

РАЗРАБОТАНО:

Главный инженер филиала "Кировский"

ОАО "Волжская ТЭК"

В.А. Чирков



**Производственная программа филиала "Кировский" ОАО "Волжская ТЭК",
осуществляющего холодное водоснабжение**

на 2015 год.

1. ПАСПОРТ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование организации коммунального комплекса (в отношении которой разработана производственная программа)	Филиал "Кировский" ОАО "Волжская ТЭК"
Юридический адрес организации	Российская Федерация, 443100, г. Самара, ул. Маяковского, 15
Фактический адрес организации	Российская Федерация, 610044, г. Киров, ул. Луговая, 51
Руководитель организации	Трушков Дмитрий Анатольевич, 57-44-01
Наличие утвержденных схем холодного водоснабжения, водоотведения	да
Уровень оприборивания потребителей холодной воды индивидуальными приборами учета	Потребители: 5 шт. (для ведения учета холодного водоснабжения и водоотведения по данным потребителям установлено 16 приборов учета) (100 % от общего числа)

проверено начальником отдела документационного сопровождения и сервисного обслуживания И.В. Ливатовым:



II. Техническая характеристика централизованных систем водоснабжения

1. Источник водоснабжения (поверхностный, подземный и др.)

Забор воды из сетей ОАО "ККС"

2. Протяженность сетей, км.

Кировская ТЭЦ-4 Водовод питьевой воды -12,5 км;

Кировская ТЭЦ-5 Водовод питьевой воды №1 - 2,8 км;

Кировская ТЭЦ-5 Водовод питьевой воды №2 - 2,4 км;

3. Краткое описание процесса производства и оказания услуг.

Кировская ТЭЦ-4. К расходам воды на хозяйственно-питьевые нужды относятся расходы воды из городского водопровода на бытовые нужды работающих в цехах и административных зданиях (включая персонал подрядных организаций) на души, столовую, прачечную, химлабораторию, электролизную, проверку и промывку пожарных гидрантов. Организации подключенные к питьевому водоводу Кировской ТЭЦ-4: 1. ООО "Вятка-Промжелдортранс", ул. Луганская, 51В

Вода из горводопровода на промплощадку ТЭЦ-5 подается от коллекторов №4 и №5 ОАО "ККС" по двум трубопроводам (Ду 200 и Ду 300).

Организации подключенные к питьевым водоводам Кировской ТЭЦ-5 на участке от места врезки в коллекторы ОАО «ККС» до ТЭЦ-5 :

1. ООО «Тракт-1», Советский тракт, 10;
 2. Жилой дом (Управляющая компания Ленинского района), Советский тракт, 12;
 3. ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород», Советский тракт, 18;
 4. ООО «Дизель-С», пр-д Колесникова, 3;
 5. КОГАУСО «Волжье-Троицкий психоневрологический интернат», пр-д Колесникова, 2.
- Потребители, с которыми имеются договора у филиала "Кировский" ОАО «Волжская ТТК»:

- 1) Кировское областное государственное автономное учреждение социального обслуживания «Волче-Троицкий психоневрологический интернат». Договор № 5100-ФА 006/01-013/0025-2013 от 22.04.2013 на подачу и транспортировку питьевой воды по водопроводной сети Кировской ТЭЦ-5.
- 2) Закрытое акционерное общество «Кировэнергомонтаж». Договор № 1110000060 от 01.04.2007 на обеспечение питьевой воды по водопроводной сети Кировской ТЭЦ-5 и прием сточных вод.
- 3) Общество с ограниченной ответственностью "Вятка-Промжелдортранс. Договор № Тех/В/4-9 от 01.07.2010 на отпуск воды и прием сточных вод по водопроводной сети Кировской ТЭЦ-4.

проверено начальником отдела документационного сопровождения и сервисного обслуживания И.В.Ливатовым:



III. Планируемый объём оказываемой услуги

Холодное водоснабжение (питьевая)

Показатели	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018
	Факт	Факт	Факт	Прогноз	План	План	План
Объёмы производства и реализации услуг, м ³	417076	497431	455930	442111	442111	442111	442111
ТЭЦ-4	187171	219280	156985	192362	192362	192362	192362
ТЭЦ-5	229905	278151	298945	249749	249749	249749	249749
Расход на собственные нужды							
Утечки	66787	123326	68165	67843	67843	67843	67843
ТЭЦ-4	7375	8640	27056	36573	36573	36573	36573
ТЭЦ-5	59412	114686	41109	31270	31270	31270	31270
Полезный отпуск воды – всего:							
в том числе:							
отпуск подразделениям предприятия	326131	352118	364744	353688	353688	353688	353688
ТЭЦ-4	174569	206858	125588	153889	153889	153889	153889
ТЭЦ-5	151562	145260	239156	199799	199799	199799	199799
реализация							
в т.ч. населению							
организациям:	24158	21987	23021	20580	20580	20580	20580
ТЭЦ-4	5227	3782	4341	1900	1900	1900	1900
ООО "Вятка-ПромЖелдортранс"	3442	3782	4341	1900	1900	1900	1900
ООО ПКП "Авгосвет"	1785	0	0	0	0	0	0
ТЭЦ-5	18931	18205	18680	18680	18680	18680	18680

проверено начальником отдела документационного сопровождения и сервисного обслуживания И.В.Ливатовым:



IV. Расчет произвольственной мощности (по величим звеньям) и ее использования.

Питьевое водоснабжение

1. Водоводы

Перечень водоводов	Пропускн. способ. в час (м3)	Использование годового фонда времени (часы) (регуляр. период)			Кэф. загрузки гр. 3 / гр. 5	Пропускная способность за год (тыс. м3)			Объем пропуска, планируемый	Кэфф-цент использования гр. 10/гр. 7
		В работе	В ремонте, резерве	Всего		В работе	В ремонте, в резерве	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
ТЭЦ-4 Хозяйственный противопожарный водовод	330	8760	0	8760	1	3066	0	3066	162	0,05
ТЭЦ-5 Питьевой водовод №1 Ду200	160	0	8760	8760	0	1401,6	0	1401,6	0	0,00
ТЭЦ-5 Питьевой водовод №2 Ду300	160	8760	0	8760	1	1401,6	0	1401,6	240,7	0,17

Проверено начальником отдела документационного сопровождения и сервисного обслуживания И.В. Ливатовым



1. ПАСПОРТ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ПРОГРАММЫ

Наименование организации коммунального комплекса (в отношении которой разработана производственная программа)	Филиал "Кировский" ОАО "Волжская ТЭК"
Юридический адрес организации	Российская Федерация, 443100, г. Самара, ул. Маяковского, 15
Фактический адрес организации	Российская Федерация, 610044, г. Киров, ул. Лутанская, 51
Руководитель организации	Трушков Дмитрий Анатольевич, 57-44-01
Наличие утвержденных схем технического водоснабжения	да
Уровень оприборивания потребителей технической воды индивидуальными приборами учета	Потребители: 20 шт. (100 % от общего числа)

Проверено начальником ПТО:  / И.А. Пытин /

II. Техническая характеристика централизованной системы горячего водоснабжения, холодного водоснабжения, водоотведения

1. Источник водоснабжения (поверхностный, подземный и др.)

Забор воды производится из р. Вятка

2. Оборудование (по стадиям), установленная производственная мощность тыс. м³/час.

БНС 1 подьема 3 насоса Д5000-32 по 5000 м³/час

БНС 2 подьема (до ТЭЦ-4) 3 насоса Д6300-80 по 6300 м³/час

БНС 3 подьема (до ТЭЦ-5) 3 насоса Д1250-125 по 1250 м³/час

3. Протяженность сетей, км.

от БНС до ТЭЦ-4 5,6 км

от БНС до ТЭЦ-5 12 км

4. Краткое описание процесса производства и оказания услуг.

На рисунке 1.1 представлена схема водоснабжения ТЭЦ-4. Как видно из этой схемы, помимо собственных нужд система теплоснабжения станции служит исходным звеном для подачи воды на ТЭЦ-5, а также на ряд предприятий г. Кирова.

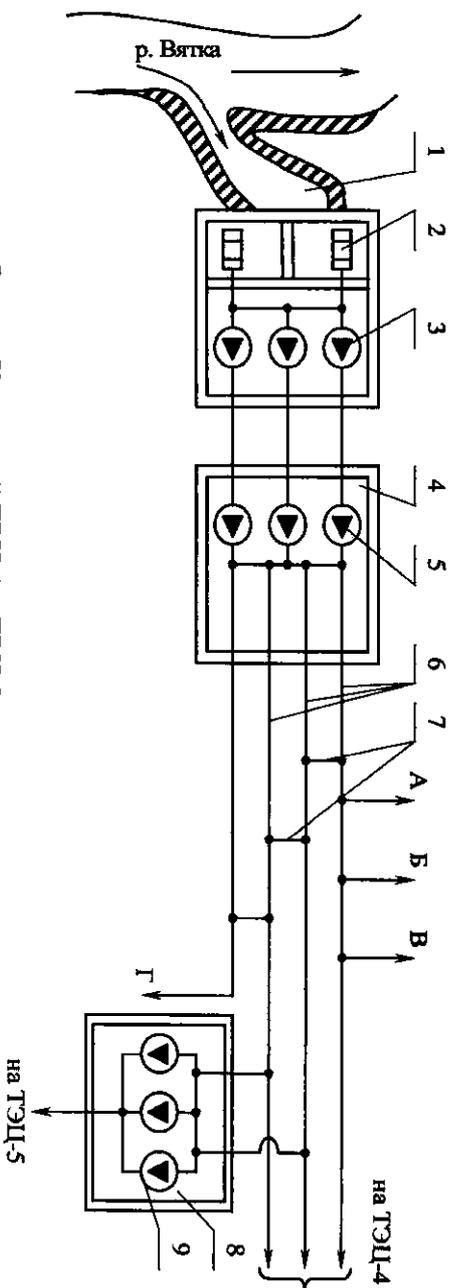


Рис. 1.1 Схема технического водоснабжения Кировской ТЭЦ-4 и ТЭЦ-5:

1 – ковшевой водозабор, 2 – секционированный водоприемный колодец БНС-1, 3 – насосы первого подьема, 4 – БНС-2, 5 – насосы второго подьема, 6 – водоводы, 7 – перемычки, 8 – БНС-3, 9 – насосы третьего подьема; А – Г – подача воды сторонним потребителям: завод “АВИТЕК” (А), завод “ОЦМ” (Б), садоводческие товарищества (В), АКПЗ “Красногорский” (Г).

Забор воды производится из р. Вятки ковшевым водозабором 1, размер водоприемного ковша в плане 25x15 м². Береговая насосная станция первого подъема (БНС-1), примыкающая к водозабору, включает в себя секционированный водоприемный колодец 2, глубина подводяной части которого равна 10 м, три параллельно установленных насоса первого подъема 3 (марка насосов – 24 НЦП, избыточное давление – 2,7 МПа). Исходная вода подается в каждую из двух параллельных секции через четыре приемных окна (два на секцию), оборудованных металлическими решетками грубой очистки. В секциях приемного колодца перед всасывающей линией насосов установлены вертикальные водоочистные сетки тонкой механической очистки (размер ячеек 4x4 мм²).

Вследствие достаточного большого перепада высот и удаленности станции от места водозабора подача исходной воды осуществляется двумя последовательно установленными группами насосов (насосными станциями). С БНС-1 вода подается на БНС-2 (поз. 4 рис. 1.1) к насосам второго подъема 5 (три параллельно установленных насоса марки 24 НЦП избыточным давлением 7,9 МПа). Далее вода поступает в четыре параллельных водовода 6, между которыми для повышения надежности водоснабжения установлены переключки 7. Диаметры водоводов: №№ 1,2 – 500 мм, №№ 3,4 – 700 мм (водовод № 4 служит для повышения надежности биохимического завода и находится на его балансе). Кроме того, с водовода №1 производится подача воды сторонним потребителям: завод "Авитек", завод "ОЦМ", АКПЗ "Красногорский", садоводческие товарищества. На территории ТЭЦ-4 имеется также насосная станция 8 (НС-3), с которой осуществляется подача воды на ТЭЦ-5. Объем потребляемой станцией исходной воды составляет от 1100 м³/ч летом до 1400 м³/ч зимой. От водовода ТЭЦ-5 производится подача воды следующим потребителям: ООО ПСП "Энергострой", ОАО "Завод Сельмаш", ЗАО "Агрофирма "Дороничи", ООО "Стройсистема", ООО Промуправление, ОАО "ФСК ЭЭС" Кировский район МЭС.

Проверено начальником ПТО:



/ И.А. Пятин /

III. Планируемый объем оказываемой услуги

Техническое водоснабжение, м3

№ п/п	Показатели	2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018	
		Факт	Факт	Факт	Факт	Прогноз	План								
1	Объем потребления (забора) воды из р. Вятка	15 981 207	15 650 081	17 283 382	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000	15 650 000
	Расход на собственные нужды по факту¹	15 274 820	14 884 224	16 509 211	14 761 925	14 887 093	14 887 093	14 887 093	14 887 093	14 887 093	14 887 093	14 887 093	14 887 093	14 887 093	14 887 093
2	Расход на собственные нужды, всего:	✓ 12 877 639	✓ 12 536 712	✓ 13 490 988	✓ 12 414 425	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593	✓ 12 539 593
3	Неучтенный расход воды (потери), всего:	2 397 181	2 347 512	3 018 223	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500	2 347 500
	по же в %	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15
4	Реализация технической воды, всего:	✓ 706 387	✓ 765 857	✓ 774 171	✓ 888 075	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908	✓ 762 908
	в том числе:														
4.1	ООО ПСГТ "Энергострой"	4 167	3 099	6 542	4 100	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600	3 600
4.2	ОАО "Завод Сельмаш"	65 220	73 670	54 310	156 000	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000	80 000
4.3	ЗАО "Агрофирма "Дорожичи"	146 180	159 464	153 417	137 500	137 500	137 500	137 500	137 500	137 500	137 500	137 500	137 500	137 500	137 500
4.4	ООО "Стройсистема"	3 003	2 229	300	1 200	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000	1 000
4.5	ООО "Промуправление"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.6	ОАО "ФСК ЕЭС" Кировский район МЭС	0	0	0	480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.7	ЗАО АКПЗ "Красногорский"	59 720	67 690	32 384	32 000	41 825	41 825	41 825	41 825	41 825	41 825	41 825	41 825	41 825	41 825
4.8	ОАО "КЭОЦМ"	303 993	331 945	340 111	368 000	362 941	362 941	362 941	362 941	362 941	362 941	362 941	362 941	362 941	362 941
4.9	ОАО "ВМП "АВИТЕК"	76 272	56 381	126 804	132 000	70 000	70 000	70 000	70 000	70 000	70 000	70 000	70 000	70 000	70 000
4.10	салоходы	47 832	71 379	60 303	56 795	66 042	66 042	66 042	66 042	66 042	66 042	66 042	66 042	66 042	66 042
	в том числе:														
	с/г "Энергетик-4"	456	796	1 403	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975	975
	с/г "Шинник-1"	4 752	7796	5 511	5 250	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500	7 500
	с/г "Тригородное 3/1"	11 993	15 678	13 044	12 750	15 267	15 267	15 267	15 267	15 267	15 267	15 267	15 267	15 267	15 267
	с/г "Подгородное 3/2"	2 092	4080	2 945	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000	3 000
	с/г "Ветеран"	6 699	8022	6 103	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500	5 500
	с/г "Свердянка-3"	10 489	13022	12 311	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500	10 500
	с/г "Первый левый массив завода Авитек"	2 204	3025	2 540	2 650	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500	3 500
	с/г "Здоровье"	5 540	12040	9 990	9 500	11 250	11 250	11 250	11 250	11 250	11 250	11 250	11 250	11 250	11 250
	с/г "Им. Рудницкого"	1 370	3700	3 333	3 500	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000	4 000
	с/г "Ряди"	1 116	1969	2 187	2 075	2 850	2 850	2 850	2 850	2 850	2 850	2 850	2 850	2 850	2 850
	с/о "Родина"	1 121	1251	936	1 095	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700	1 700

Проверено начальником ПТО:  / И.А. Пятин /

IV. Расчет производственной мощности (по лучшим звеньям) и ее использования.

Техническое водоснабжение

1. Насосы

Марка насоса	Часовая произв. мощность к.э	КПД	Использование годового фонда времени (часы) (февраль период)					Всего	Коэф. загруз. гр.8	Годовая установленная мощность (тис. м ³)					Проезд. тис. м ³	Коефициен т использани я гр.15 / гр.10
			В работе	В ремонте	В откл. по режиму работы	В резерве	Всего			В работе	В ремонте	В откл. по режиму работы	Мощность в резерве	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
БНС 1 подъема																
Д5000-32	5000	90	2920	168		5672	8760	0,33	14585	841		28374	43800	14585	1	
Д5000-32	5000	90	2920	168		5672	8760	0,33	14585	841		28374	43800	14585	1	
Д5000-32	5000	90	2920	168		5672	8760	0,33	14585	841		28374	43800	14585	1	
БНС 2 подъема																
Д6300-80	6500	90	2920	168		5672	8760	0,33	18961	1093		36886	56940	18961	1	
Д6300-80	6500	90	2920	168		5672	8760	0,33	18961	1093		36886	56940	18961	1	
Д6300-80	6500	90	2920	168		5672	8760	0,33	18961	1093		36886	56940	18961	1	
БНС 3 подъема																
Д-1200-125	1250	75	2920	168		5672	8760	0,33	3646	210		7094	10950	3646	1	
Д-1200-125	1250	75	2920	168		5672	8760	0,33	3646	210		7094	10950	3646	1	
Д-1200-125	1250	75	2920	168		5672	8760	0,33	3646	210		7094	10950	3646	1	
Итого	38250								111577,2	6432		217060,8	335070	111577		

2. БОЛОВОДЫ

Перечень боловодоов	Протяжка пособи. в час (м3)	Использование годового фонда времени (часы) (рег/дир. период)			Всего	Кэф. загрузки гр. 3 / гр. 5	Протяжка способность за год (тис. м3)			Объем пролуща, тис.м.3 плавильн очаги (тис. м3)	Кэффцимент исползов. гр.10/гр.7
		В работе	В ремонте, резерве	Всего			В работе	В ремонте, в резерве	Всего		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
от БНС 1-го подъема до БНС 2-го подъема											
1 Д 700	10000	8592	168	8760	0,98	85918,1	1681,9	87600	5829	0,07	
2 Д 700	10000	8592	168	8760	0,98	85918,1	1681,9	87600	5829	0,07	
3 Д 700	10000	8592	168	8760	0,98	85918,1	1681,9	87600	5829	0,07	
от БНС до промплощадки ТЭЦ-4											
1.Д 500	8000	8592	168	8760	0,98	68734,5	1345,5	70080	5381	0,08	
2. Д 500	8000	8592	168	8760	0,98	68734,5	1345,5	70080	5381	0,08	
3. Д 700	10000	8592	168	8760	0,98	85918,1	1681,9	87600	6726	0,08	
от БНС до промплощадки ТЭЦ-5											
1. Д 600	2500	0	8760	8760	0	0	21900	21900	0	0	
2. Д 600	2500	8760	0	8760	1	21900	0	21900	6500	0,30	

Проверено начальником ПТО:  / И.А. Пустин /

У. Формирование плана мероприятий по повышению эффективности деятельности по оказанию услуг

Технического водоснабжения

Форма 1-в

Техническая характеристика сетей, технологического оборудования систем технического водоснабжения

Наименование. Крат. ном.	Протяженность, м	Материал	Диам.	% износа	Замена трубопровода и оборудования															
					1995 год		1997 год		2009 год		2010 год		2011 год		2013 год					
					м	руб	м	руб	м	руб	м	руб	м	руб	м	руб				
водопровод от насосной станции 1-го подъезда до насосной 2-го подъезда №11035	217	сталь	700	70	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
водопровод, добавочной воды 2 очереди нпд №11025	5700	сталь	500	80	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
тр-пр. водопров. водоснабжения 3 очереди нпд №11026	5700	сталь	700	70	-	-	-	-	-	14	сталь	700	-	-	-	-	-			
водовод №1 нпд №11001\3105	9600	сталь	630	100	20	сталь	630	300	сталь	630	46	сталь	630	-	33	сталь	630	33	сталь	630
водовод №2 нпд №11065105	9870	сталь	630	50	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

Форма 2-в

План мероприятий по повышению эффективности работы объектов водоснабжения

Наименование мероприятия	Объем планируемых работ в натуральных ед. (протяж./мощность)	Проектно-сметная стоимость (руб)	Социально-экономический эффект
Установка насоса меньшей производительности на БНС 2-го подъезда Кировской ТЭЦ-4	1	2500000	Экономия расхода Э.Э. на СН
Реконструкция водовода добавочной воды на ТЭЦ-5 в 2015 году	1000 м	6 000 000	Повышение надежности водоснабжения ТЭЦ-5
Замена водовода №1 трубопровода технического водоснабжения 3 очереди ТЭЦ-4	9600 м	115 200 000	Экономия технической воды

Проверено начальником ПТО:  / И.А. Пятин /

VI. Мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности*

Вид регулируемой деятельности	Перечень мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	Срок проведения год		Целевые показатели энергосбережения и повышения энергетической эффективности**	Натуральные показатели	
		Начало	Окончание		Ед.изм	Период регулирования
Водоснабжение	Установка насоса меньшей производительности на БНС 2-го подъема Кировской ТЭЦ-4	2016	2016	Экономия расхода Э.Э. на СН	5 694 кВтч	2017

*В соответствии с программой по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

**В соответствии с решением РСТ Кировской области о принятии целевых показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Проверено начальником ПТО:  / И.А. Пятин /

Затраты на подъем технической воды на БНС 1, 2, 3 подьемы

Показатели	2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018	
	Факт	Факт	Факт	Факт	Факт	Факт	Прогноз	План	План	План	План	План	План	
Объем переданной эл.эн. на БНС 1 и 2 подьема, МВт*ч (эл.снабжение насосов)	12 762,741	13 014,812	12 205,500	13 410,000	13 400,000	13 400,000	13 400,000	13 400,000	13 400,000	13 400,000	13 400,000	13 400,000	13 400,000	
Объем расхода эл.эн. на БНС 3 подьема, МВт*ч (эл.снабжение насосов)	3 442,542	3 359,841	3 862,660	3 862,660	3 600,000	3 600,000	3 600,000	3 600,000	3 600,000	3 600,000	3 600,000	3 600,000	3 600,000	
Расход электроэнергии на подъем всей технической воды до потребителей, МВт*ч	16 205,283	16 374,653	16 068,160	17 272,660	17 272,660	17 272,660	17 272,660	17 272,660	17 272,660	17 272,660	17 272,660	17 272,660	17 272,660	
Тариф на покупку электроэнергии на СН на РСВ на подъем всей воды, руб/1МВт*ч	1 056,08	1 144,72	1 208,97	1 450,54	1 589,79	1 729,69	1 729,69	1 729,69	1 729,69	1 729,69	1 729,69	1 729,69	1 881,90	
Затраты на покупку электроэнергии на СН на РСВ, руб. без НДС	17 114 075,27	18 744 392,78	19 425 923,40	25 054 634,32	27 459 879,21	29 876 348,58	32 505 467,26							

Проверено начальником ПТО:  /И.А. Патин /

10\5104	Здание насосной станции 2-го подъёма
11024\5104	Водопровод добавочной воды 1 очереди
11025\5104	Водопровод добавочной воды 2 очереди
11026\5104	Трубопровод технического водоснабжения 3 очереди
11027\5104	Участок водоводов
11035\5104	Водоводы от насосной станции 1-го подъёма до насосной 2-го подъёма
11064\5104	Высоковольтная линия -6кВ резервного питания БНС
11066\5104	Линия электропередач - 35кВ от подстанции филийка до БНС
11086\5104	Кабельная линия тэл-4 6кВ БНС
184\5104	Насосная станция добавочной воды 3-го подъёма
30470\5104	Силовой трансформатор ТМН-6300
30497\5104	Трансформатор ТШН-6300 35кв к насосной 2 подъёма
30498\5104	Подстанция 35/6кВ комплектная трансформаторная подстанция
45065\5104	Оборудование насосной станции 2-го подъёма
45592\5104	Общестанционное оборудование насосной станции
47288\5104	Охранная система для просмотра территории БНС
55732\5104	Расходомер электромагнитный РСЦ Ду 200-01КС(БНС)
8136\5104	Рыбоотводные емкости
8\5104	Здание береговой насосной станции техводоснабжения
11001\5105	водовод №1 от насосной 3 подъёма до ТЭЦ-5
11106\5105	водовод №2 от насосной 3 подъёма до ТЭЦ-5

Проверено начальником ПТО:



/И.А. Пятин /