



Российская Федерация
Иркутская область

АДМИНИСТРАЦИЯ ШЕЛЕХОВСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА
ПОСТАНОВЛЕНИЕ

От 18.10.2013 № 1986-ПА

Об организации обеспечения
надежного теплоснабжения
потребителей на территории
Шелеховского района

В целях своевременного и качественного обеспечения надежного теплоснабжения потребителей на территории Шелеховского района, на основании Федерального закона от 06.10.2003 № 131-ФЗ «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации», статьи 20 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», приказа Министерства энергетики Российской Федерации от 12 марта 2013 года № 103 «Об утверждении правил оценки готовности к отопительному периоду», письма Министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 4 октября 2013 года № 58-37-5753/13 «О предоставлении сведений о готовности к отопительному сезону», письма Управления Губернатора Иркутской области и Правительства Иркутской области по региональной политике от 8 октября 2013 года № 23-35-5188/13 «Информация о проверке готовности к отопительному сезону», руководствуясь ст.ст. 30, 31, 32, 34, 35 Устава Шелеховского района, Администрация Шелеховского муниципального района

ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить прилагаемые:
 - план действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Шелеховского района;
 - порядок мониторинга системы теплоснабжения Шелеховского района;
 - положение об оперативно-диспетчерском управлении в системе теплоснабжения Шелеховского района.
2. Контроль за исполнением постановления оставляю за собой.

И.о. Мэра района

М.Н. Модин

УТВЕРЖДЕН
постановлением Администрации
Шелеховского муниципального района
от «18» октября 2013 г. № 1986-14

ПЛАН
действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций на системах
теплоснабжения Шелеховского района

РАЗДЕЛ I

Краткая характеристика тепловых сетей, потребителей тепловой энергии и оценка возможной обстановки при возникновении аварий

1.1. Климат и погодно-климатические явления оказывающие влияние на эксплуатацию тепловых сетей

а) Шелеховский район находится в зоне повышенной сейсмоопасности. Климат резко континентальный с коротким летним периодом.

Средняя месячная температура воздуха июля, самого теплого месяца в году, составляет 25,0-28,0°C. Средняя температура января, самого холодного месяца года -25-30°C. Устойчивый снежный покров лежит в среднем с начала ноября до середины апреля.

Часть территории города Шелехова и сельского поселения Баклаши заболочены или находятся в зоне затопления. Одна из проблем в Шелеховском районе – близость грунтовых вод, что затрудняет освоение новых территорий для строительства, а также создает опасность загрязнения грунтовых вод.

В Шелехове климат и окружающая среда приобретают существенное значение, выступая в качестве отдельного фактора, влияющего практически на все сферы деятельности.

Зимой устанавливается азиатский антициклон и в Шелехове преобладает малооблачная, маловетренная погода. Ветры, господствующие на территории Шелехова, – северо-западного, западного, южного, юго-восточного и северо-восточного направлений.

Город Шелехов расположен в зоне высокого метеорологического потенциала загрязнения.

Суровость климата, характерного для сибирского региона оказывает неблагоприятное влияние на эксплуатацию теплоснабжающих объектов и тепловых сетей.

1.2. Административное деление, население и населенные пункты Шелеховского района

Шелеховский муниципальный район расположен на юге Иркутской области, в 17 км от города Иркутска, в долине рек Олха и Иркут, вдоль Транссибирской железнодорожной магистрали. Шелеховский район был образован решением Малого Совета Иркутского областного Совета народных депутатов 20 января 1993 года.

Общая площадь Шелеховского района составляет 202 тыс. га. (0,3 % территории Иркутской области), из которых 165 тыс. га занимает

лесной массив, 8,3 тыс. га земли сельскохозяйственного назначения (в том числе 1,6 га пашня), прочие – 28,7 тыс. га.

В состав Шелеховского района входят следующие поселения:

- Шелеховское городское поселение – 3 121 га,
- Большелугское городское поселение – 26 517 га,
- Шаманское сельское поселение – 87 447 га,
- Подкаменское сельское поселение – 56 614 га,
- Баклашинское сельское поселение – 20 997 га,
- Олхинское сельское поселение – 7 367 га.

Общая численность постоянного населения Шелеховского района на 1 января 2013 г. составила 63 332 человек.

*Территория, административно-территориальное деление
Шелеховского района*

Муниципальные образования	Площадь территории, тыс. га	Численность населения, тыс. человек
Всего по району	202,063	63,332
Шелеховское городское поселение	3,121	47,974
Большелугское городское поселение	26,517	5,311
Баклашинское сельское поселение	20,997	5,514
Олхинское сельское поселение	7,367	2,055
Подкаменское сельское поселение	56,614	0,857
Шаманское сельское поселение	87,447	1,621

*Характеристика потребителей тепловой энергии,
теплоснабжающих объектов и протяженность тепловых сетей
МУП «Шелеховские отопительные котельные»*

	Число потребителей тепловой энергии (строений)	Число теплоснабжающих объектов (котельных)	Потребляемый энергоноситель		Протяженность тепловых сетей (м)
			Эл/энергия	Уголь	
Всего по предприятию	45	17	6	11	2480
г. Шелехов, Шелеховское городское поселение	1	1	0	1	-
р.п. Большой Луг, Большелугское городское поселение	23	8	3	5	1309
д.Олха, Олхинское сельское поселение.	1	1	0	1	-
с. Введенщина, Баклашинское сельское поселение.	2	1	0	1	50
с. Баклаши, Баклашинское сельское поселение	1	1	1	0	70
п. Подкаменная, Подкаменское сельское поселение	9	4	1	3	491

	Число потребителей тепловой энергии (строений)	Число теплоснабжающих объектов (котельных)	Потребляемый энергоноситель		Протяженность тепловых сетей (м)
			Эл/энергия	Уголь	
с. Моты, Шаманское сельское поселение.	8	1	1	0	560

Источники топлива

Потребности в топливе удовлетворяются за счет ввоза каменного угля марки ДГ и поставки электроэнергии.

Основные поставщики топлива: уголь поставляется до склада предприятия МУП «Шелеховские отопительные котельные» ИП Верхотуровым М.О., электроэнергия приобретается у организаций ООО «Русэнергосбыт» и ООО «Иркутскэнергосбыт».

Твердое топливо доставляется (автомобильным транспортом).

Места хранения и складирования запасов топлива

Место хранения	Адрес	Объем хранилищ (емкостей)
		уголь
Всего по предприятию	-	580 т.
Центральный склад предприятия	г. Шелехов, пр-т Строителей и монтажников, 12 а	может вместить до 350 т.
Шелеховское городское поселение	ул. Котовского, 37	10 т.
Большелугское городское поселение р.п. Большой луг	ст. Ханчин ул. Мира, 1а	20 т.
	ул. 2-я Железнодорожная 17 а	40 т.
	ул. Спортивная 1	40 т.
	ул. Комсомольская, 4	20 т.
	пер. Геологов, 1	20 т.
Олхинское сельское поселение, с.Олха	ул. Школьная, 5	20 т.
Баклашинское сельское поселение, с. Введенщина	ул. Мира, 20	30 т.
Подкаменское сельское поселение, п. Подкаменная	ул. Вокзальная, 1	10 т.
	ул. Железнодорожная, 15	10 т.
	ул. Железнодорожная, 21	10 т.

Характеристика теплоисточников Шелеховского района и протяженность тепловых сетей

1. Муниципальные теплоисточники

№	Населённый пункт, адрес котельной	Мощность котельной Гкал/ч	Количество котлов (шт)	Марка котлов	Тепловая нагрузка Гкал/ч	Отапливаемые объекты												Годовая потребность									
						Муницип. ж/дома		Ведомственные жилые дома		Частные жилые дома		Объекты соц сферы		Прочие		уголь	жидкое	дрова	эл.энергия								
						ед.	т.м2	ед.	т.м2	ед.	т.м2	ед.	т.м2	ед.	т.м2					тн	тн	м3	тыс. кВт/час				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20								
	Шелеховское г/п																										
1	Котельная, ул. Котовского, 37 - Центр социальной помощи	0,086	2	КЧМ-2М; Жарок-1	0,044							1	5,4			77			6								
	Большелугское г/п																										
2	Котельная, ул. Еловая, 20 - МДОУ Детский сад № 3	0,172	2	КЭВ 100/0,4 РЭ	0,034							1	0,4					146									
3	Котельная, ул. 2-ая Железнодорожная, 17А - МОУ СОШ № 8	2,15	2	КВС(м) - 1,25, КСВ(м) - 1,25 К "ВК-3"	0,487	5	0,5					1	5,4			844			106								

[illegible]

10	с.Баклаши МДОУ Детский сад № 5	0,2752	2	КЭВ 160/0,4 РЭ	0,084												1	0,6						585
11	с.Введенщина МОУ СОШ № 11	1,44	3	НИИСТ У-5 0,48 Гкал/час	0,100												1	1,2		172				35
	Подкаменское с/п																							
12	с.Подкаменная, ул.Вокзальная МОУ СОШ № 124	0,086	2	КЧМ- 2М; Жарок-1	0,035												1	0,4		60				0,3
13	с.Подкаменная, ул.Железнодорожная,21 МОУ НОШ № 124	0,069	2	КЧМ- 2М; Жарок-1	0,023												1	0,3		40				0,5
14	с.Подкаменная, ул.Железнодорожная, 15 Дом культуры	0,112	2	КЧМ- 2М; Жарок-1	0,023												1	0,2		40				0,3
15	с.Подкаменная, кот. ул.Вокзальная жилые дома, администрация, фельдшерско-акуш. пункт	0,43	2	КЭВ 250/0,4 РЭ	0,102	2	1,1										1	0,1	2	0,2				691
16	"Черемушки" ст. Ханчин летний оздоровительный лагерь	0,3	1	НИИСТ У-5	0,191												1	1,7		60				

[illegible]

Протяженность тепловых сетей Шелеховского района

№	Наименование муниципального образования	Общая протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исчислении / км/		в том числе из графы 3 (всего):				
		всего	в т.ч. ветхие	Ø до 200 мм	Ø от 200 до 400 мм	Ø от 400 до 600 мм	Ø свыше 600 мм	
1	2	3	4	5	6	7	8	
	Муниципальные							
	Всего, в том числе:	120,3983	63,5545	81,3081	30,562	7,0599	1,4683	

	а) магистральные	12,1825	9,5611	1,671	3,4516	5,5916	1,4683
	в подземном исполнении	8,5982	7,2772	1,631	1,9516	4,2851	0,7305
	надземном исполнении	3,5843	2,2839	0,04	1,5	1,3065	0,7378
	средний уровень износа в %	56			60	60	30
	б) распределительные	108,2158	53,9934	79,6371	27,1104	1,4683	
	в подземном исполнении	104,7382	52,3496	76,1595	27,1104	1,4683	
	надземном исполнении	3,4776	1,6438	3,4776			
	средний уровень износа в %	50		50	50	50	
	Ведомственные						
	Всего, в том числе:	2,697	2,697	1,572	1,125		
	а) магистральные						
	в подземном исполнении						
	надземном исполнении						
	средний уровень износа в %						
	б) распределительные						
	в подземном исполнении	2,697	2,697	1,572	1,125		
	надземном исполнении						
	средний уровень износа в %	60		60	60		
	Всего по МО, в том числе:	123,0953	66,2515	82,8801	31,687	7,0599	1,4683
	а) магистральные	12,1825	9,5611	1,671	3,4516	5,5916	1,4683

	в подземном исполнении	8,5982	7,2772	1,631	1,9516	4,2851	0,7305
	надземном исполнении	3,5843	2,2839	0,04	1,5	1,3065	0,7378
	средний уровень износа в %	56			60	60	30
	б) распределительные	110,9128	56,6904	81,2091	28,2354	1,4683	
	в подземном исполнении	107,4352	55,0466	77,7315	28,2354	1,4683	
	надземном исполнении	3,4776	1,6438	3,4776			
	средний уровень износа в %	55		55	55	50	

Риски возникновения аварий, масштабы и последствия

Вид аварии	Причина возникновения аварии	Масштаб аварии и последствия	Уровень реагирования
Остановка котельной	Прекращение подачи электроэнергии	Прекращение циркуляции воды в системе отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и помещениях, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Местный
Остановка котельной	Прекращение подачи топлива	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и домах.	Объектовый
Порыв тепловых сетей	Предельный износ сетей, гидродинамические удары	Прекращение подачи горячей воды в систему отопления всех потребителей, понижение температуры в зданиях и домах, размораживание тепловых сетей и отопительных батарей	Объектовый

Выводы из обстановки

Наиболее вероятными причинами возникновения аварий и сбоев в работе могут послужить:

- перебои в подаче электроэнергии;
- перебои в поставке твердого топлива;
- износ оборудования;
- неблагоприятные погодно-климатические явления;
- человеческий фактор.

РАЗДЕЛ II

Организация работ

2.1 Организация управления ликвидацией аварий на тепло-производящих объектах и тепловых сетях

Координацию работ по ликвидации аварии на муниципальном уровне осуществляет комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности района, на объектовом уровне – руководитель организации, осуществляющей эксплуатацию объекта.

Органами повседневного управления территориальной подсистемы являются:

на муниципальном уровне – единые дежурно-диспетчерские службы муниципальных образований;

на объектовом уровне – дежурно-диспетчерские службы организаций (объектов).

Размещение органов повседневного управления осуществляется на стационарных пунктах управления, оснащаемых техническими средствами управления, средствами связи, оповещения и жизнеобеспечения, поддерживаемых в состоянии постоянной готовности к использованию.

2.2 Силы и средства для ликвидации аварий тепло-производящих объектов и тепловых сетей

В режиме повседневной деятельности на объектах ЖКХ осуществляется дежурство 1 диспетчером (круглосуточно), 17 операторами (кочегарами) котельных, 2 аварийными расчетами. Состав рабочих смен приведен в таблице.

Муниципальные образования	Число диспетчеров	Число операторов (кочегаров) котельных	Состав аварийных расчетов		Время готовности к работам по ликвидации аварии
			Специалисты (человек)	Техника (единиц)	
Всего по предприятию	1	15	5	1	1 час
г. Шелехов, Шелеховское городское поселение	-	1	-	-	-
п.г.т. Большой Луг, Большелугское городское поселение	-	8	-	-	-
с.Олха, Олхинское сельское поселение.	-	1	-	-	-
с. Введенщина, Баклашинское сельское поселение	-	1	-	-	-
с.Баклаши, Баклашинское	-	1	-	-	-

Муниципальные образования	Число диспетчеров	Число операторов (кочегаров) котельных	Состав аварийных расчетов		Время готовности к работам по ликвидации аварии
			Специалисты (человек)	Техника (единиц)	
сельское поселение					
п. Подкаменная, Подкаменское сельское поселение	-	4	-	-	-
с. Моты, Шаманское сельское поселение	-	1	-	-	-

Расчет сил и средств для устранения аварий на объектах теплоснабжения муниципального образования приведен в таблице (приложение № 3).

Резервы финансовых и материальных ресурсов для ликвидации чрезвычайных ситуаций и их последствий

Для ликвидации аварий создаются и используются резервы материальных ресурсов теплоснабжающих организаций;

Объемы резервов финансовых ресурсов (резервных фондов) определяются ежегодно и утверждаются нормативным правовым актом и должны обеспечивать проведение аварийно-восстановительных работ в нормативные сроки. Аварийный запас материальных ресурсов приведен в таблице (Приложение № 5).

2.3 Порядок действий по ликвидации аварий на тепло-производящих объектах и тепловых сетях

В зависимости от вида и масштаба аварии принимаются неотложные меры по проведению ремонтно-восстановительных и других работ направленных на недопущение размораживания систем теплоснабжения и скорейшую подачу тепла в дома с центральным отоплением и социально значимые объекты.

Планирование и организация ремонтно-восстановительных работ на тепло-производящих объектах (далее - ТПО) и тепловых сетях (далее – ТС) осуществляется руководством организации, эксплуатирующей ТПО (ТС).

Принятию решения на ликвидацию аварии предшествует оценка сложившейся обстановки, масштаба аварии и возможных последствий.

Работы проводятся на основании нормативных и распорядительных документов оформляемых организатором работ.

К работам привлекаются аварийно - ремонтные бригады, специальная техника и оборудование организаций, в ведении которых находятся ТПО (ТС) в круглосуточном режиме, посменно.

О причинах аварии, масштабах и возможных последствиях, планируемых сроках ремонтно-восстановительных работ, привлекаемых силах и средствах руководитель работ информирует Администрацию Шелеховского муниципального района через ЕДДС.

О сложившейся обстановке население информируется диспетчером ЕДДС через местную систему оповещения и информирования.

В случае необходимости привлечения дополнительных сил и средств к работам, руководитель работ докладывает первому заместителю главы Администрации Шелеховского муниципального образования, председателю комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности района.

При угрозе возникновения чрезвычайной ситуации в результате аварии (аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более, а также в условиях критически низких температур окружающего воздуха) работы координирует комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности района.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Плану действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций на системах
теплоснабжения Шелеховского района,
утвержденное постановлением Администрации
Шелеховского муниципального района
от «18» октября 2013 № 1986-17А

Моделирование (электронное) аварийных ситуаций

Утверждено
Дир. п. 2000 г. 05.01
А.В. Меликян

Схема тепловых сетей пр. "Резервное" от 6 Авг

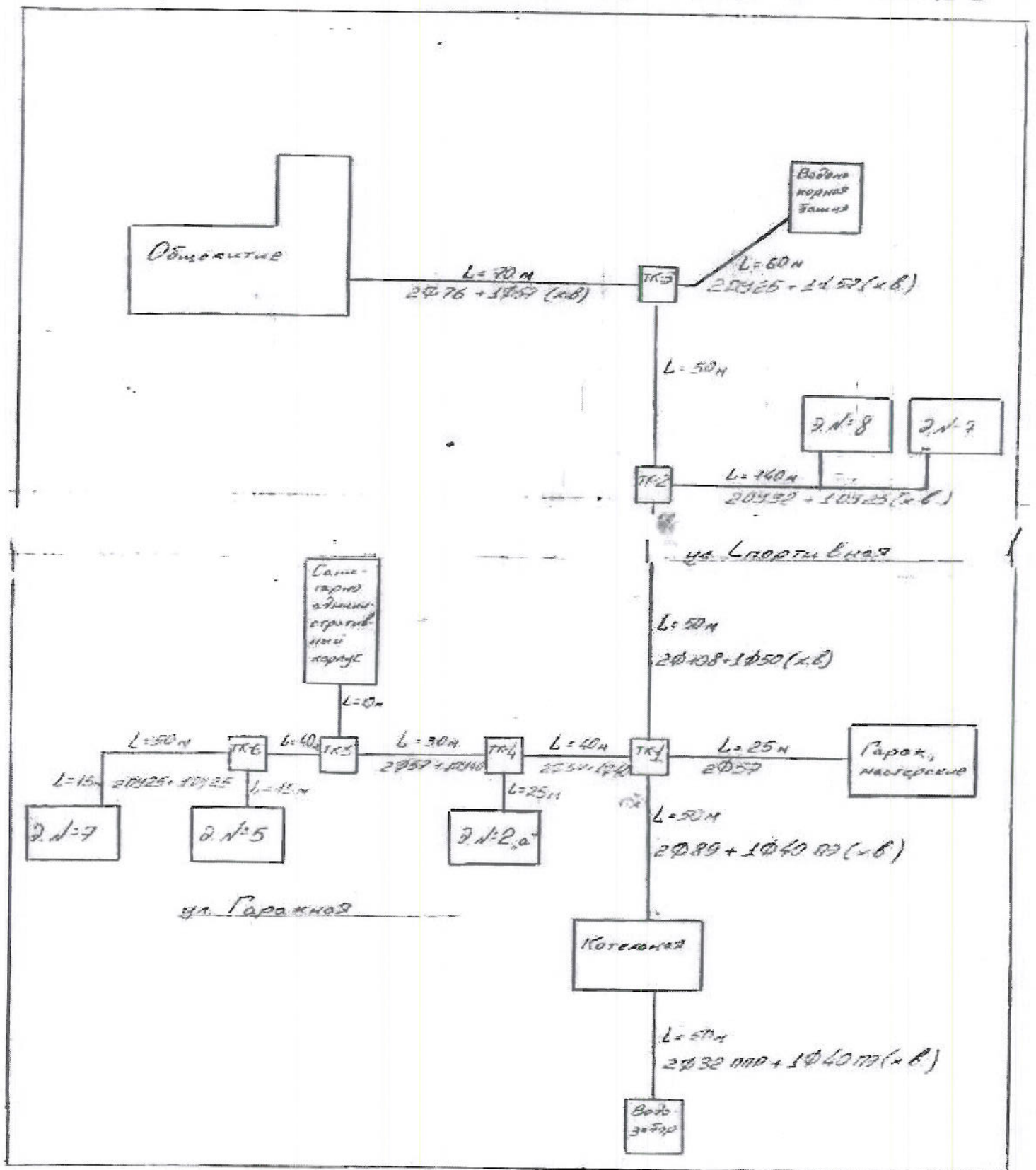
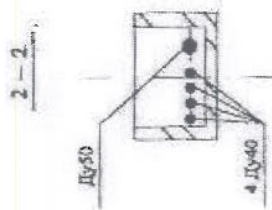
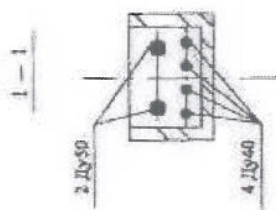


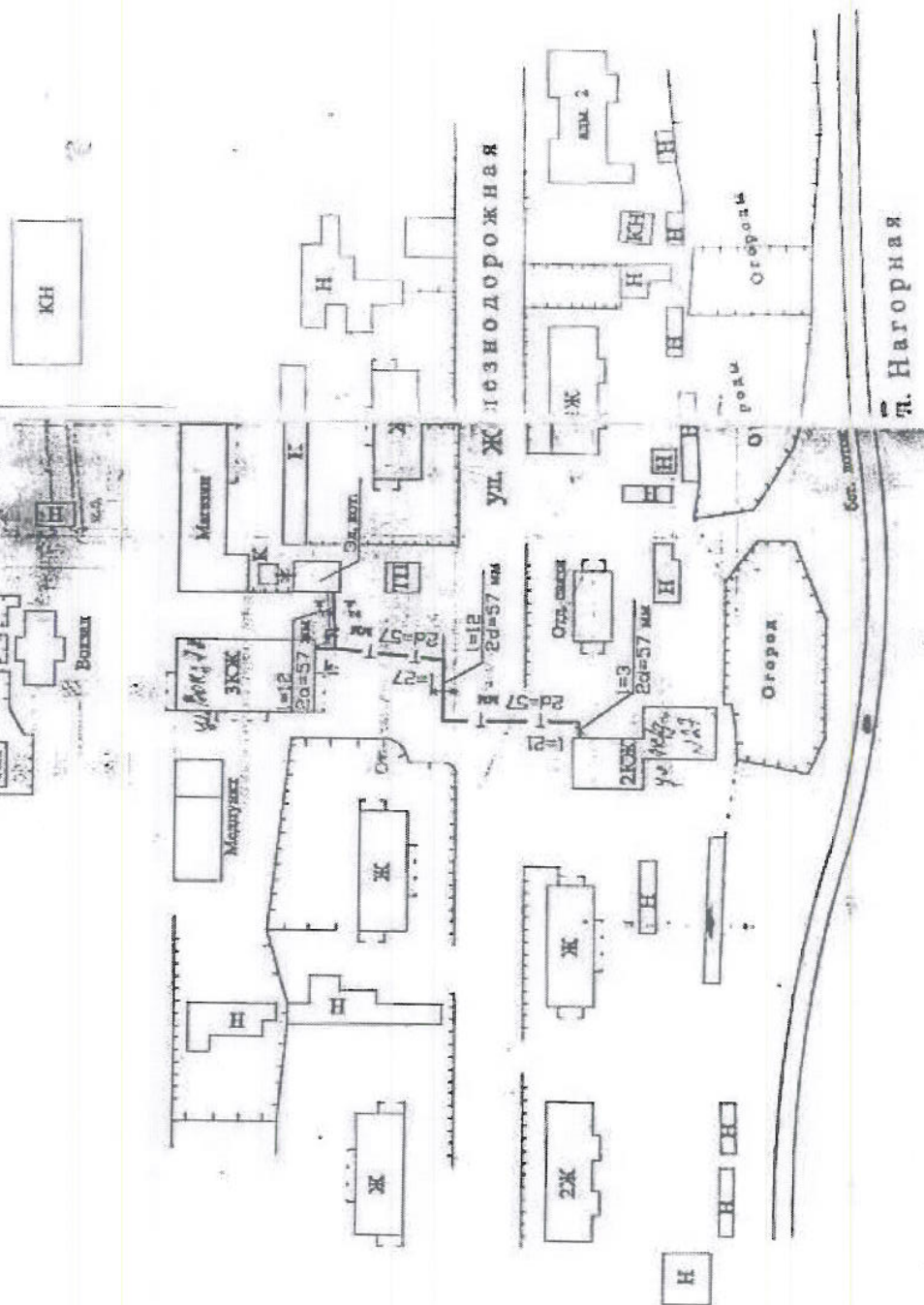
Схема составлена по плану *Г.В. Меликян*
11.08.2003

«Утверждаю»
Директор МУП
относительные к

Model 100

[illegible]

т. камыша	оборудован бетон
труба 57 57,6	сталь
доток	11-4,8
плита перекрытия	118-3,А
всплывающее покрытие	окраска грубо-маком
монтаж трубопровода	максимальная ширина 12
электроснабжение	107-3

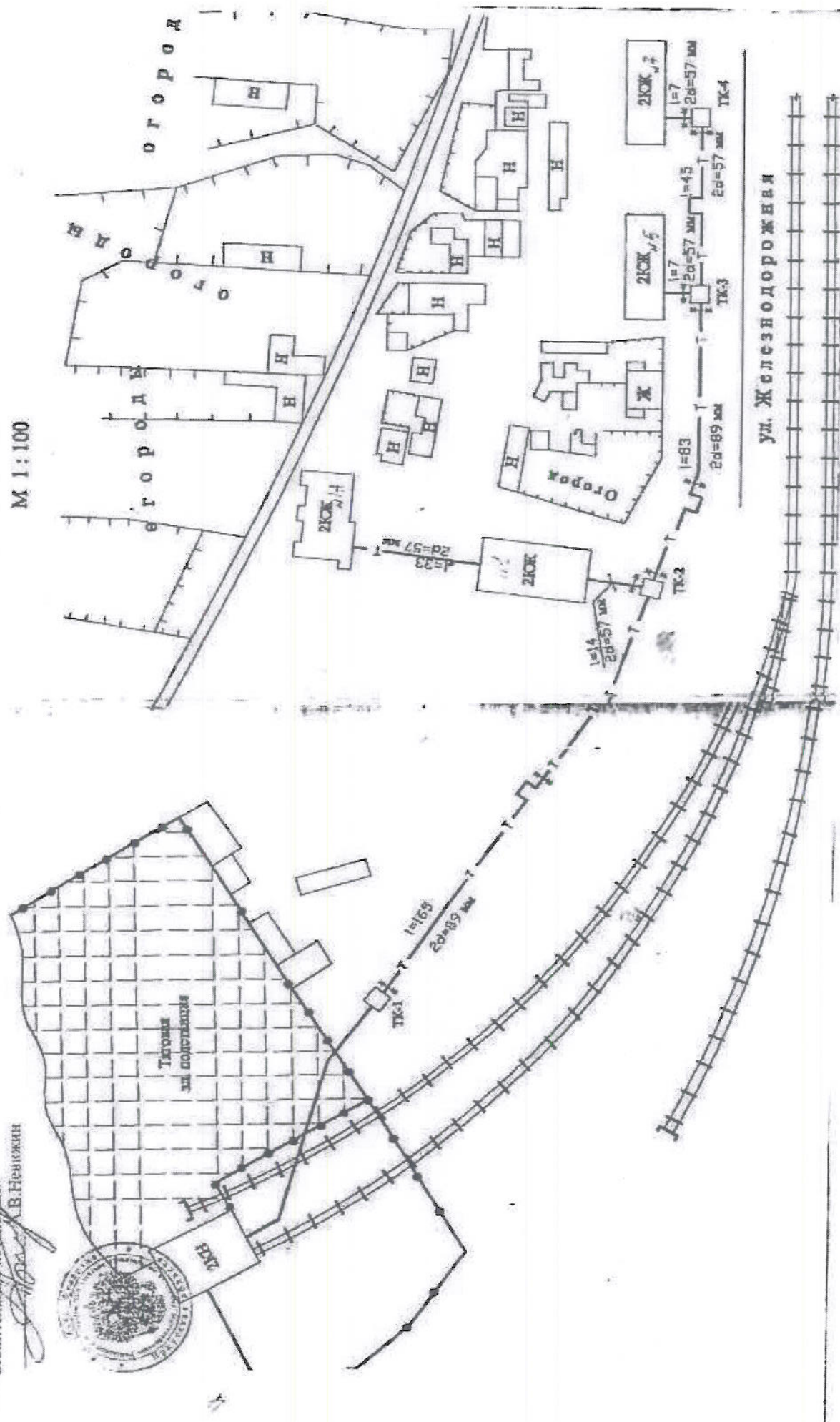


«Утверждено»
 Директор МУП «Шелеховские
 отопительные котельные»
В.В. Невский



Исполнительная съемка тепловой сети
 Станции Подкаменная 2001 г.

М 1:100



ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к Плану действий по ликвидации последствий
аварийных ситуаций на системах
теплоснабжения Шелеховского района,
утвержденное постановлением Администрации
Шелеховского муниципального района
от «18» октября 2013 № 1986-ПА

*Существующие схемы тепловых сетей и перечень объектов со встроенными
объектами теплоснабжения (котельными)*

№ п/п	Наименование котельной	Вид топлива	Адрес	Вид котельной	Протяженность т/сетей (м)
1	МДОУ д/с № 3	Эл. энергия	п.г.т. Б. луг. Еловая 20	Встроенное помещение котельной	-
2	МОУ НОШ № 10	Эл. энергия	п.г.т. Б. луг. Клубная 24	Отдельно стоящее	111
3	МДОУ д/с № 5	Эл. энергия	с. Баклаши 9 Пятилетки 2	Отдельно стоящее	70
4	МАУ СОЛ «Орленок»	Эл. энергия	с. Моты	Отдельно стоящее	560
5	МДОУ д/с № 152	Эл. энергия	п.г.т. Б. луг. Железнодорожная 2	Отдельно стоящее	70
6	Жил. дома 7а, 27, администрация с. Подкаменная	Эл. энергия	с. Подкаменная Железнодорожная	Отдельно стоящее	75
7	МОУ СОШ № 124	Уголь	с. Подкаменная Вокзальная 1	Встроенное помещение котельной	-
8	СДК с. Подкаменная	Уголь	с. Подкаменная Железнодорожная 15	Встроенное помещение котельной	-
9	МОУ НОШ № 124 (начальная)	Уголь	с. Подкаменная Железнодорожная 21	Встроенное помещение котельной	-
10	МОУ СОШ № 11	Уголь	с. Введенщина Мира 20	Отдельно стоящее	50
11	ОГУСО «КЦСОН» (соц. гостиница)	Уголь	г. Шелехов Котовского 37	Встроенное помещение котельной	-
12	МОУ СОШ № 7	Уголь	с. Олха Школьная 5	Встроенное помещение котельной	-
13	ЦТРИГО им. Самарина	Уголь	п.г.т. Б. луг. Школьная 38	Отдельно стоящее	115
14	МОУ СОШ № 8	Уголь	п.г.т. Б. луг. 2 Железнодорожная 17а	Отдельно стоящее	174
15	Амбулатория	Уголь	п.г.т. Б. луг. Комсомольская 4	Отдельно стоящее	96
16	ОГУСО «Гнездышко»	Уголь	п.г.т. Б. луг. Спортивная 1	Отдельно стоящее	743
17	ЗД «Черемушки»	Уголь	п.г.т. Б. луг. Мира 1а	Отдельно стоящее	сети не наши

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Плану действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Шелеховского района, утвержденное постановлением Администрации

Шелеховского муниципального района

от «18» октября 2013 № 1986-17

Теплоснабжающая организация МУП «Шелеховские отопительные котельные» (справочная информация)

Поселение	Теплоснабжающая организация	Юридический адрес, телефон факс, эл. адрес	Котельная (номер, основной вид топлива)	Место нахождения котельной (ул.)	Год передачи в хозяйственное ведение	Наличие, наличие и количество резервного топлива	Телефон котельной	Месяц и год проведения очередного планового ремонта	Наличие автономных резервных источников эл.снабжения
г. Шелехов, Шелеховское поселение	МУП «ШОК»	666034, г. Шелехов, пр-т Строителей и монтажников, 10. 8(39550)41283 shelok@list.ru	уголь	г. Шелехов Котовского 37	1994	Нет	связь осуществляется по мобильным телефонам с дежурным координатором (оператором)	ежегодно в соответствии с мероприятиями по подготовке к ОЗП	на предприятии имеются 2 ДЭС, в том числе: 1-30 кВт, 1-60 кВт.
			уголь	ст. Ханчин ул. Мира, 1а	1994	Нет			
			№ 00000022 уголь	ул. 2-я Железнодорожная 17 а,	1994	Нет			
			№ 01000027 уголь	ул. Спортивная 1,	1995	Нет			
			№ 00000058 уголь	ул. Комсомольская, 4	1996	Нет			
			№ 00000069 уголь	пер. Геологов, 1	1995	Нет			
			№ 00000067 эл/энергия	Еловая 20	1995	Нет			
			№ 01000006 эл/энергия	Клубная 24	1994	Нет			
			№ 01000073 эл/энергия	Железнодорожная 2	2007	Нет			
с.Олха, Олхинское сельское поселение			№ 00000020 уголь	Школьная 5	1994	Нет			
Поселение	Теплоснабжающая	Юридический адрес, телефон	Котельная (номер, основной вид топлива)	Место нахождения	Год передачи в	Наличие, наличие и количество резервного топлива	Телефон котельной	Месяц и год проведения	Наличие автономных

	организация	факс, эл. адрес	основной вид топлива)	котельной (ул)	хозяйственное ведение	количество резервного топлива		очередного планового ремонта	резервных источников эл/снабжения
с. Введенщина, Баклашинское поселение.	МУП «ШОК»	666034, г. Шелехов, пр-т Строителей и монтажников, 10. 8(39550)41283 shelok@list.ru	№ 00000005 уголь	Мира 20	1994	Нет	связь осуществляется по мобильным телефонам с дежурным кочегаром (оператором)	ежегодно в соответствии с мероприятиями по подготовке к ОЗП	на предприятии имеются 2 ДЭС, в том числе: 1-30 кВт, 1-60 кВт.
с.Баклаши, Баклашинское поселение			эл/энергия	9 Пятилетки 2	1995	Нет			
п			уголь	ул. Вокзальная, 1	1994				
.Подкаменная, Подкаменское сельское поселение			уголь	ул. Железнодорожная, 15	1994	есть/эл/энергия			
			уголь	Железнодорожная, 21	1994	есть/эл/энергия			
с. Моты, Шаманское сельское поселение.			№ 01000048 эл/энергия	Вокзальная 7а	2003	Нет			
			№ 01000017 эл/энергия	с. Моты	2000	Нет			

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4

к Плану действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций на системах теплоснабжения Шелеховского района, утвержденное постановлением Администрации Шелеховского муниципального района

от «19» октября 2013 № 1986-ПА

Расчет сил и средств

для устранения аварий на объектах теплоснабжения МУП Шелеховские котельные»

Количество бригад	Численный состав, чел.	Количество техники, ед.	Время готовности к выезду, час.	Связь (номер телефона, телефона или др. виды связи)
1	2	3	4	5
1	5 в т.ч. 1 (ИТР)	1	1	(тел/факс) 8(39550) 4-12-83

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5
к Плану действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций на
системах теплоснабжения
Шелеховского района, утвержденное
постановлением Администрации
Шелеховского муниципального района
от «18» октября 2013 № 1986-ПА

*Номенклатура и объем
аварийного запаса материально-технических ресурсов для оперативного
устранения аварий на объектах
МУП «Шелеховские отопительные котельные»*

Наименование материально- технических ресурсов	Единица измерения	Количество	Место хранения
1	2	3	4
Трубы ВГП	т	0,16	Склад предприятия
Краны шаровые	штук	4	
Двигатели электрические, в т.ч.			
типа АИР	штук	2	
Дизельные электростанции	штук	2	
Электроды сварочные	кг	40	
Погружные дренажно- фекальные насосы	штук	1	
Кислород	балон	3	
Наконечник медный Т-4-5- 3	штук	20	
Паронит толщ. 4 мм	кг.	1,5	
Подшипник, в т.ч.:	штук		
180310	штук	3	
180307	штук	2	
180306	штук	4	
Гайка, в т.ч.:	штук		
Ø20	штук	9	
Ø25	штук	4	
Ø32	штук	3	
Ø40	штук	12	
Ø50	штук	20	
Муфта, в т.ч.:	штук		
Ø15	штук	4	
Ø25	штук	1	
Ø50	штук	1	

УТВЕРЖДЕН

постановлением Администрации
Шелеховского муниципального района
от «18» октября 2013 г. № 1986-11А

ПОРЯДОК **мониторинга системы теплоснабжения Шелеховского района**

1. Настоящий Порядок определяет взаимодействие органов местного самоуправления, теплоснабжающих и теплосетевых организаций при создании и функционировании системы мониторинга теплоснабжения.

Система мониторинга состояния системы теплоснабжения — это комплексная система наблюдений, оценки и прогноза состояния тепловых сетей (далее — система мониторинга).

Целями создания и функционирования системы мониторинга теплоснабжения являются повышение надежности и безопасности систем теплоснабжения, снижение затрат на проведение аварийно-восстановительных работ посредством реализации мероприятий по предупреждению, предотвращению, выявлению и ликвидации аварийных ситуаций.

2. Основными задачами системы мониторинга являются:

сбор, обработка и анализ данных о состоянии объектов теплоснабжения, статистических данных об аварийности на системах теплоснабжения и проводимых на них ремонтных работ;

оптимизация процесса составления планов проведения ремонтных работ на теплосетях;

эффективное планирование выделения финансовых средств на содержание и проведения ремонтных работ на теплосетях.

1. Функционирование системы мониторинга осуществляется на объектовом и муниципальном уровнях.

На объектовом уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляют организации, эксплуатирующие теплосети.

На муниципальном уровне организационно-методическое руководство и координацию деятельности системы мониторинга осуществляют Администрация Шелеховского муниципального района и Администрация Шелеховского городского поселения.

4. Система мониторинга включает в себя:

- сбор данных;
- хранение, обработку и представление данных;
- анализ и выдачу информации для принятия решения.

Система сбора данных мониторинга за состоянием тепловых сетей объединяет в себе все существующие методы наблюдения за тепловыми сетями на территории муниципального образования.

В систему сбора данных вносятся данные по проведенным ремонтам и сведения, накапливаемые эксплуатационным персоналом.

Сбор данных организуется на бумажных носителях и вводит в базу данных (БД) единой диспетчерской службы (ЕДДС) Администрации Шелеховского муниципального района.

Анализ данных для управления производится специалистом отдела ГО и ЧС Администрации Шелеховского муниципального района. На основе анализа базы данных принимается соответствующее решение.

Система анализа и выдачи информации в тепловых сетях направлена на решение задачи оптимизации планов ремонта на основе выбора из сетей, имеющих повреждения, самых ненадежных, исходя из заданного объема финансирования.

Основным источником информации для статистической обработки данных являются результаты опрессовки в ремонтный период, которая применяется как основной метод диагностики и планирования ремонтов и переключений тепловых сетей.

Данные мониторинга накладываются на актуальные паспортные характеристики объекта в целях выявления истинного состояния объекта, исключения ложной информации и принятия оптимального управленческого решения.

УТВЕРЖДЕН

постановлением Администрации

Шелеховского муниципального района

от «18» октября 2013 г. № 1986-14

ПОЛОЖЕНИЕ

об оперативно-диспетчерском управлении в системе теплоснабжения Шелеховского района

1. Общие положения

Настоящее Положение определяет основные задачи, функции и полномочия единой дежурно-диспетчерской службы Администрации Шелеховского муниципального района (далее - ЕДДС) с учетом оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения Шелеховского района, устанавливает порядок управления, взаимодействия и обмена информацией в целях обеспечения надёжного теплоснабжения, оперативного контроля и принятия необходимых мер по предупреждению, ликвидации технологических нарушений и их последствий в системах теплоснабжения.

На территории Шелеховского района сбор и обмен информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера (далее – информация) осуществляется через муниципальное казённое учреждение Шелеховского района «Единая дежурно-диспетчерская служба» (далее – МКУ ШР «ЕДДС») в соответствии с критериями информации о чрезвычайных ситуациях, утвержденных приказом МЧС России от 08.07.2004 № 329.

ЕДДС в пределах переданных полномочий взаимодействует с дежурно-диспетчерскими службами (далее - ДДС) теплосетевых организаций (объектов) на территории Шаманского сельского поселения и Подкаменского сельского поселения Шелеховского района независимо от форм собственности по вопросам сбора, обработки и обмена информацией о технологических нарушениях (авариях), чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее - ЧС) (происшествиях) и совместных действий при ликвидации аварийных ситуаций, угрозы возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

Органы местного самоуправления в целях своевременной организации сбора и обмена информацией в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера: Шелеховское городского поселения, Большелугское городского поселения, Баклашинское сельского поселения, Олхинское сельского поселения самостоятельно принимают решение по сбору, обработке и обмену информацией о технологических нарушениях (авариях), чрезвычайных ситуациях природного и техногенного характера (далее - ЧС) (происшествиях) и совместных действий при ликвидации аварийных ситуаций, угрозы возникновения или возникновении ЧС (происшествий), с дальнейшим ее аккумулированием и предоставлением в ЕДДС для дальнейшего взаимодействия.

Оперативно-диспетчерское управление в системе теплоснабжения Шелеховского района предназначено для приема и передачи сообщений о

технологических нарушениях (авариях), ЧС (происшествиях) от теплоснабжающих организаций (муниципальное унитарное предприятие «Шелеховские отопительные котельные»), оперативного доведения данной информации до соответствующих ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), координации совместных действий ДДС экстренных оперативных служб и организаций (объектов), оповещения руководящего состава районного звена и населения о технологических нарушениях (авариях), об угрозе возникновения или возникновении ЧС (происшествий).

Общее руководство оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения Шелеховского района осуществляет исполняющий обязанности Мэра Шелеховского муниципального района, непосредственное руководство деятельностью ЕДДС района осуществляет директор ЕДДС, начальник отдела по делам ГО и ЧС.

В своей деятельности ЕДДС района руководствуется федеральным и областным законодательством, решениями комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Правительства Иркутской области, решениями комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Шелеховского района (далее - КЧС и ПБ Шелеховского района), решениями Мэра Шелеховского муниципального района, а также настоящим Положением.

II. Основные задачи ЕДДС района в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения Шелеховского района

ЕДДС в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования выполняет следующие основные задачи:

- прием от населения и организаций о любых чрезвычайных происшествиях, несущих информацию об угрозе или факте возникновения ЧС;

- проверка достоверности и анализ поступившей информации, доведение ее до ДДС, в компетенцию которых входит реагирование на принятое сообщение;

- сбор от взаимодействующих ДДС объектов и доведение до них информации об угрозе или факте возникновения ЧС, сложившейся обстановке и действиях сил и средств по ликвидации ЧС;

- обработка и анализ данных о ЧС, определение ее масштаба и уточнение состава взаимодействующих ДДС, привлекаемых для реагирования на ЧС, их оповещение о переводе в высшие режимы функционирования звена РСЧС;

- обобщение, оценка и контроль данных обстановки, принятых мер по ликвидации ЧС, уточнение и корректировка (по обстановке) заранее разработанных и согласованных с взаимодействующими ДДС вариантов решений по ликвидации ЧС, принятие экстренных мер и необходимых решений в пределах полномочий;

- представление докладов об угрозе или возникновении ЧС, сложившейся обстановке, возможных вариантах решений и действиях по ликвидации ЧС Мэру Шелеховского муниципального района;

- обобщение информации о произошедших ЧС (за сутки дежурства), ходе работ по их ликвидации и представление соответствующих докладов в КЧС и ПБ Шелеховского района.

III. Основные функции ЕДДС района в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения муниципального образования

Обеспечивает круглосуточный прием сообщений о любых чрезвычайных происшествиях, несущих информацию об угрозе или факте возникновения ЧС.

Обеспечивает контроль своевременного направления подразделений на тушение пожаров или ремонтных бригад на ликвидацию последствий аварий и стихийных бедствий.

Информирует взаимодействующие ДДС, привлекаемые к ликвидации ЧС об обстановке, принятых и рекомендуемых мерах.

Доводит задачи, поставленные вышестоящими органами управления территориальной подсистемы РСЧС, до ДДС и подчиненных сил постоянной готовности, осуществляет контроль за их выполнением и организует взаимодействие.

Обобщает информацию о ЧС и ходе работ по их ликвидации.

Обеспечивает представление докладов (донесений) вышестоящим органам управления по подчиненности об угрозе или возникновении ЧС, сложившейся обстановке, возможных вариантах решений и действиях по ликвидации ЧС (на основе ранее подготовленных и согласованных планов).

Осуществляет передачу и прием информации с места работы подразделений.

Обеспечивает взаимодействие с органами управления ДДС.

Обеспечивает сбор от ДДС и населения, служб контроля и наблюдения за окружающей средой информации об угрозе или факте возникновения ЧС и доведение её до соответствующей ДДС по назначению.

Представляет информацию об угрозе возникновения и факте ЧС начальнику отдела по делам ГО и ЧС Администрации Шелеховского муниципального района и оперативному дежурному Главного управления МЧС России по Иркутской области в соответствии с критериями информации о ЧС.

Участвует в учениях и тренировках по обеспечению взаимодействия ЕДДС района, ДДС района.

Осуществляет оперативно-диспетчерскую связь с Отделом государственного пожарного надзора по Шелеховскому району, ОВД по Шелеховскому району, иными наиболее важными объектами и взаимодействующими службами.

Обеспечивает оперативный учет пожарной и другой аварийно-спасательной техники, находящейся в боевом расчете, в резерве, на выполнении заданий.

Обеспечивает поддержание систем связи в готовности к приему и передаче команд (сигналов) и информации оповещения.

Организует оповещение должностных лиц КЧС и ПБ Шелеховского района, отдела по делам ГО и ЧС Администрации Шелеховского муниципального района и ЕДДС района.

Используя автомобили, оборудованные средствами громкоговорящей связи, организует оповещение населения Шелеховского района об угрозе или возникновении ЧС, об использовании средств и способов защиты от поражающих факторов источника ЧС.

IV. Режимы функционирования ЕДДС района

В режиме повседневной деятельности ЕДДС района осуществляет круглосуточное дежурство, находясь в готовности к экстренному реагированию на угрозу или возникновение ЧС.

В этом режиме ЕДДС района обеспечивает:

1) прием от населения, организаций и ДДС сообщений о любых чрезвычайных происшествиях, несущих информацию об угрозе или возникновении ЧС, их регистрацию и сортировку по принадлежности ДДС и уровням ответственности;

2) обобщение и анализ информации о чрезвычайных происшествиях за сутки дежурства и представление соответствующих докладов начальнику отдела по делам ГО и ЧС Администрации Шелеховского муниципального района и оперативному дежурному Главного управления МЧС по Иркутской области;

3) поддержание в готовности к применению программно-технических средств автоматизации и средств связи;

4) осуществление контроля за готовностью ДДС в зоне ответственности, оперативное информирование их диспетчерских смен об обстановке и ее изменениях;

5) внесение необходимых дополнений и изменений в банк данных, а также структуру и содержание оперативных документов по реагированию ЕДДС района на ЧС;

6) учебные и тренировочные занятия с личным составом дежурных смен с целью отработки их действий при переводе ЕДДС района в режимы повышенной готовности и чрезвычайной ситуации, а также выполнения обязанностей в условиях угрозы и возникновения ЧС.

ДДС организаций района действуют в соответствии со своими ведомственными инструкциями и представляют в ЕДДС района обобщенную статистическую информацию о чрезвычайных происшествиях, локальных ЧС и предпосылкам к ним за прошедшие сутки.

В режим повышенной готовности ЕДДС района и привлекаемые ДДС переводятся по решению КЧС и ПБ Шелеховского района при получении информации об угрозе ЧС, а также по сигналу оперативного дежурного Главного управления МЧС России по Иркутской области, когда требуются совместные действия ДДС.

В этом режиме ЕДДС района дополнительно обеспечивает:

1) заблаговременную подготовку дежурно-диспетчерского персонала к возможным действиям в случае возникновения ЧС;

2) оповещение и персональный вызов должностных лиц КЧС и ПБ Шелеховского района, отдела по делам ГО и ЧС Администрации Шелеховского муниципального района, ЕДДС района, ДДС и подчиненных сил постоянной готовности;

3) получение и обобщение данных наблюдения и контроля за обстановкой в районе, на потенциально опасных объектах, а также за состоянием окружающей среды;

4) прогнозирование возможной обстановки, подготовку предложений по действиям привлекаемых сил и средств и доклад их по подчиненности;

5) корректировку алгоритмов действий ЕДДС района при реагировании на угрозу возникновения вероятной ЧС и уточнение порядка взаимодействия с другими ДДС;

6) координацию действий ДДС при принятии ими экстренных мер по предотвращению ЧС или смягчению ее последствий.

В этом режиме ДДС действуют в соответствии с Положением о районном звене территориальной подсистемы РСЧС, настоящим Положением и ведомственными инструкциями.

В режим чрезвычайной ситуации ЕДДС района и привлекаемые ДДС переводятся при получении информации о ЧС по решению КЧС и ПБ Шелеховского района, а также по сигналу оперативного дежурного Главного управления МЧС России по Иркутской области при возникновении ЧС.

В этом режиме ЕДДС района осуществляет:

1) координацию действий ДДС и привлекаемых сил и средств районного звена территориальной подсистемы РСЧС при проведении работ по защите населения и территории от ЧС;

2) контроль за выдвиганием и отслеживанием передвижения оперативных групп в районе ЧС;

3) оповещение и передает оперативную информацию между органами управления при организации ликвидации ЧС и в ходе аварийно-спасательных работ, мероприятий по обеспечению устойчивого функционирования объектов экономики и первоочередному жизнеобеспечению пострадавшего населения;

4) контроль за установлением и перемещением границ зон ЧС, своевременное оповещение и информирование населения о складывающейся обстановке и опасностях в районе ЧС;

5) непрерывный контроль за состоянием окружающей среды в районе ЧС, за обстановкой на аварийных объектах и прилегающей к ним территории.

В режимах повышенной готовности и чрезвычайной ситуации информационное взаимодействие между ДДС осуществляется непосредственно через ЕДДС района. Информация, поступающая в ЕДДС района, доводится до взаимодействующих ДДС.

Информация, поступающая в ЕДДС района о ЧС, обрабатывается и передается в КЧС и ПБ Шелеховского района для принятия мер и подготовки решения. Поступившая из различных источников и обобщенная в ЕДДС района информация, подготовленные рекомендации по совместным действиям ДДС доводятся до вышестоящих и взаимодействующих органов управления, а также до всех ДДС, привлеченных к ликвидации ЧС.

VI. Порядок работы ЕДДС района в области оперативно-диспетчерского управления в системе теплоснабжения Шелеховского района

Под оперативной ликвидацией аварии следует понимать отделение поврежденного оборудования (участка сети) от энергосистем, а также производство операций, имеющих целью:

устранение опасности для обслуживающего персонала и оборудования, не затронутого аварией;
предотвращение развития аварии;

восстановление в кратчайший срок теплоснабжения потребителей и качества тепловой энергии.

Настоящий Порядок определяет основные правила сбора и обмена информацией о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их последствий (далее - информация), а также организации управления в системе теплоснабжения муниципального образования.

При аварии на системах теплоснабжения муниципальное казенное учреждение Шелеховского района «Единая дежурно-диспетчерская служба» в течение 5 минут оповещает руководящий состав Шелеховского района, отдел ЖКХ Администрации города Шелехова и по необходимости дежурных диспетчеров МУП «Шелеховские тепловые сети», МУП «Шелеховские отопительные котельные», МУП «Водоканал», Шелеховский участок ТЭЦ.

Отдел ЖКХ Администрации города Шелехова поддерживает связь с аварийно-восстановительными бригадами МУП «Шелеховские тепловые сети», МУП «Водоканал» и докладывает оперативную обстановку в ЕДДС Шелеховского района.

При аварийном отключении коммунально-технических систем жизнеобеспечения населения в жилых кварталах на сутки и более (в условиях критически низких температур окружающего воздуха) собирается Комиссия по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности Шелеховского района для определения задач, контроля и ликвидации аварии. По мере необходимости задействуется Эвакуационная комиссия Шелеховского района, которая определяет пункты временного размещения и порядок эвакуации населения из аварийных домов.

Сбор и обмен информацией осуществляется в целях принятия мер по своевременной ликвидации аварий на теплосетях, а также своевременного оповещения населения о прогнозируемых и возникших чрезвычайных ситуациях, связанных с авариями на объектах теплоснабжения.

Информация должна содержать сведения о нарушениях теплоснабжения потребителей и ходе ликвидации их последствий в соответствии с Критериями информации о чрезвычайных ситуациях (Приложение 1).

Ведение оперативных переговоров и записей в оперативно-технической документации должно производиться в соответствии с инструкциями, указаниями и распоряжениями с применением единой общепринятой терминологией.

Управление режимами работы объектов оперативно-диспетчерского управления должно осуществляться в соответствии с заданным диспетчерским графиком объектов теплоэнергетики. Регулирование параметров тепловых сетей должно обеспечивать поддержание заданного давления и температуры теплоносителя в контрольных пунктах.

VI. Состав ЕДДС района

ЕДДС района включает в себя: дежурно-диспетчерский персонал - 4 человека, руководящий состав - директор, заместитель директора, пункт управления, технические средства управления, оповещения, комплекс средств автоматизации и связи. В составе дежурно-диспетчерского персонала ЕДДС района предусматриваются дежурные смены из расчета несения круглосуточного дежурства (4 смены по 1 человеку).

Дежурно-диспетчерский персонал ЕДДС района обязан знать:

- 1) оперативную обстановку на территории Шелеховского района;
- 2) данные о составе ДДС, силах и средствах постоянной готовности, сроках их готовности, способах вызова;
- 3) дислокацию аварийно-спасательных формирований и районы выезда пожарных частей;
- 4) техническое вооружение и тактические возможности подразделений и аварийно-спасательных формирований;
- 5) правила эксплуатации и пользования средствами связи и организационно-техническими средствами на рабочем месте;
- 6) типовые управленческие решения (алгоритмы действий) в ЧС.

Порядок несения и смены дежурства определяется инструкцией дежурно-диспетчерского персонала ЕДДС района, утверждаемой руководителем Организации.

Дежурно-диспетчерский персонал ЕДДС района имеет право самостоятельно принимать решения по защите населения и территории (в рамках своих полномочий) от ЧС и отдавать соответствующие распоряжения (указания) взаимодействующим ДДС.

Комплекс средств автоматизации и связи ЕДДС района предназначен для обеспечения автоматизированного выполнения персоналом ЕДДС района следующих управленческих функций:

- 1) сбор и передача данных об угрозе и факте возникновения ЧС, сложившейся обстановке и действиях сил и средств;
- 2) организация связи при тушении пожаров и проведении аварийно-спасательных работ;
- 3) подготовка информации о ЧС;
- 4) оценка и контроль сложившейся обстановки на основе сопоставления информации, поступающей из различных источников;
- 5) накопление социально-экономических, природно-географических, демографических и других данных по району, силах и средствах постоянной готовности, потенциально опасных объектах, возможных и планируемых мероприятиях по предупреждению и ликвидации ЧС;
- 6) представление требуемых данных вышестоящим, подчиненным и взаимодействующим органам управления.

Оперативные дежурные ЕДДС района и ДДС несут ответственность за несвоевременное принятие необходимых экстренных мер по защите и спасению людей, материальных и культурных ценностей в соответствии с действующим законодательством.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к Положению об оперативно-диспетчерском управлении в системе теплоснабжения Шелеховского района, утвержденное постановлением Администрации Шелеховского муниципального района от «18» 2013 г. № 1986-13

Критерии информации о чрезвычайных ситуациях

№ п/п	Критерии информации о чрезвычайной ситуации	Единица измерения	Параметры для доклада в МКУ ИР «ЕДДС»	Ответственный за представление информации
1	2	3	4	5
I. Аварии на магистральных трубопроводах:				
Любой факт – немедленно				
1	- прорыв трубопровода и магистральных трубопроводов,		любой факт	ТО Роспотребнадзора, ДДС организаций
2	- аварийный выброс нефтепродуктов в объеме,	тонн	0,5	ТО Роспотребнадзора, ДДС организаций
3	- в местах пересечения водных преград и при попадании в воду,	тонн	любой факт	ТО Роспотребнадзора, ДДС организаций
II. Аварии и аварийные ситуации на объектах топливно – энергетического комплекса и жилищно – коммунального хозяйства				
1) водо-, канализационный комплекс:				
4	Отключение водоснабжения жилых домов, повреждение внутри квартальных сетей	1 час. и более	1 дом и более	Руководитель МУП «Водоканал», диспетчер
5	Аварии на водопроводах	-	любой факт	-//-
6	Авария на водоочистных сооружениях и насосных станциях.	-	любой факт	-//-
7	Аварийная обстановка на канализационных сетях	-	угроза остановки	МУП «Водоканал»
2) объекты теплоснабжения, горячего водоснабжения:				
8	Отключение теплоснабжения жилых домов в период отопительного сезона	часы	6	Руководитель, диспетчер Шелеховского участка НИТЭЦ ОАО «Иркутскэнерго», МУП «Шелеховские тепловые сети», МУП «Шелеховские отопительные котельные», руководители управляющих компаний
		дома	1 и более	
		частный сектор	1 улица	
9	Аварии на внутриквартальных теплотрассах	часы	3	-//-

10	Аварии на магистральных теплотрассах	часы	1	Главы городских и сельских поселений, руководители объектов	-/-
11	Аварии на котельных в населенных пунктах района	часы	по факту немедленно		
12	Состояние запасов топлива в котельных	сутки	менее 10 суток		-/-
13	3) объекты жилищно-коммунального хозяйства:				
	Аварии внутридомового оборудования:	часы	1	Руководитель, диспетчер управляющей жилищной компании	
	- затопление квартир	квартира	1-2		-/-
	- затопление подвалов	дома	1		-/-
14	Аварийное отключение горячего, холодного водоснабжения и отопления: <u>в зимнее время</u>	Часы Дома, подъезды	1	Руководитель, диспетчер управляющей жилищной компании	
15	Аварийное отключение горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, отопления в квартале, микрорайоне	часы	3		-/-
16	Угроза обрушения деревьев, конструкций вблизи жилых домов	дома	1		-/-
17	Возникновение трещин, обрушений на конструкциях жилых домов		по факту немедленно		-/-
18	Розлив и обнаружение ртути	мг	по факту в течение суток		-/-
			по любому факту немедленно	Руководитель, диспетчер управляющей компании, ТО Роспотребнадзора филиал ФГУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии по Иркутской области» в г. Шелехове, Шелеховском районе и Слюдянском районах, ОМВД России по Шелеховскому району	
19	4) объекты электроснабжения:				
	Аварийное отключение				
	- высоковольтных линий 6-10кВ.	дома	1 и более	Руководитель, диспетчер ООО «ШЭСК», руководители объектов	
	- подстанций 6-10кВ.	часы	1		-/-
20	Факты обрывов линий уличного освещения	улицы	1		-/-
		часы	1 сутки		-/-
	5) объекты газоснабжения:				
21	Аварийное отключение и повреждения на сетях газопровода	часы	1	Руководитель, диспетчер «Шелеховмежрайгаз»	
22	Отключение газоснабжения домов	дома	любой факт		-/-
		часы	2		-/-