



Акционерное общество «Межрегиональная теплосетевая компания»

Российская Федерация, 654080, Кемеровская область, г. Новокузнецк, ул. Кирова д. 111; тел.: (3843) 45-55-40;
 факс: (3843) 45-55-40; e-mail: priemnaumtsk@sibgenco.ru.; ИНН 4205243210; КПП 421701001; р/с 40702810100360000256;
 Ф-л Банка ГПБ (АО) в г. Кемерово; к/с 30101810200000000748; БИК 043207748

АКТ
проверки технического состояния, комплектации оборудования ИТП

№ _____ от « 08 » 08 2018г.

Представитель АО «МТСК» Куртукова А.К. техник I кат.

Представитель Потребителя Варакшина Р.И. пр.д.

Произвели проверку технического состояния и комплектации оборудования ИТП потребителя:

Наименование объекта ТЭЦ "Кирова, 94"

Адрес объекта Кирова, 94

Наименование или № ИТП ИЧК

При осмотре выявлено следующее:

Присоединение системы теплоснабжения: элеваторное
 (непосредственное, элеваторное, с насосным побуждением; открытый, закрытый водоразбор)

Балансировочные клапаны: _____
 (Марка, диаметр Б/К, место установки)

Насосное оборудование: _____
 (Марка насоса, место установки)

Диаметр отверстия сопла элеватора фактический 9,0 мм; _____
 (наличие бирки с диаметром сопла: есть / нет)

Пломбы: 00001329
 (место установки, дата, № пломбы)

_____ (место установки, дата, № пломбы)

Замечания по комплектации оборудования, техническому состоянию ИТП по ПТЭТЭ:

№	Предписание	пункт ПТЭ ТЭ	Отметка о предписании (дата, роспись)	Отметка о выполнении (дата, роспись)
1.	Выполнить присоединение систем теплоснабжения с учетом гидравлического режима работы тепловых сетей (пьезометрического графика)	9.1.6 9.1.9	—	
2.	Обеспечить коэффициент смешения на элеваторном узле не менее расчетного:	9.3.17		
	1. демонтировать запорную арматуру на подмешивающей линии элеватора, восстановить подмешивание		—	
	2. установить сопло элеватора с расчетным диаметром отверстия и опломбировать фланцы вставки (п.3), прикрепив бирку с указанием диаметра сопла		—	
	3. установить расчетный балансировочный клапан (на ПТ, ОТ со стороны тепловой сети), провести настройку и опломбировать), прикрепив бирку с указанием настроечных параметров		—	
	4. установить расчетный балансировочный клапан на линии подмешивания		—	
	5. установить расчетный циркуляционный повысительный насос (на ПТ, ОТ системы отопления)		—	
3.	Перед элеватором на подающем трубопроводе установить прямую вставку длиной 0,25 м на фланцах для замены сопла	9.1.21	—	

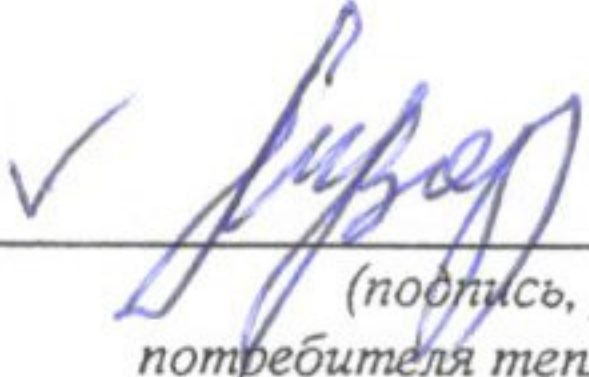
4.	Установить пружинные манометры класса точности не ниже 1,5, с диаметром корпуса не менее 100 мм, шкалой на номинальное давление около 4/3 измеряемого, ценой деления 0,01 МПа (0,1 кгс/см ²), прошедшие поверку и опломбированные Госповерителем.	9.1.45		
	1. после запорной арматуры на вводе в тепловой пункт трубопроводов водяных тепловых сетей (на ПТ и ОТ)		—	
	2. после узла смешения		—	
	3. на подающих трубопроводах после запорной арматуры на каждом ответвлении к системам потребления теплоты и на обратных трубопроводах до запорной арматуры - из систем потребления теплоты		—	
5.	Ликвидировать перемычки между подающими и обратными трубопроводами и обводные трубопроводы элеваторов, регулирующих клапанов, грязевиков и приборов учета расходов теплоносителя и теплоты	9.1.32 9.1.33	—	
6.	Установить прошедшие поверку термометры показывающие (в гильзы заполненные маслом):	9.1.45		
	1. после запорной арматуры на вводе в тепловой пункт трубопроводов водяных тепловых сетей		—	
	2. после узла смешения		—	
	3. на обратных трубопроводах из систем потребления теплоты по ходу воды перед задвижками		—	
7.	Устранить прямое соединение трубопроводов системы отопления с канализацией	11.5	—	
8.	Установить регулятор температуры в системе горячего водоснабжения	9.5.1	08.08.18 ДР	
9.	Установить обратные клапаны	9.1.36		
10.	Восстановить теплоизоляцию	9.1.39 9.3.7 9.5.4	08.08.18 ДР	
11.	Обеспечить герметизацию теплового ввода	6.1.6	—	
12.	Провести окрашивание теплового узла и нанести указатели направления движения теплоносителя, пронумеровать запорную арматуру и нанести указатели направления открытия и закрытия	9.1.40 9.15	08.08.18 ДР	
13.	Вывесить схему теплового пункта с актуальными обозначениями и номерами оборудования, запорной, регулирующей и предохранительной арматуры и температурный график работы узла смешения	2.8.3	08.08.18 ДР	
14.	Установить приборы учета	9.1.43	08.08.18 ДР	
15.	Очистить тепловой узел от мусора, изолировать от попадания посторонних лиц, обеспечить освещение	2.1.1 2.1.4	—	

Все перечисленные замечания необходимо устранить и сообщить об этом в ТСО в срок до «01» сентября 2018г.

Представитель АО «МТСК» Куртукова А.К. 

С настоящим Актом проверки технического состояния ознакомлен, один экземпляр акта получил:

« 08 » 08 2018г.

Представитель Потребителя 

(подпись, расшифровка подписи руководителя (его уполномоченного представителя потребителя тепловой энергии, в отношении которого проводилась проверка готовности к отопительному периоду))

Все замечания устранены, техническое состояние, комплектация оборудования ИТП соответствует требованиям ПТЭ ТЭ

« » 2018г.

Представитель АО «МТСК» _____

Представитель Потребителя _____