

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

**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
<b>Всего по району</b>	<b>202,063</b>	<b>63,332</b>
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	
<b>Всего по предприятию</b>	<b>45</b>	<b>17</b>	<b>6</b>	<b>11</b>	<b>2480</b>
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	электроэнергия
						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
<b>Шелеховское г/п</b>																			
1	Котельная, ул. Котовского, 37 - Центр социальной помощи	0,086	2	КЧМ-2М; Жарок-1	0,044							1	5,4			77			6
<b>Большелугское г/п</b>																			
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 "БК-3"	0,487	5	0,5					1	5,4			844			106



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
	<b>Подкаменское с/п</b>																
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		

17	"Орленок" с. Моты спортивный - оздоровительный лагерь	0,2752	2	КСВ 160/0,4 РЭ	0,224							1						162
	Итого :17	8,8976	35		1,913	12	2,10	0	0,00	0	0,0	17	21,4	4,00	0,51	2046		2600
	на угле-11	7,3668	23		1,347													
	на эл.энергии-6	1,5308	12		0,566													

**2. Ведомственные 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	дрова	эл.энергия	
						ед.	т.м2	ед.	т.м2	ед.	т.м2	ед.	т.м2	ед.	т.м2				тн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	19	20	357,23
1	Иркутская обл. п. Чистые Ключи, военный городок №2, котельная №21	9,86	13	КВТ-75 БМ, КВР-0,93,	3,23	7	33,16	7	33,16			5	4,298	5	2,95	6000		20	



			КВр-0,8														
	<b>Итого: 1</b>	9,86	13		3,23		7	33,16			5	4,298	5	2,95	6000		357,23
	Шелеховский участок Ново-Иркутской ТЭЦ городское поселение	346,7	7	БКЗ-75- 39		411	694,85		365	215	55	54,8	6	3	241052	132	33631,497
	<b>Всего по МО 18, в т.ч:</b>	<b>18,76</b>	<b>48</b>		<b>5,143</b>	<b>12</b>	<b>2,10</b>	<b>7</b>	<b>33,16</b>	<b>0,0</b>	<b>0,0</b>	<b>22,0</b>	<b>25,7</b>	<b>9,0</b>	<b>3,46</b>	<b>8046</b>	
	на угле -12	17,23	36		4,577												
	эл.энергия-6	1,53	12		0,566												

*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
	<b>Муниципальные</b>						
	<b>Всего, в том числе:</b>	<b>120,3983</b>	<b>63,5545</b>	<b>81,3081</b>	<b>30,562</b>	<b>7,0599</b>	<b>1,4683</b>

<b>а) магистральные</b>	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
<b>б) распределительные</b>	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	
<b>Ведомственные</b>						
<b>Всего, в том числе:</b>	2,697	2,697	1,572	1,125		
<b>а) магистральные</b>						
в подземном исполнении						
надземном исполнении						
средний уровень износа в %						
<b>б) распределительные</b>						
в подземном исполнении	2,697	2,697	1,572	1,125		
надземном исполнении						
средний уровень износа в %	60		60	60		
<b>Всего по МО, в том числе:</b>	123,0953	66,2515	82,8801	31,687	7,0599	1,4683
<b>а) магистральные</b>	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
	<b>б) распределительные</b>	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*

<b>Вид аварии</b>	<b>Причина возникновения аварии</b>	<b>Масштаб аварии и последствия</b>	<b>Уровень реагирования</b>
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 погодные-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)	
<b>Всего по предприятию</b>	1	15	5	1	1 час
г. Шелехов, Шелеховское городское поселение	-	1	-	-	-
п.г.т. Большой Луг, Большелугское городское поселение	-	8	-	-	-
с.Олка, 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  
 Директор ИЭС  
 [Подпись] И.В. Новиков

Схема тепловых сетей от ИЭС Думско от 6 Авг

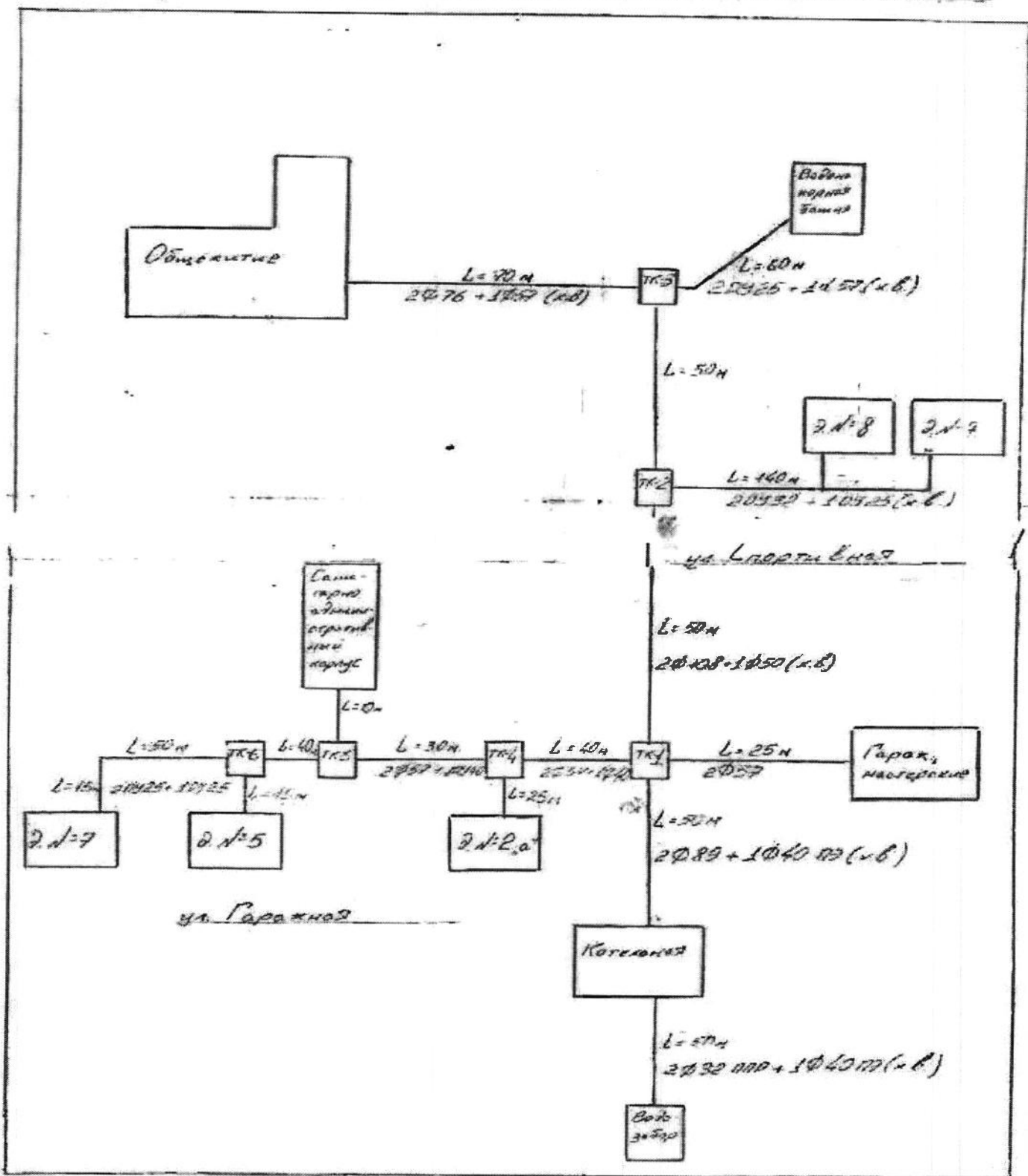


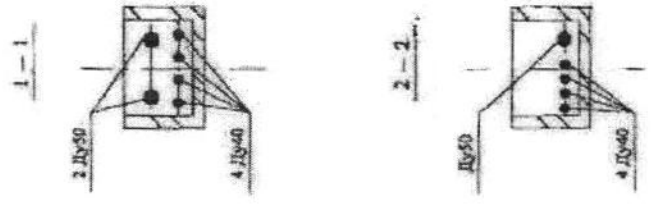
Схема составлена на основании [Подпись] И.В. Новиков  
 11.08.2011

«Утверждаю»  
 Директор МУП «Шелеховские  
 отопительные котельные»  
 А.В.Невский



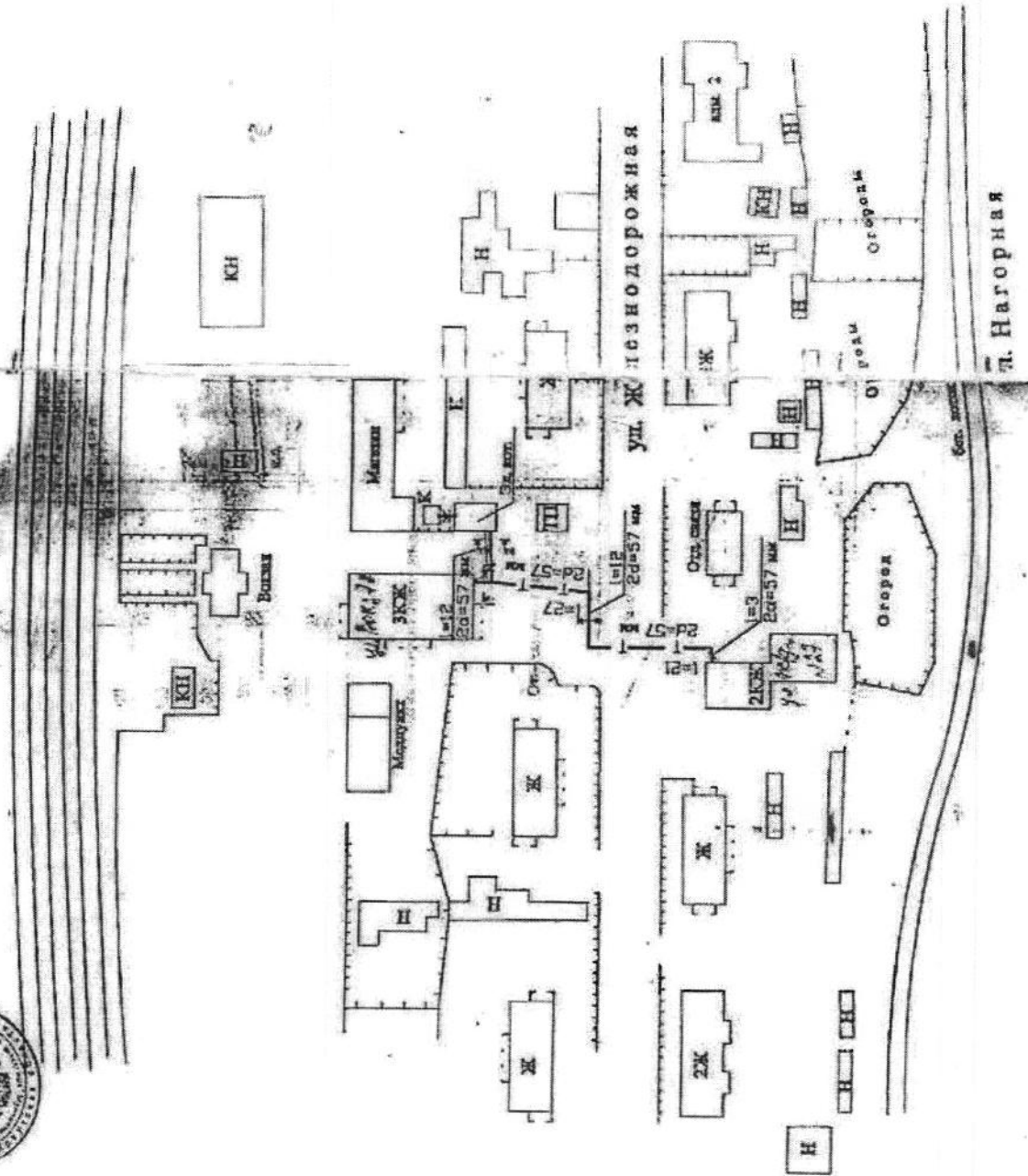
Исполнительная схема тепловой сети  
 Станция Подземная 21 г.

Масштаб 1:100



Ресурсы материалов:  
 1. Каналы  
 Трубы Д16-6  
 Логои  
 Шляпа перегородки  
 Антикоррозионное покрытие  
 Изоляция трубопроводов  
 Завеса из фаянса

оборудован бетон  
 - сталь  
 - Д-4-4  
 - ПБ-3А  
 - окраска в рубчик-лак  
 - мажоранная шпатель  
 - МП-3

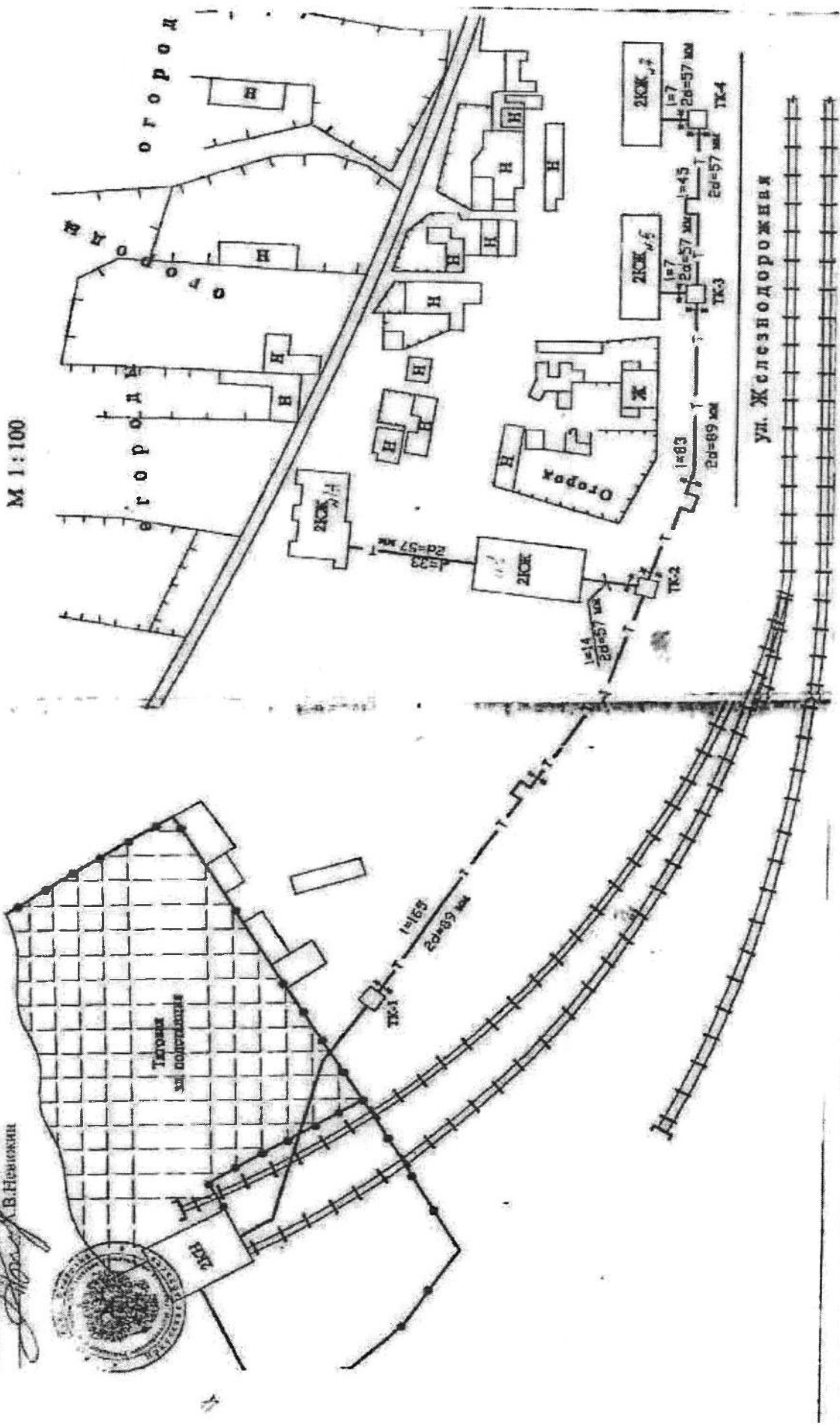


«Утверждено»  
 Директор МУП «Шелефовские  
 коммунальные хозяйства»  
 В.В. Невский



Исполнительная схема тепловой сети  
 Станции Подземная 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 № 1986-17А

*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-пр.

*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 городское 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 коچهгаром (оператором)	ежегодно в соответствии с мероприятиями по подготовке к ОЗП	на предприятии имеются 2 ДЭС, в том числе: 1-30 кВт, 1-60 кВт.
п.г.т. Большой Луг, Большелугское городское поселение			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			2 Железнодорожная 2	2007	Нет				
с.Олга, Олхинское сельское поселение			№ 00000020 уголь	Школьная 5	1994	Нет			
Поселение	Теплоснабжающая	Юридический адрес, телефон	Котельная (номер,	Место нахождения	Год передачи в	Наличие, наличие и	Телефон котельной	Месяц и год проведения	Наличие автономных

	организа ция	факс, эл. адрес	основной вид топлива)	котельной (ул)	хозяйственное ведение	количество резервного топлива		очередного планового ремонта	резервных источников эл/снабжения
с. Введенщина, Баклашинское сельское поселение.	МУП «ШОК»	666034, г. Шелехов, пр- т Строителей и монтажников, 10. 8(39550)4128 3 shelok@list.ru	№ 00000005 уголь	Мира 20	1994	Нет	связь осуществляется по мобильным телефонам с дежурным кочегаром (оператором)	ежегодно в соответствии и с мероприяти ями по подготовке к ОЗП	на предприятии имеются 2 ДЭС, в том числе: 1-30 кВт, 1-60 кВт.
с.Баклаши, Баклашинское сельское поселение			эл/энергия	9 Пятилетки 2	1995	Нет			
п .Подкаменная, Подкаменское сельское поселение			уголь	ул. Вокзальная, 1	1994				
			уголь	ул. Железнодорожн ая, 15	1994	есть/эл/энергия			
			уголь	ул. Железнодорожн ая, 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 «18» октября 2013 № 1986-ПА

*Расчет сил и средств  
для устранения аварий на объектах теплоснабжения МУП Шелеховские отопительные котельные»*

Количество бригад	Численный состав, чел.	Количество техники, ед.	Время готовности к выезду, час.	Связь (номер телефона, телефакса 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 № 1986-11А

*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	