

СОГЛАСОВАНО

Глава Шемуршинского МО

Галкин С.А.

202 г.

« »

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ГУП "Чувашгаз"

Министр Чувашии

Архипов А.В.

202 г.

« »

ПЛАН ДЕЙСТВИЙ ПО ЛИКВИДАЦИИ ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ НА ТЕПЛОЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕКТАХ ГУП "ЧУВАШГАЗ" МИНИСТРОА ЧУВАШИИ

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера АДС	Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала					Действия ремонтного персонала (бригад РВС)
		Разводящая тепловая сеть (График 95° – 70°С)				На всем диапазоне температур наружного воздуха	
		Температура наружного воздуха до -10°С	Температура наружного воздуха -10°С до -25°С	Температура наружного воздуха от -25°С	5		
1	2	3	4	5	6	7	
1. Определить по прибору подпитки величину сверхнормативной подпитки на тепловой сети. 2. Поддерживать гидравлический режим работы теплосети и котельной, действуя согласно картам	1. Принять заявку от сменного оператора котельной и сделать запись в оперативном журнале. 2. Оповестить руководство котельной, дежурного по котельной, дежурного по предприятию. 3. Получить от ответственного за	1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. 2. Под отключение должны попасть участки с тепловой	1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов.	1. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов.	1. Под руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. 2. Под отключением должны попасть	1. При получении от ДС сигнала об аварии Распорядитель работ (дежурный по предприятию) высылает на место бригаду РВС. 2. Распорядитель работ составляет программу по устранению аварии (на основании плана локализации по	

Действия сменного персонала котельной		Действия диспетчера АДС			Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала			Действия ремонтного персонала (бригад РВС)
					Разводящая тепловая сеть (График 95° – 70°С)			
Температура наружного воздуха до -10°С		Температура наружного воздуха -10°С до -25°С		Температура наружного воздуха от -25°С		На всем диапазоне температур наружного воздуха		
1	2	3	4	5	6	7		
противоаварийных тренировок при падении давления в тепловой сети.	котельную по фамильный список персонала, задействованного для отыскания утечки и ее локализации. 4. При получении сведений о месте утечки провести определение перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов. 5. Поставить в известность дежурного ЕДДС по городу, руководство теплоснабжающей организации и абонентов	нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу. 3. После локализации участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки	2. Начальник котельной (дежурный по предприятию) отдает письменное распоряжение старшему смены котельной о снижении температуры теплоносителя в подающем трубопроводе до 70 °С. Скорость снижения температуры теплоносителя не должна превышать 30 °С/час. 3. Если при визуальном осматре утечка не обнаружена в течение 1,5-2,5 часов, то под	2. Производить отключения магистралей для обнаружения утечки запрещено. 3. Доложить в ДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. 4. После локализации	участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативно й утечки участок	информации от АДС). 3. Распорядитель работ уведомляет соответствующие организации (Адмтехнадзор, ОЖКХ, организации, имеющие действующие коммуникации в месте аварии). 4. Бригада РВС под руководством мастера приступает к ликвидации аварии и устранению ее последствий после отключения поврежденного участка. 5. Распорядитель работ после окончания ремонтно-		

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера АДС	Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала				Действия ремонтного персонала (бригад РВС)
		Разводящая тепловая сеть (График 95° – 70°С)			На всем диапазоне температур наружного воздуха	
		Температура наружного воздуха до -10°С	Температура наружного воздуха -10°С до -25°С	Температура наружного воздуха от -25°С		
1	2	3	4	5	6	7
	(владельцев всех объектов), попавших под отключение. 6. Поставить в известность дежурного по предприятию и обеспечить сбор аварийной ремонтной бригады. 7. После ликвидации утечки оповестить руководство теплоснабжающей организации, дежурного ЕДДС по городу и абонентов. 8. Сделать запись в журнале о выполненных работах.	запускаются в работу. 4. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3-х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов, подвалов зданий. 5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места аварии (утечки).	руководством начальника котельной (дежурного по предприятию) определяются участки и направления, отключаемые в первую очередь. 4. Под отключение должны попасть участки с тепловой нагрузкой не более 30% от присоединенной мощности котельной. Время простоя участка в отключенном состоянии не должно превышать 30 минут (для стабилизации температурного режима сети), после	участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу. 5. Произвести отключение объектов согласно указаниям диспетчера ДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. 6. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания	запускается в работу. 3. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу. 4. По указанию начальника котельной (дежурного по предприятию) формируется бригада (не менее 3х человек) для визуального осмотра магистральных и разводящих сетей, тепловых камер, тепловых пунктов,	восстановительных работ дает команду о выводе аварийной бригады с места проведения ремонтных работ и дает разрешение на включение участка сети и абонентов. 6. Распорядитель работ после подключения абонентов и стабилизации режима их теплоснабжения принимает решение об окончании ремонтновосстановительных работ на объекте с докладом в ДС. 7. По окончании аварийно - восстановительных работ проводятся

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера АДС	Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала				Действия ремонтного персонала (бригад РВС)
		Разводящая тепловая сеть (График 95° – 70°С)				
		Температура наружного воздуха до -10°С	Температура наружного воздуха -10°С до -25°С	Температура наружного воздуха от -25°С	На всем диапазоне температур наружного воздуха	
1	2	3	4	5	6	7
		6. Доложить в ДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов аварийной бригады для ликвидации аварии. 7. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу. 8. Произвести отключение объектов согласно	чего фиксируется утечка по прибору подпитки на данном участке, затем при отсутствии сверхнормативной утечки участок запускается в работу. 5. После определения участка, на котором обнаружена утечка, остальные участки запускаются в работу, визуальный осмотр тепловых сетей бригадой продолжается. 6. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью	систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. 7. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. 8. Доложить в ДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.	подвалов зданий. 5. На поврежденном участке производятся возможные дополнительные отключения с целью уточнения места утечки. 6. Доложить в ДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов и	необходимые работы (восстановление каналов, обратная засыпка котлованов, восстановление благоустройства).

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера АДС	Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала				Действия ремонтного персонала (бригад РВС)
		Разводящая тепловая сеть (График 95° – 70°С)			На всем диапазоне температур наружного воздуха	
		Температура наружного воздуха до -10°С	Температура наружного воздуха -10°С до -25°С	Температура наружного воздуха от -25°С		
1	2	3	4	5	6	7
		указаниям диспетчера ДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка.	уточнения места утечки. 7. Доложить в ДС об обнаружении места утечки для разработки плана ее локализации; определения перечня абонентов, попадающих под отключение; мест проведения отключений; отключаемых участков тепловых сетей и объектов вызова аварийной бригады для ликвидации аварии.		вызова аварийной бригады для ликвидации аварии. 7. Все остальные потребители тепла, не попадающие под отключение, запускаются в работу. 8. Произвести отключение объектов согласно указаниям диспетчера ДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается	
		9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.				
		10. После устранения утечки, совместно с				

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера АДС	Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала				Действия ремонтного персонала (бригад РВС)
		Разводящая тепловая сеть (График 95° – 70°С)			На всем диапазоне температур наружного воздуха	
		Температура наружного воздуха до -10°С	Температура наружного воздуха -10°С до -25°С	Температура наружного воздуха от -25°С		
1	2	3	4	5	6	7
		представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов. 11. Доложить в ДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.	9. Произвести отключение объектов согласно указаниям диспетчера ДС. Во избежание гидроударов в первую очередь отключаются тепловые пункты, элеваторные узлы и ИТП зданий, затем перекрывается участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. 10. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки.		участок тепловой сети, на котором обнаружена утечка. 9. Владельцами объектов предпринимаются меры против размораживания систем отопления зданий, в зависимости от времени устранения утечки. 10. После устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить	
			11. После			

Действия сменного персонала котельной	Действия диспетчера АДС	Действия руководства котельных и оперативно-ремонтного персонала				Действия ремонтного персонала (бригад РВС)
		Разводящая тепловая сеть (График 95° – 70°С)				
		Температура наружного воздуха до -10°С	Температура наружного воздуха -10°С до -25°С	Температура наружного воздуха от -25°С	На всем диапазоне температур наружного воздуха	
I	2	3	4	5	6	7
			устранения утечки, совместно с представителями абонентов, произвести запуск объектов, попавших под отключение. Проверить режимы работы объектов.		режимы работы объектов. 11. Доложить в ДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.	
			12. Доложить в ДС об устранении аварии и восстановлении теплоснабжения.			

Ведущий инженер СЭК и ТС



С.В.Семенов