



**АДМИНИСТРАЦИЯ
ОХОТСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО ОКРУГА
Хабаровского края**

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

01.04.2025 № 103
рп. Охотск

Об утверждении Порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Охотском муниципальном округе Хабаровского края

В соответствии с Федеральным законом от 27 июля 2010 г. N 190-ФЗ "О теплоснабжении", приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 13 ноября 2024 г. N 2234 "Об утверждении Правил обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядка проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду", администрация Охотского муниципального округа Хабаровского края
ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемый Порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Охотском муниципальном округе Хабаровского края.

2. Признать утратившими силу постановления администрации Охотского муниципального района Хабаровского края:

- от 8 ноября 2016 г. N 428 "О Порядке ликвидации аварийных ситуаций в системе теплоснабжения на территории Охотского муниципального района";

- от 8 ноября 2018 г. N 341 "О плане действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в системах теплоснабжения Охотского муниципального района с применением электронного моделирования аварийных ситуаций".

3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его подписания.

Глава округа

М.А. Климов

УТВЕРЖДЕН

постановлением
Охотского муниципального округа
Хабаровского края

от 01.04.2025 N 103

ПОРЯДОК

(план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Охотском муниципальном округе Хабаровского края

1. Общие положения

1.1. Настоящий документ устанавливает порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Охотском муниципальном округе Хабаровского края (далее – План, округ соответственно).

1.2. Целью Плана является обеспечение устойчивости и надежности функционирования объектов теплоснабжения в округе.

1.3. Задачами Плана являются:

- координация действий сил и средств, используемых для предупреждения, локализации и ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения в округе;
- мобилизация усилий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения в округе;
- минимизация последствий возникновения аварийных ситуаций на объектах теплоснабжения в округе.

1.4. Лица, ответственные за исполнение Плана, назначаются руководителями ресурсоснабжающих организаций, осуществляющих эксплуатацию (техническое обслуживание) объектов (элементов) систем коммунальной инфраструктуры, и организаций, осуществляющих управление многоквартирными домами (далее – ресурсоснабжающие организации).

1.5. Ответственным руководителем работ по ликвидации аварийных ситуаций, последствия которых угрожают привести к прекращению циркуляции в системе теплоснабжения всех потребителей округа, понижению температуры в зданиях, возможному размораживанию наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем, является заместитель главы администрации округа по обеспечению жизнедеятельности населения.

В иных случаях, в том числе при отсутствии лица, указанного в абзаце первом настоящего пункта, ответственным руководителем работ является

председатель комитета жилищно-коммунального хозяйства и транспортной инфраструктуры администрации округа.

До прибытия ответственного руководителя работ по ликвидации аварийной ситуации на место аварии, управление работами осуществляет руководитель ресурсоснабжающей организации.

2. Сценарии наиболее вероятных аварий и наиболее опасных по последствиям аварий, а также источники (места) их возникновения

2.1. Причины возникновения аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в округе:

- неблагоприятные погодные-климатические явления (ураганы, смерчи, бури, сильные ветры, сильные морозы, снегопады и метели, обледенение и гололед);
- человеческий фактор (неправильные действия персонала);
- прекращение подачи электрической энергии, холодной воды, топлива на объект теплоснабжения;
- выход из строя оборудования на объекте теплоснабжения;
- износ тепловых сетей, гидравлический удар.

2.2. Сценарии аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в округе приведены в приложении N 1 к настоящему Плану.

2.3. Наиболее опасные аварийные ситуации в округе, которые привели:

- к прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;
- к разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;
- к разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей;
- причинение вреда жизни и здоровью людей, окружающей среде, а также собственности третьих лиц от воздействия негативных последствий аварийной ситуации в сфере теплоснабжения.

2.4. Источники (места) возникновения аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в округе приведены в приложении N 2 к настоящему Плану.

3. Действия при ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения

3.1. Устранение аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения, повлекшее временное (в пределах нормативно допустимого времени) прекращение теплоснабжения или незначительные отклонения параметров теплоснабжения от нормативного значения, организуется силами и средствами ресурсоснабжающих организаций в зависимости от причин возникновения аварийной ситуации в сфере теплоснабжения и в соответствии с установленными внутри ресурсоснабжающих организаций своими порядками ликвидации аварийных ситуаций.

3.2. В зависимости от вида и масштаба аварийной ситуации ресурсоснабжающей организацией принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ, направленных на недопущение размораживания объектов теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в социально значимые объекты.

К работам привлекаются аварийно-ремонтные бригады, специальная техника и оборудование ресурсоснабжающих организаций в круглосуточном режиме, посменно. В ресурсоснабжающих организациях утверждается перечень аварийного запаса расходных материалов и запасных частей, которые используются при устранении аварийных ситуаций. Наличие перечня аварийного запаса теплоснабжающих организаций проверяется администрацией округа при проверке их готовности к отопительному периоду.

Силы и средства, используемые для локализации и ликвидации последствий аварий на объектах теплоснабжения, приведены в приложении N 3 к настоящему Плану.

3.3. Расчеты допустимого времени устранения аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения:

- на объектах теплоснабжения:

№ п/п	Наименование нарушения	Время на устранение (час)	Ожидаемая температура в жилых помещениях при температуре наружного воздуха, С			
			0	-10	-20	Более -20
1	2	3	4	5	6	7
1	Отключение отопления	2	18	18	15	15
2	Отключение отопления	4	18	15	15	15
3	Отключение отопления	6	15	15	15	10
4	Отключение отопления	8	15	15	10	10

№ п/п	Наименование нарушения	Время на устранение (час)
1	2	3
1	Обнаружение утечек или других неисправностей	1,0
2	Отключение системы или отдельных участков	0,5
3	Слив воды из системы	0,5
4	Устранение утечек или других неисправностей	2,0

Среднее время восстановления поврежденного участка теплосети при этом (в зависимости от диаметра и конструкции его) составляет от 5 до 50 ч и более, а полное восстановление повреждения может потребовать несколько суток.

Среднее время восстановления z_p , ч, поврежденного участка тепловой сети:

Диаметр труб d (м)	Расстояние между секционирующими задвижками (км)	Среднее время восстановления z_p (ч)
1	2	3
1	2	3

1	2	3
0,1-0,2	-	5
0,4-0,5	1,5	10-12
0,6	2-3	17-22
1	2-3	27-36
1,4	2-3	38-51

- на объектах электроснабжения:

№ п/п	Наименование нарушения	Время на устранение (час)
1	Отключение электроснабжения	2 часа (при наличии двух независимых взаимно резервирующих источников питания); 24 часа (при наличии одного источника питания)

- на объектах водоснабжения:

№ п/п	Наименование нарушения	Время на устранение (час)
1	Отключение холодного водоснабжения	24

3.4. Дежурный диспетчер теплоснабжающей организации:

а) незамедлительно производит оповещение о возникновении аварийной ситуации:

- единой дежурно-диспетчерскую службу округа (далее – ЕДДС округа);

- других участников процесса централизованного теплоснабжения (потребителей, поставщиков);

- владельцев объектов, смежных с поврежденными объектами теплоснабжения (в случае, если возникновение аварийных ситуаций может повлиять на функционирование иных объектов);

б) в течение 1 часа со времени возникновения аварийной ситуации сообщает в ЕДДС округа следующие сведения:

- точный адрес (место) аварийной ситуации;

- подробную информацию об аварийной ситуации с указанием характеристик вышедшего из строя оборудования или коммуникаций;

- причины аварийной ситуации, масштабы и возможные последствия;

- планируемые сроки ремонтно-восстановительных работ, привлекаемые силы и средства. Информация о проведении работ актуализируется каждые 2 часа;

в) осуществляет контроль выполнения мероприятий по ликвидации аварийных ситуаций до восстановления подачи тепловой энергии потребителям.

3.5. Ресурсоснабжающие организации, получив информацию об аварийной ситуации, на основании анализа полученных данных проводят оценку сложившейся обстановки, масштаба аварийной ситуации и возможных последствий, осуществляет незамедлительно действия в соответствии со своим порядком ликвидации аварийных ситуаций.

3.6. Время сбора сил и средств аварийной бригады ресурсоснабжающей организации на месте аварийной ситуации не должно

превышать 1 часа с момента оповещения об аварийной ситуации в дневное время, не должно превышать 2 часов в ночное время.

3.7. Дежурный диспетчер ЕДДС округа в соответствии с утвержденным алгоритмом действий доводит информацию о возникновении аварийной ситуации в сфере теплоснабжения, предусмотренную пунктом 3.4 настоящего Порядка, до соответствующих должностных лиц администрации округа.

3.8. В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам руководитель работ докладывает ответственному руководителю работ, который докладывает главе округа о необходимости создания штаба по локализации аварийной ситуации или проведения заседания комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности администрации округа (далее – КЧС).

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации и угрозе возникновения безопасности населения в результате аварийной ситуации в сфере теплоснабжения округа работы координирует КЧС.

4. Применение электронного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций

4.1. В целях компьютерного моделирования при ликвидации последствий аварийных ситуаций теплоснабжающая организация обязана использовать электронную модель системы теплоснабжения, созданную с применением специализированного программно-расчетного комплекса. При этом электронная модель системы теплоснабжения должна содержать:

- графическое представление объектов системы теплоснабжения с привязкой к топографической основе округа с полным топологическим описанием связности объектов;
- гидравлический расчет тепловых сетей любой степени закольцованности, в том числе гидравлический расчет при совместной работе нескольких источников тепловой энергии на единую тепловую сеть;
- моделирование всех видов переключений, осуществляемых в тепловых сетях, в том числе переключений тепловых нагрузок между источниками тепловой энергии;
- расчет балансов тепловой энергии по источникам тепловой энергии;
- расчет потерь тепловой энергии через изоляцию и с утечками теплоносителя;
- расчет показателей надежности теплоснабжения.

4.2. Задачи, решаемые с применением электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций, относятся к процессам эксплуатации системы теплоснабжения, диспетчерскому и технологическому управлению системой и должны включать в себя:

- моделирование изменений гидравлического режима при аварийных переключениях и отключениях;

- формирование рекомендаций по локализации аварийных ситуаций и моделирование последствий выполнения этих рекомендаций;
- формирование перечней и сводок по отключаемым абонентам;
- иную информацию, необходимую для электронного моделирования ликвидации последствий аварийных ситуаций.

4.3. Электронное моделирование при ликвидации аварийных ситуаций используется теплоснабжающей организации для принятия оптимальных решений по обеспечению теплоснабжения в случае аварийной ситуации.

ПРИЛОЖЕНИЕ N 1

к Порядку (плану) действий
по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения в Охотском
муниципальном округе
Хабаровского края

СЦЕНАРИИ

аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения в Охотском
муниципальном округе Хабаровского края

Описание аварийной ситуации	Возможные масштабы и последствия аварийной ситуации
1	2
Остановка работы источника тепловой энергии	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем
Ограничение работы источника тепловой энергии	Ограничение циркуляции теплоносителя в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях
Остановка нагрева воды на источнике тепловой энергии	Снижение температуры теплоносителя поступающего в систему теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях
Ограничение работы насосной станции	Ограничение (прекращение) подачи теплоносителя в систему отопления потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях
Остановка насосной станции	Прекращение циркуляции в системе теплоснабжения потребителей, понижение температуры воздуха в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем
Порыв (инцидент) на тепловых сетях	Прекращение циркуляции в части системы, системе теплоснабжения, понижение температуры в зданиях, возможное размораживание наружных тепловых сетей и внутренних отопительных систем

к Порядку (плану) действий по
ликвидации последствий аварийных
ситуаций в сфере теплоснабжения в
Охотском муниципальном округе
Хабаровского края

(места) возникновения аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения
в Охотском муниципальном округе Хабаровского края

№ п/п	Котельная	Тепловая сеть	Группа потребителей						Теплоснабжающие организации
			1 группа (больницы) ед.	2 группа (школы, детские сады; поликлиники, ФАП) ед.				3 группа (прочие; магазины) ед.	
			больницы, дома престарелых . Школа интернат	жилые дома	школа СДК	ФАП	д/с	прочие	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.					п. Аэропорт				

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.1	котельная № 1, работающая на угле с установленной мощностью 2,976 Гкал/ч,	Наземного исполнения Ду 159, L=288 м. Ду 89, L=48 м. Ду 76, L=440 м. Ду 57, L=450 м.	-	20	-	1	-	4	ООО "Охотскэнерго"
2.	с. Булгин								
2.1	Котельная, работающая на угле с установленной мощностью 7,061 Гкал/ч.	Подземного исполнения Ду 273, L=774 м. Ду 219, L=280 м. Ду 125, L=2254 м. Ду 100, L=1250 м. Ду 80, L=796 м. Ду 76, L=374 м Ду 70, L=530 м. Ду 57, L=50 м. Ду 50, L=744 м. Ду 40, L=670 м. Ду 32, L=110 м Ду 25, L=20 м.	-	48	1	1	1	7	ООО "Охотскэнерго"
3.	с. Вострецово								
3.1	Котельная работающая на угле с установленной мощностью 4,085 Гкал/ч.	Надземного исполнения Ду 219, L=462 м. Ду 159, L=416 м. Ду 108, L=748 м. Ду 89, L=370 м. Ду 76, L=248 м Ду 57, L=280 м. Ду 40, L=188 м.	1	9	1	1	1	4	ООО "Охотскэнерго",
4.	п. Новое Устье								
4.1	Котельная, работающая на угле с	Наземного исполнения Ду 219, L=180 м.	-	17	1	1	1	2	ООО "Охотскэнерго"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	установленной мощностью 4,378 Гкал/ч.	Ду 159, L=462 м. Ду 108, L=614 м. Ду 89, L=24 м. Ду 57, L=428 м. Ду 40, L=268 м. Ду 32, L=24 м							
5	рп. Охотск								
5.1	Котельная № 15, работающая на угле с установленной мощностью 0,795 Гкал/ч.	Наземного исполнения Ду 159, L=288 м., Ду 89, L=48 м., Ду 76 L=440 м., Ду 57 L=450 м.	-	15	-	-	-	1	ООО "Охотскэнерго"
5.2	Котельная МКУ - 5, работающая на угле с установленной мощностью 4,3 Гкал/ч.	Наземного исполнения Ду 250, L=66,5 м. Ду 159, L=43 м. Ду 108, L=456 м. Ду 89, L=120 м. Ду 76, L=106м Ду 57, L=379 м. Ду 25, L=51 м Подземного исполнения Ду 219, L=123 м. Ду 159, L=80 м. Ду 108, L=86 м. Ду 89, L=455 м. Ду 76, L=51м Ду 65, L=56,5 м. Ду 57, L=65,5 м	1	14	-	-	-	9	Охотский филиал АО "ТЭС",

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.3	Котельная МКУ – 10.5, работающая на угле с установленной мощностью 9,03 Гкал/ч.	Наземного исполнения Ду 377, L=128,5 м. Ду 325, L=360,4 м. Ду 273, L=93,5 м. Ду 250, L=188,5 м. Ду 219, L=314 м. Ду 159, L=2225,6 м. Ду 133, L=424 м. Ду 114, L=132 м. Ду 108, L=630,4 м. Ду 89, L=571,2 м. Ду 87, L=45 м. Ду 76, L=1051,6м Ду 57, L=1835 м. Ду 50, L=68 м. Ду 40, L=147 м. Ду 32, L=46 м Ду 25, L=15,5 м. Подземного исполнения Ду 325, L=25 м. Ду 250, L=31 м. Ду 159, L=60 м. Ду 89, L=96 м. Ду 76, L=110м Ду 57, L=10 м.	-	104	1	-	0	15	Охотский филиал АО "ТЭС"
5.4	Котельная МКУ – 17.5, работающая на угле с установленной мощностью 15.05 Гкал/ч.	Наземного исполнения Ду 377, L=257 м. Ду 375, L=504 м. Ду 325, L=301 м. Ду 219, L=179,5 м. Ду 159, L=956,3 м. Ду 144, L=194 м. Ду 114, L=195 м. Ду 100, L=292 м.	3	121	1	1	2	35	Охотский филиал АО "ТЭС"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		Ду 89, L=754м. Ду 76, L=1208,4м Ду 57, L=1381,5 м. Ду 42, L=70 м. Ду 40, L=273,3 м. Ду 32, L=162 м Ду 25, L=129,5 м. Подземного исполнения Ду 377, L=28 м. Ду 375, L=36 м. Ду 325, L=29 м. Ду 219, L=39,5 м. Ду 159, L=1023,8 м. Ду 144, L=64 м. Ду 114, L=145 м. Ду 108, L=218 м. Ду 100, L=80 м. Ду 89, L=214,6м. Ду 76, L=720,5м Ду 57, L=958.8 м. Ду 40, L=65,6 м. Ду 32, L=106,2 м Ду 25, L=5 м							
6	с. Арка								
6.1	бойлер котельная №1 (школа), работающая на диз. топливе с установленной мощностью 0,9 Гкал/ч.	отсутствуют	-	-	1	-	-	-	ООО "Синергия"
6.2	Котельная №2, работающая на дровах с установленной мощностью 0,15	отсутствуют	-	-	-	-	1	-	ООО "Синергия"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Гкал/ч.								
6.3	Котельная №3 (больница), работающая на дровах с установленной мощностью 0,52 Гкал/ч.	отсутствуют	-	-	-	1	-	-	"Синергия"
7	с. Иня								
7.1	Котельная ТКУ №1, школа-д/сад работающая на диз. топливе с установленной мощностью 0,8 Гкал/ч.	отсутствуют	-	-	1	-	1	-	ООО "Охотскэнерго"
7.2	Котельная ТКУ № 2, с. Иня, СДК работающая на диз. топливе с установленной мощностью 0,5 Гкал/ч.	отсутствуют	-	-	1	-	-	-	ООО "Охотскэнерго"
8	п. Новая Иня								
8.1	Котельная ТКУ № 3, больница филиал № 2, работающая на диз. топливе с установленной мощностью 0,4 Гкал/ч.	отсутствуют	-	-	-	1	-	-	ООО "Охотскэнерго"

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
8.2	Котельная ТКУ № 4, МКДОУ № 21, работающая на диз. топливе с установленной мощностью 0,28 Гкал/ч.	отсутствуют	-	-	-		1	-	ООО "Охотскэнерго"
8.3	Котельная ТКУ № 5, школа, администрация, библиотека, работающая на диз. топливе с установленной мощностью 1,8 Гкал/ч.	отсутствуют	-	-	1	-	-	2	ООО "Охотскэнерго"

ПРИЛОЖЕНИЕ N 3

к Порядку (плану) действий
по ликвидации последствий
аварийных ситуаций в сфере
теплоснабжения в Охотском
муниципальном округе
Хабаровского края

СИЛЫ И СРЕДСТВА

используемые для локализации и ликвидации последствий аварий
на объектах теплоснабжения в Охотском муниципальном округе
Хабаровского края

1. Состав аварийно-восстановительных бригад ресурсоснабжающих организаций:

Наименование предприятия	Аварийные службы (ед.)	Количество человек
1	2	3
ООО «Охотскэнерго»	1	4
Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис»	1	4
ООО «Теплострой»	1	3
ООО «Синергия»	1	2
ООО «БУЛГИН ЭНЕРГО»	1	2
Рыболовецкая артель «ИНЯ»	1	3

2. Состав средств ресурсоснабжающих организаций:

Наименование предприятия	Наличие техники (ед.)	
1	2	
ООО «Охотскэнерго»		
рп. Охотск	л/а "Соболь"	2
	бульдозер "Shamtu" - 1 ед,	1
	экскаватор "Luo Gong" - 1 ед	1
	ПСКБМ (Урал) - 1 ед	1
	автокран КС - 1 ед	1
	Самосвал КАМАЗ	2
	фронт.погрузчик 2L-50	2
п. Аэропорт	л/а, "Toyota Haice"	1
	фронт.погрузчик МКСМ	1
	г/а "Toyota DUNA"	1
п. Новая Иня	л/а "KUO BONGO"	1
	самосвал "Урал"	1
	фронт.погрузчик 2L-50	1
с. Вострцево	л/а "УАЗ"	1
	фронт.погрузчик 2L-50	1
с. Арка	л/а "УАЗ"	1
Рыболовецкая артель «ИНЯ»		

1	2	3
п. Новое Устье	Автокран	1
	Бортовая машина	1
ООО «БУЛГИН ЭНЕРГО»		
с. Булгин	Телевышка	1
	Бортовая машина	1
	Ямобур	1
	Автокран	1
Охотский филиал АО «Теплоэнергосервис»		
рп. Охотск	КАМАЗ самосвал	2
	ЗИЛ самосвал	1
	ЗИЛ бортовой	1
	ЗИЛ АСМА	1
	Экскаватор	1
	Бульдозер	1
	Трактор-ДТ 75	1
	Погрузчик	2