

**ФЕДЕРАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ВСЕРОССИЙСКИЙ НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЙ ИНСТИТУТ
МЕТРОЛОГИЧЕСКОЙ СЛУЖБЫ»
(ФГУП «ВНИИМС»)**

УТВЕРЖДАЮ

Заместитель директора

ФГУП «ВНИИМС»

В.Н. Яншин

июль 2012 г.



**СИСТЕМА АВТОМАТИЗИРОВАННАЯ ИНФОРМАЦИОННО-ИЗМЕРИТЕЛЬНАЯ
УЧЕТА ЭНЕРГОРЕСУРСОВ
ОАО «ЧЕПЕЦКИЙ МЕХАНИЧЕСКИЙ ЗАВОД»
(АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»)
Измерительные каналы
Методика поверки**

ЭНСТ.01.145.МП

Листов 83

н.р. 60368-15

СОДЕРЖАНИЕ

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ	3
1 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ	4
2 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ	5
3 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ	6
4 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ	7
5 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ	8
6 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ	9
7 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ	10
8 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ	12
9 ПРИЛОЖЕНИЕ А	13

ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Настоящая методика поверки распространяется на автоматизированную информационно–измерительную систему учета энергоресурсов ОАО «Чепецкий механический завод» (АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ») и устанавливает методику ее первичной и периодической поверки.

АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» представляет собой интегрированную территориально–распределенную информационно–измерительную систему с централизованным управлением и распределенной функцией измерения.

Поверке подлежит каждый измерительный канал (ИК) АИИС УЭ. ИК подвергают поверке покомпонентным (поэлементным) способом с учетом положений раздела 8 ГОСТ Р 8.596–2002 (каждый компонент (элемент) ИК поверяют согласно методикам поверки, указанным в описании типа на данное СИ, а также с учетом документов, указанных в разделе 8 ГОСТ Р 8.596–2002).

АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» подвергают первичной поверке и периодической поверке, согласно ПР 50.2.006–94.

Первичную поверку системы выполняют после проведения испытаний АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» с целью утверждения типа. Допускается совмещение операций первичной поверки и операций, выполняемых при испытаниях типа.

Периодическую поверку системы выполняют в процессе эксплуатации АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ».

Периодичность поверки (интервал между поверками) АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» – 4 года.

Порядок и периодичность поверки первичных измерительных преобразователей и вычислителей тепловой энергии определяются соответствующей эксплуатационной документацией. Если очередной срок поверки измерительного компонента наступает до очередного срока поверки АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ», поверяется только этот компонент, а поверка АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» не проводится. После поверки измерительного компонента и восстановления ИК выполняется проверка ИК в той его части и в том объеме, который необходим для того, чтобы убедиться, что действия, связанные с поверкой измерительного компонента, не нарушили схемы соединения и метрологических свойств ИК, т.е. убедиться в работоспособности ИК путем проверки правильности монтажа и установки компонентов, правильности подключения линий связи.

Внеочередную поверку АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» проводят после ремонта системы, замены её измерительных компонентов, аварий в энергосистеме, если эти события могли повлиять на метрологические характеристики ИК. Допускается подвергать поверке только те ИК, которые подверглись указанным выше воздействиям, при условии, что собственник АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» подтвердит официальным заключением, что остальные ИК этим воздействиям не подвергались. В этом случае может быть оформлено дополнение к основному свидетельству о поверке системы с соответствующей отметкой в основном свидетельстве.

1 ОПЕРАЦИИ ПОВЕРКИ

При проведении поверки выполняют операции, указанные в таблице 1. Там же приведена периодичность поверки.

При получении первого отрицательного результата поверку АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» прекращают см. п.8.2).

Таблица 1 – Перечень операций поверки АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ».

Наименование операции	Пункт методики поверки	Проведение операций		
		Первичная поверка	Периодическая поверка	
				Период, лет
Внешний осмотр	7.1.1	Да	Да	4
1 Проверка наличия действующего свидетельства о поверке у всех средств измерений (СИ) системы	7.1.2	Да	Да	4
2 Проверка электрического сопротивления изоляции силовых цепей сервера и вычислителей АИИС УЭ	7.2	Да	Да	4
3 Проверка соответствия параметров трубопроводов, измеряемой среды и первичных преобразователей значениям, введенным в вычислители количества теплоты	7.3	Да	Да	4
4 Проверка качества передачи информации по каналам связи сервера АИИС УЭ с вычислителями количества теплоты	7.4	Да	Да	4
5 Проверка правильности функционирования системы	7.5	Да	Да	4
6 Определение погрешности измерения текущего времени	7.7	Да	Да	4
7 Идентификация программного обеспечения АИИС УЭ	7.6	Да	Да	4

2 СРЕДСТВА ПОВЕРКИ

2.1. Используемые средства измерений должны иметь действующие документы об их поверке.

2.2. Используемые средства измерений и оборудование при поверке должны эксплуатироваться в условиях окружающей среды согласно нормативно-технической документации на них.

2.3. Входящие в состав АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» средства измерений включены в Государственный реестр средств измерений и поверяются по утвержденным методикам поверки на них с указанной в методиках и таблице 1 данной методики периодичностью.

2.4. При проведении поверки системы применяют средства поверки, указанные в таблице 2.

2.5 Средства поверки входящих в систему средств измерений приведены в методиках поверки на соответствующие СИ.

Таблица 2 – Средства поверки

Наименование	Основные характеристики	Рекомендуемый тип средства измерения
Мегаомметр	500 В	Ф4102/1-1М
Секундомер механический	Цена деления 0,2 с	СОПр-2а-2-010

Примечания:

- СИ, применяемые при поверке, должны иметь действующие свидетельства о поверке;
- допускается применять другие СИ, не приведенные в таблице 2, но обеспечивающие определение метрологических характеристик с требуемой точностью.

3 ТРЕБОВАНИЯ К КВАЛИФИКАЦИИ ПОВЕРИТЕЛЕЙ

К выполнению поверки допускают лиц, имеющих техническое образование и практический опыт работы в данной области, изучивших настоящую методику поверки (МП) и эксплуатационную документацию на АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» и входящие в нее средства измерений. Поверитель должен быть обучен и аттестован на проведение поверки измерительных систем в соответствии с Правилами по метрологии ПР 50.2.012–94 «ГСИ. Порядок аттестации поверителей средств измерений».

4 ТРЕБОВАНИЯ БЕЗОПАСНОСТИ

При проведении поверки соблюдают требования, изложенные в следующих документах:

- Правила техники безопасности при эксплуатации теплотребляющих установок и тепловых сетей потребителей. Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору. Серия 17. Нормативные документы по надзору в электроэнергетике. Выпуск 15. М., ФГУП «НТЦ «Промышленная безопасность», 2006;

- Правила технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденные приказом Минэнерго РФ от 24 марта 2003 г. N 115;

- РД 153–34.0–03.150–00. Межотраслевые правила по охране труда (правила безопасности) при эксплуатации электроустановок;

- РД 34.03.201–97. Правила техники безопасности при эксплуатации тепломеханического оборудования электростанций и тепловых сетей;

- «Правила технической безопасности при эксплуатации установок потребителями», утвержденные приказом Минэнерго РФ от 13.01.2003 № 6.

- ГОСТ 12.1038–82 «Электробезопасность. Предельно допустимые уровни напряжений прикосновения и токов»;

- ГОСТ 12.2.007.0–75(2001) «Изделия электротехнические. Требования безопасности»;

- Эксплуатационная документация на применяемые средства измерений, входящие в АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ», эталонные средства измерений и вспомогательные средства поверки.

5 УСЛОВИЯ ПОВЕРКИ

Условия поверки должны соответствовать требованиям, предъявляемым документацией на измерительно–вычислительные комплексы верхнего уровня системы и на средства измерений, входящие в состав системы.

6 ПОДГОТОВКА К ПОВЕРКЕ

Подготовку к выполнению поверки проводят в соответствии с эксплуатационной документацией на АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» и входящие в нее средства измерений. Перед проведением поверки на рабочем месте должно находиться все поверочное оборудование с действующей отметкой о поверке и отлаженное программное обеспечение. Система должна находиться во включенном состоянии.

7 ПРОВЕДЕНИЕ ПОВЕРКИ

7.1 Внешний осмотр

7.1.1. При внешнем осмотре устанавливают:

– наличие паспорта на АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»; в паспорте АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» должны быть перечислены все средства измерений, участвующие в функционировании системы, их тип, в паспортах средств измерений должна быть указана дата последней и очередной проверок, в паспорте на АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» дата последней и очередной поверки;

– наличие паспортов всех СИ, участвующих в функционировании АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»;

– соответствие установленных средств измерения указанным в паспорте АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»;

– отсутствие повреждений, влияющих на работу изделия;

– наличие защитного заземления и наличие возможности пломбирования устройств, входящих в АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»;

– соответствие маркировки приборов технической документации.

7.1.2. АИИС УЭ не допускают к дальнейшей поверке в следующих случаях:

– отсутствует паспорт на АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»;

– истек срок очередной поверки хотя бы одного из СИ, перечисленных в паспорте АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»;

– распатаны, повреждены или отсутствуют отдельные элементы конструкции шкафа сервера баз данных (БД) и СИ, входящих в АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»;

– внутри шкафа сервера БД и СИ, входящих в АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ», имеются незакрепленные предметы;

– внешние жгуты сервера БД и СИ имеют повреждения;

– на оборудовании сервера БД и СИ, входящих в АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ», имеются трещины, обугливание изоляции и другие повреждения.

7.2 Проверка электрического сопротивления изоляции силовых цепей сервера БД, расчетно–измерительных преобразователей АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ».

7.2.1. Электрическое сопротивление изоляции силовых цепей измеряют с помощью мегаомметра напряжением 500 В.

7.2.2. Система должна быть обесточена.

7.2.3. Сопротивление изоляции измеряют между силовой цепью (220 В) и корпусом сервера БД, преобразователей расчетно–измерительных АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ».

7.2.4. Отсчет показаний мегаомметра производят по истечении 1 мин после приложения электрического напряжения к испытуемой цепи при установившихся показаниях мегаомметра.

7.2.5. Результаты испытаний считать положительными, если измеренное значение электрического сопротивления изоляции не менее 40 МОм.

7.3. Проверка соответствия параметров первичных измерительных преобразователей значениям, запрограммированным в вычислители количества теплоты.

Проверка соответствия параметров первичных измерительных преобразователей (датчиков) значениям, запрограммированным в вычислителях количества теплоты, производится путём сравнения распечаток с конфигурациями баз данных вычислителей количества теплоты с данными, записанными в соответствующих документах технорабочего проекта АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ», и значениями, записанными в паспортах приборов.

7.4. Проверка качества передачи информации по каналам связи между сервером баз данных и вычислителями количества теплоты.

7.4.1. При проверке качества передачи информации по линиям связи между сервером БД и вычислителями количества теплоты, по решению поверителя, из состава АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» выбираются канал связи, преобразователь и архивное значение (часовое или суточное) любого параметра, рассчитываемого в выбранном устройстве.

7.4.2. Выполняются следующие операции:

1) В выбранном устройстве в соответствии с его Руководством по эксплуатации вызывают на индикацию архивное значение (часовое или суточное) выбранного параметра и записывают его значение в протокол поверки.

2) Из архива базы данных сервера БД распечатывают документ, содержащий выбранный параметр.

3) Сравнивают архивное значение выбранного параметра теплоносителя из вычислителей количества теплоты, с параметром из архива базы данных сервера БД, с соответствующим значением.

7.4.3. Если значения отличаются друг от друга не более чем на одну единицу младшего разряда представления числа, то результаты проверки канала связи считают положительными.

7.5. Проверка правильности функционирования системы.

Проверка правильности функционирования АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» выполняется автоматически в процессе работы системы программным комплексом («Руководство по эксплуатации ЭНСТ.01.405.РЭ», «Руководство пользователя ЭНСТ.01.405–ИЗ»).

7.6 Идентификация программного обеспечения (ПО) АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» и оценка влияния ПО на метрологические характеристики системы.

7.6.1 Программное обеспечение идентифицируют вызовом из программы ее идентификационного признака, содержащего имя программы и номер ее версии. Отсутствие искажений идентификационного признака проверяют сличением с идентификационным признаком, записанным в документации.

7.7 Проверка погрешности измерения времени сервером БД.

По сигналу точного времени заносят в протокол показания даты и времени на дисплее сервера τ_1 например, дата 14.06.20__ г., время 10:00:00.

Через сутки по сигналу точного времени аналогично фиксируют дату и время τ_2 например: дата 15.06.20__ г., время 10:00:02.

Относительную погрешность часов сервера БД определяют по формуле:

$$\delta\tau = (86400 - (\tau_2 - \tau_1)) / 86400 \cdot 100 \%,$$

где $(\tau_2 - \tau_1)$, разность показаний времени, выраженная в секундах.

Результат проверки погрешности измерения времени сервером опроса и сервером БД считают положительным, если относительная погрешность не превышает $\pm 0,1 \%$.

8 ОФОРМЛЕНИЕ РЕЗУЛЬТАТОВ ПОВЕРКИ

8.1 На основании положительных результатов по пунктам раздела 7 выписывают свидетельство о поверке АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ» в соответствии с ПР 50.2.006, а также заносится запись в соответствующем разделе паспорта АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ».

8.2 Отрицательные результаты поверки оформляют «Извещением о непригодности» в соответствии с ПР 50.2.006 с указанием причин, а также заносят в паспорт системы с обязательным указанием о непригодности её к дальнейшей эксплуатации и о необходимой поверке после ремонта.

Начальник отдела 208 _____ Б. М. Беляев

Ведущий научный сотрудник отдела 208 _____ И. М. Шенброт

ПРИЛОЖЕНИЕ А. ИЗМЕРИТЕЛЬНЫЕ КАНАЛЫ АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»

Таблица А – Метрологические характеристики измерительных каналов АИИС УЭ ОАО «ЧМЗ»

№ ИК	Наименование объекта учета	Узел учета	Наименование грубопровода	Вид измерений	Состав измерительного канала		Диапазон изменения измеряемой величины для расчета погрешности ИК	Предел погрешности ИК
					Первичный измерительный преобразователь	Вторичный измерительный преобразователь		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Корп. 92, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	ХПВ Ду 15	расход, м ³ /ч	ВСХд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %
2				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
3				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %
4				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
5	Корп. 92, Тепловой узел	Обратный Ду 20	Обратный Ду 20	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-7	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
6				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
7				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %
8				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
9	Корп. 92, Тепловой узел	Обратный Ду 20	Обратный Ду 20	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
10				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
11				расход, м ³ /ч	ВСГд-15		0,08 – 2	± 2,0 %
12				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
13	Корп. 92, Тепловой узел	Открытый контур	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
14				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
15				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %
16				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
17	Весовая, ПТО вагонов, щитовая, Тепловой узел	Обратный Ду 32	Обратный Ду 32	температура, °С	КТСП-Н	ВКТ-7	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
18				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
19				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %
20				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
21	Корп. 92, Тепловой узел	Обратный Ду 32	Обратный Ду 32	температура, °С	КТСП-Н	ВКТ-7	45 – 70	± (0,6+0,004t) °С
22				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
23				разность температур, °С	ВКТ-7		–	± 5,0 %
24				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
25	Цех 19	Корп. 94, Ввод ХПП локомотивное депо	ХПП Ду 40	расход, м ³ /ч	ВСХд-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %	
26				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
27			Подающий Ду 65	расход, м ³ /ч	ВСТН-65		2 – 60	± 2,0 %	
28				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
29				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004 t) °С	
30				расход, м ³ /ч	ВСТН-65		2 – 60	± 2,0 %	
31			Обратный Ду 65	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
32				температура, °С	КТСПР-001		45 – 70	± (0,6+0,004 t) °С	
33				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
34				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
35		Корп. 96а, Ввод ХПП	ХПП Ду 15	расход, м ³ /ч	ВСХд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
36				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
37			расход, м ³ /ч	ВСТ-25	0,35 – 7		± 2,0 %		
38			объем, м ³	ВКТ-7	–		± 2,0 %		
39		Корп. 787, вагонное депо, Ввод ХПП	ХПП Ду 15	расход, м ³ /ч	ВСХд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
40				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
41		Корп. 851, помещение кладовщика ГСМ, Ввод ХПП	ХПП Ду 15	расход, м ³ /ч	ВСХд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
42				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
43				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %	
44				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
45			Подающий Ду 32	температура, °С	КТСП-Н	60 – 150	± (0,6+0,004 t) °С		
46				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %		
47			Склад ГСМ, Тепловой узел	Обратный Ду 32	расход, м ³ /ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %
48					масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
49				температура, °С	КТСП-Н	40 – 70		± (0,6+0,004 t) °С	
50				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6		± 2,0 %	
51		Закрытый контур	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
52				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
53	Цех 7	Корп. 745а, Ввод оборотной воды	ОВ Ду 40	расход, м³/ч	СКБ(И)-40	ВКТ-7	0,4 – 20	± 2,0 %	
54				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
55			Корп. 745а, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч		ВСХНд-50	0,9 – 90	± 2,0 %
56					объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %
57			Корп. 745а, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч		ВСТН-50	1,6 – 30	± 2,0 %
58					объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %
59			Корп. 745а, Тепловой узел	Подающий Ду 50	расход, м³/ч		ПП-50 ВИС.Т	0,16 – 40	± 2,0 %
60					масса, т		ВИС.Т-ТС	–	± 2,0 %
61		температура, °С			КТПТР-05		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
62		давление, МПа			МТ100М 1,6		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
63		расход, м³/ч			ПП-50 ВИС.Т		0,16 – 40	± 2,0 %	
64		масса, т			ВИС.Т-ТС		–	± 2,0 %	
65		температура, °С			КТПТР-05		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
66		давление, МПа			МТ100М 1,6		0,3 – 1,6	± 2,0 %	
67		разность температур, °С			ВИС.Т-ТС		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
68		тепловая энергия, Гкал			ВИС.Т-ТС		–	± 5,0 %	
69		Подающий Ду 40	Корп. 745а, Тепловой узел, ГВС рециркуляция	расход, м³/ч	ВСТ-40		1 – 20	± 2,0 %	
70				масса, т	ВИС.Т-ТС		–	± 2,0 %	
71		Обратный Ду 32	Корп. 745а, Тепловой узел, ГВС рециркуляция	расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %	
72				масса, т	ВИС.Т-ТС		–	± 2,0 %	
73				тепловая энергия, Гкал	ВИС.Т-ТС		–	± 5,0 %	
74		Корп. 745а, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	RVG G-16		2,5 – 25	± 1,5 %	
75				температура, °С	ТСПТ-101		10 – 70	± 0,6 %	
76				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,5 – 1,0	± 1,7 %	
77				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %	
78				Цех 4	Корп. 46, Ввод ХПВ		расход, м³/ч	ВСХд-40	1 – 20
79		объем, м³	ВКТ-7				–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
80	Цех 44	Корп. 46, Тепловой узел	Обратный Ду 32.	расход, м ³ /ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %
81				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
82				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
83				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
84				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %
85				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
86				температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
87				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
88				расход, м ³ /ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
89				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
90	Корп. 46, Тепловой узел	Ввод сжатого воздуха	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
91				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
92				расход, м ³ /ч	ДРГ.М-160		4 – 160	± 1,5 %
93				температура, °С	ТСПУ-0104		10 – 70	± 0,6 %
94				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 – 1,0	± 1,7 %
95				объем, прив. к ст. у., м ³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %
96				расход, м ³ /ч	ВСХНд-50		0,9 – 90	± 2,0 %
97				объем, м ³	ВКТ-5		–	± 2,0 %
98				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
99				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
100	Корп. 70, Ввод ХПВ	Корп. 70, Тепловой узел	Подлощный Ду 50	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-5	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
101				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
102				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
103				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
104				температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
105				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
106				расход, м ³ /ч	МЕТЕР СВ-20ИГ		0,2 – 5	± 2,0 %
107				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
108				разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
109				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
110	Цех 44	Корп. 278, Ввод пара	Пар Ду 50	расход, т/ч	ДРГ.М-160/80	ВКТ-5	0,33 – 0,23	± 2,0 %		
111				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
112				температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С		
113				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %		
114				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		
115				Корп. 278, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 32		расход, м³/ч	ВСХД-32	0,6 – 12	± 2,0 %
116							объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %
117							расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %
118				Полнощит Ду 32	Обратный Ду 32		Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %
119							температура, °С	КТСПР-001	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
120							давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %
121							расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %
122							Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %
123	температура, °С	КТСПР-001	40 – 70			± (0,6+0,004t) °С				
124	Корп. 278, Тепловой узел	ГВС Ду 50	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
125			расход, м³/ч	ВСТН-50	1,6 – 30	± 2,0 %				
126			Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
127	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С					
128			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				
129	Корп. 278, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	ДРГ.М-160/80	1 – 80	± 1,5 %				
130			температура, °С	ТСПТ-0104	10 – 70	± 0,6 %				
131			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,5 – 1,0	± 1,7 %				
132	ВНД Ду 50	объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01	УВП-280А.01	–	± 2,5 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
133	Цех 85	Корп. 745а, Тепловой узел (общий)	Обратный Ду 80	расход, м³/ч	ПРЭМ-80	ВКТ-7	1,8 – 180	± 2,0 %
134				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
135				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
136				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
137				расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %
138				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
139				температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
140				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
141				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
142				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
143				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
144				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
145				расход, м³/ч	РСЦ-40		0,45 – 45	± 2,0 %
146				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
147				расход, м³/ч	ВСХНд-50		0,9 – 90	± 2,0 %
148	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
149	расход, м³/ч	РСЦ-40	0,45 – 45	± 2,0 %				
150	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
151	расход, т/ч	ДРГ.М-2500	0,183 – 7,3	± 2,0 %				
152	Масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %				
153	температура, °С	ТСПТ-101	100 – 250	± (0,6+0,004t) °С				
154	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,4 – 1,0	± 2,0 %				
155	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %				
156	расход, м³/ч	ВСТН-50	1,6 – 30	± 2,0 %				
157	объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
158	Цех 85	Корп. 745, Тепловой узел (общий)	Подлощный Ду 150	расход, м³/ч	ПРЭМ-150	ВКТ-5	6,3 – 630	± 2,0 %		
159				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
160				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
161				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
162				расход, м³/ч	ПРЭМ-150		6,3 – 630	± 2,0 %		
163				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
164			Корп. 745, Тепловой узел (общий)	Корп. 745, Тепловой узел № 1	Обратный Ду 150	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-5	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
165						давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
166						расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
167						масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
168						температура, °С	КТСПР-001		46 – 70	± (0,6+0,004t) °С
169						разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
170					Корп. 745, Тепловой узел № 1	Корп. 745, Тепловой узел № 2	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-7
171	тепловая энергия, Гкал	ПРЭМ-80						1,8-180	± 2,0 %	
172	масса, т	ВКТ-7						–	± 2,0 %	
173	температура, °С	ТСПТК-101						60-150	± (0,6+0,004t) °С	
174	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П						0,7-1,6	± 2,0 %	
175	расход, м³/ч	ПРЭМ-80						1,8-180	± 2,0 %	
176	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %						
177	температура, °С	ТСПТК-101	40-70	± (0,6+0,004t) °С						
178	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3-1,6	± 2,0 %						
179	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С						
180	Корп. 745, Тепловой узел № 2	Корп. 745, Тепловой узел № 2	Закрытый контур	тепловая энергия, Гкал			ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %
181				тепловая энергия, Гкал			ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %
182				масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
183				температура, °С	ТСПТК-101	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
184				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %			
185				расход, м³/ч	ПРЭМ-80	1,8 – 180	± 2,0 %			
186			масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
187			температура, °С	ТСПТК-101	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С				
188			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
189			Закрытый контур	Закрытый контур	разность температур, °С	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
190										

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1	Цех 85	Корп. 745, Тепловой узел № 3	Обратный Ду 80	расход, м³/ч	ПРЭМ-80	ВКТ-7	1,8 – 180	± 2,0 %		
191				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
192				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
193				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
194				расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %		
195				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
196				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
197				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
198				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
199				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %		
200				Закрытый контур	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
201				Корп. 745, Ввод ОВ №1	ОВ Ду 50		расход, м³/ч	РСЦ-50	0,71 – 71	± 2,0 %
202				Ввод ОВ №1	ОВ Ду 50		объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %
203				Корп. 745, Ввод ОВ №2	ОВ Ду 50		расход, м³/ч	РСЦ-50	0,71 – 71	± 2,0 %
204				Ввод ОВ №2	ОВ Ду 50		объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %
205				Корп. 745, Ввод технической воды	ТВ Ду 50		расход, м³/ч	ВСХНД-50	0,9 – 90	± 2,0 %
206				Ввод технической воды	ТВ Ду 50		объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %
207				Корп. 745, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 40		расход, м³/ч	РСЦ-40	0,45 – 45	± 2,0 %
208				Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 40		объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %
209	Корп. 745, Ввод ОВ №1	ОВ Ду 80	расход, м³/ч	РСЦ-80	1,81 – 181	± 2,0 %				
210	Ввод ОВ №1	ОВ Ду 80	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
211	Корп. 745, Ввод ОВ №2	ОВ Ду 80	расход, м³/ч	РСЦ-80	1,81 – 181	± 2,0 %				
212	Ввод ОВ №2	ОВ Ду 80	объем, м³	УВП-280	–	± 2,0 %				
213	Корп. 745, Ввод технической воды	ТВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХД-25	0,35 – 7	± 2,0 %				
214	Ввод технической воды	ТВ Ду 25	объем, м³	УВП-280	–	± 2,0 %				
215	Цех 87	Корп. 745, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	КРОННЕ Н250/RR/M10	УВП-280	0,7 – 600	± 1,5 %		
216				температура, °С	ТСПТ-101		10 – 70	± 0,6 %		
217				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,5 – 1,0	± 1,7 %		
218				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
219	Цех 87	Корп. 745, Ввод конденсата	Конденсат Ду 15	расход, м³/ч	МЕТЕР СВ-15И		0,12 – 3	± 2,0 %
220				масса, т	УВП-280		–	± 2,0 %
221		Корп. 745, ПУ-28 (приточная вентиляция), Тепловой узел	Подлощий Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %
222				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
223				температура, °С	КТПТР-01		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
224				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
225				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
226				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
227				температура, °С	КТПТР-01		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
228				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
229				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
230				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
231		Корп. 745, Ввод ОВ от цеха 85	ОВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
232				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
233		Корп. 745, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСХД-15		0,08 – 2	± 2,0 %
234				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
235		Корп. 745, Тепловой узел	Подлощий Ду 50	расход, м³/ч	ВСТН-50	ВКТ-7	1,6 – 30	± 2,0 %
236				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
237				температура, °С	ДТС-035		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
238				температура, °С	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
239	Корп. 745, Тепловой узел	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
240			температура, °С	ДТС-035		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
241			расход, м³/ч	ВСГД-15		0,08 – 2	± 2,0 %	
242	Корп. 745, Тепловой узел	ГВС Ду 15	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
243			разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
244	Корп. 745, Тепловой узел	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
245	Цех 87	Корп. 745, ПУ-8 (приточная вентиляция), Тепловой узел	Подлошший Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %
246				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
247				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
248				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
249				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
250				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
251				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
252				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
253				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
254				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
255	Цех 80	Корп. 715, Тепловой узел №1	Закрытый контур	расход, м³/ч	ПРЭМ-100	ВКТ-5	2,8 – 280	± 2,0 %
256				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
257				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
258				расход, м³/ч	ПРЭМ-100		2,8 – 280	± 2,0 %
259				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
260				температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
261				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
262				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
263				температура, °С	ТСП		46 – 95	± (0,6+0,004t) °С
264				разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
265	Корп. 715, Пар	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 5,0 %
266				расход, т/ч	ДРГ.М-2500		0,183 – 7,3	± 2,0 %
267				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
268				температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С
269				давление, МПа	Метран 55-ДИ		0,4 – 1,0	± 2,0 %
270				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %
271				расход, м³/ч	ВСХНд-65		1 – 120	± 2,0 %
272				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %
273				расход, м³/ч	ВСХНд-40		0,9 – 60	± 2,0 %
274				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %
275	расход, м³/ч	ВСХНд-40	0,9 – 60	± 2,0 %				
276	объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
277	Цех 80	Корп. 715, Тепловой узел №2	Подводящий Ду 150	расход, м³/ч	ПРЭМ-150	ВКТ-7	6,3 – 630	± 2,0 %		
278				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
279				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С		
280			Обратный Ду 150	расход, м³/ч	ПРЭМ-150		6,3 – 630	± 2,0 %		
281				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
282				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С		
283				Закрытый контур	разность температур, °С		ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
284			тепловая энергия, Гкал		ВКТ-7		–	± 5,0 %		
285			расход, м³/ч		ВСХНД-40		0,9 – 60	± 2,0 %		
286			Корп. 715, Ввод технической воды	ТВ Ду 40	объем, м³		ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
287	Корп. 715, производственные (кислотные) стоки	расход, м³/ч	УРСВ-010М		4 – 50	± 2,0 %				
288	Корп. 715, Ввод сжатога воздуха №1	ПС	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
289			расход, м³/ч	ЭМИС-ВИХРЬ 200	160 – 2000	± 1,5 %				
290				температура, °С	ТСП-Р	10 – 70	± 0,6 %			
291				давление, МПа	ТЫН ИД-1,0	0,5 – 1,0	± 1,7 %			
292	Корп. 715, Ввод ОВ №1	ВНД Ду 150	объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280	УВП-280А	–	± 2,5 %			
293				расход, м³/ч		ПРЭМ-150	6,3 – 630		± 2,0 %	
294						объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
295						расход, м³/ч	ПРЭМ-150		6,3 – 630	± 2,0 %
296	Корп. 715, Ввод ОВ №2	ОВ Ду 150	объем, м³	ВКТ-7		ВКТ-7	–	± 2,0 %		
297	Корп. 715, Ввод ОВ №3		расход, м³/ч	ПРЭМ-150			6,3 – 630	± 2,0 %		
298	Корп. 715, Ввод ОВ №4		ОВ Ду 150	объем, м³			ВКТ-7	–	± 2,0 %	
299		расход, м³/ч		ПРЭМ-150			6,3 – 630	± 2,0 %		
300	Корп. 715, Ввод ОВ №4	ОВ Ду 150	объем, м³	ВКТ-7			ВКТ-7	–	± 2,0 %	
				расход, м³/ч				ВКТ-7	–	± 2,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5		6	7	8	9
301	Цех 80		Подопший Ду 40	расход, м³/ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %	
302				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
303				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
304				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
305				расход, м³/ч	ПРЭМ-40		0,45 – 45	± 2,0 %	
306			Корп. 722, Тепловой узел	Обратный Ду 40	Масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
307					температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
308					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
309					разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
310					тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
311	Корп. 728, Тепловой узел		Подопший Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	0,12 – 12	± 2,0 %	
312				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
313				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
314				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
315				расход, м³/ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %	
316			Корп. 728, Тепловой узел	Обратный Ду 20	Масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
317					температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
318					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
319					разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
320					тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
321	Корп. 728, Производственные (Эмульс.) стоки		ПС Ду 100	расход, м³/ч	ЭМИС-ВИХРЬ 200	ВКТ-7	50 – 400	± 2,0 %	
322				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
323	Цех 11	Корп. 23, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСХд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
324				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
325		Подлощный Ду 25	расход, м³/ч	ВСТ-25	0,35 – 7		± 2,0 %		
326			масса, т	ВКТ-7	–		± 2,0 %		
327			температура, °С	ТСП-0196	60 – 150		± (0,6+0,004t) °С		
328			расход, м³/ч	ВСТ-25	0,35 – 7		± 2,0 %		
329		Корп. 23, Тепловой узел	Обратный Ду 25	масса, т	ВКТ-7		ВКТ-7	–	± 2,0 %
330				температура, °С	ТСП-0196			40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
331				расход, м³/ч	ВСТ-15			0,08 – 2	± 2,0 %
332				масса, т	ВКТ-7			–	± 2,0 %
333				разность температур, °С	ВКТ-7			1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
334		Корп. 166, Ввод ХПВ	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		ВКТ-7	–	± 5,0 %
335				расход, м³/ч	ВСХнд-50			0,9 – 90	± 2,0 %
336				объем, м³	ВКТ-5			–	± 2,0 %
337		Корп. 166, Тепловой узел	Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50		ВКТ-5	0,72 – 72	± 2,0 %
338				масса, т	ВКТ-5			–	± 2,0 %
339				температура, °С	КТСП-Н			60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
340	расход, м³/ч			ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %			
341	масса, т			ВКТ-5	–	± 2,0 %			
342	Корп. 166, Тепловой узел	Обратный Ду 32	температура, °С	КТСП-Н	ВКТ-5	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
343			расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35 – 7	± 2,0 %		
344			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
345			расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %		
346			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
347			разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
348			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		
349			расход, т/ч	ДРГ.М-800		0,058 – 2,36	± 2,0 %		
350			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
351			температура, °С	ТСП-Н		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С		
352	Корп. 166, Пар Ду 80	Пар Ду 80	давление, МПа	КРТ9 1,0	ВКТ-5	0,4 – 1,0	± 2,0 %		
353			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
354	Цех 11	Корп. 1050, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 25	расход, м³/ч	РСЦ-25	ВКТ-7	0,176 – 17,6	± 2,0 %
355				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
356		Корп. 1050, Тепловой узел	Подлощный Ду 32	расход, м³/ч	ВСТ-32	ВКТ-7	0,6 – 12	± 2,0 %
357				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
358				температура, °С	Рт-500		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
359				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
360		Корп. 1050, Тепловой узел	Обратный Ду 32	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
361				температура, °С	Рт-500		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
362				расход, м³/ч	ВСТ-20		0,2 – 5	± 2,0 %
363				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
364				температура, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
365				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
366		Корп. 1052, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	МЕТЕР СВ-15И	ВКТ-7	0,12 – 3	± 2,0 %
367				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
368		Корп. 1052, Тепловой узел	Подлощный Ду 40	расход, м³/ч	ВСТ-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %
369				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
370				температура, °С	Рт-500		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
371				расход, м³/ч	ВСТ-40		1 – 20	± 2,0 %
372	масса, т			ВКТ-7	–		± 2,0 %	
373	температура, °С			Рт-500	40 – 70		± (0,6+0,004t) °С	
374	ГВС Ду 20	Обратный Ду 40	расход, м³/ч	ВСТ-20	ВКТ-7	0,2 – 5	± 2,0 %	
375			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
376	Открытый контур	разность температур, °С	температура, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
377			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
378	Корп. 6, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХд-25	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %	
379			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
380	Корп. 6, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХд-20	ВКТ-7	0,2 – 5	± 2,0 %	
381			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
382	Цех 11	Корп. 6, Тепловой узел	Подлощный Ду 40	расход, м³/ч	ПРЭМ-40		0,45 – 45	± 2,0 %
383				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
384				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
385				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
386				расход, м³/ч	ПРЭМ-40		0,45 – 45	± 2,0 %
387				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
388		Корп. 6, Тепловой узел	Обратный Ду 40	температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
389				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
390				расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35 – 7	± 2,0 %
391				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
392				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
393				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
394	Корп. 404, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХд-20		0,2 – 5	± 2,0 %	
395			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
396			расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %	
397			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
398			температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
399			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
400	Корп. 404, Тепловой узел	Обратный Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %	
401			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
402			температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
403			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %	
404			расход, м³/ч	ВСГд-15		0,08 – 2	± 2,0 %	
405			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
406	Корп. 407 (столовая №8), Ввод ХПВ	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
407			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
408			расход, м³/ч	ВСХд-40		1 – 20	± 2,0 %	
409			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
410	Цех 11	Корп. 407 (столовая №8), Тепловой узел	Подлопный Ду 25	расход, м³/ч	ВСТ-25	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %	
411				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
412				температура, °С	Pt-500		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С	
413			Обратный Ду 25	расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35 – 7	± 2,0 %	
414				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
415				температура, °С	Pt-500		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
416			ГВС Ду 50	расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %	
417					Масса, т		ВКТ-7	–	± 2,0 %
418					разность температур, °С		ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
419			Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
420					расход, м³/ч		ВСТ-32	0,6 – 12	± 2,0 %
421					объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %
422			ХПВ Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %	
423					Масса, т		ВКТ-7	–	± 2,0 %
424					температура, °С		ТСПТК-101	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
425	Подлопный Ду 32	давление, МПа	МИДА-ДИ-13Ц	0,7 – 1,6	± 2,0 %				
426			расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %			
427			Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
428	Корп. 60, Тепловой узел	Обратный Ду 32	температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С		
429			давление, МПа	МИДА-ДИ-13Ц		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
430			расход, м³/ч	ВСГд-15		0,08 – 2	± 2,0 %		
431	Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %					
432	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149		± (0,87+0,0006Δt) °С			
433			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %		
434			расход, м³/ч	ВСХд-25		0,28 – 7	± 2,0 %		
435	Корп. 109, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 25	объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
436	Цех 11	Корп. 109, Тепловой узел	Полающий Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	0,12 – 20	± 2,0 %
437				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
438				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
439				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
440				расход, м³/ч	ПРЭМ-20		0,12 – 20	± 2,0 %
441				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
442				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
443				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
444				расход, м³/ч	ВСТ-40		1 – 20	± 2,0 %
445				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
446				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
447				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
448				расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %
449				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
450				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
451				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
452				расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %
453	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
454	температура, °С	ТСПТК-101	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С				
455	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
456	расход, м³/ч	ВСТ-32	0,6 – 12	± 2,0 %				
457	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
458	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
459	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				
460	Корп. 103, Ввод ХТПВ	ХТПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХД-20	ВКТ-7	0,2 – 5	± 2,0 %	
461			объем, м³	ВКТ-7		–	–	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
462	Цех 11	Корп. 103, Тепловой узел	Подводящий Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %	
463				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
464				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
465				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
466				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %	
467			Корп. 33, Тепловой узел	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
468					температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
469					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
470					расход, м³/ч	ВСГД-15		0,08 – 2	± 2,0 %
471					масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
472	Цех 11	Корп. 33, Ввод ХПВ	Открытый контур Ду 15	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
473				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
474				расход, м³/ч	ВСХД-15		0,08 – 2	± 2,0 %	
475				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
476				расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %	
477			Подводящий Ду 32	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
478				температура, °С	ТСПТК-101	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
479				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %		
480				расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %		
481				масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
482	Корп. 33, Тепловой узел	Обратный Ду 32	температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
483			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
484			расход, м³/ч	МЕТЕР СВ-20ИГ		0,2 – 5	± 2,0 %		
485			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
486			разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
487	Корп. 775а, Ввод ХПВ	Открытый контур Ду 20	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %		
488			расход, м³/ч	ВСХД-32		0,6 – 12	± 2,0 %		
489			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
490			расход, м³/ч	ВСХД-25		0,35 – 7	± 2,0 %		
491			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9				
492	Цех 11	Корп. 7756, Тепловой узел	Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %				
493				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %				
494			Обратный Ду 50	температура, °С	КТСП-Н	ПРЭМ-50	ВКТ-7	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
495				расход, м³/ч	ПРЭМ-50			0,72 – 72	± 2,0 %			
496			Корп. 80, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 25	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
497					температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С			
498					расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35 – 7	± 2,0 %			
499					масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
500					Открытый контур	разность температур, °С		ВКТ-7	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
501						тепловая энергия, Гкал		ВКТ-7			–	± 5,0 %
502			ХПВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХд-25	ВКТ-7	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %			
503				объем, м³	ВКТ-7			–	± 2,0 %			
504			Подлощный Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %			
505				масса, т	ВКТ-7			–	± 2,0 %			
506				температура, °С	КТСПР-001			60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
507				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П			0,7 – 1,6	± 2,0 %			
508			Обратный Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %			
509	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %							
510	температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С							
511	Корп. 80, Тепловой узел	ГВС Ду 15	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	ВКТ-7	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
512			расход, м³/ч	ВСГд-15			0,08 – 2	± 2,0 %				
513	Открытый контур	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %					
514		разность температур, °С	ВКТ-7			1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С					
515	Корп. 215, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 20	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %				
516			расход, м³/ч	МЕТЕР СВ-20И			0,2 – 5	± 2,0 %				
517			объем, м³	ВКТ-7			–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
518	Цех 11	Корп. 215, Тепловой узел	Подлощий Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	0,12 – 12	± 2,0 %		
519				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
520			температура, °С	КТСП-0193-1	60 – 150		± (0,6+0,004(t)) °С			
521			Обратный Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %		
522				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
523			Корп. 14, Тепловой узел	Обратный Ду 32	температура, °С		КТСП-0193-1	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
524					расход, м³/ч		ВСТ-32	0,6 – 12	± 2,0 %	
525					Масса, т		ВКТ-7	–	± 2,0 %	
526					ГВС Ду 15		расход, м³/ч	ВСТ-15	0,08 – 2	± 2,0 %
527							Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %
528					Открытый контур		разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
529			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7				–	± 5,0 %	
530			Корп. 754, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч		ВСХд-15	0,08 – 2	± 2,0 %	
531					объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %	
532			Корп. 14, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 25	расход, м³/ч		ВСХд-25	0,35 – 7	± 2,0 %	
533					объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %	
534					расход, м³/ч		ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %	
535	Масса, т	ВКТ-7			–	± 2,0 %				
536	Подлощий Ду 32	температура, °С	ТСПТК-101	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С					
537			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %				
538				расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %			
539	Корп. 14, Тепловой узел	Обратный Ду 32	Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
540			температура, °С	ТСПТК-101	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
541			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
542				расход, м³/ч	ВСТ-д-15	0,08 – 2	± 2,0 %			
543			Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
544	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С					
545			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				
546	Корп. 188, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСХд-15	0,08 – 2	± 2,0 %				
547			объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
548	Цех 11	Корп. 188, Тепловой узел	Подающий Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %		
549				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
550				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
551			Обратный Ду 32	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
552				расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %		
553				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
554			ГВС Ду 15	температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
555				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
556				расход, м³/ч	ВСГД-15		0,08 – 2	± 2,0 %		
557			Открытый контур	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
558				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
559				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %		
560			Корп. 211, Ввод ХИПВ	ХИПВ Ду 25	расход, м³/ч		ВСХД-25	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %
561					объем, м³		ВКТ-7		–	± 2,0 %
562					расход, м³/ч		ВСХД-25		0,35 – 7	± 2,0 %
563			Корп. 209, Ввод ХИПВ №1 (основной)	ХИПВ Ду 25	объем, м³		ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
564					расход, м³/ч		РСЦ-40		0,45 – 45	± 2,0 %
565					объем, м³		ВКТ-7		–	± 2,0 %
566			Корп. 209, Ввод ХИПВ №2 (резервный)	ХИПВ Ду 40	расход, м³/ч		РСЦ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %
567	объем, м³	ВКТ-7			–	± 2,0 %				
568	расход, м³/ч	ПРЭМ-32			0,3 – 30	± 2,0 %				
569	Подающий Ду 32	Корп. 209, Тепловой узел	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
570			температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
571			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %			
572	Обратный Ду 32	Корп. 209, Тепловой узел	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %			
573			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
574			температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С			
575	ГВС Ду 15	Корп. 209, Тепловой узел	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,3 – 1,6	± 2,0 %			
576			расход, м³/ч	ВСГД-15		0,08 – 2	± 2,0 %			
577			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
578	Открытый контур	Корп. 209, Тепловой узел	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
579								тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
580	Цех 11	Корп. 706, (10-я столовая)	ХПВ Ду 32	расход, м³/ч	ВСХд-32	ВКТ-7	0,6 – 12	± 2,0 %
581				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
582		Корп. 706, (10-я столовая), Тепловой узел	Подлощный Ду 25	расход, м³/ч	ВСТ-25	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %
583				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
584				температура, °С	Рt-500		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
585				расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35 – 7	± 2,0 %
586		Корп. 706, (10-я столовая), Тепловой узел	Обратный Ду 25	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
587				температура, °С	Рt-500		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
588				расход, м³/ч	ВСТ-40		1 – 20	± 2,0 %
589				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
590		Корп. 43, Ввод ХПВ	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
591				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
592				расход, м³/ч	ВСХд-20		0,2 – 5	± 2,0 %
593				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
594		Подлощный Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	ВКТ-7	0,12 – 12	± 2,0 %
595				масса, т			ВКТ-7	–
596	температура, °С			КТСПР-001			60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
597	давление, МПа			МИДА-ДИ-13П			0,7 – 1,6	± 2,0 %
598	Корп. 43, Тепловой узел	Обратный Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	0,12 – 12	± 2,0 %	
599			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
600			температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
601			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %	
602	Корп. 188а, Ввод ХПВ	ГВС Ду 15	расход, м³/ч	ВСГд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
603			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
604			разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
605			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
606	Корп. 34 (центральная проходная), Ввод ХПВ	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХд-20	ВКТ-7	0,2 – 5	± 2,0 %	
607			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
608	Корп. 34 (центральная проходная), Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСХд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
609			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
610	Цех 11	(западная проходная), Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	0,12 – 12	± 2,0 %
611				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
612				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
613				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
614				расход, м³/ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %
615				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
616				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
617				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
618				расход, м³/ч	ВСГД-15		0,08 – 2	± 2,0 %
619				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
620				Открытый контур	разность температур, °С		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
621				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
622	расход, м³/ч	ВСХд-15	0,08 – 2	± 2,0 %				
623	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
624	расход, м³/ч	ВСТ-20	0,2 – 5	± 2,0 %				
625	Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
626	температура, °С	КТСП-Н	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С				
627	расход, м³/ч	ВСТ-20	0,2 – 5	± 2,0 %				
628	Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
629	температура, °С	КТСП-Н	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
630	расход, м³/ч	ВСГд-15	0,08 – 2	± 2,0 %				
631	Масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
632	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
633	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				
634	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	0,72 – 72	± 2,0 %				
635	Масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %				
636	температура, °С	КТСП-Н	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С				
637	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	0,72 – 72	± 2,0 %				
638	Масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %				
639	температура, °С	КТСП-Н	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
640	разность температур, °С	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
641	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %				
	Цех 18	Полигон глубинного захоронения промстоков УУТЭ №1	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 5,0 %
				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
642	Цех 18	Корп. 301 ТП №1 ХОВ(ГВС)	ХОВ(ГВС) Ду 40	расход, м³/ч	ВСТ-40	ВКТ-5	1 – 20	± 2,0 %	
643				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
644		Корп. 301, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 32	расход, м³/ч	РСЦ-32		0,29 – 29	± 2,0 %	
645				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
646		Корп. 301, хозяйственные стоки	ХВС Ду 50	расход, м³/ч	РСЦ-50		0,71 – 71	± 2,0 %	
647				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
648		Корп. 303, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСХд-15		0,08 – 2	± 2,0 %	
649				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
650		Корп. 303, ТП Тепловой узел	Подводящий Ду 40	Подводящий Ду 40	расход, м³/ч		ПРЭМ-40	0,45 – 45	± 2,0 %
651					масса, т		ВКТ-5	–	± 2,0 %
652					температура, °С		КТСП-Н	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
653					давление, МПа		МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %
654					расход, м³/ч		ПРЭМ-40	0,45 – 45	± 2,0 %
655	Обратный Ду 40		Обратный Ду 40	масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
656				температура, °С	КТСП-Н	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С		
657				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %		
658				разность температур, °С	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
659				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %		
660	Корп. 303, ТП отвод 1 ПУ-2 Тепловой узел	Закрывающий контур	Закрывающий контур	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %		
661				масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
662				температура, °С	КТСП-Н	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С		
663				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %		
664				расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %		
665		Обратный Ду 32	Обратный Ду 32	масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
666				температура, °С	КТСП-Н	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С		
667				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %		
668				разность температур, °С	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
669				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
670	Цех 18	Корп. 303, ТП отвод 2 мехмастерская	Подходящий Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-5	0,12 – 12	± 2,0 %		
671				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
672				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
673				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
674				расход, м³/ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %		
675			Обратный Ду 20	Корп. 217, ТП №1, Тепло	Открытый контур	масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %
676						температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
677						давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
678						разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
679						тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %
682			Закрытый контур	Корп. 217, ТП №1, Тепло	Подходящий Ду 15	расход, м³/ч	ТЭМ-211-15	ВКТ-5	0,12 – 3	± 2,0 %
683						масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
684						температура, °С	Рt-500		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
685						расход, м³/ч	ВСТ-15		0,08 – 2	± 2,0 %
686						масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
687			Обратный Ду 15	Корп. 217, ТП №1, Тепло	ХОВ (ТВС) Ду 15	температура, °С	Рt-500	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
688						расход, м³/ч	ВСТ-15		0,08 – 2	± 2,0 %
689	масса, т	ВКТ-7				–	± 2,0 %			
690	разность температур, °С	ВКТ-7				1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
691	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7				–	± 5,0 %			
692	Корп. 217, Ввод ХПВ	Корп. 217, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХД-40	ВКТ-5	1 – 20	± 2,0 %		
693				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
694				расход, т/ч	ДРГ.М-400		0,029 – 1,68	± 2,0 %		
695				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
696				температура, °С	ДТС0194		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С		
697	Корп. 217, Ввод пара	Корп. 217, Ввод пара	Пар Ду 80	давление, МПа	ОВЕН ПД100-ДИ	ВКТ-5	0,4 – 1,0	± 2,0 %		
698				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
699	Цех 18	Корп. 403, ТП №1, Тепловой узел	Подлощный Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %	
700				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
701				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
702			Обратный Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %	
703				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
704				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
705			ХОВ (ГВС) Ду 25	расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35 – 7	± 2,0 %	
706				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
707				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
708			Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
709					расход, м³/ч		ВСТН-65	2 – 60	± 2,0 %
710					масса, т		ВКТ-5	–	± 2,0 %
711		Подлощный Ду 65	температура, °С	Рт-500	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
712				расход, м³/ч	ВСТН-65	2 – 60	± 2,0 %		
713				масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
714		Корп. 403, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 65	температура, °С	Рт-500	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
715				расход, м³/ч	ВСТ-25	0,35 – 7	± 2,0 %		
716				масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
717		Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
718				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %		
719				расход, м³/ч	ЭМИС-ВИХРЬ 200	100 – 160	± 1,5 %		
720		Корп. 403, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 250	объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01	–	± 2,5 %		
721				температура, °С	ТТТ-1-3	10 – 70	± 0,6 %		
722				давление, МПа	ТБН ИД-1,0	0,5 – 1,0	± 1,7 %		
723		Корп. 403, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХД-25	0,35 – 7	± 2,0 %		
724				объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
725				расход, м³/ч	ВСХД-25	0,35 – 7	± 2,0 %		
726		Корп. 403, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 25	объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
727	расход, м³/ч			ВСХД-40	1 – 20	± 2,0 %			
728	объем, м³			ВКТ-5	–	± 2,0 %			

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9				
729	81 к Ц	Корп. 403, Ввод пара	Пар Ду 50	расход, т/ч	ДРГ.М-160	ВКТ-5	0,012 – 0,467	± 2,0 %				
730				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %				
731				температура, °С	ТСП-0193		100 – 250	± (0,6+0,004(t)) °С				
732				давление, МПа	Метран 55-ДИ		0,4 – 1,0	± 2,0 %				
733				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %				
734				Корп. 703, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 100		расход, м³/ч	ВСХд-100	ВКТ-7	6 – 250	± 2,0 %	
735				Корп. 703, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 20		объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
736							расход, м³/ч	ВСХд-20		0,2 – 5	± 2,0 %	
737				Корп. 703, Ввод конденсата	Конденсат Ду 15		объем, м³	УВП-280		УВП-280	–	± 2,0 %
738							расход, м³/ч	ВСП-д-15			0,08 – 2	± 2,0 %
739	Корп. 703, Ввод оборотной воды	ОВ Ду 150	расход, м³/ч	ДРК-3	6,4 – 636	± 2,0 %						
740			объем, м³	УВП-280	–	± 2,0 %						
741	Корп. 703, Сжатый воздух	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	СГ-16МТ-100-40	УВП-280	10 – 100	± 1,5 %					
742			объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280		–	± 2,5 %					
743			температура, °С	ТСПТ-101		10 – 70	± 0,6 %					
744			давление, МПа	МИДА-ДИ-13Ц		0,5 – 1,0	± 1,7 %					
745	Корп. 733, Ввод оборотной воды	ОВ Ду 350	расход, м³/ч	ДРК-3	ВКТ-7	34,6 – 3466,75	± 2,0 %					
746			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %					
747	60 к Ц	Корп. 733, ТП №3, Тепло	Подлощий Ду 65	расход, м³/ч	ПРЭМ-65	ВКТ-7	1,2 – 120	± 2,0 %				
748				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %				
749				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С				
750				давление, МПа	Метран 55-ДИ		0,7 – 1,6	± 2,0 %				
751				расход, м³/ч	ПРЭМ-65		1,2 – 120	± 2,0 %				
752				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %				
753				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
754				давление, МПа	Метран 55-ДИ		0,3 – 1,6	± 2,0 %				
755				расход, м³/ч	МЕТЕР СВ-20ИГ		0,2 – 5	± 2,0 %				
756				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %				
757	Открытый контур	ХОВ (ГВС) Ду 20	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С					
758			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %					

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
759	Цех 60	Корп. 733, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХД-20	ВКТ-7	0,2 – 5	± 2,0 %
760				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
761		Корп. 733, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	ДРГ.М-160/80	УВП-280А.01	1 – 80	± 1,5 %
762				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %
763				температура, °С	ТСПУ-0104		10 – 70	± 0,6 %
764				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 – 1,0	± 1,7 %
765		Корп. 701, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	ДРГ.М-160/80	УВП-280	1 – 80	± 1,5 %
766				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280		–	± 2,5 %
767				температура, °С	ТСПУ-0104		10 – 70	± 0,6 %
768				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 – 1,0	± 1,7 %
769				расход, м³/ч	РСЦ-200		11,3 – 1130	± 2,0 %
770				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %
771		Корп. 701, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХД-80	ВКТ-5	0,8 – 200	± 2,0 %
772				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %
773	Корп. 701, ТП №1 ХОВ (ТВС)	ХОВ (ТВС) Ду 32	расход, м³/ч	ВСТ-32	ВКТ-5	0,6 – 12	± 2,0 %	
774			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
775			расход, т/ч	ДРГ.М-800		0,058 – 2,33	± 2,0 %	
776	Корп. 701, Ввод пара	Пар Ду 80	масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
777			температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С	
778			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %	
779			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %	
780	Корп. 701, Ввод конденсата №1	Конденсат Ду 15	расход, м³/ч	МЕТЕР СВ-15И	ВКТ-7	0,12 – 3	± 2,0 %	
781			расход, м³/ч	ВСХД-25		0,35 – 7	± 2,0 %	
782	Корп. 701, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 25	объем, м³	ВКТ-5	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
783			расход, м³/ч	ВСХД-50		0,9 – 90	± 2,0 %	
784	Корп. 702, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 50	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
			расход, м³/ч	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
785	Цех 60		Подлопший Ду 100	расход, м³/ч	ПРЭМ-100	ВКТ-7	2,8 – 280	± 2,0 %
786				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
787				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
788				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
789				расход, м³/ч	ПРЭМ-100		2,8 – 280	± 2,0 %
790				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
791				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
792				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
793				расход, м³/ч	ВСГД-20		0,2 – 5	± 2,0 %
794				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
795				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
796				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
797				расход, м³/ч	ВСХНд-50		0,9 – 90	± 2,0 %
798				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
799	расход, м³/ч	ДРГ.М-2500	62,5 – 2500	± 1,5 %				
800	объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280	–	± 2,5 %				
801	температура, °С	ТСПУ-0104	10 – 70	± 0,6 %				
802	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,5 – 1,0	± 1,7 %				
803	расход, т/ч	ЭМИС-ВИХРЬ 200	0,08 – 1,6	± 2,0 %				
804	масса, т	УВП-280А.01	–	± 2,0 %				
805	температура, °С	ТТТ-1-3	100 – 250	± (0,6+0,004(t)) °С				
806	давление, МПа	ТБН ИД -1,0	0,4 – 1,0	± 2,0 %				
807	тепловая энергия, Гкал	УВП-280А.01	–	± 5,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
808	Цех 60		Подлошый Ду 100	расход, м³/ч	ПРЭМ-100	ВКТ-7	2,8 – 280	± 2,0 %
809				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
810				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
811				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
812				расход, м³/ч	ПРЭМ-100		2,8 – 280	± 2,0 %
813				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
814				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
815				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
816				расход, м³/ч	ВСГД-20		0,2 – 5	± 2,0 %
817				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
818				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
819				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
820				расход, м³/ч	ВСХНД-50		0,9 – 90	± 2,0 %
821				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
822				расход, м³/ч	РСЦ-50		0,71 – 71	± 2,0 %
823				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
824				расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35 – 7	± 2,0 %
825	расход, м³/ч	ВСХНД-50	0,9 – 90	± 2,0 %				
826	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
827	расход, м³/ч	РСЦ-50	0,71 – 71	± 2,0 %				
828	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
829	расход, т/ч	ЭМИС-ВИХРЬ 200	0,05 – 2,5	± 2,0 %				
830	масса, т	УВП-280А.01	–	± 2,0 %				
831	температура, °С	ТПТ-1-3	100 – 250	± (0,6+0,004t) °С				
832	давление, МПа	ТРН ИД-1,0	0,4 – 1,0	± 2,0 %				
833	тепловая энергия, Гкал	УВП-280А.01	–	± 5,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
834	Цех 60	Корп. 801, Узел учета ГВС	ГВС (зима) Ду 80	расход, м³/ч	ВСТН-80	ВКТ-7	3,2 – 90	± 2,0 %			
835			ГВС (лето) Ду 80	расход, м³/ч	ВСТН-80		3,2 – 90	± 2,0 %			
836	Цех 54 (ПЦГ)	Корп. 801, ТП №2, Тепло	Узел учета конденсата	расход, м³/ч	МЕТЕР СВ-15И	ВКТ-7	0,12 – 3	± 2,0 %			
837			Корп. 801, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч объем, м³		ВСХНд-80 ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %		
838			Корп. 801, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 80	расход, м³/ч объем, м³		ВСХНд-80 ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %		
839			Корп. 801, Ввод ПВ №1	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч объем, м³		ВСХНд-80 ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %		
841			Корп. 801, ТП №1, Тепло	Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 80		расход, м³/ч объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
842											
843			Подлошней Ду 40	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
844									температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7
845			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7		0,7 – 1,6	± 2,0 %			
846									расход, м³/ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7
847	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %						
848						температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
849	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,3 – 1,6	± 2,0 %						
850						разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
851	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %						
852						расход, м³/ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %	
853	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %						
854						температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
855	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,7 – 1,6	± 2,0 %						
856						расход, м³/ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %	
857	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %						
858						температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
859	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,3 – 1,6	± 2,0 %						
860						разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
861	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %						
862											

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
863	Цех 54 (ПЦГ)	Корп. 801, ТП №3, Тепло	Подводящий Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	0,12 – 12	± 2,0 %			
864				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
865			Обратный Ду 20	температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С			
866				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %			
867			Корп. 801, ТП №3, Тепло	Обратный Ду 20	расход, м³/ч		ПРЭМ-20	0,12 – 12	± 2,0 %		
868					масса, т		ВКТ-7	–	± 2,0 %		
869					температура, °С		ТСПТК-101	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С		
870					давление, МПа		МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %		
871			Закрытый контур	Корп. 801, Ввод конденсата №1	Корп. 801, Ввод конденсата №1		разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
872							тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %	
873			Цех 54 (ПЦГ)	Корп. 801, Ввод конденсата №1	Конденсат Ду 15		расход, м³/ч	ВСТ-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %
874							Об	расход, м³/ч		ВСХНД-200	6 – 1000
875					Ввод ОВ №2		объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
876					Корп. 801, Ввод ОВ №3		Об	расход, м³/ч		ВСХНД-150	4 – 600
877	Ду 150	ВКТ-7				–		± 2,0 %			
878	Корп. 801, Ввод ХПВ №2	ХПВ			расход, м³/ч	ВСХНД-100	1,8 – 300	± 2,0 %			
879					Ду 100	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
880	Корп. 801, Ввод ПВ №2	ПВ			расход, м³/ч	ВСХНД-100	1,8 – 300	± 2,0 %			
881					Ду 100	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
882	Корп. 801, Ввод конденсата №2	Конденсат Ду 20			расход, м³/ч	ВСТД-20	0,2 – 5	± 2,0 %			
883					расход, м³/ч	ВСТН-50	1,6 – 30	± 2,0 %			
884	Узел учета ГВС №2	Корп. 801, Узел учета ГВС №2			Подводящий Ду 50	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7		–	± 2,0 %
885						температура, °С	ТСПТК-101			60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
886					Обратный Ду 50	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П			0,7 – 1,6	± 2,0 %
887			расход, м³/ч	ВСТН-50			1,6 – 30		± 2,0 %		
888			Корп. 801, Узел учета ГВС №2	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7	–		± 2,0 %		
889					температура, °С	ТСПТК-101	40 – 70		± (0,6+0,004(t)) °С		
890					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6		± 2,0 %		
891					разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149		± (0,87+0,0006Δt) °С		
892			Открытый контур	Корп. 801, Узел учета ГВС №2	Обратный Ду 50	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
						тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
893	Цех 54 (ПЦГ)		Подлощный Ду 15	расход, м³/ч	ПП-15 ВИС.Т	УВП-280А.01	0,08 – 2	± 2,0 %
894				масса, т	ВИС.Т-ТС		–	± 2,0 %
895				температура, °С	КТПТР-05		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
896				расход, м³/ч	ПП-15 ВИС.Т		0,08 – 2	± 2,0 %
897				масса, т	ВИС.Т-ТС		–	± 2,0 %
898				температура, °С	КТПТР-05		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
899				разность температур, °С	ВИС.Т-ТС		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
900				тепловая энергия, Гкал	ВИС.Т-ТС		–	± 5,0 %
901				расход, м³/ч	ДРГ.М-160/80		1 – 80	± 1,5 %
902				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %
903				температура, °С	ТСПУ-0104		10 – 70	± 0,6 %
904				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 – 1,0	± 1,7 %
905				расход, м³/ч	ППР Ду15		0,015 – 6	± 2,0 %
906				масса, т	ТЭМ-104		–	± 2,0 %
907	температура, °С	ТСПА-К	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С				
908	расход, м³/ч	ППР Ду15	0,015 – 6	± 2,0 %				
909	масса, т	ТЭМ-104	–	± 2,0 %				
910	температура, °С	ТСПА-К	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
911	разность температур, °С	ТЭМ-104	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
912	тепловая энергия, Гкал	ТЭМ-104	–	± 5,0 %				
913	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %				
914	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
915	температура, °С	КТСП-Н	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С				
916	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %				
917	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %				
918	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
919	температура, °С	КТСП-Н	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
920	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
921	расход, м³/ч	ВСГд-15	0,08 – 2	± 2,0 %				
922	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
923	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
924	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
925	Цех 54 (ППФ)	Корп. 115а, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 32	расход, м³/ч	ВСХНд-32	УВП-280А.01	0,6 – 12	± 2,0 %			
926				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
927		Корп. 115а, Ввод ПВ №2	ПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50		ВКТ-7	0,9 – 90	± 2,0 %		
928				объем, м³	ВКТ-7			–	± 2,0 %		
929		Корп. 115а, ХПВ	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСХНд-15			ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
930				объем, м³	ВКТ-7				–	± 2,0 %	
931		Пункт ПГВ-2М	Газ Ду 50	расход, м³/ч	ДРГ.М-160/80				УВП-280А.01	1 – 80	± 2,0 %
932				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01					–	± 2,0 %
933				температура, °С	ТСПУ-0104					10 – 40	± 0,3 %
934				давление, МПа	АИР-20/М2-ДИ					0,3 – 1,0	± 2,0 %
935	расход, т/ч			ДРГ.М-3Д	9,46 – 85,14	± 2,0 %					
936	масса, т			ВКТ-5	–	± 2,0 %					
937	температура, °С			ТСПТ-101	100 – 250	± (0,6+0,004t) °С					
938	давление, МПа			Метран-100ДИ	0,4 – 1,0	± 2,0 %					
939	Корп. 750, Ввод пара №1			Пар 1-я линия Ду 300	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-5	–		± 5,0 %	
940					расход, т/ч	ДРГ.М-3Д		9,46 – 85,14		± 2,0 %	
941		масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %					
942		температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С					
943		давление, МПа	Метран-100ДИ		0,4 – 1,0	± 2,0 %					
944		тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %					
945		расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %					
946		масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %					
947		температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С					
948		расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %					
949	Корп. 750, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 80	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
950			температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С				
951			разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
952			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %				
953			Корп. 750, Ввод ОВ №2	ОВ Ду 100		расход, м³/ч	ВСХНд-100	ВКТ-7	1,8 – 300	± 2,0 %	
954						объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
955			Корп. 750, Ввод ОВ №1 узел 1	ОВ Ду 400		расход, м³/ч	ДРК-4	ВКТ-7	45,2 – 4520	± 2,0 %	
956						объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
957	Цех 54	Корп. 750, Ввод ХИПВ №3	ХИПВ Ду 80	расход, м ³ /ч	ВСХНд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %
958				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
959		Корп. 750, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 40	расход, м ³ /ч	РСЦ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %
960				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
961		Корп. 750, ОВ на ВОА-1	ОВ Ду 100	расход, м ³ /ч	РСЦ-100	ВКТ-7	2,84 – 284	± 2,0 %
962				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
963		Корп. 750, ОВ на ВОА-2	ОВ Ду 200	расход, м ³ /ч	ДРК-4	ВКТ-7	11,3 – 1130	± 2,0 %
964				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
965		Корп. 752, ТП №1, Тепло	Поддоший Ду 20	расход, м ³ /ч	ПРЭМ-20	ВКТ-7	0,12 – 12	± 2,0 %
966				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
967				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
968				расход, м ³ /ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %
969		Корп. 750, Ввод ХИПВ №2	ХИПВ Ду 40	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
970				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
971		Корп. 750, Конденсат	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
972				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
973		Корп. 750, Конденсат	Конденсат Ду 100	расход, м ³ /ч	ВСТН-100	ВКТ-7	4,8 – 140	± 2,0 %
974	расход, м ³ /ч			ВСХд-40	1 – 20		± 2,0 %	
975	Корп. 750, Ввод ХИПВ №2	ХИПВ Ду 40	объем, м ³	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
976			расход, м ³ /ч	ПРЭМ-40		0,45 – 45	± 2,0 %	
977	Корп. 750, ТП №2, Тепло	Поддоший Ду 40	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
978			температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С	
979	Корп. 750, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 40	расход, м ³ /ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %	
980			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
981	Корп. 750, ТП №2, Тепло	ХОВ (ГВС) Ду 40	температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
982			расход, м ³ /ч	ВСТ-40		1 – 20	± 2,0 %	
983	Корп. 733, Ввод ХИПВ	Открытый контур	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
984			разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
985	Корп. 733, Ввод ХИПВ	ХИПВ Ду 100	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-5	–	± 5,0 %	
986			расход, м ³ /ч	ВСХНд-100		1,8 – 300	± 2,0 %	
987	Корп. 733, Ввод ХИПВ	ХИПВ Ду 100	объем, м ³	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
987			расход, м ³ /ч	ВКТ-5		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
988	Цех 54	Корп. 733, Ввод ОВ	ОВ Ду 100	расход, м³/ч	ВСХд-100	ВКТ-5	1,8 – 300	± 2,0 %	
989				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
990				расход, м³/ч	ПРЭМ-65		1,2 – 120	± 2,0 %	
991		Подальный Ду 65	Корп. 733, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 65	Масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %
992					температура, °С	ТСМ-0618		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
993					расход, м³/ч	ПРЭМ-65		1,2 – 120	± 2,0 %
994		ХОВ (ТВС) Ду 15	Корп. 733, ТП №2, Тепло	Открытый контур	Масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %
995					температура, °С	ТСМ-0618		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
996					расход, м³/ч	ВСТ-15		0,08 – 2	± 2,0 %
997		Открытый контур	Корп. 733, Ввод пара	ХОВ (ТВС) Ду 15	Масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %
998					разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
999					тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %
1000		Пар Ду 80	Корп. 733, Ввод пара	Открытый контур	расход, т/ч	ДРГ.М-400	ВКТ-5	0,029 – 1,168	± 2,0 %
1001					Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1002					температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С
1003		Подальный Ду 80	Корп. 703, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 80	Давление, МПа	Метран 55-ДИ	ВКТ-5	0,4 – 1,0	± 2,0 %
1004					тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %
1005					расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %
1006		Обратный Ду 80	Корп. 703, ТП №2, Тепло	ХОВ (ТВС) Ду 15	Масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %
1007	температура, °С				ТСМ-0618	60 – 150		± (0,6+0,004t) °С	
1008	расход, м³/ч				ПРЭМ-80	1,8 – 180		± 2,0 %	
1009	Открытый контур	Корп. 703, ТП №2, Тепло	ХОВ (ТВС) Ду 15	Масса, т	ВСТ-15	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
1010				температура, °С	ТСМ-0618		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
1011				расход, м³/ч	ВСТ-15		0,08 – 2	± 2,0 %	
1012	Пар Ду 80	Корп. 703, Ввод пара	Открытый контур	Масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
1013				разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1014				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %	
1015	Пар Ду 80	Корп. 703, Ввод пара	Открытый контур	расход, т/ч	ДРГ.М-1600	ВКТ-5	3 – 30	± 2,0 %	
1016				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1017				температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С	
1018	Пар Ду 80	Корп. 703, Ввод пара	Открытый контур	Давление, МПа	ПДТВХ-1-02	ВКТ-5	0,4 – 1,0	± 2,0 %	
1019				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1020	Цех 5	Корп. 703, Ввод конденсата	Конденсат Ду 15	расход, м³/ч	ВСГд-15	ВКТ-5	0,08 – 2	± 2,0 %	
1021				температура, °С	ТСМ-0618		30 – 100	± (0,6+0,004t) °С	
1022		Корп. 703, Ввод ОВ №1	ОВ Ду 300	расход, м³/ч	ДРК-3	ВКТ-5	25,4 – 2540	± 2,0 %	
1023				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1024		Корп. 703, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 32	Поддоший Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %
1025					масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1026					температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1027					расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %
1028					масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1029					температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1030	Корп. 703, ТП №1, Тепло	ХОВ (ГВС) Ду 50	Обратный Ду 32	расход, м³/ч	ВСТН-50	ВКТ-7	1,6 – 30	± 2,0 %	
1031				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1032	Корп. 703, Ввод ХПВ	Открытый контур	ХПВ Ду 100	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1033				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
1034	Корп. 703, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 100	ХПВ Ду 100	расход, м³/ч	ВСХНд-100	ВКТ-7	1,8 – 300	± 2,0 %	
1035				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1036	Корп. 503, Ввод газа	Газ Ду 80	Газ Ду 80	расход, м³/ч	ДРГ.М-800	УВП-280А.01	4 – 800	± 2,0 %	
1037				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,0 %	
1038				температура, °С	ТСПТ-0104		10 – 40	± 0,3%	
1039				давление, МПа	АИР-20/М2-ДИ		0,3 – 1,0	± 2,0 %	
1040	Корп. 503, Ввод пара	Пар Ду 80	Пар Ду 80	расход, т/ч	ДРГ.М-1600	ВКТ-5	0,12 – 4,67	± 2,0 %	
1041				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1042				температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С	
1043	Корп. 503, Ввод пара	Пар Ду 80	Пар Ду 80	давление, МПа	ДМ5007	ВКТ-5	0,4 – 1,0	± 2,0 %	
1044				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %	
1045	Корп. 503, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 65	ХПВ Ду 65	расход, м³/ч	ВСХНд-65	ВКТ-7	1 – 120	± 2,0 %	
1046				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1047	Корп. 503, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 40	ПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХд-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %	
1048				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1049	Корп. 503, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 40	ХПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХд-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %	
1050				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1051	Цех 5	Корп. 503, Ввод ПВ №2	ПВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХд-25	УВП-280А.01	0,35 – 7	± 2,0 %
1052				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1053		Корп. 503, ТП №1, Тепло	Подводящий Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
1054				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1055				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1056				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
1057		Корп. 503, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1058				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1059				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
1060				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1061	Корп. 503, ТП №2 ХОВ (ГВС)	Открытый контур	ХОВ (ГВС) Ду 15	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1062				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %	
1063				расход, м³/ч	ВСГд-15	0,08 – 2	± 2,0 %	
1064				масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1065	Корп. 503, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 80	ХОВ (ГВС) Ду 15	расход, м³/ч	ДРГ.М-800	20 – 800	± 1,5 %	
1066				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01	–	± 2,5 %	
1067				температура, °С	ТСПУ-0104	10 – 70	± 0,6 %	
1068				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ	0,5 – 1,0	± 1,7 %	
1069	Корп. 851, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 32	ХПВ Ду 32	расход, м³/ч	ВСХд-32	0,6 – 12	± 2,0 %	
1070				объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1071				расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %	
1072				масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1073	Корп. 851, ТП №1, Тепло	Подводящий Ду 32	Обратный Ду 32	температура, °С	КТСПР-001	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
1074				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %	
1075				расход, м³/ч	ПРЭМ-32	0,3 – 30	± 2,0 %	
1076				масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1077	Корп. 851, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 32	ХОВ (ГВС) Ду 15	температура, °С	КТСПР-001	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
1078				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %	
1079				расход, м³/ч	ВСГд-15	0,08 – 2	± 2,0 %	
1080				масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1081	Корп. 851, ТП №1, Тепло	Открытый контур	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1082				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1083	Цех 5	Корп. 502а, ТП №1, Тепло	Подлощий Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %		
1084				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1085				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1086			Обратный Ду 32	Корп. 502а, ТП №1, Тепло	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,7 – 1,6	± 2,0 %	
1087					расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %	
1088					масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1089			Закрытый контур	Корп. 502а, Ввод ПВ №1	Ду 25	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1090						давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1091						разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1092			ПВ Ду 25	Корп. 502а, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 25	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %
1093						расход, м³/ч	ВСХд-25		0,35 – 7	± 2,0 %
1094						объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1095			ХПВ Ду 40	Корп. 505, Ввод ПВ №1	ХПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХд-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %
1096						объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1097	расход, м³/ч	ВСХд-25				0,35 – 7	± 2,0 %			
1098	ХОВ (ГВС) Ду 32	Корп. 505, ТП №1	ХОВ (ГВС) Ду 32	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1099				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %		
1100				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1101	ХПВ Ду 40	Корп. 505, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХд-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %		
1102				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1103				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %		
1104	Подлощий Ду 50	Корп. 505, ТП №3, Тепло	Подлощий Ду 50	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1105				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1106				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
1107	Обратный Ду 50	Корп. 505, ТП №3, Тепло	Обратный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %		
1108				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1109				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
1110	ХОВ (ГВС) Ду 40	Корп. 505, ТП №3, Тепло	ХОВ (ГВС) Ду 40	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,3 – 1,6	± 2,0 %		
1111				расход, м³/ч	ВСТ-40		1 – 20	± 2,0 %		
1112				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1113	Открытый контур	Корп. 505, ТП №3, Тепло	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1114				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1115	Цех 5	Корп. 505, Ввод ПВ №2	ПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХНд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %
1116				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1117		Подающий Ду 50	Обратный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %
1118				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1119				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1120				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1121				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
1122				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1123		Корп. 405, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 50	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1124				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1125				расход, м³/ч	ВСГд-15		0,08 – 2	± 2,0 %
1126				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1127		Открытый контур	ХОВ (ГВС) Ду 15	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1128				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1129	Корп. 405, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	ВКТ-7	0,9 – 90	± 2,0 %	
1130			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1131	Корп. 405, Ввод ПВ	ПВ Ду 125	расход, м³/ч	ВСХНд-125	ВКТ-5	2 – 350	± 2,0 %	
1132			объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1133			расход, м³/ч	ДРГ.М-160/80		1 – 80	± 1,5 %	
1134	Корп. 405, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01	УВП-280А.01	–	± 2,5 %	
1135			температура, °С	ТСПУ-0104		10 – 70	± 0,6 %	
1136			давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 – 1,0	± 1,7 %	
1137			расход, т/ч	ДРГ.М-1600		0,12 – 4,67	± 2,0 %	
1138	Корп. 405, Ввод пара	Пар Ду 80	масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
1139			температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С	
1140			давление, МПа	ДМ5007		0,4 – 1,0	± 2,0 %	
1141	Корп. 501, Ввод ХПВ №1,2	ХПВ Ду 65	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-7	–	± 5,0 %	
1142			расход, м³/ч	ВСХНд-65		1 – 120	± 2,0 %	
1143	Корп. 501, ТП №1 на лабораторию	ХОВ (ГВС) Ду 15	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1144			расход, м³/ч	ВСГд-15		0,08 – 2	± 2,0 %	
1145				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1146	Цех 5	Корп. 501, ТП №1 на 5-й цех	ХОВ (ТВС) Ду 40	расход, м³/ч	ВСТ-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %
1147				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1148		Корп. 501, Ввод ХПВ №1,2	ПВ Ду 150	расход, м³/ч	ВСХд-150	ВКТ-7	12 – 350	± 2,0 %
1149				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1150		Корп. 501, Ввод ХПВ №3	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСХд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %
1151				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1152		Корп. 501, ТП №2, Тепло	Подводящий Ду 40	расход, м³/ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %
1153				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1154				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1155				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1156				расход, м³/ч	ПРЭМ-40		0,45 – 45	± 2,0 %
1157				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1158		Корп. 501, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 40	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1159				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1160				расход, м³/ч	ВСГд-15		0,08 – 2	± 2,0 %
1161				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1162		Корп. 502, Ввод ПВ №1	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1163	тепловая энергия, Гкал			ВКТ-7	–		± 5,0 %	
1164	Корп. 502, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХнд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %	
1165			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1166	Корп. 502, ТП №1а ХОВ (ТВС)	ХОВ (ТВС) Ду 32	расход, м³/ч	ВСТ-32	ВКТ-7	0,6 – 12	± 2,0 %	
1167			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1168	Корп. 502, Ввод ХПВ №1,2	ХПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХд-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %	
1169			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1170	Корп. 502, Ввод ПВ №2	ПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХнд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %	
1171			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1172	Корп. 502, Ввод ХПВ №3	ХПВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХд-25	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %	
1173			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1174	Цех 4	Корп. 502, ТП №1, Тепло	Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %	
1175				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1176			Обратный Ду 50	температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С	
1177				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %	
1178			Закрытый контур	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1179				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
1180			Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1181				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	
1182			Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %	
1183				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1184			Обратный Ду 50	температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С	
1185				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %	
1186			Закрытый контур	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1187				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
1188			Корп. 2, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 80	разность температур, °С		ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1189					тепловая энергия, Гкал		ВКТ-7	–	± 5,0 %
1190	Корп. 2, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 100	расход, м³/ч	РСЦ-80	1,81 – 181	± 2,0 %			
1191			объем, м³	ВКТ-5	–	–			
1192	Полающий Ду 50	расход, м³/ч	РСЦ-100	2,84 – 284	± 2,0 %				
1193		объем, м³	ВКТ-5	–	–				
1194	Обратный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	0,72 – 72	± 2,0 %				
1195		масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %				
1196	Обратный Ду 50	температура, °С	ТСМ-0618	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С				
1197		давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %				
1198	Корп. 2, ТП №1, Тепло	ХОВ (ГВС) Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	0,72 – 72	± 2,0 %			
1199			масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %			
1200	Обратный Ду 50	температура, °С	ТСМ-0618	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
1201		давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
1202	Открытый контур	расход, м³/ч	ВСТ-32	0,6 – 12	± 2,0 %				
1203		масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %				
1204	Открытый контур	температура, °С	ТСМ-0618	46 – 95	± (0,6+0,004(t)) °С				
1205		разность температур, °С	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
1206	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1207	Цех 4	Корп. 2, Ввод пара №1	Пар Ду 80	расход, т/ч	ДРГ.М-800	ВКТ-5	0,058 – 2,33	± 2,0 %
1208				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1209				температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С
1210				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %
1211				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %
1212				Корп. 2, Ввод конденсата	Конденсат Ду 15		расход, м³/ч	ВСГ-д-15
1213		Корп. 2, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 65	расход, м³/ч	ПРЭМ-65	ВКТ-5	1,2 – 120	± 2,0 %
1214				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1215				температура, °С	ТСМ-0618		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1216				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1217				расход, м³/ч	ПРЭМ-65		1,2 – 120	± 2,0 %
1218				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1219	Корп. 2, ТП №2, Тепло	ХОВ (ТВС) Ду 32	температура, °С	ТСМ-0618	ВКТ-5	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
1220			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %	
1221			расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %	
1222			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1223			температура, °С	ТСМ-0618		46 – 95	± (0,6+0,004t) °С	
1224			разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1225	Корп. 2, Ввод пара №2	Пар Ду 80	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 5,0 %	
1226			расход, т/ч	ДРГ.М-800		0,058 – 2,33	± 2,0 %	
1227			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1228			температура, °С	ТСП-Н		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С	
1229			давление, МПа	ПДТВХ-1-02		0,4 – 1,0	± 2,0 %	
1230			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %	
1231	Корп. 2, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч	РСЦ-80	ВКТ-5	1,81 – 181	± 2,0 %	
1232			объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1233			расход, м³/ч	РСЦ-100		2,84 – 284	± 2,0 %	
1234			объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1235			расход, м³/ч	ДРГ.М-800		20 – 800	± 1,5 %	
1236			объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %	
1237	Корп. 2, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 80	температура, °С	ТСПУ-0104	УВП-280А.01	10 – 70	± 0,6 %	
1238			давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 – 1,0	± 1,7 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5		6	7	8	9
1239	Цех 4	Корп. 029, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 100	расход, м³/ч	Метран 300ПР	ВКТ-7	8 – 400	± 2,0 %	
1240				температура, °С	Метран ТСП-206		20 – 50	± (0,6+0,004t) °С	
1241				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1242		Корп. 029, Ввод ХПВ	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХНд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %	
1243				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1244		Корп. 029, Ввод ПВ №3	ПВ Ду 150	расход, м³/ч	Метран 300ПР	ВКТ-7	4 – 200	± 2,0 %	
1245				температура, °С	Метран ТСП-206		20 – 50	± (0,6+0,004t) °С	
1246				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1247		Цех 4	Корп. 029, ТП №1 ХОВ (ГВС)	ХОВ (ГВС) Ду 40	расход, м³/ч	ВСТ-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %
1248					объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1249					расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
1250			Подлюший Ду 50		расход, м³/ч	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
1251	температура, °С				ТСПТК-101	60 – 150		± (0,6+0,004t) °С	
1252	Корп. 029, ТП №2, Тепло		Обратный Ду 50	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,7 – 1,6	± 2,0 %	
1253				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %	
1254				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1255	Корп. 029, ТП №2, Тепло		Обратный Ду 50	температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
1256				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %	
1257				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %	
1258	Корп. 029, Ввод конденсата		ХОВ (ГВС) Ду 50	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1259		разность температур, °С		ВКТ-7	1 – 149		± (0,87+0,0006Δt) °С		
1260	Корп. 029, Ввод конденсата	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %		
1261			температура, °С	ВКТ-7		0,08 – 2	± 2,0 %		
1262	Корп. 029, Ввод конденсата	Конденсат Ду 15	расход, м³/ч	ВСТД-15	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1263			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1264	Корп. 029, ТП №3, Тепло	Подлюший Ду 50	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1265			температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1266			расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %		
1267	Корп. 029, ТП №3, Тепло	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1268			температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
1269	Корп. 029, ТП №3, Тепло	Закрытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5		6	7	8	9
1270	Цех 4	Корп. 029, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	ДРГ.М-160	УВП-280А.01	4 – 160	± 1,5 %	
1271				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %	
1272				температура, °С	ТСПУ-0104		10 – 70	± 0,6 %	
1273		Корп. 208, Ввод ПВ №2	ПВ Ду 150	давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ	УВП-280А.01	0,5 – 1,0	± 1,7 %	
1274				расход, м³/ч	ВСХНд-150		4 – 600	± 2,0 %	
1275				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1276				расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %	
1277				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1278		Подающий Ду 80		температура, °С	ТСМ-0618		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
1279				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
1280				расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 – 180	± 2,0 %	
1281				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1282		Корп. 208, ТП, Тепло	Обратный Ду 80	температура, °С	ТСМ-0618		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
1283	давление, МПа			МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6		± 2,0 %		
1284	расход, м³/ч			ВСТН-50	1,6 – 30		± 2,0 %		
1285	масса, т			ВКТ-7	–		± 2,0 %		
1286	температура, °С			ТСМ-0618	46 – 95		± (0,6+0,004t) °С		
1287	Открытый контур		разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1288			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		
1289			расход, м³/ч	ВСХНд-50		0,9 – 90	± 2,0 %		
1290	Корп. 208, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 50	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1291			расход, м³/ч	ВСХНд-65		1 – 120	± 2,0 %		
1292	Корп. 208, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 65	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-5	–	± 2,0 %		
1293			расход, т/ч	ДРГ.М-800		0,058 – 2,34	± 2,0 %		
1294			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
1295	Корп. 208, Ввод пара левая ветка	Пар Ду 80	температура, °С	ТСП-Н	ВКТ-5	100 – 250	± (0,6+0,004t) °С		
1296			давление, МПа	ПДТВХ-1-02		0,4 – 1,0	± 2,0 %		
1297			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		
1298	Корп. 208, Ввод пара правая ветка	Пар Ду 80	расход, т/ч	ДРГ.М-800	ВКТ-5	0,058 – 2,34	± 2,0 %		
1299			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
1300			температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С		
1301			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %		
1302			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1303	Цех 4	Корп. 208, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	ВКТ-5	0,9 – 90	± 2,0 %
1304				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1305		Корп. 208, Ввод ХПВ №3	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	ВКТ-5	0,9 – 90	± 2,0 %
1306				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1307		Корп. 207, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 150	расход, м³/ч	Метран 300ПР	ВКТ-7	8 – 400	± 2,0 %
1308				температура, °С	Метран ТСП-206		20 – 50	± (0,6+0,004(t)) °С
1309				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1310				расход, м³/ч	Метран 300ПР		4 – 200	± 2,0 %
1311		Корп. 207, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 100	температура, °С	Метран ТСП-206	ВКТ-7	20 – 50	± (0,6+0,004(t)) °С
1312				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1313		Корп. 207, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 100	расход, м³/ч	Метран 300ПР	ВКТ-7	4 – 200	± 2,0 %
1314				температура, °С	Метран ТСП-206		20 – 50	± (0,6+0,004(t)) °С
1315				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1316	Корп. 207, Ввод ПВ №2	ПВ Ду 100	расход, м³/ч	РСЦ-100	ВКТ-7	2,84 – 284	± 2,0 %	
1317			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1318	Корп. 207, ТП Пар левая ветка		расход, т/ч	ДРГ.М-1600	ВКТ-5	0,117 – 4,67	± 2,0 %	
1319			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1320			температура, °С	ТСП-Н		100 – 250	± (0,6+0,004(t)) °С	
1321			давление, МПа	ПДТВХ-1-02		0,4 – 1,0	± 2,0 %	
1322	Корп. 207, ТП Пар, правая ветка	Пар Ду 80	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 5,0 %	
1323			расход, т/ч	ДРГ.М-1600		0,117 – 4,67	± 2,0 %	
1324			масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %	
1325	Корп. 207, ТП Пар, правая ветка	Пар Ду 80	температура, °С	ТСПТ-101	ВКТ-5	100 – 250	± (0,6+0,004(t)) °С	
1326			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %	
1327				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1328	Цех 4	Корп. 200 + Корп.208 Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 200	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	УВП-280А.01	0,72 – 72	± 2,0 %
1329				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1330				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1331				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1332				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
1333				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1334				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1335				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1336				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
1337				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1338				разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1339				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %
1340				расход, м³/ч	ДРГ М-5000		125 – 5000	± 1,5 %
1341				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		–	± 2,5 %
1342				температура, °С	ТСПУ-0104		10 – 70	± 0,6 %
1343	давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ	0,5 – 1,0	± 1,7 %				
1344	расход, м³/ч	ВСТ-д-15	0,08 – 2	± 2,0 %				
1345	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1346	расход, м³/ч	Метран 300ПР	8 – 400	± 2,0 %				
1347	температура, °С	Метран ТСП-206	20 – 50	± (0,6+0,004t) °С				
1348	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1349	расход, м³/ч	Метран 300ПР	8 – 400	± 2,0 %				
1350	температура, °С	Метран ТСП-206	20 – 50	± (0,6+0,004t) °С				
1351	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1352	расход, м³/ч	Метран 300ПР	4 – 200	± 2,0 %				
1353	температура, °С	Метран ТСП-206	20 – 50	± (0,6+0,004t) °С				
1354	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1355	Цех 4	Корп. 200, ТП Тепло	Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %			
1356				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1357				температура, °С	ТСМ-0618		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
1358			Обратный Ду 50	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %			
1359				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %			
1360				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1361			ХОВ (ГВС) Ду 32	Корп. 200, ТП Тепло	Открытый контур		температура, °С	ТСМ-0618	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1362							давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1363							расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
1364			Открытый контур	Корп. 200, Ввод пара	ХОВ (ГВС) Ду 32		Масса, т	ВКТ-7	ВКТ-5	–	± 2,0 %
1365							температура, °С	ТСМ-0618		46 – 95	± (0,6+0,004t) °С
1366							разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1367			Пар Ду 100	Корп. 200, Ввод пара	Открытый контур		тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-5	–	± 5,0 %
1368	расход, т/ч	ДРГ.М-2500				0,183 – 7,3	± 2,0 %				
1369	Масса, т	ВКТ-5				–	± 2,0 %				
1370	Подлощный Ду 32	Корп. 200, Ввод пара	Открытый контур	температура, °С	ТСПТ-101	ВКТ-5	100 – 250	± (0,6+0,004t) °С			
1371				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %			
1372				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %			
1373	Обратный Ду 32	Корп. 212, ТП Тепло	Открытый контур	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %			
1374				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1375				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
1376	Обратный Ду 32	Корп. 212, ТП Тепло	Открытый контур	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-7	0,7 – 1,6	± 2,0 %			
1377				расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %			
1378				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1379	ХОВ (ГВС) Ду 32	Корп. 212, ТП Тепло	Открытый контур	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С			
1380				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %			
1381				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %			
1382	Открытый контур	Корп. 212, ТП Тепло	Открытый контур	Масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
1383				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
1384				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %			

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1385	Цех 4	Корп. 212, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХд-40	ВКТ-7	1-20	± 2,0 %			
1386				объем, м³	ВКТ-7		-	± 2,0 %			
1387				расход, м³/ч	ВСХд-40		1-20	± 2,0 %			
1388				объем, м³	ВКТ-7		-	± 2,0 %			
1389	ЦНК и АСУТП	Корп. 325, ТП №1, Тепло	Подложий Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3-30	± 2,0 %			
1390				масса, т	ВКТ-7		-	± 2,0 %			
1391				температура, °С	КТСПР-001		60-150	± (0,6+0,004t) °С			
1392				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7-1,6	± 2,0 %			
1393				расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3-30	± 2,0 %			
1394				масса, т	ВКТ-7		-	± 2,0 %			
1395			Обратный Ду 32	ХОВ (ГВС) Ду 25	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-7	40-70	± (0,6+0,004t) °С		
1396					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3-1,6	± 2,0 %		
1397					расход, м³/ч	ВСТ-25		0,35-7	± 2,0 %		
1398					масса, т	ВКТ-7		-	± 2,0 %		
1399					разность температур, °С	ВКТ-7		1-149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1400					тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		-	± 5,0 %		
1401	ЦНК и АСУТП	Корп. 325, Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХд-25	ВКТ-7	0,35-7	± 2,0 %			
1402				объем, м³	ВКТ-7		-	± 2,0 %			
1403			ВНД Ду 50	Ввод сжатого воздуха	расход, м³/ч	ДРГ.М-160/80	УВП-280А.01	1-80	± 1,5 %		
1404					объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		-	± 2,5 %		
1405					температура, °С	ТСМУ		10-70	± 0,6 %		
1406					давление, МПа	ДМ5007		0,5-1,0	± 1,7 %		
1407			Цех 10	Корп. 3, ТП №1, Тепло	Подложий Ду 150	расход, м³/ч	ПРЭМ-150	ВКТ-5	6,3-630	± 2,0 %	
1408						масса, т	ВКТ-7		-	± 2,0 %	
1409					Обратный Ду 150	Ввод сжатого воздуха	температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-5	60-150	± (0,6+0,004t) °С
1410							давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7-1,6	± 2,0 %
1411	расход, м³/ч	ПРЭМ-150					6,3-630	± 2,0 %			
1412	масса, т	ВКТ-7					-	± 2,0 %			
1413	ХОВ (ГВС) Ду 40	Обратный Ду 150			температура, °С	КТСПР-001	ВКТ-5	40-70	± (0,6+0,004t) °С		
1414					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3-1,6	± 2,0 %		
1415			расход, м³/ч	ВСТ-40	1-20	± 2,0 %					
1416			масса, т	ВКТ-7	-	± 2,0 %					
1417	Открытый контур	ХОВ (ГВС) Ду 40	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-5	1-149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
1418				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		-	± 5,0 %			

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1419	Цех 10	Корп. 3, ХПВ Ввод №2	ХПВ Ду 100	расход, м³/ч	ВСХНд-100	ВКТ-5	1,8 – 300	± 2,0 %		
1420				объем, м³	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
1421		Подлощий Ду 150	расход, м³/ч	температура, °С	КТСПр-001		6,3 – 630	± 2,0 %		
1422				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		–	± 2,0 %		
1423				расход, м³/ч	ПРЭМ-150		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1424				масса, т	ВКТ-5		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
1425				температура, °С	КТСПр-001		6,3 – 630	± 2,0 %		
1426		Корп. 3, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 150	температура, °С	КТСПр-001		ВКТ-5	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
1427					давление, МПа			МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %
1428					расход, м³/ч			ВСТ-40	1 – 20	± 2,0 %
1429		ХОВ (ГВС) Ду 40	расход, м³/ч	масса, т	ВКТ-5		ВКТ-5	–	± 2,0 %	
1430					температура, °С			КТСПр-001	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1431					разность температур, °С			ВКТ-5	–	± 5,0 %
1432					тепловая энергия, Гкал			ВКТ-5	–	± 5,0 %
1433	Корп. 3, ТП №2, Пар	Пар Ду 80	расход, т/ч	ДРГ.М-400	ВКТ-5	0,012 – 0,438	± 2,0 %			
1434				масса, т		ВКТ-5	–	± 2,0 %		
1435				температура, °С		ТСПТ-101	100 – 250	± (0,6+0,004t) °С		
1436				давление, МПа		МИДА-ДИ-13П	0,4 – 1,0	± 2,0 %		
1437				тепловая энергия, Гкал		ВКТ-5	–	± 5,0 %		
1438	Подлощий Ду 65	расход, м³/ч	масса, т	ПРЭМ-65	ВКТ-5	1,2 – 120	± 2,0 %			
1439				температура, °С		ВКТ-5	–	± 2,0 %		
1440				давление, МПа		КТСПр-001	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1441	Корп. 225, ТП Тепло	Обратный Ду 65	расход, м³/ч	МИДА-ДИ-13П	ВКТ-5	0,7 – 1,6	± 2,0 %			
1442				ПРЭМ-65		1,2 – 120	± 2,0 %			
1443				масса, т		ВКТ-5	–	± 2,0 %		
1444				температура, °С		КТСПр-001	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
1445				давление, МПа		МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %		
1446	ХОВ (ГВС) Ду 40	расход, м³/ч	масса, т	ВСТ-40	ВКТ-5	1 – 20	± 2,0 %			
1447				ВКТ-5		–	± 2,0 %			
1448				разность температур, °С		ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1449	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 5,0 %			

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5		6	7	8	9	
1450	Цех 10	Корп. 225, ТП пар	Пар Ду 50	расход, т/ч	ДРГ.М-160	ВКТ-5	0,012 – 0,467	± 2,0 %		
1451				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
1452				температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С		
1453				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %		
1454				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %		
1455				Корп. 225, ХПВ Ввод №1	ХПВ Ду 80		расход, м³/ч	ВСХНд-80	6 – 150	± 2,0 %
1456							объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %
1457				Корп. 225, Ввод ПВ	ПВ Ду 50		расход, м³/ч	ВСХНд-50	0,9 – 90	± 2,0 %
1458							объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %
1459				Корп. 20, ТП №2, Тепло	Подводящий Ду 100		расход, м³/ч	ПРЭМ-100	2,8 – 280	± 2,0 %
1460							Масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %
1461							температура, °С	КТСПР-001	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1462							давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %
1463							расход, м³/ч	ПРЭМ-100	2,8 – 280	± 2,0 %
1464	Масса, т	ВКТ-5	–			± 2,0 %				
1465	Корп. 20, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 100	температура, °С	КТСПР-001	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С				
1466			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
1467			разность температур, °С	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
1468			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %				
1469	Корп. 20, ТП №2, Пар	Пар Ду 50	расход, т/ч	ДРГ.М-160	ВКТ-5	0,012 – 0,438	± 2,0 %			
1470			Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %			
1471			температура, °С	ТСПТ-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С			
1472			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %			
1473			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %			
1474			Корп. 20, ХПВ Ввод №1	ХПВ Ду 80		расход, м³/ч	ВСХНд-80	0,8 – 200	± 2,0 %	
1475						объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
1476			Корп. 20, ПВ Ввод №1	ПВ Ду 100		расход, м³/ч	ВСТ-100	4,8 – 140	± 2,0 %	
1477						объем, м³	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
1478			Корп. 20, Ввод конденсата	Конденсат Ду 20		расход, м³/ч	ВСПд-20	0,2 – 5	± 2,0 %	
1479	Масса, т	ВКТ-5			–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1480	Цех 10	Корп. 3, Узел учета сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	ДРГ.М-160	УВП-280	4-160	± 1,5 %
1481				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280		—	± 2,5 %
1482				температура, °С	ТСПУ-0104		10-70	± 0,6 %
1483				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5-1,0	± 1,7 %
1484				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72-72	± 2,0 %
1485				масса, т	ВКТ-7		—	± 2,0 %
1486				температура, °С	КТСПР-001		60-150	± (0,6+0,004t) °С
1487				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7-1,6	± 2,0 %
1488				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72-72	± 2,0 %
1489				масса, т	ВКТ-7		—	± 2,0 %
1490				температура, °С	КТСПР-001		40-70	± (0,6+0,004t) °С
1491				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3-1,6	± 2,0 %
1492				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6-12	± 2,0 %
1493				масса, т	ВКТ-7		—	± 2,0 %
1494				температура, °С	ВКТ-7		1-149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1495	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	—	± 5,0 %				
1496	расход, м³/ч	ВСХНД-80	0,8-200	± 2,0 %				
1497	объем, м³	ВКТ-7	—	± 2,0 %				
1498	расход, м³/ч	ВСХНД-32	0,6-12	± 2,0 %				
1499	объем, м³	ВКТ-7	—	± 2,0 %				
1500	расход, м³/ч	ВСХНД-80	0,8-200	± 2,0 %				
1501	объем, м³	ВКТ-7	—	± 2,0 %				
1502	расход, м³/ч	ДРГ.М-160	4-160	± 1,5 %				
1503	объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280	—	± 2,5 %				
1504	температура, °С	ТСПУ-0104	10-70	± 0,6 %				
1505	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,5-1,0	± 1,7 %				
1506	расход, м³/ч	ВСТ-50	3-40	± 2,0 %				
1507	масса, т	ВКТ-7	—	± 2,0 %				
1508	расход, м³/ч	ВСХНД-100	1,8-300	± 2,0 %				
1509	объем, м³	ВКТ-7	—	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1510	Цех 10	Корп. 3, Производственная вода Ввод 1	ПВ Ду 100	расход, м³/ч	ВСТ-100	ВКТ-7	6 – 180	± 2,0 %		
1511				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1512				Корп. 4, ХПВ Ввод №1	ПВ Ду 80		расход, м³/ч	ВСХНд-80	0,8 – 200	± 2,0 %
1513							объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %
1514				Корп. 4, ПВ Ввод №1	ПВ Ду 80		расход, м³/ч	ВСХНд-80	0,8 – 200	± 2,0 %
1515							объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %
1516							расход, м³/ч	ПРЭМ-100	2,8 – 280	± 2,0 %
1517							масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %
1518				Подлошший Ду 100			температура, °С	КТСПР-001	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1519							давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %
1520							расход, м³/ч	ПРЭМ-100	2,8 – 280	± 2,0 %
1521				Корп. 4, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 100		масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %
1522							температура, °С	КТСПР-001	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1523							давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %
1524							расход, м³/ч	ВСТ-40	1 – 20	± 2,0 %
1525	масса, т	ВКТ-7	–			± 2,0 %				
1526	Открытый конгур		разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
1527			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				
1528	Корп. 4, ХПВ Ввод №2	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХд-80	6 – 150	± 2,0 %				
1529			объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1530			расход, т/ч	ДРГ.М-160	0,012 – 0,467	± 2,0 %				
1531	Корп. 4, Ввод пара №1	Пар Ду 50	масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %				
1532			температура, °С	ТСГТГ-101	100 – 250	± (0,6+0,004t) °С				
1533			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,4 – 1,0	± 2,0 %				
1534			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %				
1535	Корп. 225, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	расход, м³/ч	ДРГ.М-160	4 – 160	± 1,5 %				
1536			объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01	–	± 2,5 %				
1537			температура, °С	ТСПУ-0104	10 – 70	± 0,6 %				
1538			давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ	0,5 – 1,0	± 1,7 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5		6	7	8	9
1539	Цех 10	Корп. 220, ТП №1, Тепло	Подводящий Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %	
1540				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1541			Обратный Ду 50	температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С	
1542				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %	
1543			ХОВ (ГВС) Ду 50	масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1544				температура, °С	КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
1545				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %	
1546				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1547			Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1548					тепловая энергия, Гкал		ВКТ-7	–	± 5,0 %
1549			Корп. 220, Ввод конденсата	Конденсат Ду 40	расход, м³/ч		ВСТ-40	1 – 20	± 2,0 %
1550					масса, т		ВКТ-7	–	± 2,0 %
1551			Корп. 220, ХПВ №1	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч		ВСХНд-50	0,9 – 90	± 2,0 %
1552					объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %
1553			Корп. 220, Ввод ПВ №1	ПВ Ду 80	расход, м³/ч		ВСХНд-80	0,8 – 200	± 2,0 %
1554					объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %
1555	Корп. 220, Ввод ПВ №2	ПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХНд-80	6 – 150	± 2,0 %			
1556			объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
1557	Корп. 220, Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХНд-80	0,8 – 200	± 2,0 %			
1558			объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %			
1559	Корп. 220, Ввод пара	Пар Ду 50	расход, т/ч	ДРГ.М-160	0,012 – 0,46	± 2,0 %			
1560			масса, т	ВКТ-5	–	± 2,0 %			
1561			температура, °С	ТСПТ-101	100 – 250	± (0,6+0,004(t)) °С			
1562			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,4 – 1,0	± 2,0 %			
1563	Корп. 220, Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	–	± 5,0 %			
1564			расход, м³/ч	ДРГ.М-160	4 – 160	± 1,5 %			
1565			объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280	–	± 2,5 %			
1566	Ввод сжатого воздуха	ВНД Ду 50	температура, °С	ТСПВ-0104	10 – 70	± 0,6 %			
1567			давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ	0,5 – 1,0	± 1,7 %			

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1568	Цех 90	Корп. 740, ТП №1, Тепло	Подлоный Ду 50	расход, м³/ч	ВСТН-50	ВКТ-7	1,6 – 30	± 2,0 %
1569				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1570				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
1571				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1572				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
1573				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1574				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
1575				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1576				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
1577				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1578				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1579				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1580				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
1581				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1582				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С
1583	расход, м³/ч	ВСТН-50	0 – 1,6	± 2,0 %				
1584	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1585	температура, °С	КТСП-Н	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С				
1586	расход, м³/ч	ВСП-д-15	0 – 1,6	± 2,0 %				
1587	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1588	температура, °С	ТСП-Н	46 – 95	± (0,6+0,004(t)) °С				
1589	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
1590	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				
1591	расход, м³/ч	РСЦ-50	0,71 – 71	± 2,0 %				
1592	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1593	расход, м³/ч	ВСХ-д-40	1 – 20	± 2,0 %				
1594	объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1595	Цех 90	Корп. 740, ТП №3, Тепло	Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %		
1596				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1597				температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1598				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
1599				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %		
1600			Корп. 740, ТП №2, Тепло	Обратный Ду 50	масса, т		ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
1601					температура, °С		КТСПР-001		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1602					давление, МПа		МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1603					разность температур, °С		ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1604					тепловая энергия, Гкал		ВКТ-7		–	± 5,0 %
1605	Корп. 740, ТП №3, Тепло	Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %			
1606			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1607			температура, °С	КТСПР-001		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
1608			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %			
1609			расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %			
1610	Корп. 740а, ТП №5	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7		ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1611			температура, °С	КТСПР-001			40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
1612			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П			0,3 – 1,6	± 2,0 %		
1613			разность температур, °С	ВКТ-7			1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) С		
1614			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7			–	± 5,0 %		
1615	Корп. 740а, ТП №5	Подлощный Ду 65	расход, м³/ч	ВСТН-65	ВКТ-7		2 – 60	± 2,0 %		
1616			масса, т	ВКТ-7			–	± 2,0 %		
1617			температура, °С	КТСПР-001			60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1618			расход, м³/ч	ВСТН-65			2 – 60	± 2,0 %		
1619			масса, т	ВКТ-7			–	± 2,0 %		
1620	Корп. 740а, ТП №5	Обратный Ду 65	температура, °С	КТСПР-001		ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
1621			расход, м³/ч	ВСТН-20			0,2 – 5	± 2,0 %		
1622			масса, т	ВКТ-7			–	± 2,0 %		
1623			разность температур, °С	ВКТ-7			1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1624			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7			–	± 5,0 %		
			Открытый контур							

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1625	Цех 90	Корп. 740а, ТП №6, Тепло	Пар Ду 50	расход, т/ч	ДРГ.М-160	ВКТ-5	0,012 – 0,467	± 2,0 %
1626				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1627				температура, °С	ТСПТК-101		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С
1628				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,4 – 1,0	± 2,0 %
1629				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %
1630				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
1631				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1632				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1633				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1634				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %
1635				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1636				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1637				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1638				расход, м³/ч	ВСТД-20		0,2 – 5	± 2,0 %
1639				Масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %
1640	разность температур, °С	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
1641	Открытый контур	ВКТ-5	–	± 5,0 %				
1642	Корп. 740, Производственные стоки	ПС Ду 50	расход, м³/ч	US-800	ВКТ-7	1,0 – 85	± 2,0 %	
1643			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1644			расход, т/ч	ДРГ.М-1600		0,117 – 4,6	± 2,0 %	
1645	Корп. 715а, Пар	Пар Ду 80	Масса, т	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 2,0 %	
1646			температура, °С	ТСП-0196		100 – 250	± (0,6+0,004t) °С	
1647			давление, МПа	ДМ5007		0,4 – 1,0	± 2,0 %	
1648			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5		–	± 5,0 %	
1649			расход, м³/ч	US-800		0,8 – 55	± 2,0 %	
1650	Корп. 715а, Производственные стоки	ПС Ду 40	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1651			расход, м³/ч	ВСХНД-40		0,9 – 60	± 2,0 %	
1652			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1653	Корп. 715а, ХПВ №1	ХПВ Ду 40	расход, м³/ч	ВСХД-40	ВКТ-7	1 – 20	± 2,0 %	
1654			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1655	Цех 8	Корп. 715а, ОВ	ОВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХНд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %
1656				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1657		Корп. 715а, ТП №1, Тепло	Подопный Ду 80	расход, м³/ч	ДРК-3	ВКТ-7	2,7 – 181	± 2,0 %
1658				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1659				температура, °С	КТПТР-01		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1660				давление, МПа	КРТ9 1,6		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1661				расход, м³/ч	ДРК-3		2,7 – 181	± 2,0 %
1662				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1663		Корп. 715а, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 80	температура, °С	КТПТР-01	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1664				давление, МПа	КРТ9 1,0		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1665				расход, м³/ч	ВСГд-20		0,2 – 5	± 2,0 %
1666				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1667		Корп. 715а, ХПВ №2	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1668				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1669		Корп. 008, ХП №1	ХПВ Ду 25	расход, м³/ч	ВСХд-25	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %
1670				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1671	Корп. 008, ХП №2	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХНд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %	
1672			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1673	Корп. 8, Отопление	ХПВ Ду 80	расход, м³/ч	ВСХНд-80	ВКТ-7	0,8 – 200	± 2,0 %	
1674			объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1675			расход, м³/ч	ВСТН-40		1,5 – 30	± 2,0 %	
1676			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1677	Корп. 8, Отопление	Подопный Ду 40	температура, °С	ТСП-0196	ВКТ-7	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
1678			расход, м³/ч	ВСТН-40		1,5 – 30	± 2,0 %	
1679	Корп. 8, Отопление	Обратный Ду 40	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1680			температура, °С	ТСП-0196		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С	
1681	Корп. 8, Отопление	ХОВ (ГВС) Ду 15	расход, м³/ч	ВСТ-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %	
1682			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1683	Корп. 8, Отопление	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С	
1684			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %	

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1685	Цех 8	Корп. 715, ХПВ №1	ХПВ Ду 15	расход, м³/ч	ВСПд-15	ВКТ-7	0,08 – 2	± 2,0 %		
1686				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1687		Подводящий Ду 50	расход, м³/ч	ВСТН-50	1,6 – 30		± 2,0 %			
1688				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1689				температура, °С	ТСП-0196		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1690				расход, м³/ч	ВСТН-50		1,6 – 30	± 2,0 %		
1691		Корп. 715, ТП №1, Тепло	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7		ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1692					температура, °С			ТСП-0196	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1693					расход, м³/ч			ВСКМ 90-15	0,12 – 3	± 2,0 %
1694					ХОВ (ТВС) Ду 15			ВКТ-7	–	± 2,0 %
1695	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
1696						тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %	
1697						расход, м³/ч	РСЦ-50	0,71 – 71	± 2,0 %	
1698						объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %	
1699	Корп. 715, ПВ №1	ПВ Ду 25	расход, м³/ч	РСЦ-25	ВКТ-7	0,176 – 17,6	± 2,0 %			
1700				объем, м³		ВКТ-7	–	± 2,0 %		
1701	Корп. 715, ВНД №1	ВНД Ду 50	температура, °С	ТСПУ-0104	УВП-280А.01	10 – 70	± 0,6 %			
1702				давление, МПа		МИДА-ДИ-13П	0,5 – 1,0	± 1,7 %		
1703				расход, м³/ч		ДРГ.М-160	4 – 160	± 1,5 %		
1704				объем, прив. к ст. у., м³		УВП-280А.01	–	± 2,5 %		
1705	ООО "Тепловодоканал"	Корп. 712, ОВ №1	ОВ Ду 800	расход, м³/ч	ДРК-С	ВКТ-7	420 – 4000	± 2,0 %		
1706				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1707		Корп. 712, ОВ №2	ОВ Ду 800	расход, м³/ч	ДРК-С		420 – 4000	± 2,0 %		
1708				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1709		Корп. 712, ОВ №3	ОВ Ду 800	расход, м³/ч	ДРК-С		120 – 800	± 2,0 %		
1710				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1711		Корп. 712, ОВ №4	ОВ Ду 800	расход, м³/ч	ДРК-С		120 – 800	± 2,0 %		
1712				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1713		Корп. 804, ОВ №1	ОВ Ду 800	расход, м³/ч	ДРК-3		181 – 18100	± 2,0 %		
1714				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1715	Корп. 804, ОВ №2	ОВ Ду 800	расход, м³/ч	ДРК-3	181 – 18100	± 2,0 %				
1716			объем, м³	ВКТ-7	–	± 2,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1717	ООО "Тепловодоканал"	Корп. 804, ОВ №3	ОВ Ду 800	расход, м ³ /ч	ДПК-3	ВКТ-7	181 – 18100	± 2,0 %
1718				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1719		Корп. 804, ОВ №4	ОВ Ду 800	расход, м ³ /ч	ДПК-3	ВКТ-7	181 – 18100	± 2,0 %
1720				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1721		Корп. 804, ОВ №5	ОВ Ду 800	расход, м ³ /ч	ДПК-3	ВКТ-7	181 – 18100	± 2,0 %
1722				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1723		Корп. 733, ХБС 3-й коллектор	ХБС Ду 150	расход, м ³ /ч	ДПК-4	ВКТ-7	6,4 – 636	± 2,0 %
1724				объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1725		Зимний сбросной циркуляционный водовод, здание 26Т	Расход	расход, м ³ /ч	ЭХО-Р-02	ИСТОК-ТМ	182 – 1204	± 3,0 %
1726				объем, м ³	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %
1727	Правый сбросной циркуляционный водовод	Расход	расход, м ³ /ч	ЭХО-Р-02	ИСТОК-ТМ	214 – 1500	± 3,0 %	
1728			объем, м ³	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %	
1729	Левый сбросной циркуляционный водовод	Расход	расход, м ³ /ч	ЭХО-Р-02	ИСТОК-ТМ	214 – 1500	± 3,0 %	
1730			объем, м ³	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %	
1731	5 секция золоотвала ТЭЦ, Здание 70Т, ПВ водовод 1	Расход	расход, м ³ /ч	ЭРСВ-310	ВКТ-7	15,85 – 1358	± 2,0 %	
1732			объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1733	5 секция золоотвала ТЭЦ, Здание 70Т, ПВ водовод 2	Расход	расход, м ³ /ч	ЭРСВ-310	ВКТ-7	15,85 – 1358	± 2,0 %	
1734			объем, м ³	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
1735	Цех 16	Здание 65Т, ХПВ Ввод № 2	ХПВ Ду 150	расход, м ³ /ч	ВСХНД-150	ИСТОК-ТМ	4 – 600	± 2,0 %
1736				объем, м ³	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %
1737		Здание 65Т, ХПВ Ввод № 1	ХПВ Ду 100	расход, м ³ /ч	ВСХНД-100	ИСТОК-ТМ	1,8 – 300	± 2,0 %
1738				объем, м ³	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %
1739		Здание 1Т, ХПВ Ввод №3	ХПВ Ду 100	расход, м ³ /ч	ВСХНД-100	ИСТОК-ТМ	1,8 – 300	± 2,0 %
1740				объем, м ³	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %
1741		Здание 1Т, ХПВ Ввод №2	ХПВ Ду 50	расход, м ³ /ч	ВСХНД-50	ИСТОК-ТМ	0,9 – 90	± 2,0 %
1742				объем, м ³	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5		6	7	8	9
1743	Цех 16	Здание 1Т, ХПВ Ввод №1	ХПВ Ду 100	расход, м³/ч	ВСХНд-100	ИСТОК-ТМ	ИСТОК-ТМ	1,8 – 300	± 2,0 %
1744				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1745		Здание 1Т, ХПВ Ввод №4	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХд-20	ИСТОК-ТМ		0,2 – 5	± 2,0 %
1746				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1747		Здание 1Т, Столовая, ХПВ	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХд-20	ИСТОК-ТМ		0,2 – 5	± 2,0 %
1748				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1749		Здание 9Т, ХПВ Ввод №1	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	ИСТОК-ТМ		0,9 – 90	± 2,0 %
1750				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1751		Здание 9Т, ХПВ Ввод №2	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	ИСТОК-ТМ		0,9 – 90	± 2,0 %
1752				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1753		Здание 31Т, ХПВ	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХд-20	ИСТОК-ТМ		0,2 – 5	± 2,0 %
1754				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1755		Здание 33Т, ХПВ	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	ИСТОК-ТМ		0,9 – 90	± 2,0 %
1756				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1757		Здание 26Т, ХПВ	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХд-20	ИСТОК-ТМ		0,2 – 5	± 2,0 %
1758				объем, м³	ИСТОК-ТМ			–	± 2,0 %
1759		Здание 51Т, ХПВ Ввод	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	ИСТОК-ТМ		0,9 – 90	± 2,0 %
1760	объем, м³			Энергия-ТМ	–		± 2,0 %		
1761	Здание 51Т "Мазутонасосная", Тепловой узел	Подающий Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ИСТОК-ТМ	0,72 – 72	± 2,0 %		
1762				Энергия-ТМ		–	± 2,0 %		
1763				температура, °С		ТСПТК-101	60 – 150	± (0,6+0,004(t)) °С	
1764				давление, МПа		МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %	
1765				расход, м³/ч		ПРЭМ-50	0,72 – 72	± 2,0 %	
1766				масса, т		Энергия-ТМ	–	± 2,0 %	
1767				температура, °С		ТСПТК-101	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
1768				давление, МПа		МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %	
1769				расход, м³/ч		ВСГд-15	0,08 – 2	± 2,0 %	
1770				масса, т		Энергия-ТМ	–	± 2,0 %	
1771	Обратный Ду 50	ГВС Ду 15	разность температур, °С	Энергия-ТМ	ИСТОК-ТМ	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1772				Энергия-ТМ		–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1773	Цех 16	Здание 51Т "Мазутонасосная" Тепловой узел (калориферы)	Обратный	температура, °С	ТСПТК-101	Энергия-ТМ	40 – 70	± (0,6+0,004(t)) °С
1774								
1775		Здание 39Т, ХПВ	ХПВ Ду 50	расход, м³/ч	ВСХНд-50	0,9 – 90	± 2,0 %	
1776								ХПВ
1777		ХПВ	Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	0,72 – 72	± 2,0 %	
1778								ХПВ
1779		ХПВ	Ду 80	температура, °С	ТСПТК-101	Энергия-ТМ	60 – 150	
1780								ХПВ
1781		ХПВ	Ду 80	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	Энергия-ТМ	0,72 – 72	
1782								ХПВ
1783		ХПВ	Ду 80	температура, °С	ТСПТК-101	Энергия-ТМ	40 – 70	
1784								ХПВ
1785		ХПВ	Ду 80	разность температур, °С	Энергия-ТМ	Энергия-ТМ	1 – 149	
1786								ХПВ
1787		ХПВ	Ду 80	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	Энергия-ТМ	0,72 – 72	
1788								ХПВ
1789		ХПВ	Ду 80	температура, °С	ТСПТК-101	Энергия-ТМ	60 – 150	
1790	ХПВ							Ду 80
1791		ХПВ	Ду 80	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	Энергия-ТМ	0,72 – 72	
1792	ХПВ							Ду 80
1793		ХПВ	Ду 80	температура, °С	ТСПТК-101	Энергия-ТМ	40 – 70	
1794	ХПВ							Ду 80
1795		ХПВ	Ду 80	разность температур, °С	Энергия-ТМ	Энергия-ТМ	1 – 149	
1796	ХПВ							Ду 80

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1797	Цех 16		Подлошший Ду 20	расход, м³/ч	ПРЭМ-20	Энергия-ТМ	0,12 – 12	± 2,0 %
1798				масса, т	Энергия-ТМ		–	± 2,0 %
1799				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1800				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1801				расход, м³/ч	ПРЭМ-20		0,12 – 12	± 2,0 %
1802				масса, т	Энергия-ТМ		–	± 2,0 %
1803				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1804				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1805				разность температур, °С	Энергия-ТМ		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1806				тепловая энергия, Гкал	Энергия-ТМ		–	± 5,0 %
1807	Здание 1Т, главный корпус ТЭЦ, подпиточный узел, ГВС, (ЗИМА)	Закрытый контур	ГВС Ду 250	расход, м³/ч	US-800	Энергия-ТМ	10 – 2125	± 2,0 %
1808				масса, т	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %
1809				температура, °С	ТСП-Н		46 – 95	± (0,6+0,004t) °С
1810				давление, МПа	Метран-43 1,6 МПа		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1811				расход, м³/ч	US-800		10 – 2125	± 2,0 %
1812				масса, т	ИСТОК-ТМ		–	± 2,0 %
1813				температура, °С	КТПТР-01		46 – 95	± (0,6+0,004t) °С
1814				давление, МПа	Метран-43 1,6 МПа		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1815				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
1816				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1817	температура, °С	ТСПТК-101	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С				
1818	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,7 – 1,6	± 2,0 %				
1819	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	0,72 – 72	± 2,0 %				
1820	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1821	температура, °С	ТСПТК-101	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С				
1822	давление, МПа	МИДА-ДИ-13П	0,3 – 1,6	± 2,0 %				
1823	расход, м³/ч	ВСТ-25	0,35 – 7	± 2,0 %				
1824	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1825	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
1826	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1827	Цех 16	Корпус 768, ХПВ	ХПВ Ду 20	расход, м³/ч	ВСХд-20	ВКТ-7	0,2 – 5	± 2,0 %
1828				объем, м³	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1829	Сторонние потребители	Гаражный кооператив 1, система отопления	Подводящий Ду 32	расход, м³/ч	US-800	ВКТ-7	0,7 – 35	± 2,0 %
1830				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1831				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1832				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1833				расход, м³/ч	US-800		0,7 – 35	± 2,0 %
1834				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1835				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1836				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1837				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1838				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1839	Гаражный кооператив 2, система отопления	Открытый контур	Подводящий Ду 50	расход, м³/ч	US-800	ВКТ-7	1,0 – 85	± 2,0 %
1840				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1841				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1842				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1843				расход, м³/ч	US-800		1,0 – 85	± 2,0 %
1844				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1845				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1846				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1847				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1848				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1849	Ликероводочный завод, система отопления	Открытый контур	Обратный Ду 50	расход, м³/ч	US-800	ВКТ-7	1,6 – 220	± 2,0 %
1850				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1851				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1852				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1853				расход, м³/ч	US-800		1,6 – 220	± 2,0 %
1854				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1855				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1856				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1857				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1858				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9		
1859	Сторонние потребители	ООО "МСУ-58", система отопления	Подлощий Ду 80	расход, м³/ч	US-800	ВКТ-7	1,6 – 220	± 2,0 %		
1860				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1861				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1862				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
1863				расход, м³/ч	US-800		1,6 – 220	± 2,0 %		
1864				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
1865			Обратный Ду 80	Автошкола №4, система отопления	Обратный Ду 80	температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1866						давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1867						разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1868						тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1869						расход, м³/ч	ПРЭМ-100		2,8 – 280	± 2,0 %
1870						масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1871			Подлощий Ду 100	ООО "МСУ-58", система отопления	Подлощий Ду 100	температура, °С	ТСПТК-101	ВКТ-7	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1872						давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1873						расход, м³/ч	ПРЭМ-100		2,8 – 280	± 2,0 %
1874						масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1875						температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1876						давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1877	Открытый контур	ООО "ТФ Крона-Лес", система отопления	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-5	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1878				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %		
1879				расход, м³/ч	US-800		3 – 777	± 2,0 %		
1880				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
1881				температура, °С	ТСПТ-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
1882				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
1883	Обратный т/п № 1 Ду 150	ООО "ТФ Крона-Лес", система отопления	Обратный т/п № 1 Ду 150	расход, м³/ч	US-800	ВКТ-5	3 – 777	± 2,0 %		
1884				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
1885				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
1886				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
1887				расход, м³/ч	US-800		3 – 777	± 2,0 %		
1888				масса, т	ВКТ-5		–	± 2,0 %		
1889	Обратный т/п № 2 Ду 150	ООО "ТФ Крона-Лес", система отопления	Обратный т/п № 2 Ду 150	температура, °С	ТСПТ-101	ВКТ-5	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
1890				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
1891				разность температур, °С	ВКТ-5		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
1892	Открытый контур	ООО "ТФ Крона-Лес", система отопления	Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-5	ВКТ-5	–	± 5,0 %		

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1893	Сторонние потребители		Подводящий Ду 300	расход, м ³ /ч	US-800	ВКТ-7	10,2 – 3060	± 2,0 %
1894				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1895				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1896				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1897				расход, м ³ /ч	US-800		10,2 – 3060	± 2,0 %
1898				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1899				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1900				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1901				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1902				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1903				расход, м ³ /ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
1904				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1905				температура, °С	ТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1906				расход, м ³ /ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
1907				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1908				температура, °С	ТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1909				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1910				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1911	расход, м ³ /ч	ВСТ-25	0,35 – 7	± 2,0 %				
1912	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1913	температура, °С	Рt-500	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С				
1914	расход, м ³ /ч	ВСТ-20	0,2 – 5	± 2,0 %				
1915	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1916	температура, °С	Рt-500	0 – 150	± (0,6+0,004t) °С				
1917	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С				
1918	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	–	± 5,0 %				

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
1919	Сторонние потребители		Подводящий Ду 32	расход, м³/ч	US-800	ВКТ-7	0,7 – 35	± 2,0 %
1920				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1921				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1922				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
1923				расход, м³/ч	US-800		0,7 – 35	± 2,0 %
1924				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1925				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1926				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
1927				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1928				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1929	Очистные сооружения, система отопления		Подводящий Ду 32	расход, м³/ч	ПРЭМ-32	ВКТ-7	0,3 – 30	± 2,0 %
1930				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1931				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
1932				расход, м³/ч	ПРЭМ-32		0,3 – 30	± 2,0 %
1933				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1934				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
1935				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1936				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
1937				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
1938				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1939	температура, °С	КТСП-Н	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С				
1940	расход, м³/ч	ВСТ-32	0,6 – 12	± 2,0 %				
1941	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %				
1942	температура, °С	КТСП-Н	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С				
1943	Корп. 170	Обратный Ду 32	ГВС Ду 25	расход, м³/ч	ВСТ-25	ВКТ-7	0,35 – 7	± 2,0 %
1944				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
1945				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1946			Открытый контур	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9			
1947	ООО "Тепловодоканал"		Подводящий Ду 20	расход, м³/ч	ТЭМ-211-20		0,2 – 5	± 2,0 %			
1948				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1949				температура, °С	КТСП-Н		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
1950				расход, м³/ч	ВСТ-20		0,2 – 5	± 2,0 %			
1951				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1952				температура, °С	КТСП-Н		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С			
1953				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
1954				Открытый контур	ВКТ-7		–	± 5,0 %			
1955				тепловая энергия, Гкал	ТЭМ-211-20		0,2 – 5	± 2,0 %			
1956				расход, м³/ч	ВКТ-7		–	± 2,0 %			
1957				Подводящий Ду 20	ВКТ-7		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С			
1958				Корп. 712 №2 отопление	Обратный Ду 20		температура, °С	КТСП-Н	ВКТ-7	0,2 – 5	± 2,0 %
							расход, м³/ч	ВСТ-20		–	± 2,0 %
							масса, т	ВКТ-7		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
							температура, °С	КТСП-Н		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
1959				Открытый контур	ВКТ-7		–	± 5,0 %			
1960				тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %			
1961	расход, м³/ч	ВСТН-40	1,5 – 30	± 2,0 %							
1962	Подводящий Ду 40	ВКТ-7	–	± 2,0 %							
1963	масса, т	ВКТ-7	60 – 150	± (0,6+0,004t) °С							
1964	температура, °С	КТСП-Н	1,5 – 30	± 2,0 %							
1965	расход, м³/ч	ВСТН-40	–	± 2,0 %							
1966	масса, т	ВКТ-7	40 – 70	± (0,6+0,004t) °С							
1967	температура, °С	КТСП-Н	0,08 – 2	± 2,0 %							
1968	Обратный Ду 40	ВКТ-7	–	± 2,0 %							
1969	расход, м³/ч	ВСТ-15	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С							
1970	масса, т	ВКТ-7	–	± 2,0 %							
1971	ГВС Ду 15	ВСТ-7	10 – 70	± 0,6 %							
1972	Открытый контур	ВКТ-7	0,5 – 1,0	± 1,7 %							
1973	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	1500 – 30000	± 1,5 %							
1974	температура, °С	ТСПУ-0104	–	± 2,5 %							
1975	Корп. 799, Ввод сжатого воздуха	АИР-10/М1-ДИ									
1976	ВНД Ду 250	ДРГ.МЗЛ-200-400									

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5		6	7	8	9
1977	ООО "Тепловодоканал"	Корп. 218, Ввод сжатого воздуха №1	ВНД Ду 250	температура, °С	ТСПУ-0104	УВП-280А.01	10 - 70	± 0,6 %	
1978				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 - 1,0	± 1,7 %	
1979				расход, м³/ч	ДРГ.МЗЛ-200-400		1500 - 30000	± 1,5 %	
1980				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		-	± 2,5 %	
1981				температура, °С	ТСПУ-0104		10 - 70	± 0,6 %	
1982				давление, МПа	АИР-10/М1-ДИ		0,5 - 1,0	± 1,7 %	
1983				расход, м³/ч	ДРГ.МЗЛ-200-400		1500 - 30000	± 1,5 %	
1984				объем, прив. к ст. у., м³	УВП-280А.01		-	± 2,5 %	
1985				расход, м³/ч	ДРК-3		102 - 10200	± 2,0 %	
1986				объем, м³	ВКТ-7		-	± 2,0 %	
1987	Корп. 801 (насосная станция), хозяйственные стоки № 1	ХВС Ду 600	расход, м³/ч	ДРК-3	ВКТ-7	102 - 10200	± 2,0 %		
1988			объем, м³	ВКТ-7		-	± 2,0 %		
1989			расход, м³/ч	УС-800		16 - 5000	± 2,0 %		
1990	Насосная станция 3-го подъема Ввод ХПВ №1	ХПВ Ду 400	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	-	± 2,0 %		
1991			расход, м³/ч	УС-800		16 - 5000	± 2,0 %		
1992	ООО "МК ЧМЗ"	Насосная станция 3-го подъема Ввод ХПВ №2	ХПВ Ду 400	объем, м³	ВКТ-7	ВКТ-7	-	± 2,0 %	
1993				расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 - 180	± 2,0 %	
1994				масса, т	ВКТ-7		-	± 2,0 %	
1995				температура, °С	ТСПТК-101		60 - 150	± (0,6+0,004(t)) °С	
1996				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 - 1,6	± 2,0 %	
1997				расход, м³/ч	ПРЭМ-80		1,8 - 180	± 2,0 %	
1998				масса, т	ВКТ-7		-	± 2,0 %	
1999				температура, °С	ТСПТК-101		40 - 70	± (0,6+0,004(t)) °С	
2000				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 - 1,6	± 2,0 %	
2001				ООО "МК ЧМЗ", Корп. 760	Обратный Ду 80		разность температур, °С	ВКТ-7	ВКТ-7
2002	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	-			± 5,0 %			

Продолжение таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9	
2003	ООО "МК ЧМЗ"	Корп. 853	Подлощный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %	
2004				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
2005				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
2006				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
2007				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %	
2008			ООО "МК ЧМЗ", Корп. 40	Обратный Ду 50	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
2009					температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
2010					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
2011					разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
2012					тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %
2013	ООО "МК ЧМЗ", Корп. 40	Подлощный Ду 40	расход, м³/ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %		
2014			масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %		
2015			температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С		
2016			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %		
2017			расход, м³/ч	ПРЭМ-40		0,45 – 45	± 2,0 %		
2018	ООО "МК ЧМЗ", Корп. 45	Обратный Ду 40	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %		
2019			температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С		
2020			давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %		
2021			разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С		
2022			тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %		
2023	ООО "МК ЧМЗ", Корп. 45	Открытый контур	Подлощный Ду 40	расход, м³/ч	ПРЭМ-40	ВКТ-7	0,45 – 45	± 2,0 %	
2024				масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %	
2025				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С	
2026				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %	
2027				расход, м³/ч	ПРЭМ-40		0,45 – 45	± 2,0 %	
2028			Обратный Ду 40	Открытый контур	масса, т	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 2,0 %
2029					температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
2030					давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
2031					разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
2032					тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7		–	± 5,0 %

Окончание таблицы А

1	2	3	4	5	6	7	8	9
2033	2	3	4	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %
2034				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
2035				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
2036				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
2037				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
2038				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
2039				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
2040				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
2041				разность температур, °С	ВКТ-7		1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С
2042				Открытый контур	тепловая энергия, Гкал		ВКТ-7	–
2043	Сторонние потребители	Дом отдыха "Чепца", Здание 30	Обратный Ду 50	расход, м³/ч	ПРЭМ-50	ВКТ-7	0,72 – 72	± 2,0 %
2044				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
2045				температура, °С	ТСПТК-101		60 – 150	± (0,6+0,004t) °С
2046				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,7 – 1,6	± 2,0 %
2047				расход, м³/ч	ПРЭМ-50		0,72 – 72	± 2,0 %
2048				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
2049				температура, °С	ТСПТК-101		40 – 70	± (0,6+0,004t) °С
2050				давление, МПа	МИДА-ДИ-13П		0,3 – 1,6	± 2,0 %
2051				расход, м³/ч	ВСТ-32		0,6 – 12	± 2,0 %
2052				Масса, т	ВКТ-7		–	± 2,0 %
2053	Открытый контур	разность температур, °С	ВКТ-7	1 – 149	± (0,87+0,0006Δt) °С			
2054	тепловая энергия, Гкал	ВКТ-7	ВКТ-7	–	± 5,0 %			

ВОА – вакуумная отгонка аммиака;

ПУ – пункт управления;

ВНД – воздух низкого давления;

ТВ – техническая вода;

ГРП – газораспределительный пункт.

ТП – тепловой пункт;

ГВС – горячее водоснабжение;

ХВС – хозяйственно–бытовые стоки;

ОВ – оборотная вода;

ХОВ – химически очищенная вода;

ПВ – промышленная вода;

ХПВ – хозяйственно–питьевая вода.

ПГБ – пункт газорегуляторный блочный