

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер филиала  
АО «ТГК-16» -  
«Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)»  
\_\_\_\_\_ Д.В. Густов

" 27 " 09 2026 г.

План подготовки филиала АО «ТГК-16» - «Нижекамская ТЭЦ (ПТК-1)» (ТСО)  
к отопительному периоду 2026-2027гг.

№п. по приказу МЭ №2234	№пп	Мероприятия	Срок исполнения (не позднее)	Ответственный исполнитель
9.2	1	Проверить отсутствие нарушений из предыдущих предписаний РТН. При наличии – устранить. Обеспечить выполнение п.п. 394, 396-399, 403 ФНП "Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением", утв. приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 N 536.	01.09.2026	Начальники цехов
9.3.1	2	Принять меры по обеспечению наличия оперативного персонала, осуществляющего функции эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб.	01.09.2026	Начальники цехов, отдел кадров
9.3.4	3	Актуализировать ОРД и перечни документации (инструкций, схем и др.) в подразделениях и на рабочих местах.	01.09.2026	Начальники структурных подразделений
9.3.5	4	В случае необходимости актуализировать производственные инструкции, в т.ч. производственные инструкции по эксплуатации трубопроводов и котлов, и обеспечить их наличие на рабочих местах.	01.09.2026	Начальники цехов
9.3.6	5	Обеспечить проведение проверки знаний работников с оформлением удостоверений о проверке знаний, протоколов проверки знаний, ведение журналов учета проверки знаний. Периодичность проверки знаний лиц, имеющих право выдачи нарядов, ведения оперативных переговоров – 1 раз в 12 месяцев.	01.09.2026	Начальники цехов, ОПК
	6	Обеспечить наличие необходимых аттестаций и проверок знаний у ответственных лиц и наличие ДИ указанных лиц.	01.09.2026	ОПК

9.3.7	7	Обеспечить проведение с персоналом учебных тренировок с тематикой – действия при аварии и инциденте на ОПО. Фиксировать в журнале учета спецподготовки. Обеспечить проведение с персоналом учебных занятий по отработке действий по ПМЛА.	01.09.2026	Начальники цехов, ОПК
9.3.8	8	В случае должностных перемещений актуализировать ОРД о назначении лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию оборудования, работающего под избыточным давлением, и ответственных за осуществление производственного контроля на ОПО.	01.09.2026	ОПК
9.3.9	9	В случаи необходимости актуализировать инструкции по охране труда, перечни работ по нарядно-допускной системе.	01.09.2026	Начальники цехов, ОПК
9.3.10	10	Провести противоаварийные тренировки в соответствии с тематическим планом тренировок. При проведении тренировок обеспечить наличие (составление) программ тренировок и ведение журнала.	01.09.2026	Заместитель главного инженера (по эксплуатации), Начальники цехов
9.3.12	11	Обеспечить наличие и актуальность инструкций по эксплуатации ВПУ, по ведению водно-химического режима, включающей режимные карты.	01.09.2026	ХЦ-1, ХЦ-2, ВХЛ
9.3.13	12	Обеспечить исправную работу и своевременную поверку средств измерений, входящих в состав коммерческих узлов учета тепловой энергии, теплоносителя на Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1).	01.09.2026	ЦАСУТП, Главный метролог
	13	Обеспечить проведение проверки готовности коммерческих узлов учета тепловой энергии, теплоносителя на источнике теплоты и оформление актов периодической проверки готовности узлов учета к эксплуатации перед отопительным сезоном.	01.09.2026	ЦАСУТП, Главный метролог
9.3.15	14	Обеспечить ведение паспортов паровых и водогрейных котлов, оборудования, работающего под давлением, заполнение сведений о проведении ТО, ЭПБ (ТД) с продлением срока эксплуатации.	01.09.2026	Начальники цехов, Главный специалист (по металлу), ОПК
9.3.16	15	Обеспечить наличие действующих заключений ЭПБ и комплексных обследований на здания и сооружения.	01.09.2026	Начальники цехов, Инженер (по эксплуатации ЗиС)
9.3.17	16	Обеспечить наличие, ведение паспортов дымовых труб, в которых отражены результаты наблюдений за их техническим состоянием.	01.09.2026	Инженер (по эксплуатации ЗиС), КТЦ-1
9.3.25	17	Обеспечить наличие копий документов, подтверждающих поставку основного топлива, действующего не менее сроков предстоящего отопительного периода.	01.09.2026	ПТО, ТЦ
	18	Обеспечить наличия на ТЭЦ запасов резервного топлива в объеме не менее утвержденных нормативов запасов топлива на источнике тепловой энергии.	01.09.2026	ТЦ, ПТО
9.3.28	19	Обеспечить наличие ПМЛА на объекте теплоснабжения.	01.09.2026	ОПК

				Начальники цехов
	20	Обеспечить наличие местной инструкции по предотвращению и ликвидации технологических нарушений, которая составляется в соответствии с типовой инструкцией и инструкцией вышестоящего органа оперативно-диспетчерского управления.	01.09.2026	Начальники цехов

Результаты анализа прохождения трех прошлых отопительных периодов (2023-2024, 2024-2025, 2025-2026гг.)

<b>1.</b>	<b>Продолжительность отопительного периода</b>			
	2023-2024гг.	15.09.2023 -22.04.2024		
	2024-2025гг.	01.10.2024 – 21.04.2025		
	2025-2026гг.	16.09.2025 - на дату разработки данных мероприятий отопительного сезон 2025-2026гг.- не завершен		
<b>2.</b>	<b>Погодные условия</b>			
	2023-2024гг.	Среднесуточная температура наружного воздуха за отопительный период: -2 С		
	2024-2025гг.	Среднесуточная температура наружного воздуха за отопительный период: -0,6 С		
	2025-2026гг.	Среднесуточная температура наружного воздуха за отопительный период: с 16.09.2025 по 25.03.2026г. -2,1 С (на дату разработки данных мероприятий отопительный сезон 2025-2026гг.- не завершен)		
<b>3.</b>	<b>Количество отпущенной тепловой энергии в течение отопительного периода по показаниям приборов учета или определенной расчетным методом при отсутствии приборов учета</b>			
	2023-2024гг.	2 000 403 Гкал		
	2024-2025гг.	1 547 633 Гкал		
	2025-2026гг.	За период с 16.09.2025 по 24.03.2025г. 1 309 230 Гкал (на дату разработки данных мероприятий отопительный сезон 2025-2026гг. не завершен)		
<b>4.</b>	<b>Схемные условия по состоянию на день с минимальной температурой наружного воздуха</b>			
	2023-2024гг.	08.12.2023г. при температуре наружного воздуха -23,9 С состав оборудования: ТГ - 7,10, ПБ-1,3,4,5, ПТВМ-100 ст.№ 2, Расход по теплосети: Город-1+ Город-2+ БСИ = 4697 т/ч, ШЗ+с/х+ХК+с/н = 7393т/ч, Суммарный расход 12090 т/ч, Теплофикационная нагрузка 677 Гкал/ч		
	2024-2025гг.	22.01.2025г. при температуре наружного воздуха -15,5 С состав оборудования: ТГ - 5,7,10, ПБ-2,3,4, ПТВМ-100 ст.№ 1, ПТВМ-180 ст.№ 4, Расход по теплосети: Город-1+ Город-2+ БСИ = 4878 т/ч, ШЗ+с/х+ХК+с/н = 6207т/ч, Суммарный расход 11085 т/ч, Теплофикационная нагрузка 471 Гкал/ч		
	2025-2026гг.	24.12.2025г. при температуре наружного воздуха -23,4 С состав оборудования: ТГ - 7,10, ПБ-1,3,4, ПТВМ-100 ст.№ 1, ПТВМ-180 ст.№4, Расход по теплосети: Город-1+ Город-2+ БСИ = 4729 т/ч, ШЗ+с/х+ХК+с/н = 5165т/ч, Суммарный расход 9894 т/ч, Теплофикационная нагрузка 500 Гкал/ч		
<b>5.</b>	<b>Режимные условия</b>			
	2023-2024гг.	Ведение режима теплоснабжения выполнялось согласно «Режимной карте параметров (давлений) по тепловодам от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в отопительный сезон 2023-2024гг» согласованной главным инженером Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1), ООО «Нижнекамской ТЭЦ» и утвержденной главным инженером АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, «Температурным графиком сетевой воды от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ по тепловодам Город-1, Город-2, БСИ» согласованным главным инженером		

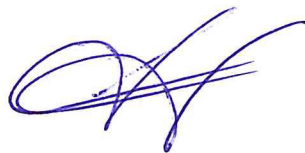
		Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1), ООО «Нижнекамской ТЭЦ и утвержденным руководителем Исполнительного комитета г.Нижнекамска, главным инженером АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, заместителем генерального директора по технической политике, главным инженером АО «ВК и ЭХ».
2024-2025гг.		Ведение режима теплоснабжения выполнялось согласно «Режимной карте параметров (давлений) по тепलोводам от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в отопительный сезон 2024-2025гг» согласованной главным инженером Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1), ООО «Нижнекамской ТЭЦ» и утвержденной главным инженером АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, «Температурным графиком сетевой воды от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ по тепलोводам Город-1, Город-2, БСИ» согласованным главным инженером Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1), ООО «Нижнекамской ТЭЦ и утвержденным заместителем руководителя Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района по ЖКХ, главным инженером АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, заместителем генерального директора по технической политике, главным инженером АО «ВК и ЭХ».
2025-2026гг.		Ведение режима теплоснабжения выполняется согласно «Режимной карте параметров (давлений) по тепलोводам от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ» в отопительный сезон 2025-2026гг» согласованной главным инженером Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1), ООО «Нижнекамской ТЭЦ» и утвержденной главным инженером АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, «Температурным графиком сетевой воды от филиала АО «ТГК-16» - «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ по тепलोводам Город-1, Город-2, БСИ» согласованным главным инженером Нижнекамской ТЭЦ (ПТК-1), ООО «Нижнекамской ТЭЦ и утвержденным заместителем руководителя Исполнительного комитета Нижнекамского муниципального района по ЖКХ, главным инженером АО «Татэнерго» - Нижнекамские тепловые сети, заместителем генерального директора по технической политике, главным инженером АО «ВК и ЭХ».
<b>6.</b>	<b>Аварийные ситуации</b>	
2023-2024гг.	<u>не зафиксированы</u>	
2024-2025гг.	<u>не зафиксированы</u>	
2025-2026гг.	<u>не зафиксированы</u>	
<b>7.</b>	<b>Особенности функционирования объектов теплоснабжений и их оборудования</b>	
2023-2024гг.	в штатном режиме	
2024-2025гг.	в штатном режиме	
2025-2026гг.	в штатном режиме	

Заместитель главного инженера  
(по эксплуатации)

Начальника ОПК

Начальник ПТО

Начальник КТЦ-1




Р.Г. Хасамов

Р.Р. Ганиев

И.П. Измestьева

А.А. Басков

Начальник КТЦ-2

Начальник ЭЦ

Начальник ЦАСУТП

Начальника ТЦ

Начальник ХЦ-1

Начальник ХЦ-2

Главный метролог

Начальник ВХЛ

К.А. Лаптев

Д.И. Емельянов

О.С. Олюнин

О.А. Инфантьев

Л.Ф. Ямгуров

Е.П. Костылев

А.С. Михеичев

А.В. Аникина