

Исполнительный комитет г.Нижнекамска РТ	Филиал Акционерного общества «Татэнерго» «Нижнекамские тепловые сети»
---	---

ПЛАН
МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ
ФИЛИАЛА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТАТЭНЕРГО» -
«НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»
(опасный производственный объект III класса опасности)
(рег. № A43-04104-0097)
Срок действия плана: 1 год.

г. Нижнекамск
2025г.

СОГЛАСОВАНО
Заместитель руководителя
Исполнительного комитета Нижнекамского
муниципального района по ЖКХ

« 25 » М.П. М.Г. Парамонов
2025г.



УТВЕРЖДАЮ
Директор филиала
АО «Татэнерго» - НкТС

И.Г. Галимзянов
« 25 » 2025г.



**ПЛАН
МЕРОПРИЯТИЙ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ
ПОСЛЕДСТВИЙ АВАРИЙ НА ТЕПЛОВЫХ СЕТЯХ
ФИЛИАЛА АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ТАТЭНЕРГО» -
«НИЖНЕКАМСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»**

**(опасный производственный объект III класса опасности)
(рег. № А43-04104-0097)**

Срок действия плана: 1 год.

г. Нижнекамск
2025г.

СОДЕРЖАНИЕ

1	Технические характеристики тепловых сетей филиала Акционерного общества «Татэнерго» - «Нижнекамские тепловые сети».	5 стр.
2	Термины и определения.	7 стр.
3	Общие положения.	7 стр.
4	Обязанности ответственного руководителя работ, исполнителей и других должностных лиц по локализации и ликвидации аварийных ситуаций (повреждений) на тепловой сети.	9 стр.

Приложение №1

	Перечень возможных аварийных ситуаций на тепловых сетях филиала Акционерного общества «Татэнерго» - «Нижнекамские тепловые сети».	14 стр.
--	---	---------

Приложение №2

	Оперативные карты действий дежурного персонала источников тепла, тепловых сетей и потребителей.	16 стр.
1	Оперативная карта № 1	17 стр.
2	Оперативная карта № 2	23 стр.
3	Оперативная карта № 3	28 стр.
4	Оперативная карта № 4	32 стр.
5	Оперативная карта № 5	36 стр.
6	Оперативная карта № 6	41 стр.
7	Оперативная карта № 7	47 стр.
8	Оперативная карта № 8	51 стр.
9	Оперативная карта № 9	55 стр.
10	Оперативная карта № 10	60 стр.
11	Оперативная карта № 11	65 стр.
12	Оперативная карта № 12	71 стр.
13	Оперативная карта № 13	75 стр.
14	Оперативная карта № 14	79 стр.
15	Оперативная карта № 15	83 стр.
16	Оперативная карта № 16	87 стр.
17	Оперативная карта № 17	91 стр.
18	Оперативная карта № 18	96 стр.
19	Оперативная карта № 19	101 стр.
20	Оперативная карта № 20	105 стр.
21	Оперативная карта № 21	109 стр.
22	Оперативная карта № 22	113 стр.
23	Оперативная карта № 23	117 стр.
24	Оперативная карта № 24	121 стр.

25	Оперативная карта № 25	125 стр.
26	Оперативная карта № 26	129 стр.
27	Оперативная карта № 27	133 стр.
28	Оперативная карта № 28	138 стр.
29	Оперативная карта № 29	143 стр.

Приложение №3

	Регламент оперативных диспетчерских сообщений о технологических нарушениях на тепловых сетях филиала Акционерного общества «Татэнерго» - «Нижекамские тепловые сети» имеющих признаки аварии или социально-значимые последствия.	147 стр.
--	--	----------

Приложение №4

	Номера телефонов организаций, привлекаемых к устранению аварийных ситуаций и потребителей, присоединенных к тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - НкТС.	149 стр.
--	---	----------

Приложение №5

	Таблицы проектных присоединенных тепловых нагрузок к тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - НкТС.	152 стр.
--	--	----------

Приложение №6

	Таблица секционированных участков теплосети с указанием подключенных объектов жилого фонда и объектов социальной сферы.	158 стр.
--	---	----------

Приложение №7

	Схема теплоснабжения г. Нижнекамска.	163 стр.
--	--------------------------------------	----------

1. ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ ФИЛИАЛА АО «ТАТЭНЕРГО» - НКТС

Город Нижнекамск расположен в зоне умеренно-континентального климата. Географические координаты г. Нижнекамска: 55°38' с.ш., 51° 47' в.д.

Согласно «СП 131.13330.2020. Свод правил. Строительная климатология. СНиП 23-01-99*» (утв. и введен в действие Приказом Минстроя России от 24.12.2020 N 859/пр) (ред. от 30.06.2023):

Среднегодовая температура наружного воздуха - +4,0 °С;
Среднегодовое количество осадков (апрель-октябрь) – 363 мм;
Среднегодовое количество осадков (ноябрь-март) – 185 мм;
Среднегодовая влажность воздуха наиболее теплого месяца – 68%;
Среднегодовая влажность воздуха наиболее холодного месяца – 82%;
Минимальная из средних скоростей ветра по румбам за июль – 0 м/с;
Максимальная из средних скоростей ветра по румбам за январь – 4,1 м/с;
Среднемесячные температуры наружного воздуха:

Показатель	Янв.	Февр.	Март	Апр.	Май.	Июн.	Июл.	Авг.	Сен.	Окт.	Ноя.	Дек.	Год
Средняя месячная температур а, °С	-12,5	-11,5	-4,2	5,3	13,4	17,9	20,0	17,6	11,6	4,0	-3,3	-9,7	4,0

В городе отсутствуют административные районы. Нижнекамск поделен на жилые микрорайоны, кварталы и поселки.

- Микрорайоны (МКР): 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 14а, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 25, 27, 28, 29а, 29б, 30, 31, 32, 34, 35, 35а, 36, 36а, 36б, 37, 43, 44, 45, 46, 47, 49.

- Кварталы: 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 9а, Средних учебных заведений (СУЗ), А, Б, Е.

- Поселки: Строителей, Афанасово, Красный Ключ.

Уровень благоустройства жилищного фонда города Нижнекамска, включая индивидуальные жилые дома, составляет:

- отоплением 99,9%, в том числе централизованным – 99,6%;

- горячим водоснабжением – 99,1%, в том числе централизованным – 99,0%.

Многokвартирные дома г. Нижнекамска по материалу стен распределяются по следующим видам:

- кирпичные – 26,4%;

- панельные – 72,2%;

- деревянные и смешанные -1,4%.

Схема теплоснабжения г. Нижнекамска включает в себя два источника тепловой энергии: филиал АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» и ООО «Нижнекамская ТЭЦ».

Основным поставщиком тепловой энергии от источников тепловой энергии до города является филиал Акционерного общества «Татэнерго» - «Нижнекамские тепловые сети» (далее по тексту: филиал АО «Татэнерго» - НкТС). На балансе филиала находятся магистральные трубопроводы, соединительные трубопроводы теплосети от магистральных трубопроводов до центральных тепловых пунктов (далее по тексту-ЦТП), внутриквартальные трубопроводы отопления и ГВС от ЦТП до жилых домов.

Теплоноситель от филиала АО «ТГК-16» «Нижнекамская ТЭЦ (ПТК-1)» транспортируется по трем тепловодам:

- городским потребителям – по тепловодам «Город-1» и «Город-2» условным диаметром 700 мм;

- потребителям БСИ – по тепловоду «БСИ» с условным диаметром 700 мм.

Теплоноситель от ООО «Нижнекамская ТЭЦ» транспортируется городским потребителям по тепловоду «М-3» с условным диаметром 1000 мм.

Схема теплоснабжения города традиционная – централизованная, с закрытым разбором, перепад между источниками тепловой энергии и городом (статический перепад) составляет 90-120 метров. Поэтому для возврата обратной сетевой воды на источники тепла на тепловых сетях установлено 7 перекачивающих насосных станций с общим количеством перекачивающих насосов – 24 шт. При этом на тепловом «Город-1» установлено две перекачивающие насосные станции: в нижней зоне – ПНС-2, в верхней зоне – ПНС-1; на тепловом «Город-2» установлено две перекачивающие насосные станции: в нижней зоне – ПНС-5, в верхней зоне – ПНС-3; на тепловом «М-3» установлено две перекачивающие насосные станции: в нижней зоне – ПНС-7, в верхней зоне – ПНС-6; на тепловом «БСИ» установлена одна перекачивающая насосная станция ПНС-4.

Для распределения и регулирования тепловой энергии между магистральными трубопроводами и потребителями установлены ЦТП-1,2,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22,23,24,25,26,27,28,29,30,31,32,33,34,35,36,37,38,39,40,41,41А,42,43,44,45,46,47,48,49,50,51,52,53,54,55,56,57,58,59,60,61,62,63,64,65,66,67,68,69,70,71,72,73,74,75,76,77,78,79,80,81,82,83,84,85,86,87,88,89,90,91,92, ЦТП пос. Строителей, ЦТП с. Большое Афанасово, ЦТП пос. Красный Ключ.

Присоединенная тепловая мощность к тепловым сетям филиала АО «Татэнерго» - НкТС – 1049,5372 Гкал/час, из которой мощность на ГВС составляет 435,7361 Гкал/ч, на отопление – 572,1666 Гкал/ч, на вентиляцию – 41,6344 Гкал/ч.

Общая протяженность тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - НкТС – 746 км.

Средний диаметр трубопроводов тепловой сети филиала АО «Татэнерго» - НкТС – 239 мм.

2. ТЕРМИНЫ И ОПРЕДЕЛЕНИЯ

2.1 Источник тепловой энергии – энергоустановка, предназначенная для производства тепловой энергии.

2.2 Потребитель тепловой энергии – лицо, приобретающее тепловую энергию (мощность), теплоноситель для использования на принадлежащих ему на праве собственности или ином законном основании теплопотребляющих установках либо для оказания коммунальных услуг в части горячего водоснабжения и отопления.

2.3 Тепловая сеть – совокупность устройств (включая центральные тепловые пункты, насосные станции), предназначенных для передачи тепловой энергии, теплоносителя от источников тепловой энергии до теплопотребляющих установок.

2.4 Теплоснабжение – обеспечение потребителей тепловой энергии тепловой энергией, теплоносителем, в том числе поддержание мощности;

2.5 Тепловая мощность – количество тепловой энергии, которое может быть произведено и (или) передано по тепловым сетям за единицу времени.

2.6 Отопительный период – период года, характеризующийся средней суточной температурой наружного воздуха, равной и ниже 8°C. Сроки отопительного периода устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти г. Нижнекамска.

2.7 Ограничение теплоснабжения – снижение отпуска тепловой энергии и теплоносителей абоненту за счет сокращения расхода теплоносителя и (или) снижения температуры теплоносителя по сравнению со значениями, указанными в договоре.

2.8 Аварийная ситуация на тепловых сетях (Постановление Правительства РФ от 02 июня 2022 г. N 1014) – ситуация приведшая к:

- 1) прекращению теплоснабжения потребителей в отопительный период на срок более 24 часов;
- 2) разрушению или повреждению оборудования объектов, которое привело к выходу из строя источников тепловой энергии или тепловых сетей на срок 3 суток и более;
- 3) разрушению или повреждению сооружений, в которых находятся объекты, которое привело к прекращению теплоснабжения потребителей.

Инцидент на тепловых сетях (Федеральный закон от 21.07.1997 N 116-ФЗ, с изменениями от 01.07.2021) - отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте, отклонение от установленного режима технологического процесса, если это привело к прерыву теплоснабжения потребителей более 6 часов (но менее 24 часов).

3. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

3.1. Руководство работами по локализации и ликвидации аварийной ситуации, спасению людей и снижению воздействия опасных факторов осуществляет

ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварийной ситуации – дежурный диспетчер оперативно-диспетчерской службы.

3.2. Для принятия эффективных мер по локализации и ликвидации аварийной ситуации ответственный руководитель - дежурный диспетчер ОДС располагается в помещении диспетчерского пункта филиала АО «Татэнерго» - НкТС по адресу г.Нижнекамск, ул.Ахтубинская, строение 19, пристрой к ПНС-7, являющемся на время ликвидации аварийной ситуации командным пунктом (оперативным штабом), в функции которого входит:

- сбор и регистрация информации о ходе развития аварийной ситуации и принятых мерах по ее локализации и ликвидации;
- текущая оценка информации и принятие решений по оперативным действиям в зоне аварийной ситуации и за ее пределами;
- координация действий персонала НкТС и всех привлеченных подразделений и служб, участвующих в локализации и ликвидации аварийной ситуации.

3.3. Вышестоящий руководитель имеет право заменить дежурного диспетчера ОДС – ответственного руководителя или принять на себя руководство локализацией и ликвидацией аварийной ситуации с записью об этом в оперативном журнале диспетчера ОДС.

3.4. На командном пункте Ответственный руководитель обеспечивает ведение оперативного журнала по ликвидации аварийной ситуации, где фиксируется время, выданные задания и результаты их выполнения по времени.

3.5. Лица, вызванные для локализации и ликвидации аварийной ситуации, сообщают о своем прибытии Ответственному руководителю и по его указанию приступают к исполнению своих обязанностей.

3.6. Должностные лица и исполнители, участвующие в ликвидации аварийной ситуации, должны информировать Ответственного руководителя о ходе выполнения его распоряжений.

3.7. Работы в загазованной среде выполняют аварийно-спасательные формирования (профессиональные и (или) нештатные), аттестованные на этот вид аварийно-спасательных работ в установленном порядке.

3.8. Дежурный диспетчер ОДС - ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварий несет полную ответственность за ликвидацию аварийного положения, единолично принимая решения и осуществляя мероприятия по восстановлению нормального режима, в том числе и в случае нахождения на диспетчерском пункте лиц руководящего административно-технического персонала. При этом распоряжения указанных лиц, не соответствующие диспетчерскому плану ликвидации технологического нарушения, являются для диспетчера ОДС только рекомендательными, которые он имеет право не выполнять, если считает их неправильными.

3.9. Распоряжения дежурного диспетчера ОДС по вопросам, входящим в его компетенцию, должны выполняться немедленно и безоговорочно, за исключением распоряжений, угрожающих безопасности людей и сохранности оборудования. Ответственность за необоснованную задержку выполнения распоряжения дежурного диспетчера ОДС несут лица, не выполнившие

распоряжения, а также руководители, санкционировавшие это невыполнение. Указания руководителей НкТС по вопросам, входящим в компетенцию дежурного диспетчера ОДС, выполняются только по согласованию с дежурным диспетчером ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС.

3.10. При ликвидации аварии оперативному персоналу обеспечивается первоочередная связь, в случае необходимости прерываются остальные переговоры, другим лицам запрещается использовать оперативные диспетчерские каналы связи.

3.11. Во время ликвидации технологического нарушения на диспетчерском пункте филиала АО «Татэнерго» - НкТС имеют право находиться лица, непосредственно участвующие в ликвидации технологического нарушения, и лица административно-технического персонала. Список таких лиц утверждается главным инженером филиала АО «Татэнерго» - НкТС.

4. ОБЯЗАННОСТИ ОТВЕТСТВЕННОГО РУКОВОДИТЕЛЯ РАБОТ, ИСПОЛНИТЕЛЕЙ И ДРУГИХ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ ПО ЛОКАЛИЗАЦИИ И ЛИКВИДАЦИИ АВАРИЙНЫХ СИТУАЦИЙ (ПОВРЕЖДЕНИЙ) НА ТЕПЛОВОЙ СЕТИ

4.1. Обязанности ответственного руководителя (дежурного диспетчера ОДС) по обнаружению, локализации, предотвращению развития и ликвидации технологических нарушений (повреждений) на тепловой сети.

4.1.1. При технологических нарушениях на магистральных тепловодах, внутриквартальных сетях, сетях ГВС, вызывающих повреждение оборудования тепловых сетей в период отопительного сезона, если это привело к прекращению теплоснабжения и угрозе размораживания систем теплоснабжения населенного пункта или его части, ответственный руководитель (дежурный диспетчер ОДС) должен принять меры по отключению участка с последующим сообщением дежурному диспетчеру диспетчерского центра диспетчерской службы АО «Татэнерго», НСС теплоисточника, руководству филиала АО «Татэнерго» - НкТС, дежурному Исполнительного комитета Администрации города (Службу учета претензий граждан Департамента строительства, жилищно-коммунального хозяйства и благоустройства по телефону «072»), в Закамский территориальный отдел Приволжского Управления Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору г. Нижнекамск, оповестить диспетчерские службы потребителей. (диспетчерские службы или дежурных лиц потребителей, запитанных непосредственно от отключаемого участка).

4.1.2. Наиболее характерным признаком возникновения технологического нарушения (далее повреждения) в тепловых сетях является понижение давления в трубопроводах теплосети, для поддержания которого требуется значительное увеличение подпитки (в полтора-два и более раз от нормальной).

На время обнаружения места утечки теплоносителя дежурный диспетчер ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС обязан обеспечить нормальный гидравлический режим. Как исключение, во избежание опорожнения систем теплоснабжения, он должен с разрешения главного инженера филиала АО «Татэнерго» - НкТС дать указание начальнику смены теплоисточника о подпитке теплосети сырой водой, о чем в последующем следует составить акт, в котором указывается количество сырой воды (m^3), использованной для подпитки, и причина перевода подпитки на сырую воду.

4.1.3. При недостатке тепловой мощности на теплоисточнике диспетчер ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС должен руководствоваться «Положением о порядке ввода ограничений и (или) временном прекращении подачи тепловой энергии при возникновении или угрозе возникновения аварии в работе систем теплоснабжения, при недостатке тепловой мощности, энергии топлива на электростанциях».

4.1.4. При получении сигнала (сообщения) о технологическом нарушении (повреждении) диспетчер ОДС обязан:

- уточнить у сообщившего лица координаты места повреждения, выяснить, по возможности, какой элемент тепловой сети поврежден, выяснить характер повреждения;
- немедленно направить к месту повреждения оперативно-ремонтный персонал филиала для выяснения характера повреждения, ограждения места повреждения и отключения поврежденного участка;
- обеспечить вызов на работу необходимых специалистов и ИТР для участия в ликвидации технологического нарушения;
- после точного выяснения характера повреждения через начальника или механика службы механизации и автотранспорта филиала АО «Татэнерго» - НкТС вызвать на место повреждения необходимый автотранспорт и специальную технику.

4.1.5. Работы по ликвидации повреждения ведутся круглосуточно. Приемка и сдача смены во время ликвидации повреждения запрещается. Пришедший на смену оперативный персонал используется по усмотрению лица, руководящего ликвидацией технологического нарушения.

4.1.6. При затянувшейся ликвидации аварии допускается сдача смены с разрешения главного инженера филиала АО «Татэнерго» - НкТС или начальника ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС.

4.1.7. Включение отремонтированного после повреждения участка тепловой сети производится после приемки работ главным инженером филиала АО «Татэнерго» - НкТС.

4.1.8. После ликвидации технологического нарушения для расследования должны быть подготовлены необходимые технологические схемы, записи показаний регистрирующих приборов, выписки из оперативной документации, письменные объяснения персонала, записи оперативных переговоров.

4.1.9. Ответственный руководитель работ по локализации и ликвидации аварии обязан:

- предупредить, а при необходимости вызвать ответственных представителей других организаций, имеющих на своем балансе подземные коммуникации на месте повреждения, и согласовать с ними, а также с ГИБДД разрытие траншей и котлованов, необходимое для ликвидации повреждения;

- во время ликвидации технологического нарушения осуществлять связь с оперативными руководителями источников тепла, потребителей, Администрацией города, контролирующими органами с целью обмена информацией о ходе аварийно-восстановительных работ, состоянии систем теплоснабжения, выполнении вводимых ограничений по тепловой энергии.

4.2. Обязанности начальника службы по эксплуатации магистральных тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - НкТС при локализации и ликвидации аварийной ситуации.

Начальник службы по эксплуатации магистральных тепловых сетей обязан:

- обеспечить вызов на работу подчиненного персонала для участия в ликвидации технологического нарушения;

- осуществлять руководство персоналом с целью организации допуска ремонтного персонала, производства шурфовок, контроля за предохранением тепловых сетей и оборудования от замораживания, завоздушивания, гидроударов, повреждения при раскопках;

- своевременно информировать дежурного диспетчера ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС о ходе аварийно-восстановительных работ;

- выполнять все указания и распоряжения ответственного руководителя (дежурного диспетчера ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС) по ликвидации, локализации, нераспространению аварийной ситуации;

- обеспечить приемку отремонтированного участка теплосети после окончания аварийно-восстановительных работ;

- приступить к заполнению, прогреву, запуску в работу отремонтированного участка теплосети.

4.3. Обязанности начальника службы по эксплуатации внутриквартальных тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - НкТС при локализации и ликвидации аварийной ситуации.

Начальник службы по эксплуатации внутриквартальных тепловых сетей обязан:

- обеспечить вызов на работу подчиненного персонала для участия в ликвидации технологического нарушения;
- осуществлять руководство персоналом с целью организации допуска ремонтного персонала, производства шурфовок, контроля за предохранением тепловых сетей и оборудования от замораживания, завоздушивания, гидроударов, повреждения при раскопках;
- своевременно информировать дежурного диспетчера ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС о ходе аварийно-восстановительных работ;
- выполнять все указания и распоряжения ответственного руководителя (дежурного диспетчера ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС) по ликвидации, локализации, нераспространению аварийной ситуации;
- обеспечить приемку отремонтированного участка теплосети после окончания аварийно-восстановительных работ;
- приступить к заполнению, прогреву, запуску в работу отремонтированного участка теплосети.

4.4. Обязанности начальника службы ремонтов тепловых сетей.

Начальник службы службы ремонтов тепловых сетей после получения информации о технологическом нарушении, связанном с необходимостью привлечения ремонтного персонала филиала АО «Татэнерго» - НкТС, обязан:

- обеспечить вызов на работу подчиненного персонала для организации аварийного ремонта;
- подать заявку на необходимую для производства аварийно-восстановительных работ технику, материалы;
- организовать контроль и обеспечить непрерывность проведения аварийно-восстановительных работ до полного их окончания (заполнения, прогрева, опрессовки и установления циркуляции).

4.5. Обязанности начальника службы электрохозяйства и связи.

Начальник службы электрохозяйства и связи после получения информации о технологическом нарушении, связанном с необходимостью привлечения электротехнического персонала филиала АО «Татэнерго» - НкТС, обязан:

- обеспечить вызов на работу подчиненного персонала для организации аварийного ремонта;
- подать заявку на необходимую для производства аварийно-восстановительных работ технику, материалы;
- организовать контроль и обеспечить непрерывность проведения аварийно-восстановительных работ до полного их окончания (отключение, ремонт, включение электрооборудования);

- выполнять все указания и распоряжения ответственного руководителя (дежурного диспетчера ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС) по ликвидации, локализации, нераспространению аварийной ситуации;
- своевременно информировать дежурного диспетчера ОДС филиала АО «Татэнерго» - НкТС о ходе аварийно-восстановительных работ.

Главный инженер филиала
АО «Татэнерго» - НкТС

В.П. Чатуров

Зам. главного инженера филиала
(по эксплуатации)
АО «Татэнерго»-НкТС

М.М. Зайцев

Зам. главного инженера филиала
(по внутриквартальным сетям)
АО «Татэнерго»-НкТС

Р.М. Хаснутдинов

Разработал:

Заместитель начальника ОДС
филиала АО «Татэнерго»-НкТС

А.В. Олюнин