

**ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ
К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ
СЕЛА НИЖНИЙ СУЭТУК,
ЕРМАКОВСКОГО РАЙОНА
НА ПЕРИОД С 2013 ГОДА ДО 2028 ГОДА**

Глава 9

Оценка надежности теплоснабжения

9.1 Общие положения

Оценка надежности теплоснабжения разрабатываются в соответствии с подпунктом «и» пункта 18 и пункта 49 Требований к схемам теплоснабжения. Нормативные требования к надёжности теплоснабжения установлены в СНиП 41.02.2003 «Тепловые сети» в части пунктов 6.27-6.31 раздела «Надежность».

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде) обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы [Р], коэффициент готовности [K_г], живучести [Ж].

Расчет показателей системы с учетом надежности должен производиться для каждого потребителя. При этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать для:

- источника теплоты $P_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{пт} = 0,99$;
- СЦТ в целом $P_{сцт} = 0,9 * 0,97 * 0,99 = 0,86$.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Готовность системы теплоснабжения к исправной работе в течении отопительного

периода определяется по числу часов ожидания готовности: источника теплоты, тепловых сетей, потребителей теплоты, а также - числу часов нерасчетных температур наружного воздуха в данной местности.

Минимально допустимый показатель готовности СЦТ к исправной работе K_r принимается 0,97.

Нормативные показатели готовности систем теплоснабжения обеспечиваются следующими мероприятиями:

- готовностью СЦТ к отопительному сезону;
- достаточностью установленной (располагаемой) тепловой мощности источника тепловой энергии для обеспечения исправного функционирования СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- способностью тепловых сетей обеспечить исправное функционирование СЦТ при нерасчетных похолоданиях;
- организационными и техническими мерами, необходимыми для обеспечения исправного функционирования СЦТ на уровне заданной готовности;
- максимально допустимым числом часов готовности для источника теплоты.

Потребители теплоты по надежности теплоснабжения делятся на три категории:

Первая категория - потребители, не допускающие перерывов в подаче расчетного количества теплоты и снижения температуры воздуха в помещениях ниже предусмотренных ГОСТ 30494.

Например, больницы, родильные дома, детские дошкольные учреждения с круглосуточным пребыванием детей, картинные галереи, химические и специальные производства, шахты и т.п.

Вторая категория - потребители, допускающие снижение температуры в отапливаемых помещениях на период ликвидации аварии, но не более 54 ч:

- жилых и общественных зданий до 12 °С;
- промышленных зданий до 8 °С.

Методика расчета вероятности безотказной работы тепловых сетей

9.2.1 Термины и определения

Термины и определения, используемые в данном разделе, соответствуют определениям ГОСТ 27.002-89 «Надежность в технике».

Надежность – свойство участка тепловой сети или элемента тепловой сети сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность обеспечивать передачу теплоносителя в заданных режимах и условиях применения и

технического обслуживания. Надежность тепловой сети и системы теплоснабжения является комплексным свойством, которое в зависимости от назначения объекта и условий его применения может включать безотказность, долговечность, ремонтпригодность и сохраняемость или определенные сочетания этих свойств.

Безотказность – свойство тепловой сети непрерывно сохранять работоспособное состояние в течение некоторого времени или наработки;

Долговечность – свойство тепловой сети или объекта тепловой сети сохранять работоспособное состояние до наступления предельного состояния при установленной системе технического обслуживания и ремонта;

Ремонтпригодность – свойство элемента тепловой сети, заключающееся в приспособленности к поддержанию и восстановлению работоспособного состояния путем технического обслуживания и ремонта;

Исправное состояние – состояние элемента тепловой сети и тепловой сети в целом, при котором он соответствует всем требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неисправное состояние – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором он не соответствует хотя бы одному из требований нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Работоспособное состояние – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором значения всех параметров, характеризующих способность выполнять заданные функции, соответствуют требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации;

Неработоспособное состояние - состояние элемента тепловой сети, при котором значение хотя бы одного параметра, характеризующего способность выполнять заданные функции, не соответствует требованиям нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документации. Для сложных объектов возможно деление их неработоспособных состояний. При этом из множества неработоспособных состояний выделяют частично неработоспособные состояния, при которых тепловая сеть способна частично выполнять требуемые функции;

Предельное состояние – состояние элемента тепловой сети или тепловой сети в целом, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима или нецелесообразна, либо восстановление его работоспособного состояния невозможно или нецелесообразно;

Критерий предельного состояния - признак или совокупность признаков предельного состояния элемента тепловой сети, установленные нормативно-технической и (или) конструкторской (проектной) документацией. В зависимости от условий эксплуатации для одного и того же элемента тепловой сети могут быть установлены два и более критериев предельного

состояния;

Дефект – по ГОСТ 15467;

Повреждение – событие, заключающееся в нарушении исправного состояния объекта при сохранении работоспособного состояния;

Отказ – событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния элемента тепловой сети или тепловой сети в целом;

Критерий отказа – признак или совокупность признаков нарушения работоспособного состояния тепловой сети, установленные в нормативно- технической и (или) конструкторской (проектной) документации.

Для целей перспективной схемы теплоснабжения термин «отказ» будет использован в следующих интерпретациях:

- отказ участка тепловой сети – событие, приводящие к нарушению его работоспособного состояния (т.е. прекращению транспорта теплоносителя по этому участку в связи с нарушением герметичности этого участка);
- отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети).

При разработке схемы теплоснабжения для описания надежности термины «повреждение» и «инцидент» будут употребляться только в отношении событий, к которым может быть применена процедура отложенного ремонта, потому что в соответствии с ГОСТ 27.002-89 эти события не приводят к нарушению работоспособности участка тепловой сети и, следовательно, не требуют выполнения незамедлительных ремонтных работ с целью восстановления его работоспособности. К таким событиям относятся зарегистрированные «свищи» на прямом или обратном теплопроводах тепловых сетей. Тем не менее, ремонтные работы по ликвидации свищей требуют прерывания теплоснабжения (если нет вариантов подключения резервных теплопроводов), и в этом смысле они аналогичны «отложенным» отказам.

Мы также не будем употреблять термин «авария», так как это характеристика «тяжести» отказа и возможных последствия его устранения. Все упомянутые в этом абзаце термины устанавливают лишь градацию (шкалу) отказов.

9.2.2 Методика расчета надежности теплоснабжения

9.2.2.1 Расчет надежности теплоснабжения не резервируемых участках тепловой сети

В соответствии со СНиП 41-02-2003 расчет надежности теплоснабжения должен производиться для каждого потребителя, при этом минимально допустимые показатели вероятности безотказной работы следует принимать (пункт «6.28») для:

- источника теплоты $P_{ит} = 0,97$;
- тепловых сетей $P_{тс} = 0,9$;
- потребителя теплоты $P_{пт} = 0,99$;
- СЦТ в целом $P_{сцт} = 0,9 * 0,97 * 0,99 = 0,86$.

Расчет вероятности безотказной работы тепловой сети по отношению к каждому потребителю осуществляется по следующему алгоритму:

1. Определяется путь передачи теплоносителя от источника до потребителя, по отношению к которому выполняется расчет вероятности безотказной работы тепловой сети.
2. На первом этапе расчета устанавливается перечень участков теплопроводов, составляющих этот путь.
3. Для каждого участка тепловой сети устанавливаются: год его ввода в эксплуатацию, диаметр и протяженность.
4. На основе обработки данных по отказам и восстановлением (времени, затраченном на ремонт участка) всех участков тепловых сетей за несколько лет их работы устанавливаются следующие зависимости:

λ_0 - средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов участков в конкретной системе теплоснабжения при продолжительности эксплуатации участков от 3 до 17 лет (1/км/год);

средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 1 до 3 лет;

средневзвешенная частота (интенсивность) отказов для участков тепловой сети с продолжительностью эксплуатации от 17 и более лет;

средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети;

средневзвешенная продолжительность ремонта (восстановления) участков тепловой сети в зависимости от диаметра участка.

Частота (интенсивность) отказов каждого участка тепловой сети измеряется с помощью показателя λ_i , который имеет размерность [1/км/год] или [1/км/час] (В соответствии с ГОСТ 27.002-89).

Интенсивность отказов всей тепловой сети (без резервирования) по отношению к потребителю представляется как последовательное (в смысле надежности) соединение элементов, при котором отказ одного из всей совокупности элементов приводит к отказу все системы в целом. Средняя вероятность безотказной работы системы, состоящей из последовательно соединенных элементов будет равна произведению вероятностей безотказной работы:

$$P_c = \prod_{i=1}^{i=N} P_i = e^{-\lambda_1 L_1 t} \times e^{-\lambda_2 L_2 t} \times \dots \times e^{-\lambda_n L_n t} = e^{-t \times \sum_{i=1}^{i=n} \lambda_i L_i} = e^{-\lambda_c t} \quad (9.1)$$

Интенсивность отказов всего последовательного соединения равна сумме интенсивностей отказов на каждом участке $\lambda_c = L_1 \lambda_1 + L_2 \lambda_2 + \dots + L_n \lambda_n$, [1/час], где L_i – протяженность каждого участка, [км]. И, таким образом, чем выше значение интенсивности отказов системы, тем меньше вероятность безотказной работы. Параметр времени в этих выражениях всегда равен одному отопительному периоду, т.е. значение вероятности безотказной работы вычисляется как некоторая вероятность в конце каждого рабочего цикла (перед следующим ремонтным периодом).

Интенсивность отказов каждого конкретного участка может быть разной, но самое главное, она зависит от времени эксплуатации участка (важно: не в процессе одного отопительного периода, а времени от начала его ввода в эксплуатацию). В нашей практике для описания параметрической зависимости интенсивности отказов мы применяем зависимость от срока эксплуатации, следующего вида, близкую по характеру к распределению Вейбулла:

$$\lambda(t) = \lambda_0 (0,1\tau)^{\alpha-1} \quad (9.2)$$

где τ - срок эксплуатации участка [лет].

Характер изменения интенсивности отказов зависит от параметра α : при $\alpha < 1$, она монотонно убывает, при $\alpha > 1$ – возрастает; при $\alpha = 1$ функция принимает вид $\lambda(t) = \lambda_0 = Const$. А λ_0 - это средневзвешенная частота (интенсивность) устойчивых отказов в конкретной системе теплоснабжения.

Обработка значительного количества данных по отказам, позволяет использовать следующую зависимость для параметра формы интенсивности отказов:

$$\alpha = \begin{cases} 0,8 & \text{при } 0 < \tau \leq 3 \\ 1 & \text{при } 3 < \tau \leq 17 \\ 0,5 \times e^{(\tau/20)} & \text{при } \tau > 17 \end{cases} \quad (9.3)$$

На рисунке 2.1 приведен вид зависимости интенсивности отказов от срока эксплуатации участка тепловой сети. При ее использовании следует помнить о некоторых допущениях, которые были сделаны при отборе данных:

- она применима только тогда, когда в тепловых сетях существует четкое разделение на эксплуатационный и ремонтный периоды;
- в ремонтный период выполняются гидравлические испытания тепловой сети после каждого отказа.

5. По данным региональных справочников по климату о среднесуточных температурах наружного воздуха за последние десять лет строят зависимость повторяемости температур наружного воздуха (график продолжительности тепловой нагрузки отопления). При отсутствии этих данных зависимость повторяемости температур наружного воздуха для местоположения тепловых сетей принимают по данным СНиП 2.01.01.82 или Справочника «Наладка и эксплуатация водяных тепловых сетей».

6. С использованием данных о теплоаккумулирующей способности абонентских установок определяют время, за которое температура внутри отапливаемого помещения снизится до температуры, установленной в критериях отказа теплоснабжения. Отказ теплоснабжения потребителя – событие, приводящее к падению температуры в отапливаемых помещениях жилых и общественных зданий ниже +12 °С, в промышленных зданиях ниже +8 °С (СНиП 41-02-2003. Тепловые сети). Например, для расчета времени снижения температуры в жилом здании используют формулу:

$$t_{\text{в}} = t_{\text{н}} + \frac{Q_0}{q_0 V} + \frac{t_{\text{в}}^{\cdot} - t_{\text{н}} - \frac{Q_0}{q_0 V}}{\exp(z/\beta)}$$

(9.4)

где:

$t_{\text{в}}$ - внутренняя температура, которая устанавливается в помещении через время z в часах, после наступления исходного события, °С;

z - время отсчитываемое после начала исходного события, ч;

$t_{\text{в}}^{\cdot}$ - температура в отапливаемом помещении, которая была в момент начала исходного события, °С;

$t_{\text{н}}$ - температура наружного воздуха, усредненная на периоде времени z , °С;

Q_0 - подача теплоты в помещение, Дж/ч;

$q_0 V$ - удельные расчетные тепловые потери здания, Дж/(ч*°С)

β - коэффициент аккумуляции помещения (здания), ч.

Для расчета времени снижения температуры в жилом здании до $+12^{\circ}\text{C}$ при внезапном прекращении теплоснабжения эта формула при $\left(\frac{q_0}{q_0V} = 0\right)$ имеет следующий вид:

$$z = \beta \times \ln \frac{(t_{в} - t_{н})}{(t_{в,а} - t_{н})} \quad (9.5)$$

где $t_{в,а}$ – внутренняя температура, которая устанавливается критерием отказа теплоснабжения ($+12^{\circ}\text{C}$ для жилых зданий);

Расчет проводится для каждой градации повторяемости температуры наружного воздуха.

Таблица 9.1. Темпы падения внутренней температуры здания при различных температурах наружного воздуха

Коэффициент аккумуляции, ч	Темп падения температуры, $^{\circ}\text{C}/\text{ч}$, при температуре наружного воздуха, $^{\circ}\text{C}$			
	± 0	-10	-20	-30
20	0,8	1,4	1,8	2,4
40	0,5	0,8	1,1	1,5
60	0,4	0,6	0,8	1,0

Коэффициент аккумуляции характеризует величину тепловой аккумуляции зданий и зависит от толщины стен, коэффициента теплопередачи и коэффициента остекления. Коэффициенты аккумуляции теплоты для жилых и промышленных зданий массового строительства приведены в Таблице 9.2.

Таблица 9.2. Коэффициенты аккумуляции для зданий типового строительства

Характеристика зданий	Помещения	Коэффициент аккумуляции, ч
1	2	3
1. Крупнопанельный дом серии 1-605А с трехслойными наружными стенами, с утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями (толщина стены 21 см, из них толщина утеплителя 12 см)	Угловые:	
	верхнего этажа	42
	среднего и первого этажей	46
2. Крупнопанельный жилой дом серии К7-3	средние	77
	Угловые:	

(конструкции инж. Лагутенко) с наружными стенами толщиной 16 см, с утепленными минераловатными плитами с железобетонными фактурными слоями	верхнего этажа	32
	среднего этажа	40
	средние	51
3. Дом из объемных элементов с наружными ограждениями из железобетонных вибропркатных элементов, утепленных минераловатными плитами. Толщина наружной стены 22 см, толщина слоя утеплителя в зоне стыкования с ребрами 5 см, между ребрами 7 см. Общая толщина железобетонных элементов между ребрами 30-40 мм	Угловые верхнего этажа	40
4. Кирпичные жилые здания с толщиной стен в 2,5 кирпича и коэффициентом остекления 0,18-0,25	Угловые	65-60
	Средние	100-65
5. Промышленные здания с незначительными внутренними тепловыделениями (стены в 2 кирпича, коэффициент остекления 0,15-0,3)		25-14

На основании приведенных данных определено время, имеющееся для ликвидации аварии или принятия мер по предотвращению лавинообразного развития аварий, т.е. замерзания теплоносителя в системах отопления зданий, в которые прекращена подача теплоты (Таблица 9.3).

Таблица 9.3. Расчет времени снижения температуры внутри отапливаемого помещения с коэффициентом аккумуляции 40 ч.

Температура наружного воздуха, °С	Повторяемость температур наружного воздуха, час	Время снижения температуры воздуха внутри отапливаемого помещения до +12 °С
-50	0	0
-47,5	0	0
-42,5	26	5,6
-37,5	78	6,4
-32,5	172	7,4
-27,5	315	7,9
-22,5	458	9,7
-17,5	585	12,5

-12,5	718	24,0
-7,8	733	19,2
-2,5	741	60,0
2,5	848	24,0
7,5	750	24,0

7. На основании данных о частоте (потоке) отказов участков тепловой сети, повторяемости температур наружного воздуха и данных о времени восстановления (ремонта) элемента (участка, НС, компенсатора и т.д.) тепловых сетей определяют вероятность отказа теплоснабжения потребителя. В случае отсутствия достоверных данных о времени восстановления теплоснабжения потребителей используют эмпирическую зависимость для времени, необходимом для ликвидации повреждения, предложенную Е.Я. Соколовым:

$$z_p = a[1 + (b + c \cdot l_{с.з.}) \cdot D^{1,2}] \quad (9.6)$$

где:

a,b,c - постоянные коэффициенты, зависящие от способа укладки теплопровода (подземный, надземный) и его конструкции, а также от способа диагностики места повреждения и уровня организации ремонтных работ;

$l_{с.з.}$ - расстояние между секционирующими задвижками, м;

D - условный диаметр трубопровода, м.

Расчет выполняется для каждого участка и/или элемента, входящего в путь от источника до абонента:

- по уравнению 9.5 вычисляется время ликвидации повреждения на i -том участке;
- по каждой градации повторяемости температур использованием уравнения 9.4 вычисляется допустимое время проведения ремонта;
- вычисляется относительная и накопленная частота событий, при которых время снижения температуры до критических значений меньше чем время ремонта повреждения;
- вычисляются относительные доли и **поток отказов** (уравнение 9.7) участка тепловой сети, способный привести к снижению температуры в отапливаемом помещении до температуры в +12 °С.

$$\bar{z} = \left(1 - \frac{z_{i,j}}{z_p}\right) \times \frac{\tau_j}{\tau_{on}} \quad (9.7)$$

$$\bar{\omega}_i = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \bar{z}_{j,i} \quad (9.8)$$

- вычисляется вероятность безотказной работы участка тепловой сети относительно абонента

$$p_i = \exp(-\bar{\omega}_i), \quad (9.9)$$

9.2.2.2 Расчет надежности теплоснабжения для резервированных участков тепловой сети

В системах теплоснабжения одним из самых распространенных способов повышения надежности является резервирование участков, суммы участков, целых магистральных выводов или насосных агрегатов, секционирующих задвижек и т.д. А наиболее часто применяемым способом расчета систем теплоснабжения с резервированием – приведение реальной системы теплоснабжения к эквивалентной модели параллельных или последовательно-параллельных соединений участков тепловой сети. Этот метод, конечно, является не единственным, но значительно более простым чем, например, «метод минимальных путей - минимальных сечений».

Однако, в любом случае, прежде чем решать задачу эквивалентирования схемы необходимо выполнить структурный анализ тепловой сети, который заключается в том, чтобы определить весь набор путей передачи теплоносителя от источника тепловой мощности к потребителю (узлу «сброса» (иногда «стока») тепловой нагрузки). Выявленные пути и их совместное рассмотрение позволяют свести схему к параллельному или последовательно-параллельному соединению участков тепловой сети.

Все эти приемы и методы хорошо известны и широко применяются при структурном анализе сложных схем электрических сетей и неоднократно апробированы при анализе надежности схем теплоснабжения. Алгоритм решения задачи расчета надежности резервированных тепловых сетей сводится к следующим простым шагам и вычислениям.

Шаг 1. Выделяется потребитель, относительно которого выполняется расчет надежности вероятности безотказной работы теплоснабжения

Шаг 2 . Выполняется структурный анализ тепловой сети, позволяющий выделить все пути, по которым можно осуществить передачу теплоносителя от источника до выделенного потребителя. В некоторых специализированных программных комплексах (например «Zulu») эта процедура осуществляется автоматически, что значительно сокращает время на структурный анализ тепловой сети.

Шаг 3. Составляется эквивалентная схема путей для расчета надежности теплоснабжения. Она будет состоять из параллельно-последовательных или последовательно-параллельных участков тепловой сети (в смысле надежности).

Шаг 4. Для всех последовательных участков пути, также как для не резервированных участков, рассчитывается их вероятность безотказной работы, в соответствии с методом, приведенным в разделе 2.2.1. По результатам расчетов определяются:

вероятность безотказной работы эквивалентного нерезервированного j -того пути

$$p_{ej} = \prod_{i=1}^n p_i \quad , \quad (9.10)$$

вероятность отказа эквивалентного нерезервированного j -того пути

$$q_{ej} = 1 - \prod_{i=1}^n p_i \quad (9.11)$$

параметр потока отказов эквивалентного нерезервированного j -того пути

$$\overline{\omega}_{ej} = \lambda_i L_i \times \sum_{j=1}^{j=N} \overline{z}_{i,k} \quad , \quad (9.12)$$

среднее время безотказной работы эквивалентного нерезервированного j -того пути

$$\overline{T}_{бр.ej} = 1 / \overline{\omega}_{ej} \quad (9.13)$$

среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного нерезервированного j -того пути

$$\overline{T}_{вс.ej} = q_{ej} / \overline{\omega}_{ej} \quad (9.14)$$

при этом

$$q_{ej} = \lambda_{ej} \times \overline{T}_{вс.ej} \quad (9.15)$$

Шаг 5. После сведения всех показателей надежности нерезервированных участков пути к

эквивалентным значениям рассчитываются показатели надежности параллельных соединений участков пути, состоящих из эквивалентных последовательных:

вероятность безотказной работы эквивалентного резервированного k -того

пути

$$p_{ek} = 1 - \prod_{j=1}^m q_{ej} \quad (9.16)$$

вероятность отказа эквивалентного резервированного k -того пути

$$q_{ek} = \prod_{j=1}^m q_{ej} \quad (9.17)$$

параметр потока отказов эквивалентного резервированного k -того пути

$$\overline{\omega}_{ek} = \sum_{j=1}^m \omega_{ej} \cdot \prod_{\substack{l=1 \\ l \neq j}}^{m-1} \omega_{el} \cdot \overline{T}_{ej} \quad (9.18)$$

среднее время безотказной работы эквивалентного резервированного k -того пути

$$\overline{T}_{бп.ек} = \left[\sum_{j=1}^m \omega_{ej} \cdot \prod_{\substack{l=1 \\ l \neq j}}^{m-1} \omega_{el} \cdot \overline{T}_{ej} \right]^{-1} \quad (9.19)$$

среднее время восстановления (ремонта) эквивалентного резервированного k -того пути

$$\overline{T}_{ек} = \frac{\prod_{j=1}^m \omega_{ej} \cdot \overline{T}_{ej}}{\left[\sum_{j=1}^m \omega_{ej} \cdot \prod_{\substack{l=1 \\ l \neq j}}^{m-1} \omega_{el} \overline{T}_{ej} \right]} \quad (9.20)$$

Шаг 6. Процедура расчета повторяется для последовательных (в смысле надежности) эквивалентных путей.

Расчет вероятности безотказной работы тепловых сетей в зоне действия энергоисточника с. Нижний Суэтук Ермаковского района

9.3.1 Общие положения

Вероятности безотказной работы на не резервируемых участках тепловой сети рассчитываются относительно тепловых камер, к которым присоединены ответвления, обеспечивающие передачу тепловой энергии от магистрального теплопровода в городской район (микрорайон, планировочный квартал, кадастровый квартал).

Вероятности безотказной работы рассчитываются для всех теплопроводов, реестр которых установлен в электронной модели теплоснабжения с. Нижний Суэтук, в которой представлены внутриквартальные (распределительные) тепловые сети, находящиеся на обеспечении и обслуживании ООО «Тепловик-2».

Вероятности безотказной работы участков тепловой сети, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источников теплоснабжения до конкретных потребителей, рассчитываются по всему «пути» теплоносителя относительно тепловых узлов потребителей.

Чтобы выявить потребителей тепловой энергии с явно наименьшими значениями вероятности безотказной работы всех участков тепловой сети от источника тепловой энергии до конечной точки «пути» теплоносителя (тепловых узлов или пунктов зданий-потребителей), необходимо провести анализ на максимальные значения условной материальной характеристики всех участков с подземной прокладкой и с наиболее старыми годами прокладки участков тепловой сети. Значения вероятности безотказной работы участков тепловой сети с подземной прокладкой при прочих равных условиях окажутся ниже, чем для участков с надземной прокладкой, так как среднее время восстановления поврежденного участка с подземной прокладкой больше, чем надземной.

Таким образом, наименьшие значения вероятности безотказной работы участков тепловой сети будут иметь те потребители тепловой энергии, у которых суммарная условная материальная характеристика участков с подземной прокладкой окажется максимальной при наличии в «пути» теплоносителя участков с наиболее старыми годами прокладок. В случае, если вероятность безотказной работы участков тепловой сети таких потребителей будет не менее нормативной величины, требуемой в СНиП 41-02-2003 (вероятность безотказной работы тепловых сетей относительно каждого потребителя не должна быть ниже $P_i \geq 0,9$), можно будет сделать вывод об общей удовлетворительной вероятности безотказной работы всей рассматриваемой тепловой сети от источника до потребителей тепловой энергии.

9.3.2. Теплопроводы зоны котельной с. Нижний Суэдук до потребителей

В таблице 9.4 приведены данные расчета вероятности безотказной работы теплопроводов по отношению к тепловым камерам, входящим в «путь» по движению теплоносителя, в соответствии с методикой, изложенной в разделе 2 настоящей главы».

Таблица 9.4 Результаты расчета вероятности безотказной работы (далее – ВБР) теплопроводов зоны Котельная до потребителей.

Наименование начала участка	Наименование конца участка	Длина участка, м	Внутренний диаметр трубопровода, м	Средняя интенсивность отказов, 1/(км*ч)	Время восстановления, ч	Интенсивность восстановления, 1/ч	Вероятность отказа
Котельная Нижний суэдук	TK1	150	0,207	1,0387	11,739904	0,08518	0,181914
TK1	жилой дом	22	0,04	1,0387	4,185703	0,238908	0,1895127
TK1	жилой дом	23	0,04	1,0387	4,185703	0,238908	0,189945
TK1	TK2	180	0,207	1,0387	11,739904	0,08518	0,2182968
TK2	P1	96	0,207	0,1615	11,739904	0,08518	0,0074867
P1	жилой дом	13	0,027	0,1615	3,709261	0,269595	0,0003203
P1	TK11	13	0,207	1,0387	11,739904	0,08518	0,1857659
TK11	P2	8	0,125	0,1615	7,859766	0,12723	0,0004177
P2	жилой дом	20	0,027	0,1615	3,708759	0,269632	0,0004927
P2	P3	10	0,125	0,1615	7,859766	0,12723	0,0005221
P3	P4	13	0,027	1,0387	3,706893	0,269768	0,1848797
P4	жилой дом	13	0,027	1,0387	3,706893	0,269768	0,1848797
P3	P5	17	0,125	0,1615	7,859766	0,12723	0,0008876
P5	жилой дом	16	0,027	1,0387	3,709046	0,269611	0,1961305
P4	жилой дом	20	0,027	1,0387	3,706893	0,269768	0,1875072
P5	P6	45	0,125	0,1615	7,859766	0,12723	0,0023495
P6	жилой дом	16	0,027	1,0387	3,709046	0,269611	0,1861305
P6	P7	10	0,125	0,1615	7,859766	0,12723	0,0005221
P7	P8	10	0,027	1,0387	3,707037	0,269757	0,1870823
P8	жилой дом	17	0,027	1,0387	3,707037	0,269757	0,0120398
P7	P9	25	0,125	0,1615	7,859766	0,12723	0,0013053
P8	жилой дом	17	0,027	1,0387	3,707037	0,269757	0,2120398
P9	жилой дом	16	0,027	1,0387	3,709046	0,269611	0,1861305
P9	TK12	40	0,125	0,1615	7,859766	0,12723	0,0020885
TK12	P10	46	0,1	0,1615	6,497271	0,153911	0,0019461
P10	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001932
P10	P11	38	0,1	0,1615	6,497271	0,153911	0,0016077
P11	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001932
TK12	TK13	168	0,1	0,1615	6,664079	0,150058	0,0137544
TK13	P14	22	0,069	0,1615	5,334545	0,187457	0,0014418
P14	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0002735
P14	P13	10	0,069	0,1615	5,334545	0,187457	0,0006554
P13	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0002735
P13	жилой дом	16	0,069	0,1615	5,334545	0,187457	0,0010486
TK2	P30	305	0,15	1,0387	8,901139	0,112345	0,1669549
P30	жилой дом	20	0,027	1,0387	3,708759	0,269632	0,1445615
P30	P31	60	0,15	1,0387	8,901139	0,112345	0,1328436
P31	жилой дом	6	0,027	1,0387	3,708329	0,269663	0,1313683
P31	жилой дом	20	0,027	1,0387	3,708329	0,269663	0,134561
P31	P32	60	0,15	1,0387	8,901139	0,112345	0,1328436
P32	жилой дом	6	0,027	1,0387	3,708329	0,269663	0,1413683

P32	жилой дом	20	0,027	1,0387	3,708329	0,269663	0,144561
P32	ТК3	30	0,15	1,0387	8,901139	0,112345	0,1164218
ТК3	P34	25	0,125	1,0387	7,755944	0,128933	0,1119242
P34	жилой дом	20	0,027	1,0387	3,708759	0,269632	0,2045615
ТК12	P19	15	0,1	0,1615	6,526281	0,153227	0,0006503
P19	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001971
P19	P20	25	0,1	0,1615	6,526281	0,153227	0,0010838
P20	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001971
P20	P21	32	0,1	0,1615	6,526281	0,153227	0,0013873
P21	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001971
P21	P22	42	0,1	0,1615	6,526281	0,153227	0,0018208
P22	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001971
P22	ТК14	40	0,1	0,1615	6,526281	0,153227	0,0017341
ТК14	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001971
ТК14	УП1	20	0,05	0,1615	4,568053	0,218912	0,0006069
ТК14	P38	20	0,1	0,1615	6,526281	0,153227	0,0008671
P38	жилой дом	8	0,027	0,1615	3,70962	0,269569	0,0001971
УП1	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0001479
УП1	жилой дом	21	0,05	0,1615	4,568053	0,218912	0,0006372
УП1	P24	20	0,05	0,1615	4,568053	0,218912	0,0006069
P24	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0001479
P24	P23	20	0,05	0,1615	4,568053	0,218912	0,0006069
P23	жилой дом	21	0,05	0,1615	4,568053	0,218912	0,0006372
ТК13	ТК19	120	0,069	0,1615	5,334545	0,187457	0,0078645
ТК19	P17	10	0,05	0,1615	4,569856	0,218825	0,0005614
P17	P16	20	0,05	0,1615	4,569856	0,218825	0,0011229
P16	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0002735
P16	P15	20	0,05	0,1615	4,569856	0,218825	0,0011229
P17	P18	40	0,05	0,1615	4,569856	0,218825	0,0022457
P17	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0002735
ТК3	ТК4	96	0,069	1,0387	5,350475	0,186899	0,1315876
ТК4	жилой дом	25	0,04	1,0387	4,179493	0,239263	0,2064257
ТК4	P33	24	0,04	1,0387	4,179493	0,239263	0,0061686
P33	жилой дом	50	0,04	1,0387	4,179493	0,239263	0,2128513
P33	жилой дом	4	0,027	1,0387	3,709907	0,269549	0,1809126
P34	P35	80	0,125	1,0387	7,755944	0,128933	0,1381574
P35	жилой дом	80	0,027	1,0387	3,704453	0,269945	0,218225
P35	ТК5	20	0,125	1,0387	7,755944	0,128933	0,2095393
ТК5	ТК6	60	0,125	1,0387	7,755944	0,128933	0,228618
ТК6	P36	140	0,125	1,0387	7,755944	0,128933	0,1667754
P36	ТК7	60	0,125	1,0387	7,755944	0,128933	0,128618
ТК7	МБУ ФСЦ "Саяны"	42	0,069	1,0387	5,351803	0,186853	0,213823
ТК7	Н. Суэтукская СОШ	48	0,069	1,0387	5,351803	0,186853	0,2157977
ТК7	ТК8	87	0,1	1,2469	6,648537	0,150409	0,0128
ТК8	ТК10	210	0,1	1,2469	6,648537	0,150409	0,0308966
ТК10	ТК19	213	0,082	1,0387	5,877537	0,170139	0,176989
ТК19	Здание СДК	8	0,082	7,2727	5,877537	0,170139	0,006069
ТК19	ИП Назаров (маг. Эльбрус)	55	0,05	7,2727	4,575118	0,218574	0,0324784
P36	P37	59	0,05	1,2469	4,567752	0,218926	0,0059638
P37	Здание ФАП	25	0,05	1,2469	4,567752	0,218926	0,002527
P37	Административ ное здание	20	0,05	1,2469	4,567752	0,218926	0,0020216
P38	ТК15	390	0,1	1,0387	6,526281	0,153227	0,2629304
ТК15	жилой дом	26	0,027	1,0387	3,924994	0,254777	0,210542
ТК15	ТК16	87	0,1	1,0387	6,526281	0,153227	0,1586537
ТК16	P26	15	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,0090885
P26	жилой дом	30	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,218177

P26	P27	35	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,2212064
P27	ТК18	25	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,2151475
ТК18	жилой дом	20	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,212118
P27	P28	15	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,2190885
P28	жилой дом	28	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,2169652
P28	жилой дом	43	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,2260536
ТК18	P29	30	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,218177
P29	жилой дом	5	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,1830295
P29	жилой дом	20	0,082	1,0387	5,86529	0,170495	0,212118
ТК16	P25	10	0,05	1,0387	4,580379	0,218323	0,1847316
P25	жилой дом	10	0,05	1,0387	4,580379	0,218323	0,1447316
ТК8	жилой дом	15	0,04	1,0387	4,189154	0,238712	0,1438643
ТК5	жилой дом	28	0,027	1,0387	3,708185	0,269674	0,0063852
P18	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0002735
P15	жилой дом	6	0,027	0,1615	3,709764	0,269559	0,0002735

Результаты расчета показывают, что вероятность отказа теплоснабжения потребителей, присоединенных к тепловым камерам некоторых участков, выше нормативной величины, требуемой в СНиП 41-02-2003 (вероятность безотказной работы тепловых сетей относительно каждого потребителя не должна быть ниже $P_i \geq 0,9$), что подтверждает необходимость замены участков сети со сроком эксплуатации, достигшим нормативного.