

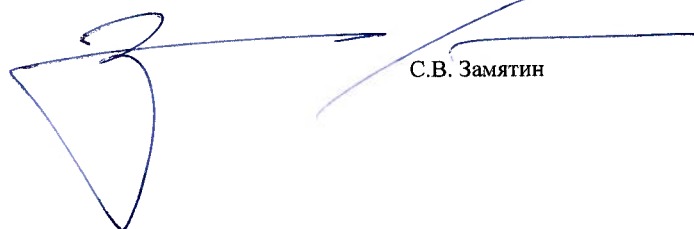
ОТЧЕТ
о фактических показателях
надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения
Филиал "Невинномысская ГРЭС" ПАО "ЭЛС-Энерго" за 2023 год

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели			Плановые показатели	Отклонение (гр. 6-гр. 7)
			Межотопительный период	Отопительный период	Год		
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Показатели надежности объектов теплоснабжения						
1.1.	Значение 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	-	-	-	-	-	-
1.1.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на тепловых сетях	шт	0	0	0	0	0
1.1.2.	Общая протяженность тепловой сети в двухтрубном исчислении	км	-	-	-	-	-
1.2.	Значение показателя надежности объектов теплоснабжения, определяемого количеством прекращений подачи тепловой энергии в расчете на единицу тепловой мощности источника тепловой энергии теплоснабжающей организации	-	-	-	-	-	-
1.2.1.	Количество прекращений подачи тепловой энергии, зафиксированное на границе балансовой принадлежности сторон договора, причиной которых явились технологические нарушения на источниках тепловой энергии	шт	0	0	0	0	0
1.2.2.	Суммарная располагаемая мощность источников тепловой энергии	Гкал/час	585	585	585	585	0,0
2.	Показатели энергетической эффективности объектов теплоснабжения						
2.1.	Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии	кг ут/Гкал	149,9	139,8	142,7	137,1	5,7
2.2.	Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловых сетей	Гкал/м2	-	-	-	-	-
2.3.	Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям	Гкал	-	-	-	-	-

Пояснение регулируемой организации о причинах отклонений фактических значений показателей надежности и энергетической объектов теплоснабжения от установленных плановых значений.

Увеличение в 2023 фактического удельного расхода условного топлива на производство тепловой энергии по сравнению с плановым показателем связано с изменением структуры отпуска тепловой энергии в паре на АО Невинномысский АЗОТ.

Директор филиала «Невинномысская ГРЭС»



С.В. Замятин

№ п.п.	Наименование котельной	Адрес расположения котельной	Производство (по состоянию на 01.01.2024)				Передача (по состоянию на 01.01.2024)																						
			Наименование турбин	Установленная мощность турбин, Гкал/ч	Исполнение	Количество подкачивающих насосных станций на балансе	Количество тепловых узлов на балансе	Подключенная нагрузка Гкал/ч	Протяженность в двухтрубном исчислении, км	Протяженность тепловой сети с распределением по УСЛОВНЫМ диаметрам, с учетом коэффициентов, применяемых для двух- и четырехтрубных участков сети								Материальная характеристика, м ²											
										17	21	25	27	32	40	50	70		80	100	125	150	200						
1	Невинномысская ГРЭС	г. Невинномысск, ул. Энергетиков 2	ПТ-30/35-90/10-5М	97		0	0	27,29	0																				0
			ПТ-25/30-90/10 (ВПТ-25-4)	97		0	0		0																				0
			ПТ-80/100-130/13	183		0	0	147,72	0																				0
			P-50-130/1	208		0	0		0																				0
			Итого	585				175,01	0,000																				0,000

Пояснение по подключенной нагрузке турбин.

Отпуск тепловой энергии осуществляется в целом от каждой очереди. Соответственно подключенная фактическая среднечасовая нагрузка очереди 90ата, в которую входят турбины ПТ-30/35-90/10-5М и ПТ-25/30-90/10 (ВПТ-25-4), за год составила 27,29 Гкал/ч.

Подключенная фактическая среднечасовая нагрузка очереди 130ата, в которую входят турбины ПТ-80/100-130/13 и P-50-130/1, за год составила 147,72 Гкал/ч.

Главный специалист группы эффективности производства

А.Н. Тимченко