

**Фактические значения показателей надежности и энергетической  
эффективности объектов теплоснабжения**

**ОАО "Мурманская ТЭЦ"**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Показатель	Фактическое значение показателя*		
		2012	2013	2014
1	2	3	4	5
1	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу длины тепловой сети теплоснабжающей организации, $R_{п\text{ сети от}}$ *	0,000	0,039	0,039
2	Фактическое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством нарушений подачи тепловой энергии, теплоносителя в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации, $R_{п\text{ иет от}}$ *	0,000	0,001	0,000
3	Фактическое значение показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, $кг.у.т/Гкал$	174,2	174,6	174,1
4	Фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, $Гкал/год$	79 704	83 166	85 247
5	Фактическое значение показателя величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, $тонн/год$	307 358	340 754	306 569
6	Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, $П_{тп}$ ( $Гкал/м^2$ ) *	1,761	1,745	1,788
7	Фактическое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, $П_{тп}$ ( $тонн/м^2$ ) *	6,790	7,148	6,431

\* - расчет приведен в Приложении 1

Исполнительный директор  
ОАО "Мурманская ТЭЦ"



С.В. Назаров

Главный инженер  
ОАО "Мурманская ТЭЦ"



В.В. Мухин

**Предложения по плановым значениям показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения**

**ОАО "Мурманская ТЭЦ"**  
(наименование регулируемой организации)

№ п/п	Показатель	Плановые значение		
		показателя		
		2016	2017	2018
1	2	3	4	5
1	Плановое значения показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей в целом по теплоснабжающей организации, $R_{п\text{ сети от tn}}$ *	0,039	0,038	0,037
2	Плановое значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности, $R_{п\text{ ист от tn}}$ *	0,000	0,000	0,000
3	Плановое значение показателя энергетической эффективности, определяемого удельным расходом топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, $кг.у.т/Гкал$	174,1* <sup>1</sup>	173,8* <sup>3</sup>	173,4* <sup>3</sup>
4	Плановое значение показателя величины технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, $Гкал/год$	92704* <sup>2</sup>	94853**	95500**
5	Плановое значение показателя величины технологических потерь при передаче теплоносителя по тепловым сетям, $тонн/год$	426566* <sup>2</sup>	436454* <sup>4</sup>	439431* <sup>4</sup>
6	Плановое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, $П_{тп}$ ( $Гкал/м^2$ ) *	1,945	1,987	1,987
7	Плановое значение показателя энергетической эффективности объектов теплоснабжения, определяемого отношением величины технологических потерь теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, $П_{тп}$ ( $тонн/м^2$ ) *	8,948	9,145	9,143

\* - расчет приведен в Приложении 1

\*\* - значения приняты с учетом сохранения процентного отношения потерь к полезному отпуску ТЭ и мероприятий по замене изоляции теплосети

\*<sup>1</sup> - в соответствии с заключением, по результатам экспертизы материалов, обосновывающих нормативы удельных расходов топлива

\*<sup>2</sup> - в соответствии с заключением по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значения нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии

\*<sup>3</sup> - в соответствии со Схемой теплоснабжения г. Мурманска на 2014-2029 гг.

\*<sup>4</sup> - значения приняты с учетом Схемы теплоснабжения г. Мурманска на 2014-2029 гг. по увеличению подпитки в тепловых сетях за счет подключения новых потребителей.

**Исполнительный директор  
ОАО "Мурманская ТЭЦ"**



**С.В. Назаров**