

Приложения(часть№3)

**к Плану ликвидации технологических
нарушений на тепловых сетях (при вводе
ограничения электроснабжения)
филиала АО «Татэнерго» -
«Набережночелнинские тепловые сети»
(Порядку (плану) действий по ликвидации
последствий аварийных ситуаций при
теплоснабжении)**

Содержание

1. Перечень возможных технологических нарушений при вводе ограничения по электроснабжению объектов филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС».
2. Оперативные планы действий дежурного персонала при вводе ограничения электрической мощности.

**Перечень
возможных технологических нарушений
при вводе ограничения по
электроснабжению на объектах филиала
АО «Татэнерго» - «Набережночелнинские
тепловые сети»**

**Перечень
возможных технологических нарушений при вводе ограничения по
электрообеспечению объектов филиала АО «Татэнерго» - НЧТС**

№ п/п	Аварийная ситуация	Примечание
1.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-Сидоровка со стороны поставщика.	Опер.карта №1
2.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-Сидоровка, ПНС-9 со стороны поставщика.	Опер.карта №2
3.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-9 со стороны поставщика.	Опер.карта №3
4.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-9 со стороны поставщика.	Опер.карта №4
5.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-3 со стороны поставщика.	Опер.карта №5
6.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-7 со стороны поставщика.	Опер.карта №6
7.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-6 со стороны поставщика.	Опер.карта №7
8.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-5 со стороны поставщика.	Опер.карта №8
9.	Ввод ограничения по электрической энергии на РТП-10 со стороны поставщика.	Опер.карта №9
10.	Ввод ограничения по электрической энергии на РТП-ЗЯБ со стороны поставщика.	Опер.карта №10
11.	Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-5 ПНС-6 со стороны поставщика.	Опер.карта №11

Начальник ДС



И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНиИ



А.В.Метлев

**Оперативные планы
действий дежурного
персонала при вводе
ограничения электрической
мощности**

Оперативная карточка №1: ПНС-СИДОРОВКА

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-Сидоровка со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» обеспечивает теплом город и потребителей БСИ- ООО «ДиЕВ», ООО з-д «Профтермо», ООО «Сатурн-электро», Набережночелнинский арматурный завод, ООО ПФ «Технострой-сервис», ООО «Лайфпроф», ООО «Камгэсцентр», ЗАО «Татпроф». 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-7, ПНС-5, ПНС-6, ПНС-9, ПНС-3.	При указанном повреждении: 1. Возможно кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений).

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководителем филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ: • в ПНС-9: Снизить давление на всасывающей стороне насоса до $1,5 \div 1,6 \text{ кгс/см}^2$ • открыть задвижки в №5, №6 в ПНС-Сидоровка; • поддерживать давление в обратном трубопроводе в ПНС-Сидоровка в сторону пос.ГЭС, пос.Сидоровка, Промплощадка не более $2,7 \text{ кгс/см}^2$. При повышении	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

	давления в обратном трубопроводе более $2,7 \text{ кгс/см}^2$ дать команду на отключение горячего водоснабжения у потребителей в пос.ГЭС, Сидоровка, Промплощадка; • выдерживать давление в обратном трубопроводе со стороны Промзоны БСИ до задвижки №14: $5,5 \div 6,0 \text{ кгс/см}^2$ путем подпора.	
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^\circ\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС

И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНИИ

А.В.Метлев

Оперативная карточка №2: ПНС-СИДОРОКА, ПНС-9

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-Сидоровка, ПНС-9 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» обеспечивает теплом город и потребителей БСИ- ООО «ДиЕВ», ООО 3-д «Профтермо», ООО «Сатурн-электро», Набережночелнинский арматурный завод, ООО ПФ «Технострой-сервис», ООО «Лайфпроф», ООО «Камгэсцентр», ЗАО «Татпроф». 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-3, ПНС-5, ПНС-6, ПНС-7.	При указанном повреждении: 1. Нарушение гидравлического режима (на время переключений). 2. Ввод ограничения по снабжению ГВС и вентиляцией потребителей ЮЗР при достижении температуры наружного воздуха ниже -25°C. 3. Частичное отключение систем отопления промышленных предприятий при повышении давления в обратном трубопроводе выше $2,7 \text{ кгс/см}^2$

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ (осуществляются переключения по выделению обратного трубопровода тепловода №100 на ЮЗЧ города): • на ЮЗЧ города отключить горячее водоснабжение и вентиляцию. При температуре	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позыевой 101

	наружного воздуха ниже -25°C или превышении давления в обратном трубопроводе на ПНС-Сидоровка выше $2,7 \text{ кгс/см}^2$ приступить к частичному отключению систем отопления промышленных предприятий. • закрыть задвижки в Павильоне IV-2с, IV-6с; • в ПНС-5 на всасе насоса теповода №100 выдерживать давление $1,5-1,7 \text{ кгс/см}^2$ • открыть задвижку на обратном трубопроводе в УТ-10 на тепловомде № 410 (у ПНС-9); • открыть задвижки в №5, №6 в ПНС-Сидоровка; • закрыть задвижки №13,14 в сторону БСИ; • открыть задвижку у Котельного цеха БСИ на подающем и обратном трубопроводах №ББПС, №ОС6; • дает команду на отключение нагрузки горячего водоснабжения и вентиляции у потребителей города; • выдерживать давление в обратном трубопроводе в ПНС-Сидоровка в сторону пос.ГЭС, Сидоровка, Промплощадка не более $2,7 \text{ кгс/см}^2$; • при повышении давления в обратном трубопроводе более $2,7 \text{ кгс/см}^2$ дать команду на отключение в ЮЗЧ города отопления у 50% потребителей (1/2 части города) не боле 12 часов; • при ликвидации аварии более 12 часов выполнить переключения: на ранее
--	--

	отключенных объектах ввести в работу систему отопления, на объектах, где осуществлялась циркуляция системы отопления, отключить.	
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНиИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^{\circ}\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС

И.Н. Низовцев

Согласовано:

Начальник СНиИ

А.В. Метлев

Оперативная карточка №3: ПНС-9

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-9 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗЧ и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидоровка, ПНС-5, ПНС-6, ПНС-7, ПНС-3	При указанном повреждении: 1. Кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений).

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ (осуществляются переключения по переводу присоединенной нагрузки пос. ЗЯБ, пос. ГЭС, Сидоровка, Промплощадка, пос. Замелекесье на Котельный цех БСИ. Северо-Восточная часть города от «НЧТЭЦ»), Вариант №1: • дает команду НСС ТЭЦ включить в работу Котельный цех БСИ на присоединенную нагрузку пос.ЗЯБ, пос.Сидоровка, пос.ГЭС, Промплощадки, пос. Замелекесье (Расход сет/воды по режимной карте); • закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в УТ-7 №IV-11с, IV-12с (тепловод	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

520); - отключить ПНС-9; - закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в УТ-5 №IV- 9с, IV-10с (тепловод 410); - открыть задвижки на перемычке в УТ-5 между подающим и обратным трубопроводами №IV-9п, IV-10п; - включить в работу РТП-ЗЯБ; - открыть задвижку № 6 на обратном трубопроводе в ПНС-Сидорова; - закрыть задвижку № 12 на обратном трубопроводе в ПНС- Сидорова; - открыть задвижки №13, №14 на подающем и обратном трубопроводах в ПНС-Сидорова (тепловод 500); - выдерживает параметры согласно режимной карты:					
№ п/п	Характерные точки	Р _{под} кгс/см ²	Р _{под} кгс/см ²	Расход сет/воды в под.тр. т/час	Расход сет/воды в обр.тр. т/час
1	Уз.учета ф-ла АО «Татэнерго»-»НЧТС» у гр.раздела «НЧТЭЦ» тепловоды №100,200	7,5±1,0	2,0±1,0	8 000÷11 400	7 700÷11 100
2	Уз.учета ф-ла АО «Татэнерго»-»НЧТС» у гр.раздела «НЧТЭЦ» тепловод № 300	8,0±0,5	2,0±0,5		
3	ПНС-5 тепловод №100		Всас.ст.3,4÷3,9		
4	ПНС-5 тепловод №200		Всас.ст.3,4÷3,9		

	5	ПНС-6 тепловод №300		Всас.ст.3,4÷3,9			
	6	Камера переключений	8,2÷8,8	4,6÷4,8			
	7	Котельный цех БСИ	4,8÷5,0	2,0÷2,2		3 500÷5 300	3 400÷5 200
	8	ПНС-Сидорова	7,7	Всас.ст. 1,3÷1,7			
	9	УТ-7 (пос.ЗЯБ)	До РК 6,0÷6,3 После РК 5,0÷5,8	1,8÷2,0			
	10	РТП-ЗЯБ		2,0÷3,0			
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.						р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНиИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Гатэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.						р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Гатэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовывать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Гатэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^{\circ}\text{C}$ опорожнить системы отопления.						См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС

И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНиИ

А.В.Метлев

Оперативная карточка №4: ПНС-9

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-9 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗЧ и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидоровка, ПНС-5, ПНС-6, ПНС-7, ПНС-3	При указанном повреждении: 1. Возможно кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений). 2. Кратковременное отклонение от температурного режима.

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ (осуществляются переключения по переводу присоединенной нагрузки пос. ГЭС, Сидоровка, Промплощадка, пос. Замелекесье на Котельный цех БСИ. Северо-Восточная часть города, пос. ЗЯБ от «НЧТЭЦ»), Вариант №2: • дает команду НСС ТЭЦ включает в работу Котельный цех БСИ на присоединенную нагрузку пос. Замелекесье, пос. Сидоровка, пос. ГЭС, Промплощадки. (Расход сет/воды по режимной карте);	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

	• выделить тепловод № 200 ОС на ЮЗЧ города: - павильон (ст. 706) – Закрыть задвижки в сторону тепловода №410 на обратном трубопроводе IV-4с, IV-6с; - Камера переключений - Закрыть задвижку на обратном трубопроводе Поч-4с, тепловод №200. • закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в УТ-9 №IV-15с, IV-16с (тепловод 520): • отключить ПНС-9; • открыть задвижку на обратном трубопроводе в УТ-10; • включить в работу РТП-ЗЯБ; • открыть задвижку № 6 на обратном трубопроводе в ПНС-Сидоровка (пос.Замелекесье подключен на всас насоса в ПНС-Сидоровка); • закрыть задвижку № 12 на обратном трубопроводе в ПНС- Сидоровка; • открыть задвижки №13, №14 на подающем и обратном трубопроводах в ПНС- Сидоровка (тепловод 500); • выдерживает параметры согласно режимной карты:
--	---

	№ п/п	Характерные точки	R _{пол} кгс/см ²	R _{пол} кгс/см ²	Расход сет/воды в под.гр. т/час	Расход сет/воды в обр.гр. т/час	
	1	Уз.учета ф-ла АО «Татэнерго» - «НЧТС» у гр.раздела «НЧТЭЦ» тепловоды №100,200	9,0±1,0	2,0±0,5	11 000÷13 300	10 500÷13 000	
	2	Уз.учета ф-ла АО «Татэнерго» - «НЧТС» у гр.раздела «НЧТЭЦ»	9,5±1,0	2,0±0,5			
	3	ПНС-5 тепловод №100		Всас.ст.3,4÷3,9			
	4	ПНС-5 тепловод №200		Всас.ст.1,5÷1,8			
	5	ПНС-6 тепловод №300		Всас.ст.3,4÷3,9			
	6	Камера переключений	8,2÷8,8	4,6÷4,8			
	7	Котельный цех БСИ	4,2÷4,5	2,0÷2,2	2 200÷3 350	2 100÷3 300	
	8	ПНС-Сидорова	7,7 После РК 5,5÷6,0	Всас.ст. 1,5÷2,0			
	9	УТ-7 (пос.ЗЯБ)	До РК 6,0÷8,4 После РК 5,0÷6,0	2,0÷2,7			
	10	РТП-ЗЯБ		2,0÷3,0			
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.						р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.						р.8(8552)33-71-21 +79046607575

Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовывать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^{\circ}\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей
--	---	-----------------------------------

Начальник ДС

И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНиИ

А.В.Метлев

Оперативная карточка №5: ПНС-3

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-3 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗЧ и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидоровка, ПНС-5, ПНС-6, ПНС-7, ПНС-9.	При указанном повреждении: 1. Кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений).

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц					Примечание												
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента.					8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101												
	2. Силами оперативного персонала ДС с привлечением СМТС, СВТС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ:																	
	• выдерживает параметры согласно режимной карты:																	
<table><tr><th>№ п/п</th><th>Характерные точки</th><th>Рпод. кгс/см²</th><th>Робр. кгс/см²</th><th>Расход сетевой воды в под.тр-де т/час</th><th>Расход сетевой воды в обр.тр-де т/час</th></tr><tr><td>1.</td><td>Узел учета ф-ла АО «Татэнерго» - «НЧТС» у</td><td>-</td><td>-</td><td></td><td></td></tr></table>							№ п/п	Характерные точки	Рпод. кгс/см ²	Робр. кгс/см ²	Расход сетевой воды в под.тр-де т/час	Расход сетевой воды в обр.тр-де т/час	1.	Узел учета ф-ла АО «Татэнерго» - «НЧТС» у	-	-		
№ п/п	Характерные точки	Рпод. кгс/см ²	Робр. кгс/см ²	Расход сетевой воды в под.тр-де т/час	Расход сетевой воды в обр.тр-де т/час													
1.	Узел учета ф-ла АО «Татэнерго» - «НЧТС» у	-	-															

	гр.раздела с «НЧТЭЦ» Тепловод №100					
2.	Узел учета ф-ла АО «Татэнерго»-«НЧТС» у гр.раздела с «НЧТЭЦ» Тепловод №200	5,9±0,5	2,0±0,5	6600÷7100	6400÷6900	
3.	Узел учета ф-ла АО «Татэнерго»-«НЧТС» у гр.раздела с «НЧТЭЦ» Тепловод №300	-	-			
4.	ПНС-5 Тепловод №100	-	-			
5.	ПНС-5 Тепловод №200	7,0÷7,5	нагн.ст.6,0÷6,5 всас.ст.3,7÷3,9		6400÷6900	
6.	ПНС-5 Тепловод №300	-	-			
7.	ПНС-3 Тепловод №320	-	-			
8.	ПНС-4 Тепловод №313	до РК6,5÷6,7 после РК5,5÷6,0	нагн.ст.4,7÷5,0 всас.ст.1,0÷1,2		1250÷1350	
9.	ПНС-7 Тепловод №310	-	-			
10.	Камера переключений тепловодов №100,200,300	7,2÷7,4	4,6÷5,0	4700÷5100	4500÷4900	
11.	ДП-1 (ТУ-3)	5,6÷5,8	3,2÷3,6			
12.	ДП-2 (ТУ-36)	5,6÷5,8	3,2÷3,6			
13.	ДП-3 (ТУ-11)	6,4÷6,8	4,0÷4,4			
14.	Павильон задвижек на ЮЗЧ города (ст.706)	7,2÷7,6	4,2÷4,6	1850÷2000	1800÷1950	
15.	ПНС-9 Тепловод №410	7,0÷7,5	нагн.ст.5,0÷5,8 всас.ст.3,2÷3,4			
16.	УТ-7 Тепловод №520	до РК6,6÷7,0 после РК5,5÷5,7	3,0÷3,2			
17.	РТП-ЗЯБ Тепловод №522	-	-			

18.	УТ/1/1 Тепловод №520	7,1÷7,4	3,6÷3,8	
19.	ПНС-Сидорова	до РК6,8÷7,2 после РК4,6÷4,8	нагн.ст.4,0÷4,5 всас.ст.2,3÷2,5	

• **В Павильоне (ст.706):**

- Открыть секционирующую задвижку на подающей линии в сторону ЮЗЧ города:
Тепловод №100 – IV-5с (ПС -100)
Тепловод №200 – IV-3с
Тепловод №300 – IV-1с
- Открыть секционирующие задвижки на обратной линии в сторону ЮЗЧ города:
Тепловод №100 – IV-4с
Тепловод №200 – IV-2с
Тепловод №300 – IV-6с
- Закрывать секционирующие задвижки на перемычке м/у подающим и обратным трубопроводами Тепловода №300 – IV-1п, IV-6п.
- Закрывать секционирующие задвижки на перемычке м/у подающим трубопроводом Тепловода №200 и обратным трубопроводом Тепловода №100 – IV-3п, IV-4п.
- Закрывать секционирующие задвижки на перемычке м/у подающим трубопроводом №100 и обратным трубопроводом №200 – IV-5п, IV-2п.

• **В Камере Переключений:**

- Закрывать задвижки №7п, №8п на перемычке $du=800\text{мм}$
- Открыть все секционирующие задвижки.

• **Магистральные сети и Внутриквартальные сети:**

- Участок от ТУ-24 до ТУ-43 закрыть заглушками по подающему и обратному трубопроводам
- Закрывать задвижки на подающем и обратном трубопроводах в ТУ-52 в сторону ТУ-49
- Закрывать задвижку на подающем трубопроводе в ТУ-54 в сторону ТК-74 (40 к-с)
- Закрывать задвижки на подающем и обратном трубопроводах в ТУ-39 в сторону ТУ-38
- Закрывать задвижки на подающем и обратном трубопроводах в ТУ-66 в сторону 45 комплекса
- Закрывать задвижки на подающем и обратном трубопроводах в НО-281 в сторону КТС-78

	– Закрыть задвижки на подающем трубопроводе в ТУ-12 в сторону 11А – Открыть задвижки на обратном трубопроводе в ТУ-12 в сторону 11А – Закрыть задвижки на подающем трубопроводе в ТК-49 (25 комплекс) – Закрыть задвижки на обратном трубопроводе в ТУ-28 в сторону ТК-128 (40 к-с) – Закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в ТУ-52 в сторону КТС-103 – Закрыть задвижки на обратном трубопроводе в ТУ-446 в сторону ТУ-44а – Закрыть задвижки на обратном трубопроводе в НО-487 в сторону Медгородка – В ТУ-12А (ТУ-90) открыть задвижки на подающем трубопроводе на ж/дома 25,24 к-сов – ТУ-23, ТУ-23б открыть байпас на подающем трубопроводе на 56, 58 комплекса, а основные задвижки закрыть – Закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах ТУ-82 на 52 комплекс.	
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой АО «Татэнерго» устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничений или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^{\circ}\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС



И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНИИ

А.В.Метлев

Приложение

Оперативная карточка №6: ПНС-7

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-7 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» обеспечивает теплом город и потребителей БСИ- ООО «ДиЕВ», ООО 3-д «Профтермо», ООО «Сатурн-электро», Набережночелнинский арматурный завод, ООО ПФ «Технострой-сервис», ООО «Лайфпроф», ООО «Камгэсцентр», ЗАО «Таппроф». 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидорова, ПНС-5, ПНС-6, ПНС-9, ПНС-3	При указанном повреждении: 1. Возможно кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений).

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ: • открыть задвижки в ТУ-446 (тепловод №310), ТУ-52, Открыть обводную линию обратного клапана №14 в ПНС-4; • в ПНС-5 и ПНС-6 включить в работу дополнительные насосы. Снизить давление на	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

	всасывающих трубопроводах насоса до $1,5 \div 2,5 \text{ кгс/см}^2$	
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^\circ\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС



И.Н.Низовцев

Согласовано:



Начальник СНИИ

А.В.Метлев

Оперативная карточка №7: ПНС-6

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-6 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗч и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидорова, ПНС-9, ПНС-5, ПНС-7, ПНС-3	При указанном повреждении: 1. Возможно кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений). 2. Кратковременное отклонение от температурного режима.

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ (осуществляются переключения по переводу присоединенной нагрузки, пос. ГЭС, Сидорова, Промплощадка на Котельный цех БСИ. Северо-Восточная часть города, пос. ЗЯБ, пос.Замелекесье от «НЧТЭЦ».): • дает команду НСС ТЭЦ дает команду на подготовку к работе 2 котлов ПТВМ-100 Котельного цеха БСИ для запитки теплом пос.Сидорова, пос.ГЭС, Промплощадки (Расход сет/воды по режимной карте);	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

	• дает команду НСС ТЭЦ открыть задвижки №Б6(ПС), №ОС6(ОС) на подающем и обратном трубопроводах у Котельного цеха БСИ; • дает команду оперативному персоналу «НЧТС» произвести сборку схемы для работы двух источников тепла на город Н.Челны: - закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в УТ-1 на тепловом 520 (между ПНС-Сидоровкой и пос. Замелекесье); - отключить ПНС-6; - открыть задвижку в Камере переключения на подающем трубопроводе 10ч-1с; - открыть задвижку Ш-4с на обратном трубопроводе тепловода № 300(у ПНС-1); - дает команду НСС ТЭЦ включить в работу Котельный цех БСИ с 2 котлами ПТВМ-100. • выдерживает параметры согласно режимной карты:
--	---

№ п/п	Характерные точки	$R_{пол}$ кгс/см ²	$R_{пол}$ кгс/см ²	Расход сет/воды в под.тр. т/час	Расход сет/воды в обр.тр. т/час
1	Уз.учета ф-ла АО «Татэнерго»-»НЧТС» у гр.раздела «НЧТЭЦ» тепловоды	9,2±1,0	2,0±1,0	10 100÷13 500	9 700÷13 100

	2	Уз. учета ф-ла АО «Татэнерго»-«НЧТС» у гр.раздела «НЧТЭЦ» тепловод	9,7±1,0	2,0±1,0			
	3	ПНС-5 тепловод		Всас.ст.3,0÷3,9			
	4	ПНС-5 тепловод		Всас.ст.3,0÷4,5			
	5	ПНС-7		Всас.ст.1,5÷1,7			
	6	Камера	8,2÷9,5	4,6÷5,5			
	7	Котельный цех БСИ	4,2÷4,5	2,0÷2,2	1 100÷3 000	1 100÷3 300	
	8	ПНС-Сидорова	7,7	Всас.ст. 1,5÷2,0			
	9	УТ-7 (пос.ЗЯБ)	До РК 6,0÷9,9 После РК 5,0÷5,8	1,8÷2,0			
	10	РТП-ЗЯБ		2,0÷3,0			
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.						
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.						
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже +10°C опорожнить системы отопления.						
	См. списки телефонных потребителей						
	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956						
	р.8(8552)33-71-21 +79046607575						

Начальник ДС

Согласовано:

Начальник СНИИ

И.Н.Низовцев

А.В.Метлев

Оперативная карточка №8: ПНС-5

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-5 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗЧ и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидорова, ПНС-9, ПНС-6, ПНС-7, ПНС-3	При указанном повреждении: 1. Кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений). 2. Кратковременное отклонение от температурного режима.

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ (осуществляются переключения по переводу присоединенной нагрузки пос. ЗЯБ, пос. ГЭС, Сидорова, Промплощадка, пос. Замелекесье на Котельный цех БСИ. Северо-Восточная часть города от «НЧТЭЦ»): • информирует НСС ТЭЦ о начале перевода нагрузки. НСС ТЭЦ дает команду на подготовку к работе 3 котлов ПТВМ-100 Котельного цеха БСИ для запитки теплом пос.ЗЯБ, пос.Сидорова, пос.ГЭС, Промплощадки, пос.Замелекесье (Расход сет/воды по режимной карте); • дает команду оперативному персоналу ДС совместно с СМТС, СТС произвести	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

	сборку схемы для работы двух источников тепла на город Н.Челны: • закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в УТ-7 №IV-11с, IV-12с (тепловод 520); • отключить ПНС-9; • закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в УТ-5 №IV- 9с, IV-10с (тепловод 410); • открыть задвижки на перемычке в УТ-5 между подающим и обратным трубопроводами №IV-9п, IV-10п.; • включить в работу РТП-ЗЯБ; • открыть задвижку № 6 на обратном трубопроводе в ПНС-Сидорова; • закрыть задвижку № 12 на обратном трубопроводе в ПНС- Сидорова; • открыть задвижки №13, №14 на подающем и обратном трубопроводах в ПНС-Сидорова (тепловод 500); • отключить ПНС-5; • включить в работу ПНС-1 по тепловоду № 200; • открыть задвижку в Камере переключения на подающем трубопроводе 1оч-1с; • открыть задвижку 1-4с на обратном трубопроводе тепловода № 100 (у ПНС-1):
--	---

- НСС ТЭЦ включает в работу Котельный цех БСИ с 3 котлами ПТВМ-100; - выдерживает параметры согласно режимной карты:							
Начальник ДС		1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.					
		р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956					

Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовывать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^{\circ}\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС

И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНИИ

А.В.Метлев

Оперативная карточка №9: РТП-10

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на РТП-10 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗЧ и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидорова, ПНС-9, ПНС-7, ПНС-3, ПНС-5, ПНС-6, РТП-3ЯБ; ПНС-1-в резерве.	При указанном повреждении: 1. Возможно кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений).

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных: • поднять давление в Камере Переключений после РК и выдерживать параметры согласно режимной карты:	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

Расход сетевой воды с «НЧТЭЦ»		Расход сетевой воды с «НЧТЭЦ»		Давление в Камере Переключений после РК	
Gп		Go			
т/час		т/час			
17000	-	16500	-	16000	9,7
16500	-	16000	-	15500	9,6
16000	-	15500	-	15000	9,5
15500	-	15000	-	14500	9,4
15000	-	14500	-	14000	9,3
14500	-	14000	-	13500	9,2
14000	-	13500	-	13000	9,1
13500	-	13000	-	12500	9,0
13000	-	12500	-	12000	9,0
12500	-	12000	-	11500	8,9
12000	-	11500	-	11000	8,7
11500	-	11000	-	10500	8,7
11000	-	10500	-	10000	8,7
10500	-	10000	-	9500	8,6
10000	-	9500	-	9000	8,6
9500	-	9000	-	8500	8,5
9000	-	8500	-	8000	8,4
8500	-	8000	-	7500	8,3
8000	-	7500	-	7000	8,2
7500	-	7000	-	6500	8,2
7000	-	6500	-	6000	8,1
6500	-	6000	-	5500	8,0

Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^{\circ}\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС

И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНИИ

А.В.Метлев

Оперативная карточка №10: РТП-ЗЯБ

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на РТП-ЗЯБ со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗЧ и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидорова, ПНС-9, ПНС-7, ПНС-3, ПНС-5, ПНС-6; ПНС-1 в резерве.	При указанном повреждении: 1. Возможно кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений).

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных: • снизить давление в ПНС-9 и выдерживать параметры согласно режимной карты:	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

Расход сетевой воды с «НЧТЭЦ»		Расход сетевой воды с «НЧТЭЦ»			Давление на всасе насоса в ПНС-9	
Gп		Go				
т/час		т/час			кгс/см2	
17000	-	16500	16500	-	16000	2,0
16500	-	16000	16000	-	15500	2,2
16000	-	15500	15500	-	15000	2,5
15500	-	15000	15000	-	14500	2,5
15000	-	14500	14500	-	14000	2,6
14500	-	14000	14000	-	13500	2,6
14000	-	13500	13500	-	13000	2,7
13500	-	13000	13000	-	12500	2,7
13000	-	12500	12500	-	12000	2,7
12500	-	12000	12000	-	11500	2,7
12000	-	11500	11500	-	11000	2,7
11500	-	11000	11000	-	10500	2,8
11000	-	10500	10500	-	10000	2,8
10500	-	10000	10000	-	9500	2,8
10000	-	9500	9500	-	9000	2,8
9500	-	9000	9000	-	8500	2,9
9000	-	8500	8500	-	8000	2,9
8500	-	8000	8000	-	7500	2,9
8000	-	7500	7500	-	7000	2,9
7500	-	7000	7000	-	6500	3,0
7000	-	6500	6500	-	6000	3,0
6500	-	6000	6000	-	5500	3,0

Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Гатэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Гатэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Гатэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже +10°C опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС



И.Н.Низовцев

Согласовано:



Начальник СНИИ

А.В.Метлев

Оперативная карточка №11: ПНС-5, ПНС-6

ОПИСАНИЕ СИТУАЦИИ	ВОЗНИКАЮЩИЕ ОГРАНИЧЕНИЯ И ОПАСНЫЕ ФАКТОРЫ
Ввод ограничения по электрической энергии на ПНС-5 ПНС-6 со стороны поставщика. 1. Филиал АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ» работает на ЮЗЧ и СВЧ города. 2. Котельный цех БСИ работает локально на Промзону БСИ. 3. В работе ПНС-Сидорова, ПНС-9, ПНС-7, ПНС-3; ПНС-1-в резерве.	При указанном повреждении: 1. Кратковременное нарушение гидравлического режима (на время переключений). 2. Кратковременное отклонение от температурного режима.

ДЕЙСТВИЯ ДОЛЖНОСТНЫХ ЛИЦ

Организация, должность	Порядок действий должностных лиц	Примечание
Диспетчер ДС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» (лицо ответственное за ликвидацию технологического нарушения)	1. Оповещает об вводе ограничения электрической энергии и о предстоящих переключениях руководство филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», НСС филиала АО «Татэнерго» - «НЧТЭЦ», ОПК и ТБ, и других потребителей, согласно регламента. 2. Силами оперативного персонала ДС производит необходимые переключения для локализации аварии и организации аварийно-восстановительных работ (осуществляются переключения по переводу присоединенной нагрузки пос. ЗЯБ, пос. ГЭС, Сидорова, Промплощадка, пос. Замелекесье на Котельный цех БСИ. Северо-Восточная часть города от «НЧТЭЦ»): • информирует НСС ТЭЦ о переводе нагрузки. НСС ТЭЦ дает команду на подготовку к работе 3 котлов ПТВМ-100 Котельного цеха БСИ для запитки теплом пос.Сидорова, пос.ГЭС, Промплощадки, пос.Замелекесье, пос.ЗЯБ; • дает команду персоналу «НЧТС» совместно с СМТС, СТС производит сборку схемы для	8(8552)33-71-03 8(8552)33-71-05 8(8552)59-03-48 +7919-628-2336 р/с позывной 101

	работы двух источников тепла на город Наб.Челны; • закрыть задвижки на подающем и обратном трубопроводах в УТ-7 № IV-11с, IV-12с; • открыть задвижки №5,6 на подающем и обратном трубопроводах в ПНС-Сидоровка; • закрыть задвижки №11,12 на подающем и обратном трубопроводах в ПНС-Сидоровка; • открыть задвижки №Б6(ПС), №ОС6(ОС) на подающем и обратном трубопроводах у Котельного цеха БСИ; • отключить ПНС-9, (ПНС-5, ПНС-6-отключены аварийно); • включить в работу ПНС-1 по тепловоду № 200, предварительно собрав схему : - закрыть задвижку на обратном трубопроводе I-2п у ПНС-1; - выдерживать давление на всасе насоса в ПНС-1 $P_o=3,4-4,4$ кгс/см² - открыть задвижку на обратном трубопроводе II-4п в ПНС-5; - закрыть задвижку на обратном трубопроводе I-4с в ПНС-5; • открыть задвижку в Камере переключения на подающем трубопроводе 1оч-1с; • по согласованию с НСС ТЭЦ включает в работу Котельный цех БСИ с 3 котлами
--	--

	ПТВМ-100.	
	3. При низких температурах наружного воздуха и недостаточных перепадах в Диспетчерских пунктах отключить горячую воду у потребителей Северо-Восточной части города.	
Начальник ДС	1. При необходимости принимает на себя оперативное руководство за выполнение переключений.	р.8(8552)33-71-02 +79274548011 +79172665956
Начальник СНИИ	Совместно с диспетчерской службой устанавливает оптимальный и надежный режим работы тепловых сетей филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС», теплопотребляющих установок и тепловых сетей потребителей.	р.8(8552)33-71-21 +79046607575
Оперативные службы и должностные лица потребителей	Оперативные службы и должностные лица потребителей обязаны при поступлении информации от диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС»: 1. Организовать постоянный контроль за температурой теплоносителя систем отопления для исключения их размораживания. 2. Обеспечить в случае необходимости оперативное выполнение команд диспетчера филиала АО «Татэнерго» - «НЧТС» по вводу ограничения или отключения тепловой нагрузки и выполнению необходимых переключений в тепловых пунктах и тепловых сетях потребителей не позднее 2-х часов с момента ввода ограничения. 3. При снижении температуры теплоносителя ниже $+10^{\circ}\text{C}$ опорожнить системы отопления.	См. списки телефонов потребителей

Начальник ДС

И.Н.Низовцев

Согласовано:

Начальник СНИИ

А.В.Метлев