Добровольное медицинское страхование работников, включая реабилитационно-восстановительное лечение.
4. Страхование от несчастных случаев.
5. Проведение спортивных и культурно-массовых мероприятий.
6. Реализация программы Негосударственного пенсионного обеспечения по двум планам: паритетный (финансируется Обществом и работником) и корпоративный (финансируется Обществом).

СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» ПО РОССИЙСКИМ СТАНДАРТАМ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА ЗА 2017 Г.

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2017 г., тыс. руб.

Наименование статей	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	0	0
Основные средства	390 674	416 762
Незавершенное строительство	617 904	260 363
Долгосрочные финансовые вложения*	0	0
Отложенные налоговые активы	344 803	401 769
Прочие внеоборотные активы	0	58 733
Итого по разделу I	1 353 381	1 137 627
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	495 124	500 643
НДС по приобретенным ценностям	15 020	5 613
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	1 546 957	1 208 456
Краткосрочные финансовые вложения	3 158	4 091
Денежные средства и денежные эквиваленты	118 853	17 486
Прочие оборотные активы	0	0
Итого по разделу II	2 179 112	1 736 289
БАЛАНС	3 532 493	2 873 916
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1 876 320	1 876 320
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0	0
Добавочный капитал	638 445	639 264
Резервный капитал	19 325	9 413
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-2 237 478	-2 336 109
Итого по разделу III	296 612	188 888

IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Займы и кредиты	1 286 700	1 286 700
Отложенные налоговые обязательства	22 959	23 224
Прочие долгосрочные обязательства	0	0
Итого по разделу IV	1 309 659	1 309 924

V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Займы и кредиты	1 248 199	811 327
Кредиторская задолженность	633 844	522 309
Доходы будущих периодов	1 164	1 164
Резервы предстоящих расходов	43 015	40 304
Итого по разделу V	1 926 222	1 375 104
БАЛАНС	3 532 493	2 873 916

Отчет о финансовых результатах за 2017 г., тыс. руб.

Наименование статей	На 31.12.2017 г.	На 31.12.2016 г.
Выручка	5 607 187	5 619 840
Себестоимость продаж	(5 030 467)	(4 127 661)
Валовая прибыль (убыток)	576 720	1 492 179
Коммерческие расходы	0	0
Управленческие расходы	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	576 720	1 492 179
Доходы от участия в других организациях	0	0
Проценты к получению	1 629	2 488
Проценты к уплате	(238 127)	(244 362)
Прочие доходы	250 464	165 238
Прочие расходы	(434 994)	(1 108 690)
Прибыль (убыток) до налогообложения	155 692	306 853
Текущий налог на прибыль	0	(233 331)
в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	25 563	47 248
Изменение отложенных налоговых обязательств	265	57
Изменение отложенных налоговых активов	(56 966)	124 655
Прочее	8 733	0
Чистая прибыль (убыток)	107 724	198 234
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	—	—
Совокупный финансовый результат периода	107 724	198 234
СПРАВОЧНО		
Базовая прибыль (убыток) на акцию	0,05	0,09
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	—	—

СОКРАЩЕННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПАО «МУРМАНСКАЯ ТЭЦ» ПО МЕЖДУНАРОДНЫМ СТАНДАРТАМ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2017 Г.

ПАО «Мурманская ТЭЦ». Отчет о финансовом положении на 31 декабря 2017 года.

Наименование статей	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
АКТИВЫ		
Внеоборотные активы		
Основные средства	976 181	647 721
Отложенные налоговые активы	467 465	534 315
Инвестиционное имущество	1 691	1 568
Авансы выданные	14	58 747
Итого внеоборотные активы	1 445 351	1 242 351
Оборотные активы		
Денежные средства и их эквиваленты	118 853	17 486
Дебиторская задолженность по основной деятельности и прочая дебиторская задолженность	1 528 821	1 191 022
Дебиторская задолженность по налогу на прибыль	36 300	27 124
Запасы	485 324	490 843
Итого оборотные активы	2 169 298	1 726 475
ИТОГО АКТИВЫ	3 614 649	2 968 827
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		
Капитал		
Акционерный капитал	1 876 320	1 876 320
Накопленный убыток	(1 557 903)	(1 619 030)
Итого капитал	318 417	257 290
Обязательства		
Долгосрочные обязательства		
Долгосрочные заемные средства	1 286 700	1 267 908
Пенсионные обязательства	84 474	69 689
Итого долгосрочные обязательства	1 371 174	1 337 597
Краткосрочные обязательства		
Краткосрочные кредиты и займы	1 248 199	811 327
Кредиторская задолженность по основной деятельности и прочая кредиторская задолженность	651 548	534 156
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	25 311	28 457
Итого краткосрочные обязательства	1 925 058	1 373 940
Итого обязательства	3 296 232	2 711 537
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	3 614 649	2 968 827

ПАО «Мурманская ТЭЦ». Отчет о прибыли или убытке
и прочем совокупном доходе за 2017 г., тыс. руб.

Наименование статей	За год, закончившийся	
	31.12.2017 г.	31.12.2016 г.
Выручка		
Продажа тепловой энергии	5 538 221	5 294 636
Прочая выручка	38 712	32 720
Итого выручка	5 576 933	5 327 356
Государственные субсидии	30 254	255 663
Прочие операционные доходы	42 639	56 035
Операционные расходы	(5 249 617)	(5 021 264)
Операционная прибыль	400 209	617 790
Финансовые доходы	1 629	2 488
Финансовые расходы	(243 583)	(251 436)
Итого чистые финансовые расходы	(241 954)	(248 948)
Прибыль до налогообложения	158 255	362 842
Налог на прибыль	(72 905)	(126 082)
Прибыль за год	85 350	242 760
Прочий совокупный доход		
Статьи, которые впоследствии не будут реклассифицированы в состав прибылей или убытков:		
Переоценка пенсионных обязательств	(11 486)	10 078
Налог на прибыль по прочему совокупному доходу	2 297	(2 016)
Итого прочий совокупный (расход)/доход	(9 189)	8 062
Итого совокупный доход за год	76 161	250 822
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ПАО «Мурманская ТЭЦ», базовая и разводненная (в российских рублях)	0,04	0,11

КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

РЕКВИЗИТЫ ОБЩЕСТВА

Место нахождения и почтовый адрес 183038, Российская Федерация,
г. Мурманск, ул. Шмидта, д. 14

Адрес в сети Интернет www.murmantec.com
www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8231

Телефон (8152) 68-83-59

Факс (8152) 47-39-04

Электронная почта common@mtec.tgc1.ru

БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ

Расчетный счет 40 702 810 286 000 201 333

Корреспондентский счет 30101 810 900 000 000 811

БИК 044 705 811

Полное наименование банка Банк ВТБ (ПАО)

Местонахождение учреждения банка 190000, г. Санкт-Петербург, ул. Большая Морская, д. 29

Почтовый адрес банка 109147, г. Москва, ул. Воронцовская, д. 43, стр.1

РЕГИСТРАТОР ОБЩЕСТВА

Акционерное общество
«Специализированный регистратор – Держатель реестра акционеров
газовой промышленности» (АО «ДРАГА»), который осуществляет ведение
реестра Общества с февраля 2011 года (ранее – ОАО «ЦМД»)

Место нахождения и почтовый адрес 117420, г. Москва, ул. Новочеремушкинская, д.71/32

Адрес в сети Интернет www.draga.ru

Телефон (495) 550-88-18

Электронная почта info@draga.ru

Непосредственное ведение реестра акционеров Общества осуществляет Филиал АО «ДРАГА» в г. Санкт-Петербурге:

Место нахождения и почтовый адрес 190005, г. Санкт-Петербург,
Измайловский пр., д. 4, литер А, пом.3

Адрес в сети Интернет <http://spb.draga.ru>

Телефон (факс) (812) 676-18-13

Электронная почта spb@draga.ru

Лицензия № 10-000-1-00291
выдана Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг Российской Федерации
26.12.2003 года без ограничения срока действия

