МИНИСТЕРСТВО ОБРАЗОВАНИЯ И НАУКИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Федеральное государственное автономное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Казанский государственный энергетический университет»

Кафедра автоматизации технологических процессов и производств

Дипломный проект на тему:

Разработка АСУ печи ПП-1,6А

предварительного подогрева нефті

PREDICTIONS

Студент Ганиев Б.Р. Группа ЗАТт-1-17

Руководитель Богданова Н.В.

Казань 2021

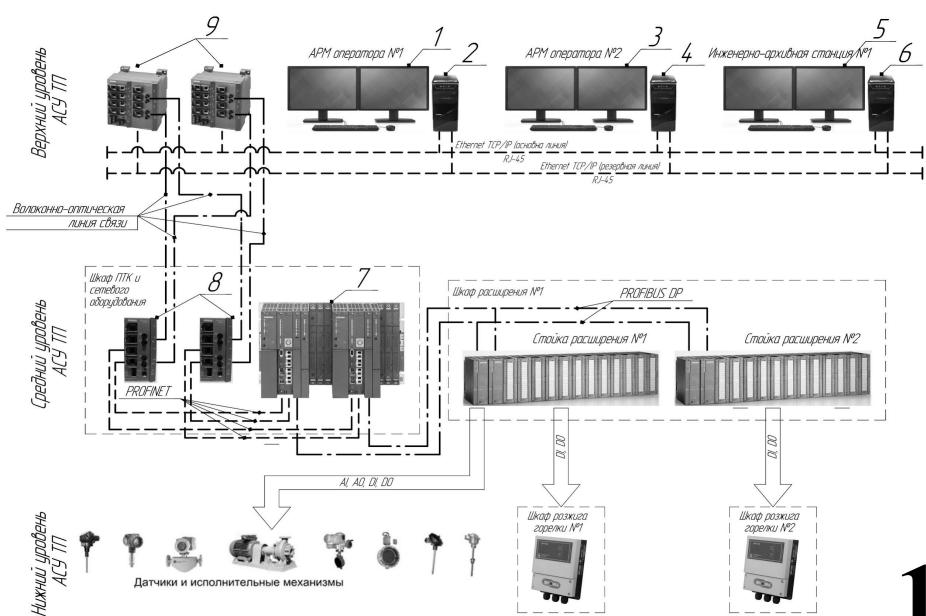
Auton chargement, Assessed Florance

Спец обработка Евг



Структурная схема сетевой АСУ печи ПП-1,6А предварительного подогрева нефти



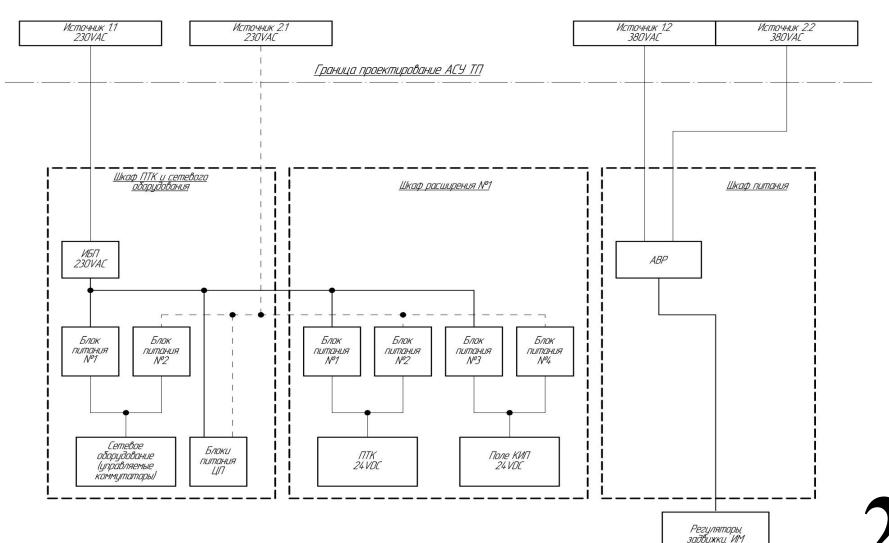




Структурная схема питания системы ПТК печи ПП-1,6A предварительного подогрева нефти



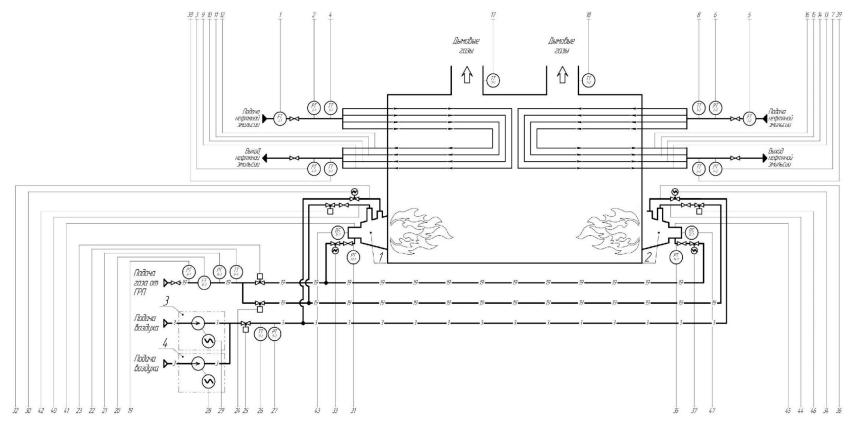
Структурная схема питания





Функциональная схема систем измерения и автоматизации печи ПП-1,6A предварительного подогрева нефти





$\frac{1}{1}$ $\frac{2}{1}$ $\frac{3}{1}$ $\frac{4}{1}$	5 6 7 8 9 M H D B K B B	17 18 19 20 21 22 23 24 25 T T T T T T T T T T	26 27 28 29 30 31 32 33 34 35 T T T T T T T T T T T	36 37 38 39 40 41 42 43 44 45 46 47
Peral region septimes and determined and septimes and determined and septimes and determined and	The district of the district o	To see your property of the control	The control of the co	The manufacture of the property of the propert
Апператира и приборы по несту			HA HA PT (FT)	3 3 3
Апаратура и приборы в щите		(E) (E) (E) (S)	3 3 6 6 6 6 6 6	
В В Выпраца	1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1			
Se Commons Propagations Se Statem or Dromp			<u> </u>	1-1-1
Всток урад-е				, , , , , , , , , , , , , , , , , , , ,

<i>Условн</i> в	ые обозначения	Условные обозначения				
Обозначение	ение Наименование		Наименование	Кол-во		
	Газ (метан)	1	Гарелка №1	1		
	0 7	2	Гарелка №2	1		
-3- <i>Воздух</i>		3	Вентагрегат №1	1		
		4	Вентагрегат №2	1		

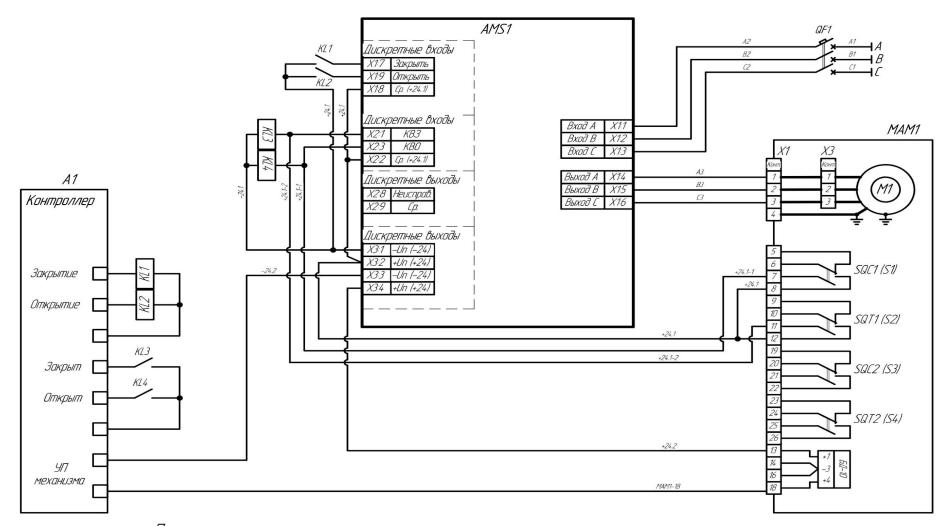
Примечание

 Услобные обозначения прибаров приняты по ГОСТ 21404-85,
 Услобные инфравие обозначения трубограбодов и технопогических срей выполнены по ГОСТ 2.784-70;
 Поэмили прибаров смотреть специрикацию на прибары и срейства автоматизации.



Принципиальная электрическая схема сигнализации и управления электроприводом регулирующего клапана





Примечание: 1) Схема выполнена для электропривода регулирующего клапана подачи

топлива в горелку №1 и является аналогичной для:

а) регулирующий клапан подачи топлива в горелку №2; б) регулирующий клапан подачи воздуха в горелку №1;

в) регулирующий клапан подачи возбуха в горелку №2.



Принципиальная электрическая схема сигнализации и управления электроприводом электродвигателя вентагрегата №1



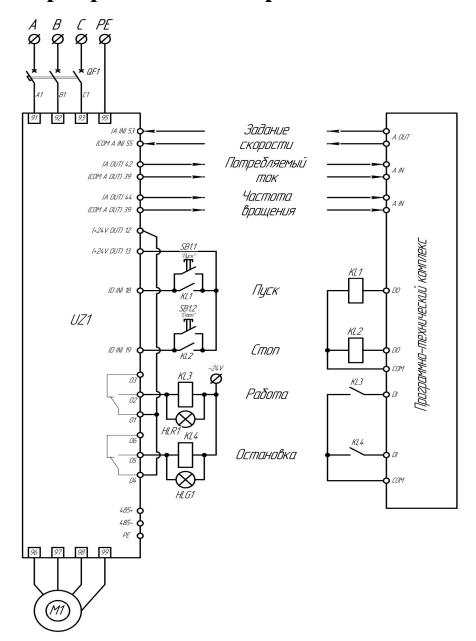




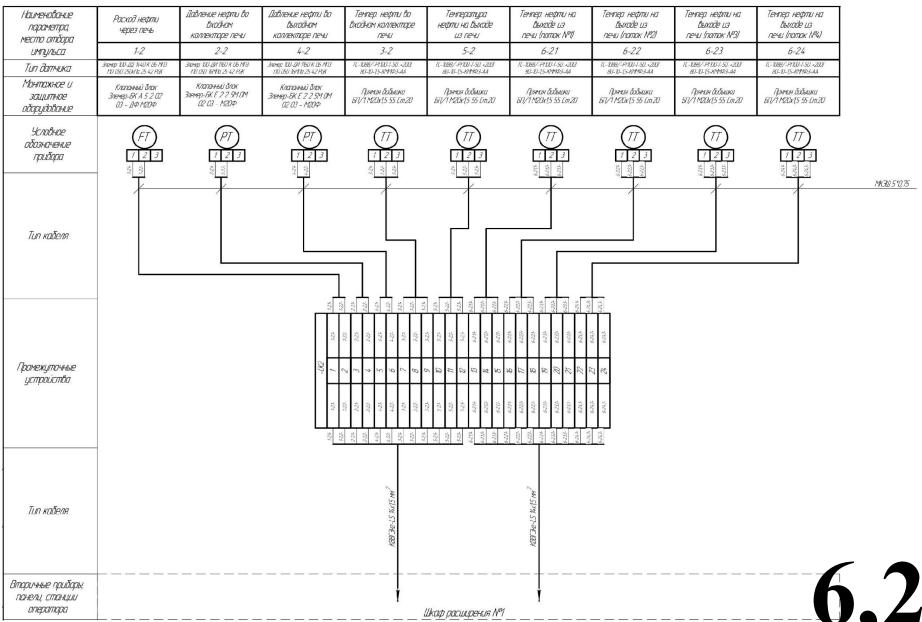
Схема кабельных соединений датчиков



Наименование параметра, место отбора	Расход нефти через печь	Давление нефти во входном коллекторе печи	Давление нефти во выходном коллекторе печи	Темпер. нефти ва входном коллектаре печи	Температура нефти на выходе из печи	Темпер. нефти на выходе из печи (поток №)	Темпер. нефти на выходе из печи (поток N°2)	Темпер. нефти на выходе из печи (поток N3)	Темпер. нефти на выходе из печи (поток №4)	
импульса	1-1	2-1	4-1	3–1	5-1	6-11	6-12	6-13	6-14	1
Тип датчика	Эленер 100-ДД 1440 К ОБ МВ 110 050 250кЛа 25 42 PGK	Элонар 100-ДИ, 1160 K 06 MTB 110 050 16MTa 25 42 PGK	Элонор 100-ДИ 1160 К 06 MTВ 110 050 16MTa 25 42 PGK	TC-1088/-PH00-I-50.+200/ 80-10-15 KMMP3 AA	TC-1086/-P1100-I-50 +200I 80 10 15 KMMP3 AA	TC-1088/-F1:100-1-50 : 2001 80 10 15 KMM3 AA	TC-1088/-P1100-1-50. +2001 80 10 15 KMM43 AA	TC-1088/-P+100-(-50 +200) 80 10 15 KMM+3 AM	TC-1088/-PH00-I-50. •2001 80 10 15 KM4493 AA	1
Монтажное и защитное оборудование	Клапанный блок Элемер-ЕК А 5 2 02 03 - ЦФ М2ОФ	Клаганный блок Элемер-БК Е 2 2 5M ОМ 02 03 - M20Ф	Клаганный блок Элемер-БК Е 2 2 5M ОМ 02 03 - М2ОФ	Прямия бобышка БП/1 M20x1,5 55 Cm20	Прямоя бобыцка 6П/1 M20x15 55 Ст20	Прячая бобыцка БП/1 M20x1,5 55 Cm20	Пряная бобышка БП/1 M20x15 55 Ст.20	Грямая бобышка БП/1 M20x1,5 55 Ст.20	Прямая бобышка БП/1 M20x1,5 55 Ст20	
Уславнае абазначение прибара	FT 1 2 3	PT 1 2 3 4 2 3 4 2 5 5	PT 2 3	77 7 2 3 45 45	77 1 2 3 45 85	77 7 2 3 41/5 41/5	77 7 2 3 1214 1214	77 7 2 3 973 875	1 2 3 4999	
Тип кабеля										NAGW 5° Q75
Промежуточные устройства			267 213 214 215 217 218 218 218 218 218 218 218 218 218 218	200 2 200 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 2 200 20	1	6125	542 543 643 643 643			
Тип кабеля		PBB Je 15 W.15 W.		100 Fe45 W15 m ²						
Вторичные приборы, панели, станции оператора		у Шкад	р расширения Nº1	\ 						1,(







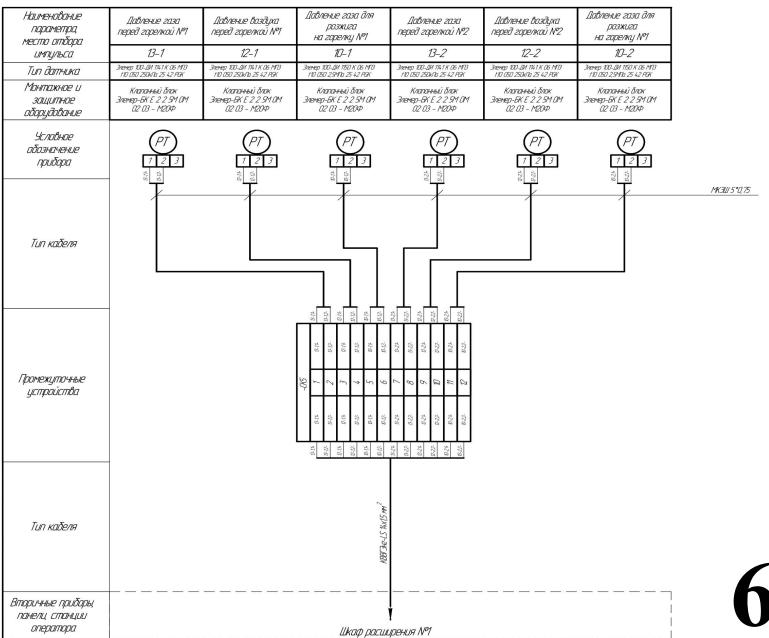




Наименование параметра, место отбора	Температура дымовых газов (труба №1)	Температура дымовых газов (труба Nº2)	Давление топливного газа у расходомера	Расход газа	Давление топливного газа до клапана	Температура топливного газа до клапана	Температура в воздушном коллекторе	Давление в ваздушнам коллекторе	
импульса	7–1	7-2	8–1	8-2	<i>8–3</i>	8-4	9-1	9-2	
Тип датчика	TC-1088/1-P1100-1-50.+500 200-10-15-KMMP3-AA	TC-1088/1-P1100-l-50_+500 200-10-15-KM14P3-AA	Элемер 100-ДИ 1150 К 06 MT3 110 050 2,5MTa 25 42 PGK	3nemep 100-111 1440 K 06 MT3 110 050 250kTa 25 42 PGK	Элемер 100-ДИ 1150 К 06 МТЗ 110 050 25MTa 25 42 РGK	TC-1088/-P+100-I-50:+200/ 80-10-15-KMMP3-AA	TC-1088/-P+100-l-50_+200l 80-10-15-KMM4P3-AA	Элемер 100-ДИ 1150 К 06 МТВ 110 050 2,5МТа 25 42 PGK	
Монтажное и защитное оборудование	Прячая бабышка БП/1 M2Ox1,5 55 Cm.20	Прямая бобышка БП/1 M20x1,5 55 Cm 20	Клапанный блок Элемер-БК Е 2 2 5M 0M 02 03 - M20Ф	Клапанный блок Элемер-БК А 5 2 02 03 - ДФ М2ОФ	Клапанный блок Элемер-БК Е 2 2 5М ОМ 02 03 - M20Ф	Пряния бобышка БП/1 M20x1,5 55 Cm20	Прямая бабышка БП/1 M2Ox1,5 55 Cm2O	Клапанный блок Элемер-БК Е 2 2 SM ОМ 02 03 - M20Ф	
Условное обозначение прибора	1 2 3 4 8 8	77 7 2 3 2 2 2	PT 2 3	FT 1 2 3	PT 1 2 3	77 7 2 3 2 2 2	77 7 2 3 4 4 4 4	PT 1 2 3	
Тип кабеля									MGW 5*0.75
Промежуточные устройства	7.00	125		7/07	81 81 1 81 81 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 82 83 83 82 82 82 83 84 5 83 83 83 84 7 84 84 84 84	64.5 64.5 6 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 64.5 84			
Тип кабеля	sws/xe/SJ-24EBH				NBB FRE IS 19X15 M²				
Вторичные приборы, панели, станции оператора		Y		Шкаф расш	у Ирения №1),3



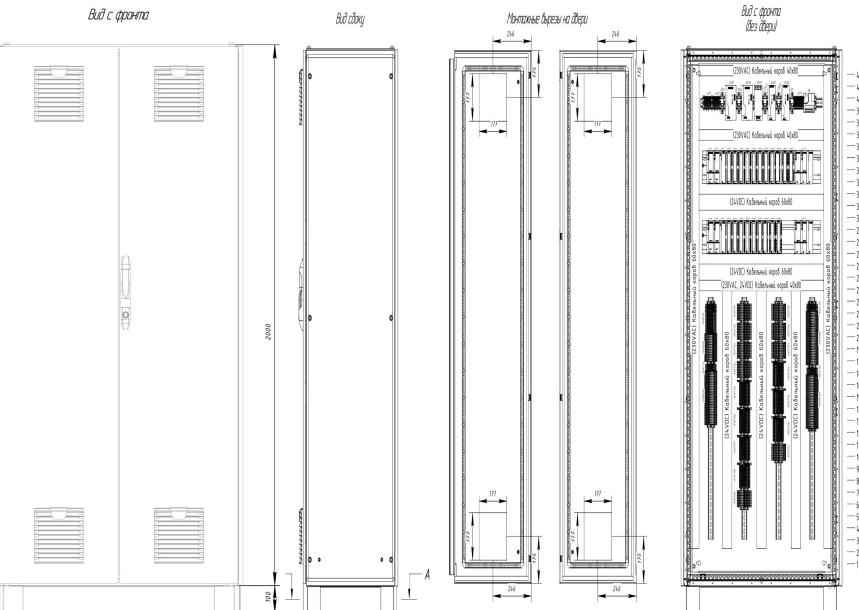






Шкаф расширения №1. Общий вид

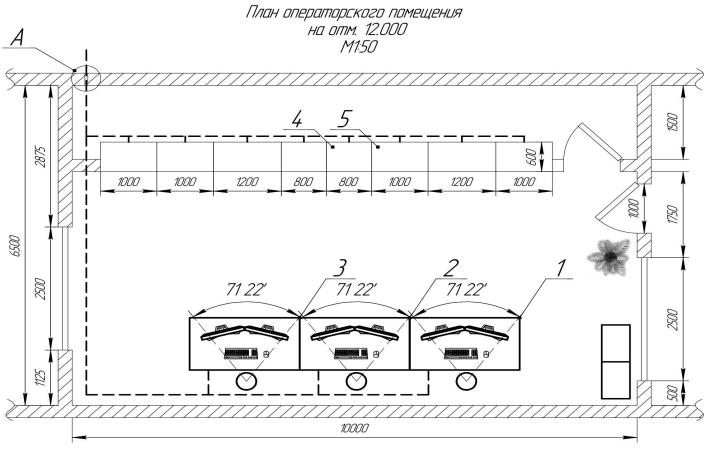






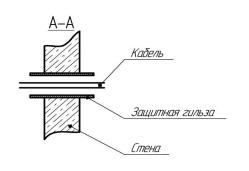
Компоновка центрального пункта управления





Условные обозначения

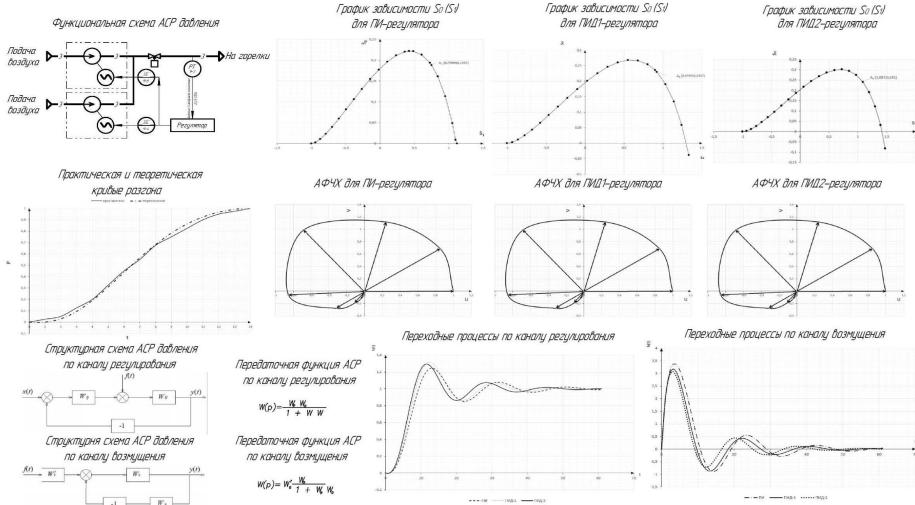
Nº	Наименование	Кол-во
1	APM onepamopa №1	1
2	APM onepamopa №2	1
3	Инженерно-архивная станция №1	1
4	Шкаф ПТК и сетевого оборудования	1
5	Шкаф расширения №1	1





Расчёт оптимального САР





Оптимальные настройки							
Регулятор	So	St	S ₂				
ПИ	0,1885	0,7509	-				
ПИД-1	0,2357	0,8959	0,744				
ПИД-2	0,241	1,087	1,069				

Показатели качества	Закон регулирования					
rionasamena na leemba	ПИ	ПИД-1	ПИД-2			
Время регулирования	35	34	31			
Перерегулирование	24,4 %	31,3 %	29 %			
Степень затухания	0,8374	0,8665	0,8577			



Технико-экономические показатели



Расчёт капитальных затрат на разработку АСУ.

		rBo	Стоимост	ь приборов	Стоимость монтажа	
	Наименование и тип приборов	Количество	Цена за ед., руб.	Сумма, руб.	Цена за ед., руб.	Сумма, руб.
1	2	3	4	5	6	7
1.	Монитор Dell SE2416H	6	8 199	49 194		
2.	Системный блок Dell Optiplex 7060 [7060-7694]	3	76 250	228 750		
3.	Датчик дифференциального давления Элемер 100- ДД 1440 К 06 МПЗ t10 050 250кПа 25 42 PGK	3	33 000	99 000	3 300	9 900
4.	Датчик избыточного давления Элемер 100-ДИ 1160 К 06 МПЗ t10 050 16МПа 25 42 PGK		33 000	132 000	3 300	13 200
5.	Датчик избыточного давления Элемер 100-ДИ1150 К 06 МП3t10 050 2,5МПа25 42 PGK	5	33 000	165 000	3 300	16 500
6.	Термометр сопротивления TC-1088/1-Pt100-(- 50+200)80-10-1,5-КММФЭ-АА		4 500	63 000	450	6 300
7.	Термометр сопротивления TC-1088/1-Pt100-(-50+500)200-10-1,5-КММФЭ- AA	2	4 750	9 500	475	950
8.	Пускатель бесконтактный реверсивный интеллектуальный ПБР-3И-16-380-УХЛЗ.1- ЯЛБИ.421235.009 ТУ	4	7 000	28 000	700	2 800
9.	Преобразователь частоты MICROMASTER 420 (6SE6420- 2UC24-0CA1)	2	42 385	84 770	4 238	8 477
10.	Источники высокого напряжения ИВН-ТР	2	2 300	4 600	230	460
11.	Фотодатчик сигназириующий ФДС-03-220	2	9 120	18 240	912	1 824
12.	Сигнализатор горения (контроль пламени) ЛУЧ-КЭ-Н	2	5 500	11 000	5500	1 100
13.	Шкаф ПТК и сетевого оборудования	1	3 500 000	3 500 000	350 000	350 000
14.	Шкаф расширения №1	1	1 500 000	1 500 000	150 000	150 000
	Итого		Kca = 5	893 054	Км= 56	51 511

Технико-экономические показатели

	Наименования	3M.	Показ	ватели	Отклонения		
П/п	показателей	Ед. изм.	Заводские	Проектные	Абсолютные	Темп прироста (%	
1		Годов	вой объем произв	водства			
а	В натуральном выражении	T	50 813,9	50 813,9	-	-	
б	В стоимостном выражении	т. руб.	8 035 874,8	8 035 874,8	-	-	
2	Капитальные вложения	руб.	0	9 518 953,08	9 518 953,08		
3	Удельные капитальные вложения	руб./т	187,33	187,33	=	-	
4	Себестоимость						
а	Единицы продукции	руб./т	146 571,79	146 545,77	-26,2	-0,02	
б	Годовой выпуск	т. руб.	7 447 884,2	7 446 562,1	-1332,1	-0,02	
5	Численность работающих	чел.	8	7	-1	-12,5	
	в том числе рабочих	чел.	6	5	0	0	
6	Производительность труда						
а	В натуральном выражении	т/чел	72,90	73,00	0,1	0,1	
б	В стоимостном выражении	руб./чел	11 529 232,11	11 545 797,1	16 564,99	0,1	
7	Приведенные затраты	руб./т	146 571,79	146 549,27	-22,5	-0,01	
8	Прибыль	т. руб.	587 990,5	589 312,68	1332,1	0,22	
9	Годовой экономический эффект	руб.		64 518.058			
10	Коэффициент эффективности			0,14			
11	Срок окупаемости	год		7,2			

